

公司代码：600011

公司简称：华能国际

华能国际电力股份有限公司 2026 年半年度报告

重要提示

一、 本公司董事会及董事、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
董事长	王葵	因其他事务未能亲自出席	刘安仓
董事	李来龙	因其他事务未能亲自出席	刘安仓
董事	李进	因其他事务未能亲自出席	杜大明
董事	曹欣	因其他事务未能亲自出席	高国勤
董事	丁旭春	因其他事务未能亲自出席	高国勤
独立董事	党英	因其他事务未能亲自出席	贺强

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人王葵、主管会计工作负责人文明刚及会计机构负责人（会计主管人员）周远晖声明：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

报告期内未有经董事会审议的本报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

是

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

公司高度重视风险管控，在完善制度、加强风险预警和落实管控措施等方面开展了卓有成效的工作。根据公司对相关不确定性的分析结果（详见第三节 管理层讨论与分析内“五、其他披露事项”中的“（一）可能面对的风险”内容），公司将高度关注有关风险，采取措施积极有效加以应对。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 5

第二节 公司简介和主要财务指标.....5

第三节 管理层讨论与分析 9

第四节 公司治理、环境和社会 20

第五节 重要事项 24

第六节 股份变动及股东情况 34

第七节 债券相关情况 37

第八节 财务报告 72

备查文件目录	载有法定代表人、总会计师、会计主管人员签名并盖章的财务报表。
	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。
	在香港联交所公布的中期业绩公告。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
供电煤耗	指	火力发电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时或 g/kwh。
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%。
利用小时数	指	机组毛实际发电量折合成毛最大容量（或额定容量）时的运行小时数。
负荷率	指	平均负荷与最高负荷的比率，说明负荷的差异程度。数值大，表明生产均衡，设备能力利用高。
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。
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	华能国际电力股份有限公司
公司的中文简称	华能国际
公司的外文名称	HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.
公司的外文名称缩写	HPI
公司的法定代表人	王葵

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	文明刚	朱韬
联系地址	北京市西城区复兴门内大街6号（华能大厦）	北京市西城区复兴门内大街6号（华能大厦）
电话	010-63226554	010-63226576
传真	010-63226888	010-63226888
电子信箱	wenminggang@hpi.com.cn	zhutao@hpi.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	河北雄安新区启动区华能总部
公司注册地址的历史变更情况	北京市西城区复兴门内大街6号（华能大厦） （于2025年6月变更为现在的住址）
公司办公地址	北京市西城区复兴门内大街6号（华能大厦）
公司办公地址的邮政编码	100031
公司网址	www.hpi.com.cn
电子信箱	zqb@hpi.com.cn
报告期内变更情况查询索引	-

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《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	北京市西城区复兴门内大街6号（华能大厦）
报告期内变更情况查询索引	-

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	华能国际	600011	-
H股	香港联合交易所有限公司	-	902	-

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：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	106,909,025,871	112,032,082,664	-4.57
利润总额	11,456,167,028	14,762,011,734	-22.39
归属于上市公司股东的净利润	6,585,729,326	9,261,884,951	-28.89
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,037,624,295	8,805,546,415	-31.43
经营活动产生的现金流量净额	25,242,626,732	30,748,226,630	-17.91
	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	137,979,845,847	142,468,648,190	-3.15
总资产	617,598,206,009	611,789,826,893	0.95

(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）	0.35	0.50	-30.00
稀释每股收益（元 / 股）	0.35	0.50	-30.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.31	0.47	-34.04
加权平均净资产收益率（%）	8.13	12.71	减少4.58个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	7.32	11.97	减少4.65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

- 1.营业收入同比下降 4.57%，主要由于境内上网电量和电价同比下降。
- 2.归属于上市公司股东的净利润同比下降 28.89%，利润下降主要由于境内上网电量和电价同比下降及燃料成本下降的综合影响。

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：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	6,585,729,326	9,261,884,951	137,979,845,847	142,468,648,190
按国际会计准则调整的项目及金额：				
同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销、处置及减值差异	-295,201,026	-290,840,654	3,574,024,366	3,869,225,392
以前年度借款费用资本化折旧的影响	-764,317	-3,701,153	28,440,554	29,204,871
专项储备的影响	483,916,317	515,135,923	-	-
其他	7,592,972	22,725,047	-520,179,162	-515,194,546
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	68,153,127	67,087,792	3,704,632,014	3,636,478,887
上述调整属于少数股东损益/权益的部分	18,794,817	5,678,433	-837,148,309	-936,088,056
按国际会计准则	6,868,221,216	9,577,970,339	143,929,615,310	148,552,274,738

(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. 同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销、处置及减值差异

中国华能集团有限公司（“华能集团”）是华能国际电力开发公司（“华能开发”）的控股母公司，因此亦是本公司的最终控股母公司。本公司向华能集团及华能开发进行了一系列的收购，由于被收购的公司和电厂在被本公司及其子公司收购前后与本公司均处在华能集团的同一控制之下，因而该收购交易被认为是同一控制下的企业合并。

根据中国企业会计准则，同一控制下企业合并中，合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并方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，应当调整合并方权益科目。合并报表中所列示的经营成果均假设现有的结构及经营从所列示的第一个年度开始一直持续存在，并且将其财务数据予以合并。本公司以现金支付的收购对价在收购发生年度作为权益事项处理。购买日后出现的或有对价调整也作为权益事项进行会计处理。

2007 年 1 月 1 日之前发生的企业合并，根据原中国企业会计准则，收购权益比例小于 100% 时被收购方的各项资产、负债应当按其账面价值计量。收购对价超过收购净资产账面价值部分确认为股权投资差额，按直线法在不超过 10 年内摊销。收购全部权益时，全部资产和负债按照近似购买法的方法进行会计处理，由此产生的商誉在估计的使用年限内按直线法摊销。2007 年 1 月 1 日，根据中国企业会计准则，同一控制下企业合并产生的股权投资差额及商誉摊余金额予以冲销并调整留存收益。

在国际财务报告准则会计准则下，本公司及其子公司采用购买法记录上述收购。合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照公允价值进行计量。合并成本大于合并中取得的可辨认净资产公允价值份额的差额记录为商誉。商誉不进行摊销但于每年进行减值测试并以成本扣除累计减值后的金额列示。被收购业务的经营成果自收购生效日起记入本公司及其子公司的经营成果。对于非权益类的或有对价，若其公允价值变动不属于计量期间的调整，在每个报告日以其公允价值进行计量并在损益中确认公允价值变动。

如上所述，同一控制下企业合并在中国企业会计准则和国际财务报告准则会计准则下的会计处理差异会影响到权益和利润，同时会由于收购取得资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧和摊销金额，当相关投资处置时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

2. 以前年度借款费用资本化折旧的影响

以前年度，根据原中国企业会计准则，可予以资本化的借款范围为专门借款，因而一般性借入资金的借款费用不予资本化。根据国际财务报告准则会计准则，本公司及其子公司除了将专门借款的借款费用予以资本化外，还将为购建符合资本化条件的固定资产而借入的一般性借入资金的借款费用予以资本化。自 2007 年 1 月 1 日起，本公司及其子公司采用未来适用法执行中国企业会计准则第 17 号，本年调整金额为以前年度国际财务报告准则会计准则下已计入相关资产价值的资本化利息当期的折旧。

3. 专项储备的影响

专项储备包括安全生产费。根据中国企业会计准则，计提安全生产费时，将其计入生产成本及股东权益中的专项储备；对属于费用性质的支出于发生时直接冲减专项储备；对属于资本性的支出于完工时转入固定资产，同时按照固定资产的成本冲减专项储备，并全额确认累计折旧，相关固定资产在以后期间不再计提折旧。根据国际财务报告准则会计准则，相关支出仅在发生时予以确认，计提未使用的专项储备作为未分配利润拨备处理。

4. 准则间差异的递延税项影响

此金额为上述准则差异的相关递延税项影响。

九、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
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	314,860,175	主要为本公司之子公司固定资产报废处置等收入。
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	404,583,007	主要为本公司之子公司收到供热补贴、环保补贴等。
委托他人投资或管理资产的损益	-16,059,000	
对外委托贷款取得的损益	140,181	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	10,020,432	
受托经营取得的托管费收入	155,897,551	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-73,919,104	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-1,840,349	
减：所得税影响额	124,175,102	

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
少数股东权益影响额（税后）	121,402,760	
合计	548,105,031	

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退	94,333,114	与公司正常经营业务密切相关
碳排放配额交易费用	63,000,431	与公司正常经营业务密切相关
碳排放配额交易收入	22,924,528	与公司正常经营业务密切相关

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

□适用 √不适用

十一、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

报告期内公司所属行业情况说明：

根据国家统计局和中国电力企业联合会（“中电联”）发布的数据，2026 年上半年全社会用电量完成 5.10 万亿千瓦时，同比增长 5.3%，增速比上年同期上升 1.6 个百分点；其中第一产业同比增长 4.9%，第二产业同比增长 5.1%，第三产业同比增长 8.0%，居民用电同比增长 3.1%。

截至 6 月底，全国全口径发电装机容量达 40.4 亿千瓦。其中，煤电占发电总装机容量的 31.5%，水电占 11.2%，核电占 1.6%；并网风电装机容量 6.8 亿千瓦，装机占比 16.8%；并网太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦、占 31.5%。非化石能源发电装机容量 25.2 亿千瓦，同比增长 13.6%，占总装机容量比重的 62.4%，比上年同期提高 1.5 个百分点，电力装机结构延续绿色低碳转型趋势。

规模以上工业火电、水电、太阳能发电量分别同比增长 2.9%、9.3%和 12.3%，规模以上核电、风电发电量同比分别下降 0.7%和 1.9%。全口径非化石能源发电量同比增长 8.5%，占总发电量的 44.5%，同比提高 1.4 个百分点；非化石能源发电量增量占总发电量增量的 70.7%。煤电发电量占总发电量的 49.7%，降至一半以下。

2026 年上半年全国发电设备平均利用小时为 1392 小时，同比下降 113 小时，其中火电 1895 小时，同比下降 73 小时；并网风电 917 小时，同比下降 170 小时；并网太阳能发电 527 小时，同比下降 33 小时；水电 1452 小时，同比上升 74 小时。

中电联预计 2026 年全年全社会用电量同比增长 5%-6%左右，2026 年全年新增发电装机有望达到 4 亿千瓦。

2026 年是“十五五”开局之年，全国统一电力市场体系建设进入全面加速期。上半年，国家密集出台一系列重磅政策。2 月，国务院办公厅出台《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，明确了“2030 年基本建成、2035 年全面建成”的两步走战略，完善了全国统一电力市场顶层设计。同月，国家发改委、国家能源局印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，发电侧容量电价机制从煤电向多元调节性电源拓展。4 月，新版《省间电力现货交易规则》获批，省间电力现货交易从“应急互济”向“常态化核心交易”全面升级。电力市场建设进一步走向促进跨

省区大范围资源优化、激励电能多维度价值体现的方向，价格信号主导作用日益强化，配套政策不断完善。

报告期内公司主营业务情况说明：

2026 年上半年，公司实现营业收入人民币 1,069.09 亿元，同比下降 4.57%；实现归属于母公司股东的净利润人民币 65.86 亿元，同比下降 28.89%，每股收益为人民币 0.35 元。上半年，公司燃煤板块税前利润汇总金额为人民币 59.25 亿元，同比减利人民币 13.85 亿元；燃机板块税前利润汇总金额为人民币 9.73 亿元，同比增利人民币 2.2 亿元；风电板块税前利润汇总金额为人民币 31.65 亿元，同比减利人民币 7.45 亿元；光伏板块税前利润汇总金额为人民币 12.22 亿元，同比减利人民币 6.01 亿元。

公司新增可控发电装机容量 3,040 兆瓦，均为低碳清洁能源项目，公司低碳清洁能源装机比重同比提高 4 个百分点。截至 2026 年 6 月 30 日，公司拥有可控发电装机容量 158,779 兆瓦。其中，风电可控发电装机容量为 22,217 兆瓦，太阳能发电可控装机容量为 26,010 兆瓦。公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为人民币 463.02 元/兆瓦时，同比下降 4.58%；公司中国境内各运行电厂按合并报表口径累计完成上网电量 1,995.78 亿千瓦时，同比下降 2.97%。公司境内电厂年累计平均利用小时 1,358 小时，同比下降 145 小时。其中，燃煤机组利用小时 1,789 小时，同比下降 51 小时；风电机组利用小时 979 小时，同比下降 154 小时；太阳能发电机组利用小时 513 小时，同比下降 70 小时。公司累计完成供热量 2.02 亿吉焦，同比增长 7.16%。

上半年，受进口煤供应收缩、国内安全生产形势趋严等因素影响，煤炭市场呈现供需偏紧、价格高位运行的态势。面对这一形势，公司强化市场研判与电量预测，动态调整采购策略，扎实推进优质长协履约，确保基础煤源稳定；坚持现货梯度采购，灵活开展进口煤替代工作，同时强化库存动态管理，多措并举控制燃料成本。上半年，公司累计采购煤炭 8,474 万吨，同比下降 2.8%；累计境内除税发电耗用标煤单价人民币 891.02 元/吨，同比下降 2.84%。

公司安全生产、技术经济及能耗指标继续保持较好水平，公司境内火电机组平均等效可用率为 91.77%，生产供电煤耗为 287.79 克/千瓦时，生产厂用电率为 4.27%。公司高度重视节能环保工作，目前，公司全部燃煤机组均装有脱硫、脱硝和除尘装置，并完成超低排放改造，各项指标均符合环保要求。

公司积极发挥上市公司平台优势，持续深化存量债务压降与融资结构优化。抓住短期利率窗口，滚动发行超短融资券，持续压降融资成本。精准抢抓政策红利和市场机遇，多路径引入权益类资金，成功发行科创债，全力推动稳增长扩投资、“两重”“两新”和新型政策性金融工具专项资金落地，为公司高质量发展和绿色转型做好资金保障。上半年，公司累计落实债务融资超 1000 亿元，综合资金成本进一步下降。

上半年，中国企业会计准则下，新加坡业务实现营业收入人民币 98.89 亿元，实现税前利润人民币 7.45 亿元；巴基斯坦业务实现营业收入人民币 24.38 亿元，实现税前利润人民币 4.51 亿元。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026 年上半年，公司实现营业收入人民币 1,069.09 亿元，同比下降 4.57%；营业成本人民币 882.85 亿元，同比下降 1.99%；利润总额人民币 114.56 亿元，同比下降 22.39%；净利润人民币 93.25 亿元，同比下降 24.23%；归母净利润人民币 65.86 亿元，同比下降 28.89%。利润下降主要由于境内上网电量和电价同比下降及燃料成本下降的综合影响。

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

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

1、规模和装备优势

截至 2026 年 6 月 30 日，公司可控发电装机容量为 158,779 兆瓦，境内电厂累计完成上网电量 1,995.78 亿千瓦时。公司燃煤机组中，60 万千瓦级及以上的大型机组装机容量超过 56%，包括 16 台已投产的百万千瓦等级超超临界机组。公司风电装机容量迅速增长的同时，装备技术水平也在不断升级，大容量、高参数风机占比持续提高。海上风电作为公司差异化竞争的重要板块，装机容量达 6,384 兆瓦，占公司风电装机总容量的 28.73%，其中我国水深最深的山东半岛北 L 场址 50 万千瓦海上风电项目投产发电，标志着公司在深远海风电开发领域迈出的关键一步。

2、电厂的区域布局优势

公司在中国境内的电厂分布在二十六个省、自治区和直辖市，其中位于沿海沿江经济发达地区的机组利用率和电价水平较高，内陆电厂大多分布在环绕首都和燃料陆运直达区域，有利于多渠道采购煤炭、稳定供给。公司拥有港口及码头资源，对提高集约化燃料管理起到了极大的支持作用，有利于公司统一库存、发挥淡储旺耗的功能，加速煤炭周转，减少滞期费用。公司新能源项目大多分布在消纳能力较强、电价相对较高的区域，同时坚持海上风电规模化、集群化开发，目前已在辽宁、山东、江苏、浙江、广东、海南等沿海地区形成海上风电发展带，有力保障了新能源项目的收益率水平。此外，公司在新加坡全资拥有一家营运电力公司，在巴基斯坦投资一家营运电力公司。公司电厂的境内外区域布局可以形成优势互补、增强抵抗经营风险的能力。

3、低碳清洁能源比例不断提高

公司积极贯彻能源安全新战略，以“双碳”目标为引领，围绕公司发展目标和战略布局，顺应构建新型电力系统的政策趋势，充分发挥“两个联营”优势，加快绿色低碳转型步伐。截至 2026 年 6 月 30 日，公司风电装机容量为 22,217 兆瓦（含海上风电 6,384 兆瓦），太阳能装机容量为 26,010 兆瓦，水电装机容量为 370 兆瓦，天然气发电装机容量为 18,190 兆瓦，生物质能源装机容量为 160 兆瓦，低碳清洁能源装机容量占比提升至 42.16%。

4、科技创新节能环保成绩显著

公司坚决扛牢“打造国家战略科技力量，争当科技创新排头兵”的使命担当，强化企业科技创新主体作用，多项重大示范项目取得关键进展。在清洁能源利用方面，国家重大专项华能海南东方电厂煤机大比例掺烧清洁燃料项目进入实施阶段，为深度脱碳开辟全新技术路径；华能河南清洁能源公司开发的全国首个中深层地热能超临界二氧化碳闭式取热示范项目投产，标志着我国地热能高效开发利用领域实现新突破。在装备自主与储能技术领域，全国首套国产可信燃机一体化控制系统在华能浙江桐乡燃机电厂投运，标志着我国在燃机控制领域核心软硬件上迈出关键一步；熔盐耦合超临界二氧化碳新型热力电池储能项目在华能山东烟台八角热电有序推进，为大规模、长时储能提供新方案。上半年，公司新能源并网与数智化转型同步发力，AI 风险预警、智能巡检、少人值守等功能广泛部署。截至 2026 年 6 月 30 日，累计申请发明专利 2,102 件，授权发明专利 665 件，创新成果持续夯实技术底座。

5、不断完善的公司治理结构和市场信誉优势

作为境内外上市公司，公司认真贯彻落实上市地监管要求，积极接受广大投资者的监督。公司已稳妥实施监事会改革，审计委员会顺利承接监事会监督职权，构建起由股东会、董事会和管理层组成的“两会一层”公司治理新格局，形成了决策权、监督权和经营权之间相互制衡、运转协调的运行机制。不断完善的治理结构、严谨的内控体系、健全的制度机制，有效保障了公司的规范化运作。公司在境内外资本市场积累了良好的市场信誉优势，融资渠道广、融资能力强、融资成本低。

6、丰富的资本运作经验和海外发展经验

公司先后于 1994 年、1998 年和 2001 年在纽约、香港和上海三地上市，利用境内外资本市场完成了一系列权益和债务融资，为公司经营筹措了大量资金。公司自成立以来，秉持“开发与收购并重”的发展战略，持续开展多种形式的收购，助力公司快速成长。公司实施“走出去”战略，收购、运营新加坡大士能源，响应国家“一带一路”倡议，全面建成中巴经济走廊首个重大能源项目——巴基斯坦萨希瓦尔燃煤电站，积累了海外发展的宝贵经验。新加坡大士能源通过精益管

理、智慧运营等一系列措施，打造了新加坡最具竞争力的综合能源企业之一，获评国务院国资委价值创造行动优秀案例。

7、卓越的市场运营管理和客户服务能力

公司以市场为导向、客户为中心、效益为目标，通过政策分析、市场研判、精细化交易、量价统筹、数智能力提升等措施，努力增发效益电量。积极参与全国统一电力市场建设，深度参与国家重点政策研究与分析，适应市场新形势，不断优化市场营销管理流程，建立常态化市场交易运营监测机制，创新运营模式，分电源类型专项应对经营挑战与市场风险，提升市场交易水平与数智化水平，增强市场竞争力。持续增强客户服务能力，坚持以降低客户用电成本、提升用能效率为核心，从交易优化、用能管理、信息服务和品牌联动等方面，持续提升服务深度与客户价值。

8、高素质的员工和经验丰富的管理层

公司坚持“人才资源是第一资源”的理念，积极推进人才强企战略，注重专业人才、青年人才和国际化人才培养，聚焦公司事业发展，形成了一支结构合理、专业配套、素质优良、忠于华能事业、符合公司发展战略需要的忠诚、干净、担当的高素质专业化人才队伍。公司的管理团队拥有全面的行业知识并深刻了解国内国际业务所在地相关监管制度，紧跟电力行业的最新发展趋势，能够把握市场商机，制定并实施可行的商业策略，评估及管控风险，高质量执行管理及生产计划，有效提高公司价值。

9、大股东的强有力支持

自公司上市以来，公司大股东在新项目开发、燃料稳定供应、创新技术内部共享及人才联合培养等方面，一直为公司提供强有力资源支持，同时不断将优质资产注入公司，并通过参与公司的股权融资注入现金，有效支持公司持续、稳定、健康发展。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币			
科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	106,909,025,871	112,032,082,664	-4.57
营业成本	88,284,955,956	90,074,991,047	-1.99
销售费用	116,802,617	120,654,531	-3.19
管理费用	3,305,989,248	3,093,752,222	6.86
财务费用	3,529,077,963	3,380,058,733	4.41
研发费用	569,429,063	584,503,358	-2.58
经营活动产生的现金流量净额	25,242,626,732	30,748,226,630	-17.91
投资活动产生的现金流量净额	-19,484,868,042	-21,803,350,362	10.63
筹资活动产生的现金流量净额	-2,549,019,232	-5,760,077,057	55.75

注：现金流相关科目按照分母的绝对值计算变动比例。

营业收入变动原因说明：营业收入同比下降 4.57%，主要由于境内上网电量和电价同比下降。
营业成本变动原因说明：营业成本同比下降 1.99%，主要由于公司持续加强成本管控力度，科学统筹煤炭长协与现货采购，控制燃料成本。
经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净额同比下降 17.91%，主要受收入下降和燃料采购支出减少的综合影响。
投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要由于本期支付基建及技改工程投资等款项减少。
筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：按照公司筹资安排，本期筹资活动产生的现金流量净额为净流出 25 亿元，同比变动 55.75%。

2、公司境内各电力板块利润情况表

境内电力板块	利润总额（亿元）		
	本期数	上年同期数	变动比例(%)
燃煤	59.25	73.10	-19
燃机	9.73	7.53	29
风电	31.65	39.10	-19
光伏	12.22	18.23	-33
水电	0.55	0.19	189
生物质	0.10	0.03	233

注：各电力板块利润由相应板块各电厂利润加总得到。

3、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：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年期末数	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
衍生金融资产（流动资产）	120,255,803	0.02	20,552,477	0.003	485.12	为本公司之子公司中新电力持有的外汇合约和燃料合约的公允价值变动导致。
应收票据	508,972,045	0.08	982,460,857	0.16	-48.19	主要由于部分票据本期到期承兑。
应收账款	47,936,387,828	7.76	46,256,781,062	7.56	3.63	主要为应收热费和电费增加。
预付款项	4,481,299,680	0.73	3,922,862,959	0.64	14.24	主要由于预付煤款增加。
长期股权投资	25,612,495,950	4.15	25,390,499,946	4.15	0.87	主要由于公司本期确认联合营公司损益调整、新增投资及出售股权的综合影响。
固定资产	352,686,591,391	57.11	357,935,104,831	58.51	-1.47	主要由于本期基建及技改工程转固，以及计提折旧的综合影响。
在建工	73,915,701,997	11.97	67,139,846,118	10.97	10.09	主要由于本期基

程						建及技改工程增加和转固的综合影响。
短期借款	74,131,120,459	12.00	61,931,728,636	10.12	19.70	主要由于本期净借入短期借款增加。
衍生金融负债（流动负债）	188,016,739	0.03	594,099,526	0.10	-68.35	为本公司之子公司中新电力持有的外汇合约、燃料合约和利率合约的公允价值变动导致。
合同负债	491,260,170	0.08	3,726,285,587	0.61	-86.82	主要由于随着居民供暖季结束，预收热费减少。
其他应付款	43,783,551,259	7.09	38,779,834,002	6.34	12.90	主要由于宣告分派股利等的影响。
一年内到期的非流动负债	27,791,801,909	4.50	31,980,862,125	5.23	-13.10	主要由于一年内到期的借款等减少。
其他流动负债	8,305,064,163	1.34	12,510,304,471	2.04	-33.61	主要由于部分短期债券到期偿还。
衍生金融负债（非流动负债）	272,487,244	0.04	387,029,296	0.06	-29.60	为本公司之子公司中新电力持有的外汇合约、燃料合约和利率合约的公允价值变动导致。
应付债券	47,409,060,971	7.68	49,969,166,392	8.17	-5.12	主要由于重分类至一年内到期的应付债券增加。

其他说明
无

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产39,104,870,351（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为6.33%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明
无

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面余额	账面价值	受限原因
货币资金	1,423,710,176	1,423,710,176	偿债备付金、住房维修基金及履约保证金等
应收票据	149,467,426	149,467,426	已贴现或背书未到期末未终止确认的应收票据
固定资产	6,265,312,678	6,265,312,678	借款的抵押资产
在建工程	801,703,546	801,703,546	借款的抵押资产
合计	8,640,193,826	8,640,193,826	

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

于2026年6月30日，公司长期股权投资为人民币256.12亿元，比上年期末增加人民币2.22亿元，增长0.87%，主要由于公司本期确认联合营公司损益调整、新增投资及出售股权的综合影响。

(1) 重大的股权投资

☐适用 ☒不适用

(2) 重大的非股权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的累计 公允价值变动	本期计提的 减值	本期购买金额	本期出售/赎回 金额	其他变动	期末数
衍生工具	-953,898,108	-2,174,860	706,060,085	-	-	-	-30,375,886	-280,388,769
其他	481,759,793	-	399,207	-	-	-3,399,207	-	478,759,793
合计	-472,138,315	-2,174,860	706,459,292	-	-	-3,399,207	-30,375,886	198,371,024

证券投资情况

☐适用 ☒不适用

证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	总资产	净资产	营业收入	净利润
华能山东发电有限公司	子公司	发电及售电	86,586,930,998	22,690,311,741	13,043,080,848	1,168,625,710
华能国际电力江苏能源开发有限公司	子公司	发电及售电	60,262,872,153	32,376,329,707	10,209,751,102	1,115,322,122
华能（浙江）能源开发有限公司	子公司	发电及售电	30,592,367,651	14,261,124,372	5,912,485,686	563,145,018
中新电力（私人）有限公司	子公司	发电及售电	27,710,929,468	16,853,119,956	9,889,117,382	614,041,772
华能（广东）能源开发有限公司	子公司	发电及售电	27,369,633,744	13,560,356,694	5,996,706,040	500,093,659

报告期内取得和处置子公司的情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 电力行业及市场风险

随着新能源装机快速增长，新能源发电量大幅挤占火电出力空间，火电利用小时数持续下降，三北地区新能源消纳压力凸显，电力供需整体呈平衡趋松格局。预计今年全国平均气温较常年偏高，叠加国际地缘冲突影响一次能源供应，局部地区高峰时段或存在供需缺口。同时，新能源电量占比逐步

提升并全面入市交易，煤机容量电价回收比例提升，现货市场价格波动加剧，市场收益不确定性增加，预计市场价格中枢将呈下行趋势，或将影响公司总体收益。

公司将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，综合考虑系统需求、空间价值、价格走势和交易机制等市场因素，优化投资区域与电源组合，寻求经济效益最大化。加快煤电机组的技术升级和转型发展、加强煤电容量电价政策争取力度，发挥煤电可靠性支撑价值；加强电力供需形势研判，提升电力交易数智化水平，及时调整市场交易策略，积极应对市场的不确定性。同时，电力辅助服务、容量补偿以及价格传导机制的不断完善，也将为公司稳健经营和可持续发展创造良好的基础条件。

2.燃料采购市场方面的风险

下半年燃料市场预计延续供应偏紧、需求阶段性抬升的局面。内贸煤受安全排查、生产约束影响增量有限；进口货源受印尼减产影响呈现刚性收缩，叠加国际地缘冲突推高油气价格、海运费上涨，进口不确定性增加。迎峰度夏、迎峰度冬及极端天气等用电高峰时段，电煤需求将出现季节性回升，保供控价压力仍然较大。

公司将密切跟踪煤炭市场变化，贯彻落实国家政策要求，充分发挥长协合同“压舱石”作用，全力提升长协合同履行质量；加强市场研判，制定科学合理的采购计划；优化内外贸采购节奏与热值结构，加大经济煤种采购力度；把握国际煤炭市场形势，发挥进口煤控价作用；强化库存管理，发挥淡储旺耗、低储高耗作用，多渠道统筹做好保供控价工作。

3.碳市场风险

预计 2025-2026 年度配额分配持续收严，行业整体配额缺口将持续增加；此外，受到配额结转限制政策到期影响，市场主体对配额价值长期看涨，交易量价逐步企稳回升；缺口及价格齐增导致公司单位电量履约成本可能持续增加。

公司将密切关注碳市场政策出台情况，及时优化碳交易策略，有序组织开展交易，在确保完成履约任务的基础上努力控制火电履约成本。

4.环保风险

根据生态文明建设的现状和需求，当前生态环境保护工作不仅关注末端污染物达标排放，更深入源头审视能源结构优化、资源节约集约利用、生态修复治理、应对气候变化，直指煤炭清洁高效利用，新能源、煤矿建设运营的生态足迹等深层次、根源性问题，公司不仅要在大气、废水、固废等常规污染防治工作上持续精进、巩固成果，更需要在深度节能降碳、合规取水用水、系统性生态治理修复等“新课题”上重点攻关、靶向发力。

公司严格执行国家环保政策，所属燃煤发电厂全部实现超低排放运行。公司持续深化生态环境保护工作的力度、深度、广度，以谨慎的态度科学选取先进、适用的技术方案，提高节水和废水处理能力、建设煤场封闭设施、完善灰渣综合利用等方面积极作为，努力识别和有效化解各类环保风险。

5.电力建设风险

在电力建设方面，极端天气、项目前期手续办理不及预期、建设用地取得周期较长等情况或将影响项目建设进度。

公司将积极应对风险挑战，加大组织协调力度，调动项目参建各方积极性，提升基建管理效能，保障项目按计划有序推进，以高质量工程建设推动高质量发展。

(二) 其他披露事项

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
梅生伟	独立董事	聘任	其他	增补独立董事
夏清	独立董事	离任	其他	连续任职满6年
杜灿勋	工会主席	选举	其他	新选举
鲁新	副总经理	聘任	其他	新聘
文明刚	董事会秘书	聘任	其他	新聘
黄朝全	副总经理、工会主席、董事会秘书	离任	退休	年龄原因
王钰	职工代表董事	选举	其他	新选举

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

- 2026年6月15日，夏清先生因连续担任公司独立董事满六年，向公司董事会提交了书面辞职报告，申请不再担任公司独立董事及董事会相关专门委员会主任委员、委员等职务。新任独立董事就任前，夏清独立董事依法继续履行相关职责。2026年8月6日，公司召开2026年第一次临时股东大会，增补梅生伟先生任公司第十一届董事会独立董事；同日，夏清独立董事正式辞任。
- 2026年2月10日，第二届工会委员会第2次全体会议选举杜灿勋同志为工会主席。
- 2026年2月11日，公司第十一届董事会第十七次会议聘任鲁新先生为公司副总经理。
- 2026年2月11日，黄朝全先生因年龄原因，向公司董事会提交了书面辞职报告，申请不再担任公司副总经理、董事会秘书等职务；同日，公司第十一届董事会第十七次会议召开，聘任文明刚先生任公司董事会秘书。
- 2026年1月26日，公司召开职工代表大会，选举王钰先生为公司职工代表董事。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每10股送红股数(股)	-
每10股派息数(元)(含税)	-
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	
-	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☒适用 ☐不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		89
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	华能大庆热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index
2	华能鹤岗发电有限公司	
3	华能新华发电有限责任公司	
4	华能伊春热电有限公司	
5	华能肇东生物质能发电有限公司	
6	肇东市华能热力有限公司	
7	华能吉林发电有限公司九台电厂	http://36.135.7.198:9015/index
8	华能吉林发电有限公司长春热电厂	
9	华能吉林发电有限公司农安生物质发电厂	
10	华能国际电力股份有限公司营口电厂	https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/index
11	华能国际电力股份有限公司大连电厂	
12	华能国际电力股份有限公司丹东电厂	
13	华能营口仙人岛热电有限责任公司	
14	华能营口热电有限责任公司	
15	华能（大连）热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
16	华能国际电力股份有限公司上安电厂	
17	华能平凉发电有限责任公司	https://zwfw.sthj.gansu.gov.cn/revealPubVue/#/home
18	华能北京热电有限责任公司	https://hjxxpl.bevoice.com.cn:8002/home
19	天津华能杨柳青热电有限责任公司	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/jcym
20	华能临港（天津）燃气热电有限公司	
21	华能左权煤电有限责任公司	https://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxyfpl/#/
22	华能太原东山燃机热电有限责任公司	
23	华能榆社发电有限责任公司	
24	华能国际电力股份有限公司德州电厂	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/
25	华能国际电力股份有限公司济宁电厂	
26	华能国际电力股份有限公司日照电厂	
27	华能山东发电有限公司白杨河发电厂	
28	华能山东发电有限公司烟台发电厂	
29	华能山东发电有限公司众泰电厂	
30	华能山东泗水新能源有限公司	
31	华能济南黄台发电有限公司	
32	华能济宁运河发电有限公司	
33	华能济阳生物质热电有限公司	
34	华能嘉祥发电有限公司	
35	华能莱芜发电有限公司	
36	华能聊城热电有限公司	

37	华能临沂发电有限公司	
38	华能青岛热电有限公司	
39	华能曲阜热电有限公司	
40	华能威海发电有限责任公司	
41	华能辛店发电有限公司	
42	华能烟台八角热电有限公司	
43	山东日照发电有限公司	
44	华能（烟台）燃机发电有限公司	
45	华能沁北发电有限责任公司	http://222.143.24.250:8247/home/home
46	华能洛阳热电有限责任公司	
47	华能浞池热电有限责任公司	
48	华能安阳热电有限责任公司	
49	华能河南中原燃气发电有限公司	
50	华能（苏州工业园区）发电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
51	华能灌云清洁能源发电有限责任公司	
52	华能国际电力江苏能源开发有限公司南通电厂	
53	华能淮阴第二发电有限公司	
54	华能江阴燃机热电有限责任公司	
55	华能南京金陵发电有限公司	
56	华能南京燃机发电有限公司	
57	华能南京热电有限公司	
58	华能苏州热电有限责任公司	
59	华能太仓发电有限责任公司	
60	华能仪征风力发电有限责任公司	
61	华能国际电力股份有限公司上海石洞口第一电厂	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp
62	华能国际电力股份有限公司上海石洞口第二电厂	
63	华能上海石洞口发电有限责任公司	
64	华能重庆两江燃机发电有限责任公司	http://219.152.238.198:20041/eps/index/enterprise-search
65	华能重庆珞璜发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
66	华能（浙江）能源开发有限公司玉环分公司	
67	华能（浙江）能源开发有限公司长兴分公司	
68	华能桐乡燃机热电有限责任公司	https://yfpl.sthjt.hunan.gov.cn:8181/hnyfpl/frontal/index.html#/home/index
69	华能湖南岳阳发电有限责任公司	
70	华能应城热电有限责任公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
71	华能荆门热电有限责任公司	
72	华能武汉发电有限责任公司	
73	华能秦煤瑞金发电有限责任公司	http://qyhjxxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/information
74	华能国际电力股份有限公司井冈山电厂	
75	华能安源发电有限责任公司	
76	华能巢湖发电有限责任公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html#/home
77	华能（福建）能源开发有限公司福州分公司	http://220.160.52.213:10053/idp-province/#/home
78	华能罗源发电有限责任公司	
79	华能（福建漳州）能源有限责任公司	
80	华能（广东）能源开发有限公司海门电厂	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/dal/newindex
81	华能（广东）能源开发有限公司汕头电厂	

82	华能东莞燃机热电有限责任公司	
83	华能云南滇东能源有限责任公司	http://220.163.62.151:10085/zhywglptQyd/frontal/index.html#/home/index
84	云南滇东雨汪能源有限公司	
85	华能海南发电股份有限公司南山电厂	https://hnsthb.hainan.gov.cn/yfpl/#/gkwz/jcym
86	华能海南发电股份有限公司东方电厂	
87	华能海南发电股份有限公司海口电厂	
88	华能洋浦热电有限公司	
89	华能桂林燃气分布式能源有限责任公司	https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/index

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

公司认真贯彻落实党中央国务院《关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的意见》，坚持“依法捐赠、量力而行、诚实守信、专款专用、注重实效”的原则，严格按照《公司对外捐赠管理办法》，精准实施产业振兴、基础设施援建、消费帮扶等项目，为乡村振兴和农业农村现代化建设贡献力量。2026 年上半年，公司下属各单位累计投入帮扶资金约 126.6 万元，主要作为驻村帮扶工作队经费，用于定点乡村产业发展、环境整治和帮扶慰问等。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	华能国际电力开发公司	华能开发处置电厂时，本公司在是否购置方面具有优先选择权；在开发 30 万千瓦以上的燃煤电厂时，公司在相关重组协议的条款及条件下为唯一开发人；对于 30 万千瓦以下或其他电厂，除非公司书面表示无意对其进行开发，否则开发权应属于公司；华能开发同时表示其在中国境内从事电力开发业务方面，不会与公司进行竞争。	2001 年 12 月 6 日	否	该承诺长期有效并正在履行中。	是	-	-
	解决同业竞争	中国华能集团有限公司	华能集团在转让其电力资产、权益以及开发电力项目时，公司具有优先选择权。	2001 年 12 月 6 日	否	该承诺长期有效并正在履行中。	是	-	-
其他承诺	解决同业竞争	中国华能集团有限公司	为支持华能国际业务发展，华能集团在华能国际境内外首次公开发行时均就避免同业竞争做出过承诺。就华能国际于 2010 年进行的非公开发行，华能集团于 2010 年 9 月 17 日出具了《关于中国华能集团公司进一步避免与华能国际电力股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》（“避免同业竞争承	2010 年 9 月 17 日及 2014 年 6 月 28 日	是	承诺时间：其中第 1 点和第 4 点是长期承诺，目前正在履行中；第 2 点和第 3 点是有期限有	是	-	-

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
			诺”）。为进一步明确履约内容，结合《上市公司监管指引第4号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》的要求和实际情况，2014年6月28日华能集团对前述避免同业竞争承诺完善规范如下：1.将华能国际作为华能集团常规能源业务最终整合的唯一平台；2.对于华能集团位于山东省的常规能源业务资产，华能集团承诺在2016年年底前，将该等资产在盈利能力改善且符合注入上市公司条件（资产、股权权属清晰，注入以后不会降低华能国际每股收益，无重大违法违规事项，国有资产保值增值，参股股东放弃优先受让权）时注入华能国际。华能集团在山东省开发、收购、投资新的常规能源项目时，华能国际具有优先选择权；3.对于华能集团在其他省级行政区域内的非上市常规能源业务资产，华能集团承诺在2016年年底前，将该等资产在符合注入上市公司条件（资产、股权权属清晰，注入以后不会降低华能国际每股收益，无重大违法违规事项，国有资产保值增值，参股股东放弃优先受让权）时注入华能国际，以支持华能国际的持续稳定			条件的承诺，目前已履行完毕。			

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	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
			发展；4.华能集团将继续履行之前作出的支持下属上市公司发展的各项承诺。						

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

单位：元 币种：人民币

股东或关联方名称	关联关系	占用时间	发生原因	期初金额	报告期新增占用金额	报告期偿还总金额	期末余额	截至半年报披露日余额	预计偿还方式	预计偿还金额	预计偿还时间
兰溪金瑞太阳能发电有限公司	控股股东	一年内	委托贷款，已于2026年2月12日归还本金和资金占用利息（利率2.8%）。	29,925,581	97,673	30,023,254	-	-	不适用	不适用	不适用
淇县协鑫新能源有限公司	控股股东	一年内	委托贷款，已于2026年2月10日归还本金和资金占用利息（利率	10,007,333	26,667	10,034,000	-	-	不适用	不适用	不适用

			2.4%)。								
辉县协鑫光伏电力有限公司	控股股东	一年内	委托贷款，已于2026 年2 月 10 日归还本金和资金占用利息（利率2.4%）。	10,007,333	26,667	10,034,000	-	-	不适用	不适用	不适用
合计	/	/	/	49,940,247	151,007	50,091,254			/		/
期末合计值占最近一期经审计净资产的比例						0					
控股股东及其他关联方非经营性占用资金的决策程序						不适用					
当期新增控股股东及其他关联方非经营性资金占用情况的原因、责任人追究及董事会拟定采取措施的情况说明						在上市公司自查发现后已及时收回。上述对关联方提供的贷款金额小、期限短、利率公允，不存在损害上市公司和中小股东利益的情况。					
未能按计划清偿非经营性资金占用的原因、责任追究情况及董事会拟定采取的措施说明						不适用					
注册会计师对资金占用的专项审核意见（如有）						参见 2025 年度报告同日披露的《关于华能国际电力股份有限公司非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的专项报告》					

注：本期新增占用金额均为期初资金占用余额产生的利息，全部占用资金及利息均已收回。

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

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

☐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

根据公司与中国华能集团有限公司签署的《华能国际电力股份有限公司与中国华能集团有限公司关于 2026 年度日常关联交易的框架协议》，2026 年度采购辅助设备和产品的交易总额预计为 21 亿元人民币，实际发生总额为 2.60 亿元人民币；2026 年度购买燃料和运力的交易总额预计为 734 亿元人民币，实际发生总额为 265.81 亿元人民币；2026 年度销售产品及相关服务交易总额预计为 8 亿元人民币，实际发生总额为 2.21 亿元人民币；2026 年度租赁设备及土地和办公楼交易总额预计为 4 亿元人民币，实际发生总额为 0.79 亿元人民币；2026 年接受技术服务、工程承包及其他服务交易总额预计为 55 亿元人民币，实际发生金额为 9.16 亿元人民币；2026 年借入信托贷款支付的利息总额预计为 8 亿元人民币，实际发生金额为 2.31 亿元人民币；2026 年借入贷款每日最高余额预计为 160 亿元人民币或等值外币，实际发生金额为 18.89 亿元人民币；2026 年度委托销售及相关的服务交易总额预计为 1 亿元人民币，实际发生总额为 0 元人民币；2026 年度接受委托代为销售及相关的服务交易总额预计为 1 亿元人民币，实际发生总额为 0 元人民币；2026 年度购买热力产品及相关的服务的交易总额预计为 4 亿元人民币，实际发生总额为 1.21 亿元人民币；2026 年度销售热力产品及相关的服务的交易总额预计为 2 亿元人民币，实际发生总额为 0.28 亿元人民币；2026 年度购买碳减排资源及相关的服务的交易总额预计为 11 亿元人民币，实际发生总额为 0.10 亿元人民币；2026 年度销售碳减排资源及相关的服务的交易总额预计为 6 亿元人民币，实际发生总额为 0.23 亿元人民币；2026 年度接受保理每日最高余额预计为 40 亿元人民币或等值外币，实际发生总额为 0 元人民币。

公司与中国华能财务有限责任公司签署了《华能国际电力股份有限公司与中国华能财务有限责任公司关于 2025 年度至 2027 年度金融服务协议》。根据该协议，2026 年度日最高存款余额预

计为 220 亿元人民币或等值外币，实际金额为 219.94 亿元人民币；2026 年累计票据贴现总额预计为 40 亿元人民币，实际金额为 1.40 亿元人民币；2026 年度日最高信贷业务余额预计为 330 亿元人民币或等值外币，实际金额为 257.97 亿元人民币；2026 年度累计金融服务手续费总额不超过 3,000 万元人民币，实际金额为 975.63 万元人民币。

公司与华能天成融资租赁有限公司签署了《华能国际电力股份有限公司与华能天成融资租赁有限公司关于 2026 年度至 2028 年度日常关联交易的框架协议》。根据该协议，2026 年度日最高融资租赁本金余额预计为 100 亿元人民币，实际金额为 22.25 亿元人民币；租赁利息（含利息支出和手续费）年度上限预计为 4.9 亿元人民币，实际金额为 0.30 亿元人民币。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（二）资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
本公司于 2025 年 5 月 29 日发布的《华能国际电力股份有限公司关于开展基础设施公募 REITs 申报工作暨关联交易公告》。随项目进展和各项关联交易的交易价格上限的进一步确定，本公司于 2026 年 4 月 28 日召开了第十一届董事会第十九次会议，审议批准了《关于进一步审议华能煤电 REIT 所涉关联交易的议案》。	详见公司于 2026 年 4 月 29 日在上海证券交易所披露的《华能国际电力股份有限公司关联交易公告》。

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

（三）共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
石岛湾核电为公司、华能核电、国家核电及华能开发共同持股的公司。华能开发对外转让其所持有的石岛湾核电 20% 股权，转让底价为 152,368.934 万元。公司从自身情况及发展战略角度出发，放弃上述股权的优先购买权。石岛湾核电股权转让交易完成后，公司对石岛湾核电的持股比例仍保持 22.5% 不变。	详见公司于 2026 年 2 月 12 日在上海证券交易所披露的《华能国际关联交易公告》。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

公司与中国华能财务有限责任公司签署了《华能国际电力股份有限公司与中国华能财务有限责任公司关于 2025 年度至 2027 年度金融服务协议》。根据该协议，2026 年度日最高存款余额预计为 220 亿元人民币或等值外币，实际金额为 219.94 亿元人民币；2026 年累计票据贴现总额预计为 40 亿元人民币，实际金额为 1.40 亿元人民币；2026 年度日最高信贷业务余额预计为 330 亿元人民币或等值外币，实际金额为 257.97 亿元人民币；2026 年度累计金融服务手续费总额不超过 3,000 万元人民币，实际金额为 975.63 万元人民币。

公司与华能天成融资租赁有限公司签署了《华能国际电力股份有限公司与华能天成融资租赁有限公司关于 2026 年度至 2028 年度日常关联交易的框架协议》。根据该协议，2026 年度日最高融资租赁本金余额预计为 100 亿元人民币，实际金额为 22.25 亿元人民币；租赁利息（含利息支出和手续费）年度上限预计为 4.9 亿元人民币，实际金额为 0.30 亿元人民币。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

1、存款业务

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国华能财务有限责任公司	同系子公司	22,000,000,000	0.15%-1.95%	14,535,524,339	378,377,746,367	376,546,873,520	16,366,397,186
合	/	/	/	14,535,524,339	378,377,746,367	376,546,873,520	16,366,397,186

计							
---	--	--	--	--	--	--	--

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国华能财务有限责任公司	同系子公司	/	1.65%-2.56%	20,079,156,318	11,769,347,954	14,434,516,552	17,413,987,720
合计	/	/	/	20,079,156,318	11,769,347,954	14,434,516,552	17,413,987,720

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国华能财务有限责任公司	同系子公司	授信业务	35,911,600,000	28,104,495,293

4、其他说明

□适用 √不适用

(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

(一) 托管、承包、租赁事项

√适用 □不适用

1、托管情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益确定依据	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
中国华能集团有限公司	华能国际电力股份有限公司	电力、非电资产	2024年1月1日	2026年12月31日	3,052,613	委托管理协议	无重大影响	是	母公司
华能国际电力股份有限公司	中国华能集团有限公司	电力、非电资产	2024年1月1日	2026年8月15日	7,459,000	委托管理协议	无重大影响	是	母公司

华能国际电力股份有限公司	同系子公司	电力、非电资产	2026年1月1日	2026年8月15日	8,600,000	委托管理协议	无重大影响	是	同系子公司
同系子公司	华能国际电力股份有限公司	电力、非电资产	2025年7月1日	2028年6月30日	141,801,542	委托管理协议	无重大影响	是	同系子公司
联营企业	华能国际电力股份有限公司	电力、非电资产	2026年1月1日	2026年12月31日	1,302,830	委托管理协议	无重大影响	是	联营企业
合营企业	华能国际电力股份有限公司	电力、非电资产	2026年1月1日	2026年12月31日	9,740,566	委托管理协议	无重大影响	是	合营企业

托管情况说明

委托管理电力资产和受托管理电力资产管理费用的标准主要参考本公司单位装机容量的管理成本及委托管理电力资产和受托管理电力资产的装机容量而厘定；而委托管理煤炭资产管理费用的标准主要参考华能集团过往相关单位煤矿产能的管理成本，以及委托管理煤炭资产目前尚处于建设期可收取的管理费而厘定。

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
华能海南发电股份有限公司	控股子公司	中国华能集团燃料有限公司	12,173,487	2023年7月25日	2023年12月5日	2027年5月15日	连带责任担保	无	否	否	不适用	是	是	母公司的控股子公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						-								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						12,173,487								
公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计						37,820,000								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						4,115,890,713								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						4,128,064,200								
担保总额占公司净资产的比例(%)						1.96								
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						-								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）						2,452,865,509								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						-								
上述三项担保金额合计（C+D+E）						2,452,865,509								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明						无								
担保情况说明						无								

(三) 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

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

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)	175,570
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）							股东性质
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		
					股份状态	数量	
华能国际 电力开发 公司	-	5,066,662,118	32.28	-	无	-	国有法人

香港中央结算（代理人）有限公司	-23,753,960	4,179,991,870	26.63	-	无	-	境外法人
中国华能集团有限公司	-	1,555,124,549	9.91	-	无	-	国有法人
河北建设投资集团有限责任公司	-	493,316,146	3.14	-	无	-	国有法人
中国华能集团香港有限公司	-	472,000,000	3.01	-	无	-	境外法人
大连市国有资本管理运营有限公司	36,000,000	301,500,000	1.92	-	质押	100,000,000	国有法人
江苏省国信集团有限公司	-	258,452,600	1.65	-	无	-	国有法人
辽宁能源投资（集团）有限责任公司	-	244,205,000	1.56	-	无	-	国有法人
香港中央结算有限公司	-29,828,831	119,465,782	0.76	-	无	-	其他
国新投资有限公司	114,722,688	114,722,688	0.73	-	无	-	国有法人

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
华能国际电力开发公司	5,066,662,118	人民币普通股	5,066,662,118
香港中央结算（代理人）有限公司	4,179,991,870	境外上市外资股	4,179,991,870
中国华能集团有限公司	1,555,124,549	人民币普通股	1,555,124,549
河北建设投资集团有限责任公司	493,316,146	人民币普通股	493,316,146
中国华能集团香港有限公司	472,000,000	境外上市外资股	472,000,000
大连市国有资本管理运营有限公司	301,500,000	人民币普通股	301,500,000
江苏省国信集团有限公司	258,452,600	人民币普通股	258,452,600
辽宁能源投资（集团）有限责任公司	244,205,000	人民币普通股	244,205,000
香港中央结算有限公司	119,465,782	人民币普通股	119,465,782
国新投资有限公司	114,722,688	人民币普通股	114,722,688

前十名股东中回购专户情况说明	-
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	-
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，中国华能集团有限公司、华能国际电力开发公司、中国华能集团香港有限公司属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人，公司未知其他股东之间是否存在关联关系。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	-

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况
☐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、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明
☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
华能国际电力股份有限公司2018年公开发行公司债券（第二期）（品种二）	18 华能03	143798.SH	2018年9月6日	2018年9月10日	-	2028年9月10日	5,000,000,000	5.05	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	招商证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	招商证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2025年面	25HPI3YK	243724.SH	2025年9月8日	2025年9月10日	-	2028年9月10日	2,500,000,000	2.04	利息每年支付一次，最后一	上海证券	中银国际证券股份有限公司,中信建投	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交	否

向专业投资者公开发行科技创新永续公司债券（第三期）（品种一）									期利息随本金一起支付	交易所	证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司	公司		易	
华能国际电力股份有限公司2025 年面向专业投资者公开发行科技创新永续公司债券（第五期）（品种一）	25HPI7YK	243956.SH	2025 年 10 月 15 日	2025 年 10 月 17 日	-	2028 年 10 月 17 日	800,000,000	2.10	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	中银国际证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2025 年面向专业投资者公开发行科技创新永续公司债券（第六期）（品种一）	25HPI9YK	244052.SH	2025 年 10 月 24 日	2025 年 10 月 28 日	-	2028 年 10 月 28 日	1,000,000,000	2.05	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	中银国际证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

种一)															
华能国际电力股份有限公司2019年公开发行公司债券（第一期）	19 华能 01	155357.SH	2019年4月19日	2019年4月23日	-	2029年4月23日	2,300,000,000	4.70	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	招商证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	招商证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第一期）（品种一）	26HPI1YK	245261.SH	2026年5月20日	2026年5月21日	-	2029年5月21日	1,000,000,000	1.70	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, 中银国际证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第二	26HPI3YK	245377.SH	2026年6月4日	2026年6月5日	-	2029年6月5日	1,000,000,000	1.67	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	中信建投证券股份有限公司, 中银国际证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

期) (品种一)															
华能国际电力股份有限公司2026 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券 (第三期) (品种一)	26HPI5YK	245445.SH	2026 年 6 月 11 日	2026 年 6 月 12 日	-	2029 年 6 月 12 日	1,500,000,000	1.77	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	中银国际证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2025 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券 (第四期) (品种一)	25HPI5YK	243873.SH	2025 年 9 月 23 日	2025 年 9 月 25 日	-	2030 年 9 月 25 日	1,500,000,000	2.33	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, 中银国际证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2025 年面向专业投	25HPI8YK	243957.SH	2025 年 10 月 15 日	2025 年 10 月 17 日	-	2030 年 10 月 17 日	1,200,000,000	2.32	利息每年支付一次, 最后一期利息	上海证	中信证券股份有限公司, 中信建投证	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

资者公开发 行科技 创新可续 期公司债 券（第五 期）（品 种二）									随本金 一起支 付	易所	公司,中银 国际证 券股份 有限公 司				
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年面 向专业投 资者公开 发行科技 创新可续 期公司债 券（第六 期）（品 种二）	25HPI 0YK	244053 .SH	2025 年 10 月 24 日	2025 年 10 月 28 日	-	2030 年 10 月 28 日	1,000,000,000	2.28	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	中银国际 证券股份 有限公司， 中信建投 证券股份 有限公司， 中信证券 股份有限 公司	中信证 券股份 有限公 司	面向 合格 投 资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年面 向专业投 资者公开 发行科技 创新公司 债券（第 一期）（品 种一）	25HPI 01K	244213 .SH	2025 年 11 月 13 日	2025 年 11 月 17 日	-	2030 年 11 月 17 日	2,500,000,000	1.98	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，中银 国际证 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 合格 投 资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际	26HPI	245262	2026	2026	-	2031	500,000,000	1.83	利息每	上	中信建投	中信	面向	竞价、	否

电力股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行科技创新永续公司债券（第一期）（品种二）	2YK	.SH	年5月20日	年5月21日		年5月21日			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	证券股份有限公司，中银国际证券股份有限公司，中信证券股份有限公司	证券股份有限公司	合格投资者	报价、询价和协议交易	
华能国际电力股份有限公司2021年公开发行公司债券（第一期）（品种二）	21 华能 02	188136.SH	2021年5月20日	2021年5月24日	-	2031年5月24日	1,500,000,000	3.97	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	招商证券股份有限公司，中信建投证券股份有限公司	招商证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行科技创新永续公司债券（第二期）（品种二）	26HPI 4YK	245378.SH	2026年6月4日	2026年6月5日	-	2031年6月5日	1,000,000,000	1.78	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	中信建投证券股份有限公司，中银国际证券股份有限公司，中信证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

种二)															
华能国际电力股份有限公司2021年公开发行公司债券（第二期）（品种二）	21 华能 04	188200.SH	2021年6月3日	2021年6月7日	-	2031年6月7日	3,500,000,000	3.97	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	招商证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 建投证券股份有限公司	招商证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2021年公开发行公司债券（第三期）	21 华能 05	188264.SH	2021年6月17日	2021年6月21日	-	2031年6月21日	1,800,000,000	3.99	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	招商证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 建投证券股份有限公司	招商证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第一期）	25HPI1YK	243363.SH	2025年7月21日	2025年7月22日	-	2035年7月22日	2,000,000,000	2.15	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	中银国际证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份	25HPI2YK	243585.SH	2025年8月	2025年8月	-	2035年8月	2,000,000,000	2.30	利息每年支付	上海	中银国际证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格	竞价、报价、	否

有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第二期）			14 日	18 日		18 日			一次，最后，一期利息随本金一起支付	证券交易所	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	股份有限公司	投资者	询价和协议交易	
华能国际电力股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第三期）（品种二）	25HPI 4YK	243725 .SH	2025 年 9 月 8 日	2025 年 9 月 10 日	-	2035 年 9 月 10 日	500,000,000	2.48	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	中银国际证券股份有限公司，中信建投证券股份有限公司，中信证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
2020 年中 新电力境外债券 （10 年期）	无	40156. HK	2020 年 2 月 20 日	2020 年 2 月 20 日	-	2030 年 2 月 20 日	2,043,270,000	2.625	利息每年支付两次，最后，一期利息随本金一起支付	境外债券	工银国际控股有限公司、中国银行股份有限公司、瑞士信贷银行股份有限公司	花旗银行（香港）有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

☐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

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

(二) 公司债券募集资金情况

☒公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改 ☐本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

1、 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金 余额	报告期末募集资金专 项账户余额
245261.SH	26HPI1YK	是	科技创新债券、可续期债券	10.00	-	-
245262.SH	26HPI2YK	是	科技创新债券、可续期债券	5.00	-	-
245377.SH	26HPI3YK	是	科技创新债券、可续期债券	10.00	-	-
245378.SH	26HPI4YK	是	科技创新债券、可续期债券	10.00	-	-
245445.SH	26HPI5YK	是	科技创新债券、可续期债券	15.00	-	-

2、 募集资金用途变更调整情况

☐适用 ☒不适用

3、 募集资金的使用情况

(1) 实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集 资金实际使用 金额	偿还有息债务 （不含公司债 券）金额	偿还公司债券 金额	补充流动资金 金额	固定资产投资 项目涉及金额	股权投资、债 权投资或资产 收购涉及金额	其他用途金额
245261.SH	26HPI1YK	10.00	10.00	-	-	-	-	-
245262.SH	26HPI2YK	5.00	5.00	-	-	-	-	-
245377.SH	26HPI3YK	10.00	10.00	-	-	-	-	-
245378.SH	26HPI4YK	10.00	10.00	-	-	-	-	-
245445.SH	26HPI5YK	15.00	15.00	-	-	-	-	-

(2) 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

√适用 □不适用

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务（不含公司债券） 的具体情况
245261.SH	26HPI1YK	-	偿还银行借款
245262.SH	26HPI2YK	-	偿还银行借款
245377.SH	26HPI3YK	-	偿还银行借款
245378.SH	26HPI4YK	-	偿还银行借款
245445.SH	26HPI5YK	-	偿还银行借款

(3) 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

□适用 √不适用

(4) 募集资金用于特定项目

□适用 √不适用

(5) 募集资金用于其他用途

☐适用 ☒不适用

(6) 临时补流

☐适用 ☒不适用

4、 募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途(包括实际使用和临时补流)	实际用途与约定用途(含募集说明书约定用途和合规变更后的用途)是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
245261.SH	26HPI1YK	本期公司债券募集资金扣除发行费用后,拟将用于生产性支出,包括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途。	偿还有息债务	是	是	是
245262.SH	26HPI2YK	本期公司债券募集资金扣除发行费用后,拟将用于生产性支出,包括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途。	偿还有息债务	是	是	是
245377.SH	26HPI3YK	本期公司债券募集资金扣除发行费用后,拟将用于生产性支出,包括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途。	偿还有息债务	是	是	是
245378.SH	26HPI4YK	本期公司债券募集资金扣除发行费用后,拟将用于生产性支出,包	偿还有息债务	是	是	是

		括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途。				
245445.SH	26HP15YK	本期公司债券募集资金扣除发行费用后，拟将用于生产性支出，包括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途。	偿还有息债务	是	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况
☐适用 ☒不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

√适用 □不适用

1、 公司为可交换公司债券发行人

□适用 √不适用

2、 公司为绿色公司债券发行人

□适用 √不适用

3、 公司为可续期公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	243363.SH
债券简称	25HPI1YK
债券余额	20
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243585.SH
债券简称	25HPI2YK
债券余额	20
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243724.SH
债券简称	25HPI3YK
债券余额	25
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243725.SH
债券简称	25HPI4YK
债券余额	5
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发

利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243873.SH
债券简称	25HPI5YK
债券余额	15
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243956.SH
债券简称	25HPI7YK
债券余额	8
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243957.SH
债券简称	25HPI8YK
债券余额	12
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	244052.SH
债券简称	25HPI9YK
债券余额	10
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	244053.SH
债券简称	25HPI0YK
债券余额	10
续期情况	尚未触发

利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	245261.SH
债券简称	26HPI1YK
债券余额	10
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	245262.SH
债券简称	26HPI2YK
债券余额	5
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	245377.SH
债券简称	26HPI3YK
债券余额	10
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	245378.SH
债券简称	26HPI4YK
债券余额	10
续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	245445.SH
债券简称	26HPI5YK
债券余额	15

续期情况	尚未触发
利率跳升情况	尚未触发
利息递延情况	尚未触发
强制付息情况	尚未触发
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

4、 公司为扶贫公司债券发行人

☐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

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	243363.SH
债券简称	25HPI1YK
债券余额	20
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第7.1.3条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大CCUS等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利4项、国家发明专利37项、省部级及以上科技进步奖30项。核心技术攻关斩获4项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖1项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖2项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	243585.SH
债券简称	25HPI2YK
债券余额	20
科创项目或金融机构募集资金投	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则

向科技创新领域进展情况	适用指引第 2 号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第 7.1.3 条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	243724.SH
债券简称	25HPI3YK
债券余额	25
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第 7.1.3 条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	243725.SH
债券简称	25HPI4YK
债券余额	5
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第 7.1.3 条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以

	上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	243873.SH
债券简称	25HPI5YK
债券余额	15
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第 7.1.3 条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	243956.SH
债券简称	25HPI7YK
债券余额	8
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第 7.1.3 条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类
-----------------	---------------------------------

别	☐ 金融机构
债券代码	243957.SH
债券简称	25HPI8YK
债券余额	12
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第7.1.3条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	244052.SH
债券简称	25HPI9YK
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第7.1.3条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	244053.SH
债券简称	25HPI0YK
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第7.1.3条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况

促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	244213.SH
债券简称	25HPI01K
债券余额	25
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第 7.1.3 条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	245261.SH
债券简称	26HPI1YK
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第 7.1.3 条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，

	关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	245262.SH
债券简称	26HPI2YK
债券余额	5
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第7.1.3条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	245377.SH
债券简称	26HPI3YK
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第7.1.3条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	245378.SH
债券简称	26HPI4YK

债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第7.1.3条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	245445.SH
债券简称	26HPI5YK
债券余额	15
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为符合《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号-专项品种公司债券》之“第七章科技创新公司债券”之“第一节发行主体”第7.1.3条规定的科创企业类发行人，本期债券不涉及科创项目进展情况
促进科技创新发展效果	公司深耕科技创新，成效显著且成果量化。节能环保领域落地多项国内、国际首台套示范工程，加大 CCUS 等核心技术研发投入；推广节能技术、实施“三改联动”，能耗指标居行业前列。电力工程建设打造全国产创新标杆，其中瑞金电厂二期获国际专利 4 项、国家发明专利 37 项、省部级及以上科技进步奖 30 项。核心技术攻关斩获 4 项省级及国际一等奖（含日内瓦国际发明专利奖金奖 1 项），多项技术达国际领先水平；数字化建设获网络安全相关行业一等奖 2 项，关键装备实现自主突破
基金产品的运作情况（如有）	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况
其他事项	无

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

9、 公司为纾困公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

10、 公司为中小微企业支持债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

11、其他专项品种公司债券事项

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

☒适用 ☐不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1) 非经营性往来占款和资金拆借余额

年初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0.50亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增本金：0亿元，收回：0.50亿元；

非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

☐是 ☒否

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

(2) 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%是否超过合并口径净资产的10%：☐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 ☐不适用

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

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	-	91.53	433.74	525.27	61.74
银行贷款	-	243.18	43.08	286.26	33.65
非银行金融机构贷款	-	22.12	17.09	39.21	4.61
其他有息债务	-	-	-	-	-
合计	-	356.83	493.91	850.74	—

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内	超过1年（不含）		

		(含)	)		)
公司信用类债券	-	107.07	474.09	581.16	18.28
银行贷款	-	857.40	1,524.91	2,382.31	74.96
非银行金融机构 贷款	-	123.06	91.85	214.91	6.76
其他有息债务	-	-	-	-	-
合计	-	1,087.53	2,090.85	3,178.38	—

1.3 境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额20.54亿元人民币。

☐适用 ☒不适用

(2) 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

3、 报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☒发生变更 ☐未发生变更

信息披露事务管理制度的变更内容	根据公司上市地监管规则和有关法律法规最新规定，结合公司实际情况，公司于 2026 年上半年对《内幕信息知情人管理规定》进行了修订，进一步规范公司信息披露、内幕信息知情人管理等工作。
信息披露事务管理制度变更后的主要内容	《内幕信息知情人管理规定》修订要点： 1.进一步明确《内幕信息知情人管理规定》的适用范围包括公司下属各部门、分公司、全资及控股子公司，公司能够对其实施重大影响的参股公司参照适用《内幕信息知情人管理规定》； 2.进一步明确，若发现内幕信息知情人进行内幕交易、泄露内幕信息或者建议他人进行交易的，公司应当进行核实、依据《内幕信息知情人管理规定》对相关人员进行责任追究并及时向监管机构报告。
对投资者权益的影响	-

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
华能国际电力股份有限公司2022 年度第一期中期票据	22 华能MTN001	102280367.IB	2022/2/23	2022/2/25	2032/2/25	1,500,000,000	3.74	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2022 年度第三期中期票据	22 华能MTN003	102280900.IB	2022/4/20	2022/4/22	2032/4/22	1,500,000,000	3.70	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2024 年第一期绿色中期票据（碳中和债）	24 华能GN001(碳中和债)	132480035.IB	2024/4/11	2024/4/12	2027/4/12	2,500,000,000	2.20	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

华能国际电力股份有限公司2024 年度第一期中期票据	24 华能MTN001	102400598.IB	2024/1/19	2024/1/22	2034/1/22	1,000,000,000	2.91	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2024 年度第二期中期票据	24 华能MTN002	102400750.IB	2024/5/9	2024/5/10	2044/5/10	1,000,000,000	2.74	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2024 年度第三期中期票据	24 华能MTN003	102400751.IB	2024/5/15	2024/5/16	2034/5/16	2,000,000,000	2.68	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2024 年度第四期中期票据	24 华能MTN004	102482890.IB	2024/7/4	2024/7/5	2039/7/5	2,000,000,000	2.50	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2024 年度第五期中期票据	24 华能MTN005	102482989.IB	2024/7/11	2024/7/12	2039/7/12	2,000,000,000	2.54	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际	24 华能	102400877.IB	2024/7/2	2024/7/26	2039/7/26	2,000,000,000	2.44	利息每年支	银行间	面向合	竞价、	否

电力股份 有限公司 2024 年度 第六期中 期票据	MTN006		5					付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	债券	格投资 者	报价、 询价和 协议交 易	
华能国际 电力股份 有限公司 2024 年度 第七期中 期票据	24 华能 MTN007	102400894.IB	2024/8/7	2024/8/8	2034/8/8	1,500,000,000	2.26	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2024 年度 第八期中 期票据	24 华能 MTN008	102483557.IB	2024/8/1 4	2024/8/15	2034/8/15	1,300,000,000	2.36	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2024 年度 第九期中 期票据	24 华能 MTN009	102485016.IB	2024/11/ 19	2024/11/2 0	2027/11/2 0	1,500,000,000	2.09	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度 第一期中 期票据	25 华能 MTN001	102580225.IB	2025/1/1 3	2025/1/14	2035/1/14	2,000,000,000	2.00	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份	25 华能 MTN002	102580656.IB	2025/2/1 8	2025/2/19	2028/2/19	2,000,000,000	1.80	利息每年支 付一次，最	银行间 债券	面向合 格投资	竞价、 报价、	否

有限公司 2025 年度 第二期中期 票据								后一期利息 随本金一起 支付		者	询价和 协议交 易	
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度 第三期中期 票据	25 华能 MTN003	102581091.IB	2025/3/1 2	2025/3/13	2030/3/13	2,000,000,000	2.12	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度 第四期中期 票据	25 华能 MTN004	102581266.IB	2025/3/1 9	2025/3/20	2028/3/20	1,500,000,000	2.28	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度 第五期中期 票据	25 华能 MTN005	102501263.IB	2025/3/2 4	2025/3/25	2028/3/25	1,500,000,000	2.20	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度 第六期中期 票据	25 华能 MTN006	102581508.IB	2025/4/8	2025/4/9	2028/4/9	2,000,000,000	2.06	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司	25 华能 MTN007	102581556.IB	2025/4/1 0	2025/4/11	2028/4/11	1,500,000,000	2.06	利息每年支 付一次，最 后一期利息	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和	否

2025 年度 第七期中 期票据								随本金一起 支付			协议交 易	
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度 第八期中 期票据	25 华能 MTN008	102501316.IB	2025/4/1 5	2025/4/16	2028/4/16	2,000,000,000	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 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度 第九期中 期票据	25 华能 MTN009	102501380.IB	2025/6/5	2025/6/6	2028/6/6	2,000,000,000	1.97	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度 第十期中 期票据	25 华能 MTN010	102582355.IB	2025/6/1 0	2025/6/11	2028/6/11	1,500,000,000	1.95	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度 第十一期 中期票据	25 华能 MTN011	102582430.IB	2025/6/1 2	2025/6/13	2028/6/13	1,500,000,000	1.67	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2025 年度	25 华能 MTN012	102582899.IB	2025/7/1 5	2025/7/16	2030/7/16	2,000,000,000	1.81	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交	否

第十二期中 中期票据								支付			易	
华能国际 电力股份 有限公司 2026 年度 第一期中 中期票据	26 华能 MTN001	102680241.IB	2026/1/1 9	2026/1/20	2028/1/20	2,000,000,000	1.91	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2026 年度 第二期中 中期票据	26 华能 MTN002	102601847.IB	2026/2/3	2026/2/4	2028/2/4	2,000,000,000	1.87	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2026 年度 第三期中 中期票据	26 华能 MTN003	102602083.IB	2026/6/1 6	2026/6/17	2028/6/17	2,000,000,000	1.70	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2026 年度 第四期中 中期票据	26 华能 MTN004	102682329.IB	2026/6/2 3	2026/6/24	2028/6/24	2,000,000,000	1.70	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华能国际 电力股份 有限公司 2026 年度 第五期中	26 华能 MTN005	102602116.IB	2026/7/6	2026/7/7	2028/7/7	2,000,000,000	1.67	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

期票据												
华能国际电力股份有限公司2026 年度第六期中期票据	26 华能 MTN006	102682498.IB	2026/7/8	2026/7/9	2028/7/9	2,000,000,000	1.67	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2026 年度第七期中期票据	26 华能 MTN007	102682582.IB	2026/7/14	2026/7/15	2029/7/15	3,000,000,000	1.55	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2026 年度第八期中期票据	26 华能 MTN008	102682668.IB	2026/7/20	2026/7/21	2029/7/21	2,000,000,000	1.55	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2026 年度第九期中期票据	26 华能 MTN009	102602146.IB	2026/7/21	2026/7/22	2028/7/22	2,500,000,000	1.67	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司2026 年度第十期中期票据	26 华能 MTN010	102682919.IB	2026/8/5	2026/8/6	2028/8/6	2,500,000,000	1.67	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

华能国际电力股份有限公司 2026 年度第九期超短期融资券	26 华能 SCP009	012681705.IB	2026/7/7	2026/7/8	2026/10/14	3,000,000,000	1.30	到期一次还本付息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能国际电力股份有限公司 2026 年度第十期超短期融资券	26 华能 SCP010	012681753.IB	2026/7/13	2026/7/14	2026/10/21	3,000,000,000	1.34	到期一次还本付息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能山东发电有限公司 2026 年度第二期超短期融资券	26 华能山东 SCP002	012681653	2026/7/2	2026/7/3	2026/9/30	1,000,000,000	1.38	到期一次还本付息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能(江苏)能源开发有限公司 2026 年度第三期超短融资券	26 华能江苏 SCP003	012682011	2026/8/11	2026/8/12	2026/9/18	1,000,000,000	1.39	到期一次还本付息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华能(浙江)能源开发有限公司 2026 年	26 华能浙江 SCP001(科创债)	012681385	2026/6/4	2026/6/5	2027/1/14	500,000,000	1.37	到期一次还本付息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交	否

度第一期 超短融资 券											易	
华能山东 发电有限 公司 2025 年度第一 期中期票 据	25 华能山 东 MTN001	102584397	2025/10/ 22	2025/10/2 3	2028/10/2 3	2,000,000,000	1.95	利息每年支 付一次，最 后一期利息 随本金一起 支付	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
☐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

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

(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) 违反规定及约定情况

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

☐适用 ☒不适用

(八) 主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	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	0.54	0.52	3.85
速动比率	0.47	0.46	2.17
资产负债率(%)	65.87	65.26	0.93
	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	8,655,830,571	11,815,964,017	-26.74
EBITDA 全部债务比	8.88	10.23	-13.20
利息保障倍数	3.70	4.59	-19.39
现金利息保障倍数	6.21	7.72	-19.56
EBITDA 利息保障倍数	7.14	7.90	-9.62
贷款偿还率(%)	100	100	-
利息偿付率(%)	100	100	-

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位： 华能国际电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	22,393,423,787	19,455,512,962
其中：存放财务公司款项		16,366,397,186	14,535,524,339
衍生金融资产	3	120,255,803	20,552,477
应收票据	4	508,972,045	982,460,857
应收账款	5	47,936,387,828	46,256,781,062
预付款项	8	4,481,299,680	3,922,862,959
其他应收款	9	4,008,293,062	3,465,629,660
存货	10	11,022,927,646	11,003,717,868
合同资产	6	65,666,514	57,473,304
一年内到期的非流动资产	12	1,183,870,037	1,107,617,161
其他流动资产	13	5,135,748,374	5,196,748,985
流动资产合计		96,856,844,776	91,469,357,295
非流动资产：			
衍生金融资产	3	59,859,411	6,678,237
长期应收款	16	4,978,848,916	5,774,703,712
长期股权投资	17	25,612,495,950	25,390,499,946
其他权益工具投资	18	478,759,793	481,759,793
投资性房地产	20	851,925,938	844,745,088
固定资产	21	352,686,591,391	357,935,104,831
在建工程	22	73,915,701,997	67,139,846,118
使用权资产	25	12,066,951,105	12,024,605,411
无形资产	26	20,502,769,360	20,136,889,766
商誉	27	11,457,161,135	11,885,643,709
长期待摊费用	28	428,545,223	415,375,011
递延所得税资产	29	2,426,806,276	2,810,399,945
其他非流动资产	30	15,274,944,738	15,474,218,031
非流动资产合计		520,741,361,233	520,320,469,598
资产总计		617,598,206,009	611,789,826,893
流动负债：			
短期借款	32	74,131,120,459	61,931,728,636
衍生金融负债	34	188,016,739	594,099,526
应付票据	35	3,927,088,444	3,955,771,800
应付账款	36	17,687,539,275	17,339,620,019
合同负债	38	491,260,170	3,726,285,587
应付职工薪酬	39	2,320,066,212	1,201,450,262

应交税费	40	2,098,599,879	2,761,306,699
其他应付款	41	43,783,551,259	38,779,834,002
一年内到期的非流动负债	43	27,791,801,909	31,980,862,125
其他流动负债	44	8,305,064,163	12,510,304,471
流动负债合计		180,724,108,509	174,781,263,127
非流动负债：			
衍生金融负债	34	272,487,244	387,029,296
长期借款	45	161,676,035,552	157,066,581,848
应付债券	46	47,409,060,971	49,969,166,392
租赁负债	47	7,985,675,606	7,939,859,687
长期应付款	48	1,595,456,746	1,675,925,113
长期应付职工薪酬	49	23,942,387	24,041,444
预计负债		8,344,900	83,671,047
递延收益	51	1,427,525,900	1,552,473,957
递延所得税负债	29	1,787,379,050	1,703,211,148
其他非流动负债	52	3,916,978,606	4,088,521,700
非流动负债合计		226,102,886,962	224,490,481,632
负债合计		406,826,995,471	399,271,744,759
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具	54	73,474,554,306	77,538,362,348
其中：永续债		73,474,554,306	77,538,362,348
资本公积	55	16,756,323,414	16,698,339,468
其他综合收益	57	-911,529,459	-826,580,447
专项储备	58	1,573,479,037	1,167,031,198
盈余公积	59	8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润	60	23,202,650,452	24,007,127,526
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		137,979,845,847	142,468,648,190
少数股东权益		72,791,364,691	70,049,433,944
所有者权益（或股东权益）合计		210,771,210,538	212,518,082,134
负债和所有者权益（或股东权益）总计		617,598,206,009	611,789,826,893

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：华能国际电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,669,822,677	582,228,150
其中：存放财务公司款项		1,448,823,077	559,045,006
应收票据		7,330,000	
应收账款	1	2,892,547,593	2,901,350,933
预付款项		730,779,939	725,755,733
其他应收款	2	1,818,220,717	1,124,242,368
存货		1,190,490,010	1,561,572,569
其他流动资产		104,954,783	501,583,816
流动资产合计		8,414,145,719	7,396,733,569
非流动资产：			
长期应收款		9,201,200,000	8,315,600,000
长期股权投资	3	180,634,520,161	186,374,056,524
其他权益工具投资		338,426,767	338,426,767
投资性房地产		150,633,408	124,683,911
固定资产		18,160,935,650	18,461,583,351
在建工程		594,675,645	1,204,280,294
使用权资产		69,612,263	80,334,363
无形资产		1,602,343,057	1,644,216,073
长期待摊费用		17,161,779	18,377,752
递延所得税资产		195,367,552	195,367,552
其他非流动资产		12,431,855,870	12,575,008,842
非流动资产合计		223,396,732,152	229,331,935,429
资产总计		231,810,877,871	236,728,668,998
流动负债：			
短期借款		26,137,351,172	26,543,903,833
应付票据			1,938,300,467
应付账款		1,446,785,298	2,081,528,541
合同负债		68,754,264	785,151,553
应付职工薪酬		513,224,973	265,227,678
应交税费		165,977,709	275,067,237
其他应付款		7,521,026,795	1,323,933,357
一年内到期的非流动负债		3,560,533,942	4,054,986,194
其他流动负债		6,069,384,651	9,147,259,867
流动负债合计		45,483,038,804	46,415,358,727
非流动负债：			
长期借款		6,016,816,507	4,184,655,161
应付债券		43,374,231,879	45,874,839,065
租赁负债		36,911,834	41,729,253
长期应付款		492,551	492,551
递延收益		165,571,988	178,400,004
其他非流动负债		101,066,409	111,832,836

非流动负债合计		49,695,091,168	50,391,948,870
负债合计		95,178,129,972	96,807,307,597
所有者权益：			
实收资本（或股本）		15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具		73,474,554,306	77,538,362,348
其中：永续债		73,474,554,306	77,538,362,348
资本公积		13,587,058,185	13,539,317,706
其他综合收益		-14,570,051	9,555,697
专项储备		248,629,953	192,018,943
盈余公积		8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润		25,452,707,409	24,757,738,610
所有者权益（或股东权益）合计		136,632,747,899	139,921,361,401
负债和所有者权益（或股东权益）总计		231,810,877,871	236,728,668,998

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

合并利润表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		106,909,025,871	112,032,082,664
其中：营业收入	61	106,909,025,871	112,032,082,664
二、营业总成本		96,887,861,120	98,359,043,348
其中：营业成本	61	88,284,955,956	90,074,991,047
税金及附加	62	1,081,606,273	1,105,083,457
销售费用	63	116,802,617	120,654,531
管理费用	64	3,305,989,248	3,093,752,222
研发费用	65	569,429,063	584,503,358
财务费用	66	3,529,077,963	3,380,058,733
其中：利息费用		3,583,832,397	3,501,817,055
利息收入		150,864,288	186,725,854
加：其他收益	67	510,399,633	383,991,157
投资收益（损失以“-”号填列）	68	726,498,886	741,479,424
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		726,399,193	742,751,593
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	70	-2,174,860	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-633,249	-3,792,490
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-374,528	-256,433,393
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	46,138,299	31,752,009
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		11,301,018,932	14,570,036,023
加：营业外收入	74	450,766,788	395,785,684
减：营业外支出	75	295,618,692	203,809,973
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		11,456,167,028	14,762,011,734
减：所得税费用	76	2,130,828,667	2,454,928,056
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		9,325,338,361	12,307,083,678
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		9,325,338,361	12,307,083,678
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		6,585,729,326	9,261,884,951
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		2,739,609,035	3,045,198,727
六、其他综合收益的税后净额	77	-160,220,664	270,568,034
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-84,549,805	408,697,132
1.不能重分类进损益的其他综合收益	57	25,912,614	52,200,833
（1）权益法下不能转损益的其他综合收益	57	25,513,407	52,200,833

(2) 其他权益工具投资公允价值变动	57	399,207	
2.将重分类进损益的其他综合收益	57	-110,462,419	356,496,299
(1)权益法下可转损益的其他综合收益	57	-49,639,155	-9,807,586
(2) 现金流量套期储备	57	588,200,093	-468,803,031
(3) 外币财务报表折算差额	57	-649,023,357	835,106,916
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-75,670,859	-138,129,098
七、综合收益总额		9,165,117,697	12,577,651,712
归属于母公司所有者的综合收益总额		6,501,179,521	9,670,582,083
归属于少数股东的综合收益总额		2,663,938,176	2,907,069,629
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.35	0.50
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.35	0.50

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

母公司利润表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	4	11,867,042,695	12,652,570,323
减：营业成本	4	10,228,315,284	10,880,712,201
税金及附加		147,575,593	266,246,378
销售费用		2,611,345	2,333,985
管理费用		830,300,220	814,141,509
研发费用		57,050,848	33,973,128
财务费用		1,032,736,266	953,993,639
其中：利息费用		1,121,969,877	1,067,511,851
利息收入		94,992,138	94,342,191
加：其他收益		35,331,202	51,017,088
投资收益（损失以“-”号填列）	5	8,499,477,160	3,954,593,581
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		643,863,674	583,390,268
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-139,442,300
资产处置收益（损失以“-”号填列）		5,763	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		8,103,267,264	3,567,337,852
加：营业外收入		80,741,313	97,667,738
减：营业外支出		98,419,326	16,325,627
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		8,085,589,251	3,648,679,963
减：所得税费用		14,845	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		8,085,574,406	3,648,679,963
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		8,085,574,406	3,648,679,963
五、其他综合收益的税后净额		-24,125,748	42,393,247
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		25,513,407	52,200,833
1.权益法下不能转损益的其他综合收益		25,513,407	52,200,833
2.其他权益工具投资公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-49,639,155	-9,807,586
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-49,639,155	-9,807,586
六、综合收益总额		8,061,448,658	3,691,073,210

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		117,849,486,840	122,356,458,014
收到的税费返还		364,642,736	229,878,319
收到其他与经营活动有关的现金	78	777,427,911	578,699,208
经营活动现金流入小计		118,991,557,487	123,165,035,541
购买商品、接受劳务支付的现金		76,799,428,034	76,438,693,924
支付给职工及为职工支付的现金		8,976,114,157	8,596,200,864
支付的各项税费		6,433,353,475	6,368,831,646
支付其他与经营活动有关的现金	78	1,540,035,089	1,013,082,477
经营活动现金流出小计		93,748,930,755	92,416,808,911
经营活动产生的现金流量净额	79	25,242,626,732	30,748,226,630
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		231,870,545	5,570,532
取得投资收益收到的现金		354,692,841	300,360,868
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		421,316,365	278,595,859
收到其他与投资活动有关的现金	78	1,246,045	11,588,488
投资活动现金流入小计		1,009,125,796	596,115,747
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		20,390,405,467	22,323,448,798
投资支付的现金		101,588,371	51,800,000
支付其他与投资活动有关的现金	78	2,000,000	24,217,311
投资活动现金流出小计		20,493,993,838	22,399,466,109
投资活动产生的现金流量净额		-19,484,868,042	-21,803,350,362
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		14,832,452,124	12,716,165,913
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,632,452,124	428,055,777
取得借款收到的现金		78,077,683,333	59,533,926,607
发行债券及短期融资券收到的现金		24,000,000,000	21,300,000,000
收到其他与筹资活动有关的现金	78	26,170,069	331,948,455
筹资活动现金流入小计		116,936,305,526	93,882,040,975
偿还债务支付的现金		95,750,176,682	81,149,829,471
赎回永续债支付的现金		17,000,000,000	12,000,000,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,228,271,962	5,821,063,539

其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		800,764,761	320,225,147
支付其他与筹资活动有关的现金	78	506,876,114	671,225,022
筹资活动现金流出小计		119,485,324,758	99,642,118,032
筹资活动产生的现金流量净额		-2,549,019,232	-5,760,077,057
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-284,600,757	161,096,012
五、现金及现金等价物净增加额	79	2,924,138,701	3,345,895,223
加：期初现金及现金等价物余额	79	18,045,574,910	18,601,106,276
六、期末现金及现金等价物余额	79	20,969,713,611	21,947,001,499

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		12,531,152,130	14,023,961,448
收到的税费返还		24,786,513	11,859,521
收到其他与经营活动有关的现金		175,636,781	149,783,608
经营活动现金流入小计		12,731,575,424	14,185,604,577
购买商品、接受劳务支付的现金		11,307,343,654	9,560,737,177
支付给职工及为职工支付的现金		1,583,114,331	1,523,273,683
支付的各项税费		653,881,901	569,383,636
支付其他与经营活动有关的现金		494,157,834	394,935,645
经营活动现金流出小计		14,038,497,720	12,048,330,141
经营活动产生的现金流量净额		-1,306,922,296	2,137,274,436
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		16,752,465,600	1,010,904,460
取得投资收益收到的现金		6,803,978,702	1,826,218,736
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		173,764,705	95,842,627
投资活动现金流入小计		23,730,209,007	2,932,965,823
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		171,254,874	1,187,315,043
投资支付的现金		10,267,328,809	4,262,069,509
投资活动现金流出小计		10,438,583,683	5,449,384,552
投资活动产生的现金流量净额		13,291,625,324	-2,516,418,729
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		13,200,000,000	12,000,000,000
取得借款收到的现金		12,475,420,496	12,721,453,026
发行债券及其短期融资券收到的现金		21,500,000,000	18,500,000,000
筹资活动现金流入小计		47,175,420,496	43,221,453,026
偿还债务支付的现金		38,399,812,113	28,465,506,266
赎回永续债支付的现金		17,000,000,000	12,000,000,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,641,258,416	2,750,991,169
支付其他与筹资活动有关的现金		42,139,131	26,857,515
筹资活动现金流出小计		58,083,209,660	43,243,354,950
筹资活动产生的现金流量		-10,907,789,164	-21,901,924

流量净额			
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,171,578	24,915,737
五、现金及现金等价物净增加额		1,075,742,286	-376,130,480
加：期初现金及现金等价物余额		568,942,498	860,479,653
六、期末现金及现金等价物余额		1,644,684,784	484,349,173

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度									少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 永续债	资本公积	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	小计			
一、本年初余额	15,698,093,359	77,538,362,348	16,698,339,468	-826,580,447	1,167,031,198	8,186,274,738	24,007,127,526	142,468,648,190	70,049,433,944	212,518,082,134	
二、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		-4,063,808,042	57,983,946	-84,949,012	406,447,839		-804,477,074	-4,488,802,343	2,741,930,747	-1,746,871,596	
（一）综合收益总额		1,111,368,263		-84,549,805			5,474,361,063	6,501,179,521	2,663,938,176	9,165,117,697	
（二）所有者投入和减少 资本		-3,800,000,000	-2,955,105					-3,802,955,105	1,632,452,124	-2,170,502,981	
1. 其他权益工具持有者 投入资本		13,200,000,000	-2,955,105					13,197,044,895		13,197,044,895	
2. 其他权益工具到期赎 回		-17,000,000,000						-17,000,000,000		-17,000,000,000	
3. 少数股东投入资本									1,632,452,124	1,632,452,124	
（三）利润分配		-1,375,176,305					-6,279,237,344	-7,654,413,649	-1,634,602,586	-9,289,016,235	
1. 对所有者（或股东） 的分配							-6,279,237,344	-6,279,237,344	-1,634,602,586	-7,913,839,930	
2. 对其他权益工具持有 者分配		-1,375,176,305						-1,375,176,305		-1,375,176,305	
（四）专项储备					406,447,839			406,447,839	77,468,478	483,916,317	
（五）权益法下在被投资 单位资本公积变动中享 有的份额			60,939,051					60,939,051	2,674,555	63,613,606	
（六）其他				-399,207			399,207				
三、本期期末余额	15,698,093,359	73,474,554,306	16,756,323,414	-911,529,459	1,573,479,037	8,186,274,738	23,202,650,452	137,979,845,847	72,791,364,691	210,771,210,538	

合并所有者权益变动表（续）
2026 年 1—6 月

项目	2025 年半年度									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益 工具	资本公积	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
		永续债								
一、本年期初余额	15,698,093,359	80,170,696,120	16,520,150,916	-540,803,705	771,123,728	8,186,274,738	16,609,249,431	137,414,784,587	65,633,041,783	203,047,826,370
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		-97,529,430	294,259,229	408,697,132	420,619,979		3,609,702,868	4,635,749,778	3,284,649,409	7,920,399,187
（一）综合收益总额		1,413,696,876		408,697,132			7,848,188,075	9,670,582,083	2,907,069,629	12,577,651,712
（二）所有者投入和减少资本			26,224,958					26,224,958	809,989,120	836,214,078
1. 其他权益工具持有者投入资本		12,000,000,000	-2,297,171					11,997,702,829		11,997,702,829
2. 其他权益工具到期赎回		-12,000,000,000						-12,000,000,000		-12,000,000,000
3. 少数股东投入资本			28,522,129					28,522,129	809,989,120	838,511,249
（三）利润分配		-1,511,226,306					-4,238,485,207	-5,749,711,513	-530,096,206	-6,279,807,719
1. 对所有者（或股东）的分配							-4,238,485,207	-4,238,485,207	-530,096,206	-4,768,581,413
2. 对其他权益工具持有者分配		-1,511,226,306						-1,511,226,306		-1,511,226,306
（四）专项储备					420,619,979			420,619,979	94,515,944	515,135,923
（五）权益法下在被投资单位资本公积变动中享有的份额			268,034,271					268,034,271	3,170,922	271,205,193
三、本期期末余额	15,698,093,359	80,073,166,690	16,814,410,145	-132,106,573	1,191,743,707	8,186,274,738	20,218,952,299	142,050,534,365	68,917,691,192	210,968,225,557

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度							
	实收资本 (或股本)	其他权益工具	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		永续债						
一、本年期初余额	15,698,093,359	77,538,362,348	13,539,317,706	9,555,697	192,018,943	8,186,274,738	24,757,738,610	139,921,361,401
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		-4,063,808,042	47,740,479	-24,125,748	56,611,010		694,968,799	-3,288,613,502
（一）综合收益总额		1,111,368,263		-24,125,748			6,974,206,143	8,061,448,658
（二）所有者投入和减少资本		-3,800,000,000	-2,955,105					-3,802,955,105
1. 其他权益工具持有者投入资本		13,200,000,000	-2,955,105					13,197,044,895
2. 其他权益工具到期赎回		-17,000,000,000						-17,000,000,000
（三）利润分配		-1,375,176,305					-6,279,237,344	-7,654,413,649
1. 对所有者（或股东）的分配							-6,279,237,344	-6,279,237,344
2. 对其他权益工具持有者分配		-1,375,176,305						-1,375,176,305
（四）专项储备					56,611,010			56,611,010
（五）权益法下在被投资单位资本公积变动中享有的份额			50,695,584					50,695,584
三、本期期末余额	15,698,093,359	73,474,554,306	13,587,058,185	-14,570,051	248,629,953	8,186,274,738	25,452,707,409	136,632,747,899

母公司所有者权益变动表（续）
2026 年 1—6 月

项目	2025 年半年度							
	实收资本 (或股本)	其他权益工具	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		永续债						
一、本年期初余额	15,698,093,359	80,170,696,120	13,394,507,779	61,852,735	131,410,050	8,186,274,738	24,280,764,212	141,923,598,993
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		-97,529,430	260,350,201	42,393,247	70,323,589		-2,003,502,120	-1,727,964,513
（一）综合收益总额		1,413,696,876		42,393,247			2,234,983,087	3,691,073,210
（二）所有者投入和减少资本			-615,021					-615,021
1. 其他权益工具持有者投入资本		12,000,000,000	-615,021					11,999,384,979
2. 其他权益工具到期赎回		-12,000,000,000						-12,000,000,000
（三）利润分配		-1,511,226,306					-4,238,485,207	-5,749,711,513
1. 对所有者（或股东）的分配							-4,238,485,207	-4,238,485,207
2. 对其他权益工具持有者分配		-1,511,226,306						-1,511,226,306
（四）专项储备					70,323,589			70,323,589
（五）权益法下在被投资单位资本公积变动中享有的份额			260,965,222					260,965,222
三、本期期末余额	15,698,093,359	80,073,166,690	13,654,857,980	104,245,982	201,733,639	8,186,274,738	22,277,262,092	140,195,634,480

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：文明刚

会计机构负责人：周远晖

三、 公司基本情况

1、 公司概况

√适用 □不适用

华能国际电力股份有限公司（以下简称“本公司”或“华能国际”）是于 1994 年 6 月 30 日在中华人民共和国（“中国”）注册成立的中外合资股份有限公司。2026 年 6 月 30 日，本公司的注册地址为河北雄安新区启动区华能总部。

本公司及其子公司主要从事发电业务并销售电力。

本公司的外资股于 1998 年 3 月 4 日在香港联合交易所有限公司上市。本公司公开发行的 A 股于 2001 年 12 月 6 日在上海证券交易所上市。

本公司的母公司为华能国际电力开发公司（“华能开发”），本公司的最终控制方为中国华能集团有限公司（“华能集团”），华能集团是一家在中国注册成立的国有独资公司，详见附注十四、1。

本财务报表由本公司董事会于 2026 年 8 月 18 日批准报出。

四、 财务报表的编制基础

1、 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司的净流动负债约为人民币 839 亿元，部分资本性支出的资金需求是通过短期融资来满足的。考虑到本公司及其子公司已获得的未提取银行信贷额度（截至 2026 年 6 月 30 日超过人民币 4300 亿元），本公司及其子公司可以进行重新融资取得长期借款并偿还短期借款，并在条件适合及需要时，考虑替代的融资来源。经本公司管理层评估，自本报告期末起的 12 个月内，本公司持续经营能力良好，不存在导致对本公司持续经营能力产生重大怀疑的因素。因此本公司以持续经营为基础编制本财务报表。

五、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本公司及其子公司根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备、存货计价方法、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、长期资产减值、商誉减值、递延所得税资产确认、收入确认和计量等。

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、完整地反映了本公司及其子公司于 2026 年 6 月 30 日的财务状况以及 2026 年 1-6 月的经营成果和现金流量。

2、 会计期间

本公司及其子公司的会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

☐适用 ☒不适用

4、 记账本位币

本公司及其境内子公司的记账本位币为人民币，境外子公司的记账本位币根据其经营所处的主要经济环境自行决定，编制财务报表时折算为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项余额占各类应收款项总额 10%以上且金额大于人民币 1 亿元
重要的应收款项坏账准备收回或转回	单项应收款项坏账准备收回或转回金额大于人民币 1 亿元
重要的应收款项核销	单项应收款项核销金额大于人民币 1 亿元
重要的账龄超过 1 年的应收股利	应收股利金额大于人民币 1 亿元且账龄超过 1 年
重要的在建工程	单项在建工程项目金额大于人民币 5 亿元
重要的资本化研发项目	单项资本化研发项目年末余额大于全部资本化研发项目年末余额的 10%且金额大于人民币 1 亿元
存在重要少数股东权益的子公司	存在重要少数股东权益的子公司净资产占合并净资产 1%以上且少数股东权益金额大于人民币 10 亿元
重要的合营企业和联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占合并净资产 1%以上且金额大于人民币 10 亿元
重要的投资活动现金流量	单项现金流量金额大于人民币 10 亿元

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

☒适用 ☐不适用

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

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。合并方支付的合并对价和合并方取得的资产和负债-包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方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-股本溢价；资本公积-股本溢价不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益，但为企业合并发行权益性证券或债券等发生的交易费用计入权益性证券或债券的初始确认金额。

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，为非同一控制下企业合并。合并方在合并中取得的某些生产经营活动或资产的组合应当至少同时具有一项投入和一项实质性加工处理过程，且二者相结合对产出能力有显著贡献，该组合才构成业务。判断非同一控制下企业合并中取得的组合是否构成业务，也可选择采用集中度测试。集中度测试是非同一控制下企业合并的购买方在判断取得的组合是否构成一项业务时，可以选择采用的一种简化判断方式。进行集中度测试时，如果购买方取得的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组类似可辨认资产的公允价值的，则该组合通过集中度测试，应判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，购买方需判断该合并是否构成业务。

非同一控制下企业合并中所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。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益，但为企业合并发行权益性证券或债券等发生的交易费用计入权益性证券或债券的初始确认金额。合并的可辨认的资产以及合并过程中承担的负债和或有负债在合并日以公允价值进行初始确认。合并成本超过所获得可辨认净资产公允价值份额的部分记录为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。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，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

☒ 适用 ☐ 不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方：投资方拥有对被投资方的权力；因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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

本公司及其子公司之间所有重大往来余额、交易及未实现损益在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益和综合收益总额中不属于本公司所拥有的部分作为少数股东权益、少数股东损益和归属少数股东的综合收益在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示，子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司年初股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，从取得子公司的实际控制权之日起，本公司开始在本公司的合并报表中将其予以合并；从丧失实际控制权之日起停止合并，由此产生的任何处置收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。对于因非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

对于因同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，视同该企业合并于报告期最早期间的年初已经发生，从报告期最早期间的年初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表，且其合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本公司重新评估是否控制被投资方。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

☐ 适用 ☒ 不适用

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金及现金等价物是指库存现金，可随时用于支付的存款，以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账，但投资者以外币投入的资本以交易发生日的即期汇率折算。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。为购建符合借款费用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在资本化期间内予以资本化，符合特定条件的现金流量套期合同产生的汇兑差额计入权益，其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用初始确认时所采用的汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

(2) 外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益中除未分配利润及其他综合收益中的外币报表折算差额项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率折算（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用交易发生日的即期汇率折算）。上述折算产生的外币报表折算差额，在股东权益项目下的其他综合收益列示。

境外经营的现金流量项目，采用与现金流量发生日的即期汇率近似的当期平均汇率折算（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用现金流量发生日的即期汇率折算）。汇率变动对现金及现金等价物的影响额，在现金流量表中单独列示。

当售出或清理部分境外业务时，该等在权益中记录的外币报表折算差额在损益表中确认为处置损益的一部分。

11、 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。本公司及其子公司的金融工具包括货币资金、除长期股权投资以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款、应付债券、股本及其他权益工具等。

(1) 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本公司及其子公司成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。金融资产及金融负债在初始确认时均以公允价值计量，但因销售商品或提供劳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1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或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

(2) 金融资产的分类及后续计量

①本公司及其子公司金融资产的分类

本公司及其子公司在初始确认时根据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，将金融资产分为不同类别：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

除非本公司及其子公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

本公司及其子公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 本公司及其子公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司及其子公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：

- 本公司及其子公司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；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司及其子公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司及其子公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司及其子公司可以将本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

管理金融资产的业务模式，是指本公司及其子公司如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本公司及其子公司所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本公司及其子公司以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本公司及其子公司对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本公司及其子公司对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

②本公司及其子公司金融资产后续计量

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

- 以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(3) 金融负债的分类和后续计量

本公司及其子公司将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本公司及其子公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本公司及其子公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司及其子公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融负债才可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 能够消除或显著减少会计错配；
- 风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；
- 包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；
- 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

(4) 抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- 本公司及其子公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- 本公司及其子公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：

- 收取金融资产现金流量的权利届满；
- 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（i）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（ii）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。以常规方式买卖金融资产，是指按照合同规定购买或出售金融资产，并且该合同条款规定，根据通常由法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本公司及其子公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

(6) 减值

本公司及其子公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 合同资产；

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资；
- 租赁应收款。

本公司及其子公司持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的债权投资或权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资以及衍生金融资产。

预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司及其子公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

在计量预期信用损失时，本公司及其子公司需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

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

对于应收账款、租赁应收款和合同资产，本公司及其子公司运用简化计量方法始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。本公司及其子公司基于历史信用损失经验、损失准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日债务人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

本公司及其子公司以应收电费、应收热费及应收其他三类产品类型并分为国内客户类型及国外客户类型共计五种组合评估信用减值损失。

除应收账款、租赁应收款和合同资产外，本公司及其子公司对满足下列情形的金融工具按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备：

- 该金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险；或
- 该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司及其子公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：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、货币时间价值，以及在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力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。

具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低债务人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

信用风险显著增加

本公司及其子公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司及其子公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司及其子公司考虑的信息包括：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级-如有的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司及其子公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司及其子公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司及其子公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过 30 日，本公司及其子公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。

除非本公司及其子公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

本公司及其子公司认为金融资产在下列情况发生违约：

债务人不大会全额支付其对本公司及子公司的欠款，该评估不考虑本公司及其子公司采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动。

已发生信用减值的金融资产

本公司及其子公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司及其子公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司及其子公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

本公司及其子公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：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、货币时间价值，以及在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力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。

核销

如果本公司及其子公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司及其子公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司及其子公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(7) 金融资产修改

本公司及其子公司与交易对手修改或重新议定合同，未导致金融资产终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本公司及其子公司根据重新议定或修改的合同现金流按金融资产的原实际利率-或经信用调整的实际利率折现值重新计算该金融资产的账面余额，相关利得或损失计入当期损益，金融资产修改的成本或费用调整修改后的金融资产账面价值，并在修改后金融资产的剩余期限内摊销。

(8) 金融资产转移

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

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

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

(9) 现金流量套期

现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期。该类现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响企业的损益。

现金流量套期的被套期项目是本公司及其子公司面临现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。现金流量套期工具是本公司及其子公司为进行套期而指定的、其现金流量变动预期可抵销被套期项目的现金流量变动的金融工具。

本公司及其子公司在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性进行评估。套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本公司及其子公司将进行套期关系再平衡。

现金流量套期工具产生的利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额，按照下列两项的绝对额中较低者确定：

- 套期工具自套期开始的累计利得或损失；
- 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额应当为当期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分-即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失，则计入当期损益。

本公司及其子公司对套期关系作出再平衡的，将在调整套期关系之前确定套期关系的套期无效部分，并将相关利得或损失计入当期损益。套期关系再平衡可能会导致本公司及其子公司增加或减少指定套期关系中被套期项目或套期工具的数量。本公司及其子公司增加了指定的被套期项目或套期工具的，增加部分自指定增加之日起作为套期关系的一部分进行处理；减少了指定的被套期项目或套期工具的，减少部分自指定减少之日起不再作为套期关系的一部分，作为套期关系终止处理。

在权益中记录的现金流量套期储备于被套期项目影响损益时转出并确认在损益表中。然而，当被套期的预期交易导致一项非金融资产或者非金融负债的确认，之前在权益中记录的现金流量套期储备从权益中转出，并计入该非金融资产或负债初始确认的成本中。如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，当本公司及其子公司预期该损失全部或部分在未来会计期间不能弥补时，则会将不能弥补的部分转出并计入当期损益。当本公司及其子公司对现金流量套期终止运用套期会计时，被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，累计现金流量套期储备的金额应当予以保留；被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益，被套期的未来现金流量预期不再很可能发生但可能预期仍然会发生，在预期仍然会发生的情况下，累计现金流量套期储备的金额应当予以保留。直至预期交易实际发生时，本公司及其子公司才将在套期有效期间直接计入股东权益中的套期工具利得或损失转出，计入当期损益或非金融资产的初始确认成本。如果被套期项目预计不会发生，在套期有效期间直接计入股东权益中的套期工具利得或损失就会转出，计入当期损益。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款

☐适用 ☒不适用

14、 应收款项融资

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☐适用 ☒不适用

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

存货包括燃料、维修材料及备品备件等，按成本与可变现净值孰低计量。

存货于取得时按实际成本入账，发出时的成本按加权平均法核算，分别根据实际情况在耗用时计入燃料成本或修理及维修费用，或在安装时予以资本化。存货成本主要包括采购价及运输费用。

当被套期的预期交易导致一项存货的确认，之前在权益中记录的利得或损失从权益中转出，计入存货成本。

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。计提存货跌价准备时，原材料按单个存货类别计提。

本公司及其子公司存货的盘存制度为永续盘存制。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒ 适用 ☐ 不适用

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，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。计提存货跌价准备时，原材料按单个存货类别计提。

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

☐ 适用 ☒ 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

17、 合同资产

☒ 适用 ☐ 不适用

合同资产的确认方法及标准

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司及其子公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本公司及其子公司将拥有的、无条件-即，仅取决于时间流逝向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素作为合同资产列示。

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司及其子公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法参见附注五、11、（6）。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

☐ 适用 ☒ 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☐ 适用 ☒ 不适用

终止经营的认定标准和列报方法

☐ 适用 ☒ 不适用

19、 长期股权投资

☒ 适用 ☐ 不适用

长期股权投资包括本公司对子公司的股权投资、本公司及其子公司对合营企业和联营企业的股权投资。

(1) 子公司

子公司是指本公司能够对其实施控制的单位。控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。在判断本公司是否拥有对被投资方的权力时，本公司仅考虑与被投资方相关的实质性权利-包括本公司自身所享有的及其他方所享有的实质性权利。对子公司投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示-除非满足持有待售的条件，在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并。

本公司向子公司的少数股东购买其持有的少数股权，支付给少数股东的收购对价与按照新取得的股权比例应享有子公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整股东权益。本公司向少数股东处置或视同处置子公司的部分股权时产生的收益与损失计入股东权益。

(2) 合营企业和联营企业

合营企业是指由本公司及其子公司与其他合营方共同控制且仅对其净资产享有权利的一项安排。共同控制指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。对合营企业投资采用权益法核算。

联营企业是指本公司及其子公司对其财务和经营决策实质上具有重大影响的被投资单位。重大影响是指对被投资单位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。对联营企业投资采用权益法核算。

(3) 投资成本确定及后续计量方法

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为投资成本。初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，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份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调整长期股权投资成本。

采用权益法核算时，本公司及其子公司先对被投资单位的净损益和其他综合收益进行调整，包括以取得投资时被投资单位各项可辨认净资产公允价值为基础的调整和为统一会计政策、会计期间进行的调整，然后按本公司及其子公司应享有或应分担的被投资单位的净损益和其他综合收益份额确认当期投资收益和其他综合收益。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，但本公司及其子公司负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的，继续确认投资损失并作为预计负债核算。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，在持股比例不变的情况下，本公司及其子公司按照持股比例计算应享有或应分担的部分，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本公司及其子公司应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司及其子公司与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照应享有或应分担的比例计算归属于本公司及其子公司的部分，

予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司及其子公司与被投资单位发生的内部交易损失，属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(4)长期股权投资减值

当对子公司、合营企业和联营企业投资的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，参见附注五、27。

20、 投资性房地产

(1) 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

本公司及其子公司将持有的为赚取租金或资本增值，或两者兼有的房地产划分为投资性房地产。本公司及其子公司采用成本模式计量投资性房地产，即以成本减累计折旧、摊销及减值准备后在资产负债表内列示。本公司及其子公司将投资性房地产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非投资性房地产符合持有待售的条件。减值测试方法及减值准备计提方法参见附注五、27。

各类投资性房地产的预计使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

	预计使用寿命	残值率	年折旧率
土地使用权	40-50 年	0.00%	2.00%-2.50%
房屋及建筑物	8-30 年	3.00%-5.00%	3.17%-12.13%

21、 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

固定资产包括港务设施、挡水建筑物、房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输设施及其他设备。购置或新建的固定资产按取得时的实际成本进行初始计量。对本公司及其子公司在重组改制时进行评估的固定资产，按其经国有资产管理部门确认后的评估值作为入账价值。

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司及其子公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用年限内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用寿命确定折旧额。

(2) 折旧方法

☒ 适用 ☐ 不适用

各类固定资产的预计使用寿命、预计净残值率及年折旧率列示如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
港务设施	年限平均法	20-40 年	5.00%	2.38%-4.75%
挡水建筑物	年限平均法	8-50 年	0.00%-3.00%	1.94%-12.50%
房屋及建筑物	年限平均法	8-30 年	3.00%-5.00%	3.17%-12.13%
营运中的发电设施	年限平均法	5-30 年	0.00%-5.00%	3.17%-20.00%
运输设施	年限平均法	8-27 年	3.00%-5.00%	3.52%-12.13%
其他	年限平均法	5-14 年	0.00%-5.00%	6.79%-20.00%

本公司及其子公司对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并在必要时作适当调整。

当固定资产被处置或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，见附注五、27。

22、 在建工程

☒ 适用 ☐ 不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。营运中的发电设施结转固定资产的标准为达到设计要求并完成。

当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，见附注五、27。

23、 借款费用

☒ 适用 ☐ 不适用

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之固定资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、并且为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。为购建符合资本化条件的资产而借入专门借款的，借款费用资本化金额以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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。为购建符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

其他借款费用则计入当期费用。

24、 生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

25、 油气资产

☐ 适用 ☒ 不适用

26、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

无形资产包括土地使用权、海域使用权、电力生产许可证、采矿权等，以实际成本进行初始计量。对本公司及其子公司在重组改制时进行评估的无形资产，按其经国有资产管理部门确认后的评估值作为入账价值。

电力生产许可证作为使用寿命不确定的无形资产。此类无形资产不予摊销，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试；在每个会计期间对其使用寿命进行复核，如果有证据表明使用寿命是有限的，则按使用寿命有限的无形资产的政策进行会计处理。

除采矿权外，使用寿命有限的无形资产在其使用年限内以直线法摊销，于每年年度终了对其预计使用寿命及其摊销方法进行复核并在必要时作适当调整。采矿权将在煤矿正式投产后按产量法摊销。无形资产的预计使用寿命、残值率及年折旧率分别为：

	预计使用寿命	残值率	年折旧率	确定依据
土地使用权	40-50 年	0%	2.00%-2.50%	土地使用权期限
海域使用权	26-30 年	0%	3.33%-3.85%	海域使用权期限
软件	10 年	0%	10.00%	软件预计使用年限

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，参见附注五、27。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司及其子公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

在财务报表中单独列示的商誉、使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、采用成本模式计量的投资性房地产、长期股权投资及使用权资产等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

就商誉的减值测试而言，对于商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组或资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于确定的经营分部。

比较包含商誉的资产组或者资产组组合的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。抵减后的各资产的账面价值不得低于下列三者之中最高者：该资产的公允价值减去处置费用后的净额（如可确定的）、该资产预计未来现金流量的现值（如可确定的）和零。因此而导致的未能分摊的减值损失金额，应当按照相关资产组中其他各项资产的账面价值所占比重进行分摊。上述长期资产减值损失一经确认，如果在以后期间价值得以恢复，也不予转回。

28、 长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司及其子公司的长期待摊费用主要为装修费，特定许可费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

29、 合同负债

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

在向客户转让商品或服务之前，已收客户对价或取得无条件收取对价权利而应向客户转让商品或服务的义务，确认为合同负债。

30、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等境内社会保险费和住房公积金以及新加坡中央公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司所参与的设定提存计划是按照中国有关法规要求，本公司及其子公司职工参加的由政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险。基本养老保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。除此之外，本公司及其子公司依据国家企业年金制度的相关政策及相关部门的批复建立企业年金计划，按照相关职工工资总额一定的比例计提企业年金。本公司及其子公司在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在下列两者孰早日，确认辞退福利产生的负债，同时计入当期损益：

- 本公司及其子公司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；
- 本公司及其子公司有详细、正式的涉及支付辞退福利的重组计划；并且，该重组计划已开始实施，或已向受其影响的各方通告了该计划的主要内容，从而使各方形成了对本公司及其子公司将实施重组的合理预期时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

☐适用 ☒不适用

31、 预计负债

☒适用 ☐不适用

如果与或有事项相关的义务是本公司及其子公司承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出，以及有关金额能够可靠地计量，则本公司及其子公司会确认预计负债。

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。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。在确定最佳估计数时，本公司及其子公司综合考虑了与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定；
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

以预期信用损失进行后续计量的财务担保合同列示于预计负债。

32、 股份支付

☐适用 ☒不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☒适用 ☐不适用

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

本公司及其子公司对于发行的应归类为权益工具的永续债（即：没有到期日或到期后本公司及其子公司有权不限次数展期，且对于永续债票面利息，本公司及其子公司并无合同义务支付现金或其他金融资产），本公司及其子公司按照实际收到的金额，计入权益。存续期间分派股利或利息的，作为利润分配处理。按合同条款约定赎回永续债的，按赎回价格冲减权益。

34、 收入

(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒适用 ☐不适用

收入是本公司及其子公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本公司及其子公司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。

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

交易价格是本公司及其子公司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。本公司及其子公司确认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退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司及其子公司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，本公司及其子公司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1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，本公司及其子公司属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司及其子公司履约的同时即取得并消耗本公司及其子公司履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制本公司及其子公司履约过程中在建的商品；
- 本公司及其子公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司及其子公司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，本公司及其子公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司及其子公司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，本公司及其子公司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，本公司及其子公司会考虑下列迹象：

- 本公司及其子公司就该商品或服务享有现时收款权利；
- 本公司及其子公司已将该商品的实物转移给客户；
- 本公司及其子公司已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 客户已接受该商品或服务。

本公司及其子公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产（附注五、17）列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（附注五、11（6））。本公司及其子公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本公司及其子公司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（附注五、29）列示。

与本公司及其子公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

（1）电力销售收入

当电力供应至各电厂所在地的电网公司时，电网公司取得电力的控制权，与此同时本公司及其子公司确认收入。

（2）热力销售收入

当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权，与此同时本公司及其子公司确认收入。本公司在向客户转让热力前能够控制该热力的，为主要责任人，按照已收或应收热费总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照已收或应收热费总额扣除应支付给其他相关方的购热价款后的净额确认收入。

（3）服务收入

服务收入主要是指提供从港口搬运服务、运输服务，维修服务和热力入网费及管网配套费和检修管网服务等而收取中获得的收入。在提供服务的过程中，通过投入法来衡量服务完成的进度，因为客户同时收到并消耗本公司及其子公司于服务提供的服务。收入按履约进度确认，当履约进度不能合理确定时，本公司及其子公司根据已经发生的成本预计能够得到补偿的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

（4）粉煤灰、燃料及材料销售收入

本公司及其子公司在粉煤灰、燃料及材料的控制权转移至客户时确认收入。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司及其子公司不取得合同就不会发生的成本(如销售佣金等)。该成本预期能够收回的,本公司及其子公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司及其子公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本,不属于存货、固定资产或无形资产等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的,本公司及其子公司将其作为合同履约成本确认为一项资产:

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关,包括直接人工、直接材料、制造费用-或类似费用、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本;
- 该成本增加了本公司及其子公司未来用于履行履约义务的资源;
- 该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产(以下简称“与合同成本有关的资产”)采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销,计入当期损益。摊销期限不超过1年则在发生时计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时,本公司及其子公司对超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失:

- 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价;
- 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

政府补助是本公司及其子公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产,但不包括政府以投资者身份向本公司及其子公司投入的资本。

政府补助在能够满足政府补助所附条件,并能够收到时,予以确认。

政府补助为货币性资产的,按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的,按照公允价值计量。

本公司及其子公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助作为与资产相关的政府补助。本公司及其子公司取得的与资产相关之外的其他政府补助作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助,本公司及其子公司将其确认为递延收益,并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入其他收益或营业外收入。与收益相关的政府补助,如果用于补偿本公司及其子公司以后期间的相关成本费用或损失的,本公司及其子公司将其确认为递延收益,并在确认相关成本费用或损失的期间,计入其他收益或营业外收入;否则直接计入其他收益或营业外收入。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，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账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的单项交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并、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未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司及其子公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

(1) 可抵扣暂时性差异是在以下单项交易中产生的：该交易不是企业合并、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未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，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暂时性差异的应纳税所得额。

本公司及其子公司于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本公司及其子公司对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本公司及其子公司重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；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应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。所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

38、 租赁

√适用 □不适用

在合同开始日，本公司及其子公司评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司及其子公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司及其子公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：

- 承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；
- 该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司作为出租人和承租人时，将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

租赁期是本公司及其子公司有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本公司及其子公司有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本公司及其子公司有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本公司及其子公司可控范围内的重大事件或变化，且影响本公司及其子公司是否合理确定将行使相应选择权的，本公司及其子公司对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

除了短期租赁和低价值资产租赁，本公司及其子公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

在租赁期开始日，本公司及其子公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，按照成本进行初始计量。使用权资产成本包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本公司及其子公司因租赁付款额变动重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。本公司及其子公司后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

在租赁期开始日，本公司及其子公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。租赁付款额包括固定付款额及实质固定付款额扣除租赁激励后的金额、取决于指数或比率的可变租赁付款额、根据担保余值预计应支付的款项，还包括购买选择权的行权价格或行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是本公司及其子公司合理确定将行使该选择权或租赁期反映出本公司及其子公司将行使终止租赁选择权。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司及其子公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，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。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

在租赁期开始日，本公司及其子公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司及其子公司对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和，包括初始直接费用。本公司及其子公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本公司及其子公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 商誉

商誉为非同一控制下企业合并成本超过企业合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值份额的差额。企业合并形成的商誉在合并财务报表上单独列示。

在合并财务报表中单独列示的商誉至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值根据企业合并的协同效应分摊至受益的资产组或资产组组合。本公司及其子公司主要根据经营地区确定相关的资产组或资产组组合并确定商誉分配。资产组或资产组组合的减值会计政策，参见附注五、27。商誉按成本减去累计减值损失后的净额列示。

(2) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期确认为负债。

(3) 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，不构成本公司及其子公司的关联方。本公司及其子公司的关联方包括但不限于：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (d) 对本公司及其子公司实施共同控制或重大影响的投资方；
- (e) 与本公司及其子公司同受一方控制、共同控制的企业或个人；
- (f) 本公司及其子公司的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (g) 本公司及其子公司的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (h) 本公司及其子公司的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (i) 本公司及其子公司的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；

(j) 本公司母公司的关键管理人员；

(k) 与本公司母公司关键管理人员关系密切的家庭成员；及

(l) 本公司及其子公司的主要投资者个人、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公司及子公司的关联方以外，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）也属于本公司及其子公司的关联方：

(m) 持有本公司 5%以上股份的企业或者一致行动人；

(n) 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；

(o) 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 (a)，(c) 和 (m) 情形之一的企业；

(p) 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 (i)，(j) 和 (n) 情形之一的个人；及由 (i)，(j)，(n) 和 (p) 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。

(4) 分部信息

本公司及其子公司以内部组织结构、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并披露分部信息。

经营分部，是指本公司及其子公司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) 本公司及其子公司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) 本公司及其子公司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具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，本公司及其子公司将其合并为一个经营分部。

本公司及其子公司在编制分部报告时，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公司及其子公司财务报表所采用的会计政策一致。

(5) 公允价值计量

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本公司及其他子公司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。

(6) 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1) 执行《企业会计准则解释第 19 号》

√适用 □不适用

财政部于 2025 年 12 月 5 日发布了《企业会计准则解释第 19 号》（财会〔2025〕32 号，以下简称“解释第 19 号”），该解释自 2026 年 1 月 1 日起施行。

①关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理

解释第 19 号规定，在非同一控制下企业合并中，出售方与购买方可能作出合同约定，针对被购买方某些或有事项，或者特定资产或负债的某些不确定性结果，出售方给予购买方补偿，购买方因此获得补偿性资产。

购买方在其合并财务报表中确认被补偿项目的同时，应当确认补偿性资产，以与被补偿项目相同的基础计量，并需考虑管理层对其可收回性的估计，将预期无法收回的金额从补偿性资产入账价值中扣除。在后续每个资产负债表日，购买方应当按照与被补偿项目相同的基础并考虑合同对补偿金额的限制，对补偿性资产进行后续计量；被补偿项目账面价值发生变动的，相应调整补偿性资产的账面价值，并计入投资收益。对于未以公允价值进行后续计量的补偿性资产，还应单独再考虑管理层对补偿性资产可收回性的估计，将预期无法收回的金额计入投资收益。购买方收回、出售或以其他方式丧失对补偿性资产的权利时，应当终止确认该资产，所得价款等与补偿性资产账面价值之间存在差额的，应当计入投资收益。

购买方在其个别财务报表中应当在符合或有资产确认为资产的条件（即企业基本确定能够收到且其金额能够可靠计量）时，确认补偿性资产，同时冲减长期股权投资的初始投资成本。在后续每个资产负债表日，购买方应当按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》的规定，同时考虑合同对补偿金额的限制和管理层对补偿性资产可收回性的估计，将预期无法收回的金额计入投资收益。企业在首次执行时，对于施行日存在的补偿性资产，应当进行追溯调整；对于施行日前已经收回、出售或以其他方式丧失对补偿性资产权利的，不再进行追溯调整。

②关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理

解释第 19 号规定，企业处置原通过同一控制下企业合并取得的子公司并丧失控制权时，无论交易对手方是企业的关联方还是非关联方，原合并日因长期股权投资初始投资成本与合并对价账面价值差额调整的资本公积，在个别财务报表和合并财务报表中不得转出至当期损益或留存收益。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整。

③关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认

解释第 19 号规定，企业采用电子支付系统以现金结算一项金融负债（或其一部分）的，仅当企业已启动付款指令并同时满足下列条件时，可选择在结算日之前将其终止确认：1.企业没有实际能力撤回、停止或取消付款指令；2.企业没有实际能力支取因付款指令而将用于结算的现金；3.与电子支付系统相关的结算风险不重大。例如，电子支付系统是按照标准管理流程完成付款指令，且从满足前述两项条件至向交易对手交付现金之间的时间间隔很短。如果付款指令的执行取决于企业在结算日能否交付现金，则与电子支付系统相关的结算风险不可视为不重大。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整，累积影响数调整 2026 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，无需调整前期比较财务报表数据。

④关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露

解释第 19 号规定，企业在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排一致时，可能需考虑利息的不同构成要素。利息的评估应当聚焦于企业基于什么获得了补偿，而非获得补偿的金额，尽管后者可能表明企业获得了对除基本借贷风险和成本以外的其他要素的补偿。如果合同现金流量与非基本借贷风险或成本的变量（如权益工具的价值或商品的价格）挂钩，或者合同现金流量代表债务人收入或利润的一部分，则该合同现金流量与基本借贷安排不一致。

或有特征引起的合同现金流量在合同现金流量变动（不管现金流量变动可能性的大小）前后均与基本借贷安排一致的，企业仍需评估或有事项的性质。如果或有事项的性质与基本借贷风险和成本的变动直接相关，且合同现金流量的变动方向与基本借贷风险和成本的变动方向相同，则相关金融资产产生的合同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。

如果或有事项的性质与基本借贷风险和成本的变动不直接相关（如利率随企业达到合同约定的碳减排量而下调约定基点的贷款），则仅当在所有可能的合同情景下，其合同现金流量与具有相同合同条款、但不包含该或有特征的金融工具所产生的合同现金流量不存在显著差异时，相关金融资产产生的合同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。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整，累积影响数调整 2026 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，无需调整前期比较财务报表数据。

⑤关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露

解释第 19 号规定，企业应当至少按类别披露指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资在报告期末的公允价值，以及其在报告期内的公允价值变动，可根据重要性原则并结合企业的实际情况按项目等作进一步披露。其中，与报告期内终止确认的投资有关的变动额和与报告期末持有的投资有关的变动额应当分别披露。企业还应披露与报告期内终止确认的投资有关的计入权益的累计利得或损失的转出情况。

本公司执行上述解释规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

其他说明

无

(2) 执行《企业会计准则解释第 20 号》

√适用 □不适用

财政部于 2026 年 6 月 17 日发布了《企业会计准则解释第 20 号》（财会〔2026〕7 号，以下简称“解释第 20 号”），该解释自公布之日起施行。

①关于金融资产合同现金流量特征的评估

解释第 20 号规定了“具有无追索权特征的金融资产”和“合同挂钩工具”是否符合合同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特征的特别分类要求。

对于某项金融资产，当企业收取现金流量的最终合同权利仅限于特定资产的现金流量时，该金融资产具有无追索权特征，此时企业面临的主要风险取决于特定资产的业绩而非债务人的信用风险。对于具有无追索权特征的金融资产，企业在确定其是否符合合同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特征（以下简称本金加利息的合同现金流量特征）时，应当评估特定基础资产或其现金流量与该金融资产的合同现金流量之间的联系（即穿透），并考虑该联系如何受债务人发行的次级债务或权益工具等其他合同安排的影响。如果金融资产的合同条款产生了其他现金流量或以一种与代表本金和利息的支付不一致的方式限制了现金流量，则该金融资产不符合本金加利息的合同现金流量特征。基础资产是金融资产还是非金融资产不影响前述合同现金流量特征的评估。

在某些具有无追索权特征的交易中，发行人可能利用多个合同挂钩工具（即多个分级）来确定向金融资产持有人付款的顺序，每一分级都有其优先劣后顺序，该顺序明确了发行人将金融工具基础池产生的现金流量分配至该分级的次序，即形成“瀑布支付结构”。这种通过“瀑布支付结构”建立的向不同分级持有人付款的优先顺序，引发了信用风险集中，并导致基础资产的现金短缺在不同分级持有人之间不成比例的分配；对于某一分级持有人，仅当发行人取得足够的现金流量以满足更优先级的支付时，其才有权取得对本金和利息的支付。在前述类型的交易中，各分级持有人应当适用合同挂钩工具的分类要求，而不适用具有无追索权特征的金融资产的分类要求。合同挂钩工具符合本金加利息的合同现金流量特征的条件之一，是其基础资产必须包含一项或多项符合本金加利息的合同现金流量特征的工具。前述基础资产可以包含不适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》分类要求，但其合同现金流量等同于仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的金融工具（如某些租赁应收款）。

企业在首次执行时，应当进行追溯调整，累积影响数调整 2026 年 1 月 1 日留存收益及其他相关财务报表项目，无需调整前期比较财务报表数据。

②关于货币缺乏可兑换性时的会计处理及相关披露

解释第 20 号规定，一种货币可兑换为另一种货币，是指企业能够在一定时间范围内通过可在兑换交易中产生可强制执行权利和义务的某一市场或兑换机制将该货币兑换为另一种货币。企业应当在计量日基于特定目的评估一种货币是否可兑换为另一种货币。如果企业在计量日基于特定目的只能取得金额不重大的另一种货币，则该货币不可兑换为另一种货币。即使另一种货币可以反向兑换为该货币，企业仍可能认定该货币不可兑换为另一种货币。

当一种货币不可兑换为另一种货币时，企业应当对计量日的即期汇率进行估计，使其能够如实反映在当前主要经济状况下市场参与者在计量日进行的有序兑换交易所采用的汇率。

企业在首次执行时，无需调整前期比较财务报表数据，并按以下规定进行衔接处理：

i) 企业采用记账本位币报告外币交易并确定相关外币与其记账本位币缺乏可兑换性的，应当采用首次执行日的估计即期汇率对受影响的外币货币性项目和按外币公允价值计量的非货币性项目进行折算，首次执行本解释规定的影响调整期初留存收益。

ii) 企业采用的列报货币不同于其记账本位币或企业折算境外经营的财务状况和经营成果时，认定企业的记账本位币或该境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的，应当采用首次执行日的估计即期汇率对受影响的资产、负债进行折算；如企业的记账本位币处于恶性通货膨胀状态，还应采用首次执行日的估计即期汇率对受影响的权益项目进行折算。首次执行本解释规定的影响应当作为对报表折算差额累积金额（作为单独项目计入权益）的调整进行处理。

本公司执行上述解释规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

其他说明

无

(3) 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

41、 重大会计判断和估计

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司根据已有的经验以及包括根据现有状况对未来事项做出的合理预期在内的其他因素进行估计及判断，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续评估。

本公司及其子公司对于未来所进行的估计和假设可能不能完全等同于与之相关的实际结果。本公司所作的对下一会计期间资产和负债账面价值可能产生重大调整的会计估计和关键假设包括：

1、商誉减值的会计估计

本公司及其子公司至少每年进行测试以判断商誉是否发生减值。资产组或资产组组合的可收回金额为其预计未来现金流量的现值。对商誉所做的减值测试较为复杂，由于商誉所属资产组可收回金额确定涉及估计和判断，包括未来销售量、燃料价格、毛利、永续增长率以及适用的折现率。这些估计和判断可能会受未来市场及经济条件的变化的重大影响。

2、固定资产及在建工程减值的估计

本公司及其子公司在任何减值迹象产生时对固定资产及在建工程进行测试以判断其是否发生减值。根据附注五、27，固定资产及在建工程的可收回金额低于其账面价值的差额确认减值。对固定资产及在建工程所做的减值测试较为复杂，由于减值测试涉及未来现金流的预测，该预测需要重大的估计和判断，包括未来销售量、燃料价格以及适用的折现率。这些估计和判断可能会受未来市场及经济条件的变化的重大影响。

3、递延所得税资产的估计

在估计未来期间能够取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损时，本公司及其子公司以很可能取得用来利用可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的应纳税所得额为限，并以预期收回该资产期间的适用所得税税率为基础计算并确认相关递延所得税资产。对递延所得税资产的确认较为复杂，由于递延所得税资产的确认涉及重大的管理层估计和复杂的判断，包括对未来期间适用的税率、可抵扣暂时性差异的转回和可抵扣亏损的利用等的估计以及对未来应纳税所得额的预测等方面，这些方面的估计可能会受到未来市场、经济条件以及税收法律框架变化的重大影响。

六、 税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	本公司及其子公司的境内电力及热力等产品销售适用增值税，应纳税额为按应纳税销售额扣除当期允许抵扣的进项税后的余额。	6%、9%、13%
消费税	本公司之境外子公司中新电力（私人）有限公司（“中新电力”）的电力产品销售适用当地消费税。	9%
销售税	本公司之境外巴基斯坦子公司适用于当地销售税，其中容量电价销售税税率为 0%，运维服务销售税税率为 16%，电量电价销售税税率为 18%。	0%、16%、18%
企业所得税	除部分享受优惠税率或定期减免税优惠政策的境内子公司外，本公司及其他分公司与子公司在中国境内运营适用的所得税率为 25%。 其他适用不同所得税税率的子公司见下述文字说明。	25%、20%、17%、16.5%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

本公司之境外巴基斯坦子公司因适用巴基斯坦 2001 年财政法案电费收入享受所得税免税，其他收入按下述孰高计算缴纳所得税：1）税务利润的 29%（“正常税金”）；2）会计利润的 17%（“选择税金”）；3）收入的 1.25%（“收入税金”）。年度实际缴纳税金超过正常税金的部分可以在以后年度递延：1）选择税金超过正常税金的部分可以递延 10 年；2）收入税金超过正常税金的部分可以递延 3 年。此外，对高收入者征收超级税，税率为 0%至 10%，收入适用巴基斯坦 2001 年财政法案第 4C 条规定。当收入超过 5 亿巴基斯坦卢比时，税率为 10%。

本公司之境外新加坡子公司适用的所得税税率为 17%。

本公司之香港子公司适用的所得税税率为 16.5%。

2、 税收优惠

√适用 □不适用

本公司及各境内子公司于报告期内享有的主要定期减免税优惠主要包括：

根据财税〔2011〕58 号《财政部、国家税务总局、海关总署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》及财税〔2020〕23 号《国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》本公司之重庆区域、贵州区域、云南区域、广西区域、甘肃区域、江西区域和湖北区域之若干子公司，经当地税务机关审批可享受 15%优惠税率。

根据《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2020〕31 号），本公司之子公司华能海南发电股份有限公司（“海南发电”）满足《产业结构调整指导目录（2019 年本）》中的第四项第 9 条：燃煤发电机组超低排放技术相关要求，按照 15%的所得税税率缴纳企业所得税。根据《关于延续实施海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2025〕3 号），上述政策执行期限延长至 2027 年 12 月 31 日，海南发电本期享受上述税收优惠。

根据国科发火〔2016〕32 号《关于修订印发<高新技术企业认定管理办法>的通知》和根据国税〔2017〕24 号《关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》，本公司之子公司华能信息技术有限公司（“信息技术”）、华能吉林发电有限公司（“吉林发电”）、华能国际电力江苏能源开发有限公司（“江苏能源开发”）、华能淮阴第二发电有限公司（“淮阴二”）、华能苏州热电有限责任公司（“苏州热电”）、华能南京燃机发电有限公司（“南京燃机”）、华能太仓港务有限责任公司、华能江苏综合能源服务有限公司（“江苏综合能源”）、华能灌云清洁能源发

电有限责任公司（“灌云清洁能源”）和天津华能杨柳青热电有限责任公司（“杨柳青热电”）经过税务机关批准本期可享受 15%优惠税率。

根据财税〔2008〕46 号《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》，本公司及若干子公司于 2008 年 1 月 1 日后批准的从事公共基础设施的风电项目、港口项目以及光伏项目，可于该项目取得第一笔生产经营收入的当年开始，享受三年免税随后三年减半征收的税收优惠（“三免三减半”）。

根据财政部税务总局公告 2023 年第 6 号《财政部、税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》，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人民币 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。根据财政部税务总局公告 2022 年第 13 号《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，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。根据财政部税务总局公告 2023 年第 12 号《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》，对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

根据财政部税务总局公告 2015 年第 74 号《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。2025 年 10 月 17 日，财政部、海关总署、税务总局，发布《关于调整风力发电等增值税政策的公告》自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策，《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）自 2025 年 11 月 1 日起废止。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

根据《国家税务总局广西壮族自治区税务局关于明确若干情形下的企业所得税地方分享部分免征政策的通知（桂财税〔2023〕5 号）》，对在 2021-2025 年期间符合国家西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的企业，自其首次符合西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的所属纳税年度起，逐年连续免征属于地方分享部分的企业所得税 5 年。本公司之广西区域若干子公司享受该税收优惠。

根据财政部税务总局公告 2023 年第 1 号《财政部、税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》，自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，增值税加计抵减政策按照以下规定执行：1）允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税额。2）允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%抵减应纳税额。根据 2023 年 8 月 1 日财政部税务总局公告 2023 年第 19 号《财政部税务总局关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》，上述增值税加计抵减政策延期执行至 2027 年 12 月 31 日。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	206,502	154,299
银行存款	6,026,820,099	4,919,834,324
存放财务公司存款	16,366,397,186	14,535,524,339
合计	22,393,423,787	19,455,512,962
其中：存放在境外的款项总额	4,591,746,424	3,674,395,865

其他说明

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司存放在境外且资金汇回受到限制的款项为人民币 1,072,494,888 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 1,098,671,137 元）。

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司受限货币资金为人民币 1,423,710,176 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 1,409,938,051 元），详情披露于附注七、31。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期工具-燃料合约	138,489,164	5,829,485
现金流量套期工具-外汇合约	41,626,050	21,401,229
合计	180,115,214	27,230,714
减：非流动资产部分		
现金流量套期工具-燃料合约	52,223,260	11,105
现金流量套期工具-外汇合约	7,636,151	6,667,132
非流动部分合计	59,859,411	6,678,237
流动部分合计	120,255,803	20,552,477

其他说明：

本公司之境外子公司中新电力通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购及预期将要偿还的美元债券所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司采用燃料掉期合约对很可能发生的预期燃料采购所导致的燃料价格风险敞口进行套期对冲。

上述远期外汇合约及燃料掉期合约的公允价值以直接或间接可观察到的市场数据确定。

主要衍生金融工具的合同现金流入/（流出）分析如下：

	账面金额	现金流量			
		合同现金流量	1 年以内	1 年至 5 年	5 年以上
于 2026 年 6 月 30 日					
衍生金融资产					
燃料掉期合约套期工具	138,489,164	145,019,254	88,126,472	56,892,782	
远期外汇合约套期工具	41,626,050	45,273,350	37,401,014	7,872,336	
-流入		2,550,683,494	1,874,356,839	676,326,655	
-流出		-2,505,410,144	-1,836,955,825	-668,454,319	
合计	180,115,214	190,292,604	125,527,486	64,765,118	

4、 应收票据

(1) 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	508,947,241	566,111,130
商业承兑票据	24,804	416,349,727
减：应收票据坏账准备		
合计	508,972,045	982,460,857

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	3,694,583,870	149,467,426
商业承兑票据		
合计	3,694,583,870	149,467,426

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：
☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	46,124,972,533	44,921,004,144
1 至 2 年	667,452,636	517,614,518
2 至 3 年	425,147,046	267,910,728
3 至 4 年	237,719,051	560,799,410
4 至 5 年	557,485,625	116,204,141
5 年以上	286,618,848	236,451,006
减：应收账款坏账准备	363,007,911	363,202,885
合计	47,936,387,828	46,256,781,062

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	3,266,525,131	6.76	352,483,570	10.79	2,914,041,561
按信用风险特征计提坏账准备	45,032,870,608	93.24	10,524,341	0.02	45,022,346,267
合计	48,299,395,739	100.00	363,007,911	/	47,936,387,828

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	3,369,758,500	7.23	352,180,573	10.45	3,017,577,927
按信用风险特征计提坏账准备	43,250,225,447	92.77	11,022,312	0.03	43,239,203,135
合计	46,619,983,947	100.00	363,202,885	/	46,256,781,062

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由	账面余额	坏账准备
巴基斯坦中央电力采购局	2,134,951,397	652,265	0.03	按风险比例计提	2,144,644,564	669,708
重庆特殊钢股份有限公司	103,773,448	103,773,448	100.00	预计无法收回	103,773,448	103,773,448
其他	1,027,800,286	248,057,857	24.13	部分无法收回	1,121,340,488	247,737,417
合计	3,266,525,131	352,483,570	/	/	3,369,758,500	352,180,573

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

本公司及其子公司本期末按单项计提坏账准备的主要为按 0.03%考虑巴基斯坦政府违约风险计提坏账准备的巴基斯坦公司应收电费、对结算电价尚未达成一致意见的应收电费、存在债务困难的供热客户的应收款。

按组合计提坏账准备:

☒ 适用 ☐ 不适用

组合计提项目: 按信用风险特征组合计提坏账准备

于 2026 年 6 月 30 日, 按信用特征风险组合计提坏账准备的应收账款情况如下:

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
国内客户应收电费	40,993,598,538		
国内客户应收热费	2,591,017,635		
国外客户应收电费	1,233,175,501	10,524,341	0.85
国内客户其他性质	214,835,005		
国外客户其他性质	243,929		
合计	45,032,870,608	10,524,341	/

按组合计提坏账准备的说明:

☒ 适用 ☐ 不适用

根据本公司及其子公司的产品类型和客户类型情况, 本公司及其子公司以应收电费、应收热费和其他三类产品类型并分为国内客户类型及国外客户类型作为组合评估信用减值损失。

2026 年 6 月 30 日应收账款预期信用损失的评估:

本公司及其子公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备, 并以逾期天数与违约损失率为基础计算其预期信用损失。违约损失率基于过去 3-5 年的实际信用损失经验计算, 并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本公司及其子公司所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。

基于违约损失率, 2026 年 6 月 30 日本公司及其子公司对未逾期的未计提坏账准备的应收账款和已逾期的未计提坏账准备的应收账款进行评估, 未发现重大的逾期信用损失。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 坏账准备的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	363,202,885	651,614	21,192	412,463	-412,933	363,007,911
合计	363,202,885	651,614	21,192	412,463	-412,933	363,007,911

本期坏账准备转回或收回人民币 21,192 元, 无重要的款项。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明:

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

本期实际核销金额为人民币 412,463 元，无重要的款项。

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日，余额前五名的应收账款分析如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	8,844,889,508	18.29	
国网山东省电力有限公司	4,333,953,554	8.96	11,847,855
国网浙江省电力有限公司	3,513,701,510	7.26	
国网河南省电力有限公司	2,571,045,631	5.32	75,077,352
国网辽宁省电力有限公司	2,516,514,324	5.20	
合计	21,780,104,527	45.03	86,925,207

其他说明：

□适用 √不适用

6、合同资产

(1) 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
新加坡海水淡化项目	51,529,950		51,529,950	47,754,508		47,754,508
其他合同	14,136,564		14,136,564	9,718,796		9,718,796
合计	65,666,514		65,666,514	57,473,304		57,473,304

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☐适用 ☒不适用

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐适用 ☒不适用

(8) 其他说明：

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

预付账款列示如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
预付款项	4,482,169,497	3,923,732,776
减：预付款项坏账准备	869,817	869,817
合计	4,481,299,680	3,922,862,959

(1) 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	4,384,153,000	97.81	3,814,325,923	97.21
1 至 2 年	72,865,239	1.63	94,064,719	2.40
2 至 3 年	22,715,470	0.51	13,604,683	0.35
3 年以上	2,435,788	0.05	1,737,451	0.04
合计	4,482,169,497	100.00	3,923,732,776	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

账龄自预付款项确认日起开始计算。

于 2026 年 6 月 30 日, 账龄超过 1 年的预付款项主要为预付燃料款, 因为相关交易尚未完成, 款项尚未结清。本公司及其子公司无金额重要的预付款项。

预付款项坏账准备变动情况如下:

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
预付账款	869,817					869,817
合计	869,817					869,817

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日, 本公司及其子公司期末余额前五名的预付款项合计人民币 957,462,125 元 (2025 年 12 月 31 日: 人民币 1,290,258,707 元), 占预付款项期末余额合计数的 21.36% (2025 年 12 月 31 日: 32.88%)。

其他说明:

无

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	215,971,868	115,971,868
其他应收款	3,792,321,194	3,349,657,792
合计	4,008,293,062	3,465,629,660

应收利息

(4) 应收利息分类

□适用 √不适用

(5) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(6) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(7) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(8) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(9) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

应收股利

(10) 应收股利明细

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
上海时代航运有限公司 (“时代航运”)	57,500,000	107,500,000
鲁银(寿光)新能源有限公司 (“鲁银新能源”)	8,471,868	8,471,868
中国华能财务有限责任公司 (“华能财务”)	100,000,000	
中国华能集团燃料有限公司 (“集团燃料”)	50,000,000	
合计	215,971,868	115,971,868

(11) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☒ 适用 ☐ 不适用

于 2026 年 6 月 30 日，无重要的账龄超过 1 年的应收股利。

(12) 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

(13) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

(14) 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

(15) 本期实际核销的应收股利情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他应收款

(16) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,434,179,513	2,034,636,051
1 至 2 年	477,178,831	811,497,562
2 至 3 年	579,039,928	82,292,482
3 至 4 年	66,655,014	275,318,658
4 至 5 年	187,292,988	117,618,988
5 年以上	386,757,519	363,366,883
减：其他应收款坏账准备	338,782,599	335,072,832
合计	3,792,321,194	3,349,657,792

(17) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	466,177,501	616,611,098
应收延迟付款利息	433,914,296	443,905,567
代垫款	428,485,657	332,693,190
资产处置款	11,060,981	3,989,719
应收住房款及维修基金	53,794,374	69,174,718
应收燃料销售款	82,941,318	58,270,831
应收粉煤灰销售款	35,080,361	23,304,784
备用金	21,068,311	6,718,318
新加坡退税款	13,102,783	3,179,290
其他	2,585,478,211	2,126,883,109
减：其他应收款坏账准备	338,782,599	335,072,832
合计	3,792,321,194	3,349,657,792

(18) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备	4,131,103,793	100.00	338,782,599	8.20	3,792,321,194

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备	3,684,730,624	100.00	335,072,832	9.09	3,349,657,792

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

名称	期末余额				上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	坏账准备
巴基斯坦中央电力采购局	547,987,803	177,913,345	32.47	按风险比例计提	578,611,408	171,884,695
其他	3,583,115,990	160,869,254	4.49	按风险比例计提	3,106,119,216	163,188,137
合计	4,131,103,793	338,782,599	/		3,684,730,624	335,072,832

(19) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额			335,072,832	335,072,832
2026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			9,912,031	9,912,031
本期转回			2,318,883	2,318,883
本期核销				
外币报表折算及其他变动			-3,883,381	-3,883,381
2026年6月30日余额			338,782,599	338,782,599

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
□适用 √不适用

(20) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	外币报表折算及其他变动	
其他应收款	335,072,832	9,912,031	2,318,883		-3,883,381	338,782,599
合计	335,072,832	9,912,031	2,318,883		-3,883,381	338,782,599

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

本期转回或收回的金额为人民币 2,318,883 元，无重要的款项，本期无坏账核销。

(21) 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(22) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
巴基斯坦中央电力采购局	547,987,803	13.26	应收延迟付款利息及其他	六年以内	177,913,345
华能贵诚信托有限公司	158,010,000	3.82	保证金	五年以内	
中煤(太仓)发电有限公司	120,087,505	2.91	其他	一年以内	
启东市华尔锐风电科技有限公司	92,728,212	2.24	其他	两年以内	
江苏华威风力发电有限公司	62,096,359	1.50	其他	一年以内	
合计	980,909,879	23.73	/	/	177,913,345

(23) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(3) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值
燃料	9,926,902,025	10,023,656	9,916,878,369	10,003,391,182	10,373,509	9,993,017,673
维修材料及备 品备件	1,348,389,865	242,340,588	1,106,049,277	1,261,816,423	251,116,228	1,010,700,195
合计	11,275,291,890	252,364,244	11,022,927,646	11,265,207,605	261,489,737	11,003,717,868

(4) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(5) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		外币报表 折算差额	期末余 额
		计提	其他	转回	转销		
燃料	10,373,509					-349,853	10,023,656
维修材料 及备品备 件	251,116,228			34,054	3,809,757	-4,931,829	242,340,588
合计	261,489,737			34,054	3,809,757	-5,281,682	252,364,244

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

本年存货跌价准备的转销主要是因为已计提跌价准备的存货于本年处置。

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(6) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(7) 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、 持有待售资产

□适用 √不适用

12、 一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应收款	1,183,870,037	1,107,617,161
合计	1,183,870,037	1,107,617,161

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、 其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	4,535,922,220	4,599,937,848
预缴所得税	180,378,307	182,305,221
其他	590,876,298	585,934,367
合计	5,307,176,825	5,368,177,436
减：减值准备	171,428,451	171,428,451
合计	5,135,748,374	5,196,748,985

其他流动资产减值准备情况

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
其他流动资产	171,428,451				171,428,451

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

无

14、 债权投资

(1) 债权投资情况

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2) 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

15、 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款
(1) 长期应收款情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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
融资租赁款（注 1）	6,167,437,995	4,719,042	6,162,718,953	6,894,992,905	12,672,032	6,882,320,873
应收黄台 5 号及 6 号机组款项（注 2）	241,164,543	241,164,543		241,164,543	241,164,543	
小计	6,408,602,538	245,883,585	6,162,718,953	7,136,157,448	253,836,575	6,882,320,873
减：一年内到期的非流动资产（附注七、12）	1,183,870,037		1,183,870,037	1,107,617,161		1,107,617,161
合计	5,224,732,501	245,883,585	4,978,848,916	6,028,540,287	253,836,575	5,774,703,712

注 1：本公司之子公司华能山东如意（巴基斯坦）能源（私人）有限公司（“如意巴基斯坦能源”）与巴基斯坦中央购电局签署了购电协议。根据购电协议，巴基斯坦中央购电局有权决定电力设施的运行状况及发电量，且巴基斯坦中央购电局以支付电价的方式在固定期限内偿还如意巴基斯坦能源的资本性投入，并通过支付浮动电价承担如意巴基斯坦能源运营过程中的汇率、利率和其他变动成本上涨的风险。上述协议安排构成一项融资租赁，截至 2026 年 6 月 30 日，巴基斯坦长期应收融资租赁款（含一年内到期部分）金额为人民币 5,460,515,901 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 6,154,976,262 元）。

本公司之子公司中新电力与 Neste Oil Singapore Pte Ltd.签署基础设施租赁协议，该协议安排构成一项融资租赁。截至 2026 年 6 月 30 日，长期应收融资租赁款（含一年内到期部分）金额为人民币 704,166,488 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 737,435,695 元）。

本公司之子公司华能山东能源工程有限公司与华能利津风力发电有限公司（“利津风力”）和华能中电威海风力发电有限公司（“中电威海”）分别签订 BOT 模式的合同能源管理协议，该类别协议安排构成一项融资租赁。截至 2026 年 6 月 30 日，长期应收融资租赁款（含一年内到期部分）金额为人民币 2,755,606 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 2,580,948 元）。

上述长期应收融资租赁款年末折现率为 5.01%~17.97%（2025 年 12 月 31 日：5.01%~18.00%）。

注 2：华能山东发电有限公司（“山东发电”）之子公司黄台发电应收 5 号及 6 号机组的长期资金占用款已全额计提坏账准备。该机组由地方政府投资建设，由黄台发电代为运营管理，已于以前年度关停。

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例(%)		金额	比例 (%)	金额	计提比 例(%)	
按单项计提 坏账准备	6,408,602,538	/	245,883,585	/	6,162,718,953	7,136,157,448	/	253,836,575	/	6,882,320,873
其中：										
应 收 巴 基 斯 坦 中 央 购 电 局 融 资 租 赁 款	5,460,515,901	85.21	1,638,154	0.03	5,458,877,747	6,154,976,262	86.25	1,846,493	0.03	6,153,129,769
应 收 Neste Oil Singapore Pte Ltd. 融 资 租 赁 款	704,166,488	10.99	3,080,888	0.44	701,085,600	737,435,695	10.33	10,825,539	1.47	726,610,156
应收黄台5号 及6号机组款 项	241,164,543	3.76	241,164,543	100.00		241,164,543	3.38	241,164,543	100.00	
其他	2,755,606	0.04			2,755,606	2,580,948	0.04			2,580,948
按组合计提 坏账准备										
合计	6,408,602,538	/	245,883,585	/	6,162,718,953	7,136,157,448	/	253,836,575	/	6,882,320,873

按单项计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
应收巴基斯坦中央购电局融资租赁款	5,460,515,901	1,638,154	0.03	按风险比例计提
应收 Neste Oil Singapore Pte Ltd.融资租赁款	704,166,488	3,080,888	0.44	按风险比例计提
应收黄台 5 号及 6 号机组款项	241,164,543	241,164,543	100.00	预计无法收回
其他	2,755,606			-
合计	6,408,602,538	245,883,585		/

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(3) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	12,672,032		241,164,543	253,836,575
2026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	90,036			90,036
本期转回	7,680,357			7,680,357
本期转销				
本期核销				
其他变动	-362,669			-362,669
2026年6月30日余额	4,719,042		241,164,543	245,883,585

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据:

☐适用 ☒不适用

(4) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
长期应收款	253,836,575	90,036	7,680,357		-362,669	245,883,585
合计	253,836,575	90,036	7,680,357		-362,669	245,883,585

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(5) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

(6) 长期应收款的其他说明

其他说明:

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司于资产负债日后将收到的最低租赁收款额(含一年内到期)如下:

单位: 元 币种: 人民币

最低租赁收款额	期末余额	期初余额
1 年以内(含 1 年)	2,080,991,807	2,176,564,714
1 年以上 2 年以内(含 2 年)	1,180,384,756	2,126,701,665
2 年以上 3 年以内(含 3 年)	757,047,015	881,246,926
3 年以上	14,217,381,423	14,958,231,680
小计	18,235,805,001	20,142,744,985
减: 未实现融资收益	12,068,367,006	13,247,752,080
小计	6,167,437,995	6,894,992,905
减: 一年内到期部分	1,183,870,037	1,107,617,161
合计	4,983,567,958	5,787,375,744

17、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√适用 □不适用
长期股权投资分类如下：

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期末余额	期初余额
对合营企业的投资	3,126,763,350	2,970,893,865
对联营企业的投资		
-公开报价	9,285,863,113	9,008,835,103
-无公开报价	13,508,941,626	13,719,843,117
减：减值准备		
-联营企业	309,072,139	309,072,139
合计	25,612,495,950	25,390,499,946

本公司及其子公司的长期投资无投资变现及收益汇回的重大限制。

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	减值准备期初余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	其他			
一、合营企业											
时代航运	743,122,561			45,540,266					788,662,827		
华能营口港务有限责任公司(“营口港”)	52,288,891			2,097,607		-153,841			54,232,657		
江苏南通发电有限公司(“江苏南通发电”)(注 1)	941,236,573			34,473,647		5,975,856			981,686,076		
山东鲁意国际电力有限公司(“山东鲁意”)(注 2)	249,457,810			-2,500,573					246,957,237		
济宁华源热电有限公司(“济宁华源”)(注	336,061,646			29,045,142		2,781,264			367,888,052		

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期初余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	其他			
2)											
吉林省可再生能源投资开发有限公司（“吉林可再生”）(注 3)	566,963,639			178,744					567,142,383		
石家庄洁源电力有限责任公司（“石家庄洁源”）(注 4)	76,862,745	38,431,373							115,294,118		
邢台顶科新能源科技有限责任公司（“邢台顶科”）(注 5)	4,900,000								4,900,000		
小计	2,970,893,865	38,431,373		108,834,833		8,603,279			3,126,763,350		
二、联营企业											
集团燃料	1,815,758,485			-22,063,025	-798,941	1,115,643	50,000,000		1,744,012,162		
河北邯峰发电有限责任公司（“邯峰发电”）	1,164,996,208			43,271,359		-8,376,530			1,199,891,037		
深圳能源集团股份有限公司（“深圳能源”）(注 6)	9,008,835,103			434,483,128	11,351,585	21,607,696	190,414,399		9,285,863,113		
华能（天津）煤气化发电有限公司（“天津煤气化”）(注 7)											
山东电力交易中心有限公司（“山东电力交易中心”）(注 8)	13,960,268								13,960,268		
武汉新港江北铁路有限责任公司（“新港江北”）(注 9)	176,227,848			-8,000,000					168,227,848		
南京市江北新区配售电有限公司（“江北配售”）(注 10)	8,019,893			258,576					8,278,469		
福建古雷能源科技有限公司（“古雷能源”）(注 11)	20,440,465			353,702					20,794,167		
中煤沿海南通能源开发有限公司（“中煤沿海南通”）(注 12)	165,450,661								165,450,661		
中煤玉电（玉环）能	260,700,000	32,720,000							293,420,000		

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	减值准备期初余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	其他			
源开发有限公司(“中煤玉电能源”)(注 13)											
重庆华能石粉有限责任公司(“石粉公司”)(注 14)										4,909,130	4,909,130
重庆珞瑜环保科技有限公司(“珞瑜环保”)(注 14)	24,999,428			1,415,016					26,414,444		
华能财务	2,001,411,255			61,160,491	342,119		100,000,000		1,962,913,865		
阳泉煤业集团华能煤电投资有限责任公司(“阳泉煤电”)	732,365,428			-27,408,368		37,449,977			742,407,037		
深圳市能源集团有限公司(“深能集团”)	587,022,617			6,631,302	-35,020,511				558,633,408		
华能石岛湾核电开发有限公司(“石岛湾核电”)	1,423,122,973								1,423,122,973		
边海铁路有限责任公司(“边海铁路”)										5,982,615	5,982,615
山西潞安集团左权五里垵煤业有限公司(“五里垵煤业”)										298,180,394	298,180,394
海南核电有限公司(“海南核电”)	1,522,886,542			3,863,564		3,090,417			1,529,840,523		
华能天成融资租赁有限公司(“天成融资租赁”)	1,656,985,078			97,502,379			101,697,593		1,652,789,864		
上海瑞宁航运有限公司(“瑞宁航运”)(注 15)	308,641,789			2,108,006		1,586,044			312,335,839		
华能霞浦核电有限公司(“霞浦核电”)(注 15)	199,993,950								199,993,950		
郑州航空港兴港电力有限公司(“兴港电力”)(注 16)	182,592,040		188,137,739	-23,172		5,568,871					
聊城市金水湖供水有	10,078,482			83,700					10,162,182		

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期初余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	其他			
限责任公司（“金水湖供水”）(注 17)											
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司（“吉林瞻榆”）(注 17)	45,723,056			-3,572,819					42,150,237		
华能供应链平台科技有限公司（“供应链平台”）(注 18)	23,254,925			1,011,610					24,266,535		
重庆长耀售电有限责任公司（“长耀售电”）(注 18)	8,703,518			738,569					9,442,087		
太原东山中石油昆仑燃气有限公司（“东山中石油”）(注 18)	54,326,482			9,212,287		1,731,878	12,246,339		53,024,308		
苏州苏高新能源服务有限公司（“苏高新能源”）(注 18)	28,279,341			5,774,078					34,053,419		
华能长江环保科技有限公司（“长江环保”）	49,102,744			-5,861,850					43,240,894		
江阴澄东南热力有限责任公司（“澄东南热力”）(注 18)	45,382,033			-169,290					45,212,743		
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司（“清能院”）	452,018,587			4,669,993					456,688,580		
鲁银新能源 (注 18)	78,586,317			168,449		56,228			78,810,994		
浙江苍华海上风电科技有限公司（“苍华海上风电”）(注 19)	5,040,565			-120,117					4,920,448		
瑞安华瓯海上风电有限公司（“瑞安华瓯”）(注 20)	143,400,000	3,300,000							146,700,000		
中煤太仓能源开发有限公司（“中煤太仓”）(注 21)	190,800,000			12,076,792		786,753			203,663,545		
中煤宝山发电有限公	10,500,000	14,375,000							24,875,000		

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	减值准备期初余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	其他			
司(“中煤宝山”)(注 22)											
邯郸市达清新能源科技有限责任公司(“达清新能源”)(注 23)		172,000							172,000		
小计	22,419,606,081	50,567,000	188,137,739	617,564,360	-24,125,748	64,616,977	454,358,331		22,485,732,600	309,072,139	309,072,139
合计	25,390,499,946	88,998,373	188,137,739	726,399,193	-24,125,748	73,220,256	454,358,331		25,612,495,950	309,072,139	309,072,139

其他说明:

合营企业:

注 1: 江苏南通发电为本公司之全资子公司江苏能源开发持股 70%之子公司华能南通发电有限责任公司(“南通发电公司”)投资的合营企业。

注 2: 山东鲁意和济宁华源均为本公司持股 80%之子公司山东发电投资的合营企业。

注 3: 吉林可再生为本公司之全资子公司吉林发电投资的合营企业。

注 4: 石家庄洁源为本公司之全资子公司华能河北清洁能源有限责任公司(“河北清洁能源”)投资的合营企业。

注 5: 邢台顶科为本公司之全资子公司河北清洁能源投资的合营企业。

联营企业:

注 6: 于 2026 年 6 月 30 日, 本公司持有的 11.9 亿股深圳能源股票股权公允价值约为 73.79 亿元(2025 年 12 月 31 日: 人民币 77.59 亿元), 上述公允价值以深圳能源于深圳证券交易所 2026 年 6 月 30 日收盘价每股人民币 6.2 元(2025 年 12 月 31 日: 每股人民币 6.52 元)基础上确定。

注 7: 本公司在天津煤气化中的权益为 2.81%, 根据天津煤气化公司章程, 其董事会由 7 名董事组成。本公司通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响, 故将其作为联营公司进行核算。天津煤气化亏损, 长期股权投资账面金额已冲减为零。

注 8: 山东电力交易中心为本公司持股 80%之子公司山东发电投资的联营企业, 根据山东电力交易中心的公司章程, 其董事会由 7 名董事组成, 山东发电通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响, 故将其作为联营公司进行核算。

注 9: 新港江北为本公司持股 75%之子公司华能武汉发电有限责任公司(“武汉发电”)投资的联营企业, 根据新港江北的公司章程, 其董事会由 9 名董事组成, 武汉发电通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响, 故将其作为联营公司核算。

注 10: 江北配售为本公司之全资子公司江苏综合能源投资的联营企业, 根据江北配售的公司章程, 其董事会由 9 名董事组成, 江苏综合能源通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响, 故将其作为联营公司核算。

注 11: 古雷能源为本公司之全资子公司华能(福建)能源开发有限公司(“福建能源开发”)投资的联营企业, 根据古雷能源的公司章程, 其董事会由 5 名董事组成, 福建能源开发通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响, 故将其作为联营公司核算。

注 12: 中煤沿海南通为本公司之全资子公司江苏能源开发投资的联营企业, 根据中煤沿海南通的公司章程, 其董事会由 9 名董事组成, 江苏能源开发通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响, 故将其作为联营公司核算。

注 13：中煤玉电能源为本公司之全资子公司华能（浙江）能源开发有限公司（“浙江能源开发”）投资的联营企业，根据中煤玉电能源的公司章程，其董事会由 9 名董事组成，浙江能源开发通过向其派出 3 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 14：石粉公司、珞瑜环保为本公司持股 60%之子公司华能重庆珞璜发电有限责任公司（“珞璜电厂”）的联营企业。

注 15：瑞宁航运为本公司持股 93.56%之子公司海南发电投资的联营企业。霞浦核电为本公司之全资子公司福建能源开发投资的联营企业。

注 16：兴港电力为本公司持股 29%的联营公司。2026 年，本公司通过深圳联合产权交易所公开挂牌转让所持其全部股权。

注 17：金水湖供水为本公司持股 80%之子公司山东发电持股 75%之子公司华能聊城热电有限公司（“聊城热电”）投资的联营企业，聊城热电对其持股为 45%；吉林瞻榆为本公司之全资子公司吉林发电的联营企业。

注 18：供应链平台为本公司持股 80%之子公司山东发电之全资子公司信息技术投资的联营企业；长耀售电为本公司之全资子公司华能重庆能源销售有限责任公司（“重庆能源销售”）的联营企业；东山中石油为本公司持股 82%之子公司华能太原东山燃机热电有限责任公司（“东山燃机”）的联营企业；苏高新能源为本公司之全资子公司江苏综合能源投资的联营企业；澄东南热力为本公司之全资子公司江苏能源开发投资的联营企业；鲁银新能源为本公司持股 80%之子公司山东发电投资的联营企业。

注 19：苍华海上风电为本公司之全资子公司浙江能源开发投资的联营企业，根据苍华海上风电的公司章程，其董事会由 7 名董事组成，浙江能源开发通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 20：瑞安华瓯为本公司之全资子公司浙江能源开发投资的联营企业，根据瑞安华瓯的公司章程，其董事会由 5 名董事组成，浙江能源开发通过向其派出 2 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 21：中煤太仓为本公司之全资子公司江苏能源开发投资的联营企业，根据中煤太仓的公司章程，其董事会由 13 名董事组成，江苏能源开发通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 22：中煤宝山为本公司之全资子公司华能（上海）电力检修有限责任公司（“上海电力检修”）投资的联营企业。根据中煤宝山的公司章程，其董事会由 7 名董事组成，上海电力检修通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 23：达清新能源为本公司之全资子公司河北清洁能源投资的联营公司。

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3) 长期股权投资减值准备的情况

	期初余额	本期计提	本期转回	期末余额
石粉公司	4,909,130			4,909,130
五里墩煤业	298,180,394			298,180,394
边海铁路	5,982,615			5,982,615
合计	309,072,139			309,072,139

其他说明
无

18、其他权益工具投资
(1) 其他权益工具投资情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别/项目	期初余额	上年年末累计计入其他综合收益的利得或损失（损失为“-”）	本期新增	本期增减变动			本期处置	其他变动	期末余额	本期从其他综合收益转入留存收益的累计利得或损失	期末累计计入其他综合收益的利得或损失（损失为“-”）	指定的原因
				与期末持有的投资有关的变动额	与本期终止确认的投资有关的变动额	本期公允价值变动小计						
赣龙铁路及赣龙复线铁路（福建）有限公司（“赣龙铁路福建”）	218,529,789	-781,470,211							218,529,789		-781,470,211	本公司及其子公司出于战略目的而计划长期持有的投资
济宁银行股份有限公司（“济宁银行”）	23,866,444	19,866,442							23,866,444		19,866,442	本公司及其子公司出于战略目的而计划长期持有的投资
其他	239,363,560	6,701			399,207	399,207	3,399,207		236,363,560	399,207	6,701	本公司及其子公司出于战略目的而计划长期持有的投资
合计	481,759,793	-761,597,068			399,207	399,207	3,399,207		478,759,793	399,207	-761,597,068	

(2) 其他权益工具投资的股利收入

单位：元 币种：人民币

股利收入	本期金额	上期金额
与期末持有的投资有关的股利收入		2,581,710
合计		2,581,710

(3) 本期存在终止确认的情况说明

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别/项目	终止确认时的公允价值	终止确认时的累计利得或损失	终止确认的原因
柳州江能配售电有限责任公司	3,399,207	399,207	被投资单位注销清算

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

☐适用 ☒不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1.上年年末余额	1,023,565,459	80,102,634	1,103,668,093
2.本期增加金额	55,842,624		55,842,624
(1) 固定资产\在建工程\无形资产转入	55,842,624		55,842,624
3.本期减少金额	1,724,054	1,853,712	3,577,766
(1) 其他减少	1,724,054	1,853,712	3,577,766
4.期末余额	1,077,684,029	78,248,922	1,155,932,951
二、累计折旧和累计摊销			
1.上年年末余额	237,928,097	20,994,908	258,923,005
2.本期增加金额	44,016,942	1,067,066	45,084,008
(1) 固定资产\在建工程\无形资产转入	26,897,543		26,897,543
(2) 其他变动	740,733	228,902	969,635
(3) 计提或摊销	16,378,666	838,164	17,216,830
3.本期减少金额			
(1) 转入固定资产\无形资产			
4.期末余额	281,945,039	22,061,974	304,007,013
三、减值准备			
1.上年年末余额			
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	795,738,990	56,186,948	851,925,938
2.上年年末账面价值	785,637,362	59,107,726	844,745,088

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

☐适用 ☒不适用

(3) 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	352,624,469,841	357,834,390,454
固定资产清理	62,121,550	100,714,377
合计	352,686,591,391	357,935,104,831

其他说明：

无

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	港务设施	挡水建筑物	房屋及建筑物	营运中的发电设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：							
1.上年年末余额	4,050,190,354	2,191,994,741	15,998,229,737	727,897,565,931	1,287,277,335	11,421,044,784	762,846,302,882
2.本期增加金额	8,356,000	829,735	1,014,505,043	7,587,130,843	1,089,258,004	-888,443,767	8,811,635,858
(1) 购置			816,153	98,070,677	19,593,041	14,914,561	133,394,432
(2) 在建工程转入	8,356,000		31,859,595	8,450,842,325	985,168	72,208,035	8,564,251,123
(3) 重分类			973,361,059	-1,017,768,229	1,068,679,795	-1,024,272,625	
(4) 其他增加		829,735	8,468,236	55,986,070		48,706,262	113,990,303
3.本期减少金额			56,405,577	3,258,670,239	8,642,476	87,794,548	3,411,512,840
(1) 处置或报废			562,953	1,890,155,458	8,113,205	52,893,593	1,951,725,209
(2) 转至投资性房地产			55,842,624				55,842,624
(3) 外币折算差额				863,600,426	529,271	3,892,828	868,022,525
(4) 其他减少				504,914,355		31,008,127	535,922,482
4.期末余额	4,058,546,354	2,192,824,476	16,956,329,203	732,226,026,535	2,367,892,863	10,444,806,469	768,246,425,900
二、累计折旧							
1.上年年末余额	1,358,269,814	581,985,795	7,950,789,652	361,310,107,583	919,048,832	7,439,202,653	379,559,404,329
2.本期增加金额	71,323,222	13,850,059	365,460,977	12,520,700,594	824,718,218	-482,179,434	13,313,873,636
(1) 计提	71,323,222	13,850,059	282,761,601	12,605,871,564	50,599,697	289,467,493	13,313,873,636
(2) 重分类			82,699,376	-85,170,970	774,118,521	-771,646,927	
(3) 其他增加							
3.本期减少金额			27,443,607	1,994,753,202	8,104,351	71,451,988	2,101,753,148
(1) 处置或报废			546,064	1,392,645,575	7,643,529	47,477,976	1,448,313,144
(2) 转至投资性房地产			26,897,543				26,897,543
(3) 外币折算差额				543,151,238	460,822	3,642,226	547,254,286
(4) 其他减少				58,956,389		20,331,786	79,288,175
4.期末余额	1,429,593,036	595,835,854	8,288,807,022	371,836,054,975	1,735,662,699	6,885,571,231	390,771,524,817
三、减值准备							
1.上年年末余额	439,189,666	669,853,980	529,404,231	23,689,029,229	1,027,058	124,003,935	25,452,508,099
2.本期增加金额				-384,573	12,019,063	-11,634,490	
(1) 重分类				-384,573	12,019,063	-11,634,490	
3.本期减少金额				597,479,836	330,084	4,266,937	602,076,857
(1) 处置或报废				447,666,586	330,084	4,266,937	452,263,607

(2) 外币折算差额				149,813,250			149,813,250
4.期末余额	439,189,666	669,853,980	529,404,231	23,091,164,820	12,716,037	108,102,508	24,850,431,242
四、账面价值							
1.期末账面价值	2,189,763,652	927,134,642	8,138,117,950	337,298,806,740	619,514,127	3,451,132,730	352,624,469,841
2.期初账面价值	2,252,730,874	940,154,966	7,518,035,854	342,898,429,119	367,201,445	3,857,838,196	357,834,390,454

其他说明：

固定资产原值其他增加和其他减少主要是竣工决算导致。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

经营性租出固定资产如下：

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	营运中的发电设施	运输设施	其他	合计
1. 账面原值					
(1) 上年年末余额	535,062,319	420,244,512	86,808,353	376,767	1,042,491,951
(2) 本期增加金额	1,168,988			94,269	1,263,257
—其他增加	1,168,988			94,269	1,263,257
(3) 本期减少金额	2,918,070	115,934			3,034,004
—其他减少	2,918,070	115,934			3,034,004
(4) 期末余额	533,313,237	420,128,578	86,808,353	471,036	1,040,721,204
2. 累计折旧					
(1) 上年年末余额	304,502,111	183,250,819	67,692,737	296,134	555,741,801
(2) 本期增加金额	15,595,253	6,328,248		145,390	22,068,891
—计提	15,595,253	6,328,248		145,390	22,068,891
(3) 本期减少金额	1,825,174	63,261			1,888,435
—其他减少	1,825,174	63,261			1,888,435
(4) 期末余额	318,272,190	189,515,806	67,692,737	441,524	575,922,257
3. 减值准备					
(1) 上年年末余额	6,541,200	36,043,152			42,584,352
(2) 本期增加金额					
—计提					
(3) 本期减少金额		30,159			30,159
—其他减少		30,159			30,159
(4) 期末余额	6,541,200	36,012,993			42,554,193
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	208,499,847	194,599,779	19,115,616	29,512	422,244,754
(2) 上年年末账面价值	224,019,008	200,950,541	19,115,616	80,633	444,165,798

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

☒适用 ☐不适用

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
生产及管理用房屋建筑物	22.56 亿元	无产权证书

其他说明：

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司尚有生产及管理用房屋建筑物（其中生产用房屋建筑物包含在营运中的发电设施类别）的产权证书正在办理中。本公司管理层认为本公司及其子公司有权合法及有效地占用或使用上述固定资产。

(5) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
华能仪征风力发电有限责任公司风机机组报废	10,077,889	
华能苏州热电有限责任公司固定资产报废	37,920,598	6,416
华能北京热电有限责任公司固定资产报废	10,345,223	10,333,376
其他	3,777,840	90,374,585
合计	62,121,550	100,714,377

其他说明：

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司若干固定资产用于抵押本公司及其子公司之短期借款及长期借款。详情请参见附注七、32 及 45。

22、 在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	68,488,809,404	61,794,602,157
工程物资	5,426,892,593	5,345,243,961
合计	73,915,701,997	67,139,846,118

其他说明：

无

在建工程

(1) 在建工程情况

☐适用 ☒不适用

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定 资产金额	本期其他减 少金额	期末余额	工程进度	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
滇东雨汪煤矿工程	7,113,978,712	4,262,051,031	105,034,018		18,210,390	4,348,874,659	78%	815,277,334	42,214,242	2.68	自有资金及金 融机构借款
滇东能源煤矿工程	15,916,518,600	8,550,552,019	76,575,951		43,168,401	8,583,959,569	64%	2,368,926,970	50,405,247	2.80	自有资金及金 融机构借款
大石桥市鑫泰风电项目	1,519,090,000	751,716,920	2,830,344	42,388,275		712,158,989	63%	23,014,838	2,697,571	1.90	自有资金及金 融机构借款
大石桥市冠程新能源风 力发电项目	4,120,750,000	1,196,930,466	135,032,894	3,781,997		1,328,181,363	44%	38,845,129	7,799,819	1.90	自有资金及金 融机构借款
合惠大石桥风电项目	1,358,000,000	808,272,178		418,489,705	1,427,383	388,355,090	92%	27,239,200			自有资金及金 融机构借款
上安电厂供热管网及配 套改造工程	1,047,000,000	690,350,149	900,698	690,800,089		450,758	83%	6,171,055			自有资金及金 融机构借款
滇东煤电基地铁路专用 线一期工程项目	878,618,500	743,131,393	8,983,613			752,115,006	95%	23,371,542	5,981,593	2.80	自有资金及金 融机构借款
延寿县风储一体化项目	1,217,362,700	989,104,309	81,803,773			1,070,908,082	97%	23,969,432	7,849,113	2.29	自有资金及金 融机构借款
长龙山风电项目	870,270,000	625,018,033	27,385,966	652,403,999			86%	11,750,509	982,104	2.66	自有资金及金 融机构借款
华能德州电厂高灵活性 清洁高效热电联厂项目	6,911,550,000	1,734,490,095	1,246,954,539			2,981,444,634	43%	40,755,153	21,365,943	1.37	自有资金及金 融机构借款
营口上电风电项目	1,249,189,400	743,975,313	12,959,644	37,590,110		719,344,847	83%	34,811,995	4,629,784	1.75	自有资金及金 融机构借款
启帆新能源渔光互补 (一期)光伏发电项目	907,000,000	514,631,639	14,406,683			529,038,322	95%	23,216,090	5,048,019	2.14	自有资金及金 融机构借款
玉环二号海上风电工程	6,154,000,000	1,375,082,635	39,085,136			1,414,167,771	31%	23,833,326	5,729,494	2.07	自有资金及金 融机构借款
平山县市场化光伏项目	1,254,738,200	538,631,798	61,933,796	311,933,532		288,632,062	74%	19,998,217	4,897,763	2.41	自有资金及金 融机构借款
华能围场“风光储氢热 一体化”风电项目	1,242,479,600	696,633,350	181,820,886		21,470,000	856,984,236	99%	23,837,187	3,517,449	3.02	自有资金及金 融机构借款
华能安达 400 兆瓦“风 火一体化”多能互补示 范项目	2,269,789,900	634,159,106	217,729,834			851,888,940	55%	14,955,331	10,091,269	2.78	自有资金及金 融机构借款

华能富裕绿电能源塔哈风电项目	1,119,933,600	647,341,842	26,667,905			674,009,747	83%	18,111,877	7,570,411	2.52	自有资金及金融机构借款
华能农安电厂 1 号机组“电改热”项目配套风电项目	808,565,300	803,402,655	9,908,040		137,723,027	675,587,668	85%	9,908,040	9,908,040	2.29	自有资金及金融机构借款
乾安四海 20 万千瓦风电项目	922,095,900	547,068,261	55,967,258			603,035,519	86%	9,185,258	5,558,185	2.66	自有资金及金融机构借款
华能山东公司烟台发电厂 2×9F 级重型燃机项目	2,518,350,000	691,291,843	126,036,667	814,444,409	1,990,566	893,535	80%	21,402,770			自有资金及金融机构借款
华能山东半岛北 L 场址海上风电项目	5,830,820,000	3,373,649,922	851,324,673	413,321	25,504,690	4,199,056,584	84%	39,573,431	12,856,600	1.56	自有资金及金融机构借款
乳山 269MW 陆上光伏项目	1,185,236,000	591,281,477	58,378,794			649,660,271	80%	14,489,383	14,489,383	2.11	自有资金及金融机构借款
华能平原 1 号风电 195MW 项目	1,186,000,000	587,804,738	120,358,329			708,163,067	60%	4,936,240	4,345,559	2.10	自有资金及金融机构借款
大连市瓦房店赵屯陆上风电场二期（200 兆瓦）项目	1,194,894,600	655,978,673	25,356,991	15,588,812		665,746,852	84%	16,708,286	3,664,593	1.89	自有资金及金融机构借款
华能南通燃机发电有限公司燃气轮机创新发展示范项目	3,035,600,000	1,158,985,785	236,672,781			1,395,658,566	61%	18,925,096	7,550,722	2.14	自有资金及金融机构借款
华能中盐（常州）储能有限公司华能金坛压缩空气储能二期项目	4,052,410,000	1,467,484,878	54,852,509	235,407		1,522,101,980	45%	16,888,728	9,296,262	2.23	自有资金及金融机构借款
海门电厂 5、6 号机组基建项目	6,249,950,000	888,997,491	965,683,544	1,672,372		1,853,008,663	54%	36,876,111	18,522,687	2.25	自有资金及金融机构借款
围场风电储能一体化项目	1,244,136,100	543,335,893	217,080,236			760,416,129	67%	26,745,242	10,102,653	2.63	自有资金及金融机构借款
华能左权“风光水火储氢”多能互补一体化综合能源基地三期 300MW 光伏发电项目	1,139,065,500	738,388,291	7,404,666			745,792,957	75%	6,990,446	5,348,720	2.35	自有资金及金融机构借款
雨汪二期基建项目	6,971,140,000	872,534,923	162,965,038			1,035,499,961	15%	12,505,540	9,795,379	2.34	自有资金及金融机构借款
华能镇赉山河 20 万千瓦风电项目	928,975,900	323,570,549	197,771,950			521,342,499	73%	7,147,377	3,156,509	2.11	自有资金及金融机构借款
华能泰安 2x9F 级燃气蒸汽联合循环热电联产项目	2,412,000,000	172,808,601	550,212,297	9,317		723,011,581	50%	7,061,892	5,753,990	2.25	自有资金及金融机构借款

华能阳江三山岛二海上风电项目	4,793,000,000	27,952,393	598,338,662			626,291,055	13%	188,305	45,675	2.54	自有资金及金融机构借款
枣强 200 兆瓦风电项目	1,172,274,400	255,595,107	292,001,295			547,596,402	47%	5,300,644	4,788,587	2.85	自有资金及金融机构借款
浦北金康风电项目	1,122,357,900	439,881,025	140,903,812			580,784,837	70%	34,758,611	20,889,077	2.66	自有资金及金融机构借款
华能景谷程铁村集中式光伏项目	593,302,700	490,552,361	25,668,157			516,220,518	85%	14,266,341	5,377,622	2.76	自有资金及金融机构借款

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额	本期增减变动			期末余额	计提原因
		计提	转出	其他减少		
在建工程减值准备	2,249,412,673			4,033,345	2,245,379,328	/
合计	2,249,412,673			4,033,345	2,245,379,328	/

(4) 在建工程的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(5) 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料及设备	1,079,293,208		1,079,293,208	674,201,139	4,311,976	669,889,163
工程/大型专用设备进度款	4,324,390,207		4,324,390,207	4,652,513,926		4,652,513,926
工器具及备品配件	23,209,178		23,209,178	22,840,872		22,840,872
合计	5,426,892,593		5,426,892,593	5,349,555,937	4,311,976	5,345,243,961

其他说明：

2026 年 1-6 月，本公司管理层认为工程物资未发生减值。

23、 生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

24、 油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

25、 使用权资产

(1) 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	营运中的发电设备	运输工具	土地使用权	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额	4,803,336,485	2,887,823,200	354,938,708	6,315,013,346	775,936,766	15,137,048,505
2.本期增加金额	294,075,990	5,586,047		190,988,672	16,983,842	507,634,551
(1)增加	294,075,990	5,586,047		190,988,672	16,983,842	507,634,551
3.本期减少金额	18,394,952	610,682	7,956,193	61,011,618	4,655,796	92,629,241
(1)处置	59,133			603,977		663,110
(2)外币报表折算差额	2,324,546	610,682	7,956,193	59,277,775	4,655,796	74,824,992
(3)提前终止	16,011,273			1,129,866		17,141,139
4.期末余额	5,079,017,523	2,892,798,565	346,982,515	6,444,990,400	788,264,812	15,552,053,815
二、累计折旧						
1.期初余额	876,774,541	1,046,088,434	96,982,530	992,358,000	82,492,577	3,094,696,082
2.本期增加金额	167,470,331	101,834,042	14,293,283	115,944,419	19,146,700	418,688,775
(1)计提	167,470,331	101,834,042	14,293,283	115,944,419	19,146,700	418,688,775

3.本期减少金额	4,371,585	553,714	5,421,724	33,759,435	1,922,701	46,029,159
(1)处置	43,591			25,731		69,322
(2)外币报表折算差额	1,636,282	553,714	5,421,724	33,564,224	1,922,701	43,098,645
(3)提前终止	2,691,712			169,480		2,861,192
4.期末余额	1,039,873,287	1,147,368,762	105,854,089	1,074,542,984	99,716,576	3,467,355,698
三、减值准备						
1.期初余额	4,557,755	13,189,257				17,747,012
2.本期增加金额						
(1)计提						
3.本期减少金额						
4.期末余额	4,557,755	13,189,257				17,747,012
四、账面价值						
1.期末账面价值	4,034,586,481	1,732,240,546	241,128,426	5,370,447,416	688,548,236	12,066,951,105
2.期初账面价值	3,922,004,189	1,828,545,509	257,956,178	5,322,655,346	693,444,189	12,024,605,411

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

26、 无形资产

(1) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	电力生产许可证	采矿权	海域使用权	其他	合计
一、账面原值						
(1) 上年年末余额	14,983,899,403	4,377,797,200	2,506,867,208	2,211,548,861	2,659,832,336	26,739,945,008
(2) 本期增加金额	700,656,025			78,904,384	58,300,308	837,860,717
—购置	680,848,553			78,904,384	54,304,126	814,057,063
—其他	19,807,472				3,996,182	23,803,654
(3) 本期减少金额	12,507,711	158,876,200			4,000,422	175,384,333
—处置	11,413,315				98,761	11,512,076
—外币报表折算差额		158,876,200			3,315,521	162,191,721
—其他	1,094,396				586,140	1,680,536
(4) 期末余额	15,672,047,717	4,218,921,000	2,506,867,208	2,290,453,245	2,714,132,222	27,402,421,392
二、累计摊销						
(1) 上年年末余额	3,534,363,005		2,371,575	327,469,412	1,623,809,272	5,488,013,264
(2) 本期增加金额	167,489,646			55,210,382	83,790,641	306,490,669
—计提	167,338,988			55,210,382	83,744,470	306,293,840
—其他	150,658				46,171	196,829
(3) 本期减少金额	6,439,664				3,454,215	9,893,879
—处置	6,210,762				98,761	6,309,523
—外币报表折算差额					3,182,624	3,182,624
—其他	228,902				172,830	401,732
(4) 期末余额	3,695,412,987		2,371,575	382,679,794	1,704,145,698	5,784,610,054
三、减值准备						
(1) 上年年末余额	213,613,931		895,380,917		6,047,130	1,115,041,978
(2) 本期增加金额						
—计提						

(3) 本期减少金额						
(4) 期末余额	213,613,931		895,380,917		6,047,130	1,115,041,978
4. 账面价值						
(1) 期末账面价值	11,763,020,799	4,218,921,000	1,609,114,716	1,907,773,451	1,003,939,394	20,502,769,360
(2) 上年年末账面价值	11,235,922,467	4,377,797,200	1,609,114,716	1,884,079,449	1,029,975,934	20,136,889,766

本公司及其子公司由于收购大士能源而取得其电力生产许可证，以取得时的公允价值进行初始计量。大士能源基于新加坡能源管理局（“EMA”）所颁发的许可证经营其电厂，该许可证有效期为 30 年（2003 年至 2032 年）。2011 年，该许可证以极少的成本将到期日延长至 2044 年，并且还可进一步延期。本公司及其子公司预计基于现有市场框架，在延期的过程中可以遵守相关的规章制度。本公司及其子公司基于对电力生产许可证的使用寿命的评估，认为其使用寿命不确定，因此不予摊销。

本公司及其子公司的其他无形资产主要为软件。

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	48,248,580	正在办理中
合计	48,248,580	

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司尚有部分近年新增土地使用权的产权证书正在办理中。本公司管理层认为本公司及其子公司有权合法及有效地占用或使用上述无形资产。

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		收购子公司	外币报表折算差额	处置	外币报表折算差额	
商誉	17,123,821,054				444,066,660	16,679,754,394
减：减值准备	5,238,177,345				15,584,086	5,222,593,259
合计	11,885,643,709				428,482,574	11,457,161,135

(2) 商誉减值准备

☒适用 ☐不适用

本期商誉减值准备的变动明细如下：

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	外币报表折算差额	处置	外币报表折算差额	
华能临沂发电有限公司（“临沂发电”）	752,208,033					752,208,033
聊城热电	404,367,657					404,367,657
大士能源	429,415,898				15,584,086	413,831,812
华能云南滇东能源有限责任公司	1,307,557,935					1,307,557,935

华能济宁运河发电有限公司（“济宁运河”）	807,224,371					807,224,371
云南滇东雨汪能源有限公司	438,883,397					438,883,397
华能沾化热电有限公司（“沾化热电”）	291,733,921					291,733,921
华能山东发电有限公司众泰电厂（“众泰电厂”）	149,371,927					149,371,927
恩施清江大龙潭水电开发有限公司（“大龙潭水电”）	134,753,118					134,753,118
华能淮阴发电有限公司（“淮阴发电公司”）	127,913,041					127,913,041
华能青岛港务有限公司（“青岛港”）	107,002,221					107,002,221
其他	287,745,826					287,745,826
合计	5,238,177,345				15,584,086	5,222,593,259

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

本公司及其子公司进行商誉减值测试时，商誉的账面价值根据企业合并的协同效应分配至受益的资产组。本公司及其子公司将商誉分配至根据经营分部确定的相关的资产组。该资产组与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。分配至不同资产组的主要商誉的账面价值列示如下：

单位：元 币种：人民币

名称	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
大士能源	11,378,256,338	11,806,738,912

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

28、 长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
长期待摊费用	415,375,011	43,515,721	21,038,335	9,307,174	428,545,223
合计	415,375,011	43,515,721	21,038,335	9,307,174	428,545,223

其他说明：

无

29、 递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	5,606,533,416	1,061,306,784	5,740,546,039	1,093,236,542
可抵扣亏损	4,512,518,836	840,289,341	5,614,928,581	1,296,243,224
固定资产折旧	628,998,762	155,128,744	736,293,306	175,652,514
预提费用	265,388,338	66,165,196	118,035,697	29,045,382
国产设备退税	5,122,551	1,280,638	17,296,922	4,324,231
其他权益工具投资公允价值变动	781,470,211	195,367,552	781,470,211	195,367,552
衍生金融工具公允价值变动	213,787,080	36,343,804	938,295,795	159,510,285
租赁负债	5,997,643,801	1,510,343,823	5,535,891,843	1,404,622,188
其他	2,360,005,210	537,637,815	3,051,310,577	508,271,626
合计	20,371,468,205	4,403,863,697	22,534,068,971	4,866,273,544

(2) 未经抵销的递延所得税负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性	递延所得税	应纳税暂时性	递延所得税

	差异	负债	差异	负债
其他权益工具投资公允价值变动	19,873,143	4,967,616	19,873,143	4,967,616
固定资产折旧	7,621,510,058	1,357,292,393	7,905,746,402	1,429,966,062
无形资产摊销	4,832,511,928	861,981,791	5,114,341,215	912,565,789
使用权资产	6,194,153,986	1,494,900,725	5,815,019,775	1,371,123,483
其他	181,175,780	45,293,946	160,810,163	40,461,797
合计	18,849,224,895	3,764,436,471	19,015,790,698	3,759,084,747

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	-1,977,057,421	2,426,806,276	-2,055,873,599	2,810,399,945
递延所得税负债	-1,977,057,421	1,787,379,050	-2,055,873,599	1,703,211,148

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	22,888,365,033	23,493,373,954
可抵扣亏损	27,444,962,181	27,576,253,683
合计	50,333,327,214	51,069,627,637

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年	6,215,161,912	6,778,340,322	
2027 年	11,520,983,722	11,581,460,002	
2028 年	4,327,008,995	4,352,149,137	
2029 年	2,458,948,038	2,544,297,207	
2030 年	2,312,890,970	2,320,007,015	
2031 年	609,968,544		
合计	27,444,962,181	27,576,253,683	

其他说明：

√适用 □不适用

2026 年 6 月 30 日，权益法核算的中国境内联营及合营投资收益所产生的应纳税暂时性差异为人民币 70.75 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 71.57 亿元）。于 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日均未确认递延所得税负债，因为自权益法核算的被投资方取得的股利可享受所得税免税优惠，且本公司及其子公司在可预见的未来没有处置投资的计划。

于 2026 年 6 月 30 日，与本公司之境外子公司的未分配利润有关的暂时性差异为人民币 75 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 74.02 亿元）。由于本公司能够控制该子公司的股利政策，并已决

定有关利润很可能不会在可预见的将来进行分配，故未就因分配这些留存收益而应付的所得税确认递延所得税负债。

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税	10,230,956,750		10,230,956,750	10,195,119,261		10,195,119,261
项目前期款	1,439,780,912	483,957,603	955,823,309	1,791,562,153	486,701,160	1,304,860,993
其他	4,091,922,739	3,758,060	4,088,164,679	3,977,995,837	3,758,060	3,974,237,777
合计	15,762,660,401	487,715,663	15,274,944,738	15,964,677,251	490,459,220	15,474,218,031

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他减值准备情况：

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	其他原因增加	转销	其他原因减少	
项目前期费	486,701,160	408,582		3,152,139		483,957,603
其他	3,758,060					3,758,060
合计	490,459,220	408,582		3,152,139		487,715,663

其他说明：

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间，对于因项目停建或缓建等原因出现减值迹象的前期项目，本公司及其子公司按照公允价值减去处置费用后的净额确定其可收回金额。确定可收回金额时本公司及其子公司评估已形成的前期成果是否可以继续使用或单独出售，并以账面余额为基础或根据类似市场价格确定其公允价值。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	1,423,710,176	1,423,710,176	冻结	偿债备付金、住房维修基金及履约保证金等
应收票据	149,467,426	149,467,426	贴现或背书	已贴现或背书未到期限未终止确认的应收票据
固定资产（注 1）	6,265,312,678	6,265,312,678	抵押	借款的抵押资产
在建工程（注 2）	801,703,546	801,703,546	抵押	借款的抵押资产

合计	8,640,193,826	8,640,193,826		
----	---------------	---------------	--	--

其他说明：

注 1：于 2026 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 62.65 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 46.81 亿元）固定资产用于取得银行借款抵押（附注七、45）。

注 2：于 2026 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 8.02 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 28.91 亿元）在建工程用于取得银行借款抵押（附注七、45）。

32、 短期借款

(1) 短期借款分类

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	73,979,912,439	61,454,116,433
质押借款	151,208,020	477,612,203
合计	74,131,120,459	61,931,728,636
其中：		
浮动利率借款	55,633,907,913	50,888,110,389
固定利率借款	18,497,212,546	11,043,618,247

于 2026 年 6 月 30 日，短期借款全部为人民币借款（2025 年 12 月 31 日：短期借款全部为人民币借款）。

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司银行借款人民币 1.31 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 4.58 亿元），系由存在追索权的应收票据贴现所得，由于该应收票据尚未到期，因而将所获贴现款记录为短期借款。于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 0.20 亿元短期借款系由电费收费权质押形成的质押借款（2025 年 12 月 31 日：人民币 0.20 亿元）。

于 2026 年 6 月 30 日，信用借款的年利率为 0.80%~2.75%（2025 年 12 月 31 日：0.98%~2.60%）；质押借款的年利率为 0.74%~3.50%（2025 年 12 月 31 日：0.55%~4.00%）。

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司自华能财务公司借入短期借款约人民币 82.90 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 107.29 亿元），年利率为 1.98%~2.25%（2025 年 12 月 31 日：1.95%~2.45%）；于 2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司无自天成融资租赁借入短期借款（2025 年 12 月 31 日：人民币 1.04 亿元，年利率为 2.60%）。于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司自华能云成商业保理（天津）有限公司借入短期借款约人民币 0.20 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 0.20 亿元），年利率为 3.50%（2025 年 12 月 31 日：3.50%~4.00%）。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

33、 交易性金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

34、 衍生金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期工具-外汇合约	276,257,307	340,729,856
现金流量套期工具-燃料合约	134,136,289	598,607,813
现金流量套期工具-利率合约	50,110,387	41,791,153
合计	460,503,983	981,128,822
减：非流动负债部分		
现金流量套期工具-外汇合约	211,561,855	236,112,964
现金流量套期工具-燃料合约	21,197,957	119,785,369
现金流量套期工具-利率合约	39,727,432	31,130,963
非流动部分合计	272,487,244	387,029,296
流动部分合计	188,016,739	594,099,526

其他说明：

本公司之境外子公司中新电力通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购及预期将要偿还的美元债券所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司采用燃料掉期合约对很可能发生的预期燃料采购所导致的燃料价格风险敞口进行套期对冲。该公司通过签订利率掉期合约对冲浮动利率借款带来的利率风险。

上述远期外汇合约、燃料掉期合约及利率掉期合约的公允价值以直接或间接可观察到的市场数据确定。

主要衍生金融工具的合同现金流入/（流出）分析如下：

单位：元 币种：人民币

	账面金额	现金流量			
		合同现金流量	1 年以内	1 年至 5 年	5 年以上
于 2026 年 6 月 30 日					
衍生金融负债					
燃料掉期合约套期工具	-134,136,289	-136,872,579	-114,256,608	-22,615,971	
远期外汇合约套期工具	-276,257,307	-294,799,184	-65,424,511	-229,374,673	
-流入		4,210,921,951	1,367,921,045	2,843,000,906	
-流出		-4,505,721,135	-1,433,345,556	-3,072,375,579	
利率掉期合约套期工具（净额结算）	-50,110,387	-57,030,078	-10,470,147	-22,900,358	-23,659,573
合计	-460,503,983	-488,701,841	-190,151,266	-274,891,002	-23,659,573

35、 应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	3,379,052,578	1,996,405,494
商业承兑汇票	548,035,866	1,959,366,306
合计	3,927,088,444	3,955,771,800

于 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无已到期未支付票据。

36、 应付账款

(1) 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付燃料及燃料运费款	8,471,053,346	8,583,849,815
应付维修工程及物资款	6,984,494,697	7,144,905,654
其他	2,231,991,232	1,610,864,550
合计	17,687,539,275	17,339,620,019

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

37、 预收款项

(1) 预收账款项列示

□适用 √不适用

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、 合同负债

(1) 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债-预收热费	228,965,500	3,473,274,540
合同负债-预收电费	11,652,548	14,548,897
合同负债-预收燃料款	153,206	73,564,366
合同负债-预收其他	250,488,916	164,897,784
合计	491,260,170	3,726,285,587

本公司及其子公司的热力入网费及管网配套费相关的长期合同负债计入其他非流动负债。

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

39、 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	外币报表折算差额	期末余额
一、短期薪酬	1,185,645,692	8,883,647,523	7,761,479,234	-872,203	2,306,941,778
二、离职后福利-设定提存计划	5,173,545	1,465,912,547	1,465,516,231		5,569,861
三、辞退福利	10,631,025	78,804	3,155,256		7,554,573
合计	1,201,450,262	10,349,638,874	9,230,150,721	-872,203	2,320,066,212

(2) 短期薪酬列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	外币报表折算差额	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	27,460,204	6,497,592,565	5,427,589,270	-654,594	1,096,808,905
二、职工福利费	269,551,417	535,547,806	541,805,665		263,293,558
三、社会保险费	51,889,925	809,112,814	785,891,789	-217,609	74,893,341
其中：医疗保险费	44,985,666	740,114,986	715,696,345		69,404,307
工伤保险费	156,617	38,675,535	38,707,703		124,449
生育保险费	563	5,706,122	5,695,111		11,574
新加坡中央公积金	5,994,586	12,434,442	13,246,554	-200,207	4,982,267
其他	752,493	12,181,729	12,546,076	-17,402	370,744
四、住房公积金	1,240,304	813,396,228	812,281,227		2,355,305
五、工会经费和职工教育经费	835,503,842	219,099,805	185,012,978		869,590,669
六、其他短期薪酬		8,898,305	8,898,305		
合计	1,185,645,692	8,883,647,523	7,761,479,234	-872,203	2,306,941,778

(3) 设定提存计划列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	4,675,506	907,836,837	908,181,667	4,330,676
2、失业保险费	433,882	33,068,980	33,006,485	496,377
3、企业年金缴费	64,157	525,006,730	524,328,079	742,808
合计	5,173,545	1,465,912,547	1,465,516,231	5,569,861

其他说明：

☐适用 ☒不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

税费项目	期末余额	期初余额
企业所得税	1,015,957,792	984,097,646
增值税	495,005,559	613,227,498
环境保护税	257,733,046	393,310,218
个人所得税	26,494,583	378,970,232
房产税	95,240,247	99,977,198
土地使用税	68,890,722	79,186,509
城市维护建设税	17,140,995	22,638,927
教育费附加	15,354,543	20,360,583
其他	106,782,392	169,537,888
合计	2,098,599,879	2,761,306,699

41、 其他应付款

(1) 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	7,466,280,036	353,204,867
其他应付款	36,317,271,223	38,426,629,135
合计	43,783,551,259	38,779,834,002

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付普通股股利	6,279,237,344	
应付子公司少数股东股利	1,187,042,692	353,204,867
合计	7,466,280,036	353,204,867

其他说明，包括重要的超过1年末支付的应付股利，应披露未支付原因：

于2026年6月30日，本公司无账龄超过1年或逾期的重要应付股利（2025年12月31日：263,564,921元）。

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付基建工程及设备款	32,913,235,665	34,054,740,505

电费保证金	207,722,048	176,084,815
住房维修基金	49,966,986	35,968,336
应付排污费	190,636	596,243
其他	3,146,155,888	4,159,239,236
合计	36,317,271,223	38,426,629,135

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

42、 持有待售负债

☐ 适用 ☒ 不适用

43、 一年内到期的非流动负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	23,914,878,393	29,320,309,403
一年内到期的应付债券	3,184,446,254	2,005,397,671
一年内到期的长期应付款	42,879,899	43,373,980
一年内到期的租赁负债	649,597,363	611,781,071
合计	27,791,801,909	31,980,862,125

其他说明：

关于一年内到期的非流动负债的具体情况，见附注七、45、46、47 及 48。

44、 其他流动负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	7,522,897,632	11,530,531,948
其他	782,166,531	979,772,523
合计	8,305,064,163	12,510,304,471

其他主要为待转销项税、预提水电费和股权回购款等费用，其中应付财资公司回购款人民币 252,549,256 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 253,926,142 元）。

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限（天）	利率	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
2025 年第 8 期超短期融资券	100	2025 年 10 月	92	1.46	3,000,000,000	3,009,540,091		1,560,000	-60,091	3,011,040,000	
2025 年第 9 期超短期融资券	100	2025 年 10 月	92	1.50	3,000,000,000	3,009,586,970		1,849,315	-93,819	3,011,342,466	
2025 年第 10 期超短期融资券	100	2025 年 10 月	92	1.53	3,000,000,000	3,008,888,037		2,766,575	-85,297	3,011,569,315	
2025 年第 8 期超短期融资券（江苏）	100	2025 年 11 月	51	1.46	1,000,000,000	1,001,440,000		600,000		1,002,040,000	
2025 年第 2 期超短期融资券（浙江）	100	2025 年 12 月	150	1.61	500,000,000	500,463,151		3,506,712		503,969,863	
2025 年第 2 期超短期融资券（山东）	100	2025 年 12 月	89	1.60	1,000,000,000	1,000,613,699		3,331,506		1,003,945,205	
2026 年第 1 期超短期融资券（江苏）	100	2026 年 1 月	182	1.54	1,000,000,000		1,000,000,000	7,088,219			1,007,088,219
2026 年第 1 期超短期融资券	100	2026 年 1 月	27	1.42	3,000,000,000		3,000,000,000	3,151,233		3,003,151,233	
2026 年第 2 期超短期融资券	100	2026 年 1 月	27	1.42	3,000,000,000		3,000,000,000	3,151,233		3,003,151,233	
2026 年第 3 期超短期融资券	100	2026 年 3 月	51	1.49	3,000,000,000		3,000,000,000	6,245,753		3,006,245,753	
2026 年第 4 期超短期融资券	100	2026 年 3 月	55	1.49	3,000,000,000		3,000,000,000	6,735,616		3,006,735,616	
2026 年第 5 期超短期融资券	100	2026 年 3 月	66	1.46	2,000,000,000		2,000,000,000	5,280,000		2,005,280,000	
2026 年第 6 期超短期融资券	100	2026 年 3 月	70	1.47	1,500,000,000		1,500,000,000	4,228,767		1,504,228,767	
2026 年第 1 期超短期融资券（山东）	100	2026 年 3 月	92	1.47	1,000,000,000		1,000,000,000	3,624,658		1,003,624,658	
2026 年第 7 期超短期融资券	100	2026 年 4 月	86	1.35	3,000,000,000		3,000,000,000	7,767,123	69,417		3,007,836,540
2026 年第 8 期超短期融资券	100	2026 年 4 月	90	1.33	3,000,000,000		3,000,000,000	7,433,425	51,503		3,007,484,928
2026 年第 1 期超短期融资券（浙江）	100	2026 年 6 月	223	1.37	500,000,000		500,000,000	487,945			500,487,945
合计	/	/	/	/	35,500,000,000	11,530,531,948	24,000,000,000	68,808,080	-118,287	28,076,324,109	7,522,897,632

45、长期借款

(1) 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额	2026 年 1-6 月长期借款分类年利率
信用借款	167,028,538,744	166,275,803,526	0.74%-5.66%
保证借款	5,421,513,884	6,121,430,569	0.75%-8.44%
质押借款	7,399,415,952	8,081,667,267	1.80%-3.10%
抵押借款	5,741,445,365	5,907,989,889	2.32%- 3.20%
小计	185,590,913,945	186,386,891,251	
减：一年内到期的长期借款（附注七、43）	23,914,878,393	29,320,309,403	
合计	161,676,035,552	157,066,581,848	

其他说明

□适用 √不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末金额	期初金额	2026 年 1-6 月长期借款分类年利率
其中：			
固定利率借款（包含一年内到期）			
-人民币	5,816,921,473	6,860,134,731	1.90%-3.71%
-日元	69,735,464	76,772,669	0.75%
-新加坡元	2,089,796,020	1,638,797,571	2.20%-2.55%
小计	7,976,452,957	8,575,704,971	
浮动利率借款（包含一年内到期）			
-人民币	172,681,828,035	171,742,145,793	0.74%-5.66%
-美元	3,955,003,164	4,505,334,369	8.44%
-新加坡元	977,629,789	1,563,706,118	2.32%-2.48%
小计	177,614,460,988	177,811,186,280	
合计	185,590,913,945	186,386,891,251	

长期借款到期日分析如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末金额	期初金额
一年以内	23,914,878,393	29,320,309,403
一到二年	25,266,150,882	22,838,917,216
二到五年	53,067,671,501	50,719,913,169
五年以上	83,342,213,169	83,507,751,463
合计	185,590,913,945	186,386,891,251

长期借款分类的说明：

①质押借款

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 73.99 亿元长期借款系由电费或热费收费权作为质押（2025 年 12 月 31 日：约人民币 80.82 亿元）

②抵押借款

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 50.35 亿元长期借款系由账面价值约人民币 62.65 亿元的固定资产作为抵押，其中：前述抵押借款中约人民币 20.49 亿元系同时由电费收费权及股权作为质押，前述抵押借款中约人民币 0.86 亿元系由电费收费权作为质押。（2025 年 12 月 31 日：本公司及其子公司约人民币 32.90 亿元长期借款系由账面价值约人民币 46.81 亿元的固定资产作为抵押，其中：前述抵押借款中约人民币 6.35 亿元系同时由电费收费权及股权作为质押，前述抵押借款中约人民币 1.29 亿元系由电费收费权作为质押）。

于 2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司约人民币 7.07 亿元抵押借款由账面价值约人民币 8.02 亿元的在建工程作为抵押。其中：前述抵押借款中约人民币 7.07 亿元系同时由电费收费权及股权作为质押。（2025 年 12 月 31 日：本公司之子公司约人民币 26.18 亿元抵押借款由账面价值约人民币 28.91 亿元的在建工程作为抵押。其中：前述抵押借款中约人民币 18.98 亿元系同时由电费收费权及股权作为质押。）

本公司之若干子公司分别向关联方天成融资租赁和其他金融公司出售若干发电设备，并在之后租赁期内每年支付租金将设备租回。本公司之子公司可选择于租赁期结束时以人民币一元购回该等设备，即优惠购买选择权。同时，本公司之若干子公司与上述金融公司签署融资租赁协议，由金融公司根据本公司之子公司的要求选择设备供应商以购买设备并以租赁形式出租给本公司之子公司，本公司之子公司可控制有关租赁设备。该项交易的实质是用相关的资产抵押进行现金借贷，并在租赁期中分期还款。于 2026 年 6 月 30 日，上述所提及的对天成融资租赁和其他金融租赁公司的抵押借款分别为 19.53 亿元和 31.31 亿元，抵押的相关发电设备（包含在建工程）的账面价值分别约为人民币 19.16 亿元和人民币 37.86 亿元（2025 年 12 月 31 日：上述所提及的对天成融资租赁和其他金融租赁公司的抵押借款分别为 17.28 亿元和 35.28 亿元，抵押的相关发电设备（包含在建工程）的账面价值分别约为人民币 17.13 亿元和人民币 46.35 亿元）。

③保证借款

于 2026 年 6 月 30 日，本公司对本公司之境内子公司约人民币 13.97 亿元的银行借款提供担保（2025 年 12 月 31 日：约人民币 13.75 亿元）。

于 2026 年 6 月 30 日，湖北省财政厅对本公司之子公司约人民币 0.70 亿元的银行借款提供担保（2025 年 12 月 31 日：约人民币 0.77 亿元）。

于 2026 年 6 月 30 日，山东发电、中国出口信用保险公司及济宁城投控股集团有限公司（“济宁城投”）分别按照 17.50%、65.00%及 17.50%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币 39.55 亿元的银行借款提供担保（2025 年 12 月 31 日：山东发电、中国出口信用保险公司及济宁城投分别按照 17.50%、65.00%及 17.50%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币 45.05 亿元的银行借款提供担保）。

46、 应付债券

(1) 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
2016 年第一期公司债(10 年期)		1,226,487,716
2018 年第二期公司债(10 年期)	5,203,577,513	5,078,344,481
2019 年第一期公司债(10 年期)	2,320,512,619	2,375,002,622
2021 年第一期公司债券(10 年期)	1,506,231,047	1,536,247,737
2021 年第二期公司债券(10 年期)	3,509,208,464	3,579,247,407
2021 年第三期公司债券(10 年期)	1,802,004,148	1,838,205,667
2022 年第一期中期票据(10 年期)	1,515,319,899	1,543,246,209
2022 年第三期中期票据(10 年期)	1,506,488,301	1,534,111,340

2024 年第一期中期票据(10 年期)	1,010,899,828	1,025,446,952
2024 年第一期绿色中期票据(3 年期)	2,511,921,379	2,539,507,177
2024 年第二期中期票据(20 年期)	1,001,204,172	1,014,921,293
2024 年第三期中期票据(10 年期)	2,005,404,800	2,032,324,482
2024 年第四期中期票据(15 年期)	2,048,060,021	2,023,167,200
2024 年第五期中期票据(15 年期)	2,047,600,194	2,022,311,152
2024 年第六期中期票据(15 年期)	2,043,381,083	2,019,083,405
2024 年第七期中期票据(10 年期)	1,529,414,108	1,512,531,580
2024 年第八期中期票据(10 年期)	1,326,515,853	1,311,239,648
2024 年第九期中期票据(3 年期)	1,518,970,622	1,503,350,450
2025 年第一期中期票据 (10 年期)	2,016,740,396	2,037,467,152
2025 年第二期中期票据(3 年期)	2,012,888,034	2,031,046,362
2025 年第三期中期票据(5 年期)	2,011,321,135	2,033,703,633
2025 年第十一期中期票据 (3 年期)	1,500,861,876	1,513,769,829
2025 年第十二期中期票据 (5 年期)	2,034,098,160	2,016,663,063
2025 年科技创新公司债券第一期(5 年期)	2,529,616,035	2,504,952,563
2025 年第一期中期票据 (山东 3 年期)	2,027,191,666	2,007,583,333
2020 年中新电力境外债券 (10 年期)	2,054,075,872	2,114,601,610
小计	50,593,507,225	51,974,564,063
减：一年内到期的应付债券 (附注七、43)	3,184,446,254	2,005,397,671
合计	47,409,060,971	49,969,166,392

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值（元）	发行日期	债券期限	票面利率（%）	发行金额	上年年末余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	汇兑损益	外币报表折算差额	应付利息	期末余额	是否违约
2016 年第一期公司债(10 年期)	100	2016 年 6 月	10 年	3.98	1,200,000,000	1,226,487,716		21,328,438	-56,154	1,247,760,000					否
2018 年第二期公司债(10 年期)	100	2018 年 9 月	10 年	5.05	5,000,000,000	5,078,344,481		125,212,329	20,703				203,383,562	5,203,577,513	否
2019 年第一期公司债(10 年期)	100	2019 年 4 月	10 年	4.70	2,300,000,000	2,375,002,622		53,605,753	4,244	108,100,000			20,435,342	2,320,512,619	否
2021 年第一期公司债券(10 年期)	100	2021 年 5 月	10 年	3.97	1,500,000,000	1,536,247,737		29,530,274	3,036	59,550,000			6,199,726	1,506,231,047	否
2021 年第二期公司债券(10 年期)	100	2021 年 6 月	10 年	3.97	3,500,000,000	3,579,247,407		68,903,973	7,084	138,950,000			9,136,438	3,509,208,464	否
2021 年第三期公司债券(10 年期)	100	2021 年 6 月	10 年	3.99	1,800,000,000	1,838,205,667		35,614,849	3,632	71,820,000			1,967,671	1,802,004,148	否
2022 年第一期中期票据(10 年期)	100	2022 年 2 月	10 年	3.74	1,500,000,000	1,543,246,209		27,819,452	354,238	56,100,000			19,366,027	1,515,319,899	否
2022 年第三期中期票据(10 年期)	100	2022 年 4 月	10 年	3.70	1,500,000,000	1,534,111,340		27,521,918	355,043	55,500,000			10,643,836	1,506,488,301	否
2024 年第一期中期票据(10 年期)	100	2024 年 1 月	10 年	2.91	1,000,000,000	1,025,446,952		14,430,411	122,465	29,100,000			12,756,164	1,010,899,828	否
2024 年第一期绿色中期票据(3 年期)	100	2024 年 4 月	3 年	2.20	2,500,000,000	2,539,507,177		27,273,973	140,229	55,000,000			12,054,795	2,511,921,379	否
2024 年第二期中期票据(20 年期)	100	2024 年 5 月	20 年	2.74	1,000,000,000	1,014,921,293		13,587,397	95,482	27,400,000			3,903,562	1,001,204,172	否
2024 年第三期中期票据(10 年期)	100	2024 年 5 月	10 年	2.68	2,000,000,000	2,032,324,482		26,579,726	100,592	53,600,000			6,755,068	2,005,404,800	否
2024 年第四期中期票据(15 年期)	100	2024 年 7 月	15 年	2.50	2,000,000,000	2,023,167,200		24,794,521	98,300				49,452,055	2,048,060,021	否
2024 年第五期中期票据(15 年期)	100	2024 年 7 月	15 年	2.54	2,000,000,000	2,022,311,152		25,191,233	97,809				49,269,041	2,047,600,194	否
2024 年第六期中期票据(15 年期)	100	2024 年 7 月	15 年	2.44	2,000,000,000	2,019,083,405		24,199,452	98,226				45,457,534	2,043,381,083	否
2024 年第七期中期票据(10 年期)	100	2024 年 8 月	10 年	2.26	1,500,000,000	1,512,531,580		16,810,685	71,843				30,370,685	1,529,414,108	否
2024 年第八期中期票据(10 年期)	100	2024 年 8 月	10 年	2.36	1,300,000,000	1,311,239,648		15,213,918	62,287				26,897,534	1,326,515,853	否
2024 年第九期中期票据(3 年期)	100	2024 年 11 月	3 年	2.09	1,500,000,000	1,503,350,450		15,546,164	74,008				19,153,562	1,518,970,622	否
2025 年第一期中期票据（10 年期）	100	2025 年 1 月	10 年	2.00	2,000,000,000	2,037,467,152		19,835,616	-562,372	40,000,000			18,410,959	2,016,740,396	否
2025 年第二期中期票据（3 年期）	100	2025 年 2 月	3 年	1.80	2,000,000,000	2,031,046,362		17,852,055	-10,383	36,000,000			13,019,178	2,012,888,034	否

2025 年第三期中期 票据（5 年期）	100	2025 年 3 月	5 年	2.12	2,000,000,000	2,033,703,633		21,025,753	-1,008,251	42,400,000			12,778,082	2,011,321,135	否
2025 年第十一期中 期票据（3 年期）	100	2025 年 6 月	3 年	1.67	1,500,000,000	1,513,769,829		12,422,055	-280,008	25,050,000			1,235,342	1,500,861,876	否
2025 年第十二期中 期票据（5 年期）	100	2025 年 7 月	5 年	1.81	2,000,000,000	2,016,663,063		17,951,233	-516,136				34,712,329	2,034,098,160	否
2025 年科技创新公 司债券第一期(5 年 期)	100	2025 年 11 月	5 年	1.98	2,500,000,000	2,504,952,563		24,546,575	116,897				30,649,315	2,529,616,035	否
2025 年第一期中期 票据（山东 3 年期）	100	2025 年 10 月	3 年	1.95	2,000,000,000	2,007,583,333		19,608,333					27,191,667	2,027,191,666	否
2020 年中新电力境 外债券(10 年期)	100	2020 年 2 月	10 年	2.63	2,108,865,000	2,114,601,610		26,058,654	1,064,612	26,814,247	16,125,900	-76,960,657	19,246,780	2,054,075,872	否
合计	/				51,208,865,000	51,974,564,063		752,464,740	457,426	2,073,144,247	16,125,900	-76,960,657	684,446,254	50,593,507,225	

(3) 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、 租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	8,635,272,969	8,551,640,758
减：一年内到期的租赁负债（附注七、43）	649,597,363	611,781,071
合计	7,985,675,606	7,939,859,687

本公司及其子公司于 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日以后需支付的最低租赁付款额如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	903,705,573	861,934,321
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	876,035,685	835,354,546
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	737,880,544	699,897,181
3 年以上	9,248,828,068	9,373,490,881
小计	11,766,449,870	11,770,676,929
减：未确认融资费用	3,131,176,901	3,219,036,171
合计	8,635,272,969	8,551,640,758
期初租赁负债净值	8,551,640,758	7,327,233,373
本期确认的租赁负债	455,852,188	2,185,075,267
本期确认的未确认融资费用	154,421,572	304,485,332
外币报表折算	-12,768,152	4,949,271
本期支付的租赁负债	-497,853,707	-1,268,380,032
提前终止	-16,019,690	-1,722,453
合计	8,635,272,969	8,551,640,758

于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司租赁的年利率为 2.00%至 7.99%。

48、长期应付款

项目列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,595,456,746	1,675,925,113
专项应付款		
合计	1,595,456,746	1,675,925,113

其他说明：

无

长期应付款

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他	1,638,336,645	1,719,299,093
减：一年内到期的其他长期应付款(附注七、43)	42,879,899	43,373,980
合计	1,595,456,746	1,675,925,113

其他说明：

无

专项应付款

☐ 适用 ☒ 不适用

49、长期应付职工薪酬

☒ 适用 ☐ 不适用

于 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日，长期应付职工薪酬余额全部为预计一年以后支付的辞退福利。

(1) 长期应付职工薪酬表

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

☐ 适用 ☒ 不适用

计划资产：

☐ 适用 ☒ 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

50、 预计负债

☐适用 ☒不适用

51、 递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助				
-与资产相关的政府补助				
-环保补助	689,518,218	4,165,637	49,821,180	643,862,675
-国产设备增值税退税	17,304,641		12,176,703	5,127,938
-其他	744,672,433	22,775,631	49,048,874	718,399,190
-与收益相关的政府补助				
-供热补贴	40,000,000		40,000,000	
-其他	19,924,594	700,291	1,585,624	19,039,261
小计	1,511,419,886	27,641,559	152,632,381	1,386,429,064
其他递延收益	41,054,071	1,660,378	1,617,613	41,096,836
合计	1,552,473,957	29,301,937	154,249,994	1,427,525,900

其他说明：

☐适用 ☒不适用

52、 其他非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以内	506,807,781	307,588,308
一年以上	3,410,170,825	3,780,933,392
合计	3,916,978,606	4,088,521,700

其他说明：

其他非流动负债主要包括热力入网费、管网配套费及应付中国华能集团香港财资管理有限公司（“财资公司”）回购款，其中应付财资公司回购款人民币 861,426,000 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 873,727,000 元）。热力入网费及管网配套费年初余额本年摊销计入其他业务收入金额为人民币 192,486,483 元（截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 196,907,514 元）。

53、 股本

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	15,698,093,359						15,698,093,359
无限售条件的股份							
—人民币普通股	10,997,709,919						10,997,709,919
—境外上市的外资股	4,700,383,440						4,700,383,440
合计	15,698,093,359						15,698,093,359

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

权益工具	发行时间	会计分类	股息率或利息率	发行价格	数量	面值	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
英大保险筹资计划(第一期)	2018 年 9 月	其他权益工具	5.79%			3,283,000,000	基础期限 8 年	无	无
英大保险筹资计划(第二期)	2018 年 9 月	其他权益工具	5.79%			827,000,000	基础期限 8 年	无	无
英大保险筹资计划(第三期)	2018 年 9 月	其他权益工具	5.79%			890,000,000	基础期限 8 年	无	无
人寿资产筹资计划（第一期）	2019 年 9 月	其他权益工具	5.05%			2,070,000,000	基础期限 8 年	无	无
人保资产筹资计划（第一期）	2019 年 9 月	其他权益工具	5.10%			930,000,000	基础期限 10 年	无	无
人寿资产筹资计划（第二期）	2019 年 10 月	其他权益工具	5.05%			2,260,000,000	基础期限 8 年	无	无
人保资产筹资计划（第二期）	2019 年 10 月	其他权益工具	5.10%			1,740,000,000	基础期限 10 年	无	无
人寿资产筹资计划（第三期）	2020 年 4 月	其他权益工具	4.75%			3,570,000,000	基础期限 8 年	无	无
人保资产筹资计划（第三期）	2020 年 4 月	其他权益工具	4.75%			930,000,000	基础期限 10 年	无	无
人保资产筹资计划（第四期）	2020 年 8 月	其他权益工具	4.60%			3,000,000,000	基础期限 10 年	无	无
华能信托（第一笔）	2022 年 9 月	其他权益工具	2.91%			2,500,000,000	基础期限 5 年	无	无
华能信托（第二笔）	2022 年 10 月	其他权益工具	3.06%			3,050,000,000	基础期限 5 年	无	无
华能信托（第三笔）	2022 年 11 月	其他权益工具	3.11%			4,000,000,000	基础期限 5 年	无	无
华能信托（第四笔）	2022 年 11 月	其他权益工具	3.11%			4,000,000,000	基础期限 5 年	无	无
华能信托（第五笔）	2024 年 12 月	其他权益工具	2.40%			2,051,000,000	基础期限 5 年	无	无
2025 年第四期中期票据	2025 年 3 月	其他权益工具	2.28%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第五期中期票据	2025 年 3 月	其他权益工具	2.20%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第六期中期票据	2025 年 4 月	其他权益工具	2.06%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第七期中期票据	2025 年 4 月	其他权益工具	2.06%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第八期中期票据	2025 年 4 月	其他权益工具	2.05%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第九期中	2025 年 6 月	其他权益工	1.97%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限	无	无

期票据		具					3 年		
2025 年第十期中 期票据	2025 年 6 月	其他权益工 具	1.95%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年科技创新 永续期公司债券 (第一期)	2025 年 7 月	其他权益工 具	2.15%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 10 年	无	无
2025 年科技创新 永续期公司债券 (第二期)	2025 年 8 月	其他权益工 具	2.30%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 10 年	无	无
2025 年科技创新 永续期公司债券 (第三期)(品种 一)	2025 年 9 月	其他权益工 具	2.04%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年科技创新 永续期公司债券 (第三期)(品种 二)	2025 年 9 月	其他权益工 具	2.48%	100	5,000,000	500,000,000	基础期限 10 年	无	无
2025 年科技创新 永续期公司债券 (第四期)	2025 年 9 月	其他权益工 具	2.33%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 5 年	无	无
2025 年科技创新 永续期公司债券 (第五期)(品种 一)	2025 年 10 月	其他权益工 具	2.10%	100	8,000,000	800,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年科技创新 永续期公司债券 (第五期)(品种 二)	2025 年 10 月	其他权益工 具	2.32%	100	12,000,000	1,200,000,000	基础期限 5 年	无	无
2025 年科技创新 永续期公司债券 (第六期)(品种 一)	2025 年 10 月	其他权益工 具	2.05%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年科技创新 永续期公司债券 (第六期)(品种 二)	2025 年 10 月	其他权益工 具	2.28%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限 5 年	无	无
2026 年度第一期 中期票据(能源保 供特别债)	2026 年 1 月	其他权益工 具	1.91%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 2 年	无	无
2026 年度第二期 中期票据(能源保 供特别债)	2026 年 2 月	其他权益工 具	1.87%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 2 年	无	无
2026 年华能信托	2026 年 3 月	其他权益工 具	2.43%			200,000,000	基础期限 10 年	无	无
2026 年科技创新 永续期公司债券 (第一期)(品种 一)	2026 年 5 月	其他权益工 具	1.70%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
2026 年科技创新 永续期公司债券 (第一期)(品种 二)	2026 年 5 月	其他权益工 具	1.83%	100	5,000,000	500,000,000	基础期限 5 年	无	无
2026 年科技创新 永续期公司债券 (第二期)(品种 一)	2026 年 6 月	其他权益工 具	1.67%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
2026 年科技创新 永续期公司债券 (第二期)(品种 二)	2026 年 6 月	其他权益工 具	1.78%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限 5 年	无	无
2026 年科技创新 永续期公司债券 (第三期)	2026 年 6 月	其他权益工 具	1.77%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2026 年度第三期 中期票据(能源保 供特别债)	2026 年 6 月	其他权益工 具	1.70%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 2 年	无	无
2026 年度第四期 中期票据(能源保 供特别债)	2026 年 6 月	其他权益工 具	1.70%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 2 年	无	无
合计					375,000,000	72,801,000,000			

主要条款：

2018 年，本公司分三期发行英大保险筹资计划（“英大计划”）共计人民币 50 亿元。该英大计划无固定周期，初始利率 5.79%。利息于每年 6 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。英大计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 8 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。英大计划利率将分别于划款日起满 8 年至 10 年、10 年至 12 年以及 12 年之后的期限内重置，重置利率分别为：按初始利率加 300 个基点与划款日起满 8 年的十年期国债到期收益率加 600 个基点孰高计算；按初始利率加 600 个基点与划款日起满 10 年的十年期国债到期收益率加 900 个基点之和孰高计算；按初始利率加 900 个基点与划款日起满 12 年的十年期国债到期收益率加 1200 个基点之和孰高计算。2021 年 11 月 24 日，本公司对英大计划重置利率条款签订了补充协议，修订后的英大计划利率将于划款日起满 8 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 8.79%，此后保持不变。

2019 年，本公司分两期发行人寿资产筹资计划（“人寿计划”）共计人民币 43.3 亿元。该人寿计划无固定周期，初始利率 5.05%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件(包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人寿计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 8 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人寿计划利率将于划款日起满 8 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 8.05%，此后保持不变。

2019 年，本公司分两期发行人保资产筹资计划（“人保计划”）共计人民币 26.7 亿元。该人保计划无固定周期，初始利率 5.10%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件(包括向本公司普通股股东分配股利、减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人保计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 10 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人保计划利率将于划款日起满 10 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 8.10%，此后保持不变。

2020 年 4 月，本公司发行人寿资产筹资计划（第三期）（“人寿计划”）人民币 35.7 亿元。该人寿计划无固定周期，初始利率 4.75%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件(包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人寿计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 8 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人寿计划利率将于划款日起满 8 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 7.75%，此后保持不变。

2020 年 4 月，本公司发行人保资产筹资计划（第三期）（“人保计划”）人民币 9.3 亿元。该人保计划无固定周期，初始利率 4.75%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件(包括向本公司普通股股东分配股利、减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人保计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 10 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人保计划利率将于划款日起满 10 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 7.75%，此后保持不变。

2020 年 8 月，本公司发行人保资产筹资计划（第四期）（“人保计划”）人民币 30 亿元。该人保计划无固定周期，初始利率 4.60%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件(包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人保计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 10 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人保

计划利率将于划款日起满 10 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 7.6%，此后保持不变。

2022 年 9 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立华能信托（第一笔）人民币 25 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 2.91%，该信托投资收益起算日为 2022 年 9 月 20 日，于每年 8 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 5.91%，此后保持不变。

2022 年 10 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立华能信托（第二笔）人民币 30.5 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 3.06%，该信托投资收益起算日为 2022 年 10 月 14 日，于每年 9 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 6.06%，此后保持不变。

2022 年 11 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立分别为人民币 40 亿元的华能信托（第三笔）和华能信托（第四笔）。该信托投资无固定周期，初始利率为 3.11%，该信托投资收益起算日为 2022 年 11 月 14 日，于每年 10 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 6.11%，此后保持不变。

2024 年 12 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立华能信托（第五笔）人民币 20.51 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 2.40%，该信托投资收益起算日为 2024 年 12 月 13 日，于每年 11 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 5.40%，此后保持不变。

2025 年 3 月，本公司分别发行人民币 15 亿元的 2025 年度第四期和第五期中期票据。该票据按面值发行，分别以 3 年为周期，初始利率分别为 2.28% 和 2.20%。中期票据利息于每年 3 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 4 月，本公司分别发行人民币 20 亿元、15 亿元和 20 亿元的 2025 年度第六期、第七期和第八期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率分别为 2.06%、2.06% 和 2.05%。中期票据利息于每年 4 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 6 月，本公司分别发行人民币 20 亿元和 15 亿元的 2025 年度第九期和第十期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率分别为 1.97% 和 1.95%。中期票据利息于每年 6 月

支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 7 月，本公司发行人民币 20 亿元整科技创新可续期公司债券（第一期）。该可续期公司债券按面值发行，以 10 年为周期，初始利率为 2.15%。可续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年 7 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 8 月，本公司发行人民币 20 亿元整科技创新可续期公司债券（第二期）。该可续期公司债券按面值发行，以 10 年为周期，初始利率为 2.30%。可续期公司债券利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 9 月，本公司分别发行人民币 25 亿元、5 亿元和 15 亿元的科技创新可续期公司债券第三期（品种一）、第三期（品种二）和第四期公司债券。该债券按面值发行，以 3 年、10 年和 5 年为周期，初始利率分别为 2.04%、2.48%和 2.33%。公司债券利息于每年 9 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 10 月，本公司分别发行人民币 8 亿元、12 亿元、10 亿元和 10 亿元的科技创新可续期公司债券第五期（品种一）、第五期（品种二）、第六期（品种一）和第六期（品种二）公司债券。该可续期公司债券按面值发行，以 3 年、5 年、3 年和 5 年为周期，初始利率分别为 2.10%、2.32%、2.05%和 2.28%。可续期公司债券利息于每年 10 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2026 年 1 月，本公司发行人民币 20 亿元的 2026 年度第一期中期票据（能源保供特别债）。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 1.91%。中期票据利息于每年 1 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2026 年 2 月，本公司发行人民币 20 亿元的 2026 年度第二期中期票据（能源保供特别债）。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 1.87%。中期票据利息于每年 2 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票

据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2026 年 3 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立华能信托人民币 2 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 2.43%，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资将于首个可行权日重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 5.43%，此后保持不变。

2026 年 5 月，本公司分别发行人民币 10 亿元和 5 亿元的 2026 年科技创新永续期公司债券（第一期）（品种一）和 2026 年科技创新永续期公司债券（第一期）（品种二）。该永续期公司债券按面值发行，分别以 3 年和 5 年为周期，初始利率分别为 1.70% 和 1.83%。永续期公司债券利息于每年 5 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。永续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将永续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。永续期公司债券将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2026 年 6 月，本公司分别发行人民币为 10 亿元、10 亿元和 15 亿元的 2026 年科技创新永续期公司债券（第二期）（品种一）、2026 年科技创新永续期公司债券（第二期）（品种二）和 2026 年科技创新永续期公司债券（第三期）。该永续期公司债券按面值发行，分别以 3 年、5 年和 3 年为周期，初始利率分别为 1.67%、1.78% 和 1.77%。永续期公司债券利息于每年 6 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。永续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将永续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。永续期公司债券将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2026 年 6 月，本公司分别发行人民币为 20 亿元的 2026 年度第三期中期票据（能源保供特别债）和 2026 年度第四期中期票据（能源保供特别债）。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 1.70%。中期票据利息于每年 6 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

权益工具	期初		本期增加		累计利息		本期归还本金	其他减少	期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	本年计提	本年支付	账面价值	账面价值	数量	账面价值
英大保险筹资计划(第一期)		3,288,808,175			95,570,863	96,098,881				3,288,280,157
英大保险筹资计划(第二期)		828,463,102			24,074,659	24,207,668				828,330,093
英大保险筹资计划(第三期)		891,574,558			25,908,642	26,051,783				891,431,417
人寿资产筹资计划（第一期）		2,031,090,750			52,557,875	52,848,250				2,030,800,375
人保资产筹资计划（第一期）		930,922,250			23,846,750	23,978,500				930,790,500
人寿资产筹资计划（第二期）		2,249,983,014			57,382,028	57,699,056				2,249,665,986
人保资产筹资计划（第二期）		1,741,725,500			44,616,500	44,863,000				1,741,479,000
人寿资产筹资计划（第三期）		3,631,867,569			85,258,542	85,729,583				3,631,396,528
人保资产筹资计划（第三期）		930,858,960			22,210,208	22,332,917				930,736,251
人保资产筹资计划（第四期）		3,002,683,333			69,383,333	69,766,667				3,002,299,999
华能信托（第一笔）		2,525,113,699			36,076,027					2,561,189,726
华能信托（第二笔）		3,076,848,356			46,281,452					3,123,129,808
华能信托（第三笔）		4,023,857,534			61,688,767					4,085,546,301
华能信托（第四笔）		4,028,629,041			61,688,767					4,090,317,808
2023 年第一期中期票据（能源保供特别债）	30,000,000	3,112,731,781			5,168,219	117,900,000	3,000,000,000			
2023 年第二期中期票据（能源保供特别债）	30,000,000	3,100,211,507			11,988,493	112,200,000	3,000,000,000			
2023 年第三期中期票据（能源保供特别债）	30,000,000	3,092,786,301			13,713,699	106,500,000	3,000,000,000			
2023 年第四期中期票据（能源保供特别债）	25,000,000	2,576,504,109			12,995,891	89,500,000	2,500,000,000			

2023 年第五期中期票据 (能源保供特别债)	30,000,000	3,090,200,548			18,099,452	108,300,000	3,000,000,000			
2023 年第七期中期票据 (能源保供特别债)	25,000,000	2,571,808,904			16,441,096	88,250,000	2,500,000,000			
华能信托（第五笔）		2,056,259,550			24,409,710					2,080,669,260
2025 年第四期中期票据	15,000,000	1,526,891,506			16,959,452	34,200,000			15,000,000	1,509,650,958
2025 年第五期中期票据	15,000,000	1,525,495,890			16,364,384	33,000,000			15,000,000	1,508,860,274
2025 年第六期中期票据	20,000,000	2,030,138,082			20,430,685	41,200,000			20,000,000	2,009,368,767
2025 年第七期中期票据	15,000,000	1,522,434,247			15,323,014	30,900,000			15,000,000	1,506,857,261
2025 年第八期中期票据	20,000,000	2,029,205,479			20,331,507	41,000,000			20,000,000	2,008,536,986
2025 年第九期中期票据	20,000,000	2,022,560,548			19,538,082	39,400,000			20,000,000	2,002,698,630
2025 年第十期中期票据	15,000,000	1,516,347,945			14,504,795	29,250,000			15,000,000	1,501,602,740
2025 年科技创新永续期公 司债券（第一期）	20,000,000	2,019,202,740			21,323,288				20,000,000	2,040,526,028
2025 年科技创新永续期公 司债券（第二期）	20,000,000	2,017,139,726			22,810,959				20,000,000	2,039,950,685
2025 年科技创新永续期公 司债券（第三期）（品种 一）	25,000,000	2,515,789,041			25,290,411				25,000,000	2,541,079,452
2025 年科技创新永续期公 司债券（第三期）（品种 二）	5,000,000	503,838,904			6,149,041				5,000,000	509,987,945
2025 年科技创新永续期公 司债券（第四期）	15,000,000	1,509,383,836			17,331,370				15,000,000	1,526,715,206
2025 年科技创新永续期公 司债券（第五期）（品种 一）	8,000,000	803,498,082			8,330,959				8,000,000	811,829,041
2025 年科技创新永续期公 司债券（第五期）（品种 二）	12,000,000	1,205,796,822			13,805,589				12,000,000	1,219,602,411
2025 年科技创新永续期公 司债券（第六期）（品种 一）	10,000,000	1,003,650,685			10,165,753				10,000,000	1,013,816,438
2025 年科技创新永续期公 司债券（第六期）（品种 二）	10,000,000	1,004,060,274			11,306,301				10,000,000	1,015,366,575
2026 年度第一期中期票据 (能源保供特别债)			20,000,000	2,000,000,000	16,954,521				20,000,000	2,016,954,521
2026 年度第二期中期票据 (能源保供特别债)			20,000,000	2,000,000,000	15,062,466				20,000,000	2,015,062,466

2026 年华能信托				200,000,000	1,291,562					201,291,562
2026 年科技创新永续期公司 债券（第一期）（品种一）			10,000,000	1,000,000,000	1,909,589				10,000,000	1,001,909,589
2026 年科技创新永续期公司 债券（第一期）（品种二）			5,000,000	500,000,000	1,027,808				5,000,000	501,027,808
2026 年科技创新永续期公司 债券（第二期）（品种一）			10,000,000	1,000,000,000	1,189,589				10,000,000	1,001,189,589
2026 年科技创新永续期公司 债券（第二期）（品种二）			10,000,000	1,000,000,000	1,267,945				10,000,000	1,001,267,945
2026 年科技创新永续期公司 债券（第三期）			15,000,000	1,500,000,000	1,382,055				15,000,000	1,501,382,055
2026 年度第三期中期票据 （能源保供特别债）			20,000,000	2,000,000,000	1,304,110				20,000,000	2,001,304,110
2026 年度第四期中期票据 （能源保供特别债）			20,000,000	2,000,000,000	652,055				20,000,000	2,000,652,055
合计	415,000,000	77,538,362,348	130,000,000	13,200,000,000	1,111,368,263	1,375,176,305	17,000,000,000		375,000,000	73,474,554,306

其他说明：

√适用 □不适用

归属于权益工具持有者的相关信息：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
归属于母公司股东权益		
归属于母公司普通股持有者的权益	64,505,291,541	64,930,285,842
归属于母公司其他权益持有者的权益	73,474,554,306	77,538,362,348
其中：净利润	1,111,368,263	2,773,242,537
综合收益总额	1,111,368,263	2,773,242,537
当年已分配股利	1,375,176,305	2,905,576,309
累积未分配股利	673,520,688	937,328,730
归属于少数股东的权益		
归属于普通股少数股东的权益	72,791,364,691	70,049,433,944

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	17,234,295,830			17,234,295,830
其他资本公积	-535,956,362	60,939,051	2,955,105	-477,972,416
合计	16,698,339,468	60,939,051	2,955,105	16,756,323,414

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）2026 年 1-6 月，本公司之联合营公司资本公积变动中归属于母公司股东的金额人民币 60,939,051 元。

（2）2026 年 1-6 月，本公司与发行其他权益工具有关的承销费等冲减资本公积人民币 2,955,105 元。

56、 库存股

□适用 √不适用

57、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额							期末余额
		会计政策变更	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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：其他综合收益当期转入留存收益	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	87,110,244		25,912,614			25,912,614		399,207	112,623,651
其中：权益法下不	667,247,271		25,513,407			25,513,407			692,760,678

项目	期初余额	本期发生金额							期末余额
		会计政策变更	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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：其他综合收益当期转入留存收益	
能转损益的其他综合收益									
其他权益工具投资公允价值变动	-580,137,027		399,207			399,207		399,207	-580,137,027
2. 将重分类进损益的其他综合收益	-913,690,691		-35,642,155	30,016,405	120,474,718	-110,462,419	-75,670,859		-1,024,153,110
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-71,588,926		-49,639,155			-49,639,155			-121,228,081
现金流量套期储备	-781,391,063		736,076,490	30,016,405	120,474,718	588,200,093	-2,614,726		-193,190,970
外币财务报表折算差额	-60,710,702		-722,079,490			-649,023,357	-73,056,133		-709,734,059
其他综合收益合计	-826,580,447		-9,729,541	30,016,405	120,474,718	-84,549,805	-75,670,859	399,207	-911,529,459

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	1,167,031,198	876,758,976	470,311,137	1,573,479,037
合计	1,167,031,198	876,758,976	470,311,137	1,573,479,037

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	8,153,872,049			8,153,872,049
任意盈余公积	32,402,689			32,402,689
合计	8,186,274,738			8,186,274,738

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》、本公司章程及董事会的决议，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经有关部门批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。除了用于弥补亏损外，法定盈余公积金于增加股本后，其余额不得少于注册资本的25%。

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上年年末未分配利润	24,007,127,526	16,609,249,431

调整年初未分配利润合计数(调增+, 调减—)		
调整后年初未分配利润	24,007,127,526	16,609,249,431
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	6,585,729,326	14,409,553,809
减: 其他权益工具利息(附注七、54)	1,111,368,263	2,773,242,537
普通股股利及其他权益工具分派	6,279,237,344	4,238,485,207
其他	399,207	52,030
期末未分配利润	23,202,650,452	24,007,127,526

其他说明, 包括本期增减变动情况、变动原因说明:

(1) 根据 2026 年 3 月 24 日本公司董事会审议通过, 2026 年度利润分配预案为以 2025 年末总股本 15,698,093,359 股为基数, 向全体股东每股派发现金红利人民币 0.40 元(含税), 合计人民币 6,279,237,344 元。2026 年 6 月 16 日, 本公司股东大会批准通过了利润分配决议。

(2) 2026 年 1-6 月, 本公司之子公司华能广西能源销售有限责任公司处置其他权益工具投资, 计入其他综合收益的公允价值变动金额 399,207 元转入未分配利润。

61、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	102,463,397,239	85,482,001,410	108,026,393,032	87,512,757,211
其他业务	4,445,628,632	2,802,954,546	4,005,689,632	2,562,233,836
合计	106,909,025,871	88,284,955,956	112,032,082,664	90,074,991,047

本公司及其子公司主营业务主要为电力及热力销售、港口服务及运输服务等。

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

营业收入分解信息如下:

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力收入	92,471,856,793	9,804,181,076		102,276,037,869
港口收入			127,604,241	127,604,241
运输收入			59,755,129	59,755,129
粉煤灰、燃料及材料销售收入	122,810,314	1,253,089		124,063,403
租赁收入	44,635,101	486,052,242		530,687,343
其他收入	1,751,634,604	2,035,797,818	3,445,464	3,790,877,886
合计	94,390,936,812	12,327,284,225	190,804,834	106,909,025,871
经营地区				
中国境内	94,390,936,812		190,804,834	94,581,741,646
巴基斯坦、新加坡		12,327,284,225		12,327,284,225

合计	94,390,936,812	12,327,284,225	190,804,834	106,909,025,871
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力收入	92,471,856,793	9,804,181,076		102,276,037,869
粉煤灰、燃料及材料销售收入	122,810,314	1,253,089		124,063,403
其他收入	1,274,719,193	2,035,797,818	3,445,464	3,313,962,475
在某一时段内转让				
港口收入			127,604,241	127,604,241
运输收入			59,755,129	59,755,129
租赁收入	44,635,101	486,052,242		530,687,343
其他收入	476,915,411			476,915,411
合计	94,390,936,812	12,327,284,225	190,804,834	106,909,025,871

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力收入	98,369,422,797	9,505,932,338		107,875,355,135
港口收入			103,405,943	103,405,943
运输收入			47,631,954	47,631,954
粉煤灰及燃料、材料销售收入	578,397,651	1,579,099		579,976,750
租赁收入	48,892,124	604,323,248		653,215,372
其他收入	1,142,827,340	1,627,372,536	2,297,634	2,772,497,510
合计	100,139,539,912	11,739,207,221	153,335,531	112,032,082,664
经营地区				
中国境内	100,139,539,912		153,335,531	100,292,875,443
巴基斯坦、新加坡		11,739,207,221		11,739,207,221
合计	100,139,539,912	11,739,207,221	153,335,531	112,032,082,664
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力收入	98,369,422,797	9,505,932,338		107,875,355,135
粉煤灰、燃料及材料销售收入	578,397,651	1,579,099		579,976,750
其他收入	1,118,636,528	1,627,372,536	2,297,634	2,748,306,698
在某一时段内转让				
港口收入			103,405,943	103,405,943
运输收入			47,631,954	47,631,954
租赁收入	48,892,124	604,323,248		653,215,372
其他收入	24,190,812			24,190,812
合计	100,139,539,912	11,739,207,221	153,335,531	112,032,082,664

营业成本分解信息如下:

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力成本	76,333,567,269	9,000,104,025		85,333,671,294
港口成本			97,551,472	97,551,472
运输成本			50,778,644	50,778,644
粉煤灰、燃料及材料销售成本	143,222,188			143,222,188
租赁成本	29,618,481			29,618,481
其他成本	874,549,317	1,755,440,426	124,134	2,630,113,877
合计	77,380,957,255	10,755,544,451	148,454,250	88,284,955,956
经营地区				
中国境内	77,380,957,255		148,454,250	77,529,411,505
巴基斯坦、新加坡		10,755,544,451		10,755,544,451
合计	77,380,957,255	10,755,544,451	148,454,250	88,284,955,956
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力成本	76,333,567,269	9,000,104,025		85,333,671,294
粉煤灰、燃料及材料销售成本	143,222,188			143,222,188
其他成本	863,328,482	1,755,440,426	124,134	2,618,893,042
在某一时段内转让				
港口成本			97,551,472	97,551,472
运输成本			50,778,644	50,778,644
租赁成本	29,618,481			29,618,481
其他成本	11,220,835			11,220,835
合计	77,380,957,255	10,755,544,451	148,454,250	88,284,955,956

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力成本	79,329,226,768	8,068,440,269		87,397,667,037
港口成本			71,800,367	71,800,367
运输成本			43,289,807	43,289,807
粉煤灰及燃料、材料销售成本	435,228,545			435,228,545
租赁成本	19,821,550			19,821,550
其他成本	699,178,541	1,407,835,801	169,399	2,107,183,741
合计	80,483,455,404	9,476,276,070	115,259,573	90,074,991,047
经营地区				
中国境内	80,483,455,404		115,259,573	80,598,714,977
巴基斯坦、新加坡		9,476,276,070		9,476,276,070
合计	80,483,455,404	9,476,276,070	115,259,573	90,074,991,047
商品转让的时间				

在某一时点转让				
电力热力成本	79,329,226,768	8,068,440,269		87,397,667,037
粉煤灰及燃料、材料销售成本	435,228,545			435,228,545
其他成本	692,534,145	1,407,835,801	169,399	2,100,539,345
在某一时段内转让				
港口成本			71,800,367	71,800,367
运输成本			43,289,807	43,289,807
租赁成本	19,821,550			19,821,550
其他成本	6,644,396			6,644,396
合计	80,483,455,404	9,476,276,070	115,259,573	90,074,991,047

(3) 履约义务的说明

√适用 □不适用

本公司及其子公司电力热力收入、粉煤灰、燃料及材料销售收入等其他收入于商品控制权转移的时点确认收入；港口服务收入、运输收入、租赁收入以及检修服务、热力入网费及管网配套费等其他收入于提供期间确认收入。对于上述履约义务，本公司及其子公司为主要责任人，前述履约义务不存在重大融资成分、不包含可变对价，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

当年确认的包括在合同负债年初账面价值中的收入如下：

项目	本期发生额	上期发生额
热力收入	3,466,299,328	3,140,958,803
热力入网费及管网配套费	192,486,483	196,907,514
合计	3,658,785,811	3,337,866,317

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

于2026年6月30日，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的热力入网费及管网配套费履约义务确认为收入的预计时间如下：

	期末	期初
一年内	448,025,535	307,588,308
一年以上	2,601,481,186	2,900,973,457
合计	3,049,506,721	3,208,561,765

前述热力入网费及管网配套费的履约义务将在17年内完成。上述履约义务不包括可变对价。

(5) 试运行销售的损益

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
城市维护建设税	169,675,583	158,853,803

教育费附加	149,567,516	138,120,206
房产税	214,558,223	210,680,546
土地使用税	184,847,824	170,562,829
印花税	60,469,170	64,143,531
水资源税	96,663,505	116,255,549
环境保护税	189,838,540	242,982,497
其他	15,985,912	3,484,496
合计	1,081,606,273	1,105,083,457

其他说明：

无

63、 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
销售服务费	34,673,571	43,372,528
职工薪酬	38,543,689	36,406,481
业务招待费	1,643,838	2,691,992
其他	41,941,519	38,183,530
合计	116,802,617	120,654,531

其他说明：

无

64、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬、社会保险及教育经费等	2,392,049,064	2,174,835,162
折旧及摊销费用	386,148,994	357,653,901
税费	38,952,093	42,275,561
土地使用费	1,288,274	1,782,654
技术咨询费及中介费	46,211,016	56,250,292
其他	441,339,807	460,954,652
合计	3,305,989,248	3,093,752,222

其他说明：

无

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
研发人员薪酬	338,767,893	371,498,298
材料费	13,762,509	38,023,960
试验检验费	37,123,769	7,878,706
无形资产摊销	485,060	485,060
折旧费	50,508,020	43,007,927
专利费	8,155,262	3,676,783
外包劳务费	17,425,458	33,577,029
其他	103,201,092	86,355,595
合计	569,429,063	584,503,358

其他说明：

无

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
贷款、租赁及应付款项的利息支出	4,062,761,133	3,981,592,545
减：资本化利息	478,928,736	479,775,490
减：利息收入	150,864,288	186,725,854
汇兑损失	82,792,322	48,046,618
汇兑收益	-27,792,757	-33,553,356
其他	41,110,289	50,474,270
合计	3,529,077,963	3,380,058,733

其他说明：

无

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
与资产相关的政府补助	72,971,360	92,664,104
与收益相关的政府补助	425,523,534	291,327,053
其他	11,904,739	
合计	510,399,633	383,991,157

其他说明：

无

68、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	726,399,193	742,751,593
处置联营公司净收益	334,511	
其他权益工具投资的股利收入		2,581,710
其他	-234,818	-3,853,879
合计	726,498,886	741,479,424

其他说明：

无

69、 净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、 公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期金额	上期金额
衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-2,174,860	
合计	-2,174,860	

其他说明：

无

71、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	5	630,422	-284,707
其他应收款坏账损失	9	7,593,148	-4,755,279
长期应收款坏账损失	16	-7,590,321	8,832,476
合计		633,249	3,792,490

其他说明：

无

72、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	本期金额	上期金额
一、存货跌价损失	10	-34,054	-210,607
二、固定资产减值损失	21		254,681,906
三、在建工程减值损失	22		1,962,094
四、其他	25、30	408,582	
合计		374,528	256,433,393

其他说明：

无

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置	25,219,710	3,828,257	25,219,710
无形资产处置	21,178,465	12,555,329	21,178,465
其他	-259,876	15,368,423	-259,876
合计	46,138,299	31,752,009	46,138,299

其他说明：

□适用 √不适用

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
碳排放配额交易收入	22,924,528	42,744,556	
接受捐赠	63,947	7,634,749	63,947
非流动资产报废利得	276,085,366	97,953,554	276,085,366
政府补助	421,227	1,542,264	421,227
其他	151,271,720	245,910,561	151,271,720
合计	450,766,788	395,785,684	427,842,260

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	7,363,490	24,761,340	7,363,490
碳排放配额交易费用	63,000,431	96,970,358	
对外捐赠	18,732,779	23,432,214	18,732,779
其他	206,521,992	58,646,061	206,521,992
合计	295,618,692	203,809,973	232,618,261

其他说明：

无

76、 所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
当期所得税费用	1,728,491,112	1,982,429,989
递延所得税费用	402,337,555	472,498,067
合计	2,130,828,667	2,454,928,056

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
利润总额	11,456,167,028	14,762,011,734
按法定税率计算的所得税费用	2,864,041,757	3,690,502,934
子公司适用不同税率的影响	-843,793,180	-1,266,512,137
非应税收入的影响	-172,501,242	-186,110,380
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	126,462,503	93,003,731
使用前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	-349,385,199	-422,105,037
本期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	161,548,879	282,775,040
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响	3,791,411	45,540,660
其他	340,663,738	217,833,245
所得税费用	2,130,828,667	2,454,928,056

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57。

78、 现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
补贴收入	296,359,146	294,143,200
利息收入	150,864,288	186,725,854
限制性银行存款净减少		6,014,141
其他	330,204,477	91,816,013
合计	777,427,911	578,699,208

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

不适用

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
支付的排污费	405,607	443,020
限制性银行存款净增加	41,188,239	
其他	1,498,441,243	1,012,639,457
合计	1,540,035,089	1,013,082,477

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

不适用

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

性质	本期金额	上期金额
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额		11,588,488
土地复垦保证金	1,246,045	
合计	1,246,045	11,588,488

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

性质	本期金额	上期金额
土地复垦保证金		24,217,311
归还投资款	2,000,000	
合计	2,000,000	24,217,311

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

不适用

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
偿债准备金变动	26,170,069	331,948,455
合计	26,170,069	331,948,455

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
租赁支付的现金	497,853,707	486,599,707
银行承兑汇票保证金净增加		165,466,400
其他	9,022,407	19,158,915
合计	506,876,114	671,225,022

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

不适用

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
借款	248,318,619,887	78,077,683,333	5,807,111	66,550,176,682	129,899,245	259,722,034,404
应付债券及短期应付债券	63,505,096,011	24,000,000,000	760,777,202	29,200,000,000	949,468,356	58,116,404,857
租赁负债	8,551,640,758		581,485,918	497,853,707		8,635,272,969
应付股利	353,204,867		7,913,839,930	800,764,761		7,466,280,036
合计	320,728,561,523	102,077,683,333	9,261,910,161	97,048,795,150	1,079,367,601	333,939,992,266

吸收投资收到的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
发行永续债	13,200,000,000	12,000,000,000
子公司吸收少数股东投资	1,632,452,124	428,055,777
子公司所有者权益份额的变化		288,110,136
合计	14,832,452,124	12,716,165,913

吸收投资收到的现金说明：

不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

☐适用 ☒不适用

79、 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	9,325,338,361	12,307,083,678
加：资产减值准备	374,528	256,433,393
信用减值损失	633,249	3,792,490
固定资产折旧和投资性房地产折旧	13,275,808,022	12,643,624,092
使用权资产折旧	376,863,115	325,436,373
无形资产摊销	280,772,801	220,434,202
长期待摊费用摊销	20,137,886	20,749,889
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-314,860,175	-104,944,223
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	2,174,860	
财务费用（收益以“－”号填列）	3,638,831,963	3,516,310,317
投资收益（收益以“－”号填列）	-726,498,886	-741,479,424
递延收益摊销	-154,249,993	-121,332,368
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	259,236,739	321,027,670
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	143,100,816	151,470,397
存货的减少（增加以“－”号填列）	-15,365,967	2,378,755,942
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,260,013,154	-348,777,430
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-91,511,474	-595,494,290
其他	481,854,041	515,135,922
经营活动产生的现金流量净额	25,242,626,732	30,748,226,630
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
租赁负债的增加	455,852,188	1,274,116,401
合计	455,852,188	1,274,116,401
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	20,969,713,611	21,947,001,499
减：现金的期初余额	18,045,574,910	18,601,106,276
现金及现金等价物净增加额	2,924,138,701	3,345,895,223

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	20,969,713,611	18,045,574,910
其中：库存现金	206,502	154,299
可随时用于支付的银行存款	20,969,507,109	18,045,420,611
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	20,969,713,611	18,045,574,910

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	
-美元	52,935,314	6.8109	360,537,130
-新加坡元	579,431	5.2605	3,048,097
-日元	615,418,005	0.0420	25,847,556
应收账款			
-美元	9,030,536	6.8109	61,506,078
其他应收款			
-美元	484,311	6.8109	3,298,594
长期应收款（含一年内到期）			
-美元	801,731,915	6.8109	5,460,515,900
应付账款			
-美元	140,628,491	6.8109	957,806,589
其他应付款			
-美元	1,127,133	6.8109	7,676,790
-日元	256,286,561	0.0420	10,764,036
-英镑	1,560	9.0145	14,063
-欧元	8,709	7.7671	67,644
应付债券(含一年内到期部分)			
-美元	301,586,556	6.8109	2,054,075,874
长期借款（含一年内到期部分）			

-美元	580,687,305	6.8109	3,955,003,166
-日元	1,660,368,182	0.0420	69,735,464
资产负债表敞口总额			
-美元	-159,847,409	6.8109	-1,088,704,717
-欧元	-8,709	7.7671	-67,644
-日元	-1,301,236,738	0.0420	-54,651,943
-新加坡元	579,431	5.2605	3,048,097
-英镑	-1,560	9.0145	-14,063

其他说明：

无

- (2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

- (3) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

☒适用 ☐不适用

境外经营实体主要报表项目的折算汇率

	资产和负债项目		收入、费用及现金流量项目
	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日	
注册在新加坡的子公司	1 新加坡元=5.2605 人民币	1 新加坡元=5.4586 人民币	与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率
注册在巴基斯坦的子公司	1 巴基斯坦卢比=0.0245 人民币	1 巴基斯坦卢比=0.0250 人民币	与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率

- (4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

82、 租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	154,421,572	146,245,244
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	176,674,982	185,753,578
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	2,912,289	229,436
与租赁相关的总现金流出	677,440,978	672,582,721
提前终止	16,019,690	

本公司承租的租赁资产包括经营过程中使用的房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输设备、土地使用权及其他。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☐适用 ☒不适用

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额677,440,978(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

与经营租赁有关的损益列示如下：

单位：元 币种：人民币

	本期金额	上期金额
租赁收入	44,635,101	48,892,124

于 2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

单位：元 币种：人民币

经营租赁最低收款额	本期金额	上期金额
1 年以内（含 1 年）	20,057,956	14,575,259
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	14,693,906	13,539,095
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	9,520,271	7,500,000
3 年以上 4 年以内（含 4 年）	1,600,000	7,500,000
4 年以上 5 年以内（含 5 年）	1,600,000	
5 年以上		
合计	47,472,133	43,114,354

经营租出固定资产参见附注七、21。

作为出租人的融资租赁

☒适用 ☐不适用

本公司作为出租人的融资租赁情况参见附注七、16。

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

83、 数据资源

☐适用 ☒不适用

84、 其他

☐适用 ☒不适用

85、 每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
归属于本公司股东的净利润	6,585,729,326	9,261,884,951
减：其他权益工具当期利息	1,111,368,263	1,413,696,876
归属于本公司普通股股东的净利润	5,474,361,063	7,848,188,075
本公司发行在外普通股的加权平均数（股）	15,698,093,359	15,698,093,359
基本每股收益（元/股）	0.35	0.50

普通股的加权平均数计算过程如下：

	本期发生额	上期发生额
期初已发行普通股股数	15,698,093,359	15,698,093,359
期末已发行普通股股数	15,698,093,359	15,698,093,359

于 2026 年 1-6 月，由于并无稀释性潜在普通股(2025 年度:无)，因此基本每股收益与稀释每股收益相同。

八、 研发支出

1、 按费用性质列示

☒适用 ☐不适用

按性质分类如下（不包括自行开发无形资产的摊销）：

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
研发人员薪酬	342,134,834	371,736,971
折旧费	50,508,020	43,007,927
材料费	13,826,227	38,023,960
外包劳务费	17,425,458	33,577,029
试验检验费	37,123,769	7,878,706
专利费	9,075,073	3,786,681
无形资产摊销	485,060	485,060
其他	163,482,061	93,312,982
合计	634,060,502	591,809,316
其中：费用化研发支出	569,429,063	584,503,358
资本化研发支出	64,631,439	7,305,958

其他说明：

无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

(1) 清算子公司

单位：元 币种：人民币

单位名称	注	处置日/（注销日）账面价值		
		资产总额	负债总额	所有者权益
华能（海城）能源开发有限责任公司	(a)			
石家庄能特清洁能源有限责任公司	(b)			
承德县荣建光伏发电有限公司	(c)	330,233	4,332	325,901
大士绿色能源(私人)有限公司	(d)			

(a) 华能（海城）能源开发有限责任公司为本公司持股 77.56%之子公司华能辽宁清洁能源有限责任公司（“辽宁清洁能源”）之子公司，其注册于辽宁省鞍山市。注销日其资产总额为人民币 0 元，负债总额为人民币 0 元，于 2026 年 1 月 26 日完成注销。

(b) 石家庄能特清洁能源有限责任公司为本公司之全资子公司河北清洁能源之子公司，其注册于河北省石家庄市。注销日其资产总额为人民币 0 元，负债总额为人民币 0 元，于 2026 年 4 月 22 日完成注销。

(c) 承德县荣建光伏发电有限公司为本公司之全资子公司河北清洁能源之子公司，其注册于河北省承德市。注销日其资产总额为 330,233 元，负债总额为人民币 4,332 元，于 2026 年 1 月 26 日完成注销。

(d) 大士绿色能源(私人)有限公司为本公司之全资境外子公司中新电力之子公司，其注册于新加坡。注销日其资产总额为人民币 0 元，负债总额为人民币 0 元，于 2026 年 2 月 8 日完成注销。

(2) 新设子公司

不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、 在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例(%)		表决权比例(%)	取得方式
						直接	间接		
华能酒泉风电有限责任公司(“酒泉风电”)	直接控股	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	3,061,198,800 元	清洁能源发电	100		100	设立或投资
福建能源开发	直接控股	福建省福州市	福建省福州市	4,214,710,512 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
江苏能源开发	直接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	15,853,400,000 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
华能(广东)能源开发有限公司(“广东能源开发”)	直接控股	广东省广州市	广东省广州市	6,271,001,411 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
浙江能源开发	直接控股	浙江省杭州市	浙江省杭州市	6,750,538,481 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
华赣(天津)能源合伙企业(有限合伙)(“华赣(天津)能源”)(注1)	直接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	4,560,000,000 元	电力、热力生产和供应	2	18	66.67	设立或投资
华能沁北发电有限责任公司(“沁北发电”)	直接控股	河南省济源市	河南省济源市	3,139,965,055 元	电力、热力生产和供应	60		60	同一控制下的企业合并
华能北京热电有限责任公司(“北京热电”)(注2)	直接控股	北京市朝阳区	北京市朝阳区	3,702,090,000 元	电力、热力生产和供应	41		66	同一控制下的企业合

									并
华能秦煤瑞金发电有 限责任公司（“瑞金 发电”）（注3）	直接控股	江西省赣州市	江西省赣州市	1,819,846,598 元	电力、热力生 产和供应	50		100	同 一 控 制下的 企 业 合 并
海南发电	直接控股	海南省海口市	海南省海口市	3,526,797,726 元	电力、热力生 产和供应	93.56		93.56	同 一 控 制下的 企 业 合 并
吉林发电	直接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	7,903,690,300 元	电力、热力生 产和供应	100		100	同 一 控 制下的 企 业 合 并
山东发电	直接控股	山东省济南市	山东省济南市	4,241,460,000 元	电力、热力生 产和供应	80		80	同 一 控 制下的 企 业 合 并
珞璜电厂	直接控股	重庆市江津区	重庆市江津区	1,748,310,000 元	电力、热力生 产和供应	60		60	同 一 控 制下的 企 业 合 并
中新电力	直接控股	新加坡	新加坡	1,476,420,585 美元	电 力 生 产 和 供应	100		100	非 同 一 控制下的 企 业 合 并
华能云南滇东能源有 限责任公司	直接控股	云南省富源县	云南省富源县	10,971,590,500 元	电 力 项 目 投 资、发电生产 及销售、煤炭 项目 投资 及 开发	100		100	非 同 一 控 制 下 的 企 业 合并
华能营口热电有限责	直接控股	辽宁省营口市	辽宁省营口市	1,909,265,300 元	电力、热力生	100		100	设 立 或

任公司					产和供应				投资
云南滇东雨汪能源有限公司	直接控股	云南省曲靖市	云南省曲靖市	8,007,323,300 元	电力、热力生产和供应	100		100	非同一控制下的企业合并
华能江西清洁能源有限责任公司	直接控股	江西省南昌市	江西省南昌市	3,191,354,500 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
华能黑龙江发电有限公司（“黑龙江发电”）	直接控股	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	5,809,424,900 元	电力、热力生产和供应	100		100	同一控制下的企业合并
华能山西综合能源有限责任公司	直接控股	山西省太原市	山西省太原市	1,424,000,000 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
辽宁清洁能源	直接控股	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	5,481,424,600 元	电力、热力生产和供应	77.56		77.56	设立或投资
河北清洁能源	直接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	1,640,206,300 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资

其他说明：

注 1： 2023 年，本公司及其子公司为发行基础设施投资定向资产支持票据/基础设施投资资产支持专项计划设立了合伙企业华赣（天津）能源，根据合伙协议，本公司及其子公司持有表决权比例为 66.67%（三分之二），对华赣（天津）能源拥有控制权。本公司持有华赣（天津）能源 2%股权，同时本公司之全资子公司华能江西能源销售有限责任公司（“江西能源销售”）持有华赣（天津）能源 18%股权，故本公司对华赣（天津）能源合计持股 20%。

注 2： 北京热电为本公司持股 41%之子公司，本公司与持有北京热电 25%股权的另一股东签署一致行动确认函，该股东同意将其持有的表决权委托本公司代为行使，因此，本公司对北京热电持有的表决权比例为 66%。由于本公司拥有超过半数的表决权，根据其公司章程能够控制北京热电的经营和财务政策，因此本公司认为对北京热电拥有控制权。

注 3： 瑞金发电为本公司持股 50%之子公司，本公司与持有瑞金发电 50%股权的另一股东签署一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面行使提案权时与本公司保持一致，或促使其委派的董事在董事会行使表决权时与本公司委派的董事保持一致。因此，本公司认为对瑞金发电拥有控制权。

本公司管理层认为，上表所列的主要子公司对集团的本年业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分；无需将其余子公司信息列示，以免造成不必要的冗长。

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
珞璜电厂	40	106,716,930	131,713,100	1,091,243,723
北京热电	59	172,191,425	300,071,839	3,134,806,345
华赣（天津）能源	80	25,332,481		3,087,471,637
天津荆楚电力科技合伙企业（有限合伙）（“天津荆楚电力”）	70.05	-2,611,431	31,375,006	1,342,238,203
瑞金发电	50	90,716,739	284,873,411	1,078,774,139
天津应楚电力科技合伙企业（有限合伙）（“天津应楚电力”）	74.98	-31,990,340		1,526,783,320
山东发电	20	787,528,739	214,012,770	18,082,295,004
辽宁清洁能源	22.44	29,892,237		1,693,012,029
华闽（天津）能源合伙企业（有限合伙）（“华闽（天津）能源”）	80	108,713,770	124,726,282	175,584,000
天津龙兴电力科技合伙企业（有限合伙）（“龙兴电力科技”）	80	72,343,224	79,149,245	183,082,359
天津吉通电力科技合伙企业（有限合伙）（“天津吉通电力”）	79.88	65,547,420	110,422,366	115,043,032
南京如风电力发展合伙企业（有限合伙）（“南京如风电力”）	80	230,515,601	170,000,000	506,136,784
汕头市勒门电力科技合伙企业（有限合伙）（“汕头勒门电力”）	79.99	70,731,533	99,883,810	187,763,307

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

*上述子公司归属于少数股东的损益和期末少数股东权益余额包括子公司合并报表中归属于少数股东份额，而少数股东持股比例仅列示了持有子公司股权的少数股东所持比例。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
珞璜电厂	1,383,247,606	2,127,369,771	3,510,617,377	675,618,908	106,889,210	782,508,118	1,517,037,952	2,136,302,650	3,653,340,602	757,453,617	112,984,682	870,438,299
北京热电	1,669,579,685	5,173,667,987	6,843,247,672	1,404,618,327	125,398,250	1,530,016,577	1,302,040,340	5,227,184,108	6,529,224,448	873,217,901	129,499,440	1,002,717,341
华赣（天津）能源	1,422,340,575	2,712,385,989	4,134,726,564	254,300,861	21,103,451	275,404,312	1,213,985,681	2,795,054,071	4,009,039,752	155,130,092	21,165,011	176,295,103
天津荆楚电力	595,719,874	1,547,604,373	2,143,324,247	225,508,360	1,621,402	227,129,762	529,104,339	1,611,364,150	2,140,468,489	187,132,193	1,714,164	188,846,357
瑞金发电	947,293,342	5,408,197,632	6,355,490,974	1,884,883,119	2,313,059,577	4,197,942,696	866,354,818	5,672,070,054	6,538,424,872	1,527,949,723	2,460,691,591	3,988,641,314
天津应楚电力	554,015,693	1,742,860,514	2,296,876,207	239,537,260	21,097,348	260,634,608	616,537,641	1,722,463,827	2,339,001,468	239,581,671	22,649,719	262,231,390
山东发电	18,754,991,080	67,831,939,918	86,586,930,998	39,272,126,276	24,624,492,981	63,896,619,257	17,518,832,311	66,950,946,283	84,469,778,594	30,081,832,137	25,052,364,308	55,134,196,445
辽宁清洁能源	2,519,388,504	16,971,110,267	19,490,498,771	2,582,102,640	10,070,861,901	12,652,964,541	2,425,816,354	17,234,331,745	19,660,148,099	2,689,042,510	10,275,522,405	12,964,564,915
华闽（天津）能源	911,255,577	4,500,398,433	5,411,654,010	358,346,142	12,132,405	370,478,547	1,411,638,341	3,929,089,068	5,340,727,409	397,739,201	12,797,114	410,536,315
龙兴电力科技	644,974,614	2,444,998,872	3,089,973,486	470,029,167	30,281,567	500,310,734	688,149,367	2,430,104,161	3,118,253,528	569,822,673	31,661,666	601,484,339
天津吉通电力	441,734,258	5,563,686,263	6,005,420,521	293,236,611		293,236,611	440,647,133	5,498,712,872	5,939,360,005	294,238,169		294,238,169
南京如风电力	3,989,165,976	6,510,173,264	10,499,339,240	288,508,050	99,184,456	387,692,506	3,560,318,997	6,723,329,376	10,283,648,373	310,781,561	97,618,920	408,400,481
汕头勒门电力	300,272,343	6,930,898,764	7,231,171,107	512,524,758	83,904,839	596,429,597	215,332,178	7,052,987,627	7,268,319,805	621,951,980	83,129,771	705,081,751

单位：元 币种：人民币

子公司名称	本期发生额	上期发生额
-------	-------	-------

	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
珞璜电厂	1,583,411,372	266,792,325	266,792,325	573,497,251	2,516,931,450	299,597,378	299,597,378	910,109,250
北京热电	2,684,612,690	291,849,873	291,849,873	1,029,191,065	2,908,827,263	343,161,633	343,161,633	1,196,167,811
华赣（天津）能源	975,315,391	31,660,376	31,660,376	263,066,539	1,156,698,070	80,034,169	80,034,169	340,993,232
天津荆楚电力	480,885,485	-3,728,162	-3,728,162	14,150,684	481,832,131	10,135,985	10,135,985	155,017,044
瑞金发电	2,131,054,474	181,433,477	181,433,477	625,721,657	2,589,735,785	358,447,497	358,447,497	1,079,850,834
天津应楚电力	397,782,545	-42,663,015	-42,663,015	3,756,903	485,803,952	5,148,879	5,148,879	101,999,987
山东发电	13,043,080,848	1,168,625,710	1,067,025,084	3,620,288,589	14,969,541,675	1,289,738,736	1,087,297,646	3,618,158,841
辽宁清洁能源	745,460,686	133,209,613	133,209,613	689,772,796	686,637,584	71,502,114	71,502,114	268,632,726
华闽（天津）能源	1,122,613,562	111,431,614	111,431,614	130,369,340	1,263,442,250	223,638,232	223,638,232	354,388,757
龙兴电力科技	652,838,315	72,343,224	72,343,224	75,961,040	708,359,293	93,019,177	93,019,177	186,551,909
天津吉通电力	203,436,821	65,949,392	65,949,392	185,955,047	257,451,975	102,774,817	102,774,817	246,351,367
南京如风电力	543,885,154	230,529,475	230,529,475	163,484,151	578,245,488	267,878,335	267,878,335	186,074,226
汕头勒门电力	247,855,643	70,733,091	70,733,091	248,543,710	306,867,115	147,296,019	147,296,019	387,146,537

其他说明：
无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额	期初余额
合营企业		
-不重要的合营企业	3,126,763,350	2,970,893,865
联营企业		
-重要的联营企业	18,798,433,537	18,593,995,644
-不重要的联营企业	3,996,371,202	4,134,682,576
小计	25,921,568,089	25,699,572,085
减: 减值准备	309,072,139	309,072,139
合计	25,612,495,950	25,390,499,946

(1) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或 联营企业名 称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营 企业投资的会计处 理方法	注册资本
				直接	间接		
联营企业							
深圳能源(1)	广东省深圳 市	广东省深圳市	各种常规能源和新能源的 开发、生产、购销；投资和 经营能提高能源使用效益的 高科技产业	25.02		权益法	4,757,389,916
华能财务(2)	河北省雄安 新区	河北省雄安 新区	吸收成员单位的存款；对成 员单位办理贷款	20		权益法	7,000,000,000
邯峰发电(2)	河北省邯郸 市	河北省邯郸市	电力的生产和供应	40		权益法	1,975,000,000
集团燃料(2)	河北省雄安 新区	河北省雄安 新区	煤炭批发经营；进出口业务； 仓储服务；经济信息咨询	50		权益法	3,000,000,000
海南核电	海南省海口 市	海南省海口市	核电站的建设、运营和管理； 生产、销售电力及相关产品	30		权益法	5,173,109,200
石岛湾核电 (2)	山东省威海 市	山东省威海市	核电站项目的筹建；电力、 热力生产和供应业为主	22.50		权益法	6,243,000,000
天成融资租 赁(2)	天津市	天津市	融资租赁业务	20		权益法	4,050,000,000

注（1）深圳能源为深圳证券交易所上市公司，财务数据请参见其公开披露的财务报表。

注（2）华能集团之子公司。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

下表列示了本公司及其子公司重要联营企业的主要财务信息，这些联营企业的主要财务信息是在按投资时公允价值为基础的调整以及统一会计政策调整后的金额。此外，下表还列示了这些财务信息：

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	华能财务	邯峰发电	华能财务	邯峰发电
流动资产	36,753,132,225	1,010,429,366	34,063,327,633	965,677,081
非流动资产	35,849,718,711	1,564,333,374	26,322,455,582	1,574,127,432
资产合计	72,602,850,936	2,574,762,740	60,385,783,215	2,539,804,513
流动负债	62,751,194,080	294,272,689	50,311,912,000	346,301,529
非流动负债	37,087,531	13,468,334	66,814,945	13,718,334
负债合计	62,788,281,611	307,741,023	50,378,726,945	360,019,863
净资产	9,814,569,325	2,267,021,717	10,007,056,270	2,179,784,650
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	9,814,569,325	2,267,021,717	10,007,056,270	2,179,784,650
按持股比例计算的净资产份额	1,962,913,865	906,808,687	2,001,411,255	871,913,860
调整事项		293,082,350		293,082,348
对联营企业权益投资的账面价值	1,962,913,865	1,199,891,037	2,001,411,255	1,164,996,208
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	不适用	不适用	不适用	不适用
营业收入	624,572,148	1,035,381,838	615,877,077	1,110,309,232
净利润	296,375,138	109,282,574	281,114,230	65,507,266
其他综合收益	1,462,400		-900,369	
综合收益总额	297,837,538	109,282,574	280,213,861	65,507,266

本期收到的来自联营企业的股利	100,000,000			
	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	集团燃料	海南核电	集团燃料	海南核电
流动资产	8,357,904,604	2,558,613,229	7,783,963,738	2,555,403,032
非流动资产	2,700,333,143	14,807,253,813	2,677,429,129	15,293,963,305
资产合计	11,058,237,747	17,365,867,042	10,461,392,867	17,849,366,337
流动负债	6,975,092,703	5,761,657,613	6,182,548,376	5,900,984,033
非流动负债	170,911,424	6,551,660,352	232,068,718	6,919,013,164
负债合计	7,146,004,127	12,313,317,965	6,414,617,094	12,819,997,197
净资产	3,912,233,620	5,052,549,077	4,046,775,773	5,029,369,140
少数股东权益	457,251,027		448,300,527	
归属于母公司股东权益	3,454,982,593	5,052,549,077	3,598,475,246	5,029,369,140
按持股比例计算的净资产份额	1,727,491,296	1,515,764,723	1,799,237,623	1,508,810,742
调整事项	16,520,866	14,075,800	16,520,862	14,075,800
对联营企业权益投资的账面价值	1,744,012,162	1,529,840,523	1,815,758,485	1,522,886,542
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	不适用	不适用	不适用	不适用
营业收入	1,135,608,274	1,667,066,926	908,330,822	1,703,781,263
净利润	-31,179,943	10,619,865	9,426,838	203,103,395
其他综合收益	-6,532,064		-244,168	
综合收益总额	-37,712,007	10,619,865	9,182,670	203,103,395
本期收到的来自联营企业的股利	50,000,000			
	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	石岛湾核电	天成融资租赁	石岛湾核电	天成融资租赁

流动资产	363,063,679	19,033,216,432	2,644,693,818	19,611,642,182
非流动资产	25,207,799,935	48,187,567,685	23,133,929,710	47,455,310,549
资产合计	25,570,863,614	67,220,784,117	25,778,623,528	67,066,952,731
流动负债	5,230,059,105	23,277,251,205	5,689,119,021	26,540,262,272
非流动负债	14,015,813,518	33,940,300,357	13,764,513,518	30,502,481,824
负债合计	19,245,872,623	57,217,551,562	19,453,632,539	57,042,744,096
净资产	6,324,990,991	10,003,232,555	6,324,990,989	10,024,208,635
少数股东权益		1,739,283,235		1,739,283,245
归属于母公司股东权益	6,324,990,991	8,263,949,320	6,324,990,989	8,284,925,390
按持股比例计算的净资产份额	1,423,122,973	1,652,789,864	1,423,122,973	1,656,985,078
调整事项				
对联营企业权益投资的账面价值	1,423,122,973	1,652,789,864	1,423,122,973	1,656,985,078
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	不适用	不适用	不适用	不适用
营业收入		1,381,503,082		1,379,642,609
净利润		514,899,251		533,371,667
其他综合收益				-
综合收益总额		514,899,251		533,371,667
本期收到的来自联营企业的股利		101,697,593		106,944,857

其他说明

无

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期金额	期初余额/ 上期金额
合营企业：		
投资账面价值合计	3,126,763,350	2,970,893,865
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	108,834,833	155,861,104
--其他综合收益		
--综合收益总额	108,834,833	155,861,104
联营企业：		
投资账面价值合计	3,996,371,202	4,134,682,576
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-653,536	-6,550,490
--其他综合收益	-35,020,511	-9,490,478
--综合收益总额	-35,674,047	-16,040,968

其他说明

无

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认的前期累计损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
天津煤气化	-661,854,675	48,173	-661,806,502
边海铁路	-33,514,220	-8,589,628	-42,103,848
合计	-695,368,895	-8,541,455	-703,910,350

其他说明

无

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☒适用 ☐不适用

于 2026 年 6 月 30 日，其他应收款中包含应收政府补助款余额为人民币 198,688,498 元，主要为购煤补贴、供热补贴和环保补贴等补贴款，经查看政府文件并根据历史回收补贴款情况判断，回收风险较低。

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日，涉及政府补助的负债项目如下：

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期转入其他收益金额	本期转入营业外收入金额	其他减少	期末余额	与资产相关/与收益相关
递延收益	1,451,495,292	26,941,268	72,971,360		38,075,397	1,367,389,803	与资产相关
递延收益	59,924,594	700,291	41,567,629		17,995	19,039,261	与收益相关
合计	1,511,419,886	27,641,559	114,538,989		38,093,392	1,386,429,064	/

4、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助		
计入其他收益	72,971,360	92,664,104
与收益相关的政府补助		
计入其他收益	425,523,534	291,327,053
计入营业外收入	421,227	1,542,264
合计	498,916,121	385,533,421

其他说明：

无

十二、 与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

(1) 金融工具风险

本公司及其子公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括市场风险（包括汇率风险、价格风险和利率风险）、信用风险及流动性风险。本公司及其子公司的主要金融工具包括货币资金、衍生金融工具、其他权益工具投资、借款、应收票据、应收账款、应付票据、应付账款和应付债券。与这些金融工具相关的风险，以及本公司及其子公司为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

公司在董事会战略委员会和风险管理领导小组的领导下对包括财务风险在内的各种风险进行管理，并制定了风险管理的一般原则和针对特殊风险的管理政策。根据风险重要程度落实至公司各个层面进行识别和确认，定期汇总分析，保持良好的交流渠道。

中新电力及其子公司和香港能源之子公司如意巴基斯坦能源面临与在中国境内经营的实体不同的金融风险，具有一系列的控制措施将风险带来的成本以及控制风险的成本保持在一个可接受的水平。管理层对风险管理进行持续评估以保证达到风险与控制的平衡。中新电力及其子公司和香港能源之子公司如意巴基斯坦能源具有书面确定的政策及财务授权的权限并定期审核。该类财务权限通过设定企业合同和投资的审批权限以降低和消除经营风险。

(2) 市场风险

①汇率风险

本公司及其子公司于中国境内经营的实体存在长期外币借款，因而存在汇率风险。中新电力及其子公司所面临的汇率风险主要是由于其功能货币（新加坡元）外的美元货币资金、应收款项、应付款项及应付债券所带来的汇率风险。香港能源之子公司如意巴基斯坦能源所面临的汇率风险主要是由于其功能货币（巴基斯坦卢比）外的美元货币资金、长期应收款、应付款项及长期借款所带来的汇率风险。本公司及其子公司密切关注利率和外汇市场，以降低汇率风险。

于2026年6月30日，其他参数不变的情况下，如果人民币对美元的汇率降低/提高5%（2025年12月31日：5%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑收益/损失人民币0.16万元（确认2025

年度收益/损失：人民币 17.83 万元）。上述披露的敏感性区间是基于对过去一年相关汇率变动趋势的观察。

于 2026 年 6 月 30 日，其他参数不变的情况下，如果巴基斯坦卢比对美元的汇率降低/提高 5%（2025 年 12 月 31 日：5%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑收益/损失人民币 0.39 亿元（确认 2025 年度损失/收益：人民币 1 亿元）。上述披露的敏感性区间是基于管理层的经验及对未来的预期做出的。

于 2026 年 6 月 30 日，其他参数不变的情况下，如果新加坡元对美元的汇率降低/提高 10%（2025 年 12 月 31 日：10%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑收益/损失人民币 0.05 亿元（确认 2025 年度收益/损失：人民币 0.01 亿元）。上述披露的敏感性区间是基于管理层的经验及对未来的预期做出的。

中新电力及其子公司所面临的汇率风险也来自于其主要使用美元购买燃料。中新电力及其子公司使用远期外汇合同对其未来外币燃料采购合同所带来的预计汇率风险进行套期。详细情况请参见附注七、3。

香港能源及其子公司所面临的汇率风险主要来自于使用美元偿还长期借款。根据香港能源之子公司如意巴基斯坦能源与巴基斯坦中央购电局和巴基斯坦电力监管委员会确定的电价浮动机制，如巴基斯坦卢比对美元的汇率上升/下降，则电价相应下浮/上调，以此来规避巴基斯坦卢比对美元的汇率变动。

②价格风险

本公司及其子公司购买燃料面临价格风险。需特别说明的是中新电力及其子公司采用燃料掉期合同对燃料价格风险进行套期并将其划分为现金流量套期。详细请参见附注七、3。

权益工具投资价格风险是指本公司及其子公司持有的以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产的公允价值变动风险。详见附注七、18。

③利率风险

本公司及其子公司的利率风险主要来源于借款。浮动利率的借款使本公司及其子公司面临着现金流量利率风险。中新电力及其子公司已经与银行签订掉期合同，以对冲部分由于利率变动所带来的现金流量风险。

本公司及其子公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比率。于 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司短期借款及长期借款按固定利率和浮动利率披露见附注七、32 及 45。

本公司及其子公司持续监控利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及尚未付清的以浮动利率计算的带息债务利息支出，并对财务业绩产生不利影响。管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，包括在预计未来加息/减息时增加/减少固定利率长期债务。

于 2026 年 6 月 30 日，在其他参数不变的情况下，如果人民币借款的利率提高/降低 50 个基点（2025 年 6 月 30 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 5.71 亿元（2025 年 6 月 30 日：增加/减少人民币 5.32 亿元）；如果美元借款的利率提高/降低 50 个基点（2025 年 6 月 30 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.10 亿元（2025 年 6 月 30 日：增加/减少人民币 0.01 亿元）。上述披露的敏感性区间是基于对过去一年相关利率变动趋势的观察。中新电力及其子公司通过签订浮动利率转换为固定利率的掉期合约对冲其一项借款的现金流量利率风险，具体参见附注七、3 及 34。

(3) 信用风险

信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款、其他应收款、委托贷款、长期应收款和对子公司借款。对子公司借款所面临的最大信贷风险列示于资产负债表中的其他流动资产及其他非流动资产。

本公司及其子公司的货币资金存放于受监管的银行及金融机构，其中一大部分现金及现金等价物存放于一家为本公司关联方的非银行金融机构。本公司拥有该非银行金融机构的董事席位并行使董事职责，通常预期银行存款不存在重大信用风险。该等资产的最大信用风险的披露见附注十四、8。

对于应收账款，本公司及其子公司中国境内的大多数电厂均销售电力给该电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。存在最大与应收账款账面价值相等的信用风险，有关应收账款集中度风险的披露见附注七、5。该等电厂定期与各自相关的电网公司进行沟通并对应收款项余额进行持续监控，确保在财务报表中已提取足够的坏账准备。

根据财政部，国家发改委，国家能源局于2020年1月联合下发的财建〔2020〕4号《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，可再生能源电价补贴结算流程进一步简化，所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息，应收补贴款按照政府现行政策和财政部现行支付情况结算。没有具体的结算到期日。董事会认为，所有相关申请流程将在适当的时候完成，并且考虑到过去电网公司没有坏账经历，并且此类补贴由中国政府提供资金，应收补贴款可以完全收回。2020年1月20日，财政部、国家发展改革委、国家能源局印发了《可再生能源电价附加资金管理办法》（财建〔2020〕5号），同时明确2012年印发的《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》废止。新办法明确了按照以收定支的原则，由财政部确定新增可再生能源发电补贴总额，国家发改委、能源局确定各类需补贴的可再生能源发电项目新增装机规模。同时，纳入年度建设规模管理范围的存量项目经电网企业审核后纳入补助项目清单，并明确了纳入补助项目清单的具体条件。截至2026年6月30日，本公司及其子公司大部分相关项目已获批可再生能源补贴，部分项目正在申请审批中。

中新电力及其子公司获得的收入主要来自于由EnergyMarketCompanyPte.Ltd-EMC运营的新加坡国家电力市场，预计不会有高信贷风险。他们的收入还主要来自零售电力给家庭和各个行业的商业领域。新加坡子公司还与新加坡政府相关主体签订了就某些海水淡化项目相关的建设—经营—移交协议，该项目已处于经营阶段并已确认相对应的合同资产。预计该新加坡政府相关主体不会产生高信贷风险。

本公司之境外子公司如意巴基斯坦能源电费及租金收入均来自巴基斯坦中央电力采购局（CPPA-G）。本公司之子公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，详见附注七、5及附注七、9。

应收融资租赁款主要来自新加坡企业客户和CPPA-G。由于前述当地企业和政府机构有良好的信用记录且未发生历史信用损失，本公司认为这些应收款项具有较低的信用风险和违约风险。CPPA-G的融资租赁应收款由巴基斯坦政府根据该融资协议提供主权担保。本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收融资租赁款的预期信用损失。评估过程中考虑了巴基斯坦政府0.03%的违约风险。本年确认的与融资租赁应收款有关的预期信用损失，参见附注七、16。

对于应收账款、其他应收款及合同资产，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额，使用准备矩阵计算其预期信用损失准备。除应收售电款项电力销售外，本公司的历史信用损失经验并未表明不同客户群的损失模式存在显著差异，基于逾期状态的损失准备未在本公司的不同客户群之间进一步区分。除非信用风险显著增加，本公司对其他应收款的损失准备金的计量金额等于未来12个月的预期信用损失。

就子公司的借款，本公司能够定期取得全部子公司的财务报表，评估其经营成果和现金流量，以降低该等借款的信贷风险。

本公司之境外子公司中新电力与银行和金融机构等交易对手方签订衍生工具合同，交易对方须有良好的信用评级，本公司及其子公司管理层并不预期交易对方会无法履行义务。

(4) 流动性风险

流动性风险管理主要为确保本公司及其子公司有能力及按时支付所有负债。流动性储备包括每月末为偿还债务可供提取的信贷额度和现金及现金等价物。

本公司及其子公司通过生产经营资金收入及授信额度来保持灵活的资金供应。

资产负债表日后 12 个月之内需要支付的金融负债已经列示在资产负债表中的流动负债中。

(5) 资本管理

本公司及其子公司的资本管理目标是保障本公司及其子公司能持续营运，以为股东和其它权益持有人提供回报，同时维持最佳的资本结构以减低资金成本。

本公司及其子公司利用负债比率管理资本结构。此比率按照负债总额（流动负债和非流动负债之和）除以资产总额（如合并资产负债表列示）计算。本公司及其子公司截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间和 2025 年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。本公司及其子公司 2026 年 6 月 30 日负债比率为 65.87%（2025 年 12 月 31 日：65.26%）。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

√适用 □不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
商品套期保值业务	采用天然气固定价格互换合约管理天然气的预期采购面临的价格风险。	本公司之子公司为燃气机组，因此需要对天然气进行采购，其预期采购存在价格变动风险。	本公司之子公司生产所需天然气与天然气固定价格互换合约中对应的天然气相同，套期工具（天然气互换合约）和被套期项目（天然气的预期采购）的基础变量相同，本公司之子公司通过定性分析，确定套期工具与被套期项目的数量比例为 1：1。	预期套期高度有效	相应套期活动有效对冲了天然气预期采购的价格风险，针对此类套期活动本公司之子公司采用现金流量套期进行核算。
外汇套期保值业务	采用美元固定汇率互换合约管理以美元结算的燃料采购	本公司之子公司为燃气机组，因此需要对天然气进行采购，采购结算币种为美元；本公司之子公司	本公司之子公司采购天然气所需美元以及美元债还本付息所需美元与外汇互换合约中对应的美元金额相同，套期工具（外汇互换合约）和被套期项目（美元需求）的基础变量相同，本公司之子公司通过定性分	预期套期高度有效	相应套期活动有效对冲了美元预期换汇的价格风险，针对此类套期活动本公司之子公司采用现金流量套期进行核算。

	及美元 债还本 付息所 面临的 价格风 险和汇 率风险。	存在美元债 需还本付息。 因此预期未 来美元汇率 存在变动风 险。	析，确定套期工具与被套期 项目的数量比例为 1：1。		
贷款 利率 套期 保值 业务	采用多 头利率 互换合 约管理 浮动利 率债务 造成的 风险。	目前本公司 之子公司借 款为浮动利 率借款，预期 未来利率存在 上涨风险。	本公司之子公司利率互换 合约中，换入浮动利率金额 与浮动利率借款的借款利 息相同，套期工具（利率互 换合约）和被套期项目（浮 动利息需求）的基础变量相 同，本公司之子公司通过定 性分析，确定套期工具与被 套期项目的数量比例为 0.8：1。	预期套期 高度有效	相应套期活动有 效对冲了浮动利 率上涨风险，针对 此类套期活动本 公司之子公司采 用现金流量套期 进行核算。

其他说明

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	已确认的被套期项目账面 价值中所包含的被套期项 目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源
套期风险类型		
商品价格风险	不适用	2026 年 1-6 月当期开展的套期业务中，均为有效套期，未发现重大无效套期情况。套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。
汇率风险	不适用	2026 年 1-6 月当期开展的套期业务中，均为有效套期，未发现重大无效套期情况。套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。
利率风险	不适用	2026 年 1-6 月当期开展的套期业务中，存在因被套期项目未能全额提款导致的无效套期部分，其余均为有效套期。套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。

其他说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是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。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
◆持续的公允价值计量				
衍生金融资产				
(1)用作套期的衍生工具		180,115,214		180,115,214
(2)其他权益工具投资			478,759,793	478,759,793
持续以公允价值计量的资产总额		180,115,214	478,759,793	658,875,007
衍生金融负债				
(1)用作套期的衍生工具		460,503,983		460,503,983
持续以公允价值计量的负债总额		460,503,983		460,503,983

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☒适用 ☐不适用

在活跃市场中交易的金融工具的公允价值根据资产负债表日的市场报价确定。当报价可实时和定期从证券交易所、交易商、经纪、业内人士、定价服务者或监管机构获得，且该报价代表基于公平交易原则进行的实际和常规市场交易报价时，该市场被视为活跃市场。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行卖盘价。此等金融工具列示在第一层级。于 2026 年 6 月 30 日，无列入第一层级的公允价值计量的资产和负债。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

没有活跃市场的金融工具的公允价值利用估值技术确定。估值技术尽量利用可获得的可观测市场数据，尽量少依赖主体的特定估计。当确定某项金融工具的公允价值所需的所有重大数据均为可观测数据时，该金融工具列入第二层级。如一项或多项重大资料并非基于可观测市场资料获得，则该金融工具列入第三层级。

确定金融工具价值的特定估值技术包括：

- 外汇远期合约和燃料掉期合约基于同类型工具的市场报价或交易商报价。
- 利率掉期合约的公允价值根据可观测收益率曲线，按估计未来现金流量的现值计算。

列入第二层级的金融工具包括外汇远期合约、燃料掉期合约、利率掉期合约。

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

√适用 □不适用

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如下：

列入第三层级的金融工具主要是本公司及其子公司持有的未上市股权投资。本公司及其子公司对重大投资采用上市公司比较法估值技术确定其公允价值。本公司及其子公司对赣龙铁路使用主要的不可观察输入值为平均市净率和缺乏流动性折扣。平均市净率越高，公允价值越高，折扣越高，公允价值越低。

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

√适用 □不适用

(1) 持续的第三层次公允价值计量项目的调节信息

如下为第三层次公允价值计量的重要不可观察输入值概述：

若平均市净率增加/减少 10%，将导致本公司其他权益工具投资公允价值增加/减少人民币 17,495,077 元；若流动性折价增加/减少 10%，将导致本公司其他权益工具公允价值减少/增加人民币 3,852,985 元。

持续的第三层次公允价值计量的调节信息如下：

项目	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
其他权益工具投资		
期初余额	481,759,793	589,919,597
本期增加		1,000,000
本期售出	3,399,207	105,000
公允价值变动计入其他综合收益	399,207	-109,054,804
期末余额	478,759,793	481,759,793

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

☐适用 ☒不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☐适用 ☒不适用

9、 其他

☒适用 ☐不适用

本公司及其子公司认为应收票据、应收账款、其他应收款、其他流动资产和长期应收款扣除减值准备、应付票据及应付账款、其他应付款、短期借款及其他流动负债的账面价值与其公允价值基本一致。作为披露目的金融负债的公允价值的估计按合同规定未来的现金流量以本公司及其子公司可以获得的类似金融工具的现行市场利率折现计算。

于 2026 年 6 月 30 日，长期借款（包括一年内到期部分）与应付债券（包括一年内到期部分）的公允价值分别约为人民币 1,852.52 亿元和人民币 505.94 亿元(2025 年 12 月 31 日:人民币 1,861.51 亿元和人民币 519.75 亿元)。于 2026 年 6 月 30 日，此等债务的账面价值分别约为人民币 1,855.91 亿元和人民币 505.94 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 1,863.87 亿元和人民币 519.75 亿元）。

十四、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

☒适用 ☐不适用

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(%)
华能集团	河北省	实业投资经营及管理；电源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力 - 热力的生产、销售；从事信息、交通运输、新能源、环保相关产业及产品的开发、投资、建设、生产及销售	3,527,698.29 万人民币	13.95	13.95
华能开发	河北省	投资建设经营管理电厂，开发投资经营以出口为主的其他相关企业	45,000 万美元	32.28	32.28

本企业的母公司情况的说明

华能集团所持股份中包括华能集团之两家注册于香港的全资子公司持 H 股比例约为 3.85%；华能集团之一家境内基金天津华人投资管理有限公司华能结构调整 1 号基金持 A 股比例约为 0.20%。本企业最终控制方是华能集团。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本公司及其子公司的情况详见附注十、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、3

√适用 □不适用

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本公司关系
集团燃料及其子公司	本公司之联营公司及华能集团之子公司
邯峰发电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
天津煤气化	本公司之联营公司及华能集团之子公司
华能财务	本公司之联营公司及华能集团之子公司
清能院	本公司之联营公司及华能集团之子公司
石岛湾核电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
天成融资租赁	本公司之联营公司及华能集团之子公司
长江环保	本公司之联营公司及华能集团之子公司
瑞宁航运	本公司之联营公司及华能集团之子公司
霞浦核电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
供应链平台	本公司之联营公司及华能集团之子公司
兴港电力	本公司之联营公司
东山中石油	本公司之联营公司
苏高新能源	本公司之联营公司
瑞安华瓯	本公司之联营公司
珞瑜环保	本公司之联营公司
鲁银新能源	本公司之联营公司
金水湖供水	本公司之联营公司
中煤宝山	本公司之联营公司
达清新能源	本公司之联营公司
时代航运	本公司之合营公司
营口港	本公司之合营公司
江苏南通发电	本公司之合营公司
山东鲁意	本公司之合营公司
济宁华源	本公司之合营公司
吉林可再生	本公司之合营公司
石家庄洁源	本公司之合营公司

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
华能招标有限公司	同系子公司
华能置业有限公司及其子公司	同系子公司

华能资本服务有限公司及其子公司	同系子公司
华能能源交通产业控股有限公司及其子公司	同系子公司
西安热工研究院有限公司及其子公司	同系子公司
华能新能源股份有限公司及其子公司	同系子公司
华能煤业有限公司及其子公司	同系子公司
华能甘肃能源开发有限公司及其子公司	同系子公司
天津华能杨柳青热电实业有限公司及其子公司	同系子公司
北方联合电力有限责任公司及其子公司	同系子公司
华能核电开发有限公司及其子公司	同系子公司
华能内蒙古东部能源有限公司及其子公司	同系子公司
华能陕西发电有限公司及其子公司	同系子公司
华能江苏能源开发有限公司及其子公司	同系子公司
华能招采数字科技有限公司	同系子公司
海宁华能科创创业投资合伙企业（有限合伙）及其子公司	同系子公司
中国华能集团香港有限公司及其子公司	同系子公司
华能澜沧江水电股份有限公司及其子公司	同系子公司
中国华能集团香港财资管理控股有限公司及其子公司	同系子公司
华能宁夏能源有限公司及其子公司	同系子公司
华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司及其子公司	同系子公司
华能核能技术研究院有限公司	同系子公司
华能工融二号（天津）股权投资基金合伙企业（有限合伙）及其子公司	同系子公司
华能曹妃甸港口有限公司	同系子公司
华能松原热电有限公司	同系子公司
华能集团技术创新中心有限公司	同系子公司
北京市昌平华能培训中心及其子公司	同系子公司

其他说明

*同系子公司为华能集团子公司中本公司及其子公司外的其他公司。附注十四、5、附注十四、6、附注十四、7 和附注十四、8 披露时，将既是联营公司又是同系子公司的交易额和余额列示在本公司之同系子公司披露。

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华能集团	接受技术服务、工程承包及其他服务	21,710	

同系子公司	接受技术服务、工程承包及其他服务	915,987,819	908,705,801
同系子公司	购买燃料和运力	26,580,514,197	20,965,734,753
同系子公司	采购辅助设备和产品	260,393,111	374,015,562
同系子公司	购买碳减排资源及相关服务	10,057,057	17,532
同系子公司	购买热力产品及相关服务	121,164,926	45,640,875
同系子公司	其他采购	39,461,762	41,046,684
本公司之合营公司	接受技术服务、工程承包及其他服务	1,066,038	1,855,755
本公司之合营公司	购买燃料和运力	139,586,779	129,053,224
本公司之合营公司	采购辅助设备和产品	2,857	
本公司之联营公司	购买燃料和运力	797,430,115	886,094,093

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
华能集团	提供技术服务、工程承包及其他服务	35,840,173	87,591,836
华能开发	提供技术服务、工程承包及其他服务	443,670	
同系子公司	售热	27,836,260	29,334,691
同系子公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	183,644,800	126,696,956
同系子公司	煤炭运输及装卸	1,292,807	1,027,129
同系子公司	销售碳减排资源及相关服务	22,924,528	28,580,755
同系子公司	销售产品及相关服务		3,458
本公司之合营公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	90,584,004	49,891,676
本公司之合营公司	出售燃料和运力	1,893,490	
本公司之联营公司	售热	14,765,384	26,517,874
本公司之联营公司	销售产品及相关服务	2,093,450	2,409,462
本公司之联营公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	426,683,773	430,022

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

与关联方的交易均以交易双方同意的价格和条款执行，按照一般商务条款或更佳条款，参考普遍的地方市场条件定价。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
本公司之联营企业	华能国际	电力资产、非电资产	2026/1/1	2026/12/31	注 1	1,302,830

华能集团	华能国际	电力资产、非电资产	2024/1/1	2026/12/31	注 1	3,052,613
同系子公司	华能国际	电力资产、非电资产	2025/7/1	2028/6/30	注 1	141,801,542
本公司之合营企业	华能国际	电力资产、非电资产	2026/1/1	2026/12/31	注 1	9,740,566

关联托管/承包情况说明

√适用 □不适用

注：委托管理电力资产和受托管理电力资产管理费用的标准主要参考本公司单位装机容量的管理成本及委托管理电力资产和受托管理电力资产的装机容量而厘定。

本公司委托管理/出包情况表：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
华能国际	华能集团	电力资产、非电资产	2024/1/1	2026/8/15	注 1	7,459,000
华能国际	同系子公司	电力资产、非电资产	2026/1/1	2026/8/15	注 1	8,600,000

关联管理/出包情况说明

√适用 □不适用

注：委托管理电力资产和受托管理电力资产管理费用的标准主要参考本公司单位装机容量的管理成本及委托管理电力资产和受托管理电力资产的装机容量而厘定；而委托管理煤炭资产管理费用的标准主要参考华能集团过往相关单位煤矿产能的管理成本，以及委托管理煤炭资产目前尚处于建设期可收取的管理费而厘定。

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
华能集团	办公楼	558,963	552,412
本公司之合营公司	土地	7,362,785	3,627,616
同系子公司	办公楼	6,281,129	6,258,837
同系子公司	机器设备	106,549	154,867
本公司之联营企业	办公楼		194,487
本公司之联营企业	机器设备		42,110
合计		14,309,426	10,830,329

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期金额					上期金额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	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
华能开发	机器设备	4,084,482					37,752,937				
华能开发	土地			2,103,944	678,739		487,321		2,103,944	696,173	
华能开发	办公楼			8,356,485	963,670		3,979,279				

同系子 公司	办公楼	23,220,859		41,526,399	2,592,940		45,867,939		32,399,926	1,553,624	
同系子 公司	土地										
同系子 公司	机器设备					158,178,609					346,259,922
合计		27,305,341		51,986,828	4,235,349	158,178,609	88,087,476		34,503,870	2,249,797	346,259,922

关联租赁情况说明
☐适用 ☒不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
同系子公司	12,173,487	2023/12/5	2027/5/15	否

注：集团燃料曾就瑞宁航运与工银金融租赁有限公司的货船融资租赁业务提供担保，海南发电按照持有的瑞宁航运的股权比例 40%提供反担保。截至 2026 年 6 月 30 日，海南发电对集团燃料的反担保金额为人民币 12,173,487 元。

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

√适用 □不适用

2026 年 6 月 30 日，本公司无作为被担保方的关联方担保情况。

(5) 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
同系子公司	13,113,038,045	2020-04-14	2038-12-26	无
偿还				
同系子公司	14,667,412,866	2017-12-12	2038-10-30	无

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7) 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,447,352	3,505,632

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
贷款利息支出		
华能集团	15,597,011	3,721,111
本公司之合营公司	4,756,997	5,275,950
同系子公司	261,320,981	200,548,038
委托贷款利息收入		
同系子公司	140,181	

关联方向本公司之子公司投入资本		
同系子公司	72,539,215	71,522,800
对外投资		
本公司之联营公司	50,567,000	51,800,000
本公司之合营公司	38,431,373	
收回委托贷款		
同系子公司	49,900,000	
信托贷款利息支出		
同系子公司	231,436,285	230,144,723
处置联营公司股权		
本公司之联营公司	188,137,739	

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	同系子公司	600,000			
应收账款	同系子公司	76,385,131		63,820,462	
	本公司之联营公司	7,959,386		10,456,699	
	本公司之合营公司	104,917,771		103,321,708	
预付账款	本公司之联营公司	34,109,871		168,215,764	
	本公司之合营公司			16,252,113	
	同系子公司	471,861,762		715,417,421	
	华能集团			893,181	
其他应收款	华能集团	69,255,392		76,444,160	
	华能开发	931,936		701,067	
	同系子公司	544,567,961		569,184,646	
	本公司之合营公司	55,735,774		63,187,348	
	本公司之联营公司	166,967,981		1,193,464	
应收股利	同系子公司	150,000,000			
	本公司之合营公司	57,500,000		107,500,000	
	本公司之联营公司	8,471,868		8,471,868	
其他流动资产	同系子公司	28,582,863		65,036,979	
长期应收款	同系子公司	1,970,904		2,161,013	
一年内到期的非流动资产	同系子公司	419,936		324,337	
在建工程	同系子公司	2,534,741		9,857,532	
其他非流动资产	同系子公司			12,270,317	

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	华能集团		
	同系子公司	9,310,180,800	10,854,573,738
应付票据	同系子公司	1,983,989,829	2,928,387,691

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	联营企业	100,000,000	
应付账款	华能集团	30,172	16,719
	同系子公司	6,329,096,063	6,640,292,920
	本公司之合营公司	47,859,116	100,319,937
	本公司之联营公司	20,143,342	45,281,661
合同负债	华能集团	18,932,404	24,180,279
	华能开发	253,222	
	同系子公司	37,007,014	25,432,122
	本公司之联营公司	2,684	3,505,113
	本公司之合营公司	117,924	
其他应付款	华能集团	23,311,740	17,970,474
	华能开发	14,305,728	4,413,244
	同系子公司	2,535,182,881	2,656,646,577
	本公司之合营公司	54,500	1,992,465
	本公司之联营公司	5,688,679	3,677,358
其他非流动负债（包含一年内到期）	同系子公司	861,426,396	874,917,223
其他流动负债	同系子公司	128,206,661	129,592,982
长期借款（包含一年内到期）	华能集团	890,318,656	890,425,683
	同系子公司	11,096,313,614	11,094,792,612
	本公司之合营公司	193,937,824	189,180,826
租赁负债	同系子公司	186,550,939	28,882,973
长期应付款	同系子公司	67,269,940	112,576,574

(3) 其他项目

☐适用 ☒不适用

7、 关联方承诺

☒适用 ☐不适用

以下为本公司及其子公司于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的与关联方有关的承诺事项：

(1) 资本性支出承诺

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
华能集团	1,065,000	1,065,000
同系子公司	3,203,212,292	2,557,953,296
本公司之联营公司	3,050,000	2,980,000
合计	3,207,327,292	2,561,998,296

(2) 燃料及运力采购承诺

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
同系子公司	14,320,596,692	2,984,801,929
本公司之合营公司	208,183,734	85,103,168
本公司之联营公司	1,760,000,000	833,861,266
合计	16,288,780,426	3,903,766,363

8、其他

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
存放于华能财务的活期存款	16,366,397,186	14,535,524,339

于 2026 年 6 月 30 日，上述存款的年利率为 0.15%至 1.95%(2025 年 12 月 31 日：0.15%至 1.95%)。2026 年 1-6 月于华能财务处收取的利息金额人民币 67,270,296 元。与华能财务发放委托贷款、开具电子票据及履约保函等业务相关的手续费金额人民币 9,454,418 元，与华能财务承兑的汇票手续费金额为人民币 301,859 元。

十五、股份支付

1、各项权益工具

(1) 明细情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐ 适用 ☒ 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐ 适用 ☒ 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐ 适用 ☒ 不适用

4、本期股份支付费用

☐ 适用 ☒ 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

☐ 适用 ☒ 不适用

6、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

☒ 适用 ☐ 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本性支出承诺事项

本公司及其子公司于 2026 年 6 月 30 日主要与发电设施的建设工程及更新改造工程项目有关的并未在资产负债表上确认的已签约工程合同合计约为人民币 611.75 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 613.54 亿元）。

(2) 燃料采购承诺

本公司及其子公司于 2026 年 6 月 30 日主要的燃煤采购合同承诺约为人民币 261.40 亿元（2025 年 12 月 31 日：人民币 150.40 亿元）。

此外，本公司及其子公司与供应商签订的其他长期燃料（天然气）供应协议仅规定了最低、最高或预计采购量，并约定相关合同终止条件。天然气相关采购承诺如下：

	期间	期末账面余额	
		采购量	预计单位价格
中海石油气电集团有限责任公司	2023-2026	2.22 亿立方米/年*	2.66 元/立方米
	2026-2027	3.80 亿立方米/年	2.25 元/立方米
北京市燃气集团有限责任公司	2025-2028	165336 万立方米/年	2.27-2.45 元/立方米
中国石油天然气股份有限公司	2026-2027	3698 万立方米/年	3.15 元/立方米
	2025-2035	62000 万立方米/年*	2.85 元/立方米
东山中石油	2026-2027	47560 万立方米/年	3.21 元/立方米
其他供应商			
	2026	107.16-127.16 BBtu**/天	约 107000 元/BBtu
	2027	107.16-127.16 BBtu**/天	约 108000 元/BBtu
	2028	107.16-131.40 BBtu**/天	约 110000 元/BBtu
	2029	60.00-102.40 BBtu**/天	约 97000 元/BBtu
	2030	60 BBtu**/天	约 95000 元/BBtu

*此处为最高采购量，其余为最低或预计采购量（若无特别说明）。

**BBtu 为 10 亿英国热量单位。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

本公司对外提供担保事项

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
	本公司	本公司
对 SSPL 的债券提供担保	2,043,270,000	2,108,640,000
对华能云南滇东能源有限责任公司贷款提供担保	409,595,509	416,485,836
对云南滇东雨汪能源有限公司贷款提供担保	989,751,706	960,498,027

上述担保对本公司的经营无重大财务影响。

本公司子公司之间的担保情况参见附注七、45。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

√适用 □不适用

华能盛东如东海上风电 400MW 海上风电场项目船舶触碰损害责任纠纷

公司所属盛东如东海上风电负责建设、运营 400MW 海上风电场项目。2019 年 4 月 18 日，盛东如东海上风电与中交第三航务工程局有限公司（“中交三航局”）签订施工合同，由中交三航局承担海上风电场的工程建设施工并负责施工安全管理。2019 年 8 月 1 日，中交三航局与南通市海

洋水建工程有限公司（“南通水建”）签订《船舶租赁合同》，约定中交三航局租赁由南通水建提供的“稳强8号”轮作为施工作业船舶进行施工，租用期间“稳强8号”轮和在船人员的安全由南通水建负责。

2019年9月22日，“稳强8号”轮在南通沿海盛东如东400MW海上风电场32#桩基附近海域锚泊抗台，受风、浪、潮影响，锚钢索断裂，走锚并触碰南通港洋口港区陆岛通道管线桥。事故造成管线桥、所承载管线和“稳强8号”轮不同程度受损，构成较大等级水上交通事故。

上述事故衍生出三起诉讼案件，案涉标的额约人民币7.03亿元，盛东如东海上风电与其他多家企业作为共同被告。结合律师的专业意见，盛东如东海上风电已从多方面论证不应承担任何侵权责任，考虑到涉案标的较大，其他主体可能享有海事赔偿责任限制等情况，盛东如东海上风电就此事项于2023年计提预计负债人民币0.70亿元。2024年4月，上海海事法院对本案作出一审判决，判令盛东如东海上风电公司无责任。原告不服一审判决，提起上诉申请二审。2024年9月，上海市高级人民法院进行二审判决，裁定驳回上诉，维持原判。

2025年5月，盛东如东海上风电收到再审申请书、应诉通知书等材料。

2025年8月，中华人民共和国最高人民法院出具民事裁定书，驳回原告的再审申请。

2025年11月，原告向上海市人民检察院提起抗诉申请，2026年1月22日，盛东如东收到上海市人民检察院受理通知书，案件进入审查阶段。

2026年7月14日，上海市人民检察院作出《不支持监督申请决定书》，决定不支持原告的监督申请。

盛东如东海上风电判断，后续承担民事赔偿责任的可能性极小，盛东如东海上风电于本期转回2023年计提的预计负债。

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2) 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☐适用 ☒不适用

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

☒适用 ☐不适用

本公司董事和一些高级管理人员-高级管理层行使主要经营决策制定者的职能。高级管理层审阅本公司及其子公司内部报告，以评价经营分部的业绩及分配资源。本公司基于该类内部报告确定经营分部。

本公司的经营分部分为中国电力分部、境外电力分部和其他分部。中国电力分部在中国投资、建设、经营管理电厂。境外电力分部在新加坡及巴基斯坦投资、建设、经营管理电厂以及向市场销售电力。其他分部主要在中国经营港口和运输业务。

高级管理层基于经调整的当期税前利润评价分部业绩。该经调整的当期税前利润剔除了其他权益工具投资的股利收益，对华能财务的投资收益以及总部行使集中管理与资源分配职能有关的经营成果。

经营分部资产不包括预付所得税、递延所得税资产、对华能财务的投资、其他权益工具投资以及不归属于任何经营分部的与总部行使集中管理与资源分配职能有关的资产（“总部资产”），经营分部负债不包括当期所得税负债、递延所得税负债以及不归属于任何经营分部的与总部行使集中管理与资源分配职能有关的负债（“总部负债”）。上述不符合经营分部定义的资产及负债列示为分部资产及分部负债调节至资产负债表中总资产及总负债之调节项。

(2) 报告分部的财务信息

☒适用 ☐不适用

2026 年 1-6 月：

单位：元 币种：人民币

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
总收入	94,390,936,812	12,327,284,225	475,685,349	107,193,906,386
分部间交易收入			-284,880,515	-284,880,515
对外交易收入	94,390,936,812	12,327,284,225	190,804,834	106,909,025,871
分部经营成果	10,138,900,109	1,195,913,671	141,509,050	11,476,322,830

利息收入	62,723,913	86,826,648	1,313,727	150,864,288
利息费用	-3,289,976,713	-263,491,963	-30,363,721	-3,583,832,397
当期资产减值损失	-408,582	34,054		-374,528
当期信用减值损失	1,998,443	-2,631,692		-633,249
折旧及摊销费用	-13,490,559,654	-316,903,734	-143,176,219	-13,950,639,607
处置非流动资产的净收益	309,089,321	5,774,348	-3,494	314,860,175
合营及联营企业投资收益	570,223,746		95,014,956	665,238,702
所得税费用	-1,925,437,562	-198,837,743	-6,553,362	-2,130,828,667

2025 年 1-6 月：

单位：元 币种：人民币

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
总收入	100,139,539,912	11,739,207,221	433,902,698	112,312,649,831
分部间交易收入			-280,567,167	-280,567,167
对外交易收入	100,139,539,912	11,739,207,221	153,335,531	112,032,082,664
分部经营成果	12,881,158,133	1,804,641,403	110,202,049	14,796,001,585
利息收入	76,705,547	109,535,316	484,991	186,725,854
利息费用	-3,087,099,773	-378,205,095	-36,512,187	-3,501,817,055
当期资产减值损失	-256,643,674	210,281		-256,433,393
当期信用减值损失	913,929	-4,706,419		-3,792,490
折旧及摊销费用	-12,725,881,204	-339,571,390	-132,194,753	-13,197,647,347
处置非流动资产的净收益	95,910,073	9,034,150		104,944,223
合营及联营企业投资收益	586,813,042		99,715,705	686,528,747
所得税费用	-2,207,384,064	-242,937,043	-4,606,949	-2,454,928,056

单位：元 币种：人民币

	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	总计
2026 年 6 月 30 日				
分部资产	562,428,354,456	39,088,042,200	10,847,197,781	612,363,594,437
其中：				
非流动资产（不含金融资产、递延所得税资产）本年增加	15,582,877,449	2,456,065,508	212,605,863	18,251,548,820
对联营公司投资	14,820,919,899		5,701,898,836	20,522,818,735
对合营公司投资	1,916,716,509		1,210,046,841	3,126,763,350
分部负债	-386,266,584,857	-15,018,181,778	-2,400,914,712	-403,685,681,347
2025 年 12 月 31 日				
分部资产	556,294,327,380	39,069,838,503	10,752,931,749	606,117,097,632
其中：				
非流动资产（不含金融资产、递延所得税资产）本年增加	63,211,326,947	499,260,957	174,518,688	63,885,106,592
对联营公司投资	14,643,542,543		5,774,652,283	20,418,194,826
对合营公司投资	1,844,261,856		1,126,632,009	2,970,893,865
分部负债	-378,269,519,589	-15,335,400,272	-2,662,311,219	-396,267,231,080

将分部经营结果调节至税前利润：

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
分部经营结果	11,476,322,830	14,796,001,585
调节项：		
与总部有关的亏损	-81,316,293	-90,212,697
华能财务投资收益	61,160,491	56,222,846
其他权益工具投资的投资收益		
税前利润	11,456,167,028	14,762,011,734

将分部资产调节至总资产：

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
分部资产	612,363,594,437	606,117,097,632
调节项：		
对华能财务的投资	1,962,913,865	2,001,411,255
递延所得税资产	2,426,806,276	2,810,399,945
预付当期所得税	180,378,307	182,305,221
其他权益工具投资	478,759,793	481,759,793
总部资产	185,753,331	196,853,047
合并资产负债表中总资产	617,598,206,009	611,789,826,893

将分部负债调节至总负债：

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
分部负债	-403,685,681,347	-396,267,231,080
调节项：		
当期所得税负债	-1,015,957,792	-984,097,646
递延所得税负债	-1,787,379,050	-1,703,211,148
总部负债	-337,977,282	-317,204,885
合并资产负债表中总负债	-406,826,995,471	-399,271,744,759

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

☐适用 ☒不适用

(4) 其他说明

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	报告分部合计	总部	对华能财务的投资收益	总计
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
营业收入	106,909,025,871			106,909,025,871
利息收入	150,864,288			150,864,288
利息费用	-3,583,832,397			-3,583,832,397
折旧及摊销费用	-13,950,639,607	-2,942,217		-13,953,581,824

当期资产减值损失	-374,528			-374,528
当期信用减值损失	-633,249			-633,249
处置非流动资产的净收益	314,860,175			314,860,175
合营及联营企业投资收益	665,238,702		61,160,491	726,399,193
所得税费用	-2,130,828,667			-2,130,828,667
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
营业收入	112,032,082,664			112,032,082,664
利息收入	186,725,854			186,725,854
利息费用	-3,501,817,055			-3,501,817,055
折旧及摊销费用	-13,197,647,347	-12,597,209		-13,210,244,556
当期资产减值损失	-256,433,393			-256,433,393
当期信用减值损失	-3,792,490			-3,792,490
处置非流动资产的净收益	104,944,223			104,944,223
合营及联营企业投资收益	686,528,747		56,222,846	742,751,593
所得税费用	-2,454,928,056			-2,454,928,056

地区信息：

①外部收入位于下列国家中：

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
中国	94,581,741,646	100,292,875,443
巴基斯坦、新加坡	12,327,284,225	11,739,207,221
合计	106,909,025,871	112,032,082,664

本公司及其子公司对外交易收入的区域划分是依据电力输送、产品销售以及服务提供的所在地确定的。

②非流动资产（不含金融资产及递延所得税资产）位于下列国家中：

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
中国	490,392,323,811	487,862,983,347
巴基斯坦、新加坡	21,356,459,361	22,290,310,849
合计	511,748,783,172	510,153,294,196

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

③本公司及其子公司对外交易收入中比例等于或大于 10%的主要客户资料如下：

单位：元 币种：人民币

	截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月期间		截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间	
	金额	比例	金额	比例
国网山东省电力公司	12,618,397,886	11.80%	13,697,220,718	12.23%

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	2,224,427,378	2,334,221,154
1 至 2 年	128,755,654	192,788,145
2 至 3 年	165,022,927	
3 至 4 年		421,339,933
4 至 5 年	421,339,933	
小计	2,939,545,892	2,948,349,232
减：坏账准备	46,998,299	46,998,299
合计	2,892,547,593	2,901,350,933

(2) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	584,727,083	19.89	46,998,299	8.04	537,728,784
按组合计提坏账准备	2,354,818,809	80.11			2,354,818,809
合计	2,939,545,892	100.00	46,998,299		2,892,547,593

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	584,727,083	19.83	46,998,299	8.04	537,728,784
按组合计提坏账准备	2,363,622,149	80.17			2,363,622,149
合计	2,948,349,232	100.00	46,998,299		2,901,350,933

按单项计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由	账面余额	坏账准备
营口经济技术开发区华源热力供暖有限公司	584,727,083	46,998,299	8.04	部分无法收回	584,727,083	46,998,299

合计	584,727,083	46,998,299			584,727,083	46,998,299
----	-------------	------------	--	--	-------------	------------

按单项计提坏账准备的说明：

☒适用 ☐不适用

本公司本期末按单项计提坏账准备的主要为对存在债务困难的供热客户的应收款。

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：

单位：元 币种：人民币

名称	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率	整个存续期预期信用损失
应收电费	1,834,956,097		
应收热费	519,862,712		
合计	2,354,818,809		

按组合计提坏账准备的说明：

☒适用 ☐不适用

(i) 截至 2026 年 6 月 30 日和 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间按组合计提坏账准备的确认标准及说明：

根据本公司的产品类型和客户类型情况，本公司以应收电费、应收热费及其他款项三类组合评估信用减值损失。

(ii) 截至 2026 年 6 月 30 日和 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间应收账款预期信用损失的评估：

本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备，并以逾期天数与违约损失率为基础计算其预期信用损失。

违约损失率基于过去 3-5 年的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本公司所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。基于违约损失率，2026 年 6 月 30 日本公司对未逾期的未计提坏账准备的应收账款和已逾期的未计提坏账准备的应收账款进行评估，未发现重大的逾期信用损失。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	46,998,299					46,998,299
合计	46,998,299					46,998,299

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日,余额前五名的应收账款分析如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
营口经济技术开发区华源热力供暖有限公司	584,727,083	19.89	46,998,299
国网山东省电力有限公司	471,553,749	16.04	
国网上海市电力有限公司	363,485,160	12.37	
国网辽宁省电力有限公司	359,329,506	12.22	
国网河北省电力有限公司	286,119,246	9.73	
合计	2,065,214,744	70.25	46,998,299

其他说明

无

其他说明：

□适用 √不适用

2、 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,005,403,688	488,613,517
其他应收款项	812,817,029	635,628,851
合计	1,818,220,717	1,124,242,368

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
华能（台前）清洁能源有限公司	17,247,782	17,247,783
北京热电	208,524,498	
珞璜电厂	60,000,000	
华能湖南连坪风电有限责任公司	28,042,071	28,042,071
华能重庆两江燃机发电有限责任公司	98,681,381	
华能上海石洞口发电有限责任公司（“石洞口发电”）	49,584,293	
华能汝州清洁能源有限责任公司	6,394,940	6,394,940
常德市宏悦新能源有限公司	2,145,395	2,145,395
华能台前风电有限公司	37,020,634	37,020,634
淮阴发电公司	98,641,920	98,641,920
淮阴二	131,222,697	131,222,697
华能榆社发电有限责任公司	31,100,861	31,100,861
时代航运	57,500,000	107,500,000
山东华鲁海运有限公司	29,297,216	29,297,216
华能财务	100,000,000	
集团燃料	50,000,000	
合计	1,005,403,688	488,613,517

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
淮阴二	131,222,697	131,222,697

(9) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(11) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(12) 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	581,162,893	406,101,455
1 至 2 年	26,902,854	49,588,700
2 至 3 年	34,380,083	1,580,812,765
3 至 4 年	1,578,950,257	343,752,236
4 至 5 年	341,861,277	1,200,175
5 年以上	39,549,643	44,163,498
减：坏账准备	1,789,989,978	1,789,989,978
合计	812,817,029	635,628,851

(14) 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收统贷统还款项	1,892,092,251	1,881,303,119
应收子公司往来及代垫款	148,952,862	22,937,602
应收住房款及维修基金	3,001,130	18,323,855
应收子公司租赁款	9,751,711	8,231,876
备用金	4,061,182	1,753,398
其他	544,947,871	493,068,979
减：其他应收款坏账准备	1,789,989,978	1,789,989,978
合计	812,817,029	635,628,851

(15) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	2,602,807,007	100.00	1,789,989,978	68.77	812,817,029

单位：元 币种：人民币

类别	上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	2,425,618,829	100.00	1,789,989,978	73.80	635,628,851

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额				上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	坏账准备
沾化热电	1,770,562,159	1,770,562,159	100.00	预计无法收回	1,770,562,159	1,770,562,159
其他	832,244,848	19,427,819	2.33	预计无法收回	655,056,670	19,427,819
合计	2,602,807,007	1,789,989,978	/		2,425,618,829	1,789,989,978

(16) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额			1,789,989,978	1,789,989,978
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额			1,789,989,978	1,789,989,978

其他应收款按坏账准备计提方法分类披露：

本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其他应收款的减值准备，并以逾期天数与违约损失率为基础计算其预期信用损失。

违约损失率基于过去 3-5 年的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本公司所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。基于违约损失率，2026 年 6 月 30 日，本公司对未逾期的未计提坏账准备的其他应收款和已逾期的未计提坏账准备的其他应收款进行评估，并计提预计信用损失。

单位：元 币种：人民币

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款	1,789,989,978					1,789,989,978
合计	1,789,989,978					1,789,989,978

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
☐适用 ☒不适用

(17) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

(18) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(19) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款 项期末余额合 计数的比例(%)	坏账准备 期末余额
沽化热电	统贷统还款	1,770,562,159	五年以内	68.03	1,770,562,159
华能贵诚信托有限公司	保证金	158,010,000	五年以内	6.07	
华能（永新）抽水蓄能有 限责任公司	其他	122,605,098	一年以内	4.71	
石洞口发电	代垫款	57,661,557	一年以内	2.22	
围场满族蒙古族自治县 阳洁光伏发电有限责任 公司	其他	22,507,000	一年以内	0.86	
合计	/	2,131,345,814	/	81.89	1,770,562,159

(20) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	167,602,523,774	20,601,302,553	147,001,221,221	165,569,394,965	20,601,302,553	144,968,092,412
对联营、合营企业投资	21,746,461,949	304,163,009	21,442,298,940	21,696,671,521	304,163,009	21,392,508,512
其他长期股权投资	12,191,000,000		12,191,000,000	20,991,000,000	977,544,400	20,013,455,600
合计	201,539,985,723	20,905,465,562	180,634,520,161	208,257,066,486	21,883,009,962	186,374,056,524

其他长期股权投资为对子公司发放的可续期委托贷款投资。

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（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	其他		
华能威海发电有限责任公司	804,038,793					804,038,793	
华能榆社发电有限责任公司	350,000,000	484,449,895				350,000,000	484,449,895
沁北发电	1,725,721,039					1,725,721,039	
华能辛店发电有限公司	500,000,000	442,320,000				500,000,000	442,320,000
华能湖南岳阳发电有限责任公司	879,140,754	128,409,084				879,140,754	128,409,084
珞璜电厂	1,261,188,249					1,261,188,249	
华能上海燃机发电有限责任公司	489,790,000					489,790,000	
华能平凉发电有限责任公司		946,317,154					946,317,154
华能国际电力燃料有限责任公司	200,000,000					200,000,000	
中新电力	10,284,876,539					10,284,876,539	
石洞口发电	589,500,000					589,500,000	
化德县大地泰泓风能利用有限责任公司	206,142,000					206,142,000	

华能湖南湘祁水电有限责任公司	328,000,000					328,000,000	
北京热电	1,638,783,853					1,638,783,853	
杨柳青热电	107,085,716	691,850,220				107,085,716	691,850,220
华能营口热电有限责任公司	2,186,365,300					2,186,365,300	
华能左权煤电有限责任公司	555,483,320	212,516,680				555,483,320	212,516,680
华能康保风能利用有限责任公司	708,738,300					708,738,300	
酒泉风电	3,544,098,800					3,544,098,800	
华能玉门风电有限责任公司	785,960,000					785,960,000	
沾化热电		408,127,900					408,127,900
青岛港	156,249,125	111,835,630				156,249,125	111,835,630
华能青岛热电有限公司	1,206,851,045					1,206,851,045	
山东华鲁海运有限公司	158,625,660	49,223,900				158,625,660	49,223,900
华能云南滇东能源有限责任公司	6,216,661,694	7,908,294,806	46,586,600			6,263,248,294	7,908,294,806
云南滇东雨汪能源有限公司	2,659,094,501	5,898,491,999	39,000,000			2,698,094,501	5,898,491,999
华能重庆两江燃机发电有限责任公司	1,308,855,000					1,308,855,000	
华能洛阳热电有限责任公司	480,000,000					480,000,000	
华能贵州盘州市风电有限责任公司	188,180,000					188,180,000	
华能江西清洁能源有限责任公司	3,255,233,800					3,255,233,800	
华能湖南苏宝顶风电有限责任公司	266,000,000					266,000,000	
华能随县界山风电有限责任公司	183,500,000					183,500,000	
东山燃机	600,000,000					600,000,000	
华能湖南桂东风电有限责任公司	140,000,000					140,000,000	
华能安徽怀宁风力发电有限责任公司	317,900,000					317,900,000	
华能浉池热电有限责任公司	342,000,000					342,000,000	
华能临港（天津）燃气热电有限公司	343,699,260		1,530,000			345,229,260	
华能营口仙人岛热电有限责任公司	1,358,182,090	352,020,000				1,358,182,090	352,020,000
华能钟祥风电有限责任公司	240,000,000					240,000,000	
华能桂林燃气分布式能源有限责任公司		209,370,000					209,370,000
华能驻马店风电有限责任公司	300,378,297					300,378,297	
华能（大连）热电有限责任公司	353,670,500	1,464,735,069				353,670,500	1,464,735,069

武汉发电	1,276,699,315					1,276,699,315	
华能安源发电有限责任公司	73,357					73,357	
华能花凉亭水电有限公司	983,529,839					983,529,839	
华能巢湖发电有限责任公司		652,633,016					652,633,016
华能荆门热电有限责任公司类 REITS 非入池资产	189,490,839					189,490,839	
大龙潭水电	117,729,864	299,250,000				117,729,864	299,250,000
海南发电	4,019,328,607					4,019,328,607	
瑞金发电	690,395,643					690,395,643	
华能应城热电有限责任公司	428,083,900					428,083,900	
华能涇池清洁能源有限责任公司	497,927,900					497,927,900	
华能涿鹿清洁能源有限责任公司	268,300,700					268,300,700	
华能通渭风电有限责任公司	3,032,800	261,607,200				3,032,800	261,607,200
华能山阴发电有限责任公司	51,000,000		98,560,000			149,560,000	
华能辽宁能源销售有限责任公司	126,556,700		73,443,300			200,000,000	
华能随州发电有限责任公司	96,020,000					96,020,000	
华能（丹东）综合能源有限责任公司	38,256,900					38,256,900	
华能重庆奉节风电有限责任公司	595,965,800		6,662,480			602,628,280	
华能井陘光伏发电有限责任公司	28,900,000					28,900,000	
华能山西能源销售有限责任公司	39,200,000					39,200,000	
重庆能源销售	50,000,000					50,000,000	
华能湖南能源销售有限责任公司	35,099,800		174,900,200			210,000,000	
江西能源销售	1,016,449,000		2,780,500			1,019,229,500	
华能河北能源销售有限责任公司	210,000,000					210,000,000	
华能河南能源销售有限责任公司	48,826,500					48,826,500	
华能邯郸供热有限责任公司	80,000,000					80,000,000	
华能湖北能源销售有限责任公司	1,055,894,546					1,055,894,546	
华能安徽能源销售有限责任公司	1,066,594,000					1,066,594,000	
上海电力检修	382,293,511		45,051,127			427,344,638	
华能建昌光伏发电有限责任公司	94,870,000					94,870,000	

华能朝阳光伏发电有限责任公司	30,090,000					30,090,000	
黑龙江发电	6,532,533,978					6,532,533,978	
吉林发电	5,986,560,300					5,986,560,300	
山东发电	5,917,511,992					5,917,511,992	
山东日照发电有限公司	726,524,541					726,524,541	
华能石家庄能源有限责任公司	614,468,400		60,000,000			674,468,400	
华能安阳能源有限责任公司	628,400,000		11,601,000			640,001,000	
华能山西综合能源有限责任公司	2,906,143,440					2,906,143,440	
华能（巢湖）智慧能源有限责任公司	523,001,860					523,001,860	
华能（天津）清洁能源有限公司	415,904,360		4,658,589			420,562,949	
华能广西能源销售有限责任公司	21,000,000					21,000,000	
华能汝州清洁能源有限责任公司	243,860,000					243,860,000	
华能湖南连坪风电有限责任公司	122,080,000					122,080,000	
华能贵港清洁能源有限责任公司	181,313,000					181,313,000	
华能河南濮阳清洁能源有限责任公司	1,502,777,000					1,502,777,000	
华能贵州能源销售有限责任公司	20,000,000					20,000,000	
华能安徽蒙城风力发电有限责任公司	1,676,937,378		58,876,000			1,735,813,378	
辽宁清洁能源	4,723,962,400	79,850,000				4,723,962,400	79,850,000
华能（安徽石台）风力发电有限责任公司	67,695,000					67,695,000	
华能夏邑风电有限公司	195,440,000					195,440,000	
华能关岭新能源发电有限责任公司	209,910,000					209,910,000	
华能台前风电有限公司	49,878,000					49,878,000	
华能安顺综合能源有限责任公司	10,530,000					10,530,000	
华能镇平清洁能源有限公司	102,000,000					102,000,000	
华能（天津）能源销售有限责任公司	50,284,283		81,177,222			131,461,505	
华能（菏泽东明）新能源有限公司	208,726,700					208,726,700	
华能湖南江口风电有限责任公司	225,240,000					225,240,000	
华能上海能源销售有限责任公司	20,000,000					20,000,000	
华能（上海）清洁能源开发有限公司	1,315,547,270		74,221,094			1,389,768,364	

华能枣阳新能源有限责任公司	351,700,000					351,700,000	
天津隆叶新能源有限公司	8,553,100					8,553,100	
华能罗甸新能源发电有限责任公司	189,880,000					189,880,000	
华能望谟新能源发电有限责任公司	393,770,000		21,000,000			414,770,000	
华能镇宁新能源发电有限责任公司	334,030,000		3,580,000			337,610,000	
华能应城新能源有限责任公司	115,000,000					115,000,000	
福建能源开发	4,915,938,327					4,915,938,327	
浙江能源开发	9,637,662,166					9,637,662,166	
江苏能源开发	15,989,130,427					15,989,130,427	
广东能源开发	6,284,489,091					6,284,489,091	
华能河南清洁能源有限公司	948,018,000		42,547,900			990,565,900	
华能广西清洁能源有限公司	922,561,284		76,320,000			998,881,284	
河北清洁能源	3,937,822,721		615,247,373			4,553,070,094	
华能湖北新能源有限责任公司	769,110,000					769,110,000	
华能临湘新能源有限责任公司	165,255,000		3,500,000			168,755,000	
华能（娄底）新能源有限责任公司	27,259,900					27,259,900	
华能重庆巫山风电有限责任公司	145,640,000					145,640,000	
常德市宏悦新能源有限公司	20,120,000					20,120,000	
华能（吉安）新能源有限责任公司	339,969,700					339,969,700	
华能（长沙）新能源有限责任公司	184,282,880		45,522,600			229,805,480	
华能安阳热电有限责任公司	16,230,306					16,230,306	
华能灵宝综合能源有限责任公司	45,042,100					45,042,100	
华能汨罗综合能源有限责任公司	36,567,600					36,567,600	
华能山西能源服务有限责任公司	574,689,400					574,689,400	
华能山阴光伏发电有限责任公司							
武冈市科恒新能源有限公司	77,373,600					77,373,600	
华能沅陵新能源有限责任公司	180,000,000					180,000,000	
华能湘阴新能源有限责任公司	14,049,000					14,049,000	
天津荆楚电力	382,782,096					382,782,096	
华赣（天津）能源	88,760,976					88,760,976	

华能贵州清洁能源有限公司	817,275,000		71,800,000			889,075,000	
华能晋中新能源有限责任公司	367,666,200		57,240,000			424,906,200	
华能（浏阳）新能源有限责任公司	30,787,500					30,787,500	
华能祁东新能源有限责任公司	84,909,700		2,010,000			86,919,700	
华能（永州）新能源有限责任公司	111,986,240		8,500,000			120,486,240	
华能岳阳县新能源有限责任公司	14,389,500		1,010,000			15,399,500	
天津应楚电力	22,500,000					22,500,000	
华能北部湾（广西）新能源开发有限责任公司	11,441,600					11,441,600	
华能（秀山）风电有限责任公司	89,000,000		13,000,000			102,000,000	
华能太行能源（河南）有限公司	96,690,000					96,690,000	
华能（桂林）综合能源服务有限责任公司	71,520,000		27,960,000			99,480,000	
华能（台前）清洁能源有限公司	24,036,800					24,036,800	
华能雨汪二期（云南）能源有限公司	129,491,040		183,550,000			313,041,040	
华能汝宁（河南）能源有限公司	15,082,000		3,217,800			18,299,800	
华能回龙圩新能源有限责任公司	28,511,100		18,075,024			46,586,124	
华能（永新）抽水蓄能有限责任公司	18,285,000					18,285,000	
华能（上海）储能科技有限公司			60,000,000			60,000,000	
合计	144,968,092,412	20,601,302,553	2,033,128,809			147,001,221,221	20,601,302,553

本公司重要子公司的相关信息参见附注十、1。

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初 余额（账面价 值）	本期增减变动								期末余额（账面 价值）	减值准备期 初余额	减值准备期 末余额
		追加 投资	减少投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他			
1. 合营企业												
时代航运	743,122,561			45,540,266						788,662,827		
营口港	52,288,891			2,097,607		-153,841				54,232,657		
小计	795,411,452			47,637,873		-153,841				842,895,484		
2. 联营企业												
集团燃料	1,815,758,485			-22,063,025	-798,941	1,115,643	50,000,000			1,744,012,162		
邯峰发电	1,164,996,208			43,271,359		-8,376,530				1,199,891,037		
华能财务	2,001,411,255			61,160,491	342,119		100,000,000			1,962,913,865		
阳泉煤电	732,365,428			-27,408,368		37,449,977				742,407,037		
深能集团	587,022,617			6,631,302	-35,020,511					558,633,408		
深圳能源	9,008,835,103			434,483,128	11,351,585	21,607,696	190,414,399			9,285,863,113		
石岛湾核电	1,423,122,973									1,423,122,973		
边海铁路											5,982,615	5,982,615
五里墩煤业											298,180,394	298,180,394
海南核电	1,522,886,542			3,863,564		3,090,417				1,529,840,523		
天成融资租赁	1,656,985,078			97,502,379			101,697,593			1,652,789,864		
兴港电力	182,592,040		188,137,739	-23,172		5,568,871						
长江环保	49,102,744			-5,861,850						43,240,894		
清能院	452,018,587			4,669,993						456,688,580		
天津煤气化												
小计	20,597,097,060		188,137,739	596,225,801	-24,125,748	60,456,074	442,111,992			20,599,403,456	304,163,009	304,163,009
合计	21,392,508,512		188,137,739	643,863,674	-24,125,748	60,302,233	442,111,992			21,442,298,940	304,163,009	304,163,009

(3) 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

长期股权投资减值准备的情况：

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本期计提	本期转回	期末余额
五里墩煤业	298,180,394			298,180,394
边海铁路	5,982,615			5,982,615
合计	304,163,009			304,163,009

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	11,465,526,122	9,979,561,591	12,346,968,536	10,672,554,481
其他业务	401,516,573	248,753,693	305,601,787	208,157,720
合计	11,867,042,695	10,228,315,284	12,652,570,323	10,880,712,201

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

①营业收入分解信息如下：

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月

单位：元 币种：人民币

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型：				
电力热力收入	11,465,526,122			11,465,526,122
粉煤灰及燃料、材料销售收入	13,669,930			13,669,930
租赁收入	15,709,262			15,709,262
其他收入	372,137,381			372,137,381

合计	11,867,042,695			11,867,042,695
经营地区				
中国境内	11,867,042,695			11,867,042,695
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力收入	11,465,526,122			11,465,526,122
粉煤灰、燃料及材料销售收入	13,669,930			13,669,930
其他收入	372,137,381			372,137,381
在某一时段内转让				
租赁收入	15,709,262			15,709,262
合计	11,867,042,695			11,867,042,695

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月

单位：元 币种：人民币

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力收入	12,346,968,536			12,346,968,536
粉煤灰及燃料、材料销售收入	32,929,052			32,929,052
租赁收入	16,648,577			16,648,577
其他收入	256,024,158			256,024,158
合计	12,652,570,323			12,652,570,323
经营地区				
中国境内	12,652,570,323			12,652,570,323
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力收入	12,346,968,536			12,346,968,536
粉煤灰、燃料及材料销售收入	32,929,052			32,929,052
其他收入	256,024,158			256,024,158
在某一时段内转让				
租赁收入	16,648,577			16,648,577
合计	12,652,570,323			12,652,570,323

②营业成本分解信息如下：

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 个月

单位：元 币种：人民币

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力成本	9,979,561,591			9,979,561,591
粉煤灰及燃料、材料销售成本	36,660,861			36,660,861
租赁成本	3,244,418			3,244,418
其他成本	208,848,414			208,848,414
合计	10,228,315,284			10,228,315,284
经营地区				
中国境内	10,228,315,284			10,228,315,284

商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力成本	9,979,561,591			9,979,561,591
粉煤灰、燃料及材料销售成本	36,660,861			36,660,861
其他成本	208,848,414			208,848,414
在某一时段内转让				
租赁成本	3,244,418			3,244,418
合计	10,228,315,284			10,228,315,284

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月

单位：元 币种：人民币

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力成本	10,672,554,481			10,672,554,481
粉煤灰及燃料、材料销售成本	26,761,543			26,761,543
租赁成本	2,259,400			2,259,400
其他成本	179,136,777			179,136,777
合计	10,880,712,201			10,880,712,201
经营地区				
中国境内	10,880,712,201			10,880,712,201
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力成本	10,672,554,481			10,672,554,481
粉煤灰、燃料及材料销售成本	26,761,543			26,761,543
其他成本	179,136,777			179,136,777
在某一时段内转让				
租赁成本	2,259,400			2,259,400
合计	10,880,712,201			10,880,712,201

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3) 履约义务的说明

☒适用 ☐不适用

本公司电力、热力、粉煤灰、燃料及材料销售收入于商品控制权转移的时点确认收入；热力入网费及管网配套费按照供热管道的热力供应期限分摊确认收入。对于上述履约义务，本公司及其子公司为主要责任人，前述履约义务不存在重大融资成分、不包含可变对价，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

投资收益明细

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益	6,732,426,923	3,226,531,762
权益法核算的长期股权投资收益	643,863,674	583,390,268
处置或收回长期股权投资产生的投资收益	977,878,911	
委托贷款投资收益	145,307,652	144,671,551
合计	8,499,477,160	3,954,593,581

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	314,860,175	主要为本公司之子公司固定资产报废处置等收入。
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	404,583,007	主要为本公司之子公司收到供热补贴、环保补贴等。
委托他人投资或管理资产的损益	-16,059,000	
受托经营取得的托管费收入	155,897,551	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	10,020,432	
对外委托贷款取得的损益	140,181	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-73,919,104	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-1,840,349	
小计	793,682,893	
减：所得税影响额	124,175,102	
少数股东权益影响额（税后）	121,402,760	
合计	548,105,031	

注 1：本公司及其子公司对非经常性损益项目的确认按照《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》（证监会公告〔2023〕65 号）的规定执行。

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税	94,333,114	与公司正常经营业务密切相关
碳排放配额交易费用	63,000,431	与公司正常经营业务密切相关
碳排放配额交易收入	22,924,528	与公司正常经营业务密切相关

其他说明

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	8.13	0.35	0.35
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.32	0.31	0.31

3、境内外会计准则下会计数据差异

√适用 □不适用

(3) 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

√适用 □不适用

单位：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	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	6,585,729,326	9,261,884,951	137,979,845,847	142,468,648,190
按国际会计准则调整的项目及金额：				
同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销、处置及减值差异(a)	-295,201,026	-290,840,654	3,574,024,366	3,869,225,392
以前年度借款费用资本化折旧的影响(b)	-764,317	-3,701,153	28,440,554	29,204,871
专项储备的影响(c)	483,916,317	515,135,923		
其他	7,592,972	22,725,047	-520,179,162	-515,194,546
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项(d)	68,153,127	67,087,792	3,704,632,014	3,636,478,887
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	18,794,817	5,678,433	-837,148,309	-936,088,056
按国际会计准则	6,868,221,216	9,577,970,339	143,929,615,310	148,552,274,738

本公司境外审计师为香港立信德豪会计师事务所有限公司。

(a) 同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销、处置及减值差异

华能集团是华能开发的控股母公司，因此亦是本公司的最终控股母公司。本公司向华能集团及华能开发进行了一系列的收购，由于被收购的公司和电厂在被本公司及其子公司收购前后与本公司均处在华能集团的同一控制之下，因而该收购交易被认为是同一控制下的企业合并。

根据中国企业会计准则，同一控制下企业合并中，合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并方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，应当调整合并方权益科目。合并报表中所列示的经营成果均假设现有的结构及经营从所列示的第一个年度开始一直持续存在，并且将其财务数据予以合并。本公司以现金支付的收购对价在收购发生年度作为权益事项处理。购买日后出现的或有对价调整也作为权益事项进行会计处理。

2007 年 1 月 1 日之前发生的企业合并，根据原中国企业会计准则，收购权益比例小于 100%时被收购方的各项资产、负债应当按其账面价值计量。收购对价超过收购净资产账面价值部分确认为股权投资差额，按直线法在不超过 10 年内摊销。收购全部权益时，全部资产和负债按照近似购买法的方法进行会计处理，由此产生的商誉在估计的使用年限内按直线法摊销。2007 年 1 月 1 日，根据中国企业会计准则，同一控制下企业合并产生的股权投资差额及商誉摊余金额予以冲销并调整留存收益。

在国际财务报告准则会计准则下，本公司及其子公司采用购买法记录上述收购。合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照公允价值进行计量。合并成本大于合并中取得的可辨认净资产公允价值份额的差额记录为商誉。商誉不进行摊销但于每年进行减值测试并以成本扣除累计减值后的金额列示。被收购业务的经营成果自收购生效日起记入本公司及其子公司的经营成果。对于非权益类的或有对价，若其公允价值变动不属于计量期间的调整，在每个报告日以其公允价值进行计量并在损益中确认公允价值变动。

如上所述，同一控制下企业合并在中国企业会计准则和国际财务报告准则会计准则下的会计处理差异会影响到权益和利润，同时会由于收购取得资产的计量基础不同而影响以后期间的折旧和摊销金额，当相关投资处置时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

(b) 以前年度借款费用资本化折旧的影响

以前年度，根据原中国企业会计准则，可予以资本化的借款范围为专门借款，因而一般性借入资金的借款费用不予资本化。根据国际财务报告准则会计准则，本公司及其子公司除了将专门借款的借款费用予以资本化外，还将为购建符合资本化条件的固定资产而借入的一般性借入资金的借款费用予以资本化。自 2007 年 1 月 1 日起，本公司及其子公司采用未来适用法执行中国企业会计准则第 17 号，本年调整金额为以前年度国际财务报告准则会计准则下已计入相关资产价值的资本化利息当期的折旧。

(c) 专项储备的影响

专项储备包括安全生产费。根据中国企业会计准则，计提安全生产费时，将其计入生产成本及股东权益中的专项储备；对属于费用性质的支出于发生时直接冲减专项储备；对属于资本性的支出于完工时转入固定资产，同时按照固定资产的成本冲减专项储备，并全额确认累计折旧，相关固定资产在以后期间不再计提折旧。根据国际财务报告准则会计准则，相关支出仅在发生时予以确认，计提未使用的专项储备作为未分配利润拨备处理。

(d) 准则间差异的递延税项影响

此金额为上述准则差异的相关递延税项影响。

(4) 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净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(5) 境内外会计准则下会计数据差异说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称。

☐适用 ☒不适用

4、 合并损益及其他综合收益表（按国际财务报告准则会计准则编制）

单位：千元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
营业收入	106,909,026	112,032,083
税金及附加	-1,081,606	-1,105,083
营业成本及费用		
-燃料	-54,795,040	-58,304,665
-维修	-1,959,371	-2,058,038
-折旧	-14,293,661	-13,559,666
-人工成本	-9,349,391	-9,018,624
-电力采购成本	-4,579,383	-3,687,728
-转回/（计提）金融及合同资产减值损失	-633	-3,792
-其他	-6,405,171	-6,673,976
营业成本及费用总额	-91,382,650	-93,306,489
营业利润	14,444,770	17,620,511
利息收入	150,864	186,725
财务费用		
-利息费用净额	-3,583,832	-3,501,817
-汇兑损益及银行手续费净额	-96,110	-64,968
小计	-3,679,942	-3,566,785
联营公司/合营公司投资收益	738,094	764,893
其他投资收益	-2,075	-12
税前利润	11,651,711	15,005,332
所得税费用	-2,062,676	-2,387,840
净利润	9,589,035	12,617,492
其他综合收益税后净额		
未来不会重分类至损益的项目：		
其他权益工具投资公允价值变动	399	
权益法下被投资单位其他综合收益变动的影响	25,513	52,201
所得税影响		
未来可能会重分类至损益的项目：		
权益法下被投资单位其他综合收益变动的影响	-49,639	-9,808

现金流量套期之有效部分	736,076	-539,025
合并损益表中收益的重新分类调整	-30,016	-44,597
外币报表折算差额	-722,079	712,582
所得税影响	-120,475	99,216
小计	-160,221	270,569
综合收益	9,428,814	12,888,061
净利润归属于：		
-本公司权益持有者	6,868,223	9,577,971
-非控制股东	2,720,812	3,039,521
小计	9,589,035	12,617,492
综合收益归属于：		
-本公司权益持有者	6,783,673	9,986,669
-非控制股东	2,645,141	2,901,392
小计	9,428,814	12,888,061
归属于本公司股东的每股收益（以每股人民币元计）		
-基本和稀释	0.37	0.52

5、其他

☐适用 ☒不适用

法定代表人：王葵

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 18 日

修订信息

☐适用 ☒不适用