

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 2024 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、未亲自出席董事情况

未亲自出席董事职务	未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	周奕	因其他事务未能亲自出席会议	王葵
董事	李来龙	因其他事务未能亲自出席会议	王葵
董事	曹欣	因其他事务未能亲自出席会议	李海峰
董事	丁旭春	因其他事务未能亲自出席会议	李海峰
独立董事	夏清	因其他事务未能亲自出席会议	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朱大庆及会计机构负责人（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

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、重大风险提示

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.....	25
第五节	环境与社会责任.....	27
第六节	重要事项.....	33
第七节	股份变动及股东情况.....	41
第八节	优先股相关情况.....	44
第九节	债券相关情况.....	45
第十节	财务报告.....	71

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）生产的电能数量，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	黄朝全	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	010-63226999	010-66086750
传真	010-63226888	010-63226888
电子信箱	cq_huang@hpi.com.cn	zhutao@hpi.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	北京市西城区复兴门内大街6号（华能大厦）
公司注册地址的历史变更情况	北京市西城区复兴门南大街丙2号（天银大厦C段西区）（于2013年2月变更为现注册地址）
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	118,805,857,937	126,032,267,458	-5.73
归属于上市公司股东的净利润	7,453,818,372	6,308,284,637	18.16
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	7,179,752,066	5,571,276,098	28.87
经营活动产生的现金流量净额	23,602,935,544	13,759,731,750	71.54
	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	135,438,001,527	132,138,663,588	2.50
总资产	552,246,280,557	541,159,281,130	2.05

(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)	0.38	0.31	22.58
稀释每股收益(元/股)	0.38	0.31	22.58
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元/股)	0.36	0.26	38.46
加权平均净资产收益率(%)	10.75	9.90	增加0.85个百分 点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	10.26	8.41	增加1.85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 5.73%，主要由于电价同比下降。

(2) 归属于上市公司股东的净利润同比增长 18.16%、每股收益同比增长 22.58%，主要由于一是公司持续加大成本管控力度，发挥煤电机组对电力供应的“稳定器”和“压舱石”支撑作用，实现单位燃料成本同比下降和煤机利润同比增长；二是新能源规模扩大，利润贡献同比增长。

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	7,453,818,372	6,308,284,637	135,438,001,527	132,138,663,588
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	-318,145,898	-356,934,791	4,791,377,550	5,109,523,448
以前年度借款费用资本化折旧的影响	-3,018,392	-9,212,047	34,621,359	37,639,751
专项储备的影响	464,356,775	431,201,939	-	-
其他	43,909,360	24,953,674	-480,945,186	-495,863,983
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	87,121,680	101,240,540	3,427,739,494	3,340,617,814
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	46,951,103	-9,869,754	-1,253,844,827	-1,367,466,344
按国际会计准则	7,774,993,000	6,489,664,198	141,956,949,917	138,763,114,274

(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

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会计准则和国际财务报告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，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，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	-68,891,768	主要为本公司之子公司固定资产报废损失等。
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	253,904,418	主要为本公司之子公司收到供热补贴、燃煤采购补贴等。
委托他人投资或管理资产的损益	-8,169,129	-
受托经营取得的托管费收入	84,365,820	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	21,185,453	-
对外委托贷款取得的损益	1,872,374	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	56,597,510	主要为本公司之子公司绿色电力证书交易收入等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-644,268	主要为处置联营公司

		的影响。
减：所得税影响额	18,440,697	-
少数股东权益影响额（税后）	47,713,407	-
合计	274,066,306	-

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

适用 不适用

计入当期损益的政府补助中，因与正常经营业务密切相关，符合国家政策规定，按照一定标准定额或定量持续享受，从而未作为非经常性损益的项目如下：

单位：元 币种：人民币		
项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税、个税手续费返还	92,742,597	与公司正常经营业务密切相关

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

报告期内公司所属行业情况说明：

根据中国电力企业联合会（“中电联”）发布的数据，2024年上半年全社会用电量完成4.66万亿千瓦时，同比增长8.1%，增速比上年同期提高3.1个百分点；其中第一产业同比增长8.8%，第二产业同比增长6.9%，第三产业同比增长11.7%，居民用电同比增长9.0%。

截至2024年6月底，全国全口径发电装机容量30.7亿千瓦，同比增长14.1%。其中火电14.1亿千瓦；水电4.3亿千瓦；风电和光伏合计装机规模11.8亿千瓦，首次超过煤电，同比增长37.2%，占总装机容量的38.4%。

2024年上半年全国规模以上电厂发电量4.44万亿千瓦时，同比增长5.2%。其中，火电同比增长1.7%；风电同比增长6.9%；光伏同比增长27.1%；水电同比增长21.4%。

2024年上半年全国发电设备平均利用小时为1,666小时，同比减少71小时，其中火电设备利用小时2,099小时，同比减少43小时；风电设备利用小时1,134小时，同比减少103小时；光伏设备利用小时626小时，同比减少32小时；水电设备利用小时1,477小时，同比增加238小时。

中电联预计2024年全年全社会用电量增速处在6.5%左右，预计2024年并网风电和光伏合计新增装机规模达到3亿千瓦，累计装机占比将首次超过40%。

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

2024年2月7日，国家发展改革委员会印发《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》（196号文），主要内容包括：一是优化调峰、调频、备用等辅助服务交易和价格机制，对影响辅助服务价格形成的交易机制作出原则性规定，统一明确计价规则。二是规范辅助服务价格传导，明确由用户侧承担的辅助服务成本，限定在电能量市场无法补偿的因提供辅助服务而未

能发电带来的损失。三是强化政策配套保障，推动各类经营主体公平参与辅助服务市场，加强辅助服务市场与中长期市场、现货市场等统筹衔接；健全辅助服务价格管理工作机制，加强市场运行和价格机制跟踪监测，及时评估完善价格机制，促进辅助服务价格合理形成。

2024 年 5 月，国家能源局发布《关于做好新能源消纳工作保障新能源高质量发展的通知》，强调提升电力系统对新能源的消纳能力，确保新能源大规模发展的同时保持合理利用水平，要求加快电力市场建设，从经济上促进新能源的消纳。

报告期内公司主营业务情况说明：

2024 年上半年，公司实现营业收入人民币 1,188.06 亿元，同比下降 5.73%；实现归属于母公司股东的净利润人民币 74.54 亿元，同比增长 18.16%，每股收益为人民币 0.38 元；利润同比增长的主要原因一是公司持续加大成本管控力度，发挥煤电机组对电力供应的“稳定器”和“压舱石”支撑作用，实现单位燃料成本同比下降和煤机利润同比增长；二是新能源规模扩大，利润贡献同比增长。上半年，公司火电板块税前利润汇总金额为人民币 45.50 亿元，同比增利人民币 36.06 亿元；风电板块税前利润汇总金额为人民币 40.30 亿元，同比增利人民币 0.06 亿元；太阳能发电板块税前利润汇总金额为人民币 12.45 亿元，同比增利人民币 2.43 亿元。

公司新增基建并网可控发电装机容量 3,102.19 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 4.76 个百分点。截至 2024 年 6 月 30 日，公司拥有可控发电装机容量 138,570 兆瓦。其中，风电可控发电装机容量为 16,518 兆瓦，太阳能发电可控装机容量为 15,090 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 498.70 元/兆瓦时，同比下降 3.21%；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 2,106.78 亿千瓦时，同比下降 0.22%。公司境内电厂年累计平均利用小时 1,680 小时，同比减少 120 小时。其中，燃煤机组利用小时 1,980 小时，同比减少 66 小时；公司风电机组利用小时 1,200 小时，同比减少 53 小时；太阳能发电机组利用小时 594 小时，同比减少 14 小时。公司积极开拓供热市场，扩大供热面积，供热量累计完成 1.98 亿吉焦，同比增长 8.74%。

国内煤炭市场供需矛盾继续缓解，供需延续宽松局面，煤价整体呈现下跌趋势，保持弱稳运行。上半年，公司抓住市场有利时机，科学优化采购策略，积极夯实长协资源保供控价基础，把握政策机遇持续做优进口煤，利用市场供应相对宽松的窗口期，努力优化存煤结构，燃料成本控制成效显著。上半年，公司累计采购煤炭 9,758.33 万吨，同比下降 6.82%；累计入炉除税标煤单价人民币 1,010.32 元/吨，同比下降 11.20%。

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 91.61%，生产供电煤耗为 291.09 克/千瓦时，生产厂用电率为 4.39%。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。

公司积极发挥资本市场融资功能，充分用好用足国家支持政策和绿色金融政策，在保障能源供应安全及降低资金成本的同时，助力公司绿色低碳转型。抓住市场窗口，滚动发行超短期融资券，接续发行“碳中和债”，持续压降资金成本，发行长周期中期票据，逐步优化负债结构。上半年，公司累计落实债务融资超过人民币 840 亿元，综合资金成本逐步下降。

上半年，中国会计准则下，新加坡业务实现营业收入人民币 119.02 亿元，实现税前利润人民币 17.24 亿元；巴基斯坦业务实现营业收入人民币 17.82 亿元，实现税前利润人民币 4.29 亿元。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1、规模和装备优势突出

截至 2024 年 6 月 30 日，公司可控发电装机容量为 138,570 兆瓦，境内电厂全年累计完成上网电量 2,106.78 亿千瓦时。公司燃煤机组中，超过 55%是 60 万千瓦以上的大型机组，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，单机 5 兆瓦及以上的大型风机装机容量已达 5,413 兆瓦，占公司风电装机总容量约 32.77%；单机 11 兆瓦的风机已在广东勒门海上风电建成。

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，目前已在山东、江苏和浙江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“十四五”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 2024 年 6 月 30 日，公司风电装机容量为 16,518 兆瓦（含海上风电 4,918 兆瓦），太阳能发电装机容量为 15,090 兆瓦，水电装机容量为 370 兆瓦，天然气发电装机容量为 13,291 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 32.78%。

4、科技创新成绩显著

公司不断加大科技创新力度，科技成果转化持续推进，科技创新工作取得显著成绩。上半年，公司共有 394 件发明专利、453 件实用新型专利和 148 件国际专利获得授权。公司参与的“超大型国产化海上风电机组关键技术研究（一期）（18MW 风电机组示范应用）”项目取得阶段性成绩，18MW 半直驱型风电机组与直驱型风电机组均已完成研制并顺利下线，正在广东开展应用示范工程建设。

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。目前由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的公司治理结构形成了所有权、决策权、监督权和经营权之间权责分明、各司其职、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。

7、卓越的市场运营管理和客户服务能

公司以市场为导向、客户为中心、效益为目标，通过政策和市场研判、量价统筹、区域间协同，努力增发效益电量。积极参与电力市场化改革，建立完善的客户服务体系，构建营销数字化系统，建成售电新媒体宣传矩阵体系，按照建设品牌提声誉、新媒体宣传促流量、电话直销全覆盖的策略，扩大小微市场份额，推动售电量和用户数量提升，完善用户结构和用电质量，持续保持和巩固公司优秀的客户服务水平。把握需求侧响应、虚拟电厂等新业态市场机遇，扩大市场份额，提升售电收益；加强多市场统筹协同，探索电碳绿证多市场业务协同增效。

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，开发人才资源、优化人才配置，提高人才能力素质，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电力监管制度，紧跟电力行业的最新发展趋势，能够把握市场商机，制定全面商业策略，评估及管理风险，执行管理及生产计划并提升整体利润，从而提高公司价值。

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，始终支持公司的持续、稳定、健康发展。

三、经营情况的讨论与分析

2024年上半年，公司实现营业收入人民币1,188.06亿元，同比下降5.73%；营业成本人民币1,003.07亿元，同比下降9.52%；利润总额人民币111.89亿元，同比增长34.08%；净利润人民币91.56亿元，同比增长38.36%；归母净利人民币74.54亿元，同比增长18.16%。利润增长的主要原因一是公司持续加大成本管控力度，发挥煤电机组对电力供应的“稳定器”和“压舱石”支撑作用，实现单位燃料成本同比下降和煤机利润同比增长；二是新能源规模扩大，利润贡献同比增长。

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

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	118,805,857,937	126,032,267,458	-5.73
营业成本	100,306,582,976	110,864,061,248	-9.52
销售费用	111,095,183	108,700,184	2.20
管理费用	3,024,259,092	2,688,975,681	12.47
财务费用	3,977,856,102	4,397,362,519	-9.54
研发费用	607,836,591	512,846,888	18.52
经营活动产生的现金流量净额	23,602,935,544	13,759,731,750	71.54
投资活动产生的现金流量净额	-22,484,179,483	-21,157,550,987	6.27
筹资活动产生的现金流量净额	2,911,298,466	7,443,792,846	-60.89

营业收入变动原因说明：营业收入同比减少5.73%，主要由于电价同比下降。

营业成本变动原因说明：营业成本同比减少9.52%，主要由于公司持续加大成本管控力度，实现境内单位燃料成本同比下降。

销售费用变动原因说明：销售费用同比基本持平。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增长12.47%，主要由于薪酬、日常办公费等费用同比增长。

财务费用变动原因说明：财务费用同比减少9.54%，其中，利息支出同比减少人民币5.08亿元，主要由于资金成本同比下降。

研发费用变动原因说明：研发费用同比增长18.52%，主要由于公司围绕主营业务进一步加大了研发投入。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要由于上半年盈利同比增长，以及经营性应收应付账款净占用资金同比减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：同比基本持平。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要由于净融资额同比减少。

2 公司境内各电力板块利润情况表

单位：亿元 币种：人民币

境内电力板块	利润总额		
	本期数	上年同期数	变动比例(%)
燃煤	39.80	5.93	571
燃机	5.70	3.51	63
风电	40.30	40.24	0.2
光伏	12.45	10.02	24
水电	0.52	0.01	4,402
生物质	-0.44	-0.03	-1,620

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)	317,973,913	0.06	59,411,429	0.01	435.21	为中新电力持有的燃料合约和外汇合约公允价值变动所致。
应收票据	680,225,307	0.12	1,314,424,996	0.24	-48.25	主要由于本期部分区域电网公司降低票据结算比例。
应收账款	45,177,062,091	8.18	45,826,247,629	8.47	-1.42	主要由于应收电费减少。
长期股权投资	23,581,256,681	4.27	22,685,483,806	4.19	3.95	主要由于公司本期确认合联营投资收益以及对

						联合营公司的新增投资的影响。
衍生金融资产（非流动资产）	52,744,128	0.01	615,882	0.00	8,464.00	为中新电力持有的燃料合约和外汇合约公允价值变动所致。
固定资产	309,009,764,706	55.96	307,866,954,810	56.89	0.37	主要由于本期基建及技改工程转固，以及固定资产计提折旧的综合影响。
在建工程	62,747,404,831	11.36	57,790,311,817	10.68	8.58	主要由于本期新能源等基建工程增加和转固的综合影响。
短期借款	58,078,648,680	10.52	57,232,728,572	10.58	1.48	主要是信用借款增加。
衍生金融负债（流动负债）	87,428,904	0.02	240,176,586	0.04	-63.60	为中新电力持有的燃料合约和外汇合约公允价值变动所致。
应付账款	16,621,439,938	3.01	19,048,631,159	3.52	-12.74	主要由于应付燃料及运费款减少。
合同负债	647,514,553	0.12	3,380,245,056	0.62	-80.84	主要由于随着居民供暖季结束，预收热费减少。
应付职工薪酬	2,185,444,974	0.40	1,096,011,494	0.20	99.40	主要由于期末未付的应付职工薪酬增加所致。
其他应付款	33,095,322,921	5.99	35,556,094,126	6.57	-6.92	由于本期支付增加，导致应付工程款、材料款和设备款的余额减少。
应付股利	3,642,271,251	0.66	554,684,013	0.10	556.64	主要由于公司于6月25日召开股东

						大会批准了2023年度分红。
其他流动负债	10,667,241,015	1.93	6,746,359,453	1.25	58.12	主要由于短期债券增加。
长期借款	159,984,610,425	28.97	162,347,839,035	30.00	(1.46)	主要是本年长期借款规模减少。
衍生金融负债（非流动负债）	182,515,766	0.03	454,637,261	0.08	(59.85)	为中新电力持有的燃料合约和外汇合约公允价值变动所致。
应付债券	28,923,898,249	5.24	28,038,374,416	5.18	3.16	主要由于本年债券发行规模增加。

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

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。
其中：境外资产 42,688,218,433（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 7.73%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

境外资产名称	形成原因	运营模式	本报告期营业收入	本报告期净利润
中新电力（私人）有限公司	非同一控制下的企业合并	直接控股	11,901,778,063	1,428,752,265
华能山东如意（香港）能源有限公司	非同一控制下的企业合并	间接控股	1,782,135,439	379,755,593

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	364,744,716	364,744,716	偿债保证金、土地复垦及环境治理基金、住房维修基金及履约保证金等
应收票据	243,530,304	243,530,304	已贴现或背书未到期期末未终止确认的应收票据
固定资产	9,967,351,902	3,940,179,734	借款的抵押资产
合计	10,575,626,922	4,548,454,754	/

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

报告期末，公司主要对外投资如下：

被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例(%)
紫来再生资源科技（南京）有限公司（“紫来科技”）	资源循环利用服务技术咨询；污泥处理装备制造；生物质能技术服务；储能技术服务；太阳能热利用产品销售；太阳能热发电产品销售等。	51
重庆长耀售电有限责任公司（“长耀售电”）	电力供应、销售及服务；配电网开发、设计、建设及运营管理；电力技术开发、咨询、转让、服务；合同能源管理；用户能效管理技术开发、服务；电动车充电服务；新能源技术开发；能源综合利用服务；太阳能、风能等发电项目的建设管理；节能技术咨询开发推广服务；电力设备销售	30
重庆珞渝环保科技有限公司（“珞渝环保”）	污泥处置，土壤修复治理，固（危）废工程的建设和运营，生物能源，再生资源，有机肥、营养土的生产及销售，环保设备的研发、制造、销售等	12
重庆华能石粉有限责任公司（“石粉公司”）	石灰石粉及制品、销售；建筑材料、化工产品	15
重庆电力交易中心有限公司（“重庆电力交易中心”）	电力市场交易平台的建设、运营和管理；重庆电力市场主体的交易注册和相应管理；为电力市场交易提供组织、结算依据和相关配套服务；汇总和管理电力用户与发电企业自主签订的各类市场化交易合同；开展重庆市电力交易相关的咨询、培训服务；电力市场交易的有关信息披露和发布	7.49
中煤玉电（玉环）能源开发有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	34
中国太原煤炭交易中心有限公司（“太原煤炭交易中心”）	煤炭交易	4.26
中国华能集团燃料有限公司（“集团燃料”）	煤炭批发经营；进出口业务；仓储服务；经济信息查询	50
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司（“华能清能院”）	与新能源及能源清洁高效转化有关的技术研发、技术转让、技术咨询、技术服务及相关产品销售等	30
中国华能财务有限责任公司（“华能财务”）	吸收成员单位的存款；对成员单位办理贷款及融资租赁；对成员单位办理票据承兑与贴现；办理成员单位之间的委托贷款及委托投资	20
郑州航空港兴港电力有限公司（“兴港电力”）	电力供应；电力购销及电力贸易；配售电系统的技术开发、技术咨询；规划、建设、经营和管理电网相关的配售电业务；规划、建设跨区域输变电和联网工	29

被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例(%)
	程；电网经营和电力供应的科学研究、技术监督、技术开发；电力生产调度信息通信、咨询服务	
浙江电力交易中心有限公司 (“浙江电力交易中心”)	负责浙江电力市场交易平台的建设、运营和管理，负责市场交易组织，提供结算依据和相关服务，负责电力交易相关的合同汇总管理，负责市场主体注册和相应管理，披露和发布市场信息等	3
浙江苍华海上风电科技有限公司 (“苍华海上风电”)	海上风电相关系统研发；工程和技术研究和试验发展；技术服务等。	14.29
阳泉煤业集团华能煤电投资有限责任公司 (“阳泉煤电”)	对煤、电项目的投资开发、咨询、服务管理	49
烟台港能散货码头有限公司 (“烟台码头”)	货物装卸和仓储	40
武汉新港江北铁路有限责任公司 (“江北铁路”)	公共铁路运输；道路货物运输等	4.92
天津电力交易中心有限公司 (“天津电力交易中心”)	负责电力市场交易平台的建设、运营和管理；组织开展天津市内电力直接交易、合同转让交易、容量交易等电力交易；提供与上述交易相关的电力交易合同管理、结算、信息披露、规则研究、咨询、培训等	9.5
太原东山中石油昆仑燃气有限公司 (“东山中石油燃气”)	天然气加气站建设，燃气经营，城镇天然气项目开发和技术咨询服务，特种设备（压力管道）的安装、改造、维修，天然气管网建设及技术服务，燃气设备及配件的销售、安装，天然气设施设备的运行、维护、抢修服务等	16.4
苏州苏高新能源服务有限公司 (“苏高新能源”)	电、热、汽等能源产品的销售；供热、配电设施的销售、运营、维护、检修和技术服务；电力、热力技术开发，节能技术开发；储能站的建设与能源销售；分布式能源建设运营；能源合同管理；电力需求侧服务；电力交易云平台的建立及维护；碳排放权交易、节能减排技术交易、资源综合利用交易、排污权交易等	40
首都电力交易中心有限公司 (“首都电力交易中心”)	负责北京市电力市场交易平台的建设、运营和管理，组织开展北京区内电力直接交易，提供与上述交易相关的电力交易合同管理、结算、信息披露、规则研究、咨询、培训等服务；负责市场主体的注册和相应管理等	9.5
深圳市能源集团有限公司 (“深能集团”)	常规能源和新能源的开发、生产和购销、能源工程项目等	25
深圳能源集团股份有限公司 (“深圳能源”)	能源及相关行业投资	25.02
上海时代航运有限公司 (“时代航运”)	国际船舶普通货物运输，国内沿海及长江中下游各港间货物运输，国内水路货物运输服务等	50

被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例(%)
上海瑞宁航运有限公司 (“瑞宁航运”)	国内沿海及长江中下游普通货船运输, 道路货物运输代理; 水路货运代理, 船舶代理; 国际船舶管理业务	36.72
上海电力交易中心有限公司 (“上海电力交易中心”)	开展以电能为交易品种的现货和中长期非标准化合约交易, 并提供相关的交易服务等	7
山西潞安集团左权五里墩煤业有限公司 (“五里墩煤业”)	煤炭开采, 煤炭洗选, 焦煤、焦油销售	34
山西电力交易中心有限公司 (“山西电力交易中心”)	电力市场交易平台的建设、运营和管理, 电力市场主体的交易注册和相应管理建, 组织开展各类电力交易, 管理各类电力交易合同等	5
山东鲁意国际电力有限公司 (“山东鲁意”)	国际工程承包、技术服务	40
山东鲁信能源投资管理股份有限公司 (“鲁信能源投资”)	能源开发项目、节能及环保项目的投资与管理; 新能源技术开发及投资; 节能技术咨询服务; 能源审计 (凭资质证书经营); 节能设备租赁及销售; 房屋租赁; 光伏电站开发; 电力生产销售等	4
山东电力交易中心有限公司 (“山东电力交易中心”)	电力交易平台的建设、运营和管理, 山东省内各类电力交易的组织, 电力市场建设、规则研究、结算、信息披露、咨询、培训及服务	6.4
瑞安华瓯海上风电有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务; 输电、供电设施的安装、维修和试验; 建设工程施工; 发电技术服务; 节能管理服务等。	50
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司 (“呼和浩特水电”)	许可经营项目:无 一般经营项目:抽水蓄能电站开发建设、抽水蓄能发电生产及销售; 提供电网内的调峰填谷; 调频调相、事故备用和黑启动的辅助服务; 提供风电上网运行的配套服务; 水电工程建设咨询; 货物运输、物资贸易; 旅游景区开发、经营、餐饮、物业管理、仓储、租赁经营及经营权委托、客运服务	0.81
南京市江北新区配售电有限公司 (“江北新区配售电”)	配电设施建设、运营及维护, 购售电业务及相关服务等	15
鲁银(寿光)新能源有限公司 (“鲁银新能源”)	新兴能源技术研发; 发电技术服务; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务; 合同能源管理; 电气设备修理; 通用设备修理; 专用设备修理。(除依法须经批准的项目外, 凭营业执照依法自主开展经营活动) 许可项目: 发电、输电、供电业务; 热力生产和供应。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动, 具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准)	27.2
柳州江能配售电有限责任公司 (“柳州配售电”)	电力供应, 热力生产和供应, 燃气供应, 电力工程施工, 节能技术推广服务, 新能源技术推广服务, 电力咨询服务等	14.29
聊城市金水湖供水有限责任公司 (“金水湖供水”)	非生活用水供应	27
辽宁电力交易中心有限公司 (“辽宁电力交易中心”)	负责电力市场交易平台的建设、运营和管理, 组织开展省内电力直接交易、合同转让交易、容量交易等电力交易, 提供与上述交易相关的电力交易合同管理、结算、信息披露、规则研究、咨询、培训等	5.65
江阴澄东南热力有限责任公司 (“澄东南热力”)	道路货物运输 (不含危险货物); 发电、输电、供电业务; 电力设施承装、承修、承试等	49

被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例(%)
江西华赣售电有限公司(“华赣售电”)	供电、售电服务, 合同能源管理, 节能技术推广服务	26
江西电力交易中心有限公司(“江西电力交易中心”)	电力市场交易平台的建设、运营和管理, 电力市场主体的交易注册和相应管理建, 组织开展各类电力交易, 管理各类电力交易合同等	8.75
江苏南通发电有限公司(“江苏南通发电”)	电厂的经营管理及相关工程的建设	35
江苏电力交易中心有限公司(“江苏电力交易中心”)	承担江苏电力市场交易平台的建设、运营和管理, 电力市场主体的注册和相应管理, 组织开展各类电力交易, 管理各类电力交易合同, 提供结算依据和服务, 提供咨询、培训等市场服务, 披露和发布市场信息等	3
冀北电力交易中心有限公司(“冀北电力交易中心”)	负责冀北电力市场交易平台的建设、运营和管理, 负责冀北市场主体的注册和相应管理, 组织开展冀北电网各类电力交易, 协助北京电力交易中心有限公司开展涉及北京电网的跨区跨省电力交易业务, 管理各类电力交易合同, 提供结算依据和服务, 开展冀北电力市场建设和规划的研究, 提供咨询、培训等市场服务, 披露和发布市场信息等	4
济宁银行股份有限公司	存款储蓄、发放贷款、现金结算等	0.55
济宁华源热电有限公司(“华源热电”)	电力、热力的生产、供应; 电线电缆铺设、维修、维护; 管道安装工程; 架线工程服务; 电力设施、供热设施维修、维护、安装; 清洁能源的开发和利用等	40
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司(“吉林瞻榆”)	利用自身的输变电设备为风力发电企业提供加工劳务; 风电资产投资及经营管理等	12.86
吉林省可再生能源投资开发有限公司(“吉林可再生”)	发电、输电、供电业务; 风电、光伏、氢能等新能源项目的投资、开发、建设、运维、经营管理以及相关产品的销售、相关项目产品的技术咨询服务等。	49
吉林省电力科学研究院有限公司(“吉林电力科学研究院”)	电力技术开发、转让、咨询、服务, 电力工程设备试验、电力技改工程开发, 电力新产品开发、研究、销售, 电力方面新能源开发利用、新技术研究, 电力工程技术监督等	2.48
吉林电力交易中心有限公司(“吉林电力交易中心”)	电力市场交易平台的建设、运营和管理, 吉林省电力市场建设和规则的研究, 电力交易市场内部主体专业注册和相应管理, 组织开展各类电力交易, 管理各类电力交易合同等	9.5
华能长江环保科技有限公司(“长江环保”)	环保技术推广服务、生物质能技术服务、节能技术推广服务; 环保咨询; 固体废物治理; 大气污染治理等	15
华能营口港务有限责任公司(“营口港”)	港口、装卸搬运服务	50
华能霞浦核电有限公司(“霞浦核电”)	开发、建设、经营管理压水堆电站和高温气冷堆核电站; 生产、销售电力及相关产品	22.5
华能天成融资租赁有限公司(“天成融资租赁”)	融资租赁	20
华能石岛湾核电开发有限公司(“石岛湾核电”)	压水堆电站项目的筹建	22.5
华能沈北热电有限公司(“沈北热电”)	电力、热力生产、销售; 建设、经营管理电厂	40

被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例(%)
华能供应链平台科技有限公司(“供应链平台”)	煤炭、天然气、物流全供应链平台开发和服务;煤炭、天然气批发经营;进出口业务;信息咨询服务;燃料全供应链技术开发应用;燃料全供应链管理	8
华能产投(福州)热力有限公司(“产投福州热力”)	热力生产和供应;供冷服务;技术服务等。	51
华能(天津)煤气化发电有限公司(“天津煤气化”)	发电,供热,电力设备安装、检修,煤气化发电和燃煤发电产品的生产、销售	2.81
华能(福建漳州)能源有限责任公司(“漳州能源”)	电力供应,火力发电,热电联产,风力发电,太阳能发电,生物质能发电,海洋能发电,废料发电,其他电力生产,生物质供热等	50
湖南电力交易中心有限公司(“湖南电力交易中心”)	电力市场交易平台的建设、运营和管理,湖南省电力市场主体的交易注册和相应管理建,组织开展各类电力交易,管理各类电力交易合同等	7.61
湖北电力交易中心有限公司(“湖北电力交易中心”)	负责湖北电力市场交易平台的建设、运营和管理,组织开展省内电力直接交易、合同转让交易、容量交易等电力交易等	5.35
黑龙江电力交易中心有限公司(“黑龙江电力交易中心”)	电力市场交易平台的建设、运营和管理,电力市场主体的交易注册和相应管理建,组织开展各类电力交易,管理各类电力交易合同等	8
河南电力交易中心有限公司(“河南电力交易中心”)	电力市场交易平台的建设、运营和管理,电力市场主体的交易注册和相应管理建,组织开展各类电力交易,管理各类电力交易合同等	5.5
河北邯峰发电有限责任公司(“邯峰发电”)	发电	40
河北电力交易中心有限公司(“河北电力交易中心”)	电力市场交易平台建设、运营和管理;开展河北南部电网各类电力交易服务等	4.65
海南核电有限公司(“海南核电”)	核电站的建设、运营及管理;生产销售电力及相关产品	30
海南电力交易中心有限公司(“海南电力交易中心”)	电力市场交易平台的建设、运营和管理,电力市场主体的交易注册和相应管理建,组织开展各类电力交易,管理各类电力交易合同等	6.96
贵州电力交易中心有限责任公司(“贵州电力交易中心”)	负责电力市场交易组织,提供结算依据和相关服务,汇总电力用户与发电企业自主签订的双边合同;负责市场主体注册和相应管理,披露和发布市场信息;负责电力市场交易平台的建设、运营和管理等	5.5
故城营东售电有限公司(“故城售电”)	配电网的建设、运行维护、经营;电力供应(含购电、配电、售电);清洁能源项目的开发、建设、运行维护、经营;合同能源管理;电力工程设计服务;分布式能源项目建设、运行维护、经营;储能设施项目建设、运行维护、经营;电力设施托管服务;电力设备节能改造服务;机电设备研发、制造、销售,电力安装工程专业承包;电力抄表装置、负荷控制装置的设计、安装、维修;电力工程技术、节能技术、环保技术及可再生能源技术推广;科技信息咨询	40
赣龙复线铁路(福建)有限公司(“赣龙铁路福建”)	铁路货物运输	14.205
福建古雷能源科技有限公司(“古雷能源科技”)	工程和技术研究、试验发展、节能管理服务、合同能源管理、新材料技术推广服务等	10

被投资企业名称	业务性质及经营范围	占被投资公司的权益比例(%)
福建电力交易中心有限公司 (“福建电力交易中心”)	电力市场交易平台的建设、运营和管理、组织开展省内电力直接交易、合同转让交易、容量交易等电力交易，负责市场成员的注册和相应管理	4
边海铁路有限责任公司 (“边海铁路”)	辽宁营口沿海产业基地铁路的建设和货物运输、物资供应、服务代理、物流、仓储	37
安徽国祯集团股份有限公司 (“安徽国祯集团”)	项目投资及投资管理(不含股权投资和股权投资管理); 资产管理; 企业管理; 建设工程项目管理; 市场营销策划; 财务顾问; 法律咨询(不含中介服务); 经济信息咨询; 技术开发与推广; 企业形象策划, 房屋租赁; 城乡环境卫生投资、建设及运营管理。(法律法规规定应经审批的, 未获审批前不得经营)(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	0.13
安徽电力交易中心有限公司 (“安徽电力交易中心”)	负责电力市场交易平台的建设、运营和管理, 组织开展各类电力交易, 管理各类电力交易合同, 提供结算依据和服务, 开展安徽省电力市场建设和规则的研究, 提供咨询、培训等市场服务, 披露和发布市场信息。 (依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	1.92
中煤沿海南通能源开发有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务; 建设工程施工; 特种设备安装改造修理; 输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验	9
河北忆源广合新能源发展有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务	50

(1).重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否 主营投资 业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目 (如适用)	资金来源	本期损益影响
吉林省可再生	发电、输电、供电业务；风电、光伏、氢能等新能源项目的投资、开发、建设	是	增资	180,000,000	49%	否	长期股权投资	自有资金	32,036,212
中煤玉电（玉环）能源开发有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	是	新设	158,700,000	34%	否	长期股权投资	自有资金	-
瑞安华瓯海上风电有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	是	增资	101,200,000	50%	否	长期股权投资	自有资金	-

(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	(634,786,536)	-	552,245,657	-	-	-	183,314,250	100,773,371
其他	642,923,145	-	-	-	-	-	-	642,923,145
合计	8,136,609	-	552,245,657	-	-	-	183,314,250	743,696,516

注：衍生工具按照金融资产和金融负债的净值列示。

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

单位：元 币种：人民币

公司	业务范围	期末总资产	期末净资产	本期营业收入	本期净利润
华能山东发电有限公司	发电及售电	74,155,795,065	23,661,632,877	16,737,780,405	1,091,703,510
华能国际电力江苏能源开发有限公司	发电及售电	52,757,307,536	20,676,962,361	11,772,404,769	1,335,725,301
华能（浙江）能源开发有限公司	发电及售电	31,605,270,749	12,238,244,969	7,123,526,335	888,173,591
中新电力（私人）有限公司	发电及售电	29,327,260,007	16,216,866,732	11,901,778,063	1,428,752,265
华能（广东）能源开发有限公司	发电及售电	22,844,574,159	8,120,336,022	6,125,148,826	549,932,213

(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

(1) 预计2024年全年用电量同比增长6.5%左右，在新能源持续快速发展带动下，预计全年并网风电和太阳能发电合计新增装机规模达到3亿千瓦左右，“十四五”以来，全国有效发电能力增长低于负荷增长，尤其是不参与功率调节的分布式光伏装机快速增长，低谷调峰压力较大，新能源弃电风险增加，同时局部地区个别时段可能出现电力供应紧张风险。

(2) 电力市场建设体系式推进，电力商品的电能量价值、容量价值、调节价值、环境价值不断明晰，在现货市场环境以及两部制电价体系下，煤电机组的边际成本控制尤为重要，“老”“小”机组边际成本偏高，面临电量电价双降风险；此外，供热机组还面临容量电费难以足额回收风险。

(3) 随着新型电力系统建设加快，新能源大比例接入，电网的消纳压力日益增大。但当前发电侧调节能力相对不足，同时用户侧调节资源未充分调动，无法满足日益增大的系统灵活调节需求。随着新能源发电市场化比例进一步提高，新能源发电项目存在利用率下降、电价下行的风险。

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，加快煤电机组的技术升级和转型发展，加强电力供需形势研判，及时调整定价策略，全力防范电力行业及市场风险。另一方面，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

(1) 随着国内宏观经济的复苏，社会用电量不断提升，迎峰度夏、迎峰度冬及极端天气等用电高峰时段，局部地区或将出现时段性电力供应紧张局面，火电将继续发挥能源兜底保障作用，局部煤炭保供依然面临较大压力。

(2) 国内煤炭产量进一步增长空间有限，受进口煤税收政策影响，利用国际市场资源平抑内贸煤价的作用将有所减弱，煤炭价格虽有一定程度下降，但整体仍处于相对高位且波动频繁，公司煤电业务经营压力依然较大。

(3) 沿海区域进口煤采购比例较大，煤炭供应受国际市场影响较大，保供控价存在双重压力。

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；把握国际煤炭市场形势，做优进口煤；继续优化供应结构，提升机组顶峰保供能力，提高新型电力市场的适应能力；强化库存管理，发挥淡储旺耗、低储高耗作用，多措并举控制煤炭采购成本。

3、碳市场风险

随着碳市场建设的稳步推进，全国碳市场已完成第二个履约周期。第二履约期，公司全部企业均按期完成履约任务。第三履约期（2023 年度），配额分配方案尚未正式下发，根据征求意见稿，配额发放持续收紧，可能推高碳交易价格，发电企业存在碳履约成本增加的风险。

公司将密切关注全国碳市场政策变化，加快节能减排升级改造，统筹优化碳交易策略，努力降低履约成本。

4、环保风险

根据生态文明建设的现状和需求，国家还在不断完善和深化包括但不限于京津冀、长江经济带、珠三角等重点区域的环保政策，在水体保护、扬尘治理等方面提出新的、更严格的要求并加大现场检查力度，有关基层企业的环保费用支出有可能增加。

公司严格执行国家环保政策，所属燃煤发电厂全部完成超低排放改造，实现超低排放运行，对天气状况、燃料品质、电热负荷等内外因素的波动具有良好的适应性，已全部通过地方环保部门的验收。同时，公司积极跟进环保部门的关切，以谨慎的态度科学选取先进、适用的技术方案，在改进节水与废水处理系统、建设煤场封闭设施、完善灰渣综合利用等方面积极作为，确保各类环保风险得到及时识别和有效化解。

5、电力建设风险

在电力建设方面，公司可能面临极端天气、人工成本上涨、“四证一书”办理环节多、建设用地取得周期长等风险。

公司将提前应对风险挑战，主动作为，加大组织协调力度，调动项目参建各方积极性，攻坚克难，保障项目按计划有序推进。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年年度股东大会	2024 年 6 月 25 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn	2024 年 6 月 26 日	会议审议通过了以下全部决议： 1.《公司 2023 年度董事会工作报告》 2.《公司 2023 年度监事会工作报告》

				3.《公司 2023 年度财务决算报告》 4.《公司 2023 年度利润分配预案》 5.《关于公司发行短期融资券和超短期融资券的议案》 6.《关于一般性授权发行境内外债务融资工具的议案》 7.《关于授予董事会增发公司股份一般性授权的议案》 8.《关于山东公司为下属公司提供担保的议案》 9.《关于修订〈公司章程〉的议案》
--	--	--	--	--

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
黄历新	总会计师	离任
朱大庆	总会计师	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

2024 年 7 月 9 日，公司召开第十一届董事会第六次会议，审议通过了关于调整公司高级管理人员的议案，公司执行董事及董事会战略委员会和提名委员会委员、总经理、总会计师黄历新先生因工作需要，向公司董事会提交了书面辞职报告，申请不再兼任公司总会计师职务，黄历新先生仍将继续在公司（含控股子公司）担任其他职务；董事会同意聘任朱大庆先生为公司总会计师。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增		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	-
-----------------------	---

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

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

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

省市	电厂	燃料	SO ₂	NO _X	烟尘	污水	排口数量	排口布置	排放情况
			克/度	克/度	克/度	克/度	个	方式	
黑龙江	新华	燃煤	0.056	0.098	0.0106	0.00	4	与排污许可证一致	达标
	鹤岗	燃煤	0.082	0.188	0.0063	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	大庆热电	燃煤	0.103	0.155	0.0144	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	伊春热电	燃煤	0.106	0.189	0.0178	0.00	5	与排污许可证一致	达标
吉林	九台	燃煤	0.138	0.212	0.0164	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	长春热电	燃煤	0.112	0.174	0.0255	0.00	9	与排污许可证一致	达标
	农安生物	生物质	0.111	0.148	0.0229	138.33	5	与排污许可证一致	达标
辽宁	大连	燃煤	0.091	0.227	0.0118	46.79	11	与排污许可证一致	达标
	大连热电	燃煤	0.030	0.139	0.0097	0.00	3	与排污许可证一致	达标

省市	电厂	燃料	SO ₂	NO _X	烟尘	污水	排口数量	排口布置	排放情况
			克/度	克/度	克/度	克/度	个	方式	
	丹东	燃煤	0.090	0.171	0.0100	0.00	6	与排污许可证一致	达标
	营口	燃煤	0.072	0.196	0.0099	0.00	7	与排污许可证一致	达标
	营口热电	燃煤	0.027	0.207	0.0080	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	仙人岛热电	燃煤	0.102	0.321	0.0317	864.47	1	与排污许可证一致	达标
河北	上安	燃煤	0.047	0.085	0.0082	0.00	26	与排污许可证一致	达标
甘肃	平凉	燃煤	0.073	0.161	0.0190	78.53	7	与排污许可证一致	达标
北京	北京热电	煤/天然气	0.035	0.131	0.0060	829.32	12	与排污许可证一致	达标
天津	杨柳青热电	燃煤	0.064	0.133	0.0135	22.77	37	与排污许可证一致	达标
	临港燃机热电	燃气	0.002	0.088	0.0093	0	3	与排污许可证一致	达标
山西	榆社	燃煤	0.108	0.168	0.0087	100.8	26	与排污许可证一致	达标
	左权	燃煤	0.115	0.182	0.0038	0.00	32	与排污许可证一致	达标
	东山燃机	燃气	0.000	0.159	0.0000	69.5	3	与排污许可证一致	达标
山东	德州	燃煤	0.068	0.144	0.0072	63.17	5	与排污许可证一致	达标
	济宁	燃煤	0.076	0.118	0.0082	246.98	3	与排污许可证一致	达标
	辛店	燃煤	0.069	0.112	0.0033	59.51	3	与排污许可证一致	达标
	威海	燃煤	0.039	0.103	0.0033	0.00	4	与排污许可证一致	达标
	日照一期	燃煤	0.028	0.128	0.0055	0.00	6	与排污许可证一致	达标
	日照二期	燃煤	0.034	0.131	0.0033	0.00	0	与排污许可证一致	达标
	白杨河	燃煤	0.089	0.137	0.0048	73.35	4	与排污许可证一致	达标
	嘉祥	燃煤	0.076	0.118	0.0110	545.27	4	与排污许可证一致	达标
	曲阜热电	燃煤	0.103	0.160	0.0118	10.17	4	与排污许可证一致	达标
	黄台	燃煤	0.063	0.134	0.0068	370.02	4	与排污许可证一致	达标
	烟台	燃煤	0.094	0.129	0.0119	96.20	6	与排污许可证一致	达标
临沂	燃煤	0.064	0.139	0.0038	24.86	9	与排污许可证一致	达标	

省市	电厂	燃料	SO2	NOX	烟尘	污水	排口数量	排口布置	排放情况
			克/度	克/度	克/度	克/度	个	方式	
河南	沁北	燃煤	0.078	0.157	0.0077	55.50	7	与排污许可证一致	达标
	聊城热电	燃煤	0.093	0.156	0.0115	499.03	6	与排污许可证一致	达标
	众泰	燃煤	0.057	0.171	0.0087	1647.82	5	与排污许可证一致	达标
	莱芜	燃煤	0.058	0.119	0.0065	32.46	7	与排污许可证一致	达标
	青岛热电	燃煤	0.068	0.125	0.0020	0.00	7	与排污许可证一致	达标
	沁北	燃煤	0.059	0.139	0.0122	0.00	23	与排污许可证一致	达标
河南	安阳热电	燃煤	0.239	0.327	0.0174	271.84	14	与排污许可证一致	达标
	洛阳热电	燃煤	0.099	0.158	0.0203	0.00	23	与排污许可证一致	达标
	澠池热电	燃煤	0.102	0.183	0.0203	0.00	11	与排污许可证一致	达标
	南通	燃煤	0.078	0.081	0.0086	0.00	8	与排污许可证一致	达标
江苏	南京	燃煤	0.071	0.107	0.0140	0.00	6	与排污许可证一致	达标
	太仓	燃煤	0.095	0.176	0.0056	0.10	55	与排污许可证一致	达标
	淮阴	燃煤	0.099	0.156	0.0054	0.00	2	与排污许可证一致	达标
	金陵燃机	燃气	0.002	0.134	0.0007	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	金陵燃机热电	燃气	0.003	0.137	0.0009	0.00	3	与排污许可证一致	
	金陵燃煤	燃煤	0.056	0.098	0.0052	0.00	4	与排污许可证一致	达标
	苏州热电	燃煤	0.089	0.148	0.0094	345.09	11	与排污许可证一致	达标
	灌云热电	燃煤	0.205	0.408	0.0174	1467.03	3	与排污许可证一致	达标
	苏州燃气热电	燃气	0.003	0.109	0.0032	0.00	4	与排污许可证一致	达标
	江阴燃机热电	燃气	0.001	0.072	0.0004	241.16	4	与排污许可证一致	达标
	上海	石洞口一厂	燃煤	0.057	0.100	0.0030	0.00	11	与排污许可证一致
石洞口二厂		燃煤	0.052	0.088	0.0018	0.00	20	与排污许可证一致	达标
石洞口发电		燃煤	0.057	0.066	0.0023	0.00	20	与排污许可证一致	达标
上海燃机		燃气	0.000	0.063	0.0002	6.16	5	与排污许可证一致	达标

省市	电厂	燃料	SO ₂	NO _x	烟尘	污水	排口数量	排口布置	排放情况
			克/度	克/度	克/度	克/度	个	方式	
重庆	珞璜	燃煤	0.090	0.172	0.0124	23.67	8	与排污许可证一致	达标
	两江燃机	燃气	0.003	0.107	0.0016	2.50	6	与排污许可证一致	达标
浙江	长兴	燃煤	0.075	0.088	0.0050	0.00	2	与排污许可证一致	达标
	玉环	燃煤	0.068	0.133	0.0074	0.00	7	与排污许可证一致	达标
	桐乡燃机	燃气	0.006	0.204	0.0013	83.43	5	与排污许可证一致	达标
湖南	岳阳	燃煤	0.079	0.180	0.0265	84.82	8	与排污许可证一致	达标
湖北	武汉	燃煤	0.027	0.121	0.0104	25.86	10	与排污许可证一致	达标
	荆门热电	燃煤	0.094	0.162	0.0052	68.20	4	与排污许可证一致	达标
	应城热电	燃煤	0.099	0.226	0.0181	102.22	3	与排污许可证一致	达标
江西	井冈山	燃煤	0.076	0.179	0.0120	160.90	5	与排污许可证一致	达标
	瑞金	燃煤	0.062	0.154	0.0086	80.50	5	与排污许可证一致	达标
	安源	燃煤	0.064	0.155	0.0040	68.09	4	与排污许可证一致	达标
安徽	巢湖	燃煤	0.057	0.134	0.0102	0.00	3	与排污许可证一致	达标
福建	福州	燃煤	0.061	0.116	0.0111	0.00	7	与排污许可证一致	达标
	罗源	燃煤	0.082	0.141	0.0062	0.00	3	与排污许可证一致	达标
广东	汕头	燃煤	0.079	0.138	0.0090	39.65	5	与排污许可证一致	达标
	海门	燃煤	0.041	0.121	0.0089	0.00	6	与排污许可证一致	达标
	东莞燃机	燃气	0.001	0.078	0.0034	161.63	4	与排污许可证一致	达标
云南	滇东	燃煤	0.084	0.151	0.0088	28.88	7	与排污许可证一致	达标
	雨汪	燃煤	0.107	0.165	0.0096	27.95	5	与排污许可证一致	达标
海南	海口	燃煤	0.091	0.165	0.0071	0.00	24	与排污许可证一致	达标
	东方	燃煤	0.065	0.143	0.0120	0.00	55	与排污许可证一致	达标
	南山热电	燃气	0.000	0.165	0.0000	0.00	4	与排污许可证一致	达标
	洋浦热电	燃气	0.002	0.103	0.0053	60.22	7	与排污许可证一致	达标

省市	电厂	燃料	SO ₂	NO _X	烟尘	污水	排口数量	排口布置	排放情况
			克/度	克/度	克/度	克/度	个	方式	
广西	桂林分布式能源	燃气	0.000	0.291	0.0103	1928.89	4	与排污许可证一致	达标

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

根据国家的污染防治政策，公司所属企业结合自身情况制定了相应的污染防治措施，继续巩固和提升包括烟气超低排放和废水治理等方面的环保技术水平和装备水平。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司在建设项目开发过程中，严格执行环境影响评价制度，按照环评文件及批复要求落实环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”措施。公司所属火力发电厂均持有地方环保主管部门颁发的排污许可证。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司所属企业均按照国家和地方要求制定并严格执行突发环境事件应急预案。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司所属火电企业均按照国家和地方环保主管部门的要求配备污染物排放在线监测系统，开展自行监测。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

序号	省市	电厂	事件	监管单位	处罚文件	日期	金额（万元）	整改情况
1	山东	嘉祥电厂	废水排放不达标	济宁市生态环境局	济环罚字（2024）1号	2024年1月	24.06	整改完成
2	山东	济阳生物质	数采仪仪表数据不符合规范、超时未校验	济宁市生态环境局	济环罚（2024）JY9号	2024年6月	3.125	整改完成
3	上海	石洞口一厂	在禁止区域使用高排放非道路移动机械	上海市宝山区生态环境局	沪0113环罚（2024）44号	2024年6月	0.3	整改完成
4	上海	石洞口一厂	码头生活污水收集过程中溢流，不符合排污许可证规定	上海市宝山区生态环境局	沪0113环罚（2024）45号	2024年6月	2.9	整改完成

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

公司所属企业的排污许可信息均公示于国家生态环境部的网站 <http://permit.mee.gov.cn>。有关环境信息还可参阅公司于 2024 年 4 月在上海证券交易所披露的《环境、社会及管治报告》。

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

根据生态文明建设的需求，公司在大力发展风电、太阳能等清洁能源的同时，坚持做好存量资产，特别是煤电资产的环保工作。

公司严格遵守环保法规，贯彻环保许可证的要求；认真配合环保部门的检查督导，不断完善清洁生产面貌。在重要时段和异常天气条件下，按照政府的统一部署，实施强化减排措施。

在完成火电机组的超低排放改造后，公司继续在深度节水与污水减量，以及煤场、灰场扬尘治理等方面开展技术革新和技术改造，保持各类环保技术指标的优势水平。同时，公司锐意科技创新，完善环保技术标准体系，在污染物一体化脱除、节能环保综合技术、CO₂ 捕集+封存与利用技术、固废的无害化处理与综合利用等领域保持较高的研发投入力度，促进企业绿色发展。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司坚定不移加快绿色转型，加快提升清洁能源比重，进一步挖掘存量火电节能降碳潜力，实施节能降碳改造，积极开拓供热市场，不断提高公司整体清洁低碳发电水平，持续降低碳排放强度。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

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。2024 年上半年，公司下属各单位累计投入帮扶资金人民币 350.7 万元。在消费帮扶方面，公司按照年度消费帮扶工作方案，通过定向采购消费帮扶产品，以及帮助销售脱贫地区农产品的方式，助力巩固拓展脱贫攻坚成果，促进乡村特色产业稳步发展。

华能广东公司根据广东省委“百千万工程”统一部署，分别派驻人员在韶关市始兴县和汕尾市陆河县开展帮扶工作，并向两个帮扶工作队捐助工作经费，纵向帮扶支持县域高质量发展。华能江苏公司对青海省尖扎县持续开展对口支援、干部选派等帮扶行动，支持尖扎县打造和宣传“灵秀尖扎”公共文旅品牌，并支持引进中央广播电视总台的“鹿鸣课堂”教育帮扶品牌，为尖扎县全面推进乡村振兴贡献华能力量。华能汕头电厂和华能海门电厂全力支持汕头市乡村绿化重难点攻坚行动，分别与其他六家单位结对共同承担当地乡村绿化任务，以实际行动践行“绿水青山就是金山银山”的发展理念。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	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	是	-	-

			<p>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：</p> <p>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</p>			<p>长期承诺，目前正在履行中；第 2 点和第 3 点是有期限有条件的承诺，目前已履行完毕。</p>			
--	--	--	---	--	--	--	--	--	--

			源业务资产，华能集团承诺在2016年年底以前，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

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、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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 2024 年度日常关联交易的框架协议》，2024 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 1.88 亿元人民币；2024 年度购买燃料和运力的交易总额预计为 1,150 亿元人民币，实际发生总额为 295.76 亿元人民币；2024 年度销售产品及相关服务交易总额预计为 10 亿元人民币，实际发生总额为 1.30 亿元人民币；2024 年度租赁设备及土地和办公楼交易总额预计为 3 亿元人民币，实际发生总额为 0.91 亿元人民币；2024 年接受技术服务、工程承包及其他服务预计为 84 亿元人民币，实际发生金额为 8.37 亿元人民币；2024 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 2.07 亿元人民币；2024 年借入委托贷款每日最高余额预计为 200 亿元人民币，实际发生金额为 39.17 亿元人民币；2024 年度委托销售及相关服务交易总额预计为 1 亿元人民币，实际发生总额 0 亿元人民币；2024 年度接受委托代为销售交易总额预计为 1 亿元人民币，实际发生总额为 0 亿元人民币；2024 年度购买热力产品及相关服务的交易总额预计为 2 亿元人民币，实际发生总额为 0.57 亿元人民币；2024 年度销售热力产品及相关服务的交易总额预计为 3 亿元人民币，实际发生总额为 0.48 亿元人民币；2024 年度购买碳减排资源及相关服务的交易总额预计为 11 亿元人民币，实际发生总额为 0 亿元人民币；2024 年度销售碳减排资源及相关服务的交易总额预计为 8 亿元人民币，实际发生总额为 0 亿元人民币。

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 2022 年度至 2024 年度日常关联交易的框架协议之补充协议》。根据该协议，2024 年日最高存款余额预计为 200 亿元人民币或等值外币，上半年实际金额为 199.90 亿元人民币；2024 年累计票据贴现总额预计为 40 亿元人民币，上半年实际金额为 0 亿元人民币；2024 年日最高贷款余额预计为 330 亿元人民币或等值外币，上半年实际金额为 218.86 亿元人民币。

公司与华能天成融资租赁有限责任公司签署了《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 2023 年度至 2025 年度日常关联交易的框架协议》。根据该协议，2024 年度日最高融资租赁本金余额预计为 100 亿元人民币，上半年实际金额为 18.65 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，上半年实际金额为 0.16 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

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
石岛湾核电的股东华能核电开发有限公司（持股 30%）、国家核电技术有限公司（持股 25%）、华能国际电力开发公司（持股 22.5%）、华能国际（持股 22.5%）按各自持股比例对石岛湾核电进行增资，增资总额为 9.33 亿元，其中华能核电开发有限公司应注入资本金 27,990 万元，华能国际电力开发公司应注入资本金 20,992.5 万元，国家核电技术有限公司应注入资本金 23,325 万元，华能国际应注入资本金 20,992.5 万元。	详见于公司 2024 年 5 月 29 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

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	20,000,000,000	0.35%-3.05%	12,578,896,516	300,968,186,845	298,785,410,195	14,761,673,166
合计	/	/	/	12,578,896,516	300,968,186,845	298,785,410,195	14,761,673,166

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	33,000,000,000	1.80%-4.40%	21,246,383,824	13,935,955,400	16,264,850,000	18,917,489,224
合计	/	/	/	21,246,383,824	13,935,955,400	16,264,850,000	18,917,489,224

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	34,349,900,000	25,983,400,000

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

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

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）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	-268,308,654
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	152,001,615
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	-150,975,620
报告期末对子公司担保余额合计（B）	6,990,273,746
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	7,142,275,361
担保总额占公司净资产的比例（%）	4.05
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
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）	7,142,275,361
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	7,142,275,361
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

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况**一、股本变动情况****(一) 股份变动情况表****1、 股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、 股东情况**(一) 股东总数：**

截至报告期末普通股股东总数(户)	68,966
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	-

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	

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	-934,000	4,203,130,330	26.77%	-	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
中国证券金融股份有限公司	-	466,953,720	2.97%	-	无	-	国有法人
大连市国有资本管理运营有限公司	-14,123,200	287,144,900	1.83%	-	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	31,529,487	190,342,608	1.21%	-	无	-	其他
前十名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份、高管锁定股)							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
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	4,203,130,330	境外上市外资股	4,203,130,330				
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				
中国证券金融股份有限公司	466,953,720	人民币普通股	466,953,720				
大连市国有资本管理运营有限公司	287,144,900	人民币普通股	287,144,900				
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	190,342,608	人民币普通股	190,342,608				
前十名股东中回购专户情况说明	大连市国有资本管理运营有限公司将其持有的13,340,000股以约定购回形式抵押在国泰君安证券股份有限公司约定购回式证券交易专用证券账户中。						

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

单位：股

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								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
大连市国有资本管理运营有限公司	301,268,100	1.919	231,900	0.0015	287,144,900	1.83	1,015,100	0.006

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2024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(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2016年公开发行公司债券（第一期）（品种二）	16华能02	136480	2016年6月13日	2016年6月13日	-	2026年6月13日	1,200,000,000	3.98	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	中信建投证券股份有限公司、招商证券股份有限公司	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
2018年公开发行公司债券	18华能03	143798	2018年9月	2018年9月	-	2028年9月	5,000,000,000	5.05	利息每年支付一次，	上海证券交易所	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	竞价、报	否

(第二期)(10年期)			月10日	月10日		月10日			最后一期利息随本金一起支付	交易所	有限公司、招商证券股份有限公司	有限公司	投资者	价、询价和协议交易	
2019年公开发行公司债券(第一期)(10年期)	19华能01	155357	2019年4月23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	中信建投证券股份有限公司、招商证券股份有限公司	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
2020年公开发行可续期公司债券(第一期)(5+N年期)	20华能Y2	163933	2020年3月23日	2020年3月23日	-	2025年3月23日	1,000,000,000	3.85	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、招商证券股份有限公司	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
2021年公开发行公司债券(第一期)(10年期)	21华能02	188136	2021年5月24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	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司、招商证券股份有限公司	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	否

									一起支 付		有限公 司			议交 易	
2021 年公 开发行公 司债券 (第二 期)(10 年 期)	21 华 能 04	188200	2021 年 6 月 7 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	中信建 投证券 股份有 限公司 、招商 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
2021 年公 开发行公 司债券 (第三 期)(10 年 期)	21 华 能 05	188264	2021 年 6 月 21 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	中信建 投证券 股份有 限公司 、招商 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
2020 年中 新电力境 外债券 (5 年期)*	无	无	2020 年 2 月 20 日	2020 年 2 月 20 日	-	2025 年 2 月 20 日	300,000,000	2.25	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	瑞士信 贷(香 港)有 限公司 、工银 国际证 券有限 公司、 DBS BANK LTD、中	花旗 银行	面向 合格投 资者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

											信里昂 证券有 限公 司、中 国银 行股 份有 限公 司				
2020 年中 新电力境 外债券 (10 年 期)*	无	无	2020 年 2 月 20 日	2020 年 2 月 20 日	-	2030 年 2 月 20 日	300,000,000	2.63	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	瑞士信 贷(香 港)有 限公 司、工 银国际 证券有 限公 司、DBS BANK LTD、中 信里昂 证券有 限公 司、中 国银 行股 份有 限公 司	花旗 银行	面向 合格 投资 者	竞 价、 报 价、 询 价和 协 议交 易	否

注*：2020 年中新电力境外债券（5 年期）以及 2020 年中新电力境外债券（10 年期）的余额以美元计价。

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

2. 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

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) 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 2019 年 度第一期中 期票据(品种 二)	19 华能 MTN001B	101900955. IB	2019/7/17	2019/7/19	2024/7/19	1,500,000,000	3.85	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2019年度第四期中期票据（品种二）	19华能MTN004	101901514.IB	2019/11/1	2019/11/5	2024/11/5	1,500,000,000	4.53	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	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2021年第一期中期票据（可持续挂钩）	21华能MTN001(可持续挂钩)	102101574.IB	2021/8/16	2021/8/18	2024/8/18	2,000,000,000	2.99	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	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2021年第二期中期票据（可持续挂钩）	21华能MTN002(可持续挂钩)	102103096.IB	2021/11/24	2021/11/25	2024/11/25	2,000,000,000	3.07	利息每年支付一次，最后一期	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协	否

								利息随本金一起支付			议交易	
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 年度第二期中期票据	22 华能 MTN002	102280425. IB	2022/3/2	2022/3/4	2025/3/4	3,000,000,000	2.84	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	22 华能 MTN003	102280900. IB	2022/4/20	2022/4/22	2032/4/22	1,500,000,000	3.7	利息每年	银行	面向合格	竞价、	否

公司 2022 年 度第三期中 期票据								支付 一次， 最后 一期 利息 随本 金一 起支 付	间 债 券	投 资 者	报 价、 询 价 和 协 议 交 易	
华能国际电 力股份有限 公司 2022 年 度第五期中 期票据(可持 续挂钩)	22 华能 MTN005(可 持续挂钩)	102281616. IB	2022/7/20	2022/7/22	2025/7/22	2,000,000,000	2.93	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 度第六期中 期票据(可持 续挂钩)	22 华能 MTN006(可 持续挂钩)	102281726. IB	2022/8/4	2022/8/5	2025/8/5	2,000,000,000	2.4	利息 每年 支付 一 次， 最后 一期 利息 随本	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价 和 协 议 交 易	否

								金一起支付				
华能国际电力股份有限公司 2022 年度第七期中期票据 (转型)	22 华能 MTN007 (转型)	102281871. IB	2022/8/18	2022/8/19	2024/8/19	500,000,000	2.14	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 年度第八期中期票据	22 华能 MTN008	102282020. IB	2022/8/31	2022/9/2	2025/9/2	500,000,000	2.78	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	22 华能 MTN009	102282245. IB	2022/10/12	2022/10/14	2025/10/14	2,000,000,000	2.78	利息每年支付一	银行间	面向合格投资者	竞价、报价、	否

度第九期中 期票据								次， 最后 一期 利息 随本 金一 起支 付	债 券		询 价 和 协 议 交 易	
华能国际电 力股份有限 公司 2022 年 度第十期中 期票据	22 华能 MTN010	102282334. IB	2022/10/20	2022/10/24	2025/10/24	2,000,000,000	2.72	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 度第十一期 中期票据	22 华能 MTN011	102282443. IB	2022/11/1	2022/11/3	2025/11/3	2,500,000,000	2.66	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

								起支付				
华能国际电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据(能源保供特别债)	23 华能 MTN001	102380100. IB	2023/1/16	2023/1/17	2026/1/17	3,000,000,000	3.93	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 2023 年度第二期中期票据(能源保供特别债)	23 华能 MTN002	102380184. IB	2023/2/8	2023/2/9	2026/2/9	3,000,000,000	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 2023 年度第三期中	23 华能 MTN003	102380225. IB	2023/2/16	2023/2/17	2026/2/17	3,000,000,000	3.55	利息每年支付一次,	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价	否

期票据(能源保供特别债)								最后 一期 利息 随本 金一 起支 付			和协 议交 易	
华能国际电 力股份有限 公司 2023 年 度第四期中 期票据(能源 保供特别债)	23 华能 MTN004	102380277. IB	2023/2/23	2023/2/23	2026/2/23	2,500,000,000	3.58	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 2023 年 度第五期中 期票据(能源 保供特别债)	23 华能 MTN005	102380376. IB	2023/3/3	2023/3/3	2026/3/3	3,000,000,000	3.61	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 2023 年度第六期中期票据	23 华能 MTN006	102380411. IB	2023/3/7	2023/3/7	2025/3/7	2,000,000,000	3.38	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 2023 年度第七期中期票据(能源保供特别债)	23 华能 MTN007	102380454. IB	2023/3/10	2023/3/10	2026/3/10	2,500,000,000	3.53	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	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 2023 年度第八期中期票据	23 华能 MTN008	102380818. IB	2023/4/11	2023/4/11	2025/4/11	2,000,000,000	3.23	利息每年支付一次, 最后一期	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协	否

								利息随本金一起支付			议交易	
华能国际电力股份有限公司 2023 年度第九期中期票据	23 华能 MTN009	102300344. IB	2023/4/14	2023/4/14	2025/4/14	2,000,000,000	3.21	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	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 2023 年度第十期中期票据	23 华能 MTN010	102300356. IB	2023/4/21	2023/4/21	2025/4/21	1,500,000,000	3.14	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	23 华能 MTN011	102300372. IB	2023/6/6	2023/6/6	2025/6/6	2,000,000,000	2.96	利息每年	银行	面向合格	竞价、	否

公司 2023 年 度第十一期 中期票据								支付 一次， 最后 一期 利息 随本 金一 起支 付	间 债 券	投 资 者	报 价、 询 价 和 协 议 交 易	
华能国际电 力股份有限 公司 2023 年 度第十二期 中期票据	23 华能 MTN012	102381351. IB	2023/6/9	2023/6/9	2025/6/9	1,500,000,000	2.92	利息 每年 支付 一次， 最后 一期 利息 随本 金一 起支 付	银 行 间 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 2023 年 度第十三期 中期票据	23 华能 MTN013	102300441. IB	2023/8/18	2023/8/21	2025/8/21	2,000,000,000	2.75	利息 每年 支付 一次， 最后 一期 利息 随本	银 行 间 债 券	面 向 合 格 投 资 者	竞 价、 报 价、 询 价 和 协 议 交 易	否

								金一起支付				
华能国际电力股份有限公司 2023 年度第十四期中期票据	23 华能 MTN014	102300475. IB	2023/9/7	2023/9/8	2025/9/8	2,000,000,000	3.05	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 2023 年度第十五期中期票据	23 华能 MTN015	102300486. IB	2023/9/20	2023/9/21	2025/9/21	2,000,000,000	3.08	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
华能国际电力江苏能源开发有限公司 2021 年度	21 华能江苏 MTN001 (碳中和债)	102103332. IB	2021/12/23	2021/12/27	2024/12/27	300,000,000	2.95	利息每年支付一	银行间	面向合格投资者	竞价、报价、	否

第一期绿色中期票据 (蓝色债券/碳中和债)								次, 最后一期利息随本金一起支付	债券		询价和协议交易	
华能国际电力江苏能源开发有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据 (蓝色债券/碳中和债)	22 华能江苏 MTN001 (碳中和债)	102280953. IB	2022/4/25	2022/4/26	2025/4/26	500,000,000	2.92	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	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	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

								起支付				
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 年第一期绿色中期票据	24 华能 GN001 (碳中和债)	132480035. IB	2024/4/11	2024/4/12	2027/4/12	2,500,000,000	2.2	利息每年支付一次,	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价	否

(碳中和 债)								最后 一期 利息 随本 金一 起支 付			和协 议交 易	
华能国际电 力股份有限 公司 2024 年 度第三期超 短期融资券	24 华能 SCP003	012481556. IB	2024/5/9	2024/5/10	2024/7/12	4,000,000,000	1.71	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 2024 年 度第四期超 短期融资券	24 华能 SCP004	012481581. IB	2024/5/16	2024/5/17	2024/7/16	3,000,000,000	1.67	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 2024 年 度第五期超 短期融资券	24 华能 SCP005	012481718. IB	2024/6/3	2024/6/3	2024/7/31	2,000,000,000	1.73	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

华能国际电力江苏能源开发有限公司 2024 年度第五期超短期融资券(科创票据)	24 华能江苏 SCP005(科创票据)	012481875. IB	2024/6/17	2024/6/18	2024/7/18	1,000,000,000	1.75	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
---	----------------------	---------------	-----------	-----------	-----------	---------------	------	----------	-------	---------	---------------	---

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

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

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(三) 公司债券募集资金情况

本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

(四) 专项品种债券应当披露的其他事项

适用 不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

适用 不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

适用 不适用

3、公司为可续期公司债券发行人

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	163933.SH
债券简称	20 华能 Y2
债券余额	10
续期情况	本期债券基础期限为 5 年，以每 5 个计息年度为 1 个周期，在每个周期末，发行人有权选择将本品种债券期限延长 1 个周期（即延长 5 年），或选择在该周期末到期全额兑付本品种债券。发行人续期选择权行使不受次数的限制。发行人应至少于续期选择权行权年度付息日前 30 个工作日，在相关媒体上刊登续期选择权行使公告。
利率跳升情况	票面利率：3.85%，每个周期内采取固定利率形式，单利按年计息，不计复利。在该品种债券首个周期内固定不变，其后每个周期重置一次。 首个周期的票面利率为初始基准利率加上初始利差，后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加 300 个基点。初始利差为首个周期的票面利率减去

	初始基准利率。如果未来因宏观经济及政策变化等因素影响导致当期基准利率在利率重置日不可得，当期基准利率沿用利率重置日之前一期基准利率。
利息递延情况	本期债券附设发行人延期支付利息权。自发行至今，未发生利息递延情况。
强制付息情况	未发生强制付息事件
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益
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

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

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 43.23 亿元人民币，且在 2024 年 9 至 12 月内到期的境外债券余额为 0 亿元人民币。

(五) 报告期内公司债券相关重要事项

适用 不适用

1、 非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

公司无非经营性占用。报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来余额：人民币 0.70 亿元

报告期末，未收回的非经营性往来合计：人民币 0.68 亿元

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

是 否

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

单位：万元 币种：人民币

其他关联 资金往来	资金往来 方名称	往来方与 上市公司 的关联关 系	上市公司 核算的会 计科目	2024年6月 30日占用 资金余额	2023年12 月31日占 用资金余 额	往来形成 原因	往来性质
其他关联 方及其附 属企业	华能营口 港务有限 责任公司	本公司之 合营公司	其他流动 资产（委托 贷款）	6,812	7,012	委托贷款	非经营性 往来
合计	---	---	---	6,812	7,012	---	---

(3). 报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占合并口径净资产的比例：0.04%

是否超过合并口径净资产的10%：是 否

(4). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

完全执行 未完全执行

2、 负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债 务的占比（% ）
	已逾期	6个月以内（ 含）	6个月以上		
公司信用类债券	-	151.72	301.67	453.39	58.65%
银行贷款	-	100.16	211.43	311.59	40.30%
非银行金融机构贷款	-	-	8.11	8.11	1.05%
合计	-	251.88	521.21	773.09	—

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	6个月以内（ 含）	6个月以上		
公司信用类债券	-	164.77	349.92	514.69	17.37%
银行贷款	-	336.21	1,889.76	2,225.97	75.11%
非银行金融机构贷款	-	52.84	170.03	222.87	7.52%
合计	-	553.82	2,409.71	2,963.53	—

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

□适用 √不适用

(3). 主要负债情况及其变动原因

单位：亿元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	2023 年余额	变动比例 (%)	变动比例超过 30%的, 说明原因
短期借款	580.45	571.88	1.50%	-
长期借款	1,868.39	1,829.74	2.11%	-
超短期融资券	100.19	61.10	63.98%	超短期融资券净增规模增加
长期债券	414.50	398.68	3.97%	-

(4). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末, 公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债:

□适用 √不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：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 (%)	变动原因
流动比率	0.55	0.55	-	-
速动比率	0.48	0.48	-	-
资产负债率 (%)	68.05	68.33	(0.41)	本年经营盈利。
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	8,834,462,880	5,840,333,200	51.27	上半年盈利同比增长。
EBITDA 全部债务比	9.17	8.31	10.35	上半年盈利同比增长。
利息保障倍数	3.39	2.64	28.41	上半年盈利同比增长。
现金利息保障倍数	5.25	2.82	86.17	经营活动现金流同比增加。

EBITDA 利息保障倍数	6.21	5.17	20.12	上半年盈利同比增长。
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

第十节 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

2024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	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	1	20,691,486,435	16,849,857,588
其中：存放财务 公司款项		14,761,673,166	12,578,896,516
衍生金融资产	2	317,973,913	59,411,429
应收票据	3	680,225,307	1,314,424,996
应收账款	4	45,177,062,091	45,826,247,629
预付款项	6	6,197,998,743	5,854,235,209
其他应收款	7	3,605,587,261	3,035,729,523
存货	8	12,831,848,081	11,899,338,744
合同资产	5	42,071,435	44,583,327
一年内到期的非 流动资产	9	1,042,449,388	967,099,969
其他流动资产	10	5,056,281,093	4,893,229,603
流动资产合计		95,642,983,747	90,744,158,017
非流动资产：			
衍生金融资产	2	52,744,128	615,882
长期应收款	11	7,664,446,120	8,020,442,502
长期股权投资	12	23,581,256,681	22,685,483,806
其他权益工具投 资	13	642,923,145	642,923,145
投资性房地产	14	620,927,445	626,239,002
固定资产	15	309,009,764,706	307,866,954,810
在建工程	16	62,747,404,831	57,790,311,817
使用权资产	17	8,667,416,594	8,759,810,814
无形资产	18	16,665,553,192	15,681,758,011
商誉	19	11,431,718,881	11,644,121,651
长期待摊费用	20	340,422,334	309,517,930
递延所得税资产	21	3,831,957,601	4,401,901,897
其他非流动资产	22	11,346,761,152	11,985,041,846
非流动资产合 计		456,603,296,810	450,415,123,113
资产总计		552,246,280,557	541,159,281,130
流动负债：			

短期借款	24	58,078,648,680	57,232,728,572
衍生金融负债	25	87,428,904	240,176,586
应付票据	26	4,074,239,037	3,514,276,880
应付账款	27	16,621,439,938	19,048,631,159
合同负债	28	647,514,553	3,380,245,056
应付职工薪酬	29	2,185,444,974	1,096,011,494
应交税费	30	1,964,679,025	2,363,028,117
其他应付款	31	36,737,594,172	36,110,778,139
一年内到期的非 流动负债	32	41,395,527,370	34,267,118,717
其他流动负债	33	10,667,241,015	6,746,359,453
流动负债合计		172,459,757,668	163,999,354,173
非流动负债：			
长期借款	35	159,984,610,425	162,347,839,035
衍生金融负债	25	182,515,766	454,637,261
应付债券	34	28,923,898,249	28,038,374,416
租赁负债	36	5,812,270,738	6,158,440,649
长期应付款	37	1,454,930,726	1,312,844,826
长期应付职工薪 酬	38	26,342,852	26,680,842
预计负债		89,292,370	94,605,784
递延收益	39	1,852,338,274	1,961,100,142
递延所得税负债	21	1,454,495,112	1,284,155,172
其他非流动负债	40	3,562,866,922	4,118,687,277
非流动负债合 计		203,343,561,434	205,797,365,404
负债合计		375,803,319,102	369,796,719,577
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股 本）	41	15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具	42	79,570,036,812	79,626,168,981
其中：永续债		79,570,036,812	79,626,168,981
资本公积	43	16,536,550,836	16,500,630,621
其他综合收益	44	-524,169,577	-589,566,809
专项储备	45	877,077,814	479,263,814
盈余公积	46	8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润	47	15,094,137,545	12,237,798,884
归属于母公司股 东权益合计		135,438,001,527	132,138,663,588
少数股东权益		41,004,959,928	39,223,897,965
股东权益合计		176,442,961,455	171,362,561,553
负债和股东 权益总计		552,246,280,557	541,159,281,130

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：朱大庆

会计机构负责人：周远晖

母公司资产负债表

2024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	附注十八	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,209,570,866	448,819,780
其中：存放财务公司款项		1,182,062,988	379,986,111
应收账款	1	3,312,737,777	3,682,513,939
预付款项		938,247,255	1,216,784,547
其他应收款	2	4,636,115,266	6,315,273,210
存货		1,860,125,940	1,472,702,996
其他流动资产		190,422,411	770,925,544
流动资产合计		12,147,219,515	13,907,020,016
非流动资产：			
长期应收款		5,972,895,133	4,927,945,133
长期股权投资	3	173,570,767,979	170,697,269,659
其他权益工具投资		500,485,119	500,485,119
投资性房地产		132,765,442	135,520,318
固定资产		20,650,981,959	21,794,689,220
在建工程		873,493,742	717,854,984
使用权资产		43,728,186	55,950,593
无形资产		1,008,311,554	1,037,730,714
长期待摊费用		18,745,627	19,699,543
递延所得税资产		299,648,155	299,648,155
其他非流动资产		12,470,500,806	12,661,501,639
非流动资产合计		215,542,323,702	212,848,295,077
资产总计		227,689,543,217	226,755,315,093
流动负债：			
短期借款		15,699,928,419	17,888,386,019
应付票据		624,828,577	258,593,391
应付账款		1,644,099,552	2,245,949,862
合同负债		69,283,798	550,521,950
应付职工薪酬		462,542,548	228,386,468
应交税费		170,056,911	165,674,276
其他应付款		4,475,296,296	1,478,354,923
一年内到期的非流动负债		15,793,721,113	11,579,296,753
其他流动负债		9,112,183,004	5,612,234,370
流动负债合计		48,051,940,218	40,007,398,012
非流动负债：			
长期借款		10,055,759,133	16,387,717,787
应付债券		26,786,555,175	23,301,876,898
租赁负债		30,884,902	36,146,125

长期应付款		492,551	492,551
递延收益		661,686,784	706,000,198
其他非流动负债		151,998,836	172,624,053
非流动负债合计		37,687,377,381	40,604,857,612
负债合计		85,739,317,599	80,612,255,624
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具		79,570,036,812	79,626,168,981
其中：永续债		79,570,036,812	79,626,168,981
资本公积		13,406,887,820	13,353,309,438
其他综合收益		-22,963,009	147,349,452
专项储备		190,854,047	101,078,085
盈余公积		8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润		24,921,041,851	29,030,785,416
股东权益合计		141,950,225,618	146,143,059,469
负债和股东权益总计		227,689,543,217	226,755,315,093

公司负责人：王葵 主管会计工作负责人：朱大庆 会计机构负责人：周远晖

合并利润表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2024年半年度	2023年半年度
一、营业总收入		118,805,857,937	126,032,267,458
其中：营业收入	48	118,805,857,937	126,032,267,458
二、营业总成本		108,927,207,911	119,306,256,596
其中：营业成本	48	100,306,582,976	110,864,061,248
税金及附加	49	899,577,967	734,310,076
销售费用	50	111,095,183	108,700,184
管理费用	51	3,024,259,092	2,688,975,681
研发费用	52	607,836,591	512,846,888
财务费用	53	3,977,856,102	4,397,362,519
其中：利息费用		4,041,699,509	4,549,521,356
利息收入		298,564,487	210,300,770
加：其他收益	54	472,220,655	772,686,275
投资收益（损失以“-”号填列）	55	830,759,624	728,705,648
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		829,125,948	727,046,619
信用减值损失（损失以“-”号填列）	56	19,489,352	-62,108,488
资产减值损失（损失以“-”号填列）	57	-679,161	17,144
资产处置收益（损失以“-”号填列）	58	-8,486,407	86,286,390
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		11,191,954,089	8,251,597,831
加：营业外收入	59	151,586,267	135,009,469
减：营业外支出	60	154,496,102	41,403,260
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		11,189,044,254	8,345,204,040
减：所得税费用	61	2,032,801,661	1,727,312,603
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		9,156,242,593	6,617,891,437
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		9,156,242,593	6,617,891,437
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-	-
（二）按所有权归属分类			

1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		7,453,818,372	6,308,284,637
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,702,424,221	309,606,800
六、其他综合收益的税后净额		167,894,718	-45,447,652
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		65,397,232	373,868,403
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-184,033,322	-9,124,877
（1）权益法下不能转损益的其他综合收益	44	-184,033,322	-13,437,494
（2）其他权益工具投资公允价值变动	44	-	4,312,617
2. 将重分类进损益的其他综合收益		249,430,554	382,993,280
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	44	13,720,861	14,288,728
（2）现金流量套期储备	44	449,943,962	224,664,992
（3）外币财务报表折算差额	44	-214,234,269	144,039,560
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	44	102,497,486	-419,316,055
七、综合收益总额		9,324,137,311	6,572,443,785
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		7,519,215,604	6,682,153,040
（二）归属于少数股东的综合收益总额		1,804,921,707	-109,709,255
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	66	0.38	0.31
（二）稀释每股收益（元/股）	66	0.38	0.31

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：朱大庆

会计机构负责人：周远晖

母公司利润表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2024年半年度	2023年半年度
一、营业收入	4	13,748,805,743	14,204,037,661
减：营业成本		12,668,085,166	13,313,664,784
税金及附加		193,928,006	132,359,273
销售费用		1,290,362	11,324,604
管理费用		812,960,441	763,106,091
研发费用		25,390,856	32,655,109
财务费用		976,937,483	984,998,797
其中：利息费用		1,167,630,643	1,131,210,162
利息收入		202,811,394	155,874,264
加：其他收益		62,474,825	200,977,080
投资收益（损失以“—”号填列）	5	1,366,887,312	3,482,423,218
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		702,955,892	718,425,681
信用减值损失（损失以“—”号填列）		-	-
资产减值损失（损失以“—”号填列）		-	-460,054
资产处置收益（损失以“—”号填列）		-	19,640
二、营业利润（亏损以“—”号填列）		499,575,566	2,648,888,887
加：营业外收入		14,466,100	30,278,757
减：营业外支出		26,305,520	8,982,729
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		487,736,146	2,670,184,915
减：所得税费用		-	-
四、净利润（净亏损以“—”号填列）		487,736,146	2,670,184,915
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）		487,736,146	2,670,184,915
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		-	-
五、其他综合收益的税后净额		-170,312,461	5,163,851
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-184,033,322	-9,124,877
1. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-184,033,322	-13,437,494
2. 其他权益工具投资公允价值变动		-	4,312,617

（二）将重分类进损益 的其他综合收益		13,720,861	14,288,728
1. 权益法下可转损益 的其他综合收益		13,720,861	14,288,728
六、综合收益总额		317,423,685	2,675,348,766

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：朱大庆

会计机构负责人：周远晖

合并现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2024年半年度	2023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		131,535,939,125	136,220,982,234
收到的税费返还		286,525,455	892,117,165
收到其他与经营活动有关的现金	62	645,551,771	573,592,513
经营活动现金流入小计		132,468,016,351	137,686,691,912
购买商品、接受劳务支付的现金		94,124,989,656	111,038,545,775
支付给职工及为职工支付的现金		8,344,245,227	7,930,813,822
支付的各项税费		5,854,985,224	4,212,289,183
支付其他与经营活动有关的现金	62	540,860,700	745,311,382
经营活动现金流出小计		108,865,080,807	123,926,960,162
经营活动产生的现金流量净额	63	23,602,935,544	13,759,731,750
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		14,385,800	7,196,972
取得投资收益收到的现金		352,807,321	431,492,436
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		308,216,188	136,172,777
投资活动现金流入小计		675,409,309	574,862,185
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		22,612,778,097	21,665,058,496
投资支付的现金		522,112,100	25,296,400
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	62	22,842,000	-
支付其他与投资活动有关的现金	62	1,856,595	42,058,276
投资活动现金流出小计		23,159,588,792	21,732,413,172
投资活动产生的现金流量净额		-22,484,179,483	-21,157,550,987
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	62	86,013,009	28,676,690,305
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		86,013,009	687,247,507
取得借款收到的现金		62,826,841,743	76,382,709,655
发行债券及短期融资券收到的现金		22,300,000,000	44,200,000,000
收到其他与筹资活动有关的现金	62	341,151,197	29,359,208
筹资活动现金流入小计		85,554,005,949	149,288,759,168
偿还债务支付的现金		75,205,077,289	123,016,888,002

赎回永续债支付的现金		-	11,000,000,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,324,751,419	6,115,807,435
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		231,357,777	32,504,287
支付其他与筹资活动有关的现金	62	1,112,878,775	1,712,270,885
筹资活动现金流出小计		82,642,707,483	141,844,966,322
筹资活动产生的现金流量净额		2,911,298,466	7,443,792,846
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		146,052,361	-278,508,660
五、现金及现金等价物净增加额	63	4,176,106,888	-232,535,051
加：期初现金及现金等价物余额	63	16,150,634,831	16,517,108,301
六、期末现金及现金等价物余额	63	20,326,741,719	16,284,573,250

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：朱大庆

会计机构负责人：周远晖

母公司现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2024年半年度	2023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		15,287,588,577	15,751,770,379
收到的税费返还		13,614,395	80,339,060
收到其他与经营活动有关的现金		260,431,822	216,567,856
经营活动现金流入小计		15,561,634,794	16,048,677,295
购买商品、接受劳务支付的现金		11,940,342,952	14,733,414,493
支付给职工及为职工支付的现金		1,494,230,450	1,405,032,846
支付的各项税费		521,097,577	581,568,291
支付其他与经营活动有关的现金		272,146,136	425,820,642
经营活动现金流出小计		14,227,817,115	17,145,836,272
经营活动产生的现金流量净额		1,333,817,679	-1,097,158,977
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,094,050,000	3,379,754,706
取得投资收益收到的现金		859,856,943	1,684,964,704
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		267,484	13,219,814
投资活动现金流入小计		2,954,174,427	5,077,939,224
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		418,936,634	389,549,728
投资支付的现金		3,052,814,885	21,819,130,549
投资活动现金流出小计		3,471,751,519	22,208,680,277
投资活动产生的现金流量净额		-517,577,092	-17,130,741,053
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	27,989,442,798
取得借款收到的现金		7,858,648,961	16,036,648,885
发行债券及短期融资券收到的现金		18,500,000,000	44,000,000,000
筹资活动现金流入小计		26,358,648,961	88,026,091,683
偿还债务支付的现金		23,506,635,313	57,143,364,001
赎回永续债支付的现金		-	11,000,000,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,817,461,107	2,186,178,879
支付其他与筹资活动有关的现金		46,215,997	23,362,312
筹资活动现金流出小计		26,370,312,417	70,352,905,192
筹资活动产生的现金流量净额		-11,663,456	17,673,186,491

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-35,902	3,016,431
五、现金及现金等价物净增加额		804,541,229	-551,697,108
加：期初现金及现金等价物余额		390,433,794	950,276,429
六、期末现金及现金等价物余额		1,194,975,023	398,579,321

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：朱大庆

会计机构负责人：周远晖

合并所有者权益变动表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2024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 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、本年期初余额	15,698,093,359	79,626,168,981	16,500,630,621	-589,566,809	479,263,814	8,186,274,738	12,237,798,884	132,138,663,588	39,223,897,965	171,362,561,553
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-56,132,169	35,920,215	65,397,232	397,814,000	-	2,856,338,661	3,299,337,939	1,781,061,963	5,080,399,902
（一）综合收益总额	-	1,457,861,039	-	65,397,232	-	-	5,995,957,333	7,519,215,604	1,804,921,707	9,324,137,311
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	86,013,009	86,013,009
1. 少数股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	86,013,009	86,013,009
（三）利润分配	-	-1,513,993,208	-	-	-	-	-3,139,618,672	-4,653,611,880	-179,326,343	-4,832,938,223
1. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-3,139,618,672	-3,139,618,672	-179,326,343	-3,318,945,015
2. 对其他权益工具持有者分配	-	-1,513,993,208	-	-	-	-	-	-1,513,993,208	-	-1,513,993,208
（四）权益法下在被投资单位资本公积变动中享有的份额	-	-	75,338,063	-	-	-	-	75,338,063	2,910,815	78,248,878
（五）专项储备	-	-	-	-	397,814,000	-	-	397,814,000	66,542,775	464,356,775
（六）其他	-	-	-39,417,848	-	-	-	-	-39,417,848	-	-39,417,848
三、本期期末余额	15,698,093,359	79,570,036,812	16,536,550,836	-524,169,577	877,077,814	8,186,274,738	15,094,137,545	135,438,001,527	41,004,959,928	176,442,961,455

2024 年半年度报告

项目	2023 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 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、本年期初余额	15,698,093,359	62,083,704,204	16,607,608,488	-869,502,790	126,264,572	8,186,274,738	6,703,035,601	108,535,478,172	18,008,572,577	126,544,050,749
二、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	17,517,915,356	2,796,019	369,555,786	364,990,880	-	4,884,660,960	23,139,919,001	609,687,378	23,749,606,379
(一)综合收益总额	-	1,429,357,369	-	373,868,403	-	-	4,878,927,268	6,682,153,040	-109,709,255	6,572,443,785
(二)所有者投入和减少资本	-	17,000,000,000	-	-	-	-	-	17,000,000,000	682,825,857	17,682,825,857
1.其他权益工具持有者投入资本	-	28,000,000,000	-	-	-	-	-	28,000,000,000	-	28,000,000,000
2.其他权益工具持有者赎回	-	-11,000,000,000	-	-	-	-	-	-11,000,000,000	-	-11,000,000,000
3.少数股东投入资产	-	-	-	-	-	-	-	-	687,247,507	687,247,507
4.收购少数股东股权	-	-	-	-	-	-	-	-	-4,421,650	-4,421,650
(三)利润分配	-	-911,442,013	-	-	-	-	-	-911,442,013	-29,640,283	-941,082,296
1.对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-29,640,283	-29,640,283
2.对其他权益工具持有者分配	-	-911,442,013	-	-	-	-	-	-911,442,013	-	-911,442,013
(四)所有者权益内部结转	-	-	-	-4,312,617	-	-	4,312,617	-	-	-
1.其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-4,312,617	-	-	4,312,617	-	-	-
(五)专项储备	-	-	-	-	364,990,880	-	-	364,990,880	66,211,059	431,201,939
(六)其他	-	-	2,796,019	-	-	-	1,421,075	4,217,094	-	4,217,094
三、本期末余额	15,698,093,359	79,601,619,560	16,610,404,507	-499,947,004	491,255,452	8,186,274,738	11,587,696,561	131,675,397,173	18,618,259,955	150,293,657,128

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：朱大庆

会计机构负责人：周远晖

母公司所有者权益变动表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2024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	79,626,168,981	13,353,309,438	147,349,452	101,078,085	8,186,274,738	29,030,785,416	146,143,059,469
二、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-56,132,169	53,578,382	-170,312,461	89,775,962	-	-4,109,743,565	-4,192,833,851
(一)综合收益总额	-	1,457,861,039	-	-170,312,461	-	-	-970,124,893	317,423,685
(二)利润分配	-	-1,513,993,208	-	-	-	-	-3,139,618,672	-4,653,611,880
1.对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-3,139,618,672	-3,139,618,672
2.对其他权益工具持有者的分配	-	-1,513,993,208	-	-	-	-	-	-1,513,993,208
(三)权益法下在被投资单位资本公积变动中享有的份额	-	-	66,641,230	-	-	-	-	66,641,230
(四)专项储备	-	-	-	-	89,775,962	-	-	89,775,962
(五)其他	-	-	-13,062,848	-	-	-	-	-13,062,848
三、本期期末余额	15,698,093,359	79,570,036,812	13,406,887,820	-22,963,009	190,854,047	8,186,274,738	24,921,041,851	141,950,225,618

2024 年半年度报告

项目	2023 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	62,083,704,204	13,333,262,690	221,808,393	67,456,257	8,186,274,738	28,640,238,771	128,230,838,412
二、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	-	17,517,915,356	25,701,230	851,234	71,744,592	-	1,246,577,701	18,862,790,113
(一) 综合收益总额	-	1,429,357,369	-	5,163,851	-	-	1,240,827,546	2,675,348,766
(二) 所有者投入和减少资本	-	17,000,000,000	-	-	-	-	-	17,000,000,000
1. 其他权益工具持有者投入资本	-	28,000,000,000	-	-	-	-	-	28,000,000,000
2. 其他权益工具持有者赎回	-	-11,000,000,000	-	-	-	-	-	-11,000,000,000
(三) 利润分配	-	-911,442,013	-	-	-	-	-	-911,442,013
1. 对所有者 (或股东) 的分配	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对其他权益工具持有者的分配	-	-911,442,013	-	-	-	-	-	-911,442,013
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-4,312,617	-	-	4,312,617	-
1. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-4,312,617	-	-	4,312,617	-
(五) 专项储备	-	-	-	-	71,744,592	-	-	71,744,592
(六) 其他	-	-	25,701,230	-	-	-	1,437,538	27,138,768
三、本期期末余额	15,698,093,359	79,601,619,560	13,358,963,920	222,659,627	139,200,849	8,186,274,738	29,886,816,472	147,093,628,525

公司负责人：王葵

主管会计工作负责人：朱大庆

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。本公司的注册地址为中国北京市西城区复兴门内大街 6 号华能大厦。

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”），本公司的最终控股母公司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 2024 年 7 月 30 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》以及其后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本财务报表还按照《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》披露有关财务信息。

2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为编制基础。

于 2024 年 6 月 30 日，本公司及其子公司的净流动负债约为人民币 768 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 2024 年 6 月 30 日超过人民币 3,500.00 亿元），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。因此本公司董事会认为本公司及其子公司能够偿还未来 12 个月内到期的债务，并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

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间合并及公司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 2024 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

□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
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
重要的非全资子公司	非全资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%以上或金额大于人民币 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。

(1) 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。

(2) 非同一控制下企业合并

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

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一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，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

(a) 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。

(b) 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：

- (a) 能够消除或显著减少会计错配；
- (b) 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；
- (c) 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；
- (d) 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），即从其账户和资产负债表内予以转销：

- (a) 收取金融资产现金流量的权利届满；
- (b) 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其子公司的欠款，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，则会将无法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. 存货

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。

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。

13. 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

(1). 合同资产的确认方法及标准

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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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)。

14. 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

15. 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、21。

16. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

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、21。各类投资性房地产的使用寿命、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、建筑物	8-30年	3.00%-5.00%	3.17%-12.13%

17. 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。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。

与固定资产有关的后续支出，在相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的计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

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%
其他设备	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、21。

18. 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、21。

19. 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。

20. 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、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，每年均进行减值测试；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、21。

(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。

21. 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。

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。

22. 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。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

23. 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。

本公司及其子公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示，如企业在转让承诺的商品之前已收取的款项。

24. 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。

25. 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。

26. 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。

27. 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一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本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、13）列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（附注五、11）。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、23）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。

(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。收入按直线法确认，因为本公司及其子公司的投入在整个服务期间均匀支出。

(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

28. 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。摊销期限不超过一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:

- 本公司及其子公司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。

29. 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。

30. 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。

31. 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。

(1) 作为承租人

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。

使用权资产

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。

租赁负债

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。

在计算租赁付款额的现值时，本公司及其子公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本公司及其子公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。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。

租赁期开始日后，本公司确认利息时增加租赁负债的账面金额，支付租赁付款额时减少租赁负债的账面金额。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本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。

租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司及其子公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司及其子公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本公司及其子公司采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本公司及其子公司增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本公司及其子公司区分以下情形进行会计处理：

- 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司及其子公司调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止。本公司及其子公司将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；
- 其他租赁变更，本公司及其子公司相应调整使用权资产的账面价值。

（2）作为出租人

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。

作为融资租赁出租人

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。

作为经营租赁出租人

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。

（3）售后租回交易

本公司及其子公司按照附注五、27 评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司及其子公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司及其子公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注五、11 对该金融负债进行会计处理。

作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司及其子公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述规定对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司及其子公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照附注五、11 对该金融资产进行会计处理。

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

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。

32. 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、21。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其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

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司及其子公司估计公允价值时，考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征（包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等），并采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

本公司及他子公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

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。

33. 重要会计政策和会计估计的变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注（受重要影响的报表项目名称和金额）
《企业会计准则解释第 17 号》（简称“解释 17 号”）	不适用	见说明

2023 年 10 月 25 日，财政部发布解释 17 号，其中“关于流动负债与非流动负债的划分”，“关于供应商融资安排的披露”和“关于售后租回交易的会计处理”内容自 2024 年 1 月 1 日起实施。本公司及其子公司于 2024 年 1 月 1 日执行解释 17 号的相关项规定，应用解释 17 号对本公司及其子公司财务报表无影响。

34. 其他

适用 不适用

重大会计判断和估计

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、21，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

适用 不适用

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%。

本公司之境外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部分子公司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》本公司之内蒙区域子公司：华能阿巴嘎旗清洁能源有限责任公司、化德县大地泰泓风能利用有限责任公司（“大地泰泓”）；重庆区域子公司：华能重庆珞璜发电有限责任公司（“珞璜发电公司”）、华能重庆两江燃机发电有限责任公司（“两江燃机”）、重庆华清能源有限公司、华能重庆奉节风电有限责任公司（“奉节风电”）、华能重庆巫山风力发电有限责任公司（“巫山风电”）、重庆拓博水务有限责任公司；贵州区域子公司：华能贵州盘州市风电有限责任公司、华能关岭新能源发电有限责任公司、华能镇宁新能源有限责任公司（“镇宁新能源”）、华能望谟新能源发电有限责任公司、华能罗甸新能源发电有限责任公司、贵州华金清洁能源有限责任公司（“华金清洁”）、华能滇东能源（贵州）有限责任公司；云南区域子公司：华能云南富源风电有限责任公司（“富源风电”）、华能清洁能源（曲靖沾益）有限公司（“沾益新能源”）、华能清洁能源（曲靖富源）有限公司（“富源新能源”）、华能清洁能源（曲靖宣威）有限公司（“宣威新能源”）；广西区域子公司：华能桂林燃气分布式能源有限责任公司（“桂林燃气”）、华能北部湾（广西）新能源开发有限责任公司、华能那坡新能源有限公司、华能融水新能源有限公司、华能西林新能源有限公司、华能贵港清洁能源有限责任公司（“贵港清洁能源”）；西北区域子公司：华能酒泉风电有限责任公司（“酒泉风电”）、华能玉门风电有限责任公司（“玉门风电”）、华能平凉发电有限责任公司（“平凉发电”）、华能通渭风电有限责任公司（“通渭风电”）；其他符合使用条件区域子公司：恩施清江大龙潭水电开发有限公司（“大龙潭水电”）、华能秦煤瑞金发电有限责任公司（“瑞金发电”），经当地税务机关审批可享受 15%优惠税率。

华能海南发电股份有限公司（“海南公司”）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）》，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，其中：超低排放的火力发电（海口电厂、东方电厂）收入已经达到了整个海南公司的80%以上，高于政策要求的60%，企业据此判断海南公司整体都可以符合这个政策，全部按照15%来缴纳的企业所得税。

根据国科发火[2016]32号《关于修订印发〈高新企业认定管理办法〉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”）、瑞金发电、华能吉林发电有限公司（“吉林发电”）、天津华能杨柳青热电有限责任公司（“杨柳青热电”）、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”）、华能太仓发电有限责任公司（“太仓发电”）、华能苏州热电有限责任公司（“苏州热电”）和华能南京燃机发电有限公司（“南京燃机”）经过税务机关批准 2024 年度可享受 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》，本公司及其子公司若干于 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。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

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	34,769,383	292,392
银行存款	5,895,043,886	4,270,668,680
存放财务公司存款	14,761,673,166	12,578,896,516
合计	20,691,486,435	16,849,857,588
其中：存放在境外的款项总额	4,314,048,483	2,956,736,150

其他说明

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 35,883,251 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 377,022,218 元）。

于 2024 年 6 月 30 日，本公司及其子公司受限货币资金为人民币 364,744,716 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 699,222,757 元），详情披露于附注七、23。

2、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)	280,717,469	54,387,373
现金流量套期工具(外汇合约)	86,889,012	3,379,258
现金流量套期工具(利率合约)	3,111,560	2,260,680
合计	370,718,041	60,027,311
减：非流动资产部分		
现金流量套期工具(燃料合约)	39,050,777	552,542
现金流量套期工具(外汇合约)	13,693,351	63,340
非流动部分合计	52,744,128	615,882
流动部分合计	317,973,913	59,411,429

3、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	544,805,338	1,076,249,103
商业承兑票据	135,419,969	238,175,893
减：应收票据坏账准备	-	-
合计	680,225,307	1,314,424,996

(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	贴现终止确认	背书终止确认	贴现未终止确认	背书未终止确认
银行承兑票据	337,910,173	57,866,138	47,864,889	62,958,316
商业承兑票据	-	-	132,707,099	-
合计	337,910,173	57,866,138	180,571,988	62,958,316

4、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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	44,157,231,174	44,921,060,629
1 年以内小计	44,157,231,174	44,921,060,629
1 至 2 年	383,474,466	694,238,964
2 至 3 年	571,649,146	152,760,260
3 至 4 年	49,139,408	25,723,659
4 至 5 年	23,489,486	41,092,112
5 年以上	233,834,799	233,944,950
减：应收账款坏账准备	241,756,388	242,572,945
合计	45,177,062,091	45,826,247,629

(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	2,198,096,544	4.84	232,779,455	10.59	1,965,317,089	2,387,902,060	5.18	234,085,991	9.80	2,153,816,069
按组合计提坏账准备	43,220,721,935	95.16	8,976,933	0.02	43,211,745,002	43,680,918,514	94.82	8,486,954	0.02	43,672,431,560
合计	45,418,818,479	100.00	241,756,388	/	45,177,062,091	46,068,820,574	100.00	242,572,945	/	45,826,247,629

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

重要的单项计提坏账准备的应收账款情况如下：

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
重庆特殊钢股份有限公司	103,773,448	103,773,448	100.00	无法收回	103,773,448	103,773,448
巴基斯坦中央电力采购局	1,944,184,922	583,255	0.03	按风险比例计提	2,121,653,745	636,496
其他	150,138,174	128,422,752	85.54	部分无法收回	162,474,867	129,676,047
合计	2,198,096,544	232,779,455	/	/	2,387,902,060	234,085,991

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照巴基斯坦政府违约风险 0.03% 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2024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：

单位：元 币种：人民币

	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
国内客户应收电费	38,364,225,731	-	-
国内客户应收热费	2,963,290,303	-	-
国外客户应收电费	1,678,761,567	8,976,933	0.53
国内客户其他性质	214,183,273	-	-
国外客户其他性质	261,061	-	-
合计	43,220,721,935	8,976,933	/

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。

2024 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，2024 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。

(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	外币报表折算差额	
截至 2024 年 6 月 30 日止	242,572,945	929,153	-1,425,936	-184,194	-135,580	241,756,388

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

本期坏账准备转回或收回人民币 1,425,936 元，无重要的款项。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司及其子公司核销的应收账款总计人民币 184,194 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和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国网山东省电力公司	5,568,308,846	12.26	7,793,068
国网江苏省电力有限公司	4,816,538,304	10.60	-
国网辽宁省电力有限公司	2,541,132,621	5.59	-
巴基斯坦中央电力采购局	1,944,184,922	4.28	583,255
国网河南省电力公司	1,926,420,668	4.24	75,077,352
合计	16,796,585,361	36.98	83,453,675

其他说明：

□适用 √不适用

5、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	26,260,757	-	26,260,757	26,238,795	-	26,238,795
其他合同	15,810,678	-	15,810,678	18,344,532	-	18,344,532
合计	42,071,435	-	42,071,435	44,583,327	-	44,583,327

6、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

预付款项列示如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
预付款项	6,198,868,561	5,859,742,589
减：预付款项坏账准备	869,818	5,507,380
合计	6,197,998,743	5,854,235,209

预付款项的账龄分析如下：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	6,172,516,642	99.57	5,822,119,773	99.36
1至2年	14,615,325	0.24	28,891,700	0.49
2至3年	9,049,161	0.15	2,248,801	0.04
3年以上	2,687,433	0.04	6,482,315	0.11
合计	6,198,868,561	100.00	5,859,742,589	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2024年6月30日，账龄超过一年的预付款项主要为预付材料款，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：

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本期计提	其他减少	期末余额
截至2024年6月30日止	5,507,380	-	4,637,562	869,818

(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 2024 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 2,571,891,348 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 2,312,574,222 元），占预付款项期末余额合计数的 41.49%（2023 年 12 月 31 日：39.47%）。

其他说明

适用 不适用

7、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	340,928,021	341,078,021
其他应收款	3,264,659,240	2,694,651,502
合计	3,605,587,261	3,035,729,523

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 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
时代航运	241,000,000	241,000,000
江苏南通发电有限公司(“江苏南通发电”)	97,376,771	97,376,771
重庆华能石粉有限公司	2,551,250	2,551,250
南京市江北新区配售电有限公司(“江北配售”)	-	150,000
合计	340,928,021	341,078,021

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

于 2024 年 6 月 30 日，重要的账龄超过 1 年的应收股利如下：

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
时代航运	241,000,000	一年以上	被投资单位现金流紧张	否/预计可以收回

其他应收款

(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		
其中：1年以内分项		
1年以内	2,684,328,480	2,143,448,027
1年以内小计	2,684,328,480	2,143,448,027
1至2年	193,899,647	366,840,621
2至3年	322,565,708	144,701,581
3至4年	95,577,890	83,869,336
4至5年	67,935,082	77,214,977
5年以上	312,329,743	297,982,856
减：其他应收款坏账准备	411,977,310	419,405,896
合计	3,264,659,240	2,694,651,502

(2). 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
应收延迟付款利息	597,962,380	535,743,956
保证金	550,930,083	556,079,571
代垫款	286,363,844	211,858,446
应收燃料销售款	133,340,159	69,038,902
应收住房维修基金	91,268,098	92,264,867
资产处置款	52,014,764	100,813,475
应收粉煤灰销售款	35,913,241	30,040,168
新加坡退税款	31,514,087	4,058,766
备用金	9,898,258	6,298,105
其他	1,887,431,636	1,507,861,142
减：其他应收款坏账准备	411,977,310	419,405,896
合计	3,264,659,240	2,694,651,502

2024年6月30日

单位：元 币种：人民币

	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	3,676,636,550	100.00	411,977,310	11.21	3,264,659,240

2023年12月31日

单位：元 币种：人民币

	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	3,114,057,398	100.00	419,405,896	13.47	2,694,651,502

重要的单项计提坏账准备的其他应收款情况如下：

单位：元 币种：人民币

	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	722,945,050	217,871,423	30.14	按风险比例计提	634,261,628	229,741,221
其他	2,953,691,500	194,105,887	6.57	按风险比例计提	2,479,795,770	189,664,675
合计	3,676,636,550	411,977,310	/		3,114,057,398	419,405,896

(3). 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)	
2024年1月1日余额	-	-	419,405,896	419,405,896
--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	-	-	-19,759,517	-19,759,517
本期转销	-	-	-61,466	-61,466
本期核销	-	-	-15,945	-15,945
其他变动	-	-	12,408,342	12,408,342
2024年6月30日余额	-	-	411,977,310	411,977,310

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

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

其他应收款按照整个存续期预期信用损失计提的坏账准备的变动如下：

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	
截至 2024 年 6 月 30 日止	419,405,896	-	-19,759,517	-77,411	12,408,342	411,977,310

其中，本期存在坏账准备收回或转回重要的款项，也不存在实际核销重要的款项。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	15,945

截至 2024 年 6 月 30 日 6 个月期间实际核销的其他应收款为人民币 15,945 元。

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

(6). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
巴基斯坦中央电力采购局	应收延迟付款利息及其他	722,945,050	五年以内	19.66	217,871,423
华能贵诚信托有限公司	保证金	135,500,000	一至两年	3.69	-
营口市财政局	保证金	111,400,000	四年以内	3.03	-
曲靖市能源局	政府补助	81,646,669	一年以内	2.22	-
国网河南省电力公司濮阳供电公司	送出工程款	59,882,501	一至两年	1.63	-
合计	/	1,111,374,220	/	30.23	217,871,423

(7). 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

8、 存货

一、 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	11,563,157,333	-13,324,437	11,549,832,896	10,712,552,818	-14,752,694	10,697,800,124
维修材料及备品备件	1,475,949,764	-193,934,579	1,282,015,185	1,410,404,721	-208,866,101	1,201,538,620
合计	13,039,107,097	-207,259,016	12,831,848,081	12,122,957,539	-223,618,795	11,899,338,744

二、 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

三、 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	转销	其他		
燃料	14,752,694	-	-	1,175,737	-	-252,520	13,324,437
维修材料及备品备件	208,866,101	136,278	-	12,653,299	-	-2,414,501	193,934,579
合计	223,618,795	136,278	-	13,829,036	-	-2,667,021	207,259,016

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

本期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期核销。

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

9、 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	1,042,449,388	967,099,969
合计	1,042,449,388	967,099,969

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

10、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	4,506,082,478	4,161,655,169
预缴所得税	142,933,414	148,074,856
其他	535,134,987	711,369,364
合计	5,184,150,879	5,021,099,389
减：坏账准备	127,869,786	127,869,786
账面价值合计	5,056,281,093	4,893,229,603

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	
截至 2024 年 6 月 30 日止	127,869,786	-	-	-	127,869,786

11、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			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款（注 1）	8,579,013,172	-4,812,797	8,574,200,375	8,858,839,649	-3,992,311	8,854,847,338	3.28%~18.26%
应收黄台 5 号及 6 号机组款项（注 2）	261,213,818	-261,213,818	-	261,213,818	-261,213,818	-	/
其他	132,695,133	-	132,695,133	132,695,133	-	132,695,133	/
减：一年内到期的非流动资产（附注七、9）	1,042,449,388	-	1,042,449,388	967,099,969	-	967,099,969	/
合计	7,930,472,735	-266,026,615	7,664,446,120	8,285,648,631	-265,206,129	8,020,442,502	/

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 2024 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 7,901,744,538 元(2023 年 12 月 31 日：人民币 8,173,058,174 元)。

本公司之子公司中新电力与 Neste Oil Singapore Pte Ltd 签署基建设施租赁协议，该协议安排构成一项融资租赁。截至 2024 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 674,034,976 元(2023 年 12 月 31 日：人民币 682,770,695 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和华能中电威海风力发电有限公司分别签订 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。截止至 2024 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 3,233,658 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 3,010,780 元）。

上述长期应收融资租赁款期末折现率为 3.28%~18.26%（2023 年 12 月 31 日：3.28%~18.28%）。

注 2：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

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

单项计提坏账准备的长期应收款情况如下：

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 (含一年内到期部分)	坏账准备
应收巴基斯坦中央购电局融资租赁款	7,901,744,538	2,430,595	0.03	按风险比例计提	8,173,058,174	2,511,988
应收 Neste Oil Singapore Pte Ltd. 融资租赁款	674,034,976	2,382,202	0.35	按风险比例计提	682,770,695	1,480,323
应收黄台 5 号及 6 号机组款项	261,213,818	261,213,818	100.00	预计无法收回	261,213,818	261,213,818
合计	8,836,993,332	266,026,615	/	/	9,117,042,687	265,206,129

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

于 2024 年 6 月 30 日，组合计提坏账准备的长期应收款情况如下：

单位：元 币种：人民币

	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
其他低风险组合	135,928,791	-	-

按组合计提坏账准备的说明

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

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)	
2024年1月1日余额	3,992,311	-	261,213,818	265,206,129
--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	931,694	-	-	931,694
本期转回	-164,746	-	-	-164,746
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	53,538	-	-	53,538
2024年6月30日余额	4,812,797	-	261,213,818	266,026,615

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

长期应收款坏账准备变动情况如下：

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	外币报表折算差额	
截至2024年6月30日止	265,206,129	931,694	-164,746	-	53,538	266,026,615

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)	2,361,704,105	2,377,701,295
1年以上2年以内(含2年)	2,276,186,379	2,291,622,826
2年以上3年以内(含3年)	2,223,105,051	2,245,849,343
3年以上	17,035,403,652	18,628,192,513
小计	23,896,399,187	25,543,365,977
减：未实现融资收益	15,317,386,015	16,684,526,328
小计	8,579,013,172	8,858,839,649
减：一年内到期部分	1,042,449,388	967,099,969
合计	7,536,563,784	7,891,739,680

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

12、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

	期末余额	期初余额
对合营企业的投资	2,589,114,115	2,214,916,180
对联营企业的投资		
- 公开报价	8,534,600,430	8,386,397,936
- 无公开报价	12,761,705,145	12,388,332,699
减：减值准备		
- 联营企业	304,163,009	304,163,009
合计	23,581,256,681	22,685,483,806

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。

2024年半年度报告

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
时代航运	604,152,540	-	-	37,532,873	-	-	-	-	-	641,685,413	-
营口港	32,169,723	-	-	5,033,280	-	527,950	-	-	-	37,730,953	-
江苏南通发电(注1)	619,281,837	-	-	67,593,608	-	7,729,613	-	-	-	694,605,058	-
烟台港能散货码头有限公司(“烟台码头”)(注2)	6,843,633	-	-	772,379	-	-	-	-	-	7,616,012	-
山东鲁意国际电力有限公司(“山东鲁意”)(注2)	235,463,417	-	-	8,703,158	-	-	-	-	-	244,166,575	-
华能(福建漳州)能源有限责任公司(“漳州新能源”)	190,000,000	-	-	-21,929,232	-	-	-	-	-	168,070,768	-
济宁华源热电有限公司(“济宁华源”)(注2)	226,785,623	-	-	17,881,025	-	2,156,727	-	-	-	246,823,375	-
河北亿源广合新能源发展有限公司(“亿源广合新能源”)(注3)	-	20,000,000	-	-	-	-	-	-	-	20,000,000	-
吉林省可再生能源投资开发有限公司(“吉林可再生”)	267,149,710	180,000,000	-	32,036,212	-	-	-	-	-	479,185,922	-
华能产投(福州)热力有限公司(“产投福州热力”)	17,727,600	14,443,200	-	-	-	-	-	-	-	32,170,800	-
紫来再生资源科技(南京)有限公司(“紫来科技”)	15,342,097	-	-	1,717,142	-	-	-	-	-	17,059,239	-
小计	2,214,916,180	214,443,200	-	149,340,445	-	10,414,290	-	-	-	2,589,114,115	-
二、联营企业											
中国华能集团燃料有限公司(“集团燃料”)	1,757,413,867	-	-	-4,563,271	-3,175,893	1,280,505	-	-	-	1,750,955,208	-
河北邯峰发电有限责任公司(“邯峰发电”)	1,128,509,211	-	-	38,563,940	-	4,170,035	-	-	-	1,171,243,186	-
深圳能源集团股份有限公司(“深圳能源”)(注4)	8,386,397,936	-	-	434,356,844	-175,534,922	55,993,171	-166,612,599	-	-	8,534,600,430	-
华能(天津)煤气化发电有限公司(“天津煤气化”)(注5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
山东电力交易中心有限公司(“山东电力交易中心”)(注6)	13,807,894	-	-	79,968	-	-	-	-	-	13,887,862	-
武汉新港江北铁路有限责任公司(“新港江北”)(注7)	208,783,425	-	-	-	-	-	-	-	-	208,783,425	-
江北配售(注8)	7,834,091	-	-	100,636	-	-	-	-	-	7,934,727	-

2024 年半年度报告

福建古雷能源科技有限公司(“古雷能源”)(注9)	20,467,849	-	-	359,108	-	-	-	-	-	20,826,957	-
中煤沿海南通能源开发有限公司(“中煤沿海南通”)(注10)	-	40,500,000	-	-	-	-	-	-	-	40,500,000	-
中煤玉电(玉环)能源开发有限公司(“中煤玉电能源”)(注11)	-	158,700,000	-	-	-	-	-	-	-	158,700,000	-
重庆华能石粉有限责任公司(“石粉公司”)	10,583,945	-	-	-1,097,150	-	-	-	-	-	9,486,795	-
重庆珞渝环保科技有限公司(“珞渝环保”)	18,239,936	7,268,900	-	2,008,661	-	-	-1,430,138	-	-	26,087,359	-
中国华能财务有限责任公司(“华能财务”)	1,869,349,338	-	-	69,944,808	-	-	-68,000,000	-	-	1,871,294,146	-
阳泉煤业集团华能煤电投资有限责任公司(“阳泉煤电”)	835,342,977	-	-	-576,752	-	-	-	-	-	834,766,225	-
深圳市能源集团有限公司(“深能集团”)	595,100,953	-	-	-34,432,943	8,398,354	-	-	-	-	569,066,364	-
华能石岛湾核电开发有限公司(“石岛湾核电”)	1,202,735,395	-	-	-	-	-	-	-	-	1,202,735,395	-
边海铁路有限责任公司(“边海铁路”)	8,102,272	-	-	-8,012,229	-	24,212	-	-	-	114,255	5,982,615
山西潞安集团左权五里墩煤业有限公司(“五里墩煤业”)	298,180,394	-	-	-	-	-	-	-	-	298,180,394	298,180,394
华能沈北热电有限公司(“沈北热电”)	44,965,931	-	-	-	-	-	-	-	-	44,965,931	-
海南核电有限公司(“海南核电”)	1,506,567,218	-	-	49,820,824	-	4,641,380	-	-	-	1,561,029,422	-
华能天成融资租赁有限公司(“天成融资租赁”)	1,443,075,865	-	-	101,038,548	-	-	-100,516,602	-	-	1,443,597,811	-
上海瑞宁航运有限公司(“瑞宁航运”)	304,390,736	-	-	674,986	-	1,556,572	-	-	-	306,622,294	-
华能霞浦核电有限公司(“霞浦核电”)	199,993,950	-	-	-	-	-	-	-	-	199,993,950	-
郑州航空港兴港电力有限公司(“兴港电力”)	163,643,637	-	-	5,573,862	-	3,977	-	-	-	169,221,476	-
聊城市金水湖供水有限责任公司(“金水湖供水”)	9,155,664	-	-	1,047,664	-	-	-	-	-	10,203,328	-
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司(“吉林瞻榆”)	59,647,360	-	-	-2,717,187	-	-	-	-	-	56,930,173	-
故城营东售电有限公司(“故城售电”)(注12)	780,498	-	-780,498	-	-	-	-	-	-	-	-
山东鲁信能源投资管理股份有限公司(“鲁信能源投资”)(注13)	12,244,853	-	-12,244,853	-	-	-	-	-	-	-	-

2024 年半年度报告

华能供应链平台科技有限公司(“供应链平台”)	20,159,791	-	-	715,121	-	-	-	-	-	20,874,912	-
重庆长耀售电有限责任公司(“长耀售电”)	6,891,267	-	-	349,966	-	-	-	-	-	7,241,233	-
太原东山中石油昆仑燃气有限公司(“东山中石油”)	46,284,423	-	-	9,610,629	-	-	-13,816,900	-	-	42,078,152	-
苏州苏高新能源服务有限公司(“苏高新能源”)	10,839,114	-	-	2,697,580	-	-	-	-	-	13,536,694	-
江西华赣售电有限公司(“华赣售电”)	5,391,626	-	-	208,042	-	-	-	-	-	5,599,668	-
华能长江环保科技有限公司(“长江环保”)	46,339,324	-	-	-5,688,363	-	-	-	-	-	40,650,961	-
江阴澄东南热力有限责任公司(“澄东南热力”)	47,374,639	-	-	1,310,599	-	-	-	-	-	48,685,238	-
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司(“清能院”)	385,487,656	-	-	14,364,471	-	-	-	-	-	399,852,127	-
鲁银(寿光)新能源有限公司(“鲁银新能源”)	77,628,424	-	-	4,127,892	-	164,736	-	-	-	81,921,052	-
浙江苍华海上风电科技有限公司(“苍华海上风电”)	5,019,176	-	-	-80,751	-	-	-	-	-	4,938,425	-
瑞安华瓯海上风电有限公司(“瑞安华瓯”)	18,000,000	101,200,000	-	-	-	-	-	-	-	119,200,000	-
小计	20,774,730,635	307,668,900	-13,025,351	679,785,503	-170,312,461	67,834,588	-350,376,239	-	-	21,296,305,575	304,163,009
合计	22,989,646,815	522,112,100	-13,025,351	829,125,948	-170,312,461	78,248,878	-350,376,239	-	-	23,885,419,690	304,163,009

其他说明:

合营企业

注 1: 江苏南通发电为本公司持股比例 100%之子公司江苏能源开发持股比例 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: 烟台码头、山东鲁意和济宁华源均为本公司持股比例 80%之子公司山东发电投资的合营企业。

注 3: 忆源广合新能源为本公司持股比例 100%之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。

联营企业

注 4：于 2024 年 6 月 30 日，本公司持有的 11.9 亿股深圳能源股权公允价值约为人民币 86.87 亿元(2023 年 12 月 31 日：人民币 76.76 亿元)，上述公允价值以深圳能源于深圳证券交易所 2024 年 6 月 28 日收盘价每股人民币 7.30 元(2023 年 12 月 31 日：每股人民币 6.45 元)基础上确定。

注 5：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，本公司按照上述比例分红并行使表决权。本公司通过向其派出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，本期天津煤气化净亏损为人民币 0.35 亿元，长期股权投资账面金额已冲减为零。

注 6：山东电力交易中心为本公司持股比例 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 7：新港江北为本公司持股比例 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 8：江北配售为本公司之全资子公司华能江苏综合能源服务有限公司（“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 9：古雷能源为本公司持股比例 100%之子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 10：中煤沿海南通为本公司持股比例 100%之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 11：中煤玉电能源为本公司持股比例 100%之子公司华能（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 12：故城售电为本公司之全资子公司华能河北能源销售有限责任公司（“河北能源销售”）的联营企业，于本年清算后注销，清算损益为人民币 4 千元，本期收到清算款人民币 785 千元。

注 13：鲁信能源投资为本公司持股比例 80%之子公司山东发电持股比例 100%之子公司华能德州新能源有限公司（“德州新能源”）投资的联营企业，本年本公司全部处置持有的联营企业鲁信能源股权，处置损失为人民币 649 千元，本期已全额收到处置价款。

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

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

13、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

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
赣龙铁路及赣龙复线铁路（福建）有限公司（“赣龙铁路福建”）	380,588,141	-	-	-	-	-	380,588,141	-	-	619,411,859	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	-	-	-	-	-	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	238,468,560	-	-	-	-	-	238,468,560	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	642,923,145	-	-	-	-	-	642,923,145	19,873,143	619,411,859	/	

14、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	749,203,354	68,340,256	817,543,610
2. 本期增加金额	11,323,619	9,565,111	20,888,730
(1) 外购	721,432	-	721,432
(2) 固定资产\无形资产转入	10,602,187	9,565,111	20,167,298
3. 本期减少金额	686,626	192,276	878,902
(1) 处置	-	-	-
(2) 其他转出	686,626	192,276	878,902
4. 期末余额	759,840,347	77,713,091	837,553,438
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	173,982,699	14,159,376	188,142,075
2. 本期增加金额	21,897,244	3,480,541	25,377,785
(1) 固定资产/无形资产转入	8,912,309	2,635,162	11,547,471
(2) 计提或摊销	12,984,935	845,379	13,830,314
3. 本期减少金额	46,308	10,092	56,400
(1) 处置	-	-	-
(2) 其他转出	46,308	10,092	56,400
4. 期末余额	195,833,635	17,629,825	213,463,460
三、减值准备			
1. 期初余额	3,162,533	-	3,162,533
2. 本期增加金额	-	-	-
(1) 计提	-	-	-
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
4. 期末余额	3,162,533	-	3,162,533
四、账面价值			
1. 期末账面价值	560,844,179	60,083,266	620,927,445
2. 期初账面价值	572,058,122	54,180,880	626,239,002

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

于2024年6月30日，本公司及其子公司无未办妥产权证书的投资性房地产。

(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

15、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	308,943,241,108	307,822,119,915
固定资产清理	66,523,598	44,834,895
合计	309,009,764,706	307,866,954,810

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。

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	营运中的发电设施	运输设施	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	4,038,384,384	2,221,768,037	15,031,624,876	633,215,378,921	1,246,076,707	10,301,266,486	666,054,499,411
2. 本期增加金额	-	-72,703,871	354,007,695	12,993,087,667	7,431,974	98,567,812	13,380,391,277
(1) 购置	-	-	81,485	496,723,814	12,743	22,248,154	519,066,196
(2) 在建工程转入	-	-	101,103,967	13,086,454,386	7,330,427	38,453,997	13,233,342,777
(3) 重分类	-	-72,703,871	223,767,945	-188,162,752	-	37,098,678	-
(4) 外币折算差额	-	-	-	-418,721,036	-	-826,706	-419,547,742
(5) 其他增加	-	-	29,054,298	16,793,255	88,804	1,593,689	47,530,046
3. 本期减少金额	-	-	3,565,443	1,705,336,124	796,788	96,710,613	1,806,408,968
(1) 处置或报废	-	-	3,565,443	1,382,657,023	796,788	95,093,141	1,482,112,395
(2) 转投资性房地产	-	-	-	10,602,187	-	-	10,602,187
(3) 其他减少	-	-	-	312,076,914	-	1,617,472	313,694,386
4. 期末余额	4,038,384,384	2,149,064,166	15,382,067,128	644,503,130,464	1,252,711,893	10,303,123,685	677,628,481,720
二、累计折旧							
1. 期初余额	1,073,214,935	539,034,071	6,763,669,901	319,204,216,975	819,440,318	6,709,683,031	335,109,259,231
2. 本期增加金额	70,893,270	15,933,286	319,125,507	11,265,899,418	34,531,972	279,728,121	11,986,111,574
(1) 计提	70,893,270	15,933,286	290,233,007	11,536,490,719	34,531,972	280,020,546	12,228,102,800
(2) 重分类	-	-	28,892,500	-29,360,419	-	467,919	-
(3) 外币报表折算差额	-	-	-	-241,230,882	-	-760,344	-241,991,226
3. 本期减少金额	-	-	1,109,641	1,003,502,210	795,712	95,186,604	1,100,594,167
(1) 处置或报废	-	-	897,475	994,569,838	795,712	94,299,798	1,090,562,823
(2) 转投资性房地产	-	-	-	8,912,309	-	-	8,912,309
(3) 其他减少	-	-	212,166	20,063	-	886,806	1,119,035
4. 期末余额	1,144,108,205	554,967,357	7,081,685,767	329,466,614,183	853,176,578	6,894,224,548	345,994,776,638
三、减值准备							
1. 期初余额	439,189,666	459,601,970	398,816,309	21,678,219,650	812,148	101,645,627	23,078,285,370
2. 本期增加金额	-	-	12,656,973	-86,058,446	-	-10,572	-73,412,045
(1) 重分类	-	-	12,656,973	-12,646,401	-	-10,572	-
(2) 外币报表折算差额	-	-	-	-73,412,045	-	-	-73,412,045

3. 本期减少金额	-	-	460,266	379,787,607	1,165	683,911	380,932,949
(1) 处置或报废	-	-	460,266	379,787,607	1,165	683,911	380,932,949
4. 期末余额	439,189,666	459,601,970	411,013,016	21,212,373,597	810,983	100,951,144	22,623,940,376
四、账面价值							
1. 期末账面价值	2,455,086,513	1,134,494,839	7,889,368,345	293,824,142,684	398,724,332	3,307,947,993	309,009,764,706
2. 期初账面价值	2,525,979,783	1,223,131,996	7,869,138,666	292,332,942,296	425,824,241	3,489,937,828	307,866,954,810

(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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	营运中的发电设施	运输设施	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	520,055,300	524,398,983	86,808,353	105,301	1,131,367,937
2. 本期增加金额	35,528,836	-	-	-	35,528,836
(1) 在建工程转入	35,528,836	-	-	-	35,528,836
3. 本期减少金额	13,396,889	-	-	-	13,396,889
(1) 处置或报废	10,191,636	-	-	-	10,191,636
(2) 其他减少	3,205,253	-	-	-	3,205,253
4. 期末余额	542,187,247	524,398,983	86,808,353	105,301	1,153,499,884
二、累计折旧					
1. 期初余额	254,327,837	337,840,592	63,663,137	2,382	655,833,948
2. 本期增加金额	40,278,375	13,808,351	4,029,600	3,573	58,119,899
(1) 计提	40,278,375	13,808,351	4,029,600	3,573	58,119,899
3. 本期减少金额	7,700,581	-	-	-	7,700,581
(1) 处置或报废	6,723,354	-	-	-	6,723,354
(2) 其他减少	977,227	-	-	-	977,227
4. 期末余额	286,905,631	351,648,943	67,692,737	5,955	706,253,266
三、减值准备					
1. 期初余额	6,685,295	36,216,668	-	-	42,901,963
2. 本期减少金额	3,162,534	-	-	-	3,162,534
(1) 处置或报废	3,162,534	-	-	-	3,162,534
3. 期末余额	3,522,761	36,216,668	-	-	39,739,429
四、账面价值					
1. 期末账面价值	251,758,855	136,533,372	19,115,616	99,346	407,507,189
2. 期初账面价值	259,042,168	150,341,723	23,145,216	102,919	432,632,026

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√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
生产及管理用房屋建筑物	36.41 亿元	正在办理中

其他说明：

于 2024 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
华能长兴光伏发电有限责任公司光伏组件	16,393,241	16,393,241
华能国际电力股份有限公司上海石洞口第一电厂#3 机组、#4 机组	20,469,276	10,584,652
华能国际电力江苏能源开发有限公司南通电厂 1#、2#机组	9,011,728	9,011,728
其他	20,649,353	8,845,274
合计	66,523,598	44,834,895

其他说明：

于 2024 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、24 及 35。

16、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	58,926,084,332	54,554,635,843
工程物资	3,821,320,499	3,235,675,974
合计	62,747,404,831	57,790,311,817

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	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
滇东能源煤矿工程	14,506,635,700	7,858,005,241	61,877,474	-	-	7,919,882,715	71	71	2,114,171,365	18,909,415	3.03	资本金及金融机构贷款
滇东雨汪煤矿工程	7,113,978,712	4,044,487,411	171,102,518	-	-	4,215,589,929	60	60	633,381,262	38,805,256	3.28	资本金及金融机构贷款
汕头勒门(二)海上风电场项目	7,400,460,000	5,387,270,812	84,506,647	-911,644,518	-	4,560,132,941	74	74	72,020,844	33,582,359	2.26	资本金及金融机构贷款
山东半岛北BW场址海上风电项目	5,015,380,000	3,087,440,519	159,353,409	-	-	2,300,031,784	72	72	18,881,750	11,996,459	2.46	资本金及金融机构贷款
庄河海上风电场项目(IV2)	2,348,346,800	1,080,757,768	395,985,213	-	-	1,476,742,981	68	68	21,428,429	11,191,507	2.35	资本金及金融机构贷款
华能大石桥高坎风电项目	1,149,274,400	619,340,568	50,345,845	-	-	669,686,413	88	88	26,656,269	4,034,208	2.53	资本金及金融机构贷款
苏州燃机创新示范项目	1,161,540,000	582,348,803	131,317,602	-42,721	-	713,623,684	73	73	15,347,006	7,496,183	2.48	资本金及金融机构贷款
岱山1号项目	3,348,165,100	1,302,692,121	1,230,660,547	-	-	2,533,352,668	90	90	12,407,411	11,746,690	2.45	资本金及金融机构贷款
井陘集中式光伏发电项目	1,894,565,200	490,193,296	115,608,556	-29,071,109	-	576,730,743	30	30	4,199,562	2,602,278	2.63	资本金及金融机构贷款
平塘县大塘塘舟光伏发电项目	1,005,611,607	538,558,212	45,386,106	-396,935,046	-	187,009,272	86	86	6,627,106	2,709,822	2.30	资本金及金融机构贷款
芮城光伏发电项目	1,608,853,500	747,196,272	255,218,522	-214,428,401	-	787,986,393	75	75	11,641,484	7,357,860	2.35	资本金及金融机构贷款

2024 年半年度报告

通榆裕风兴村风电项目	709,998,500	652,951,009	4,150,636	-657,101,645	-	-	100	100	4,817,196	3,305,041	2.20	资本金及金融机构贷款
大石桥市鑫泰风电项目	1,519,090,000	571,291,785	300,983,924	-	-	872,275,709	65	65	6,947,150	4,230,250	2.50	资本金及金融机构贷款
重庆两江燃机电厂二期项目	2,963,000,000	140,069,054	659,797,971	-	-	799,867,025	30	30	8,149,128	4,868,994	2.27	资本金及金融机构贷款
南山电厂燃气一蒸汽联合循环发电机组扩建项目	2,406,440,000	470,751,972	515,512,110	-2,060,748	-	984,203,334	58	58	11,222,862	7,724,481	2.30	资本金及金融机构贷款
临高海上风电场项目	6,382,797,600	493,893,743	1,664,898,542	-716,534	-	2,158,075,751	37	37	12,300,590	11,998,807	2.52	资本金及金融机构贷款
安达风火一体化多能互补示范项目	1,604,121,400	491,092,834	226,674,795	-	-	717,767,629	57	57	9,528,368	4,724,810	2.55	资本金及金融机构贷款
昊安自带负荷配置风电项目	988,963,829	17,717,668	485,317,982	-	-	503,035,650	56	56	1,008,987	1,008,987	2.27	资本金及金融机构贷款
华能赞皇农光互补发电项目	1,992,213,600	584,604,867	211,800,327	-193,373,046	-	603,032,148	51	51	11,198,529	7,422,490	2.53	资本金及金融机构贷款
社旗风电项目	650,774,800	431,397,583	103,228,986	-534,626,569	-	-	100	100	6,636,482	3,713,698	2.70	资本金及金融机构贷款
清远燃机热电一期工程	1,206,430,000	408,776,323	113,645,837	-	-	522,422,160	63	63	11,009,429	5,304,236	2.53	资本金及金融机构贷款
大石桥市冠程新能源风力发电项目	4,120,750,000	121,014,346	403,297,644	-	-	524,311,990	20	20	10,489,768	4,068,708	2.50	资本金及金融机构贷款
合惠大石桥风电项目	1,359,000,000	238,365,140	267,063,522	-	-	505,428,662	46	46	3,609,471	3,374,748	2.80	资本金及金融机构贷款

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

工程物资

√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
工程/大型专用设备进度款	2,597,474,218	-	2,597,474,218	2,187,077,558	-	2,187,077,558
专用材料及设备	1,096,591,101	-	1,096,591,101	1,008,533,798	-	1,008,533,798
工器具及备品备件	127,255,180	-	127,255,180	40,064,618	-	40,064,618
合计	3,821,320,499	-	3,821,320,499	3,235,675,974	-	3,235,675,974

17、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	2,668,056,099	3,228,103,415	283,079,539	4,335,335,919	145,039,119	10,659,614,091
2. 本期增加金额	101,796,938	-302,721	1,201,491	231,943,956	399,075,441	733,715,105
(1) 增加	102,664,773	-	-	264,741,309	400,943,396	768,349,478
(2) 外币报表折算差额	-867,835	-302,721	1,201,491	-32,797,353	-1,867,955	-34,634,373
3. 本期减少金额	-	575,176,106	-	38,012,715	-	613,188,821
(1) 处置	-	488,000,000	-	1,246,616	-	489,246,616
(2) 提前终止	-	87,176,106	-	36,766,099	-	123,942,205
4. 期末余额	2,769,853,037	2,652,624,588	284,281,030	4,529,267,160	544,114,560	10,780,140,375
二、累计折旧						
1. 期初余额	353,600,439	759,111,418	62,671,314	697,090,240	27,329,866	1,899,803,277

2. 本期增加 金额	91,573,474	96,252,405	4,211,802	71,472,299	17,443,737	280,953,717
(1) 计提	91,695,574	96,490,406	5,551,312	87,930,517	18,224,617	299,892,426
(2) 外币 报表折算差额	-122,100	-238,001	-1,339,510	-16,458,218	-780,880	-18,938,709
3. 本期减少 金额	-	62,544,355	-	5,488,858	-	68,033,213
(1) 处置	-	55,458,333	-	1,246,616	-	56,704,949
(2) 提前 终止	-	7,086,022	-	4,242,242	-	11,328,264
4. 期末余额	445,173,913	792,819,468	66,883,116	763,073,681	44,773,603	2,112,723,781
三、账面价值						
1. 期末账面 价值	2,324,679,124	1,859,805,120	217,397,914	3,766,193,479	499,340,957	8,667,416,594
2. 期初账面 价值	2,314,455,660	2,468,991,997	220,408,225	3,638,245,679	117,709,253	8,759,810,814

(2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

18、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. 期初余额	10,834,217,918	4,312,514,400	2,506,867,208	1,558,339,393	2,015,598,205	21,227,537,124
2. 本期增加金额	826,361,370	-	-	395,073,230	77,340,015	1,298,774,615
(1) 购置	819,479,019	-	-	395,073,230	61,708,337	1,276,260,586
(2) 其他	6,882,351	-	-	-	15,631,678	22,514,029
3. 本期减少金额	9,571,017	78,756,400	-	-	1,703,830	90,031,247
(1) 处置	5,906	-	-	-	121,151	127,057
(2) 转至投资性房地产	9,565,111	-	-	-	-	9,565,111
(3) 外币报表折算差额	-	78,756,400	-	-	1,582,679	80,339,079
4. 期末余额	11,651,008,271	4,233,758,000	2,506,867,208	1,953,412,623	2,091,234,390	22,436,280,492
二、累计摊销						
1. 期初余额	2,932,408,133	-	2,371,575	205,993,963	1,313,069,797	4,453,843,468
2. 本期增加金额	124,316,076	-	-	30,912,884	74,281,697	229,510,657
(1) 计提	123,984,223	-	-	30,912,884	73,763,281	228,660,388
(2) 其他	331,853	-	-	-	518,416	850,269
3. 本期减少金额	3,056,487	-	-	-	1,505,983	4,562,470
(1) 处置	421,325	-	-	-	978	422,303
(2) 转至投资性房地产	2,635,162	-	-	-	-	2,635,162
(3) 外币报表折算差额	-	-	-	-	1,505,005	1,505,005
4. 期末余额	3,053,667,722	-	2,371,575	236,906,847	1,385,845,511	4,678,791,655
三、减值准备						
1. 期初余额	193,082,473	-	895,380,917	-	3,472,255	1,091,935,645
2. 本期增加金额	-	-	-	-	-	-
3. 期末余额	193,082,473	-	895,380,917	-	3,472,255	1,091,935,645
四、账面价值						

1. 期末账面价值	8,404,258,076	4,233,758,000	1,609,114,716	1,716,505,776	701,916,624	16,665,553,192
2. 期初账面价值	7,708,727,312	4,312,514,400	1,609,114,716	1,352,345,430	699,056,153	15,681,758,011

本公司及其子公司由于收购大士能源有限公司（“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包括软件及其他。

(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	44,487,954	正在办理

于 2024 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

19、商誉

(1). 商誉账面原值

√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
		计提	外币报表折算差额	处置	外币报表折算差额	
商誉	16,874,970,958	-	-	-	218,500,993	16,656,469,965
减：减值准备	5,230,849,307	-	-	-	6,098,223	5,224,751,084
合计	11,644,121,651	-	-	-	212,402,770	11,431,718,881

(2). 商誉减值准备

√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
		计提	其它增加	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
华能聊城热电有限公司（“聊城热电”）	404,367,657	-	-	-	-	404,367,657
大士能源	422,087,860	-	-	-	6,098,223	415,989,637
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
恩施市马尾河流域水电发展有限公司	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	5,230,849,307	-	-	-	6,098,223	5,224,751,084

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√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地区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：

名称	2024年6月30日	2023年12月31日
大士能源	11,418,271,117	11,630,673,887

20、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	期末余额
长期待摊费用	309,517,930	51,139,048	20,234,644	340,422,334
合计	309,517,930	51,139,048	20,234,644	340,422,334

21、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	4,911,591,788	1,051,722,889	4,983,945,129	1,064,159,146
可抵扣亏损	11,124,474,427	2,540,361,839	13,474,931,136	3,030,149,153
固定资产折旧	706,365,529	176,591,382	768,665,388	192,166,347
预提费用	59,740,252	14,667,422	86,253,490	21,295,731
国产设备退税	67,776,826	17,119,412	105,586,412	26,518,801
其他权益工具投资公允价值变动	619,411,859	154,852,965	619,411,859	154,852,965
衍生金融工具公允价值变动	-	-	537,807,923	91,427,347
租赁负债	3,558,208,984	869,099,438	3,532,483,520	863,820,687
其他	3,124,565,218	712,270,818	3,219,599,555	729,767,935
合计	24,172,134,883	5,536,686,165	27,328,684,412	6,174,158,112

(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	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
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	7,203,823,651	1,294,486,637	6,558,078,724	1,184,166,980
无形资产摊销	5,346,493,068	986,231,486	5,425,634,511	999,754,762
使用权资产	3,705,707,798	865,964,762	3,694,368,046	863,237,252
衍生金融工具公允价值变动	22,611,404	3,843,939	-	-
其他	13,947,390	3,729,236	11,773,526	4,284,777
合计	16,312,456,454	3,159,223,676	15,709,727,950	3,056,411,387

(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	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	-1,704,728,564	3,831,957,601	-1,772,256,215	4,401,901,897
递延所得税负债	-1,704,728,564	1,454,495,112	-1,772,256,215	1,284,155,172

(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	21,189,935,796	21,259,791,509
可抵扣亏损	30,714,686,948	29,478,969,586
合计	51,904,622,744	50,738,761,095

(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
2024 年	1,932,898,646	1,906,355,494	/
2025 年	1,616,382,418	1,867,533,581	/
2026 年	10,455,839,950	10,773,760,788	/
2027 年	11,154,652,378	11,169,266,549	/
2028 年	3,795,352,158	3,762,053,174	/
2029 年	1,759,561,398	-	/
合计	30,714,686,948	29,478,969,586	/

其他说明：

√适用 □不适用

于 2024 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 58.57 亿元（2023 年 12 月 31 日：人民币 51.66 亿元）。于 2024 年 6 月 30 日及 2023 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 2024 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 63.87 亿元（2023 年 12 月 31 日：人民币 48.32 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。

22、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	7,170,269,892	-	7,170,269,892	6,992,810,873	-	6,992,810,873
项目前期费	1,750,339,625	742,526,766	1,007,812,859	2,527,242,980	746,415,224	1,780,827,756
其他	3,172,436,461	3,758,060	3,168,678,401	3,215,161,277	3,758,060	3,211,403,217
合计	12,093,045,978	746,284,826	11,346,761,152	12,735,215,130	750,173,284	11,985,041,846

其他说明：

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	746,415,224	542,883	-	731,098	3,700,243	742,526,766
其他	3,758,060	-	-	-	-	3,758,060
合计	750,173,284	542,883	-	731,098	3,700,243	746,284,826

截止至2024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。

23、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			
	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	364,744,716	364,744,716	保证金	偿债保证金、土地复垦及环境治理基金、住房维修基金及履约保证金等
应收票据	243,530,304	243,530,304	贴现或背书	已贴现或背书未到期末未终止确认的应收票据
固定资产（注1）	9,967,351,902	3,940,179,734	抵押	借款的抵押资产
合计	10,575,626,922	4,548,454,754	/	/

其他说明：

注1：于2024年6月30日，账面价值为人民币39.40亿元（2023年12月31日：人民币70.73亿元）固定资产用于取得银行借款抵押（附注七、24及35）。

24、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	57,875,272,450	56,586,348,858
票据贴现	180,571,988	422,963,711
抵押借款	22,804,242	223,416,003
担保借款	-	-
合计	58,078,648,680	57,232,728,572
其中：		

浮动利率借款	44,349,513,086	42,957,485,207
固定利率借款	13,729,135,594	14,275,243,365

短期借款分类的说明：

短期借款包括：

于2024年6月30日，短期借款为人民币借款（2023年12月31日：短期借款为人民币借款）。

于2024年6月30日，本公司及其子公司银行借款人民币1.81亿元（2023年12月31日：人民币4.23亿元）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2024年6月30日，本公司及其子公司人民币0.23亿元短期借款系由价值人民币0.22亿元的机器设备作为抵押形成的抵押借款（2023年12月31日：本公司及其子公司约人民币2.23亿元短期借款系由价值人民币4.74亿元的机器设备作为抵押形成的抵押借款）。

截至2024年6月30日止6个月期间，信用借款的年利率为0.75%~5.50%（2023年：0.79%~6.00%）；票据贴现的年利率为1.06%~2.25%（2023年：1.24%~3.20%）；无担保借款（2023年：担保借款的年利率为18.01%）；抵押借款的年利率为2.1%~3.00%（2023年：抵押借款的年利率为3.00%~4.10%）。

于2024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90.40亿元（2023年12月31日：人民币103.76亿元），年利率为2.10%~3.20%（2023年12月31日：2.05%~3.20%）；于2024年6月30日，本公司及其子公司无自华能集团借入短期借款。（2023年12月31日：人民币16.01亿元）；于2024年6月30日，本公司之子公司自其他关联方借入短期借款约人民币0.43亿元（2023年12月31日：无），年利率为2.10%。

(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

截至2024年6月30日，本公司及其子公司无已逾期未偿还的短期借款情况。

25、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)	194,385,750	391,055,484
现金流量套期工具(燃料合约)	70,878,310	274,143,518
现金流量套期工具(利率合约)	4,680,610	29,614,845
合计	269,944,670	694,813,847
减：非流动负债部分		
现金流量套期工具(外汇合约)	148,638,331	327,689,372
现金流量套期工具(燃料合约)	29,196,825	97,333,044
现金流量套期工具(利率合约)	4,680,610	29,614,845
非流动部分合计	182,515,766	454,637,261
流动部分合计	87,428,904	240,176,586

26、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
商业承兑汇票	682,717,675	423,210,920
银行承兑汇票	3,391,521,362	3,091,065,960
合计	4,074,239,037	3,514,276,880

于 2024 年 6 月 30 日及 2023 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无已到期未支付票据。

27、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	9,545,657,134	12,526,197,860
应付维修工程及物资款	5,268,288,316	5,166,010,003
其他	1,807,494,488	1,356,423,296
合计	16,621,439,938	19,048,631,159

(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

于 2024 年 6 月 30 日，如意巴基斯坦能源应付集团燃料的燃料款约人民币 13 亿元账龄超过 1 年，主要是受巴基斯坦央行外汇管制的影响导致暂时未支付。

28、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	223,589,370	2,945,194,458
合同负债-预收电费	41,005,955	57,122,874
合同负债-预收燃料款	-	35,500,420
合同负债-预收其他	382,919,228	342,427,304
合计	647,514,553	3,380,245,056

合同负债主要涉及本公司及其子公司从供热合同客户收取的预收供热款。该预收款在合同签订时收取。该合同的相关收入将在本公司及其子公司将热力供应至购热客户时确认。合同负债-预收热费期初账面价值中在本期确认收入的金额约为人民币 29.30 亿元（2023 年：人民币 26.31 亿元）。

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

29、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	外币折算差额	期末余额
一、短期薪酬	1,080,792,427	8,282,440,112	7,188,918,294	-3,143,515	2,171,170,730
二、离职后福利-设定提存计划	3,305,800	1,300,718,301	1,297,913,762	-	6,110,339
三、辞退福利	11,913,267	337,991	4,087,353	-	8,163,905
合计	1,096,011,494	9,583,496,404	8,490,919,409	-3,143,515	2,185,444,974

(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	57,971,391	6,162,445,202	5,127,189,819	-3,029,808	1,090,196,966
二、职工福利费	279,054,545	479,051,832	492,936,797	-	265,169,580
三、社会保险费	35,947,005	724,956,481	696,732,636	-113,707	64,057,143
其中：医疗保险费	29,333,995	664,208,123	635,215,365	-	58,326,753
工伤保险费	131,056	34,921,194	34,848,666	-	203,584
生育保险费	-	6,658,533	6,651,074	-	7,459
新加坡中央公积金	5,756,567	9,360,946	10,244,349	-107,853	4,765,311
其他	725,387	9,807,685	9,773,182	-5,854	754,036
四、住房公积金	1,133,013	709,369,485	706,820,567	-	3,681,931
五、工会经费和职工教育经费	706,686,473	194,522,104	153,143,467	-	748,065,110
六、其他短期薪酬	-	12,095,008	12,095,008	-	-
合计	1,080,792,427	8,282,440,112	7,188,918,294	-3,143,515	2,171,170,730

(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	1,984,377	816,059,251	813,514,365	4,529,263
2、失业保险费	430,122	29,980,749	29,909,255	501,616
3、企业年金缴费	891,301	454,678,301	454,490,142	1,079,460
合计	3,305,800	1,300,718,301	1,297,913,762	6,110,339

其他说明：

□适用 √不适用

30、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	938,328,752	940,307,434
增值税	603,621,981	755,038,207
个人所得税	22,274,775	256,268,404
城市维护建设税	14,132,753	24,922,714
教育费附加	11,549,591	22,800,807
其他	374,771,173	363,690,551
合计	1,964,679,025	2,363,028,117

31、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	3,642,271,251	554,684,013
其他应付款	33,095,322,921	35,556,094,126
合计	36,737,594,172	36,110,778,139

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	3,139,618,672	-
应付子公司少数股东股利	502,652,579	554,684,013
合计	3,642,271,251	554,684,013

其他应付款**(1). 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	27,845,923,432	30,254,612,505
电费保证金	210,670,118	198,154,605
住房维修基金	40,340,655	35,877,155
应付收购子公司投资款	-	22,842,000
应付排污费	1,278,372	1,330,730
其他	4,997,110,344	5,043,277,131
合计	33,095,322,921	35,556,094,126

(2). 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

32、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
1 年内到期的长期借款	27,003,171,279	21,076,582,277
1 年内到期的应付债券	12,526,239,457	11,829,843,908
1 年内到期的租赁负债	1,366,243,067	1,259,074,683
1 年内到期的长期应付款	37,375,044	101,617,849
1 年内到期的其他非流动负债	462,498,523	-
合计	41,395,527,370	34,267,118,717

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、35、34、36、37 及 40。

33、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	10,019,483,613	6,110,227,972
其他	647,757,402	636,131,481
合计	10,667,241,015	6,746,359,453

其他主要为待转销项税和预提水电费、环保费、水资源费和保险费等费用。

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	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2023年第五期超短期融资券(江苏)	600,000,000	2.25	2023年11月	57天	600,000,000	601,438,525	-	-	-	-601,438,525	-	否
2023年第十九期超短期融资券	3,000,000,000	2.33	2023年12月	34天	3,000,000,000	3,004,794,243	-	1,718,853	-19,653	-3,006,493,443	-	否
2023年第二十期超短期融资券	2,500,000,000	2.33	2023年12月	35天	2,500,000,000	2,503,995,204	-	1,591,530	-16,379	-2,505,570,355	-	否
2024年第一期超短期融资券	1,000,000,000	1.84	2024年3月	37天	1,000,000,000	-	1,000,000,000	1,814,794	-	-1,001,814,794	-	否
2024年第二期超短期融资券	2,000,000,000	1.79	2024年4月	34天	2,000,000,000	-	2,000,000,000	3,334,794	-	-2,003,334,794	-	否
2024年第三期超短期融资券	4,000,000,000	1.71	2024年5月	64天	4,000,000,000	-	4,000,000,000	9,744,658	76,240	-	4,009,820,898	否
2024年第四期超短期融资券	3,000,000,000	1.67	2024年5月	62天	3,000,000,000	-	3,000,000,000	6,313,972	46,944	-	3,006,360,916	否
2024年第五期超短期融资券	2,000,000,000	1.73	2024年6月	59天	2,000,000,000	-	2,000,000,000	2,654,246	24,266	-	2,002,678,512	否
2024年第一期超短期融资券(江苏)	800,000,000	1.99	2024年2月	2个月	800,000,000	-	800,000,000	1,957,377	-	-801,957,377	-	否
2024年第二期超短期融资券(江苏科创票据)	400,000,000	2.06	2024年3月	2个月	400,000,000	-	400,000,000	1,173,917	-	-401,173,917	-	否
2024年第三期超短期融资券(江苏科创票据)	600,000,000	1.90	2024年4月	1个月	600,000,000	-	600,000,000	1,155,616	-	-601,155,616	-	否
2024年第四期超短期融资券(江苏科创票据)	1,000,000,000	1.69	2024年5月	1个月	1,000,000,000	-	1,000,000,000	1,620,547	-	-1,001,620,547	-	否
2024年第五期超短期融资券(江苏科创票据)	1,000,000,000	1.75	2024年6月	1个月	1,000,000,000	-	1,000,000,000	623,287	-	-	1,000,623,287	否
合计	21,900,000,000				21,900,000,000	6,110,227,972	15,800,000,000	33,703,591	111,418	-11,924,559,368	10,019,483,613	/

其他说明：

□适用 √不适用

34、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)	1,202,393,110	1,226,392,596
2018 年第二期公司债(10 年期)	5,203,652,036	5,078,071,108
2019 年第一期公司债(10 年期)	2,320,485,137	2,374,770,363
2019 年第一期中期票据(5 年期)	1,554,831,022	1,525,394,655
2020 年中新电力境外债券(5 年期)	2,165,361,176	2,141,288,051
2020 年中新电力境外债券(10 年期)	2,157,749,133	2,133,795,992
2021 年第一期绿色中期票据(3 年期)	-	1,034,386,041
2021 年第二期绿色中期票据(3 年期)	-	2,560,568,024
2021 年第一期公司债券(3 年期)	-	510,209,216
2021 年第一期公司债券(10 年期)	1,506,213,091	1,536,229,749
2021 年第二期公司债券(3 年期)	-	509,509,348
2021 年第二期公司债券(10 年期)	3,509,166,568	3,579,205,436
2021 年第三期公司债券(10 年期)	1,801,982,614	1,838,184,095
2021 年第一期中期票据(3 年期)	2,052,300,919	2,022,075,668
2021 年第二期中期票据(3 年期)	2,036,864,875	2,006,220,697
2021 年第一期中期票据(江苏 3 年期)	304,534,110	300,121,233
2022 年第一期中期票据(10 年期)	1,513,989,752	1,548,889,281
2022 年第二期中期票据(3 年期)	3,026,816,663	3,068,839,734
2022 年第三期中期票据(10 年期)	1,505,058,214	1,539,649,294
2022 年第一期中期票据(江苏 3 年期)	502,640,000	510,000,000
2022 年第四期中期票据(2 年期)	-	303,833,861
2022 年第六期中期票据(3 年期)	2,041,308,899	2,016,484,213
2022 年第七期中期票据(2 年期)	509,250,004	504,099,669
2024 年第一期中期票据(10 年期)	1,012,957,695	-
2024 年第一期绿色中期票据(3 年期)	2,512,019,041	-
2024 年第二期中期票据(20 年期)	1,003,877,976	-
2024 年第三期中期票据(10 年期)	2,006,685,671	-
小计	41,450,137,706	39,868,218,324
减：一年内到期的应付债券(附注七、32)	12,526,239,457	11,829,843,908
合计	28,923,898,249	28,038,374,416

(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	期初余额	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）	1,200,000,000	2016年6月	10年	3.98	1,200,000,000	1,226,392,596	-	23,755,944	4,570	-47,760,000	-	-	2,355,288	1,202,393,110	否
2018年第二期公司债（10年期）	5,000,000,000	2018年9月	10年	5.05	5,000,000,000	5,078,071,108	-	125,560,109	20,819	-	-	-	203,517,760	5,203,652,036	否
2019年第一期公司债（10年期）	2,300,000,000	2019年4月	10年	4.70	2,300,000,000	2,374,770,363	-	53,810,479	4,295	-108,100,000	-	-	20,435,342	2,320,485,137	否
2019年第一期中期票据（5年期）	1,500,000,000	2019年7月	5年	3.85	1,500,000,000	1,525,394,655	-	28,717,214	719,153	-	-	-	54,909,836	1,554,831,022	否
2020年中新电力境外债券（5年期）	2,108,865,000	2020年2月	5年	2.25	2,108,865,000	2,141,288,051	-	23,895,510	1,252,041	-23,960,029	102,206,249	-79,320,646	17,490,908	2,165,361,176	否
2020年中新电力境外债券（10年期）	2,108,865,000	2020年2月	10年	2.63	2,108,865,000	2,133,795,992	-	27,878,094	993,300	-27,953,367	102,206,249	-79,171,135	20,406,059	2,157,749,133	否
2021年第一期绿色中期票据（3年期）	1,000,000,000	2021年2月	3年	3.45	1,000,000,000	1,034,386,041	-	3,686,302	-3,572,343	-1,034,500,000	-	-	-	-	否
2021年第二期绿色中期票据（3年期）	2,500,000,000	2021年4月	3年	3.35	2,500,000,000	2,560,568,024	-	24,255,464	-1,073,488	-2,583,750,000	-	-	-	-	否
2021年第一期公司债券（3年期）	500,000,000	2021年5月	3年	3.35	500,000,000	510,209,216	-	6,562,329	-21,545	-516,750,000	-	-	-	-	否
2021年第一期公司债券（10年期）	1,500,000,000	2021年5月	10年	3.97	1,500,000,000	1,536,229,749	-	29,530,274	3,068	-59,550,000	-	-	6,199,726	1,506,213,091	否
2021年第二期公司债券（3年期）	500,000,000	2021年6月	3年	3.33	500,000,000	509,509,348	-	7,161,780	-21,128	-516,650,000	-	-	-	-	否
2021年第二期公司债券（10年期）	3,500,000,000	2021年6月	10年	3.97	3,500,000,000	3,579,205,436	-	68,903,972	7,160	-138,950,000	-	-	9,136,438	3,509,166,568	否
2021年第三期公司债券（10年期）	1,800,000,000	2021年6月	10年	3.99	1,800,000,000	1,838,184,095	-	35,614,849	3,670	-71,820,000	-	-	1,967,671	1,801,982,614	否

2024 年半年度报告

2021 年第一期中期票据 (3 年期)	2,000,000,000	2021 年 8 月	3 年	2.99	2,000,000,000	2,022,075,668	-	29,736,612	488,639	-	-	-	51,957,377	2,052,300,919	否
2021 年第二期中期票据 (3 年期)	2,000,000,000	2021 年 11 月	3 年	3.07	2,000,000,000	2,006,220,697	-	30,532,241	111,937	-	-	-	36,739,344	2,036,864,875	否
2021 年第一期中期票据 (江苏 3 年期)	300,000,000	2021 年 12 月	3 年	2.95	300,000,000	300,121,233	-	4,412,877	-	-	-	-	4,534,110	304,534,110	否
2022 年第一期中期票据 (10 年期)	1,500,000,000	2022 年 2 月	10 年	3.74	1,500,000,000	1,548,889,281	-	27,919,818	-6,719,347	-56,100,000	-	-	19,466,393	1,513,989,752	否
2022 年第二期中期票据 (3 年期)	3,000,000,000	2022 年 3 月	3 年	2.84	3,000,000,000	3,068,839,734	-	42,443,108	733,821	-85,200,000	-	-	27,777,534	3,026,816,663	否
2022 年第三期中期票据 (10 年期)	1,500,000,000	2022 年 4 月	10 年	3.70	1,500,000,000	1,539,649,294	-	27,627,442	-6,718,522	-55,500,000	-	-	10,643,836	1,505,058,214	否
2022 年第一期中期票据 (江苏 3 年期)	500,000,000	2022 年 4 月	3 年	2.92	500,000,000	510,000,000	-	7,240,000	-	-14,600,000	-	-	20,406,059	502,640,000	否
2022 年第四期中期票据 (2 年期)	300,000,000	2022 年 6 月	2 年	2.37	300,000,000	303,833,861	-	3,380,164	-104,025	-307,110,000	-	-	9,267,486	-	否
2022 年第六期中期票据 (3 年期)	2,000,000,000	2022 年 8 月	3 年	2.40	2,000,000,000	2,016,484,213	-	23,868,853	955,833	-	-	-	19,540,984	2,041,308,899	否
2022 年第七期中期票据 (2 年期)	500,000,000	2022 年 8 月	2 年	2.14	500,000,000	504,099,669	-	5,320,765	-170,430	-	-	-	152,948	509,250,004	否
2024 年第一期中期票据 (10 年期)	1,000,000,000	2024 年 1 月	10 年	2.91	1,000,000,000	-	1,000,000,000	12,800,820	156,875	-	-	-	12,800,820	1,012,957,695	否
2024 年第一期绿色中期票据 (3 年期)	2,500,000,000	2024 年 4 月	3 年	2.20	2,500,000,000	-	2,500,000,000	12,054,795	-35,754	-	-	-	12,054,795	2,512,019,041	否
2024 年第二期中期票据 (20 年期)	1,000,000,000	2024 年 5 月	20 年	2.74	1,000,000,000	-	1,000,000,000	3,903,562	-25,586	-	-	-	3,903,562	1,003,877,976	否
2024 年底第三期中期票据 (10 年期)	2,000,000,000	2024 年 5 月	10 年	2.68	2,000,000,000	-	2,000,000,000	6,755,068	-69,397	-	-	-	6,755,068	2,006,685,671	否
合计	/	/	/	/	45,617,730,000	39,868,218,324	6,500,000,000	697,328,445	-13,076,384	-5,648,253,396	204,412,498	-158,491,781	572,419,344	41,450,137,706	

35、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	期初余额	2024年6月30日长期借款分类年利率
信用借款	171,807,313,250	165,814,302,135	1.45%-7.61%
保证借款	8,060,811,507	8,717,146,054	0.75%-7.58%
质押借款	4,227,466,032	4,218,358,755	2.25%-4.22%
抵押借款	2,892,190,915	4,674,614,368	2.73%-4.95%
小计	186,987,781,704	183,424,421,312	
减：一年内到期的长期借款(附注七、32)	27,003,171,279	21,076,582,277	
合计	159,984,610,425	162,347,839,035	

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	2024年6月30日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	9,876,289,825	9,113,657,524	1.70%-4.75%
-美元	2,187,644,758	2,147,348,242	3.50%
-日元	84,089,552	97,138,657	0.75%
-欧元	919,928	1,783,873	2.00%-2.15%
小计	12,148,944,063	11,359,928,296	
浮动利率借款（包含一年内到期）			
-人民币	167,308,492,660	162,900,283,520	1.45%-7.61%
-美元	6,765,299,443	7,610,608,138	3.85%-7.58%
-新加坡元	765,045,538	1,553,601,358	4.40%-5.48%
小计	174,838,837,641	172,064,493,016	
合计	186,987,781,704	183,424,421,312	

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	27,003,171,279	21,076,582,277
一到二年	39,388,874,862	36,236,385,227
二到五年	49,953,641,113	56,924,889,530
五年以上	70,642,094,450	69,186,564,278
合计	186,987,781,704	183,424,421,312

长期借款分类的说明：

(1) 质押借款

于 2024 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 42.16 亿元长期借款系由电费或热费收费权作为质押（2023 年 12 月 31 日：约人民币 41.96 亿元）。

于 2024 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 0.11 亿元长期借款系由城镇供热特许经营权授权书作为质押（2023 年 12 月 31 日：人民币 0.22 亿元）。

(2) 抵押借款

于 2024 年 6 月 30 日，本公司及其子公司约人民币 28.92 亿元长期借款系由账面价值约人民币 39.18 亿元的固定资产作为抵押（2023 年 12 月 31 日：本公司及其子公司约人民币 46.75 亿元长期借款系由账面价值约人民币 65.99 亿元的固定资产作为抵押）。

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租赁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。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 2024 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抵押的相关发电设备的账面价值分别约为人民币 8.84 亿元和人民币 30.34 亿元（2023 年 12 月 31 日：人民币 19.24 亿元和人民币 46.75 亿元）。

(3) 保证借款

于 2024 年 6 月 30 日，本公司对本公司之境内子公司约人民币 11.26 亿元的银行借款提供担保（2023 年 12 月 31 日：约人民币 9.17 亿元）。

于 2024 年 6 月 30 日，湖北省恩施财政局对本公司之子公司约人民币 0.84 亿元的银行借款提供担保（2023 年 12 月 31 日：约人民币 0.97 亿元）。

于 2024 年 6 月 30 日，汤阴县现代农业投资有限公司对本公司之子公司约人民币 0.85 亿元的银行借款提供担保（2023 年 12 月 31 日：约人民币 0.92 亿元）。

于 2024 年 6 月 30 日，山东发电对本公司之子公司约人民币 2.01 亿元（约 0.28 亿美元）的银行借款提供担保（2023 年 12 月 31 日：人民币 1.99 亿元（约 0.28 亿美元））。

于 2024 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 57.30 亿元的银行借款提供担保（2023 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 62.77 亿元的银行借款提供担保）。

于 2024 年 6 月 30 日，山东发电和济宁城投分别按照 50.00%和 50.00%的责任比例对本公司之子公司约人民币 8.35 亿元的借款提供担保（2023 年 12 月 31 日：山东发电和济宁城投分别按照 50.00%和 50.00%的责任比例对本公司之子公司约人民币 11.35 亿元的借款提供担保）。

36、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	7,178,513,805	7,417,515,332
减：一年内到期的租赁负债（附注七、32）	1,366,243,067	1,259,074,683
合计	5,812,270,738	6,158,440,649

其他说明：

本公司及其子公司于 2024 年 6 月 30 日及 2023 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）	1,546,857,444	1,482,884,957
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	708,775,017	794,285,327
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	545,413,333	580,064,737
3 年以上	6,651,997,381	7,043,258,524
小计	9,453,043,175	9,900,493,545
减：未确认融资费用	2,274,529,370	2,482,978,213
合计	7,178,513,805	7,417,515,332
期初租赁负债净值	7,417,515,332	6,258,088,765
本期确认的租赁负债	726,416,581	3,266,159,894
本期确认的未确认融资费用	150,805,755	319,281,236
外币报表折算	-14,518,838	6,888,785
本期支付的租赁负债	-1,003,005,300	-1,108,199,146
提前终止	-98,699,725	-1,324,704,202
合计	7,178,513,805	7,417,515,332

于 2024 年 6 月 30 日，本公司及其子公司租赁的年利率为 2.80%至 11.42%(2023 年 12 月 31 日：2.97%至 11.42%)。

37、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
应付采矿权价款	-	60,000,000
减：一年内到期的应付采矿权价款(附注七、32)	-	60,000,000
小计	-	-
应付融资租赁款	224,751,494	83,427,369
减：一年内到期的应付融资租赁款(附注七、32)	5,088,103	8,697,840
小计	219,663,391	74,729,529
其他	1,267,554,276	1,271,035,306

减：一年内到期的其他长期应付款(附注七、32)	32,286,941	32,920,009
小计	1,235,267,335	1,238,115,297
合计	1,454,930,726	1,312,844,826

38、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

于 2024 年 6 月 30 日及 2023 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。

39、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	960,020,239	4,930,000	63,966,315	900,983,924
-国产设备增值税退税	132,695,573	-	45,742,989	86,952,584
-其他	360,717,859	76,640,000	16,762,352	420,595,507
-与收益相关的政府补助				
-供热补贴	64,394,978	15,262,860	76,336,687	3,321,151
-其他	424,108,665	1,250,995	631,392	424,728,268
小计	1,941,937,314	98,083,855	203,439,735	1,836,581,434
其他递延收益	19,162,828	3,000,000	6,405,988	15,756,840
合计	1,961,100,142	101,083,855	209,845,723	1,852,338,274

其他说明：

□适用 √不适用

40、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	224,703,804	327,640,371
一年以上	3,338,163,118	3,791,046,906
合计	3,562,866,922	4,118,687,277

其他说明：

其他非流动负债包括热力入网费、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 1,314,537,485 元(2023 年 12 月 31 日：人民币 1,305,367,382 元)，一年内到期的应付财资公司回购款人民币 462,498,523 元(2023 年 12 月 31 日：无)。热力入网费及管网配套费期初余额本期摊销计入其他业务收入金额为人民币 156,594,980 元（截至 2023 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 163,074,217 元）。

41、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

42、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

	发行时间	会计分类	股利率或利息率	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12日	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14日	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27日	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23日	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25日	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28日	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28日	其他权益工具	5.10%	-	-	1,740,000,000	基础期限10年	无	无
2019年度第四期中期票据品种二	2019年11月5日	其他权益工具	4.53%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限5年	无	无
2020年可续期公司债券品种二(第一期)	2020年3月23日	其他权益工具	3.85%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限5年	无	无
人寿资产筹资计划(第三期)	2020年4月20日	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	2020年4月	其他权益工	4.75%	-	-	930,000,000	基础期限10年	无	无

资计划(第三期)	22日	具					年		
人保资产筹资计划(第四期)	2020年8月27日	其他权益工具	4.60%			-3,000,000,000	基础期限10年	无	无
2022年度第五期中期票据	2022年7月22日	其他权益工具	2.93%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年	无	无
2022年度第八期中期票据	2022年9月2日	其他权益工具	2.78%	100	5,000,000	500,000,000	基础期限3年	无	无
2022年度第九期中期票据	2022年10月14日	其他权益工具	2.78%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年	无	无
2022年度第十期中期票据	2022年10月24日	其他权益工具	2.72%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年	无	无
2022年度第十一期中期票据	2022年11月3日	其他权益工具	2.66%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限3年	无	无
华能信托(第一笔)	2022年9月20日	其他权益工具	2.91%	100		-2,500,000,000	基础期限5年	无	无
华能信托(第二笔)	2022年10月14日	其他权益工具	3.06%	100		-3,050,000,000	基础期限5年	无	无
华能信托(第三笔)	2022年11月14日	其他权益工具	3.11%	100		-4,000,000,000	基础期限5年	无	无
华能信托(第四笔)	2022年11月14日	其他权益工具	3.11%	100		-4,000,000,000	基础期限5年	无	无
2023年第一期中期票据(能源保供特别债)	2023年1月17日	其他权益工具	3.93%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年	无	无
2023年第二期中期票据(能源保供特别债)	2023年2月9日	其他权益工具	3.74%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年	无	无
2023年第三期中期票据(能源保供特别债)	2023年2月17日	其他权益工具	3.55%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年	无	无
2023年第四期中期票据(能源保供特别债)	2023年2月23日	其他权益工具	3.58%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限3年	无	无
2023年第五期中期票据(能源保供特别债)	2023年3月3日	其他权益工具	3.61%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年	无	无
2023年第六期中期票据	2023年3月7日	其他权益工具	3.38%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限2年	无	无
2023年第七期中期票据(能源保供特别债)	2023年3月10日	其他权益工具	3.53%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限3年	无	无
2023年第八期中期票据	2023年4月11日	其他权益工具	3.23%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限2年	无	无
2023年第九期中期票据	2023年4月14日	其他权益工具	3.21%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限2年	无	无
2023年第十期中期票据	2023年4月21日	其他权益工具	3.14%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限2年	无	无
2023年第十一期中期票据	2023年6月6日	其他权益工具	2.96%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限2年	无	无
2023年第十二期中期票据	2023年6月9日	其他权益工具	2.92%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限2年	无	无

据									
2023 年第十三期中期票据	2023 年 8 月 21 日	其他权益工具	2.75%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 2 年	无	无
2023 年第十四期中期票据	2023 年 9 月 8 日	其他权益工具	3.05%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 2 年	无	无
2023 年第十五期中期票据	2023 年 9 月 21 日	其他权益工具	3.08%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 2 年	无	无
合计					455,000,000	78,550,000,000			

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。

2019 年 11 月，本公司发行两个品种分别约人民币 25 亿元和约人民币 15 亿元的 2019 年度第四期中期票据。该中期票据按面值发行，两个品种分别以 3 年和 5 年为周期，初始利率分别为 4.15% 和 4.53%。中期票据利息于每年 11 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红及减少注册资本），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。2022 年 11 月，本公司自愿回购 2019 年发行的 3 年期中期票据，回购支付款项合计人民币 25 亿元。

2020 年 3 月，本公司发行两个品种总额分别约人民币 20 亿元和约 10 亿元的可续期公司债券。该可续期公司债券按面值发行，两个品种分别以 3 年和 5 年为周期，初始利率分别为 3.58% 及 3.85%。可续期公司债券利息作为分派入账，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。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。2023 年 3 月，本公司自愿回购 2020 年发行的 3 年期公司债券，回购支付款项合计人民币 20 亿元。

2020 年 4 月，本公司发行人寿资产筹资计划（“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（“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。人寿计划无固定到期日，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（“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 7 月，本公司发行约人民币 20 亿元整 2022 年度第五期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.93%。中期票据利息于每年 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。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。

2022 年 9 月，本公司发行约人民币 5 亿元整 2022 年度第八期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.78%。中期票据利息于每年 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。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。

2022 年 9 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立第一笔“华能信托·迎峰 1 号单一资金信托”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，本公司发行约人民币 20 亿元整 2022 年度第九期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.78%。中期票据利息于每年 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。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。

2022 年 10 月，本公司发行约人民币 20 亿元整 2022 年度第十期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.72%。中期票据利息于每年 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。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。

2022 年 10 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立第二笔“华能信托·迎峰 1 号单一资金信托”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，本公司发行约人民币 25 亿元整 2022 年度第十一期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 2.66%。中期票据利息于每年 11 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。

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 亿元的第三笔和第四笔“华能信托·迎峰 1 号单一资金信托”。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。

2023 年 1 月，本公司发行约人民币 30 亿元整 2023 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 3 年为周期，初始利率为 3.93%。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。

2023 年 2 月，本公司发行约人民币 30 亿元整 2023 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 3 年为周期，初始利率为 3.74%。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。

2023 年 2 月, 本公司发行约人民币 30 亿元整 2023 年度第三期中期票据(能源保供特别债)。该票据按面值发行, 以 3 年为周期, 初始利率为 3.55%。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。

2023 年 2 月, 本公司发行约人民币 25 亿元整 2023 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 3 年为周期, 初始利率为 3.58%。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。

2023 年 3 月, 本公司发行约人民币 30 亿元整 2023 年度第五期中期票据(能源保供特别债)。该票据按面值发行, 以 3 年为周期, 初始利率为 3.61%。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。

2023 年 3 月, 本公司发行约人民币 20 亿元整 2023 年度第六期中期票据。该票据按面值发行, 以 2 年为周期, 初始利率为 3.38%。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。

2023 年 3 月, 本公司发行人民币 25 亿元整 2023 年度第七期中期票据(能源保供特别债)。该票据按面值发行, 以 3 年为周期, 初始利率均为 3.53%。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。

2023 年 4 月, 本公司发行人民币 20 亿元整 2023 年度第八期中期票据。该票据按面值发行, 以 2 年为周期, 初始利率为 3.23%。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。

2023 年 4 月, 本公司发行人民币 20 亿元整 2023 年度第九期中期票据。该票据按面值发行, 以 2 年为周期, 初始利率为 3.21%。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。

2023 年 4 月，本公司发行人民币 15 亿元整 2023 年度第十期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 3.14%。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。

2023 年 6 月，本公司发行人民币 20 亿元整 2023 年度第十一期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 2.96%。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。

2023 年 6 月，本公司发行人民币 15 亿元整 2023 年度第十二期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 2.92%。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。

2023 年 8 月，本公司发行人民币 20 亿元整 2023 年度第十三期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 2.75%。中期票据利息于每年 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。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。

2023 年 9 月，本公司发行人民币 20 亿元整 2023 年度第十四期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 3.05%。中期票据利息于每年 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。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。

2023 年 9 月，本公司发行人民币 20 亿元整 2023 年度第十五期中期票据。该票据按面值发行，以 2 年为周期，初始利率为 3.08%。中期票据利息于每年 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。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。

基于交易条款，本公司将上述永续期公司债券、筹资计划和中期票据作为其他权益工具入账。

(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

发行在外的金融工具	期初		本期发行		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)	-	3,288,808,174	-	-	96,098,882	96,626,898	-	-	-	3,288,280,158
英大保险筹资计划(第二期)	-	828,463,102	-	-	24,207,668	24,340,678	-	-	-	828,330,092
英大保险筹资计划(第三期)	-	891,574,558	-	-	26,051,784	26,194,925	-	-	-	891,431,417
人寿资产筹资计划(第一期)	-	2,031,090,750	-	-	52,848,250	53,138,625	-	-	-	2,030,800,375
人保资产筹资计划(第一期)	-	978,879,250	-	-	23,978,500	24,110,250	-	-	-	978,747,500
人寿资产筹资计划(第二期)	-	2,249,983,014	-	-	57,699,056	58,016,083	-	-	-	2,249,665,987
人保资产筹资计划(第二期)	-	1,738,828,667	-	-	44,863,000	45,109,500	-	-	-	1,738,582,167
2019 年度第四期中期票据品种二	15,000,000	1,510,582,377	-	-	33,789,344	-	-	-	15,000,000	1,544,371,721
2020 年可续期公司债券品种一(第一期)	10,000,000	1,029,956,164	-	-	19,091,781	38,500,000	-	-	10,000,000	1,010,547,945
人寿资产筹资计划(第三期)	-	3,631,867,569	-	-	85,729,583	86,200,625	-	-	-	3,631,396,527
人保资产筹资计划(第三期)	-	835,991,459	-	-	22,332,916	22,455,624	-	-	-	835,868,751
人保资产筹资计划(第四期)	-	3,052,490,667	-	-	69,766,666	70,150,000	-	-	-	3,052,107,333
2022 年度第五期中期票据	20,000,000	2,026,097,814	-	-	29,139,891	-	-	-	20,000,000	2,055,237,705
2022 年度第八期中期票据	5,000,000	504,595,355	-	-	6,912,022	-	-	-	5,000,000	511,507,377
2022 年度第九期中期票据	20,000,000	2,012,001,093	-	-	27,648,087	-	-	-	20,000,000	2,039,649,180
2022 年度第十期中期票据	20,000,000	2,010,255,738	-	-	27,051,366	-	-	-	20,000,000	2,037,307,104
2022 年度第十一期中期票据	25,000,000	2,510,719,945	-	-	33,068,306	-	-	-	25,000,000	2,543,788,251
华能信托(第一笔)	-	2,525,113,699	-	-	36,275,342	-	-	-	-	2,561,389,041
华能信托(第二笔)	-	3,076,848,356	-	-	46,537,151	-	-	-	-	3,123,385,507

2024 年半年度报告

华能信托（第三笔）	-	4,023,857,534	-	-	62,029,589	-	-	-	-	4,085,887,123
华能信托（第四笔）	-	4,028,629,041	-	-	62,029,589	-	-	-	-	4,090,658,630
2023 年第一期中期票据 （能源保供特别债）	30,000,000	3,112,731,781	-	-	58,641,989	117,900,000	-	-	30,000,000	3,053,473,770
2023 年第二期中期票据 （能源保供特别债）	30,000,000	3,100,211,507	-	-	55,826,198	112,200,000	-	-	30,000,000	3,043,837,705
2023 年第三期中期票据 （能源保供特别债）	30,000,000	3,092,786,301	-	-	52,996,486	106,500,000	-	-	30,000,000	3,039,282,787
2023 年第四期中期票据 （能源保供特别债）	25,000,000	2,576,504,110	-	-	44,540,972	89,500,000	-	-	25,000,000	2,531,545,082
2023 年第五期中期票据 （能源保供特别债）	30,000,000	3,089,954,098	-	-	53,951,381	108,300,000	-	-	30,000,000	3,035,605,479
2023 年第六期中期票据	20,000,000	2,055,409,836	-	-	33,674,000	67,600,000	-	-	20,000,000	2,021,483,836
2023 年第七期中期票据 （能源保供特别债）	25,000,000	2,571,612,705	-	-	43,958,528	88,250,000	-	-	25,000,000	2,527,321,233
2023 年第八期中期票据	20,000,000	2,046,773,224	-	-	32,162,666	64,600,000	-	-	20,000,000	2,014,335,890
2023 年第九期中期票据	20,000,000	2,045,957,377	-	-	31,962,075	64,200,000	-	-	20,000,000	2,013,719,452
2023 年第十期中期票据	15,000,000	1,532,815,574	-	-	23,446,344	47,100,000	-	-	15,000,000	1,509,161,918
2023 年第十一期中期票 据	20,000,000	2,033,805,464	-	-	29,449,331	59,200,000	-	-	20,000,000	2,004,054,795
2023 年第十二期中期票 据	15,000,000	1,524,652,459	-	-	21,787,541	43,800,000	-	-	15,000,000	1,502,640,000
2023 年第十三期中期票 据	20,000,000	2,019,986,339	-	-	27,349,727	-	-	-	20,000,000	2,047,336,066
2023 年第十四期中期票 据	20,000,000	2,019,166,667	-	-	30,333,333	-	-	-	20,000,000	2,049,500,000
2023 年第十五期中期票 据	20,000,000	2,017,167,213	-	-	30,631,695	-	-	-	20,000,000	2,047,798,908
合计	455,000,000	79,626,168,981	-	-	1,457,861,039	1,513,993,208	-	-	455,000,000	79,570,036,812

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

√适用 □不适用

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	55,867,964,715	52,512,494,607
归属于母公司其他权益持有者的权益	79,570,036,812	79,626,168,981
其中：净利润	1,457,861,039	2,916,279,917
综合收益总额	1,457,861,039	2,916,279,917
当年已分配股利	1,513,993,208	2,373,815,140
累积未分配股利	1,020,003,194	1,076,135,363
归属于少数股东的权益		
归属于普通股少数股东的权益	41,004,959,928	39,223,897,965

43、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
股本溢价	17,234,295,830	-	-	17,234,295,830
其他资本公积	-733,665,209	75,338,063	39,417,848	-697,744,994
合计	16,500,630,621	75,338,063	39,417,848	16,536,550,836

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：

- (1). 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 75,338,063 元。
- (2). 本公司之子公司与中国华能集团香港财资管理有限公司公司（“财资公司”）共同出资设立了华能（永新）新能源有限责任公司和江西华能昌贤新能源有限责任公司，股东合作决议中约定本公司之子公司承担了投产后回购义务或出资满一年后的回购义务，不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产赎回此金融工具，因此于初始确认时将该义务确认为一项金融负债；同时，财资公司实质上享有普通股相关权利和义务。根据相关规定，本年本公司之子公司于合并报表层面对该项回购义务确认了金融负债，同时冲减资本公积人民币 26,355,000 元。
- (3). 本公司为发行永续债而支付的发行承销费、兑付服务等冲减资本公积人民币 13,062,848 元。

44、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	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
一、不能重分类进损益的其他综合收益	231,475,752	-184,033,322	-	-	-	-184,033,322	-	47,442,430
权益法下不能转损益的其他综合收益	690,069,015	-184,033,322	-	-	-	-184,033,322	-	506,035,693
其他权益工具投资公允价值变动	-458,593,263	-	-	-	-	-	-	-458,593,263
二、将重分类进损益的其他综合收益	-821,042,561	534,213,188	88,403,386	-	93,881,762	249,430,554	102,497,486	-571,612,007
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-78,160,678	13,720,861	-	-	-	13,720,861	-	-64,439,817
现金流量套期储备	-451,935,242	640,649,043	88,403,386	-	93,881,762	449,943,962	8,419,933	-1,991,280
外币财务报表折算差额	-290,946,641	-120,156,716	-	-	-	-214,234,269	94,077,553	-505,180,910
其他综合收益合计	-589,566,809	350,179,866	88,403,386	-	93,881,762	65,397,232	102,497,486	-524,169,577

45、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	479,263,814	813,000,544	415,186,544	877,077,814
合计	479,263,814	813,000,544	415,186,544	877,077,814

46、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%。

47、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
调整前上期末未分配利润	12,237,798,884	6,703,035,601
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-	-
调整后期初未分配利润	12,237,798,884	6,703,035,601

加：本期归属于母公司所有者的净利润	7,453,818,372	8,445,560,446
减：其他权益工具利息（附注七、42）	1,457,861,039	2,916,279,917
普通股股利及其他权益工具分派	3,139,618,672	-
提取职工奖励及福利基金	-	12,636,665
“三供一业”移交的资产	-	-123,393
其他综合收益转入	-	-16,558,488
其他	-	-1,437,538
期末未分配利润	15,094,137,545	12,237,798,884

普通股股利及其他权益工具分派

根据 2024 年 3 月 19 日董事会通过的决议，2024 年度利润分配预案为以 2023 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 0.20 元（含税），合计人民币 31.40 亿元。2024 年 6 月 25 日股东大会批准通过了利润分配决议。

48、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	115,042,245,898	98,153,675,189	121,889,977,918	108,492,618,687
其他业务	3,763,612,039	2,152,907,787	4,142,289,540	2,371,442,561
合计	118,805,857,937	100,306,582,976	126,032,267,458	110,864,061,248

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

截至 2024 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	103,098,377,172	11,790,597,661	-	114,888,974,833
港口收入	-	-	122,941,313	122,941,313
运输收入	-	-	30,329,752	30,329,752
粉煤灰及燃料、材料销售收入	706,134,992	19,187,504	-	725,322,496
租赁收入	36,499,607	692,616,299	-	729,115,906
其他收入	1,121,883,059	1,181,508,566	5,782,012	2,309,173,637
合计	104,962,894,830	13,683,910,030	159,053,077	118,805,857,937
经营地区				
中国境内	104,962,894,830	-	159,053,077	105,121,947,907
巴基斯坦、新加坡	-	13,683,910,030	-	13,683,910,030
合计	104,962,894,830	13,683,910,030	159,053,077	118,805,857,937

商品转让的时间				
在某一时间点转让				
电力热力收入	103,098,377,172	11,790,597,661	-	114,888,974,833
粉煤灰、燃料及材料销售收入	706,134,992	19,187,504	-	725,322,496
其他收入	1,080,579,065	1,181,508,566	5,782,012	2,267,869,643
在某一时段内转让				
港口收入	-	-	122,941,313	122,941,313
运输收入	-	-	30,329,752	30,329,752
租赁收入	36,499,607	692,616,299	-	729,115,906
其他收入	41,303,994	-	-	41,303,994
合计	104,962,894,830	13,683,910,030	159,053,077	118,805,857,937

截至 2023 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	105,669,024,167	16,053,895,790	-	121,722,919,957
港口收入	-	-	126,801,663	126,801,663
运输收入	-	-	40,256,298	40,256,298
粉煤灰及燃料、材料销售收入	566,557,532	5,500,215	-	572,057,747
租赁收入	47,841,544	676,490,824	-	724,332,368
其他收入	1,216,563,380	1,623,919,466	5,416,579	2,845,899,425
合计	107,499,986,623	18,359,806,295	172,474,540	126,032,267,458
经营地区				
中国境内	107,499,986,623	-	172,474,540	107,672,461,163
巴基斯坦、新加坡	-	18,359,806,295	-	18,359,806,295
合计	107,499,986,623	18,359,806,295	172,474,540	126,032,267,458
商品转让的时间				
在某一时间点转让				
电力热力收入	105,669,024,167	16,053,895,790	-	121,722,919,957
粉煤灰、燃料及材料销售收入	566,557,532	5,500,215	-	572,057,747
其他收入	1,178,373,634	1,616,651,138	5,416,579	2,800,441,351
在某一时段内转让				
港口收入	-	-	126,801,663	126,801,663
运输收入	-	-	40,256,298	40,256,298
租赁收入	47,841,544	676,490,824	-	724,332,368
其他收入	38,189,746	7,268,328	-	45,458,074
合计	107,499,986,623	18,359,806,295	172,474,540	126,032,267,458

本年度营业成本分解信息如下：

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	88,089,256,340	9,958,987,768	-	98,048,244,108
港口成本	-	-	78,365,681	78,365,681
运输成本	-	-	27,065,400	27,065,400
粉煤灰及燃料、材料 销售成本	495,127,292	-	-	495,127,292
租赁成本	24,348,601	-	-	24,348,601
其他成本	658,531,403	970,410,827	4,489,664	1,633,431,894
合计	89,267,263,636	10,929,398,595	109,920,745	100,306,582,976
经营地区				
中国境内	89,267,263,636	-	109,920,745	89,377,184,381
巴基斯坦、新加坡	-	10,929,398,595	-	10,929,398,595
合计	89,267,263,636	10,929,398,595	109,920,745	100,306,582,976
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力成本	88,089,256,340	9,958,987,768	-	98,048,244,108
粉煤灰、燃料及材 料销售成本	495,127,292	-	-	495,127,292
其他成本	625,256,988	970,410,827	4,489,664	1,600,157,479
在某一时段内转让				
港口成本	-	-	78,365,681	78,365,681
运输成本	-	-	27,065,400	27,065,400
租赁成本	24,348,601	-	-	24,348,601
其他成本	33,274,415	-	-	33,274,415
合计	89,267,263,636	10,929,398,595	109,920,745	100,306,582,976

(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：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
热力收入	2,930,077,872	2,630,542,847
热力入网费及管网配套费	156,594,980	163,074,217
合计	3,086,672,852	2,793,617,064

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

于 2024 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：

单位：元 币种：人民币

项目	期末	期初
一年内	224,703,804	327,640,371
一年以上	2,479,326,896	2,478,694,322
合计	2,704,030,700	2,806,334,693

49. 税金及附加

√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
房产税	193,396,083	175,128,639
环境保护税	174,018,319	127,547,370
土地使用税	160,041,776	149,896,835
城市维护建设税	138,959,231	89,051,298
教育费附加	123,527,146	77,786,512
印花税	75,763,280	74,035,976
水资源税	30,018,193	35,556,663
其他	3,853,939	5,306,783
合计	899,577,967	734,310,076

50、销售费用

√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
销售服务费	37,667,611	61,971,014
职工薪酬	31,124,883	23,023,705
业务招待费	3,291,227	3,490,508
其他	39,011,462	20,214,957
合计	111,095,183	108,700,184

51、管理费用

√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
职工薪酬、社会保险及教育经费等	2,091,064,988	1,763,357,262
折旧及摊销费用	329,696,735	341,092,243
税费	44,247,783	43,092,174
土地使用费	1,769,334	1,812,349
技术咨询费及中介费	73,329,528	61,793,810
其他	484,150,724	477,827,843
合计	3,024,259,092	2,688,975,681

52、研发费用

√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
研发人员薪酬	278,291,620	172,994,328
折旧费	133,340,503	69,036,385
外包劳务费	71,030,224	16,771,724
材料费	21,142,816	153,952,369
试验检验费	7,766,528	36,142,770
专利费	2,943,503	3,374,785
无形资产摊销	429,293	404,592
其他	92,892,104	60,169,935
合计	607,836,591	512,846,888

53、财务费用

√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
贷款及应付款项的利息支出	4,492,741,346	4,880,814,119
其中：租赁负债利息支出	150,805,755	148,004,107
减：资本化的利息支出	451,041,837	331,292,763
利息收入	-298,564,487	-210,300,770
汇兑损失	173,466,763	4,583,586
汇兑收益	-21,412,046	-35,872,356
其他	82,666,363	89,430,703
合计	3,977,856,102	4,397,362,519

其他说明：

借款费用资本化金额已计入在建工程。

54、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	126,471,656	126,945,316
与收益相关的政府补助	345,748,999	645,740,959
合计	472,220,655	772,686,275

55、投资收益

√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
按权益法享有或分担的联营及合营公司净损益的份额	829,125,948	727,046,619
处置联营公司净损益	-644,268	-
其他权益工具投资的股利收入	-	2,218
其他	2,277,944	1,656,811
合计	830,759,624	728,705,648

56、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	七、4	496,783	1,669,275
其他应收款坏账损失	七、7	19,759,517	-63,108,100
长期应收款坏账损失	七、11	-766,948	-669,663
合计		19,489,352	-62,108,488

57、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	七、8	-136,278	17,144
其他非流动资产	七、22	-542,883	-
合计		-679,161	17,144

58、资产处置收益

√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	截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置	54,822	86,286,390	54,822
其他	-8,541,229	-	-8,541,229
合计	-8,486,407	86,286,390	-8,486,407

59、营业外收入

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	17,653,947	17,978,765	17,653,947
接受捐赠	23,232,013	-	23,232,013
碳排放配额交易收入	-	60,705,107	-
政府补助	898,016	3,162,089	898,016
其他	109,802,291	53,163,508	109,802,291
合计	151,586,267	135,009,469	151,586,267

60、营业外支出

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	78,059,308	2,789,867	78,059,308
对外捐赠	22,485,751	8,724,459	22,485,751
其他	53,951,043	29,888,934	53,951,043
合计	154,496,102	41,403,260	154,496,102

61、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	本期发生额	上期发生额

当期所得税费用	1,364,458,729	1,081,547,224
递延所得税费用	668,342,932	645,765,379
合计	2,032,801,661	1,727,312,603

(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	本期发生额	上期发生额
利润总额	11,189,044,254	8,345,204,040
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,797,261,064	2,086,301,010
子公司适用不同税率的影响	-1,104,251,708	-899,477,062
非应税收入的影响	-203,510,127	-179,308,950
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	80,221,720	102,487,645
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	-197,891,262	-278,118,844
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响	49,895,429	37,237,339
本期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	465,119,288	619,745,052
其他	145,957,257	238,446,413
所得税费用	2,032,801,661	1,727,312,603

62、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	本期发生额	上期发生额
补贴收入	211,106,115	164,148,320
利息收入	298,564,487	210,300,770
限制性银行存款净减少	70,183,439	87,845,989
其他	65,697,730	111,297,434
合计	645,551,771	573,592,513

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	本期发生额	上期发生额
支付的排污费	6,299,475	15,968,935
其他	534,561,225	729,342,447
合计	540,860,700	745,311,382

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	22,842,000	-
合计	22,842,000	-

收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √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

项目	本期发生额	上期发生额
土地复垦保证金	1,856,595	42,058,276
合计	1,856,595	42,058,276

(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	本期发生额	上期发生额
偿债准备金变动	341,151,197	29,359,208
合计	341,151,197	29,359,208

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	本期发生额	上期发生额
租赁支付的现金	1,003,005,300	1,494,989,096
银行承兑汇票保证金净增加	75,000,000	-
其他	34,873,475	217,281,789
合计	1,112,878,775	1,712,270,885

吸收投资收到的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	本期发生额
子公司吸收少数股东投资	86,013,009	687,247,507
发行永续债	-	27,989,442,798
合计	86,013,009	28,676,690,305

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	240,657,149,884	62,826,841,743	3,794,103,716	-62,211,664,959	-	245,066,430,384
应付债券	45,978,446,296	22,300,000,000	763,987,787	-17,572,812,764	-	51,469,621,319
租赁负债	7,417,515,332	-	877,222,336	-1,003,005,300	-113,218,563	7,178,513,805
应付股利	554,684,013	-	3,318,945,015	-231,357,777	-	3,642,271,251
合计	294,607,795,525	85,126,841,743	8,754,258,854	-81,018,840,800	-113,218,563	307,356,836,759

(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

63、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	9,156,242,593	6,617,891,437
加：资产减值准备	679,161	-17,144
信用减值损失	-19,489,352	62,108,488
固定资产和投资性房地产折旧	12,184,626,639	11,956,369,074
使用权资产摊销	273,741,933	160,725,650
无形资产摊销	200,597,715	223,967,385
长期待摊费用摊销	20,234,644	16,694,188
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）	68,891,768	-101,475,288
财务费用（收益以“-”号填列）	4,193,754,226	4,517,692,360
投资损失（收益以“-”号填列）	-830,759,624	-728,705,648
递延收益摊销	-209,546,210	-259,206,125

递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	545,342,109	386,921,678
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	123,000,823	258,843,701
存货的减少（增加以“－”号填列）	-929,978,594	-1,442,432,948
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	981,797,170	-3,720,112,790
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-2,620,556,232	-4,620,734,207
其他	464,356,775	431,201,939
经营活动产生的现金流量净额	23,602,935,544	13,759,731,750
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	-	-
一年内到期的可转换公司债券	-	-
融资租入固定资产	-	-
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	20,326,741,719	16,284,573,250
减：现金的期初余额	16,150,634,831	16,517,108,301
现金及现金等价物净增加额	4,176,106,888	-232,535,051

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	-
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	-
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	22,842,000
取得子公司支付的现金净额	22,842,000

(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	20,691,486,435	16,849,857,588
其中：库存现金	34,769,383	292,392
可随时用于支付的银行存款	20,656,717,052	16,849,565,196
二、现金等价物	-	-
减：受到限制的银行存款	364,744,716	699,222,757
三、期末现金及现金等价物余额	20,326,741,719	16,150,634,831

(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

64、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			
其中：美元	16,773,557	7.1268	119,541,786
日元	6,396,854	0.0447	285,939
新加坡元	1,342,700	5.2790	7,088,113
应收账款			
其中：美元	4,063,104	7.1268	28,956,930
其他应收款			
其中：美元	925,327	7.1268	6,594,620
长期应收款（含一年内到期部分）			
其中：美元	1,108,395,625	7.1268	7,899,313,940
长期借款（含一年内到期部分）			
其中：美元	1,256,236,207	7.1268	8,952,944,201
欧元	120,068	7.6617	919,925
日元	1,881,198,036	0.0447	84,089,552
应付账款			
其中：美元	248,515,735	7.1268	1,771,121,940
其他应付款			
其中：美元	2,851,983	7.1268	20,325,512
日元	204,843,002	0.0447	9,156,482
英镑	1,563	9.0430	14,134
应付债券(含一年内到期部分)			
其中：美元	606,599,078	7.1268	4,323,110,309
资产负债表敞口总额			
其中：美元	-10,200,741	7.1268	-72,698,641
欧元	-120,068	7.6617	-919,925
英镑	-1,563	9.0429	-14,134
日元	-2,079,644,184	0.0447	-92,960,095
新加坡元	1,342,700	5.2790	7,088,113

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

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
	2024年6月30日	2023年12月31日	
注册在新加坡的子公司	1 新加坡元=5.2790 人民币	1 新加坡元=5.3772 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=0.0261 人民币	1 巴基斯坦卢比=0.0252 人民币	与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率

65、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
租赁负债利息费用	150,805,755	148,004,107
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	263,716,006	158,186,193
计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用(短期租赁除外)	72,000	566,729
与租赁相关的总现金流出	1,266,793,306	1,050,325,558
提前终止	98,699,725	603,416,460

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

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用为人民币 263,788,006 元。

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人民币 1,266,793,306 元。

(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

	本期发生额	上期发生额
--	-------	-------

租赁收入	36,499,607	47,841,543
------	------------	------------

于 2024 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	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	10,190,241	11,216,486
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	8,850,080	9,163,996
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	8,018,082	8,536,164
3 年以上 4 年以内（含 4 年）	7,500,000	7,500,000
4 年以上 5 年以内（含 5 年）	7,500,000	7,500,000
5 年以上	3,750,000	7,500,000
合计	45,808,403	51,416,646

66、其他

√适用 □不适用

基本每股收益以归属于本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

	本期发生额	上期发生额
归属于本公司股东的净利润	7,453,818,372	6,308,284,637
减：其他权益工具累计利息	1,457,861,039	1,429,357,369
归属于本公司普通股股东的净利润	5,995,957,333	4,878,927,268
本公司发行在外普通股的加权平均数	15,698,093,359	15,698,093,359
基本每股收益（元/股）	0.38	0.31

普通股的加权平均数计算过程如下：

单位：股

	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
期末普通股的加权平均数	15,698,093,359	15,698,093,359

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间，由于并无稀释性潜在普通股（截至 2023 年 6 月 30 日止 6 个月期间：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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发人员薪酬	278,291,620	172,994,328
折旧费	133,748,556	71,919,982
外包劳务费	71,030,224	16,771,724
材料费	21,142,816	153,952,369
试验检验费	9,447,944	36,142,770

专利费	2,943,503	3,374,785
无形资产摊销	429,293	404,592
其他	92,892,104	60,169,935
合计	609,926,060	515,730,485
其中：费用化研发支出	607,836,591	512,846,888
资本化研发支出	2,089,469	2,883,597

(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

(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
芮城县耀升电力开发有限公司	(a)	-	-	-

(a) 芮城县耀升电力开发有限公司为本公司之子公司华能山西综合能源有限责任公司的子公司，本公司对其持股比例 100%。其注册成立于山西省运城市芮城县，无实质经营，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 2024 年 6 月 26 日完成注销。

(2). 新设子公司

2024 年通过设立或投资等方式取得的子公司情况，具体见附注十、1. (1)。

(3). 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

单位：元 币种：人民币

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		
华能上海石洞口发电有限责任公司 (“石洞口发电”)(注2)	直接控股	上海市	上海市	1,179,000,000元	电力、热力生产和供应	50%	-	100%	设立或投资
华能青岛热电有限公司	直接控股	山东省青岛市	山东省青岛市	1,206,851,045元	电力、热力生产和供应	100%	-	100%	设立或投资
华能太原东山燃机热电有限责任公司 (“东山燃机”)	直接控股	山西省太原市	山西省太原市	731,710,000元	电力、热力生产和供应	82%	-	82%	设立或投资
华能(大连)热电有限责任公司	直接控股	辽宁省大连市	辽宁省大连市	1,604,351,769元	电力、热力生产和供应	100%	-	100%	设立或投资
华能清能通榆电力有限公司	间接控股	吉林省白城市	吉林省白城市	1,298,584,100元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能烟台新能源有限公司(注1)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	1,663,602,000元	清洁能源发电	-	60%	75%	设立或投资
华能大安清洁能源电力有限公司(注1)	间接控股	吉林省大安市	吉林省大安市	805,800,000元	清洁能源发电	-	80%	100%	设立或投资
华能烟台八角热电有限公司(注1)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	1,291,720,000元	电力、热力生产和供应	-	80%	100%	设立或投资
华能安阳能源有限责任公司	直接控股	河南省安阳市	河南省安阳市	619,600,000元	清洁能源发电	100%	-	100%	设立或投资
华能阿巴嘎旗清洁能源有限责任公司	直接控股	内蒙古自治区阿巴嘎旗	内蒙古自治区阿巴嘎旗	322,180,760元	清洁能源发电	100%	-	100%	设立或投资
华能河南濮阳清洁能源有限责任公司	直接控股	河南省濮阳市	河南省濮阳市	1,502,777,000元	清洁能源发电	100%	-	100%	设立或投资
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
华能(庄河)风力发电有限责任公司	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	2,700,000,000元	电力、热力生产和供应	-	94.07%	94.07%	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

2024年半年度报告

华能罗源发电有限责任公司	间接控股	福建省福州市	福建省福州市	1,163,100,000元	电力生产和供应	-	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	15,553,400,000元	电力、热力生产和供应	100%	-	100%	设立或投资
华能太仓发电有限责任公司	间接控股	江苏省太仓市	江苏省太仓市	883,899,300元	电力、热力生产和供应	-	75%	75%	设立或投资
华能如东八仙角海上风力发电有限责任公司	间接控股	江苏省南通市	江苏省南通市	1,629,338,700元	清洁能源发电	-	70%	70%	设立或投资
华能盐城大丰新能源发电有限责任公司	间接控股	江苏省盐城市	江苏省盐城市	1,841,000,000元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能盛东如东海上风力发电有限责任公司	间接控股	江苏县如东县	江苏县如东县	2,000,000,000元	清洁能源发电	-	79%	79%	设立或投资
华能射阳新能源发电有限公司	间接控股	江苏省盐城市	江苏省盐城市	1,080,000,000元	清洁能源发电	-	70%	70%	设立或投资
华能灌云清洁能源发电有限责任公司	间接控股	江苏省连云港市	江苏省连云港市	1,790,020,000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	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
华能汕头海门发电有限责任公司	间接控股	广东省汕头市	广东省汕头市	3,455,369,000元	电力、热力生产和供应	-	80%	80%	设立或投资
华能东莞燃机热电有限责任公司	间接控股	广东省东莞市	广东省东莞市	704,490,000元	电力、热力生产和供应	-	80%	80%	设立或投资
华能广东汕头海上风电有限责任公司	间接控股	广东省汕头市	广东省汕头市	847,070,000元	清洁能源发电	-	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
华能浙江平湖海上风电有限责任公司	间接控股	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	2,200,000,000元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能浙江苍南海上风电有限责任公司	间接控股	浙江省温州市	浙江省温州市	11,764,706元	清洁能源发电	-	85%	85%	设立或投资
华能南京燃机发电有限公司(“南京燃机”)(注3)	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	938,350,000元	电力、热力生产和供应	-	57%	84.78%	设立或投资
济源华能能源销售有限责任公司(“济源能源销售”)(注4)	间接控股	河南省济源市	河南省济源市	20,000,000元	电、热、气能源产品的销售	-	51%	100%	设立或投资
华能镇赉光伏发电有限公司(“镇赉光伏”)(注5)	间接控股	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	26,775,600元	清洁能源发电	-	50%	100%	设立或投资

华能(浙江岱山)海上风电有限公司(“岱山海上风电”)(注6)	间接控股	浙江省舟山市	浙江省舟山市	1,500,000,000元	清洁能源发电	-	40%	75%	设立或投资
通榆裕风兴村新能源有限公司(“通榆裕风新能源”)(注7)	间接控股	吉林省白城市	吉林省白城市	187,500,000元	清洁能源发电	-	60%	100%	设立或投资
华能(庄河)清洁能源有限责任公司(“庄河清洁能源”)(注8)	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	1,500,000,000元	清洁能源发电	-	98%	100%	设立或投资
华能孝昌能源开发有限责任公司(“孝昌能源开发”)(注9)	间接控股	湖北省孝感市	湖北省孝感市	338,281,050元	清洁能源发电	-	90%	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10)	直接控股	天津滨海高新区	天津滨海高新区	4,560,000,000元	电力、热力生产和供应	2%	18%	66.67%	设立或投资
青岛华赢电力科技合伙企业(有限合伙)(“青岛华赢电力”)(注10)	间接控股	山东省青岛市	山东省青岛市	9,619,000,000元	电力、热力生产和供应	-	16%	66.67%	设立或投资
天津龙兴电力科技合伙企业(有限合伙)(“龙兴电力科技”)(注10)	间接控股	天津市	天津市	2,800,000,000元	电力、热力生产和供应	-	20%	66.67%	设立或投资
天津荆楚电力科技合伙企业(有限合伙)(“天津荆楚电力”)(注10)	直接控股	天津市	天津市	2,559,743,600元	电力、热力生产和供应	14.95%	15%	66.67%	设立或投资
华闽(天津)能源合伙企业(有限合伙)(“华闽(天津)能源”)(注10)	间接控股	天津滨海高新区	天津滨海高新区	4,720,000,000元	电力生产和供应	-	20%	66.67%	设立或投资
华能沁北发电有限责任公司	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
华能榆社发电有限责任公司	直接控股	山西省榆社县	山西省榆社县	485,017,700元	电力、热力生产和供应	100%	-	100%	同一控制下的企业合并
华能湖南岳阳发电有限责任公司	直接控股	湖南省岳阳市	湖南省岳阳市	2,018,534,545元	电力、热力生产和供应	55%	-	55%	同一控制下的企业合并
平凉发电	直接控股	甘肃省平凉市	甘肃省平凉市	924,050,000元	电力、热力生产和供应	65%	-	65%	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11)	直接控股	北京市	北京市	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
华能巢湖发电有限责任公司(“巢湖发电”)(注12)	直接控股	安徽省合肥市	安徽省合肥市	840,000,000元	电力、热力生产和供应	60%	-	70%	同一控制下的企业合并
苏州热电(注13)	间接控股	江苏省苏州市	江苏省苏州市	600,000,000元	电力、热力生产和供应	-	53%	100%	同一控制下的企业合并
瑞金发电(注14)	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

2024年半年度报告

华能日照热力有限公司(“日照热力”)(注1)	间接控股	山东省日照市	山东省日照市	52,000,000元	热力生产和供应	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
临沂发电(注1)	间接控股	山东省临沂市	山东省临沂市	1,093,313,400元	电力、热力生产和供应	-	60%	75%	同一控制下的企业合并
临沂蓝天热力有限公司(“蓝天热力”)(注1)	间接控股	山东省临沂市	山东省临沂市	36,000,000元	热力生产和供应	-	54%	68%	同一控制下的企业合并
华能莱芜发电有限公司(“莱芜发电”)(注1)	间接控股	山东省莱芜市	山东省莱芜市	2,340,000,000元	电力、热力生产和供应	-	15%	93%	同一控制下的企业合并
华能山东如意煤电有限公司(“如意煤电”)(注15)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	1,294,680,000元	电力、煤炭的开发、投资、建设、经营和管理	-	40%	100%	同一控制下的企业合并
天津华能杨柳青热电有限责任公司	直接控股	天津市	天津市	1,537,130,909元	电力、热力生产和供应	55%	-	55%	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	2,652,839,174元	电力、热力生产和供应	92%	-	92%	同一控制下的企业合并
武汉发电	直接控股	湖北省武汉市	湖北省武汉市	1,967,578,182元	电力、热力生产和供应	75%	-	75%	同一控制下的企业合并
华能鹤岗发电有限公司	间接控股	黑龙江省鹤岗市	黑龙江省鹤岗市	1,092,550,000元	电力、热力生产和供应	-	64%	64%	同一控制下的企业合并
华能大庆热电有限公司	间接控股	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	630,000,000元	电力、热力生产和供应	-	100%	100%	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	5,939,930,300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
华能南京金陵发电有限公司	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	1,590,220,000元	电力、热力生产和供应	-	60%	60%	同一控制下的企业合并
珞璜发电公司	直接控股	重庆市	重庆市	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
华能安源发电有限责任公司	直接控股	江西省萍乡市	江西省萍乡市	1,216,687,300元	电力、热力生产和供应	100%	-	100%	同一控制下的企业合并
华能威海发电有限责任公司	直接控股	山东省威海市	山东省威海市	1,822,176,621元	电力、热力生产和供应	60%	-	60%	非同一控制下的企业合并
中新电力	直接控股	新加坡	新加坡	1,476,420,58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	10,324,117,034 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
如意巴基斯坦能源(注 16)	间接控股	巴基斯坦拉合尔市	巴基斯坦拉合尔市	360,000,000 美元	电力生产和销售	-	40%	100%	非同一控制下的企业合并
山西孝义经济开发区华能能源服务有限公司(“山西孝义能源”)(注 17)	间接控股	山西省孝义市	山西省孝义市	100,000,000 元	电力的销售	-	51%	100%	非同一控制下的企业合并
华能安阳热电有限责任公司(“安阳热电”)(注 18)	直接控股	河南省安阳市汤阴县	河南省安阳市汤阴县	152,232,000 元	电力、热力生产和供应	51%	-	100%	非同一控制下的企业合并
大连船舶海装新能源有限公司(“大连船舶”)(注 19)	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	1,568,402,100 元	清洁能源发电	-	98%	100%	资产收购
华能花凉亭(宿州)清洁能源有限责任公司(注 21)	间接控股	安徽省安庆市	安徽省安庆市	100,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能(烟台)燃机发电有限公司(注 1)(注 21)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	200,000,000 元	电力生产和供应	-	60%	75%	设立或投资
华能(微山)新能源发展有限公司(注 1)(注 21)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	500,000 元	清洁能源发电	-	80%	100%	设立或投资
华能(临邑)智慧能源科技有限公司(注 1)(注 21)	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	500,000 元	电力生产和供应	-	72%	90%	设立或投资
华能六安清洁能源有限责任公司(注 21)	间接控股	安徽省六安市	安徽省六安市	1,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能合肥清洁能源有限责任公司(注 21)	间接控股	安徽省合肥市	安徽省合肥市	1,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
沁阳市华睿清洁能源有限公司(注 21)	间接控股	河南省焦作市	河南省焦作市	1,000,000 元	清洁能源发电	-	90%	90%	设立或投资
华能(南平延平)清洁能源有限责任公司(注 21)	间接控股	福建省南平市	福建省南平市	5,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能(福州仓山)清洁能源有限责任公司(注 21)	间接控股	福建省福州市	福建省福州市	5,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能(建瓯)清洁能源有限责任公司(注 21)	间接控股	福建省建瓯市	福建省建瓯市	5,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能(邵武)清洁能源有限责任公司(注 21)	间接控股	福建省邵武市	福建省邵武市	5,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资

2024 年半年度报告

华能中新（如东）新能源有限公司(注 21)	间接控股	江苏省南通市	江苏省南通市	99,173,100 元	清洁能源发电	-	65%	65%	设立或投资
华能万帮（溧阳）能源开发有限公司(注 21)	间接控股	江苏省溧阳市	江苏省溧阳市	20,000,000 元	电力生产和供应	-	100%	100%	设立或投资
盐城鑫帮能源科技有限公司(注 21)	间接控股	江苏省盐城市	江苏省盐城市	60,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能（池州）能源发展有限公司(注 21)	间接控股	安徽省池州市	安徽省池州市	13,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华苏能源开发（丹阳）有限公司(注 21)	间接控股	江苏省丹阳市	江苏省丹阳市	20,000,000 元	电力生产和供应	-	100%	100%	设立或投资
华能（阳江）清洁能源有限责任公司(注 21)	间接控股	广东省阳江市	广东省阳江市	2,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能（绍兴）能源开发有限公司(注 21)	间接控股	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	10,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能（文成）新能源开发有限公司(注 21)	直接控股	浙江省杭州市	浙江省杭州市	27,000,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能华东（普洱）清洁能源有限公司(注 21)	间接控股	云南省普洱市	云南省普洱市	500,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
诺碳（五莲）清洁能源有限公司(注 21)	间接控股	山东省日照市	山东省日照市	500,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能（长顺）新能源发电有限责任公司(注 21)	间接控股	贵州省黔南布依族苗族自治州长顺县	贵州省黔南布依族苗族自治州长顺县	500,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能晋中新能源有限责任公司(注 21)	直接控股	山西省晋中市	山西省晋中市	500,000 元	清洁能源发电	100%	-	100%	设立或投资
华能（浏阳）新能源有限责任公司(注 21)	直接控股	湖南省浏阳市	湖南省浏阳市	100,000 元	清洁能源发电	100%	-	100%	设立或投资
华能（天津）清洁能源有限公司(注 21)	直接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	10,000,000 元	清洁能源发电	100%	-	100%	设立或投资
天津华能津港绿色能源有限公司(注 21)	间接控股	天津市滨海新区	天津自贸试验区	500,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能祁东新能源有限责任公司(注 21)	直接控股	湖南省衡阳市	湖南省衡阳市	100,000 元	清洁能源发电	100%	-	100%	设立或投资
滦南县昇石新能源开发有限公司(注 21)	间接控股	河北省唐山市	河北省唐山市	500,000 元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资

华能海上风电(营口)有限责任公司(注1)(注21)	间接控股	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	5,481,424,600元	清洁能源发电	-	78%	100%	设立或投资
华能(湖州)新能源开发有限公司(注21)	间接控股	浙江省湖州市	浙江省湖州市	10,000,000元	清洁能源发电	-	75%	75%	设立或投资
华能中煤(贵港)新能源有限公司(“中煤贵港”)(注20)(注21)	间接控股	广西壮族自治区贵港市	广西壮族自治区贵港市	500,000元	清洁能源发电	-	64%	100%	设立或投资
华能中煤乐业新能源有限公司(“中煤乐业”)(注20)(注21)	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	500,000元	清洁能源发电	-	64%	100%	设立或投资
华能(隆林)新能源有限公司(注21)	间接控股	广西壮族自治区百色市隆林各族自治县	广西壮族自治区百色市隆林各族自治县	500,000元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
上海华清诺碳新能源开发有限公司(注21)	间接控股	上海市浦东新区	上海市浦东新区	500,000元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资
华能岳阳县新能源有限责任公司(注21)	直接控股	湖南省岳阳市	湖南省岳阳市	5,000,000元	清洁能源发电	100%	-	100%	设立或投资
华能(尤溪)清洁能源有限责任公司(注21)	间接控股	福建省三明市	福建省三明市	5,000,000元	清洁能源发电	-	100%	100%	设立或投资

- 注1 间接持股的子公司系本公司通过本公司之子公司控制的公司。本公司对其持股比例通过本公司对其直接控股母公司的持股比例和其直接控股母公司对其持股比例确定；本公司对其表决权比例为其直接控股母公司对其的表决权比例。
- 注2 根据公司章程，持有其剩余权益的另外一家股东将其与石洞口发电经营和财务政策相关的表决权委托本公司代为行使，因此本公司对石洞口发电持有的表决权比例为100%并拥有控制权。
- 注3 根据江苏能源开发与持有南京燃机27.39%权益的另一股东签署的一致行动函，本公司对南京燃机持有的表决权比例为84.78%并拥有控制权。
- 注4 济源能源销售为本公司之子公司河南能源销售之子公司。根据本公司与济源能源销售另一股东签订的一致行动函，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与本公司保持一致。因此，本公司对济源能源销售持有的表决权比例为100%并拥有控制权。
- 注5 镇赉光伏为本公司之子公司吉林发电之子公司。吉林发电与镇赉光伏另一股东签订的投资合作协议书及公司章程，该股东在一定经营期限内享有固定经营收益，到期后放弃所有与股东相关的权利，因此本公司对镇赉光伏持有的表决权比例为100%并拥有控制权。
- 注6 根据浙江能源开发与持有岱山海上风电35%权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在处理有关岱山海上风电章程中董事会、股东会决议事项时，与浙江能源开发保持一致。因此，本公司对岱山海上风电持有的表决权比例为75%并拥有控制权。
- 注7 通榆裕风新能源为本公司之子公司吉林发电之子公司，根据吉林发电与白城市通榆县能源开发有限公司所签署投资合作协议及通榆裕风新能源的公司章程约定，白城市通榆县能源开发有限公司对通榆裕风新能源的经营管理方面与吉林发电保持一致，因此本公司对通榆裕风新能源持有的表决权比例为100%并拥有控制权。

- 注8 根据辽宁清洁能源与持有庄河清洁能源权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在全额利润分配方面与本公司保持一致。因此，本公司对庄河清洁能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注9 根据应城热电与持有孝昌能源开发权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在全额利润分配方面与本公司保持一致。因此，本公司对孝昌能源开发持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注10 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而设立了华闽（天津）能源、天津荆楚电力、龙兴电力科技、青岛华赢电力和华赣（天津）能源共 5 家合伙企业，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），对上述合伙企业拥有控制权。其中：
- 本公司持股 100%之子公司华能（福建）能源开发持有华闽（天津）能源 2%股权，同时本公司持股 100%之子公司华能（福建）能源销售持有华闽（天津）能源 18%股权，故本公司对华闽（天津）能源合计持股 20%；
 - 本公司持有天津荆楚电力 14.95%股权，同时本公司持股 100%之子公司湖北能源销售持有天津荆楚电力 15%股权，故本公司对天津荆楚电力合计持股 29.95%；
 - 本公司持股 100%之子公司黑龙江发电持有龙兴电力科技 5%股权，同时本公司持股 100%之子公司华能黑龙江能源销售有限公司持有龙兴电力科技 15%股权，故本公司对龙兴电力科技合计持股 20%；
 - 本公司持股 80%之子公司山东发电持有青岛华赢电力 4%股权，同时山东发电持股 100%之子公司山东丝路持有青岛华赢电力 16.01%股权，故本公司对青岛华赢电力合计持股 16%；
 - 本公司持有华赣（天津）能源 2%股权，同时本公司持股 100%之子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11 根据本公司与其他股东的协议，其中一个股东将其拥有的北京热电 25%股权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12 根据本公司与持有巢湖发电 10%权益的另一股东签署的一致行动确认函，该股东同意在本公司作为巢湖发电第一大股东期间，在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，自此本公司的表决权已达到章程中规定的可以决定重大财务和经营决策的比例，因此，本公司认为对巢湖发电拥有控制权。
- 注13 根据本公司与苏州热电另两位股东签署的一致行动确认函，两位股东同意在本公司作为苏州热电第一大股东期间，在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，自此本公司的表决权达到章程中规定的可以决定重大财务和经营决策的比例，因此，本公司认为对苏州热电拥有控制权。
- 注14 根据本公司与瑞金发电的另一股东签署的一致行动函，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。
- 注15 根据山东发电与如意煤电的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与山东发电保持一致，因此本公司对如意煤电持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

- 注16 如意巴基斯坦能源为本公司之持股 80%之子公司山东发电之子公司，山东发电持有华能山东如意（香港）能源有限公司（“香港能源”）50%权益，山东发电与持有香港能源及其子公司 50%权益的另一股东签署一致行动函，该股东同意在香港能源及其子公司生产经营过程中涉及的重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与香港投资保持一致行动，因此本公司对香港能源及其子公司如意巴基斯坦能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注17 山西孝义能源为本公司之持股 100%之子公司山西能源销售的子公司。山西能源销售与持有山西孝义能源 49%权益的另一股东签署的一致行动确认函，该股东同意在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，因此，本公司对山西孝义能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注18 本公司与持有安阳热电 49%权益的另一股东签署的一致行动确认函，该股东同意在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，因此，本公司对安阳热电持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注19 大连船舶是本公司及本公司之子公司从第三方通过资产收购取得的子公司。截至收购日，上述公司除在建工程、固定资产外无其他业务和资产，上述收购亦不涉及员工，因此在收购日无法有任何产出。本公司于收购完成日无法将前述资产与其他投入及过程进行整合以形成产出。鉴于此，管理层判断，上述收购不构成会计目的的企业合并，而以资产收购进行相关会计处理。
- 注20 中煤贵港和中煤乐业为本公司之子公司广西清洁能源之子公司。根据广西清洁能源与均持有中煤贵港和中煤乐业 36%权益的另一股东签署的一致行动函，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与本公司保持一致。因此，本公司对中煤贵港和中煤乐业持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注21 上述子公司是本期新设立之子公司。
- 注22 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	本期少数股东增资	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
山东发电	20%	597,208,336	3,158	-73,665,635	12,987,844,964
北京热电	59%	221,983,176	-	-	3,420,310,146
珞璜发电公司	40%	59,664,956	-	-	1,033,877,675
辽宁清洁能源	22%	15,231,984	-	-	1,817,754,187
华赣天津能源	80%	84,191,799	-	-	3,701,456,818
华闽天津能源	80%	87,551,474	-	-	3,879,044,186

天津荆楚电力	70%	7,935,870	-	-13,310,508	1,806,635,023
青岛华赢电力	84%	207,074,886	-	-61,665,635	7,853,326,070
天津龙兴电力	80%	84,761,184	-	-	2,341,395,447

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

(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
山东发电	18,153,092,188	56,002,702,877	74,155,795,065	27,041,470,903	23,452,691,285	50,494,162,188	17,431,332,204	56,264,191,790	73,695,523,994	25,371,261,063	25,915,347,274	51,286,608,337
北京热电	1,891,486,634	4,927,353,119	6,818,839,753	901,672,048	120,085,145	1,021,757,193	1,709,668,563	4,945,606,223	6,655,274,786	1,114,050,373	124,318,770	1,238,369,143
珞璜发电公司	1,760,685,151	2,574,980,076	4,335,665,227	1,223,327,052	475,098,753	1,698,425,805	1,543,667,590	2,697,472,668	4,241,140,258	1,251,899,975	501,163,251	1,753,063,226
辽宁清洁能源	2,273,737,358	15,980,779,862	18,254,517,220	1,983,663,386	9,256,970,931	11,240,634,317	1,890,020,305	15,408,791,884	17,298,812,189	1,940,695,693	8,419,037,993	10,359,733,686
华顿天津能源	1,427,453,464	2,882,510,054	4,309,963,518	254,906,936	22,263,346	277,170,282	1,234,879,014	3,014,381,147	4,249,260,161	299,773,582	22,358,538	322,132,120
华国天津能源	1,342,917,148	3,726,538,514	5,069,455,662	305,391,328	13,760,823	319,152,151	1,159,155,235	3,841,571,811	5,000,727,046	426,069,003	14,418,781	440,487,784
天津荆楚电力	603,766,269	1,594,156,458	2,197,922,727	183,900,945	60,992,452	244,893,397	506,420,941	1,646,436,635	2,152,857,576	139,562,786	139,562,786	279,125,572
青岛华赢电力	1,217,071,846	6,830,583,810	8,047,655,656	410,978,030	20,321,420	431,299,450	1,098,826,680	6,799,187,590	7,898,014,270	420,090,209	20,794,560	440,884,769
天津龙兴电力	599,533,674	2,254,986,709	2,854,520,383	320,960,302	38,244,422	359,204,724	590,419,032	2,228,598,096	2,819,017,128	351,279,447	59,732,697	411,012,144

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息（续）

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
山东发电	16,737,780,405	1,091,703,510	1,247,046,313	2,623,520,016	17,034,387,728	506,444,777	-212,938,224	1,237,692,029
北京热电	2,880,095,908	376,242,672	376,242,672	979,501,578	2,937,975,080	343,699,441	343,699,441	986,173,381
珞璜发电公司	2,512,262,511	149,162,390	149,162,390	924,620,413	2,709,525,811	91,302,857	91,302,857	723,664,728
辽宁清洁能源	550,434,383	67,878,715	67,878,715	17,917,640	594,336,484	250,450,898	250,450,898	105,375,036
华赣天津能源	1,381,274,968	105,239,749	105,239,749	218,820,877	不适用	不适用	不适用	不适用
华闽天津能源	1,390,835,252	190,064,250	190,064,250	277,869,999	不适用	不适用	不适用	不适用
天津荆楚电力	620,770,807	7,935,870	7,935,870	143,203,570	不适用	不适用	不适用	不适用
青岛华赢电力	2,263,399,906	207,074,886	207,074,886	594,546,763	不适用	不适用	不适用	不适用
天津龙兴电力	706,153,891	84,797,122	84,797,122	244,996,306	不适用	不适用	不适用	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	2,589,114,115	2,214,916,180
联营企业		
-重要的联营企业	17,535,455,598	17,294,048,830
-不重要的联营企业	3,760,849,977	3,480,681,805
小计	23,885,419,690	22,989,646,815
减：减值准备	304,163,009	304,163,009
合计	23,581,256,681	22,685,483,806

(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)	北京市	北京市	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)	北京市	北京市	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	5,141,810,000
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	5,310,000,000
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) 深圳能源的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	集团燃料	华能财务	集团燃料
流动资产	28,515,608,789	8,889,614,573	28,171,166,939	9,976,253,193
非流动资产	33,544,896,898	3,009,314,621	31,425,785,042	3,118,366,847
资产合计	62,060,505,687	11,898,929,194	59,596,951,981	13,094,620,040
流动负债	-52,655,308,369	-7,516,790,766	-50,210,748,228	-8,397,360,487
非流动负债	-48,726,587	-503,569,877	-39,457,060	-812,198,839
负债合计	-52,704,034,956	-8,020,360,643	-50,250,205,288	-9,209,559,326
少数股东权益	-	409,699,859	-	403,274,705
归属于母公司股东权益	9,356,470,731	3,468,868,692	9,346,746,693	3,481,786,009
按持股比例计算的净资产份额	1,871,294,146	1,734,434,346	1,869,349,338	1,740,893,005
调整事项	-	16,520,862	-	16,520,862
对联营企业权益投资的账面价值	1,871,294,146	1,750,955,208	1,869,349,338	1,757,413,867
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	721,878,757	28,095,756,237	748,227,298	38,092,040,254
净利润	336,068,029	-4,160,832	341,971,235	-81,352,193
其他综合收益	-	409,430	-	4,771,827
综合收益总额	336,068,029	-3,751,402	341,971,235	-76,580,366
本年度收到的来自联营企业的股利	68,000,000	-	100,000,000	-

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	
	邯峰发电	天成融资租赁	邯峰发电	天成融资租赁
流动资产	1,302,107,353	13,178,651,436	1,339,928,960	13,615,396,919
非流动资产	1,352,636,480	43,494,929,255	1,372,212,538	47,276,929,959
资产合计	2,654,743,833	56,673,580,691	2,712,141,498	60,892,326,878
流动负债	-394,873,404	-18,831,476,144	-538,412,689	-23,947,514,046
非流动负债	-64,468,336	-28,884,832,241	-85,161,654	-28,068,685,597
负债合计	-459,341,740	-47,716,308,385	-623,574,343	-52,016,199,643
少数股东权益	-	1,739,283,248	-	1,660,747,906
归属于母公司股东权益	2,195,402,093	7,217,989,058	2,088,567,155	7,215,379,329
按持股比例计算的净资产份额	878,160,838	1,443,597,811	835,426,863	1,443,075,865
调整事项	293,082,348	-	293,082,348	-
对联营企业权益投资的账面价值	1,171,243,186	1,443,597,811	1,128,509,211	1,443,075,865
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	1,188,442,578	1,440,210,930	1,114,677,907	1,375,115,989
净利润	96,409,850	620,409,027	112,820,646	537,114,010
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	96,409,850	620,409,027	112,820,646	537,114,010

本年度收到的来自联营企业的股利	-	100,516,602	-	90,072,78
-----------------	---	-------------	---	-----------

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	
	海南核电	石岛湾核电	海南核电	石岛湾核电
流动资产	2,439,593,200	25,990,885	2,204,762,194	17,459,098
非流动资产	16,642,652,444	16,256,567,248	17,159,329,074	15,521,364,047
资产合计	19,082,245,644	16,282,558,133	19,364,091,268	15,538,823,145
流动负债	-4,150,607,518	-8,127,267,488	-4,602,365,311	-6,952,332,500
非流动负债	-9,775,126,053	-2,809,800,000	-9,786,754,562	-3,241,000,000
负债合计	-13,925,733,571	-10,937,067,488	-14,389,119,873	-10,193,332,500
少数股东权益	-	-	-	-
归属于母公司股东权益	5,156,512,073	5,345,490,645	4,974,971,395	5,345,490,645
按持股比例计算的净资产 份额	1,546,953,622	1,202,735,395	1,492,491,418	1,202,735,395
调整事项	14,075,800	-	14,075,800	-
对联营企业权益投资的账 面价值	1,561,029,422	1,202,735,395	1,506,567,218	1,202,735,395
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	1,785,810,969	-	1,718,185,824	-
净利润	166,378,950	-	60,376,868	-
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	166,378,950	-	60,376,868	-
本年度收到的来自联营企 业的股利	-	-	-	-

(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/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	2,589,114,115	2,214,916,180
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	149,340,445	40,823,366
—其他综合收益	-	-
—综合收益总额	149,340,445	40,823,366
联营企业：		
投资账面价值合计	3,760,849,977	3,480,681,805
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-9,376,190	136,309,852
—综合收益总额	-977,836	142,517,424

(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	累积未确认前期累计的损失	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	-643,617,499	-980,223	-644,597,722

(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

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

于2024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144,231,983元，主要为燃煤补贴和供热补贴等补贴款，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。

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

于2024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

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期转入其他收益	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,453,433,671	81,570,000	126,471,656	1,408,532,015	与资产相关
递延收益	488,503,643	16,513,855	76,968,079	428,049,419	与收益相关
合计	1,941,937,314	98,083,855	203,439,735	1,836,581,434	/

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月，本公司及子公司无政府补助退回情况（截至 2023 年 6 月 30 日止 6 个月：无）。

3、 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	126,471,656	126,945,316
与收益相关的政府补助	-	-
计入其他收益	345,748,999	645,740,959
计入营业外收入	898,016	3,162,089
合计	473,118,671	775,848,364

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. 金融工具分类

于 2024 年 6 月 30 日，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产合计人民币 370,718,041 元（2023 年 12 月 31 日：合计人民币 60,027,311 元），主要列示于衍生金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产合计人民币 642,923,145 元（2023 年 12 月 31 日：合计人民币 642,923,145 元），主要列示于其他权益工具投资；以摊余成本计量的金融资产合计人民币 79,983,147,937 元（2023 年 12 月 31 日：合计人民币 76,124,449,920 元），主要列示于货币资金、应收票据、应收账款、合同资产、其他应收款、其他流动资产、其他非流动资产和长期应收款；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债合计人民币 269,944,670 元（2023 年 12 月 31 日：合计人民币 694,813,847 元），主要列示于衍生金融负债；以摊余成本计量的金融负债合计人民币 363,852,521,777 元（2023 年 12 月 31 日：合计人民币 354,135,297,682 元），主要列示于短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、其他流动负债、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、租赁负债和长期应付款。

2. 金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

于 2024 年 6 月 30 日，本公司及其子公司已背书或贴现的银行承兑汇票账面价值为人民币 110,823,205 元，商业承兑汇票账面价值为人民币 132,707,099 元（2023 年 12 月 31 日：银行承兑汇票账面价值人民币 240,328,690 元，商业承兑汇票账面价值人民币 230,000,000 元）。本公司及其子公司认为，本公司及其子公司保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款。背书后，本公司不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。上述票据转移后，本公司及其子公司不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。

本公司及其子公司已转移且终止确认的金融资产详见附注七、3。

3. 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、应收票据及应收账款、应付票据及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。

3.1 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 2024 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%（2023 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 0.009 亿元（确认 2023 年度损失/收益：人民币 0.005 亿元）。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 2024 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%（2023 年 12 月 31 日：5%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑损失/收益人民币 0.16 亿元（确认 2023 年度损失/收益：人民币 0.04 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 2024 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%，本公司及其子公司将会进一步确认汇兑收益/损失人民币 0.04 亿元（2023 年：人民币 0.06 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以及使用美元偿还长期借款。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、2 及 25。

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、2 及 25。

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、13。

(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。本公司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 2024 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、24 及 35。

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 2024 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（2023 年 6 月 30 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 5.29 亿元（2023 年 6 月 30 日：增加/减少人民币 5.34 亿元）；如果美元借款的利率提高/降低 50 个基点（2023 年 6 月 30 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.17 亿元（2023 年 6 月 30 日：增加/减少人民币 0.20 亿元）；如果新加坡元借款的利率提高/降低 100 个基点（2023 年 6 月 30 日：100 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.04 亿元（2023 年 6 月 30 日：增加/减少人民币 0.04 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、2 及 25。

3.2 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）。存在最多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、4。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 2024 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 Energy Market Company Pte.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月消费电力超过 2,000 千瓦时的客户。这些客户涉及制造业和商业领域的各个行业。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，确认了相对应的合同资产。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、4 及附注七、7。

应收融资租赁款主要来自国内关联方、新加坡企业客户和 CPPA-G。由于前述关联方、当地企业和政府机构拥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、11。

对于应收账款及合同资产，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额，使用预期信用损失准备矩阵计算其预期信用损失准备。除应收电费及部分客户应收热费外，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。对于其他应收款，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，并且已跟本公司及其子公司订立净额结算协议。鉴于交易对方的信用评级良好，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。

3.3 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。

4. 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 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间和 2023 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 2024 年 6 月 30 日负债比率为 68.05%（2023 年 12 月 31 日：68.33%）。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

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。

衍生金融资产的合同现金流入/（流出）分析如下：

单位：元 币种：人民币

于 2024 年 6 月 30 日	现金流量				
	账面金额	合同现金流量	1 年以内	1 年至 5 年	5 年以上
衍生金融资产					
燃料掉期合约套期工具	280,717,469	289,257,740	250,206,963	39,050,777	-
远期外汇合约套期工具	86,889,012	88,920,589	74,493,253	14,427,336	-
-流入	---	6,575,714,672	5,261,154,605	1,314,560,067	-
-流出	---	-6,486,794,083	-5,186,661,352	-1,300,132,731	-
利率掉期合约套期工具	3,111,560	3,171,499	3,171,499	-	-
合计	370,718,041	---	---	---	-

衍生金融负债的合同现金流入/（流出）分析如下：

单位：元 币种：人民币

于 2024 年 6 月 30 日	现金流量				
	账面金额	合同现金流量	1 年以内	1 年至 5 年	5 年以上
衍生金融负债					
燃料掉期合约套期工具	-70,878,310	-74,532,592	-45,335,767	-29,196,825	-
远期外汇合约套期工具	-194,385,750	-218,740,286	-46,803,727	-171,936,559	-
-流入	---	5,638,696,688	532,669,091	5,106,027,597	-
-流出	---	-5,857,436,974	-579,472,818	-5,277,964,156	-

利率掉期合约 套期工具	-4,680,610	-7,215,282	-	-2,366,525	4,848,757
合计	-269,944,670	---	---	---	---

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

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				
-用作套期的衍生工具	-	370,718,041	-	370,718,041
其他权益工具投资	-	-	642,923,145	642,923,145
持续以公允价值计量的资产总额	-	370,718,041	642,923,145	1,013,641,186
衍生金融负债				
-用作套期的衍生工具	-	269,944,670	-	269,944,670
持续以公允价值计量的负债总额	-	269,944,670	-	269,944,670

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2024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福建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

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 38,111,198 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 7,259,276 元。

持续的第三层次公允价值计量的调节信息如下：

单位：元 币种：人民币

	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
其他权益工具投资		
期初余额	642,923,145	708,911,827
本期增加	-	604,688
本期售出	-	-12,136,548
公允价值变动计入其他综合收益	-	-54,456,822
期末余额	642,923,145	642,923,145

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 2024 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 1,864.83 亿元和人民币 421.91 亿元（2023 年 12 月 31 日：人民币 1,828.83 亿元和人民币 400.99 亿元）。于 2024 年 6 月 30 日，此等债务的账面价值分别约为人民币 1,869.88 亿元和人民币 414.50 亿元（2023 年 12 月 31 日：人民币 1,834.24 亿元和人民币 398.68 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	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
华能集团	北京市	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	人民币 3,490,000 万元	13.82	13.82
华能开发	北京市	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子公司华能财务持 A 股比例约为 0.06%。

本企业最终控制方是华能集团。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√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

√适用 □不适用

重要合营或联营公司的基本情况和相关信息下详见附注十、3。

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	与本企业关系
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
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
长江环保	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
霞浦核电	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
瑞宁航运	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

瑞安华瓯	本公司之联营公司
五里墩煤业	本公司之联营公司
珞渝环保	本公司之联营公司
苏高新能源	本公司之联营公司
古雷能源	本公司之联营公司
石粉公司	本公司之联营公司
鲁银新能源	本公司之联营公司
东山新能源	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
烟台码头	本公司之合营公司
山东鲁意	本公司之合营公司
漳州新能源	本公司之合营公司
济宁华源	本公司之合营公司
产投福州热力	本公司之合营公司
紫来可再生	本公司之合营公司

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
华能新能源股份有限公司及其子公司	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
华能能源交通产业控股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
华能资本服务有限公司及其子公司	同系子公司
华能集团技术创新中心有限公司	同系子公司
华能置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
华能澜沧江水电股份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
四川能源开发公司及其子公司	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
华能宁夏能源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
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
中国华能集团香港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
香港财资	同系子公司
华能综合产业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
华能工融一号（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
华能松原热电有限公司	同系子公司

华能招标有限公司	同系子公司
华能曹妃甸港口有限公司	同系子公司
北京市昌平华能培训中心	同系子公司
华能海外企业管理有限公司	同系子公司
华能（大连）能源热力有限责任公司	同系子公司
华能核能技术研究院有限公司	同系子公司

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	其他采购	87,897	67,696
同系子公司	购买燃料和运力	29,576,456,618	40,446,331,471
同系子公司	接受技术服务、工程承包及其他服务	837,057,183	751,449,351
同系子公司	采购辅助设备和产品	188,295,741	158,220,423
同系子公司	购买热力产品及相关服务	56,632,371	10,622,428
同系子公司	其他采购	74,784,132	68,279,484
本公司之合营公司	购买燃料和运力	260,671,445	291,458,137
本公司之合营公司	接受技术服务、工程承包及其他服务	1,466,981	25,875,897
本公司子公司之联营公司	采购辅助设备和产品	9,804,175	12,411,932
本公司子公司之联营公司	购买燃料和运力	882,071,922	860,189,232

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	本期发生额	上期发生额
华能集团	提供技术服务、工程承包及其他服务	21,947,348	26,470,491
华能开发	提供技术服务、工程承包及其他服务	156,698	105,660
同系子公司	销售产品及相关服务	2,441,226	24,532
同系子公司	销售热力产品及相关服务	48,067,411	34,447,050
同系子公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	105,400,101	58,909,316
同系子公司	销售碳减排资源及相关服务	-	60,705,107
本公司之联营公司	销售产品及相关服务	4,137,519	1,356,439
本公司之联营公司	销售热力产品及相关服务	30,552,915	5,902,046

本公司之合营公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	18,743,234	45,020,712
----------	------------------	------------	------------

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

与关联方之间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	本期确认的托管收益/承包收益
华能集团	华能国际	电力资产、非电资产	2024年1月1日	2026年12月31日	3,052,613
同系子公司	华能国际	电力资产、非电资产	2024年1月1日	2024年12月31日	81,313,207

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。

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/出包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	本期确认的托管费/出包费
华能国际	华能集团	电力资产、煤炭资产	2024年1月1日	2026年12月31日	7,459,000
华能国际	同系子公司	电力资产、非电资产	2023年1月1日	2025年12月31日	710,129

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	机器设备	26,549	285,841
同系子公司	办公楼	4,755,178	4,198,569
同系子公司	机器设备	1,475,590	278,761
本公司之合营公司	土地	3,306,200	-
合计		9,563,517	4,763,171

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	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
华能开发	输变电设施	23,973,556	23,973,556	-	-	-	-	-	-	-	-
华能开发	办公楼	3,979,279	3,979,279	-	-	-	-	-	-	-	-
华能开发	土地	-	-	-	-	453,157	431,578	-	222,644	-	-
同系子公司	办公楼	26,833,015	28,052,456	-	-	31,234,699	39,273,989	146,463	3,562,471	7,705,293	205,265,853
同系子公司	机器设备	4,191,011	29,203	-	-	470,546,100	1,117,239,337	12,809,136	37,999,929	-	1,329,867
合计		58,976,861	56,034,494	-	-	502,233,956	1,156,944,904	12,955,599	41,785,044	7,705,293	206,595,720

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	152,001,615	2023-12-05	2029-03-15	否

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

截至2024年6月30日止6个月期间，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				
本公司之合营公司	290,895,000	2024-03-21	2027-03-20	无
同系子公司	13,535,737,175	2019-06-10	2038-12-17	无

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
偿还				
同系子公司	18,667,606,424	/	/	无
本公司之合营公司	72,606,000	2024/3/21	2027/3/20	无
华能集团	267,000,000	2021/4/1	2026/12/22	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	3,341,188	3,020,000
其中：工资	2,559,146	2,382,000
退休保险及退休供款	782,042	638,000

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(a) 贷款利息支出

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
华能集团	21,127,423	19,481,785
本公司之合营公司	5,764,792	-
同系子公司	337,243,558	250,876,031

(b) 委托贷款利息收入

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
本公司之合营公司	1,872,374	1,245,451

(c) 关联方向本公司之子公司投入资本

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
同系子公司	26,355,000	79,451,226

(d) 本公司对外投资

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
本公司之联营公司	307,668,900	1,000,000
本公司之合营公司	214,443,200	24,296,400

(e) 收回委托贷款

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
关联方		
本公司之合营公司	2,000,000	-

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
应收账款	华能集团	-	-	37,000	-
	同系子公司	19,935,523	-	12,955,643	-
	本公司之联营公司	31,486,703	-	57,101,077	-
	本公司之合营公司	166,277,584	-	111,652,349	-
预付账款	本公司之联营公司	4,028,562	-	53,459,883	-

	同系子公司	826,921,823	-	268,288,171	-
其他应收款	华能集团	39,069,909	-	61,814,301	-
	华能开发	432,579	-	444,579	-
	同系子公司	252,354,196	-	321,348,521	-
	本公司之合营公司	37,088,815	-	27,920,976	-
	本公司之联营公司	101,923	-	101,725	-
应收股利	本公司之合营公司	338,376,771	-	338,376,771	-
	本公司之联营公司	2,551,250	-	2,701,250	-
其他流动资产	本公司之合营公司	68,120,012	-	70,123,152	-
	同系子公司	4,510,604	-	3,985,662	-
长期应收款	同系子公司	3,007,790	-	2,765,458	-
一年内到期的非流动资产	同系子公司	225,868	-	245,321	-
在建工程	同系子公司	15,930,630	-	11,198,300	-

(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	同系子公司	9,082,820,269	11,976,755,923
应付票据	同系子公司	1,486,490,092	1,397,093,343
	本公司之联营公司	-	100,000,000
应付账款	同系子公司	6,786,431,042	8,729,914,748
	本公司之合营公司	91,075,882	140,936,463
	本公司之联营公司	26,914,639	22,368,481
合同负债	华能集团	51,303,984	12,652,924
	华能开发	588,021	588,021
	同系子公司	72,688,890	85,850,600
	本公司之联营公司	191,866	-
其他应付款	华能集团	12,872,653	18,849,271
	华能开发	1,100,374	1,198,561
	同系子公司	2,039,034,303	2,122,512,232
	本公司之合营公司	80,820,178	95,962,814
应付股利	华能集团	311,136,210	-
	华能开发	1,013,468,907	-
	同系子公司	122,759,090	-
其他非流动负债（包含一年内到期）	同系子公司	1,314,537,485	1,305,367,382
其他流动负债	同系子公司	157,676,593	79,000,934
长期借款（包含一年内到期）	华能集团	812,259,592	979,589,447
	本公司之合营公司	226,713,769	-
	同系子公司	11,636,768,833	14,073,072,649
长期应付款	同系子公司	22,616,316	75,235,199

租赁负债	同系子公司	636,354,545	1,418,508,220
------	-------	-------------	---------------

(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
同系子公司	1,927,956,363	2,316,617,303
华能集团	-	4,860,000

(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	10,081,382,010	3,656,242,496
本公司之合营公司	147,707,921	179,327,982
本公司之联营公司	1,744,911,578	948,306,465
合计	11,974,001,509	4,783,876,943

8、其他

√适用 □不适用

存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
存放于华能财务的活期存款	14,761,673,166	12,578,896,516

于2024年6月30日，上述存款的年利率为0.35%至3.05%(2023年12月31日：0.35%至3.05%)。截至2024年6月30日止6个月期间于华能财务处收取的利息金额人民币89,082,308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8,273,694元。

十五、 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2024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630.53亿元（2023年12月31日：人民币680.67亿元）。

(2) 燃料采购承诺

本公司及其子公司于 2024 年 6 月 30 日主要的燃煤采购合同承诺约为人民币 371.21 亿元（2023 年 12 月 31 日：人民币 140.72 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。相关采购承诺如下：

单位：元 币种：人民币

	期间	期末账面余额	
		采购量	预计单位价格
浙江浙能天然气管网有限公司	2024-2029	280 万立方米/天*	3.40 元/立方米
中国石油天然气股份有限公司	2024-2025	7,833 万立方米/月*	2.67 元/立方米
	2024-2025	1,288 万立方米/月*	2.86 元/立方米
	2024-2025	4,439 万立方米/月*	2.75 元/立方米
中海石油气电集团有限责任公司	2024-2026	2.22 亿立方米/年*	3.00 元/立方米
其他供应商	2024	111.52-134.02 Bbtu**/天	约 81,000 元/Bbtu
	2025	138.52-147.52 Bbtu**/天	约 83,000 元/Bbtu
	2026	62.40-82.40 Bbtu**/天	约 93,000 元/Bbtu
	2027	62.40-82.40 Bbtu**/天	约 93,000 元/Bbtu
	2028	62.40-82.40 Bbtu**/天	约 93,000 元/Bbtu
	2029	20.00-62.40 Bbtu**/天	约 93,000 元/Bbtu

*此处为最高采购量，其余为最低或预计采购量。

**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	4,276,080,000	4,249,620,000
对华能云南滇东能源有限责任公司贷款提供担保	366,000,000	302,000,000
对云南滇东雨汪能源有限公司贷款提供担保	759,000,000	614,000,000

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、35。

(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，盛东如东就此事项计提预计负债人民币 0.70 亿元，已记录于 2023 年度财务报表中。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。原告已提起上诉，截至目前，二审尚未判决。

3、其他

□适用 √不适用

十六、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

十七、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

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间

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	104,962,894,830	13,683,910,030	436,335,916	119,083,140,776
分部间交易收入	-	-	277,282,839	-277,282,839
对外交易收入	104,962,894,830	13,683,910,030	159,053,077	118,805,857,937

分部经营成果	8,916,540,632	2,182,176,448	163,436,164	11,262,153,244
利息收入	85,103,828	209,749,712	3,710,947	298,564,487
利息费用	-3,507,362,663	-484,665,958	-49,670,888	-4,041,699,509
资产减值损失	-542,883	-136,278	-	-679,161
信用减值损失	1,372,234	18,117,118	-	19,489,352
折旧及摊销费用	-12,149,763,117	-362,769,917	148,137,451	-12,660,670,485
处置非流动资产的投资净收益	-68,223,277	-668,491	-	-68,891,768
合营及联营企业投资净收益	596,422,310	-	162,758,830	759,181,140
所得税费用	-1,683,480,794	-342,461,874	-6,858,993	-2,032,801,661

截至 2023 年 6 月 30 日止 6 个月期间

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	107,499,986,623	18,359,806,295	457,427,708	126,317,220,626
分部间交易收入	-	-	-284,953,168	-284,953,168
对外交易收入	107,499,986,623	18,359,806,295	172,474,540	126,032,267,458
分部经营成果	5,080,978,335	3,219,503,306	118,355,515	8,418,837,156
利息收入	96,843,458	112,605,243	852,069	210,300,770
利息费用	-3,873,134,268	-613,195,459	-58,655,524	-4,544,985,251
资产减值损失	-444,219	461,363	-	17,144
信用减值损失	1,302,463	-63,410,951	-	-62,108,488
折旧及摊销费用	-11,856,056,542	-353,399,005	-128,705,663	-12,338,161,210
处置非流动资产的投资净收益	101,442,839	34,969	-2,520	101,475,288
合营及联营企业投资净收益	574,011,661	-	84,640,711	658,652,372
所得税费用	-1,197,632,578	-513,073,920	-16,606,105	-1,727,312,603

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
2024 年 6 月 30 日				
分部资产	492,240,232,214	42,628,302,650	10,624,840,980	545,493,375,844
其中：				
非流动资产（不含金融资产、递延所得税资产）本年增加	20,387,063,671	70,429,575	207,202,656	20,664,695,902
对联营公司投资	13,426,461,349	-	5,694,387,071	19,120,848,420
对合营公司投资	1,640,855,924	-	948,258,191	2,589,114,115
分部负债	-350,685,688,236	-20,131,104,228	-1,798,357,843	-372,615,150,307
2023 年 12 月 31 日				
分部资产	481,211,395,650	42,142,776,676	10,483,831,110	533,838,003,436
其中：				
非流动资产（不含金融资产、递	68,329,270,442	235,865,247	101,597,032	68,666,732,721

延所得税资产)				
本年增加				
对联营公司投资	13,100,087,787	-	5,501,130,501	18,601,218,288
对合营公司投资	1,320,944,770	-	893,971,410	2,214,916,180
分部负债	-343,289,949,558	-21,690,530,597	-1,876,150,571	-366,856,630,726

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	11,262,153,244	8,418,837,156
调节项:		
与总部有关的亏损	-143,053,798	-142,029,581
华能财务投资收益	69,944,808	68,394,247
其他权益工具投资的投资收益	-	2,218
税前利润	11,189,044,254	8,345,204,040

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	545,493,375,844	533,838,003,436
调节项:		
对华能财务的投资	1,871,294,146	1,869,349,338
递延所得税资产	3,831,957,601	4,401,901,897
预付当期所得税	142,933,414	148,074,856
其他权益工具投资	642,923,145	642,923,145
总部资产	263,796,407	259,028,458
合并资产负债表中总资产	552,246,280,557	541,159,281,130

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	-372,615,150,307	-366,856,630,726
调节项:		
当期所得税负债	-938,328,752	-940,307,434
递延所得税负债	-1,454,495,112	-1,284,155,172
总部负债	-795,344,931	-715,626,245
合并资产负债表中总负债	-375,803,319,102	-369,796,719,577

(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	合计

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
营业收入	118,805,857,937	-	-	118,805,857,937
利息收入	298,564,487	-	-	298,564,487
利息费用	-4,041,699,509	-	-	-4,041,699,509
折旧及摊销费用	-12,660,670,485	-18,530,446	-	-12,679,200,931
资产减值损失	-679,161	-	-	-679,161
信用减值损失	19,489,352	-	-	19,489,352
处置非流动资产的净收益	-68,891,768	-	-	-68,891,768
合营及联营企业投资收益	759,181,140	-	69,944,808	829,125,948
所得税费用	-2,032,801,661	-	-	-2,032,801,661
截至 2023 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
营业收入	126,032,267,458	-	-	126,032,267,458
利息收入	210,300,770	-	-	210,300,770
利息费用	-4,544,985,251	-4,536,105	-	-4,549,521,356
折旧及摊销费用	-12,338,161,210	-19,595,087	-	-12,357,756,297
资产减值损失	17,144	-	-	17,144
信用减值损失	-62,108,488	-	-	-62,108,488
处置非流动资产的净收益	101,475,288	-	-	101,475,288
合营及联营企业投资收益	658,652,372	-	68,394,247	727,046,619
所得税费用	-1,727,312,603	-	-	-1,727,312,603

地区信息：

(a) 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	105,121,947,907	107,672,461,163
巴基斯坦、新加坡	13,683,910,030	18,359,806,295
合计	118,805,857,937	126,032,267,458

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。

(b) 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	421,109,291,439	413,341,090,440
巴基斯坦、新加坡	22,258,720,402	22,934,605,214
合计	443,368,011,841	436,275,695,654

(c) 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 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间		截至 2023 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	16,127,083,630	14%	17,459,000,308	14%
-----------	----------------	-----	----------------	-----

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司及其子公司对同受国家电网有限公司控制下属电网公司收入比例约占对外部客户总收入 77% (截至 2023 年 6 月 30 日止 6 个月期间：76%)。

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。

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

十八、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	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	2,891,378,644	3,260,884,046
1 至 2 年	-	421,610,693
2 至 3 年	421,339,933	19,200
3 至 4 年	19,200	-
合计	3,312,737,777	3,682,513,939

(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	3,312,737,777	100%	-	-	3,312,737,777	3,682,513,939	100%	-	-	3,682,513,939
合计	3,312,737,777	100%	-	-	3,312,737,777	3,682,513,939	100%	-	-	3,682,513,939

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

组合计提项目：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收电费	2,278,888,899	-	-

应收热费	972,275,024	-	-
其他性质	61,573,854	-	-
合计	3,312,737,777	-	-

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

(i) 截至 2024 年 6 月 30 日和 2023 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 2024 年 6 月 30 日和 2023 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。有关应收账款信用风险，参见附注十二、1。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(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和合同资产情况

适用 不适用

于 2024 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	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网山东省电力公司	785,670,622	23.72%	-
国网辽宁省电力有限公司	512,634,362	15.47%	-
营口经济技术开发区华源热力供暖有限公司	452,031,950	13.65%	-
国网河北省电力有限公司	445,893,782	13.46%	-
国网上海市电力公司	332,720,929	10.04%	-
合计	2,528,951,645	76.34%	-

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	1,612,977,596	1,462,782,656
其他应收款	3,023,137,670	4,852,490,554
合计	4,636,115,266	6,315,273,210

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 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
巫山风电	-	6,787,275
华能汝州清洁能源有限责任公司 (“汝州清洁能源”)	6,394,940	6,394,940
华能驻马店风电有限责任公司 (“驻马店风电”)	105,811,583	105,811,583
淮阴发电公司	98,641,920	98,641,920
江苏能源开发	456,790,984	456,790,984
河北清洁能源	16,464,989	16,464,989
华能涿鹿清洁能源有限责任公司 (“涿鹿清洁能源”)	35,253,892	35,253,892
华能康保风能利用有限责任公司 (“康保风电”)	81,643,062	81,643,062
山东华鲁海运有限公司	51,497,216	51,497,216
榆社发电公司	31,100,861	31,100,861
时代航运	241,000,000	241,000,000
华能上海燃机发电有限责任公司 (“上海燃机发电公司”)	37,256,329	-

华能上海能源销售有限责任公司 （“上海能源销售”）	8,636	-
华能辽宁能源销售有限责任公司 （“辽宁能源销售”）	6,770,508	-
华能朝阳光伏发电有限责任公司 （“朝阳光伏”）	3,911,588	-
华能建昌光伏发电有限责任公司 （“建昌光伏”）	19,589,703	-
华能营口热电有限责任公司 （“营口热电”）	20,189,342	-
华能广西能源销售有限责任公司 （“广西能源销售”）	1,014,083	-
华能山西能源销售有限责任公司 （“山西能源销售”）	22,521,325	-
华能贵州盘县风电有限责任公司	33,479,024	-
镇宁新能源	12,241,677	-
淮阴二	131,222,697	131,222,697
威海发电	149,774,924	149,774,924
华能台前风电有限公司（“台前 风电”）	34,882,680	34,882,680
华能临湘新能源有限责任公司 （“临湘新能源”）	3,499,886	3,499,886
华能湖南连坪风电有限责任公司 （“连坪风电”）	12,012,873	12,012,873
华能（娄底）新能源有限责任公 司（“娄底新能源”）	2,874	2,874
合计	1,612,977,596	1,462,782,656

其他应收款

(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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	2,758,073,648	6,032,773,995
1 年以内小计	2,758,073,648	6,032,773,995
1 至 2 年	1,584,980,213	490,444,185
2 至 3 年	353,293,250	10,585,251
3 至 4 年	8,805,141	3,498,480
4 至 5 年	3,016,255	1,371,284
5 年以上	64,272,952	63,182,614
减：其他应收款坏账准备	1,749,303,789	1,749,365,255
合计	3,023,137,670	4,852,490,554

(2). 按款项性质分类

√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	4,186,114,315	6,027,634,150
应收子公司往来及代垫款	116,188,985	96,063,636
应收住房维修基金	19,556,088	20,556,088
应收子公司燃料及材料款	5,657,083	489,510
应收子公司租赁款	3,039,533	2,588,645
备用金	790,596	847,889
其他	441,094,859	453,675,891
减：其他应收款坏账准备	1,749,303,789	1,749,365,255
合计	3,023,137,670	4,852,490,554

2024年6月30日

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	4,772,441,459	100.00	1,749,303,789	36.65	3,023,137,670

2023年12月31日

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	6,601,855,809	100.00	1,749,365,255	26.50	4,852,490,554

重要的单项计提坏账准备的其他应收款情况如下：

单位：元 币种：人民币

	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
华能沾化热电有限公司（“沾化热电”）	1,770,562,159	1,731,335,923	97.78	预计无法收回	1,890,303,982	1,731,335,923
其他	3,001,879,300	17,967,866	0.60	预计无法收回	4,711,551,827	18,029,332
合计	4,772,441,459	1,749,303,789			6,601,855,809	1,749,365,255

(3). 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)	
2024年1月1日余额	-	-	1,749,365,255	1,749,365,255
--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	-	-	-61,466	-61,466
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
2024年6月30日余额	-	-	1,749,303,789	1,749,303,789

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，2024 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。

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间

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	
其他应收款	1,749,365,255	-	-	-61,466	-	1,749,303,789

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

(4). 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

(5). 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

(6). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
沾化热电	统贷统还款	1,770,562,159	两至三年	37.10	1,731,335,923
榆社发电公司	统贷统还款	710,000,000	一至两年	14.88	-
滇东能源	统贷统还款	267,697,417	一至两年	5.61	-
云南滇东雨汪能源有限公司 (“滇东雨汪”)	统贷统还款	192,357,556	一至两年	4.03	-
濮阳清洁能源	统贷统还款	171,042,085	一至两年	3.58	-
合计	/	3,111,659,217		65.20	1,731,335,923

(7). 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	154,750,238,024	-19,909,452,333	134,840,785,691	152,140,895,164	-19,909,452,333	132,231,442,831
对联营、合营企业投资	20,571,689,697	-304,163,009	20,267,526,688	20,307,534,237	-304,163,009	20,003,371,228
其他长期股权投资	19,440,000,000	-977,544,400	18,462,455,600	19,440,000,000	-977,544,400	18,462,455,600
合计	194,761,927,721	-21,191,159,742	173,570,767,979	191,888,429,401	-21,191,159,742	170,697,269,659

其他长期股权投资为对子公司发放的永续信托投资。

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
威海发电	804,038,793	-	-	804,038,793	-	-
榆社发电	484,449,895	-	-	484,449,895	-	484,449,895
沁北发电	1,725,721,039	-	-	1,725,721,039	-	-
辛店发电	942,320,000	-	-	942,320,000	-	442,320,000
岳阳发电	1,008,657,338	-	-	1,008,657,338	-	128,409,084
珞璜发电公司	1,261,188,249	-	-	1,261,188,249	-	-
上海燃机发电公司	489,790,000	-	-	489,790,000	-	-
平凉发电	946,317,154	-	-	946,317,154	-	946,317,154
燃料公司	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	-	-
大地泰泓	206,142,000	-	-	206,142,000	-	-
湘祁水电	328,000,000	-	-	328,000,000	-	-
北京热电	1,638,783,853	-	-	1,638,783,853	-	-
杨柳青热电	798,935,936	-	-	798,935,936	-	-
营口热电	1,634,965,300	157,400,000	-	1,792,365,300	-	-
左权煤电	768,000,000	-	-	768,000,000	-	212,516,680
康保风电	670,990,000	5,000,000	-	675,990,000	-	-
酒泉风电	3,544,098,800	-	-	3,544,098,800	-	-
玉门风电	785,960,000	-	-	785,960,000	-	-
沾化热电	408,127,900	-	-	408,127,900	-	408,127,900
青岛港	268,084,755	-	-	268,084,755	-	111,835,630
青岛热电	1,206,851,045	-	-	1,206,851,045	-	-
海运公司	207,849,560	-	-	207,849,560	-	49,223,900
滇东能源	13,555,834,819	156,708,282	-	13,712,543,101	-	7,908,294,806
滇东雨汪	8,278,241,500	18,000,000	-	8,296,241,500	-	5,898,491,999
桐乡燃机	-	-	-	-	-	-
两江燃机	653,940,000	-	-	653,940,000	-	-
洛阳热电	480,000,000	-	-	480,000,000	-	-
盘县风电	188,180,000	-	-	188,180,000	-	-
江西清洁能源	2,871,659,600	278,358,200	-	3,150,017,800	-	-
苏宝顶风电	266,000,000	-	-	266,000,000	-	-
界山风电	183,500,000	-	-	183,500,000	-	-
东山燃机	600,000,000	-	-	600,000,000	-	-
桂东风电	140,000,000	-	-	140,000,000	-	-
怀宁风电	316,500,000	-	-	316,500,000	-	-
澠池热电	342,000,000	-	-	342,000,000	-	-
天津临港	332,000,000	-	-	332,000,000	-	-
仙人岛热电	1,613,415,400	14,030,000	-	1,627,445,400	-	352,020,000
钟祥风电	240,000,000	-	-	240,000,000	-	-
桂林燃气	209,370,000	-	-	209,370,000	-	209,370,000
驻马店风电	300,378,297	-	-	300,378,297	-	-
大连热电	1,604,351,769	-	-	1,604,351,769	-	1,464,735,069
武汉发电	1,276,699,315	-	-	1,276,699,315	-	-
安源发电	73,357	-	-	73,357	-	-
花凉亭水电	823,978,209	51,225,000	-	875,203,209	-	-
巢湖发电	652,633,016	-	-	652,633,016	-	652,633,016
荆门热电	94,681	-	-	94,681	-	-
大龙潭水电	408,879,864	-	-	408,879,864	-	299,250,000
海南发电	2,847,079,739	-	-	2,847,079,739	-	-

瑞金发电	690,395,643	-	-	690,395,643	-	-
应城热电	1,093,482,700	-	-	1,093,482,700	-	-
澧池清洁能源	326,630,000	5,160,000	-	331,790,000	-	-
涿鹿清洁能源	217,718,100	4,000,000	-	221,718,100	-	-
通渭风电	264,640,000	-	-	264,640,000	-	261,607,200
山阴发电	51,000,000	-	-	51,000,000	-	-
辽宁能源销售	101,032,400	-	-	101,032,400	-	-
随州发电	96,020,000	-	-	96,020,000	-	-
丹东光伏发电	30,860,000	-	-	30,860,000	-	-
奉节风电	471,267,900	55,090,000	-	526,357,900	-	-
井陘光伏	28,900,000	-	-	28,900,000	-	-
山西能源销售	24,200,000	15,000,000	-	39,200,000	-	-
重庆能源销售	50,000,000	-	-	50,000,000	-	-
湖南能源销售	20,000,000	7,700,760	-	27,700,760	-	-
江西能源销售	910,350,000	51,908,200	-	962,258,200	-	-
河北能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
河南能源销售	36,326,500	1,800,000	-	38,126,500	-	-
邯郸供热	80,000,000	-	-	80,000,000	-	-
湖北能源销售	511,774,546	9,969,402	-	521,743,948	-	-
安徽能源销售	1,066,594,000	-	-	1,066,594,000	-	-
上海电力检修	134,481,140	28,406,070	-	162,887,210	-	-
建昌光伏	94,870,000	-	-	94,870,000	-	-
朝阳光伏	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	-	-
日照发电	726,524,541	-	-	726,524,541	-	-
石家庄能源	248,268,400	157,570,000	-	405,838,400	-	-
安阳能源	619,600,000	-	-	619,600,000	-	-
山西综合能源	2,610,600,500	69,283,200	-	2,679,883,700	-	-
明光风力	29,430,000	283,620,000	-	313,050,000	-	-
天津清洁能源本部	-	32,335,000	-	32,335,000	-	-
广西能源销售	21,000,000	-	-	21,000,000	-	-
汝州清洁能源	243,860,000	-	-	243,860,000	-	-
连坪风电	122,080,000	-	-	122,080,000	-	-
阿巴嘎旗清洁能源	322,180,760	-	-	322,180,760	-	-
贵港清洁能源	173,810,000	-	-	173,810,000	-	-
濮阳清洁能源	1,502,777,000	-	-	1,502,777,000	-	-
贵州能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
安徽蒙城风力	1,306,485,778	33,880,000	-	1,340,365,778	-	-
辽宁清洁能源	4,803,812,400	-	-	4,803,812,400	-	79,850,000
安徽石台	67,695,000	-	-	67,695,000	-	-
夏邑风电	195,440,000	-	-	195,440,000	-	-
关岭新能源	137,120,000	43,810,000	-	180,930,000	-	-
台前风电	73,914,800	-	-	73,914,800	-	-
安顺综合能源	10,530,000	-	-	10,530,000	-	-
镇平清洁能源	102,000,000	-	-	102,000,000	-	-
天津能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
菏泽东明	208,726,700	-	-	208,726,700	-	-
江口风电	225,240,000	-	-	225,240,000	-	-
上海能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
上海光伏	479,496,400	193,623,700	-	673,120,100	-	-
枣阳新能源	351,700,000	-	-	351,700,000	-	-
隆叶新能源	8,553,100	-	-	8,553,100	-	-
罗甸新能源	189,880,000	-	-	189,880,000	-	-

望谟新能源	50,000,000	94,110,000	-	144,110,000	-	-
镇宁新能源	284,030,000	20,000,000	-	304,030,000	-	-
应城新能源	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	15,689,130,427	-	-	15,689,130,427	-	-
广东能源开发	6,267,639,091	-	-	6,267,639,091	-	-
河南清洁能源	516,844,500	118,250,000	-	635,094,500	-	-
广西清洁能源	579,139,184	119,022,300	-	698,161,484	-	-
河北清洁能源	1,770,706,267	145,850,000	-	1,916,556,267	-	-
湖北新能源	769,110,000	-	-	769,110,000	-	-
临湘新能源	150,315,000	12,670,000	-	162,985,000	-	-
娄底新能源	27,259,900	-	-	27,259,900	-	-
巫山风电	116,000,000	18,700,000	-	134,700,000	-	-
宏悦新能源	20,120,000	-	-	20,120,000	-	-
吉安新能源	215,131,000	91,563,900	-	306,694,900	-	-
(长沙) 新能源	155,140,000	28,771,496	-	183,911,496	-	-
安阳热电	16,230,306	-	-	16,230,306	-	-
灵宝综合能源	30,704,100	-	-	30,704,100	-	-
汨罗综合能源	32,070,000	3,370,000	-	35,440,000	-	-
山西能源服务	408,756,900	6,428,500	-	415,185,400	-	-
山阴光伏发电	122,500,000	-	-	122,500,000	-	-
武冈市恒新能源	77,373,600	-	-	77,373,600	-	-
沅陵新能源	135,000,000	45,000,000	-	180,000,000	-	-
湘阴新能源	6,850,000	-	-	6,850,000	-	-
天津荆楚电力	382,782,096	-	-	382,782,096	-	-
华赣天津能源	91,200,000	-	-	91,200,000	-	-
贵州清洁能源	541,840,000	110,580,000	-	652,420,000	-	-
晋中新能源	-	28,847,200	-	28,847,200	-	-
浏阳新能源	-	20,919,710	-	20,919,710	-	-
祁东新能源	-	25,636,600	-	25,636,600	-	-
永州新能源	-	36,152,340	-	36,152,340	-	-
岳阳新能源	-	9,593,000	-	9,593,000	-	-
合计	152,140,895,164	2,609,342,860	-	154,750,238,024	-	19,909,452,333

本公司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	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	其他		
一、合营企业										
时代航运	604,152,540	-	-	37,532,873	-	-	-	-	641,685,413	-
营口港	32,169,723	-	-	5,033,280	-	527,950	-	-	37,730,953	-
小计	636,322,263	-	-	42,566,153	-	527,950	-	-	679,416,366	-
二、联营企业										
集团燃料	1,757,413,867	-	-	-4,563,271	-3,175,893	1,280,505	-	-	1,750,955,208	-
邯峰发电	1,128,509,211	-	-	38,563,940	-	4,170,035	-	-	1,171,243,186	-
华能财务	1,869,349,338	-	-	69,944,808	-	-	-68,000,000	-	1,871,294,146	-
阳泉煤电	835,342,977	-	-	-576,752	-	-	-	-	834,766,225	-
深能集团	595,100,953	-	-	-34,432,943	8,398,354	-	-	-	569,066,364	-
深圳能源	8,386,397,936	-	-	434,356,844	-175,534,922	55,993,171	-166,612,599	-	8,534,600,430	-
石岛湾核电	1,202,735,395	-	-	-	-	-	-	-	1,202,735,395	-
边海铁路	8,102,272	-	-	-8,012,229	-	24,212	-	-	114,255	5,982,615
五里墩煤业	298,180,394	-	-	-	-	-	-	-	298,180,394	298,180,394
沈北热电	44,965,931	-	-	-	-	-	-	-	44,965,931	-
海南核电	1,506,567,218	-	-	49,820,824	-	4,641,380	-	-	1,561,029,422	-
天成融资租赁	1,443,075,865	-	-	101,038,548	-	-	-100,516,602	-	1,443,597,811	-
兴港电力	163,643,637	-	-	5,573,862	-	3,977	-	-	169,221,476	-
长江环保	46,339,324	-	-	-5,688,363	-	-	-	-	40,650,961	-
清能院	385,487,656	-	-	14,364,471	-	-	-	-	399,852,127	-
天津煤气化	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
小计	19,671,211,974	-	-	660,389,739	-170,312,461	66,113,280	-335,129,201	-	19,892,273,331	304,163,009
合计	20,307,534,237	-	-	702,955,892	-170,312,461	66,641,230	-335,129,201	-	20,571,689,697	304,163,009

(3) 长期股权投资的减值测试情况

□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	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	13,433,347,930	12,512,306,914	13,854,625,556	13,177,374,652
其他业务	315,457,813	155,778,252	349,412,105	136,290,132
合计	13,748,805,743	12,668,085,166	14,204,037,661	13,313,664,784

本公司主营业务收入全部为电力及热力行业收入，且全部为中国地区收入。

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

截至 2024 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	13,433,347,930	-	-	13,433,347,930
粉煤灰及燃料、材料				
销售收入	38,561,793	-	-	38,561,793
租赁收入	14,215,889	-	-	14,215,889
其他收入	262,680,131	-	-	262,680,131
合计	13,748,805,743	-	-	13,748,805,743
经营地区				
中国境内	13,748,805,743	-	-	13,748,805,743
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力收入	13,433,347,930	-	-	13,433,347,930
粉煤灰、燃料及材料				
销售收入	38,561,793	-	-	38,561,793
其他收入	262,680,131	-	-	262,680,131
在某一时段内转让				
租赁收入	14,215,889	-	-	14,215,889
合计	13,748,805,743	-	-	13,748,805,743

截至 2023 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	13,854,625,556	-	-	13,854,625,556
粉煤灰及燃料、材料销售收入	90,407,164	-	-	90,407,164
租赁收入	16,800,869	-	-	16,800,869
其他收入	242,204,072	-	-	242,204,072
合计	14,204,037,661	-	-	14,204,037,661
经营地区				
中国境内	14,204,037,661	-	-	14,204,037,661
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力收入	13,854,625,556	-	-	13,854,625,556
粉煤灰、燃料及材料销售收入	90,407,164	-	-	90,407,164
其他收入	242,204,072	-	-	242,204,072
在某一时段内转让				
租赁收入	16,800,869	-	-	16,800,869
合计	14,204,037,661	-	-	14,204,037,661

本期营业成本分解信息如下：

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	12,512,306,914	-	-	12,512,306,914
粉煤灰及燃料、材料销售成本	12,991,558	-	-	12,991,558
租赁成本	2,870,017	-	-	2,870,017
其他成本	139,916,677	-	-	139,916,677
合计	12,668,085,166	-	-	12,668,085,166
经营地区				
中国境内	12,668,085,166	-	-	12,668,085,166
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力成本	12,512,306,914	-	-	12,512,306,914
粉煤灰、燃料及材料销售成本	12,991,558	-	-	12,991,558
其他成本	139,916,677	-	-	139,916,677
在某一时段内转让				
租赁成本	2,870,017	-	-	2,870,017
合计	12,668,085,166	-	-	12,668,085,166

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

于2024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：

单位：元 币种：人民币

项目	期末	期初
一年内	36,308,888	39,052,795
一年以上	115,689,947	133,571,258
合计	151,998,835	172,624,053

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

5. 投资收益

√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
成本法核算的长期股权投资收益	475,059,139	2,510,557,043
权益法核算的长期股权投资收益	702,955,892	718,425,681
委托贷款投资收益	188,872,281	253,440,494
合计	1,366,887,312	3,482,423,218

十九、 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	-68,891,768	主要为本公司之子公司固定资产报废损失等。
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	253,904,418	主要为本公司之子公司收到供热补贴、燃煤采购补贴等。
委托他人投资或管理资产的损益	-8,169,129	
受托经营取得的托管费收入	84,365,820	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	21,185,453	

对外委托贷款取得的损益	1,872,374	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	56,597,510	主要为本公司之子公司绿色电力证书交易收入等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-644,268	主要为处置联营公司的影响。
减：所得税影响额	18,440,697	
少数股东权益影响额（税后）	47,713,407	
合计	274,066,306	

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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税、个税手续费返还	92,742,597	与公司正常经营业务密切相关

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

单位：元

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	10.75	0.38	0.38
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.26	0.36	0.36

3、境内外会计准则下会计数据差异

√适用 □不适用

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

√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	7,453,818,372	6,308,284,637	135,438,001,527	132,138,663,588
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)	-318,145,898	-356,934,791	4,791,377,550	5,109,523,448
以前年度借款费用资本化折旧的影响(b)	-3,018,392	-9,212,047	34,621,359	37,639,751
专项储备的影响(c)	464,356,775	431,201,939	-	-
其他	43,909,360	24,953,674	-480,945,186	-495,863,983
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项(d)	87,121,680	101,240,540	3,427,739,494	3,340,617,814
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	46,951,103	-9,869,754	-1,253,844,827	-1,367,466,344
按国际会计准则	7,774,993,000	6,489,664,198	141,956,949,917	138,763,114,274

本公司境外审计师为安永会计师事务所。

(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会计准则和国际财务报告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。

(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，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，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。

(2). 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

(3). 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、其他

适用 不适用

合并综合收益表(国际财务报告准则)

单位：千元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
营业收入	118,805,858	126,032,267
税金及附加	-899,578	-734,310
营业成本及费用		
-燃料	-68,114,025	-77,500,816
-维修	-1,860,524	-1,707,585
-折旧	-12,735,237	-12,609,061
-人工成本	-8,684,645	-7,418,569

-电力采购成本	-5,235,914	-7,782,736
-转回/（计提）金融及合同 资产减值损失	19,489	-62,108
-研发费用	-607,837	-512,847
-其他	-6,193,339	-5,653,872
营业成本及费用总额	-103,412,032	-113,247,594
营业利润	14,494,248	12,050,363
利息收入	298,564	210,301
财务费用，净额		
-利息费用	-4,041,700	-4,549,521
-汇兑损益及银行手续费净 额	-234,721	-58,142
财务费用，净额合计	-4,276,421	-4,607,663
联营公司合营公司投资收益	858,119	780,552
其他投资收益	1,634	1,659
税前利润	11,376,144	8,435,212
所得税费用	-1,945,680	-1,626,072
净利润	9,430,464	6,809,140
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	-	5,750
合营、联营企业其他综合亏 损变动的的影响	-184,033	-13,437
所得税影响	-	-1,438
未来可能会重分类至损益的 项目：		
合营、联营企业其他综合收 益变动的的影响	13,721	14,289
现金流量套期：		
现金流量套期之有效部分的 公允价值变动	640,649	4,943
对损益表中包含的(亏损)/ 收益进行重新分类调整	-88,403	267,235
外币报表折算差额	-120,157	-276,519
所得税影响	-93,882	-46,270
其他综合收益，税后净额	167,895	-45,447
综合收益	9,598,359	6,763,693
净利润归属于：		
-本公司权益持有者	7,774,991	6,489,663
-非控制股东	1,655,473	319,477
综合收益归属于：		

-本公司权益持有者	7,840,389	6,863,532
-非控制股东	1,757,970	-99,839
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	0.40	0.32

董事长：王葵

董事会批准报送日期：2024 年 7 月 30 日

修订信息适用 不适用