

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 2021 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、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	王葵	因其他事务未能亲自出席会议	赵克宇
董事	程衡	因其他事务未能亲自出席会议	米大斌
独立董事	徐海锋	因其他事务未能亲自出席会议	徐孟洲

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人赵克宇、主管会计工作负责人黄历新及会计机构负责人（会计主管人员）魏仲乾声明：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利润分配预案及公积金转增股本预案。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其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的真实性和完整性

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。根据公司年度企业全面风险管理报告的分析结果（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.....	10
第四节	公司治理.....	26
第五节	环境与社会责任.....	27
第六节	重要事项.....	34
第七节	股份变动及股东情况.....	42
第八节	优先股相关情况.....	44
第九节	债券相关情况.....	44
第十节	财务报告.....	52

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报告。
--------	--

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
供电煤耗	指	火力发电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时或 g/kwh。
发电煤耗	指	火力发电机组每发 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	是指电厂（发电机组）在报告期内生产的电能量，简称“电量”。它是发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能量，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。
售电量	指	是指电力企业出售给用户或其他电力企业的可供消费或生产投入的电量。

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	赵克宇

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）
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	报告期内公司基本情况未发生变更

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《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	报告期内信息披露及备置地点未发生变更

五、公司股票简况

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

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	95,115,588,347	79,148,855,317	20.17
归属于上市公司股东的净利润	4,282,135,954	5,732,267,235	(25.30)
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	3,868,350,267	5,475,372,208	(29.35)
经营活动产生的现金流量净额	19,134,343,084	15,900,435,625	20.34
	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	120,969,353,725	121,698,538,280	(0.60)
总资产	448,196,747,614	438,205,752,374	2.28

(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)	0.21	0.32	(34.38)
稀释每股收益(元/股)	0.21	0.32	(34.38)
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.18	0.30	(40.00)
加权平均净资产收益率(%)	4.32	6.61	减少2.29个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	3.78	6.28	减少2.50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

(a) 合并资产负债表项目

- 1、货币资金较上年期末上升 1.90%，主要由于本公司货币资金临时性增加。
- 2、衍生金融资产（流动部分）较上年期末上升 521.32%（增加 5.74 亿元），主要由于本期 HSFO 价格持续大幅上涨使得本公司之子公司中新电力持有的燃料掉期合约公允价值增加。
- 3、应收票据较上年期末下降 27.66%，主要由于河北、河南、湖北、海南等区域电网公司减少票据结算比例。
- 4、应收账款较上年期末上升 15.34%，主要由于本公司电费收入及可再生能源补贴增加。
- 5、应收款项融资较上年期末下降 82.89%，主要由于本公司之子公司山东发电对所辖部分电厂应收电费循环处置合同到期。
- 6、预付款项较上年期末上升 43.39%，主要由于本公司部分燃煤电厂预付燃料款增加。
- 7、其他应收款较上年期末上升 31.26%，主要由于本公司联合营公司时代航运等宣告分配股利确认应收股利增加。
- 8、存货较上年期末上升 31.50%，主要由于煤价上涨，以及部分电厂为应对夏季用电高峰而补充燃煤库存。
- 9、其他流动资产较上年期末上升 10.90%，主要由于本公司新项目投资使得一年内可抵扣的增值税进项税额增加。
- 10、长期应收款较上年期末下降 3.88%，主要由于美元汇率变动及公司巴基斯坦业务正常收回部分长期应收款。
- 11、长期股权投资较上年期末上升 1.35%，主要由于本公司本期追加对济宁华源热电、石岛湾核电等联合营公司投资共计 1.79 亿元，确认深圳能源等联合营公司投资收益、其他综合收益及股利分配的综合影响。
- 12、固定资产较上年期末上升 0.64%，主要由于本公司本期在建工程完工转固 114.53 亿元，计提固定资产折旧 104.84 亿元等综合影响。
- 13、在建工程较上年期末上升 3.19%，主要由于本公司本期基建项目建设投入增加。
- 14、使用权资产较上年期末下降 12.69%，主要由于本公司之子公司鄱阳县洛宏电力有限公司提前偿还租赁负债，相应使用权资产终止确认转入固定资产。
- 15、短期借款较上年期末上升 3.24%，主要由于本公司本期信用借款增加 26.18 亿元等的综合影响。
- 16、衍生金融负债（流动部分）较上年期末下降 56.29%，主要由于本期美元对新加坡元升值、HSFO 价格持续大幅上涨及部分合约到期的综合影响。
- 17、应付票据较上年期末上升 45.07%，主要由于本公司之子公司本期使用票据结算增加。
- 18、应付账款较上年期末上升 18.84%，主要由于本公司之子公司本期应付燃料采购款增加。
- 19、合同负债较上年期末下降 32.90%，主要由于供暖季结束，本公司之子公司确认供热收入后预收热费余额减少。
- 20、应交税费较上年期末下降 17.44%，主要由于煤价上涨，燃料采购相关可抵扣进项税额增加使得应交增值税余额减少。
- 21、其他应付款较上年期末上升 6.68%，主要由于本公司本期宣告发放 2020 年现金股利。
- 22、一年内到期的非流动负债较上年期末下降 32.32%，主要由于本公司及子公司一年内到期的应付债券、长期借款及租赁负债等减少。
- 23、其他流动负债较上年期末下降 90.19%，主要由于本公司应付短期债券余额减少。
- 24、长期借款较上年期末上升 4.80%，主要由于本期基建投资新增借款。
- 25、应付债券较上年期末上升 55.24%，主要由于公司本期新发行中票、公司债等。
- 26、其他权益工具较上年期末下降 0.99%，主要由于本公司本期支付永续债利息。
- 27、资本公积较上年期末下降 4.86%，主要由于本公司本期收购少数股东股权影响。
- 28、其他综合收益较上年期末上升 56.26%，主要由于本公司之子公司中新电力持有的燃料现金流量套期工具公允价值上升，以及外币报表折算差额的综合影响。

(b) 合并利润表项目

- 1、营业收入较上年同期上升 20.17%，主要由于本公司本期境内售电量增加。
- 2、营业成本较上年同期上升 29.74%，主要由于境内燃料价格上涨以及发电量上升的共同影响。

- 3、研发费用同比上升 114.88%（增加 0.65 亿元），主要由于本公司围绕主营业务进一步加大了研发投入。
- 4、财务费用同比下降 12.97%，主要由于利率水平及利息计入财务费用的带息负债规模同比下降使得利息支出同比减少。
- 5、投资收益较上年同期下降 5.05%，主要由于本公司按照权益法核算的对于深圳能源等联合营公司投资收益同比减少。
- 6、资产处置收益较上年同期增加 1.77 亿元，主要由于本公司之子公司珞璜发电土地使用权收储获得收入 1.69 亿元。
- 7、所得税费用较上年同期下降 43.33%，主要由于本期税前利润结构变化，其中煤机利润下降，新能源利润占比上升且大部分处于税收优惠期，税率较低。

(c) 合并现金流量表项目

- 1、经营活动产生的现金流量净流入较上年同期上升 20.34%，主要由于售电量同比增加带来的经营活动现金流入，高于因燃料成本同比增加导致的经营性现金流出增量。
- 2、投资活动产生的现金流量净流出较上年同期上升 7.60%，主要由于本公司本期扩大对新项目投资导致固定资产采购、工程支出以及工程物资采购增多。
- 3、筹资活动产生的现金流量由上期净流入 26.28 亿元转为本期净流出 17.55 亿元，主要由于本公司本期融资规模下降。

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	上年期末数
按中国会计准则	4,282,135,954	5,732,267,235	120,969,353,725	121,698,538,280
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差异	(405,574,492)	(549,531,893)	7,451,018,141	7,856,592,633
以前年度借款费用化折旧的影响	(13,507,922)	(13,507,921)	87,914,592	101,422,514
其他	(36,868,750)	7,060,147	(394,153,898)	(396,559,759)
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	98,069,290	142,386,121	2,677,462,013	2,579,392,723
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	94,287,653	122,350,432	(1,926,391,592)	(1,993,459,395)
按国际会计准则	4,018,541,733	5,441,024,121	128,865,202,981	129,845,926,996

(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差异

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

根据中国会计准则，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. 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	本期数	上期数 (经重述)
非流动资产处置损益	190,167,723	2,569,262
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	435,262,210	368,110,077
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	6,274,518
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	(27,789)	(83,202,122)
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	3,572,153	225,621
对外委托贷款取得的损益	3,347,037	1,759,333
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	(11,423,173)	69,576,081
其他符合非经常性损益定义的损益项目	(3,831,792)	(2,744,786)
所得税影响额	(106,758,749)	(81,484,301)
少数股东权益影响额（税后）	(96,521,933)	(24,188,656)
合计	413,785,687	256,895,027

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

公司主要在中国全国范围内开发、建设和经营管理大型发电厂，是中国最大的上市发电公司之一。截至 2021 年 6 月 30 日，公司拥有可控发电装机容量 114,042 兆瓦，权益发电装机容量 99,891 兆瓦，风电、太阳能、水电、天然气和生物质发电等低碳清洁能源装机占比 21.07%。公司中国境内电厂广泛分布在二十六个省、自治区和直辖市；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。

公司的主要业务是利用现代化的技术和设备，利用国内外资金，在国内外开发、建设和运营大型燃煤、燃气发电厂、新能源发电项目及配套港口、航运、增量配电网等设施，为社会提供电力、热力及综合能源服务。报告期内，公司电力产品销售收入约占公司主营业务收入的 91.04%。

公司的主要业绩驱动因素包括但不限于售电量（供热量）、电价（热价）及燃料价格等方面。同时，技术创新、环境政策、人才队伍等亦会间接影响公司当期业绩和发展潜力。

公司售电量受到国家整体经济运行形势、公司装机容量、区域布局、装机结构、市场竞争等多重因素综合影响，2021 年上半年，公司中国境内各运行电厂按合并报表口径累计完成售电量 2,079.26 亿千瓦时，同比上升 20.80%。

电价和燃料价格主要受国家政策、市场竞争和供求关系影响。2021 年上半年，公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为 418.81 元/兆瓦时，同比上升 0.52%；受煤炭价格同比上升的影响，2021 年上半年公司境内火电厂售电单位燃料成本为 250.31 元/兆瓦时，同比上升 21.21%。

2021 年上半年，全社会用电需求高速增长，拉动发电侧电量同比大幅上升，公司采取加强电量督导、减少机组备用、加大开机方式等措施，完成发电量 2,207 亿千瓦时，同比增长

22.85%。基于对经济运行和电力供需形势的分析研判，预计公司2021年发电量将达4,400亿千瓦时左右。

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2021年上半年，公司可控发电装机容量达到114,042兆瓦，境内电厂上半年售电量2,079.26亿千瓦时。公司燃煤机组中，超过50%是60万千瓦以上的大型机组，包括14台已投产的世界最先进的百万千瓦等级的超超临界机组，以及国内蒸汽参数最高的66万千瓦高效超超临界燃煤机组和国内首次采用的超超临界二次再热燃煤发电机组。新能源方面，建成我国规模最大、国产化程度最高的海上风电场江苏如东海上风电场。

2、低碳清洁能源比例不断提高

公司大力推进能源结构转型，低碳清洁能源比例不断提高。截至上半年末，公司风电装机容量为8,601兆瓦（含海上风电997兆瓦），太阳能发电装机容量为2,702兆瓦，水电装机容量为368兆瓦，天然气发电装机容量为12,243兆瓦，生物质能源装机容量为120兆瓦，低碳清洁能源装机容量占比提升至21.07%。

3、不断加大科技创新力度，节能环保指标保持领先

公司不断加大科技创新力度，科技成果转化持续推进，科技创新对公司高质量发展的支撑作用日益凸显。供热增容、热电解耦、灵活性改造、污泥耦合等先进技术广泛应用，首套大型火电机组国产DCS分散控制系统、PLC工控系统投入运行，高碱煤液态排渣锅炉、700℃高效超超临界发电、大型海上风电等方面的科研攻关加速推进，建成容量最大、参数最高的超临界二氧化碳循环发电试验装置。上半年，公司授权发明专利20件、实用新型专利454件，申请PCT专利2件、美日欧专利1件。此外，公司的环保排放水平符合国家标准，燃煤机组均已按国家要求实现了烟气超低排放，平均煤耗、厂用电率、水耗等能耗指标也处于行业领先地位。在中国电力企业联合会能效指标竞赛中，公司有52台次机组获奖，占全国获奖机组台次的14.57%。

4、电厂的区域布局优势

截至2021年上半年，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电厂，是公司机组利用率高、盈利能力强的优质火力发电资产。这些区域运输便利，有利于多渠道采购煤炭、稳定供给，降低发电成本。同时，公司拥有诸多港口及码头资源，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。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。

5、健全的公司治理结构和市场信誉优势

作为三地上市的公众公司，公司受到境内外三个上市地证券监管部门的监管和广大投资者的监督。目前公司由股东大会、董事会、监事会和总经理班子组成的公司治理结构形成了决策权、监督权和经营权之间相互制衡、运转协调的运行机制。完善健全的治理结构，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。

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——萨希瓦尔燃煤电站，积累了海外发展的宝贵经验。

7、高素质的员工和经验丰富的管理层

公司坚持“人才资源是第一资源”的理念，积极推进人才强企战略，注重青年人才和国际化人才培养，聚焦公司事业发展，形成了一支结构合理、专业配套、素质优良、忠于华能事业、符合公司发展战略需要的忠诚、干净、担当的高素质专业化人才队伍。公司的管理团队拥有全面的行业知识并深刻了解国内国际电力监管制度，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。

8、大股东的强有力支持

自公司上市以来，华能集团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

报告期内，本公司实现营业收入 951.16 亿元，比上年同期上升了 20.17%；营业成本 824.88 亿元，比上年同期上升了 29.74%；营业利润 63.45 亿元，比上年同期下降了 30.02%；归属于母公司股东的净利润 42.82 亿元，比上年同期下降了 25.30%。

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

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	95,115,588,347	79,148,855,317	20.17
营业成本	82,487,813,485	63,579,468,162	29.74
销售费用	92,230,950	55,470,161	66.27
管理费用	2,486,146,418	2,023,583,294	22.86
财务费用	4,188,229,067	4,812,635,295	(12.97)
研发费用	121,545,919	56,564,526	114.88
经营活动产生的现金流量净额	19,134,343,084	15,900,435,625	20.34
投资活动产生的现金流量净额	(17,085,090,472)	(15,878,976,347)	7.60
筹资活动产生的现金流量净额	(1,755,029,074)	2,627,595,186	(166.79)

营业收入变动原因说明：营业收入同比增加 159.67 亿元，主要由于境内售电量增加。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增加 189.08 亿元，主要由于境内燃料价格上涨以及发电量上升的共同影响。

销售费用变动原因说明：销售费用同比增加 0.37 亿元，主要由于售电公司业务量同比上升。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增加 4.63 亿元，主要由于计入管理费用的职工薪酬增加，增加原因是上年同期因疫情影响各地实施社保费用减免政策，导致今年上半年社保相关费用同比增加；上年度业绩完成较好，且今年上半年营业收入、发电量增加，绩效奖金发放同比增加。

财务费用变动原因说明：财务费用同比减少 6.24 亿元；其中，利息支出同比减少 6.28 亿元，利息收入同比减少 0.20 亿元。

研发费用变动原因说明：研发费用同比增加 0.65 亿元，主要由于公司围绕主营业务进一步加大了研发投入。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	14,135,502,874	3.15	13,871,523,445	3.17	1.90	主要由于本公司货币资金临时性增加。
衍生金融资产 (流动部分)	684,563,027	0.15	110,178,653	0.03	521.32	主要由于本期 HSFO 价格持续大幅上涨使得本公司之子公司中新电力持有的燃料掉期合约公允价值上升。
应收票据	6,022,682,400	1.34	8,325,965,654	1.90	(27.66)	主要由于河北、河南、湖北、海南等区域电网公司减少票据结算比例。
应收账款	33,025,469,830	7.37	28,633,861,767	6.53	15.34	主要由于本公司电费收入及可再生能源补贴增加。
应收款项融资	214,839,095	0.05	1,255,887,993	0.29	(82.89)	主要由于本公司之子公司山东发电对所辖部分电厂应收电费循环处置合同到期。
预付款项	2,230,130,779	0.50	1,555,336,077	0.35	43.39	主要由于本公司部分燃煤电厂预付燃料款增加。
其他应收款	2,819,517,732	0.63	2,148,012,863	0.49	31.26	主要由于本公司联合营公司时代航运等宣告分配股利确认应收股利增加。
存货	8,682,327,028	1.94	6,602,459,007	1.51	31.50	主要由于煤价上涨，以及部分电厂

						为应对夏季用电高峰而补充燃煤库存。
其他流动资产	3,466,720,452	0.77	3,126,045,908	0.71	10.90	主要由于本公司新项目投资使得一年内可抵扣的增值税进项税额增加。
长期应收款	9,887,682,794	2.21	10,286,927,639	2.35	(3.88)	主要由于美元汇率变动及公司巴基斯坦业务正常收回部分长期应收款。
长期股权投资	22,524,871,301	5.03	22,224,738,792	5.07	1.35	主要由于本公司本期追加对济宁华源热电、石岛湾核电等联合营公司投资共计 1.81 亿元，确认深圳能源等联合营公司投资收益、其他综合收益及股利分配的综合影响。
固定资产	245,261,660,778	54.72	243,701,964,464	55.61	0.64	主要由于本公司本期在建工程完工转固 114.53 亿元，计提固定资产折旧 104.84 亿元等综合影响。
在建工程	53,224,868,959	11.88	51,579,694,944	11.77	3.19	主要由于本公司本期基建项目建设投入增加。
使用权资产	5,948,320,047	1.33	6,812,966,364	1.55	(12.69)	主要由于本公司之子公司鄱阳县洛宏电力有限公司提前偿还租赁负债，相应使用权资产终止确认转入固定资产。
短期借款	68,461,610,812	15.27	66,311,160,062	15.13	3.24	主要由于本公司本期信用借款增加 26.18 亿元等的综合影响。
衍生金融负债（流动部分）	46,706,624	0.01	106,861,682	0.02	(56.29)	主要由于本期美元对新加坡元升值、HSFO 价格持续大幅上涨及部分合约到期的综合影响。
应付票据	1,714,449,629	0.38	1,181,836,586	0.27	45.07	主要由于本公司之子公司本期使用票据结算增加。

应付账款	17,345,630,745	3.87	14,595,947,809	3.33	18.84	主要由于本公司之子公司本期应付燃料采购款增加。
合同负债	1,948,059,578	0.43	2,903,295,902	0.66	(32.90)	主要由于供暖季结束，本公司之子公司确认供热收入后预收热费余额减少。
应交税费	1,688,217,908	0.38	2,044,868,790	0.47	(17.44)	主要由于煤价上涨，燃料采购相关可抵扣进项税额增加使得应交增值税余额减少。
其他应付款	27,830,284,701	6.21	26,088,007,806	5.95	6.68	主要由于本公司本期宣告发放2020年现金股利。
一年内到期的非流动负债	23,165,672,595	5.17	34,228,813,571	7.81	(32.32)	主要由于本公司及子公司一年内到期的应付债券、长期借款及租赁负债等减少。
其他流动负债	552,259,348	0.12	5,632,180,524	1.26	(90.19)	主要由于本公司应付短期债券余额减少。
长期借款	117,455,833,668	26.21	112,077,394,506	25.58	4.80	主要由于本期基建投资新增借款。
应付债券	31,641,363,919	7.06	20,382,405,580	4.65	55.24	主要由于公司本期新发行中票、公司债等。
其他权益工具	47,939,706,387	10.70	48,419,779,167	11.05	(0.99)	主要由于本公司本期支付永续债利息。
资本公积	17,649,742,482	3.94	18,551,589,304	4.23	(4.86)	主要由于本公司本期收购少数股东股权影响。
其他综合收益	(209,370,884)	(0.05)	(478,627,559)	(0.11)	56.26	主要由于本公司之子公司中新电力持有的燃料现金流量套期工具公允价值上升，以及外币报表折算差额的综合影响。

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 40,066,678,994（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 8.94%。

(2) 境外资产相关说明

√适用 □不适用

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。

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：万元

资产	金额	受限原因
货币资金	50,996	偿债备付金、住房维修基金及保证金等
应收票据	241,595	已贴现或背书未到期且期末未终止确认的应收票据
应收票据	29,857	质押且期末未终止确认的应收票据
固定资产	428,428	借款的抵押资产

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

对外股权投资额：单位：万元

报告期内对外股权投资额 28,190

对外股权投资额增减变动数 3,982

上年同期对外股权投资额 24,208

对外股权投资额增减幅度 16.45%

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(%)
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
河北邯峰发电有限责任公司 （“邯峰发电”）	发电	40
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
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
华能四川能源开发有限公司 （“四川能源开发”）	建设、经营管理电厂及相关工程	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(%)
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
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
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
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
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
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
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
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
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
中国太原煤炭交易中心有限公司	煤炭交易	4.26
赣龙复线铁路有限责任公司 (“赣龙铁路”)	铁路货物运输	7.89
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
华能营口港务有限责任公司 (“营口港”)	港口、装卸搬运服务	50
华能天成融资租赁有限公司 (“天成融资租赁”)	融资租赁	20
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
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	37
烟台港能散货码头有限公司 (“烟台码头”)	货物装卸和仓储	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(%)
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
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
聊城鲁西燃料有限公司 (“鲁西燃料”)	煤炭仓储	18
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	29
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
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
山西转型综改示范区配售电有限公司 (“山西配售电”)	配电网建设、运营及维修，售电业务，新能源汽车充电设施建设管理等	16
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项市场化交易合同；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	11.77
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
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
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	30

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(%)
	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	
华能安阳热电有限责任公司(“安阳热电”)	电力的生产和供应；电力项目的投资、运营、建设、管理；热力的生产和购销；供热管网的投资、建设、运营、管理	50
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
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)废工程的建设运营，生物能源，再生资源，有机肥、营养土的生产和销售，环保设备的研发、制造、销售等	12
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
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
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
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	4
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；节能技术咨询推广服务；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	3.55
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
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	15
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
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

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(%)
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
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	3.5
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
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
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
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
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
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
柳州鹿寨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	10
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	2.5

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(%)
	易, 管理各类电力交易合同等	
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	2.23
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
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
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
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
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
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
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
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

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

2021 上半年, 本公司新增重大股权投资如下:

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(%)	本期追加投资金额(元)
济宁华源热电有限公司	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	60,000,000
华能石岛湾核电开发有限公司	压水堆电站项目的筹建	22.5	49,500,000

郑州航空港兴港电力有限公司	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	29	69,600,000
重庆电力交易中心有限公司	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	11.77	9,576,000
江苏电力交易中心有限公司	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等	3	4,397,118
天津电力交易中心有限公司	电力交易平台的建设、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等	9.5	6,527,846
辽宁电力交易中心有限公司	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	3.5	1,547,549
吉林电力交易中心有限公司	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	2.5	7,024,997
上海电力交易中心有限公司	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	7	6,416,524
河北电力交易中心有限公司	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	4.65	5,176,627
冀北电力交易中心有限公司	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	4	7,050,490
浙江电力交易中心有限公司	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	3	4,015,115

首都电力交易中心有限公司	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	9.5	6,682,113
山西电力交易中心有限公司	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	2,583,778
江西电力交易中心有限公司	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	8,594,622
海南电力交易中心有限公司	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	3,782,400
河南电力交易中心有限公司	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	6,084,348
黑龙江电力交易中心有限公司	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	4,060,312
福建电力交易中心有限公司	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	10,940,312
湖北电力交易中心有限公司	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	4,335,419
福建古雷能源科技有限公司	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	4,000,002

(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

项目	期末余额	期初余额
赣龙铁路	504,309,075	504,309,075
济宁银行股份有限公司	23,866,444	23,866,444
江苏银行股份有限公司	337,584	259,607
交通银行股份有限公司	7,002,149	6,401,965
其他	236,407,033	130,108,965
合计	771,922,285	664,946,056

本公司及子公司的权益工具投资是本公司及子公司出于战略目的而计划长期持有的投资，因此本公司及子公司将其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。

(五) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(六) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

1、本公司主要子公司情况如下：

单位：万元 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	6,026,578	945,207	1,475,716	48,052
华能国际电力江苏能源开发有限公司	发电及售电	5,399,684	2,288,499	927,702	80,102
中新电力（私人）有限公司	发电及售电	2,683,365	1,203,644	566,660	(5,143)
华能（浙江）能源开发有限公司	发电及售电	1,688,447	723,698	531,617	46,127
华能（广东）能源开发有限公司	发电及售电	1,608,564	780,074	645,729	74,799

2、报告期内，本公司来源于本公司参股公司深圳能源投资收益对公司净利润影响达到 5%以上，本公司对深圳能源的持股比例为 25.02%，深圳能源本期主要财务信息详见附注九、3。

(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. 新冠疫情的风险

新型冠状病毒肺炎疫情虽然得到有效控制，但依然存在局部性、季节性爆发的风险，或对宏观经济、用电需求、项目建设、煤炭生产、交通运输产生一定影响。

公司将严格落实常态化新冠疫情防控措施，严格执行应急预案，确保人员安全、电力生产、项目建设、物资保障、燃料供应等风险可控、在控。

2. 电力行业及市场风险

(1) 随着中国及全球有关国家碳达峰、碳中和目标及相关政策的提出，未来大量新能源项目规划及投产将对传统火电业务造成直接冲击，机组利用小时可能持续下降、部分小机组根据政策要求和实际运行情况被迫关停以及其他限制火电的相关政策等都将对公司境内外火电业务产生负面影响。

(2) 中国境内煤电机组的定位将逐步从电量型电源向电力调节型电源转变。当前，容量回收成本机制不健全、辅助服务市场不完善以及单边降价的电力市场导向，制约了发电成本的有效疏导，加大了火电业务的经营风险。

(3) 未来中国部分地区将执行更加严格的“能源双控”政策，部分高耗能用户用电受限，区域燃煤消耗总量受限，对火力发电影响持续存在。

(4) 随着电力市场改革进程进一步加快，直接交易规模不断扩大，现货市场试点全面推进，新能源开始平价并进入市场。公司市场交易电量比例将继续扩大，结算电价存在下行风险。

公司将加快绿色转型，加快提升清洁能源比重，积极推进减碳化发展；煤电机组通过替代发展一批、转型改造一批、淘汰备用一批、资本运作一批，实现公司煤电结构优化升级；统筹安排现役煤电机组开展节能减排改造、灵活性改造、供热改造、生物质耦合改造，打造市场竞争新优势；密切跟踪国家政策和电力市场改革进展，积极同价格主管部门沟通，积极配合政府建立合理、公平、规范的市场环境，积极应对市场变化，及时调整定价策略，全力防控电价风险。

3. 碳市场风险

全国碳排放权交易市场已经启动，碳排放水平较高机组将会增加碳交易履约成本，碳排放水平较低的机组可获得减排收益。公司整体能源利用水平处于行业领先水平，2019-2020 年度整体碳交易履约成本与其他同类公司相比应处于较好水平。但 2021 年及后续年度配额分配方案尚未出台，不排除未来配额发放逐渐收紧，造成发电成本增加的风险。碳市场启动初期暂未纳入机构与个人交易，后期如机构与个人入市交易，存在发电企业履约成本增加的风险。

公司将密切关注碳市场政策，持续加强碳交易管理，制订碳交易策略，力争以较低成本按期完成全国碳市场交易履约工作。此外，如国家重启自愿减排项目备案，可用于履约的减排量供给增加，将有助于发电企业控制碳交易履约成本。

4. 煤炭市场风险

2021 年上半年，煤价中枢大幅上移。下半年市场风险仍然存在，一是超能力生产正式入刑，矿山严格按照核定产能生产，双碳背景下产能释放幅度有限，产量增加受到影响。二是国际煤炭资源整体偏紧，再加上原油价格大幅上涨，海运费达到十年新高，内外贸价差明显收窄，对进口煤供应影响较大。我国进口煤的主要来源国是印尼，如印尼疫情形势发生较大变化，将对进口量产生很大影响，需密切关注下半年进口煤政策及国外供需形势变化情况。三是预测电量负荷继续增长，下半年火电将继续发挥基础性保障作用，加上电厂库存水平较低，预计下半年基本面维持紧平衡态势，煤价或将继续高位运行。

面对错综复杂的煤炭市场形势，公司一是强化燃料集中管控优势，大力控制采购成本；二是努力加大资源开发力度，不断提升长协合同履约兑现，优化煤种结构和采购结构，优化调配电厂资源；三是发挥公司在进口煤采购方面的固有优势，提前锁定优质源头资源，发挥自有运力优势，进行稳定采购；四是利用内部产业链优势及华能集团煤炭产能优势，稳定市场、平抑煤价。五是在保证安全、环保的前提下加大配煤掺烧工作力度，千方百计降低燃料成本。六是公司就高煤价一事积极发声，将高煤价对于电厂保供产生的不利影响传递给国家监管部门，争取政策支持，多措并举引导煤价下行。

5. 环保风险

根据生态文明建设的现状和需求，中国中央政府和各级地方政府正在持续完善和深化环保政策，在水体保护、扬尘治理等方面不断提出新的、更严格的要求。公司所属电力生产单位建立时间不同，地域分布较广，所处自然环境和社会环境差异大，不同程度地面临着环保风险。

公司一贯注重发电企业和发电设备从规划阶段到最后关停全生命周期的环境保护工作，按照“三同时”的要求协调推进发电项目的管理和运营。公司新建的燃煤发电机组均配备了技术先进、功能强大的烟气净化系统，其他机组也已按中国政府的要求完成了超低排放改造，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，通过了地方环保部门的验收，获得了能源监管机构的认可。

公司各级机构积极跟进环保部门的关切，谨慎选取先进、适用的技术方案，在改进废水处理系统、建设煤场封闭设施、完善灰渣综合利用等方面有所作为，各类环保风险得到了及时的响应和有效的化解。

6. 利率风险

2021 年下半年货币政策将保持连续性、稳定性、可持续性，大力服务实体经济，有效防控金融风险；推动绿色低碳发展，设立支持碳减排货币政策工具，以稳步有序、精准直达方式，支持清洁能源、节能环保、碳减排技术的发展。外币债务方面，公司外币债务规模较小，外币债务利率波动对公司总体影响不大。

公司将密切关注境内外资金市场变化，在保证资金需求的前提下，及时调整融资策略，利用好绿色低碳等优惠政策，降低利率波动风险，努力控制融资成本。

(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
2020 年年度股东大会	2021 年 6 月 22 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn	2021 年 6 月 23 日	会议审议通过了以下全部决议： 1. 《公司 2020 年度董事会工作报告》 2. 《公司 2020 年度监事会工作报告》 3. 《公司 2020 年度财务决算报告》 4. 《公司 2020 年度利润分配预案》 5. 《关于聘任公司 2021 年度审计师的议案》 6. 《关于公司短期融资券、超短期融资券和非公开定向债务融资工具发行额度的议案》 7. 《关于一般性授权发行境内外债务融资工具的议案》 8. 《关于授予董事会增发公司内资股及/或境外上市外资股一般性授权的议案》 9. 《关于选举夏爱东先生为公司第十届监事会监事的议案》

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
祝彤	监事	选举

夏爱东	监事	选举
张晓军	监事	离任
叶才	监事	离任
段睿	纪委书记	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

公司职工代表监事张晓军女士因年龄原因，于 2021 年 6 月 9 日辞去了公司第十届监事会监事的职务。根据相关法规和公司的有关规定，公司职工一致推选祝彤先生出任第十届监事会职工代表监事。

公司于 2021 年 6 月 22 日召开的年度股东大会，选举夏爱东先生为公司第十届监事会监事。叶才先生因工作原因不再担任公司监事。

2021 年 2 月 22 日，段睿先生担任公司纪委书记。

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
			克/度	克/度	克/度	克/度	个	方式	方式
黑龙江	新华	燃煤	0.046	0.083	0.0096	0.00	11	与排污许可证一致	达标
	鹤岗	燃煤	0.050	0.135	0.0113	0.00	2	与排污许可证一致	达标
	大庆热电	燃煤	0.090	0.193	0.0104	0.00	9	与排污许可证一致	达标
	伊春热电	燃煤	0.035	0.144	0.0130	0.00	5	与排污许可证一致	达标
吉林	九台	燃煤	0.116	0.153	0.0066	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	长春热电	燃煤	0.086	0.182	0.0160	0.00	9	与排污许可证一致	达标
	农安生物	生物质	0.398	0.746	0.0700	124.42	2	与排污许可证一致	达标
辽宁	大连	燃煤	0.042	0.184	0.0094	50.25	11	与排污许可证一致	达标
	大连热电	燃煤	0.148	0.461	0.0242	0.00	7	与排污许可证一致	达标
	丹东	燃煤	0.127	0.220	0.0256	0.00	6	与排污许可证一致	达标
	营口	燃煤	0.046	0.167	0.0135	0.00	8	与排污许可证一致	达标
	营口热电	燃煤	0.065	0.199	0.0092	0.00	4	与排污许可证一致	达标
	仙人岛热电	燃煤	0.332	0.523	0.0366	1655.59	9	与排污许可证一致	达标
河北	上安	燃煤	0.055	0.094	0.0071	0.00	20	与排污许可证一致	达标
甘肃	平凉	燃煤	0.080	0.146	0.0078	67.75	7	与排污许可证一致	达标
北京	北京热电	煤/天然气	0.016	0.087	0.0119	61.10	12	与排污许可证一致	达标
天津	杨柳青热电	燃煤	0.055	0.110	0.0033	467.72	37	与排污许可证一致	达标
	临港燃机热电	燃气	0.002	0.069	0.0027	580.78	2	与排污许可证一致	达标
山西	榆社	燃煤	0.094	0.163	0.0150	36.26	26	与排污许可证一致	达标
	左权	燃煤	0.116	0.187	0.0124	0.00	32	与排污许可证一致	达标
	东山燃机	燃气	0.000	0.143	0.0002	160.36	3	与排污许可证一致	达标
山东	德州	燃煤	0.058	0.115	0.0068	94.46	6	与排污许可证一致	达标
	济宁	燃煤	0.047	0.074	0.0042	518.49	4	与排污许可证一致	达标
	辛店	燃煤	0.054	0.123	0.0057	60.63	3	与排污许可证一致	达标
	威海	燃煤	0.033	0.102	0.0040	0.00	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
			克/度	克/度	克/度	克/度	个	方式	方式
								证一致	
	日照一期	燃煤	0.037	0.147	0.0013	0.00	6	与排污许可证一致	达标
	日照二期	燃煤	0.024	0.106	0.0017	0.00	0	与排污许可证一致	达标
	沾化热电	燃煤	0.072	0.099	0.0060	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	白杨河	燃煤	0.082	0.143	0.0075	79.59	4	与排污许可证一致	达标
	嘉祥	燃煤	0.075	0.115	0.0061	494.49	4	与排污许可证一致	达标
	济宁热电	燃煤	0.023	0.200	0.0043	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	曲阜热电	燃煤	0.086	0.109	0.0075	48.42	4	与排污许可证一致	达标
	黄台	燃煤	0.045	0.147	0.0026	1433.57	6	与排污许可证一致	达标
	烟台	燃煤	0.092	0.133	0.0059	145.39	6	与排污许可证一致	达标
	临沂	燃煤	0.063	0.114	0.0036	25.68	9	与排污许可证一致	达标
	济宁运河	燃煤	0.066	0.130	0.0057	621.79	8	与排污许可证一致	达标
	聊城热电	燃煤	0.044	0.151	0.0061	993.12	5	与排污许可证一致	达标
	众泰	燃煤	0.044	0.154	0.0041	502.31	5	与排污许可证一致	达标
	莱芜	燃煤	0.051	0.114	0.0078	11.96	7	与排污许可证一致	达标
河南	沁北	燃煤	0.057	0.126	0.0109	0.00	4	与排污许可证一致	达标
	中原	燃气	0.003	0.139	0.0018	150.20	5	与排污许可证一致	达标
	洛阳热电	燃煤	0.096	0.124	0.0104	0.00	23	与排污许可证一致	达标
	浉池热电	燃煤	0.070	0.149	0.0146	193.21	11	与排污许可证一致	达标
江苏	南通	燃煤	0.059	0.083	0.0030	64.54	6	与排污许可证一致	达标
	南京	燃煤	0.070	0.152	0.0077	7.63	9	与排污许可证一致	达标
	太仓	燃煤	0.060	0.123	0.0035	0.00	55	与排污许可证一致	达标
	淮阴	燃煤	0.083	0.138	0.0096	0.00	2	与排污许可证一致	达标
	金陵燃机	燃气	0.052	0.078	0.0051	0.00	6	与排污许可证一致	达标
	金陵燃机热电	燃气	0.007	0.210	0.0029	0.00			
	金陵燃煤	燃煤	0.001	0.080	0.0056	0.00	4	与排污许可证一致	达标
	苏州热电	燃煤	0.094	0.113	0.0088	231.68	11	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
			克/度	克/度	克/度	克/度	个	方式	方式
	南京化工园热电	燃煤	0.152	0.172	0.0172	0.00	7	与排污许可证一致	达标
	灌云热电	燃煤	-	-	-	-	2	与排污许可证一致	达标
	苏州燃气热电	燃气	0.005	0.181	0.0079	5.83	4	与排污许可证一致	达标
	江阴燃机热电	燃气	0.002	0.126	0.0018		3	与排污许可证一致	达标
上海	石洞口一厂	燃煤	0.026	0.072	0.0045	47.00	13	与排污许可证一致	达标
	石洞口二厂	燃煤	0.034	0.053	0.0033	14.26	22	与排污许可证一致	达标
	石洞口发电	燃煤	0.029	0.041	0.0013	0.00	22	与排污许可证一致	达标
	上海燃机	燃气	0.000	0.142	0.0027	66.42	6	与排污许可证一致	达标
重庆	珞璜	燃煤	0.075	0.131	0.0068	6.49	6	与排污许可证一致	达标
	两江燃机	燃气	0.004	0.088	0.002	4.48	5	与排污许可证一致	达标
浙江	长兴	燃煤	0.076	0.130	0.0049	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	玉环	燃煤	0.067	0.131	0.0067	0.00	7	与排污许可证一致	达标
	桐乡燃机	燃气	0.001	0.099	0.0005	467.58	4	与排污许可证一致	达标
湖南	岳阳	燃煤	0.063	0.114	0.0052	107.91	8	与排污许可证一致	达标
湖北	武汉	燃煤	0.033	0.130	0.0110	25.92	10	与排污许可证一致	达标
	荆门热电	燃煤	0.074	0.126	0.0043	41.97	4	与排污许可证一致	达标
	应城热电	燃煤	0.120	0.221	0.0084	510.03	9	与排污许可证一致	达标
江西	井冈山	燃煤	0.070	0.164	0.0076	6.55	7	与排污许可证一致	达标
	瑞金	燃煤	0.041	0.134	0.0137	0.00	3	与排污许可证一致	达标
	安源	燃煤	0.069	0.152	0.0074	66.83	3	与排污许可证一致	达标
安徽	巢湖	燃煤	0.058	0.130	0.0065	251.32	4	与排污许可证一致	达标
福建	福州	燃煤	0.068	0.133	0.0134	0.00	7	与排污许可证一致	达标
	罗源	燃煤	0.073	0.134	0.0074	0.00	2	与排污许可证一致	达标
广东	汕头	燃煤	0.064	0.132	0.0100	1.59	6	与排污许可证一致	达标
	海门	燃煤	0.068	0.103	0.0057	0.00	7	与排污许可证一致	达标
	东莞燃	燃气	0.000	0.070	0.0045	45.72	12	与排污许可	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
			克/度	克/度	克/度	克/度	个	方式	方式
	机							证一致	
云南	滇东	燃煤	0.450	0.474	0.0537	29.32	7	与排污许可证一致	达标
	雨汪	燃煤	0.391	0.475	0.0104	29.98	5	与排污许可证一致	达标
海南	海口	燃煤	0.062	0.137	0.0042	1.06	31	与排污许可证一致	达标
	东方	燃煤	0.063	0.162	0.0110	0.00	55	与排污许可证一致	达标
	南山热电	燃气	0.007	0.169	0.0000	44.84	3	与排污许可证一致	达标
广西	桂林分布式能源	燃气	0.001	0.165	0.0108	776.91	3	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

根据国家关于打好污染防治攻坚战的要求，公司结合自身情况制定了相应的污染防治攻坚实施方案，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。在建设项目开发过程中，均严格执行环境影响评价制度，按照环评文件及批复要求严格落实环保“三同时”措施。

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 and 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 and 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

省市	电厂	事件	监管单位	处罚文件	日期	金额 万元	整改情况
北京	北京热电	三期热水炉在线监控设备未按期完成验收。责令改正，处罚款。	北京市生态环境局	京环境监察罚字(2020)98号	2021年2月	10.00	已完成整改
山东	辛店电厂	粉煤灰自出料口散落货物料斗内，未采取必要的污染防治措施，扬尘扩散。罚款。	淄博市生态环境局临淄分局	临环罚告字(2020)第49号	2021年1月	7.00	已完成整改

		燃料车间装卸物料时密闭不严, 车间门未关闭, 装卸物料未采取有效抑尘措施, 粉尘排放。罚款。	-	临环罚告字(2021)第15号	2021年6月	5.90	已完成整改
江苏	南京热电	1月30日#2炉石灰石浆液管道漏, 二氧化硫排放超标。取消一月环保税减免优惠。	江苏税务	-	-	2.91	故障设备已修复
		1月13日#1炉启动氮氧化物排放超标。取消一月环保税减免优惠。	-	-	-	-	加强启动阶段参数控制
		5月12日#1炉启动氮氧化物超标。取消五月环保税减免优惠。	-	-	-	2.77	加强启动阶段参数控制
上海	石洞口一厂	氮氧化物超标, 扣减环保电费。	上海市市场监督管理局	沪市监总处(2021)322021000097号	2021年5月	4.79	加强运行调整
	石洞口二厂	机组启动阶段氮氧化物超标。扣减环保电费。	-	沪市监总处(2021)322021000098号	2021年5月	2.84	加强启动阶段参数控制
	石洞口发电	机组启动阶段氮氧化物超标。扣减环保电费。	-	沪市监总处(2021)322021000100号	2021年5月	3.84	加强启动阶段指标控制
云南	滇东矿业	白龙山煤矿一号回风斜井在未办理建设项目环评审批手续的情况下擅自开工建设。处罚: 在不影响煤矿安全的前提下停止白龙山一号回风斜井工程建设, 并处罚款。	曲靖市生态环境局	曲环罚告字(2021)3号	2021年5月	32.00	滇东矿业分公司已委托第三方编制了白龙山煤矿一井环评报告, 现已报送国家生态环境部。

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(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。

在完成全部火电机组的超低排放改造之后, 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、二氧化碳捕集和封存与利用技术、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

公司将坚定不移加快绿色转型，加快提升清洁能源比重。充分发挥专业技术优势，统筹安排现役煤电机组开展节能减排改造、灵活性改造、供热改造、生物质耦合改造，持续降低单位电量碳排放强度。

公司持续强化碳排放统一专业化管理，根据可再生能源发展及存量火电节能降碳情况，测算并下达单位电量（含火电及可再生能源）碳排放强度考核目标，确保碳排放强度持续下降，不断提升清洁发电水平。

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决策部署，积极做好帮扶政策、机制的接续工作，研究助力乡村振兴的具体措施，分类调整优化，确保新阶段主要帮扶政策总体稳定。坚决落实“四个不摘”的要求，结合自身优势，加强扶持脱贫地区乡村优势产业和基础设施建设，继续实施消费帮扶。遵循“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《对外捐赠管理办法》，指导下属单位做好帮扶援助工作。

2021 年上半年，公司认真总结脱贫攻坚经验，聚焦乡村振兴战略，精准帮扶举措，接续开展产业、消费、教育、基础设施等帮扶援助工作。发挥主业优势，结合受困地区资源特点，投资建设集中式、农光互补、渔光互补等光伏帮扶项目，解决当地用电困难，同时拉动地方经济增长。2021 年上半年，榆社、沾化和镇赉光伏项目累计支出帮扶资金 1350 万元。继续支持脱贫地区基础设施建设，吉林、福建、江西等区域分公司累计出资 77 万元，切实改善了当地困难群众的教育、医疗、居住条件。继续大力实施消费帮扶，拓宽帮扶范围、创新帮扶形式，确保完成年度消费帮扶任务。各单位充分调动自身资源，开展帮农惠农活动，组织挂职干部、第一书记和驻村工作队，帮助脱贫地区开拓农产品市场销售渠道，助力脱贫地区实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接。

公司海外企业积极参与当地公益项目，新加坡大士能源公司连续多年向当地的奖学金项目、儿童福利项目等公益事业捐赠资金，促进了当地就业、教育和环保事业的发展，取得了良好的社会反响。2021 年上半年，大士能源公司向公益事业安排资助资金，并通过新加坡红十字会向印度红十字会提供抗疫援助。

2021 年是中国迈向第二个百年目标和推进实施乡村振兴的开局之年，站在新的起点，公司将认真落实中央各项要求，全力推进巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的工作，相关人员将与当地政府和群众紧密配合，保证资金及时到位，项目按计划完成，确保新阶段帮扶援助工作任务如期完成。

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	承诺时间及期限	是否有履行期限	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。	该承诺长期有效并正在履行中。	否	是	-	-
与再融资相关的承诺	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。	该承诺长期有效并正在履行中。	否	是	-	-
其他承诺	解决同业竞争	中国华能集团有限公司	为支持华能国际业务发展，华能集团在华能国际境内外首次公开发行时均就避免同业竞争做出过承诺。就华能国际于 2010 年进行的非公开发行，华能集团于 2010 年 9 月 17 日出具了《关于中国华能集团公司进一步避免与华能国际电力股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》（“避免同业竞争承诺”）。为进一步明确履约内容，结合《上市公司监管指引第 4 号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》的要求和实际情况，2014 年 6 月 28 日华能集团对前述避免同业竞争承诺完善规范如下：1.将华能国际作为华能集团常规能源业务最终整合的唯一平台；2.对于华能集团位于山东省的常规能源业务资产，华能集团承诺在 2016 年年底前，将该等资产在盈利能力改善且符合注入上市公司条件（资产、股权权属清晰，注入以后不会降低华能国际每股收益，无重大违法违规事项，国有资产保值增值，参股股东放弃优先受让	承诺时间：其中第 1 点和第 4 点是长期承诺，目前正在履行中；第 2 点和第 3 点是有期限有条件的承诺，目前已履行完毕。	是	是	-	-

		<p>权)时注入华能国际。华能集团在山东省开发、收购、投资新的常规能源项目时,华能国际具有优先选择权;3.对于华能集团在其他省级行政区域内的非上市常规能源业务资产,华能集团承诺在2016年年底前,将该等资产在符合注入上市公司条件(资产、股权权属清晰,注入以后不会降低华能国际每股收益,无重大违法违规事项,国有资产保值增值,参股股东放弃优先受让权)时注入华能国际,以支持华能国际的持续稳定发展;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。</p>					
--	--	--	--	--	--	--	--

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 2021 年度日常关联交易的框架协议》，2021 年采购辅助设备和产品的交易含税总额预计为 20 亿元人民币，实际发生含税总额为 3.76 亿元人民币；2021 年购买燃料和运力的交易含税总额预计为 500 亿元人民币，实际发生含税总额为 291.32 亿元人民币；2021 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，实际发生含税总额为 0.97 亿元人民币；2021 年借入信托贷款支付的利息总额预计为 2 亿元人民币，实际发生含税金额为 0.16 亿元人民币；2021 年借入委托贷款每日最高余额预计为 50 亿元人民币，实际发生总额为 47.05 亿元人民币；2021 年度销售产品的交易总额预计为 5 亿元人民币，实际发生含税总额为 0 亿元人民币；2021 年度接受委托代为销售交易总额预计为 7 亿元人民币，实际发生含税总额为 0 亿元人民币；2021 年度购电的交易总额预计为 2 亿元人民币，实际发生总额 0 亿元人民币；2021 年度售热的交易总额预计为 1 亿元人民币，实际发生含税总额为 0 亿元人民币；2021 年度相互提供技术服务、工程承包及其他服务的交易含税总额预计为 29 亿元人民币，实际发生含税总额为 9.16 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 2020 年度至 2022 年度日常关联交易的框架协议》。根据该协议，2021 年度日最高存款余额预计为 140 亿元人民币或等值外币，实际金额为 139.99 亿元人民币；2021 年累计票据贴现总额预计为 10 亿元人民币，实际金额为 0 亿元人民币；2021 年度日最高贷款余额预计为 160 亿元人民币或等值外币，实际金额为 149.09 亿元。

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 2020 年度至 2022 年度日常关联交易的框架协议》。根据该协议，2021 年度日最高融资租赁本金余额预计为 100 亿元人民币，实际金额为 37.70 亿元人民币；租赁利息（含利息支出和手续费）年度上限预计为 4.9 亿元人民币，实际金额为 0.62 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
公司与尚华公司按 75%、25% 持股比例成立华能重庆巫山红椿风电有限责任公司，巫山公司注册资本为 10,800 万元人民币，其中公司出资 8,100 万元人民币，尚华投资出资 2,700 万元人民币。	详见公司于 2021 年 4 月 28 日在上海证券交易所披露的华能国际关联交易公告。
邯峰发电合资合同到期采用“继续经营+现金补偿”方案：一是继续合作，外方股东伟融公司继续持有 40% 股权；二是中方股东适当补偿，由公司与河北建投共同对伟融公司进行现金补偿 0.98 亿元，其中公司承担 0.653 亿元，中方股东以各自取得的邯峰发电未来分红向伟融公司支付。	详见公司于 2021 年 6 月 23 日在上海证券交易所披露的华能国际 H 股关联交易公告。
公司将不超过人民币 38,961.69 万元认购中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司的部分新增注册资本，公司成为清能院股东，持有清能院 30% 股份。	详见公司于 2021 年 6 月 23 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

单位：元 币种：人民币

共同投资方	关联	被投	被投	被投资企业的	被投资企业的	被投资企业的	被投	被投

	关系	资企业的名称	资企业的主营业务	注册资本	总资产	净资产	资企业的净利润	资企业的重大在建项目的进展情况
华能核电开发有限公司、国家核电有限公司、华能国际电力开发公司、华能国际电力股份有限公司	参股股东	华能石岛湾核电开发有限公司	压水堆电站项目的筹建。	4,190,000,000	9,852,888,773	4,133,021,441	0	在建

(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

事项概述	查询索引
本公司控股子公司山东公司拟承接华能集团为山东公司下属的巴基斯坦公司提供的长期借款担保。山东公司本次担保的本息金额合计约为 2.585 亿美元。此项交易尚未完成协议签署。	详见公司于 2020 年 11 月 6 日在上海证券交易所披露的华能国际董事会决议公告。

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

(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
中国华能财务有限责任公司	同系子公司	14,000,000,000	0.35%-3.3%	10,596,254,700	200,929,000	10,797,183,700

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

中国华能财务有限责任公司	同系子公司	16,000,000,000	3.4%-4.4%	14,809,185,012	(1,645,250,000)	13,163,935,012
--------------	-------	----------------	-----------	----------------	-----------------	----------------

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

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

(1) 托管情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
华能集团	华能国际	电力资产、非电资产	2021-01-01	2021-12-31	261	无重大影响	是	母公司
华能国际	华能集团	电力资产、煤炭资产	2021-01-01	2021-12-31	(737)	无重大影响	是	母公司

托管情况说明：

公司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确定；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确定。

(2) 承包情况

适用 不适用

(3) 租赁情况

适用 不适用

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，详情见附注七、16。

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：亿元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	-
公司对子公司的担保情况	
报告期末对子公司担保余额合计（B）	122.73
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	122.73
担保总额占公司净资产的比例（%）	8.57
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	-
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	15.58
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	-
上述三项担保金额合计（C+D+E）	15.58

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、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：**

截止报告期末普通股股东总数(户)	106,024
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	-

(二) 截止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							
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	-4,194,320	4,094,234,802	26.08%		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		527,548,946	3.36%		无		国有法人
中国华能集团香港有限公司		472,000,000	3.01%		无		国有法人
中国证券金融股份有限公司		466,953,720	2.97%		无		国有法人
江苏省国信集团有限公司		416,500,000	2.65%		无		国有法人
辽宁能源投资(集团)有限责任公司		284,204,999	1.81%		无		国有法人
福建省投资开发集团有限责任公司		251,814,185	1.60%		无		国有法人
大连市建设投资集团有限责任公司		151,500,000	0.97%		质押	149,375,000	国有法人
前十名无限售条件股东持股情况							
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	4,094,234,802	境外上市外资股	4,094,234,802				
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	527,548,946	人民币普通股	527,548,946				
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				
江苏省国信集团有限公司	416,500,000	人民币普通股	416,500,000				
辽宁能源投资(集团)有限责任公司	284,204,999	人民币普通股	284,204,999				
福建省投资开发集团有限责任公司	251,814,185	人民币普通股	251,814,185				
大连市建设投资集团有限责任公司	151,500,000	人民币普通股	151,500,000				
前十名股东中回购专户情况说明	-						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	-						

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

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、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

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	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 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	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
2017 年公开发行可续期公司债券 (第一期) (5+N 年期)	17 华能 Y2	143919	2017 年 9 月 25 日	2017 年 9 月 25 日	2022 年 9 月 25 日	2,500,000,000	5.17%	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	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 (第二期) (10 年期)	18 华能 03	143798	2018 年 9 月 10 日	2018 年 9 月 10 日	2028 年 9 月 10 日	5,000,000,000	5.05%	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
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	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
2019 年公开发行公司债券 (第二期) (3 年期)	19 华能 02	155514	2019 年 7 月 9 日	2019 年 7 月 9 日	2022 年 7 月 9 日	1,000,000,000	3.55%	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	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) (3+N 年期)	20 华能 Y1	163932	2020 年 3 月 23 日	2020 年 3 月 23 日	2023 年 3 月 23 日	2,000,000,000	3.58%	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	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	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 (3+N 年期)	20 华能 Y3	163470	2020 年 4 月 23 日	2020 年 4 月 23 日	2023 年 4 月 23 日	2,500,000,000	3.09%	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	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 (3+N 年期)	20 华能 Y5	175129	2020 年 9 月 10 日	2020 年 9 月 10 日	2023 年 9 月 10 日	3,000,000,000	4.38%	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	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	21 华能 01	188135	2021 年 5	2021 年 5	2024 年 5	500,000,000.00	3.35%	利息每年支付一	上海证	面向合格	竞价、报	否

司债券（第一期） （3 年期）			月 24 日	月 24 日	月 24 日			次，最后一期利息 随本金一起支付	券交易 所	投资者	价、询价和 协议交易	
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	1,500,000,000.00	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	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（第二期） （3 年期）	21 华能 03	188199	2021 年 6 月 7 日	2021 年 6 月 7 日	2024 年 6 月 7 日	500,000,000.00	3.33%	利息每年支付一 次，最后一期利息 随本金一起支付	上海证 券交易 所	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	3,500,000,000.00	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	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	1,800,000,000.00	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	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

1. 发行人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

2. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

3. 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

4. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

1、公司前述各期债券均面向合格投资者发行。

2、2007年公开发行公司债券（第一期）包括5年期、7年期和10年期三个固定利率品种，其中，5年期债券品种已于2012年12月25日兑付本金及最后一期的利息。7年期债券品种已于2014年12月25日兑付本金及最后一期的利息。10年期债券品种已于2017年12月25日兑付本金及最后一期利息

3、2008年公开发行公司债券（10年期）已于2018年5月8日兑付本金及最后一期利息。

4、2017年公开发行永续期公司债券（第一期）（3+N年期）已于2020年9月25日兑付本金及最后一期利息。

5、2017年公开发行公司债券（第一期）（3年期）已于2020年11月6日兑付本金及最后一期利息。

6、2018年公开发行公司债券（第一期）（3年期）已于2021年4月4日兑付本金及最后一期利息。

7、2016年公开发行公司债券（第一期）（品种一）已于2021年6月13日兑付本金及最后一期利息。

(三) 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 2021 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	21 华能 GN002(碳中和债)	132100035. IB	2021-04-14	2021-04-16	2024-04-16	2,500,000,000.00	3.35	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 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 华能 GN001(碳中和债)	132100012. IB	2021-02-07	2021-02-09	2024-02-09	1,000,000,000.00	3.45	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 2020 年度第四期中期票据	20 华能 MTN004	102001780. IB	2020-09-14	2020-09-16	2023-09-16	1,000,000,000.00	4.4	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 2020 年度第三期中期票据	20 华能 MTN003	102001564. IB	2020-08-17	2020-08-19	2023-08-19	2,000,000,000.00	3.99	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	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 2020 年	20 华能 MTN002	102001222. IB	2020-06-17	2020-06-19	2023-06-19	3,500,000,000.00	3.6	利息每年支付一次,最	银行间债	面向合格	竞价、报价、询价	否

度第二期中期票据								后一期利息随本金一起支付	券	投资者	和协议交易	
华能国际电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 华能 MTN001	102000632. IB	2020-04-09	2020-04-13	2023-04-13	3,000,000,000.00	3.18	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 (品种一)	19 华能 MTN004A	101901513. IB	2019-11-01	2019-11-05	2022-11-05	2,500,000,000.00	4.15	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	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 MTN004B	101901514. IB	2019-11-01	2019-11-05	2024-11-05	1,500,000,000.00	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 2019 年度第三期中期票据	19 华能 MTN003	101901445. IB	2019-10-23	2019-10-25	2022-10-25	2,000,000,000.00	4.05	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 2019 年度第二期中期票据	19 华能 MTN002	101901374. IB	2019-10-16	2019-10-18	2022-10-18	2,000,000,000.00	4.08	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
华能国际电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 华能 MTN001A	101900954. IB	2019-07-17	2019-07-19	2022-07-19	500,000,000.00	3.55	利息每年支付一次,最后一期利息	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交	否

(品种一)								随本金一起支付		者	易	
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	2019-07-17	2019-07-19	2024-07-19	1,500,000,000.00	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 2018 年度第一期定向债务融资工具	18 华能 PPN001	031800419. IB	2018-07-24	2018-07-26	2021-07-26	2,500,000,000.00	4.68	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 2018 年度第二期中期票据	18 华能 MTN002	101800736. IB	2018-07-09	2018-07-11	2021-07-11	2,000,000,000.00	4.41	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 2017 年度第一期中期票据	17 华能 MTN001	101753017. IB	2017-07-10	2017-07-12	2022-07-12	5,000,000,000.00	4.69	利息每年支付一次,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人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

(四) 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

(五) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)
流动比率	0.50	0.43	16.28
速动比率	0.44	0.39	12.82
资产负债率(%)	68.05	67.71	0.34
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
扣除非经常性损益后净利润	4,757,342,508	6,857,132,699	(30.62)
EBITDA 全部债务比(%)	8.75	10.28	(1.53)
利息保障倍数	2.19	2.61	(16.09)
现金利息保障倍数	3.96	2.96	33.78
EBITDA 利息保障倍数	4.43	4.56	(2.85)
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

2021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	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	14,135,502,874	13,871,523,445
交易性金融资产		-	-
衍生金融资产	七、3	684,563,027	110,178,653
应收票据	七、4	6,022,682,400	8,325,965,654
应收账款	七、5	33,025,469,830	28,633,861,767
应收款项融资	七、6	214,839,095	1,255,887,993
预付款项	七、7	2,230,130,779	1,555,336,077
其他应收款	七、8	2,819,517,732	2,148,012,863
其中：应收利息		-	-
应收股利		269,108,076	50,000,000
存货	七、9	8,682,327,028	6,602,459,007
合同资产	七、10	27,078,263	29,678,153
一年内到期的非流动资产	七、12	507,429,345	478,681,793
其他流动资产	七、13	3,466,720,452	3,126,045,908
流动资产合计		71,816,260,825	66,137,631,313
非流动资产：			
衍生金融资产长期部分	七、3	150,617,681	74,554,339
长期应收款	七、16	9,887,682,794	10,286,927,639
长期股权投资	七、17	22,524,871,301	22,224,738,792
其他权益工具投资	七、18	771,922,285	664,946,056
投资性房地产	七、20	647,247,320	647,470,539
固定资产	七、21	245,261,660,778	243,701,964,464
在建工程	七、22	53,224,868,959	51,579,694,944
生产性生物资产		-	-
油气资产		-	-
使用权资产	七、25	5,948,320,047	6,812,966,364
无形资产	七、26	13,860,526,164	14,090,511,406
商誉	七、28	11,418,362,023	11,696,735,103
长期待摊费用	七、29	155,180,202	127,210,330
递延所得税资产	七、30	3,034,686,903	2,996,689,691
其他非流动资产	七、31	9,494,540,332	7,163,711,394
非流动资产合计		376,380,486,789	372,068,121,061
资产总计		448,196,747,614	438,205,752,374
流动负债：			
短期借款	七、32	68,461,610,812	66,311,160,062

交易性金融负债		-	-
衍生金融负债	七、34	46,706,624	106,861,682
应付票据	七、35	1,714,449,629	1,181,836,586
应付账款	七、36	17,345,630,745	14,595,947,809
预收款项		-	-
合同负债	七、38	1,948,059,578	2,903,295,902
应付职工薪酬	七、39	1,227,179,304	955,117,838
应交税费	七、40	1,688,217,908	2,044,868,790
其他应付款	七、41	27,830,284,701	26,088,007,806
其中：应付利息		-	-
应付股利		4,366,260,318	694,853,605
持有待售负债		-	-
一年内到期的非流动负债	七、43	23,165,672,595	34,228,813,571
其他流动负债	七、44	552,259,348	5,632,180,524
流动负债合计		143,980,071,244	154,048,090,570
非流动负债：			
长期借款	七、45	117,455,833,668	112,077,394,506
衍生金融负债长期部分	七、34	107,654,048	188,139,392
应付债券	七、46	31,641,363,919	20,382,405,580
租赁负债	七、47	4,117,742,058	3,774,175,853
长期应付款	七、48	2,141,316,716	655,227,903
长期应付职工薪酬		50,374,497	51,065,130
预计负债	七、50	31,816,351	12,181,164
递延收益	七、51	1,901,895,534	1,940,144,115
递延所得税负债	七、30	954,049,207	977,810,420
其他非流动负债	七、52	2,619,527,630	2,623,763,846
非流动负债合计		161,021,573,628	142,682,307,909
负债合计		305,001,644,872	296,730,398,479
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具	七、54	47,939,706,387	48,419,779,167
其中：优先股		-	-
永续债		47,939,706,387	48,419,779,167
资本公积	七、55	17,649,742,482	18,551,589,304
减：库存股		-	-
其他综合收益	七、57	(209,370,884)	(478,627,559)
专项储备		74,701,930	73,076,887
盈余公积	七、59	8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润	七、60	31,630,205,713	31,248,352,384
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		120,969,353,725	121,698,538,280
少数股东权益		22,225,749,017	19,776,815,615
所有者权益（或股东权益）合计		143,195,102,742	141,475,353,895
负债和所有者权益（或股东权益）总计		448,196,747,614	438,205,752,374

公司负责人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

母公司资产负债表

2021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	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		888,854,727	968,343,541
衍生金融资产		-	-
应收票据		845,689,232	1,147,783,085
应收账款	十七、1	2,783,115,073	3,237,917,659
应收款项融资		-	-
预付款项		491,643,379	199,818,412
其他应收款	十七、2	4,761,245,572	12,540,450,773
其中：应收利息		-	-
应收股利		1,481,731,478	1,186,032,690
存货		1,406,588,106	780,089,468
合同资产		-	-
持有待售资产		-	-
一年内到期的非流动资产		-	-
其他流动资产		1,559,455,803	4,073,526,835
流动资产合计		12,736,591,892	22,947,929,773
非流动资产：			
长期应收款		2,330,195,133	1,350,195,133
长期股权投资	十七、3	126,100,641,028	121,843,775,149
其他权益工具投资		639,149,271	589,208,111
投资性房地产		140,658,232	143,113,744
固定资产		21,646,867,127	22,822,208,504
在建工程		1,785,658,709	1,353,175,726
生产性生物资产		-	-
油气资产		-	-
使用权资产		311,562,685	374,779,660
无形资产		1,189,853,813	1,231,907,927
长期待摊费用		18,940,172	20,290,703
递延所得税资产		726,576,643	638,486,430
其他非流动资产		21,637,407,830	14,897,073,108
非流动资产合计		176,527,510,643	165,264,214,195
资产总计		189,264,102,535	188,212,143,968
流动负债：			
短期借款		24,955,015,089	23,238,497,699
衍生金融负债		-	-
应付票据		-	-
应付账款		2,456,917,001	2,044,449,388
预收款项		-	-
合同负债		1,298,683,736	357,428,052
应付职工薪酬		266,541,038	192,628,370
应交税费		145,254,816	73,207,011
其他应付款		4,867,978,677	1,474,386,122
其中：应付利息		-	-

应付股利		3,453,314,233	-
持有待售负债		-	-
一年内到期的非流动负债		6,891,041,047	13,474,812,231
其他流动负债		161,383,555	5,188,172,797
流动负债合计		41,042,814,959	46,043,581,670
非流动负债：			
长期借款		1,549,556,644	2,917,306,484
应付债券		27,791,803,738	16,497,016,960
租赁负债		146,265,533	238,812,182
长期应付款		1,677,315	1,613,015
预计负债		129,650	259,300
递延收益		477,970,828	502,446,964
递延所得税负债		-	-
其他非流动负债		233,162,893	246,407,414
非流动负债合计		30,200,566,601	20,403,862,319
负债合计		71,243,381,560	66,447,443,989
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		47,939,706,387	48,419,779,167
其中：优先股		-	-
永续债		47,939,706,387	48,419,779,167
资本公积		13,240,052,342	13,239,201,750
减：库存股		-	-
其他综合收益		219,542,619	252,767,878
专项储备		65,099,215	57,161,273
盈余公积		8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润		32,671,952,315	35,911,421,814
所有者权益（或股东权益）合计		118,020,720,975	121,764,699,979
负债和所有者权益（或股东权益）总计		189,264,102,535	188,212,143,968

公司负责人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

合并利润表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业总收入		95,115,588,347	79,148,855,317
其中：营业收入	七、61	95,115,588,347	79,148,855,317
二、营业总成本		90,317,191,738	71,415,134,727
其中：营业成本	七、61	82,487,813,485	63,579,468,162
税金及附加	七、62	941,225,899	887,413,289
销售费用	七、63	92,230,950	55,470,161
管理费用	七、64	2,486,146,418	2,023,583,294
研发费用		121,545,919	56,564,526
财务费用	七、66	4,188,229,067	4,812,635,295

其中：利息费用		4,258,959,611	4,887,396,866
利息收入		135,031,524	154,685,854
加：其他收益	七、67	473,054,802	393,376,909
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	893,672,926	941,195,258
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		894,615,476	1,043,627,111
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		(5,364,650)	(21,914,594)
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	(27,789)	255,385
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	3,325,996	(2,163,996)
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	(750,591)	(278,490)
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	177,191,805	442,594
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		6,344,863,758	9,066,548,250
加：营业外收入	七、74	112,511,679	116,488,816
减：营业外支出	七、75	131,464,282	31,179,805
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		6,325,911,155	9,151,857,261
减：所得税费用	七、76	1,154,782,960	2,037,829,535
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		5,171,128,195	7,114,027,726
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		5,171,128,195	7,114,027,726
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）		4,282,135,954	5,732,267,235
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		888,992,241	1,381,760,491
六、其他综合收益的税后净额	七、77	290,181,303	(668,200,728)
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		(31,097,754)	(131,956,722)
（1）重新计量设定受益计划变动额			
		-	-
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
		-34,206,024	-131,390,728
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
		3,108,270	-565,994
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
		-	-

2. 将重分类进损益的其他综合收益		299,975,597	-387,160,176
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		980,765	1,007,532
(2) 其他债权投资公允价值变动		-	-
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		-	-
(4) 其他债权投资信用减值准备		-	-
(5) 现金流量套期储备		607,865,342	(91,143,512)
(6) 外币财务报表折算差额		(308,870,510)	(297,024,196)
(7) 其他		-	-
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		21,303,460	(149,083,830)
七、综合收益总额		5,461,309,498	6,445,826,998
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		4,551,013,797	5,213,150,337
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		910,295,701	1,232,676,661
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.21	0.32
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.21	0.32

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：6,274,518 元。

公司负责人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

母公司利润表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业收入	十七、4	12,632,567,850	20,984,028,280
减：营业成本	十七、4	11,670,545,493	16,904,231,073
税金及附加		152,501,770	269,278,253
销售费用		3,495,044	15,677,060
管理费用		709,864,863	835,072,305
研发费用		36,544,807	42,644,857
财务费用		1,026,107,256	1,469,115,376
其中：利息费用		1,080,902,551	1,481,418,610
利息收入		61,671,068	54,676,237
加：其他收益		55,251,126	88,349,949
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	1,616,677,271	1,905,707,604
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		846,892,318	985,640,421
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-	-
公允价值变动收益（损失以		-	-

“－”号填列)			
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-	-
资产减值损失（损失以“－”号填列）		(1,720,248)	-
资产处置收益（损失以“－”号填列）		3,147,510	208,829
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		706,864,276	3,442,275,738
加：营业外收入		18,126,265	55,151,875
减：营业外支出		71,062,259	11,590,872
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		653,928,282	3,485,836,741
减：所得税费用		10,293,437	677,710,964
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		643,634,845	2,808,125,777
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		643,634,845	2,808,125,777
（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		(33,225,259)	(130,383,196)
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		(34,206,024)	(131,390,728)
1. 重新计量设定受益计划变动额		-	-
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		(34,206,024)	(131,390,728)
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-	-
4. 企业自身信用风险公允价值变动		-	-
（二）将重分类进损益的其他综合收益		980,765	1,007,532
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		980,765	1,007,532
2. 其他债权投资公允价值变动		-	-
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		-	-
4. 其他债权投资信用减值准备		-	-
5. 现金流量套期储备		-	-
6. 外币财务报表折算差额		-	-
7. 其他		-	-
六、综合收益总额		610,409,586	2,677,742,581

公司负责人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

合并现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		104,239,249,179	82,833,595,499
收到的税费返还		123,704,642	112,278,489
收到其他与经营活动有关的现金		432,446,724	509,724,831
经营活动现金流入小计	七、78	104,795,400,545	83,455,598,819
购买商品、接受劳务支付的现金		72,228,150,038	54,575,131,372
支付给职工及为职工支付的现金		6,932,617,835	5,677,307,771
支付的各项税费		5,940,083,646	6,416,468,986
支付其他与经营活动有关的现金		560,205,942	886,255,065
经营活动现金流出小计	七、78	85,661,057,461	67,555,163,194
经营活动产生的现金流量净额		19,134,343,084	15,900,435,625
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		223,409,928	-
取得投资收益收到的现金		527,036,798	131,550,962
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		75,978,456	166,075,729
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	-
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	-	457,727,000
投资活动现金流入小计		826,425,182	755,353,691
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		17,629,620,083	16,197,290,160
投资支付的现金		281,895,571	231,461,878
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	205,578,000
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		17,911,515,654	16,634,330,038
投资活动产生的现金流量净额		(17,085,090,472)	(15,878,976,347)
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,040,285,824	16,680,287,742
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,040,285,824	200,970,100
取得借款收到的现金		82,308,914,261	85,075,384,418
发行债券及短期融资券收到的现金		24,300,000,000	12,188,307,452
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	56,956,966	322,391,654
筹资活动现金流入小计		107,706,157,051	114,266,371,266
偿还债务支付的现金		102,974,608,111	105,036,047,544
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		5,394,787,789	6,021,085,986
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		84,328,371	439,711,249
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,091,790,225	581,642,550
筹资活动现金流出小计		109,461,186,125	111,638,776,080
筹资活动产生的现金流量净额		(1,755,029,074)	2,627,595,186

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		73,422,426	(214,672,467)
五、现金及现金等价物净增加额		367,645,964	2,434,381,997
加：期初现金及现金等价物余额		13,257,892,557	12,494,972,947
六、期末现金及现金等价物余额		13,625,538,521	14,929,354,944

公司负责人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

母公司现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		15,851,607,616	22,769,769,109
收到的税费返还		1,496,013	1,073,836
收到其他与经营活动有关的现金		104,495,107	106,184,954
经营活动现金流入小计		15,957,598,736	22,877,027,899
购买商品、接受劳务支付的现金		11,239,544,654	15,502,642,626
支付给职工及为职工支付的现金		1,200,724,480	1,697,377,995
支付的各项税费		677,116,882	1,997,033,335
支付其他与经营活动有关的现金		573,153,136	466,143,105
经营活动现金流出小计		13,690,539,152	19,663,197,061
经营活动产生的现金流量净额		2,267,059,584	3,213,830,838
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,141,984,291	-
取得投资收益收到的现金		1,350,090,787	2,900,497,937
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,658,890	1,002,355
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		20,111,252	-
收到其他与投资活动有关的现金		-	457,727,000
投资活动现金流入小计		5,516,845,220	3,359,227,292
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		288,595,717	729,240,783
投资支付的现金		5,531,767,320	3,992,292,095
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金		-	-

投资活动现金流出小计		5,820,363,037	4,721,532,878
投资活动产生的现金流量净额		(303,517,817)	(1,362,305,586)
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	16,479,317,642
取得借款收到的现金		30,182,000,000	33,078,084,149
发行债券及短期融资券收到的现金		24,300,000,000	7,999,983,312
收到其他与筹资活动有关的现金		-	-
筹资活动现金流入小计		54,482,000,000	57,557,385,103
偿还债务支付的现金		54,594,827,376	55,677,622,352
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,811,616,900	1,623,299,855
支付其他与筹资活动有关的现金		77,028,874	85,941,535
筹资活动现金流出小计		56,483,473,150	57,386,863,742
筹资活动产生的现金流量净额		(2,001,473,150)	170,521,361
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		(11,163)	(815,171)
五、现金及现金等价物净增加额		(37,942,546)	2,021,231,442
加：期初现金及现金等价物余额		879,887,510	1,224,528,545
六、期末现金及现金等价物余额		841,944,964	3,245,759,987

公司负责人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

合并所有者权益变动表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 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、上年期末余额	15,698,093,359	48,419,779,167	18,551,589,304	(478,627,559)	73,076,887	8,186,274,738	31,248,352,384	121,698,538,280	19,776,815,615	141,475,353,895
加：会计政策变更	-	-	-	378,832	-	-	(1,249,031)	(870,199)	(832,687)	(1,702,886)
二、本年期初余额	15,698,093,359	48,419,779,167	18,551,589,304	(478,248,727)	73,076,887	8,186,274,738	31,247,103,353	121,697,668,081	19,775,982,928	141,473,651,009
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-	(480,072,780)	(901,846,822)	268,877,843	1,625,043	-	383,102,360	(728,314,356)	2,449,766,089	1,721,451,733
(一) 综合收益总额	-	1,059,925,841	-	268,877,843	-	-	3,222,210,113	4,551,013,797	910,295,701	5,461,309,498
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	(902,697,414)	-	-	-	-	(902,697,414)	1,867,637,068	964,939,654
1. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 少数股东投入资本	-	-	12,358,158	-	-	-	-	12,358,158	1,027,927,666	1,040,285,824
3. 收购少数股东股权	-	-	(915,055,572)	-	-	-	-	(915,055,572)	853,097,413	(61,958,159)
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	(13,388,011)	(13,388,011)
(三) 利润分配	-	(1,539,998,621)	-	-	-	-	(2,843,220,055)	(4,383,218,676)	(327,694,794)	(4,710,913,470)
1. 对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	(2,825,656,805)	(2,825,656,805)	(302,420,850)	(3,128,077,655)
2. 对其他权益工具持有者分配	-	(1,539,998,621)	-	-	-	-	-	(1,539,998,621)	-	(1,539,998,621)
3. 其他	-	-	-	-	-	-	(17,563,250)	(17,563,250)	(25,273,944)	(42,837,194)
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五) 专项储备	-	-	-	-	1,625,043	-	-	1,625,043	(471,886)	1,153,157
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(六) 其他	-	-	850,592	-	-	-	4,112,302	4,962,894	-	4,962,894
四、本期末余额	15,698,093,359	47,939,706,387	17,649,742,482	(209,370,884)	74,701,930	8,186,274,738	31,630,205,713	120,969,353,725	22,225,749,017	143,195,102,742

2021 年半年度报告

项目	2020 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、上年期末余额	15,698,093,359	25,127,820,735	18,454,538,448	299,752,939	84,203,046	8,186,274,738	30,707,960,053	98,558,643,318	18,730,200,769	117,288,844,087
同一控制下企业合并	-	-	148,308,710	-	-	-	(109,780,224)	38,528,486	48,715,585	87,244,071
二、本年期初余额	15,698,093,359	25,127,820,735	18,602,847,158	299,752,939	84,203,046	8,186,274,738	30,598,179,829	98,597,171,804	18,778,916,354	117,376,088,158
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	16,319,498,322	(182,736,000)	(519,116,898)	14,666,012	-	2,880,737,251	18,513,048,687	1,287,234,047	19,800,282,734
(一)综合收益总额	-	731,098,740	-	(519,116,898)	-	-	5,001,168,495	5,213,150,337	1,232,676,661	6,445,826,998
(二)所有者投入和减少资本	-	16,465,203,963	(182,736,000)	-	-	-	-	16,282,467,963	165,286,100	16,447,754,063
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他权益工具持有者投入资本	-	16,465,203,963	-	-	-	-	-	16,465,203,963	-	16,465,203,963
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.少数股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	200,970,100	200,970,100
5.同一控制下企业合并	-	-	(182,736,000)	-	-	-	-	(182,736,000)	(45,684,000)	(228,420,000)
6.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	10,000,000	10,000,000
(三)利润分配	-	(876,804,381)	-	-	-	-	(2,120,431,244)	(2,997,235,625)	(111,148,187)	(3,108,383,812)
1.对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	(2,119,242,603)	(2,119,242,603)	(111,148,187)	(2,230,390,790)
2.对其他权益工具持有者分配	-	(876,804,381)	-	-	-	-	-	(876,804,381)	-	(876,804,381)
3.其他	-	-	-	-	-	-	(1,188,641)	(1,188,641)	-	(1,188,641)
(四)所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五)专项储备	-	-	-	-	14,666,012	-	-	14,666,012	419,473	15,085,485
(六)其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	15,698,093,359	41,447,319,057	18,420,111,158	(219,363,959)	98,869,058	8,186,274,738	33,478,917,080	117,110,220,491	20,066,150,401	137,176,370,892

公司负责人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

母公司所有者权益变动表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 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、上年期末余额	15,698,093,359	48,419,779,167	13,239,201,750	252,767,878	57,161,273	8,186,274,738	35,911,421,814	121,764,699,979
二、本年期初余额	15,698,093,359	48,419,779,167	13,239,201,750	252,767,878	57,161,273	8,186,274,738	35,911,421,814	121,764,699,979
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	(480,072,780)	850,592	(33,225,259)	7,937,942	-	(3,239,469,499)	(3,743,979,004)
（一）综合收益总额	-	1,059,925,841	-	(33,225,259)	-	-	(416,290,996)	610,409,586
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	(1,539,998,621)	-	-	-	-	(2,825,656,805)	(4,365,655,426)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	(2,825,656,805)	(2,825,656,805)
3. 对其他权益工具持有者分配	-	(1,539,998,621)	-	-	-	-	-	(1,539,998,621)
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	7,937,942	-	-	7,937,942
（六）其他	-	-	850,592	-	-	-	2,478,302	3,328,894
四、本期期末余额	15,698,093,359	47,939,706,387	13,240,052,342	219,542,619	65,099,215	8,186,274,738	32,671,952,315	118,020,720,975

项目	2020 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、上年期末余额	15,698,093,359	25,127,820,735	13,231,594,737	566,308,753	63,312,202	8,186,274,738	38,979,829,949	101,853,234,473
二、本年期初余额	15,698,093,359	25,127,820,735	13,231,594,737	566,308,753	63,312,202	8,186,274,738	38,979,829,949	101,853,234,473
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	-	16,319,498,322	-	(130,383,196)	12,652,551	-	(42,215,566)	16,159,552,111
(一) 综合收益总额	-	731,098,740	-	(130,383,196)	-	-	2,077,027,037	2,677,742,581
(二) 所有者投入和减少资本	-	16,465,203,963	-	-	-	-	-	16,465,203,963
1. 其他权益工具持有者投入资本	-	16,465,203,963	-	-	-	-	-	16,465,203,963
(三) 利润分配	-	(876,804,381)	-	-	-	-	(2,119,242,603)	(2,996,046,984)
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者 (或股东) 的分配	-	-	-	-	-	-	(2,119,242,603)	(2,119,242,603)
3. 对其他权益工具持有者分配	-	(876,804,381)	-	-	-	-	-	(876,804,381)
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
(五) 专项储备	-	-	-	-	12,652,551	-	-	12,652,551
(六) 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	15,698,093,359	41,447,319,057	13,231,594,737	435,925,557	75,964,753	8,186,274,738	38,937,614,383	118,012,786,584

公司负责人：赵克宇 主管会计工作负责人：黄历新 会计机构负责人：魏仲乾

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。

本公司及子公司主要从事发电业务并销售电力。

本公司的外资股分别于 1994 年 10 月 6 日及 1998 年 3 月 4 日在美国纽约股票交易所及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方为中国华能集团有限公司(“华能集团”),华能集团是一家在中国注册成立的国有独资公司,详见附注十二、1。

本公司子公司的相关信息参见附注九、1。

本报告年内,本公司新增及减少子公司的情况参见附注八。

本财务报表由本公司董事会于 2021 年 7 月 27 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

四、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。本公司财务报表按照中华人民共和国财政部(以下简称“财政部”)颁布的企业会计准则以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》(2014 年修订)(以下简称“15 号文(2014)”)有关财务报表及其附注的披露规定编制。

2. 持续经营

适用 不适用

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。

于 2021 年 6 月 30 日及截至该日止 6 个月期间,本公司及其子公司部分资本性支出的资金需求是通过短期融资来满足的。因此,于 2021 年 6 月 30 日,本公司及其子公司的净流动负债约为人民币 722 亿元。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 2021 年 6 月 30 日约为人民币 3,190 亿元),本公司及其子公司可以进行重新融资取得长期借款并偿还短期借款,并在条件适合及需要时,考虑替代的融资来源。因此本公司的管理层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。

编制本财务报表时,除某些金融工具外,均以历史成本为计价原则。资产如果发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

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 2021 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 2021 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2021 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

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

3. 营业周期

适用 不适用

4. 记账本位币

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

5. 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

(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。同一控制下企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方支付的合并对价和合并方取得的净资产(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。非同一控制下企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

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。合并成本小于被合并公司净资产的公允价值份额的差额，计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，对于购买日之前持有的被购买方的长期股权投资，按照该长期股权投资在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期损益；购买日之前持有的被购买方的长期股权投资在权益法核算下的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他股东权益变动，转为购买日所属当期损益。对于购买日之前持有的被购买方的其他权益工具投资，该权益工具投资在购买日之前累计在其他综合收益的公允价值变动转入留存损益。

6. 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。

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。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。

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或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

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。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，不属于一揽子交易的，对每一项交易区分是否丧失控制权进行相应的会计处理。不丧失控制权的，少数股东权益发生变化作为权益性交易处理。丧失控制权的，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期损益；存在对该子公司的商誉的，在计算确定处置子公司损益时，扣除该项商誉的金额；与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与子公司直接处置相关

资产或负债相同的基础进行会计处理，因原有子公司相关的除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在丧失控制权时转为当期损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 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。

9. 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。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。

(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。

10. 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。本公司及其子公司按照其根据附注五、38 的会计政策确定的交易价格进行初始计量。

(2) 基准利率改革导致合同变更

对于按实际利率法核算的金融资产或金融负债，仅因基准利率改革直接导致其合同现金流量的确定基础发生变更，且变更前后的确定基础在经济上相当的，本集团不对该变更是否导致终止确认进行评估，也不调整该金融资产或金融负债的账面余额，本集团按照变更后的未来现金流量重新计算实际利率，并以此为基础进行后续计量。对于金融资产或金融负债同时发生其他变更的，本集团先按照上述规定对基准利率改革导致的变更进行会计处理，再评估其他变更是否导致实质性修改。

(3) 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商业模式。

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。

(4) 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，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

(5) 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。

(6) 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。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。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。

(7) 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；

- 非以公允价值计量且其变动计入当期损益的财务担保合同。

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和应收热费两类产品类型并分为国内客户类型及国外客户类型四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。

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。

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。

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。

(8) 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。

(9) 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。

(10) 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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

15. 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。

存货跌价准备一般按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额计提。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提跌价准备。可变现净值按日常活动中，以相关存货用以发电所可能获得的收入减去估计将要发生的成本、销售费用以及相关税费后的金额确定。

本公司及其子公司存货的盘存制度为永续盘存制。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

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

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

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司及其子公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法参见附注五、10(7)。

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 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、30。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

本公司及其子公司将持有的为赚取租金或资本增值，或两者兼有的房地产划分为投资性房地产。本公司及其子公司采用成本模式计量投资性房地产，即以成本减累计折旧、摊销及减值准备后在资产负债表内列示。本公司及其子公司将投资性房地产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非投资性房地产符合持有待售的条件。减值测试方法及减值准备计提方法参见附注五、30。

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%
房屋及建筑物	30 年	3.00%-5.00%	3.17%-3.23%

23. 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

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%	2.38%-4.75%
挡水建筑物	年限平均法	8-50 年	0%-3%	1.94%-12.50%
房屋及建筑物	年限平均法	8-30 年	3%-5%	3.17%-12.13%
营运中的发电设施	年限平均法	5-30 年	0%-5%	3.17%-20.00%

运输设施	年限平均法	8-27 年	3%-5%	3.52%-12.13%
其他	年限平均法	5-14 年	0%-5%	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、30。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 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。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

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、30。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产类别主要包括房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输工具、土地及其他。

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，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，存在租赁激励的，

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。

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。

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，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产包括土地使用权、电力生产许可证、采矿权及其他等等，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。

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。

使用寿命不确定的无形资产不予摊销。本公司及其子公司在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。

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、30。

(2). 内部研究开发支出会计政策

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。

30. 长期资产减值

适用 不适用

在财务报表中单独列示的商誉及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，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于确定的报告分部。

对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述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。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

32. 合同负债

合同负债的确认方法

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。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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

- 本公司及其子公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；

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

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

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。在计算租赁付款额的现值时，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，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。

35. 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。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

本公司发行的永续债没有到期日或到期后本公司有权不限次数展期，对于永续债票面利息，本公司及其子公司有权递延支付，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，分类为权益工具。

本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。

本公司对于其发行的应归类为权益工具的永续债，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。

38. 收入

(1). 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）作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（附注五、10

（7））。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，维修服务和供热管道初装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，通过输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，因为该实体的投入在整个服务期间确认收入均匀支出。

(4) 燃料及原材料销售收入

本公司及其子公司在燃料及原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导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 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。

40. 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。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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。

递延所得税资产和负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税项抵减，视为暂时性差异确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于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)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。

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、可抵扣亏损和税项抵减的应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- 本公司及其子公司中各纳税主体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本公司及其子公司中同一纳税主体征收的所得税相关。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

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

本公司及其子公司作为承租人的一般会计处理见附注五、28 和附注五、34。

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。

短期租赁和低价值资产租赁

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不超过人民币 3 万元或 5000 美元的租赁认定为低价值资产租赁。本公司及其子公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不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。

(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。

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。

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，或有租金在实际发生时计入当期损益。

(3) 售后租回交易

本公司及其子公司按照附注五、38 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、10 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、10 该金融资产进行会计处理。

43. 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、30。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。

本公司及其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。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

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 14 号》(简称“解释 14 号”)和《企业会计准则解释第 2 号》(简称“解释 2 号”)	不适用	不适用

其他说明：

(1) 变更的内容及原因

2021 年 1 月 26 日，财政部颁布《企业会计准则解释第 14 号》(“解释 14 号”)，并自公布之日起施行。解释 14 号规定了关于政府和社会资本合作(简称“PPP”)项目的会计处理。《企业会计准则解释第 2 号》“五、企业采用建设经营移交方式(BOT)参与公共基础设施建设业务应当如何处理”相关规定同时废止。

本公司及其子公司自 2021 年 1 月 26 日执行解释 14 号的规定。首日执行解释 14 号与现行准则的差异追溯调整本报告期期初留存收益，对可比期间信息不予调整。

(2) 变更的主要影响

解释 14 号规定 PPP 项目合同的社会资本方，根据项目合同约定提供多项服务（如既提供 PPP 项目资产建造服务又提供建成后的运营服务、维护服务）的，应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，识别合同中的单项履约义务，将交易价格按照各项履约义务的单独售价的相对比例分摊至各项履约义务。其中社会资本方提供建造服务（含建设和改扩建）或发包给其他方等，应当按照收入准则，确定其身份是主要责任人还是代理人，并进行会计处理，确认合同资产。

本公司之 60%控股子公司大士-新科海事水资源（私人）有限公司（简称“新科海事”）与新加坡公共事业局于 2018 年签署了裕廊岛海水淡化项目服务特许权协议，以建设经营移交（BOT）方式参与新加坡裕廊岛海水淡化项目，经营期限为 25 年，截至 2021 年 6 月 30 日，项目仍处于建设阶段。该项目实施过程中，新科海事将基础设施建造发包给其他方，未提供实际建造服务。

《企业会计准则解释第 2 号》规定项目公司未提供实际建造服务，将基础设施建造发包给其他方的，不应确认建造服务收入。新科海事自 2018 年以来未确认建造服务相关的收入及成本。根据解释 14 号规定，新科海事应对上述协议约定的建造服务确认收入及成本。

执行上述规定对 2021 年 1 月 1 日资产负债表项目的影响如下：

合并资产负债表

	报表数	假设按原准则	影响
其他非流动资产	7,162,008,508	7,163,711,394	1,702,886
其他综合收益	(478,248,727)	(478,627,559)	378,832
未分配利润	31,247,103,353	31,248,352,384	(1,249,031)
少数股东权益	19,775,982,928	19,776,815,615	(832,687)
总资产	438,204,049,488	438,205,752,374	1,702,886

上述规定对 2021 年 1 月 1 日公司层资产负债表项目无影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

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

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

(1) 商誉减值的会计估计

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

(2) 电力生产许可证的可使用年限及其减值的估计

本公司及其子公司的管理层判断其电力生产许可证的使用年限为不确定。此类估计是由于该许可证预期延期无重大限制和无需重大成本，并且基于其未来现金流量和管理层持续经营的预期。本公司及其子公司至少每年对电力生产许可证进行测试以判断电力许可证是否发生减值。由于电力生产许可证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。

(3) 固定资产的可使用年限

固定资产的预计使用年限和折旧由本公司及其子公司管理层决定。这项会计估计是基于在发电机组运行过程中产生的预计损耗。损耗情况会随机组的技术更改产生重大变化。当实际使用年限与原先估计的可使用年限不同时，管理层会对预计使用年限进行相应的调整，因此根据现有经验进行估计的结果可能与下一会计期间实际结果有所不同，因而可能导致对固定资产的净值和折旧费用的重大调整。

(4) 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、30，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。

(5) 新建电厂的获批

本公司及其子公司的部分电厂建设项目能够取得国家发展和改革委员会（“发改委”）的最终批准是公司管理层的一项重要估计和判断。该项估计和判断是基于已取得的初步审批和对项目的理解。基于以往经验，公司管理层相信本公司及其子公司将会取得发改委对该等电厂建设项目的最终批准。估计和判断的偏离将可能需要对固定资产及在建工程的价值进行重大调整。

(6) 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。

(7) 租赁——增量借款利率的估计

本公司及其子公司难以确定部分租赁的内含利率，因此，本公司及其子公司使用增量借款利率来计量租赁负债。增量借款利率是指本公司及其子公司在类似期限内以类似担保，为获得与类似经济条件下的使用权资产具有相似价值的资产所需的资金所必须支付的利率。因此，它反映了本公司及其子公司必要支付的，在没有可观察的利率（例如，未进行融资交易的子公司）或需要进行调整以反映租赁安排的条款和条件时，需要进行估算。本公司及其子公司使用可观察到的输入（例如市场利率）估算增量借款利率，并且需要进行针对某些特定实体的估算（例如子公司的独立信用评级）。

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	<p>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的 16%或 13%；10%或 9%；6%扣除当期允许抵扣的进项税后的余额。</p> <p>根据财政部及国家税务总局发布的财税[2019]31 号文，自 2019 年 4 月 1 日起，纳税人实际发生的国内旅客运输服务，取得合法有效增值税扣税凭证注明的或依据其计算的增值税税额，其进项税额允许从销项税额中抵扣。</p> <p>根据财政部及国家税务总局发布的财税[2019]45 号文，增值税一般纳税人取得 2017 年 1 月 1 日及以后开具的增值税专用发票、海关进口增值税专用缴款书、机动车销售统一发票、收费公路通行费增值税电子普通发票，取消认证确认、稽核比对、申报抵扣的期限。增值税一般纳税人取得 2016 年 12 月 31 日及以前开具的增值税专用发票、海关进口增值税专用缴款书、机动车销售统一发票，超过认证确认、稽核比对、申报抵扣期限，但符合规定条件的，仍可按照《国家税务总局关于逾期增值税扣税凭证抵扣问题的公告》（2011 年第 50 号，国家税务总局公告 2017 年第 36 号、2018 年第 31 号修改）、《国家税务总局关于未按期申报抵扣增值税扣税凭证有关问题的公告》（2011 年第 78 号，国家税务总局公告 2018 年第 31 号修改）规定，继续抵扣进项税额。纳税人取得的财政补贴收入，与其销售货物、劳务、服务、无形资产、不动产的收入或者数量直接挂钩的，应按规定计算缴纳增值税。纳税人取得的其他情形的财政补贴收入，不属于增值税应税收入，不征收增值税。</p>	6%、9%、10%、13%
消费税	本公司之境外子公司中新电力的电力产品销售适用当地消费税，消费税税率为 7%。	7%
企业所得税	<p>全国人民代表大会于 2007 年 3 月 16 日通过了《中华人民共和国企业所得税法》并于 2008 年 1 月 1 日起施行。自 2008 年 1 月 1 日起，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适用的所得税率为 25%。</p> <p>根据国税函[2009]33 号文，自 2008 年 1 月 1 日起，本公司按照相关税收法律法规的规定，汇总计算缴纳企业所得税。</p> <p>本公司之境外新加坡子公司适用的所得税税率为 17%，香港子公司适用的所得税税率为 16.5%。本公司之境外巴基斯坦从事发电业务的子公司</p>	25%、17%、16.5%、15%

	因适用巴基斯坦 2001 年所得税条令享受所得税豁免。本公司之境外巴基斯坦从事运维业务的子公司，于 2019 年 7 月 1 日前，按下述三者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 8% (“最低税金”)。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：最低税金及选择税金超过正常税金的部分分别可以递延 5 年及 10 年。自 2019 年 7 月 1 日起，最低税金超过正常税金的部分以后年度不可递延。	
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 17%。	16%、17%

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

纳税主体名称	所得税税率 (%)
新加坡子公司	17
香港子公司	16.5

本公司之境外巴基斯坦从事发电业务的子公司因适用巴基斯坦 2001 年所得税条令享受所得税豁免。本公司之境外巴基斯坦从事运维业务的子公司，于 2019 年 7 月 1 日前，按下述三者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 8% (“最低税金”)。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：最低税金及选择税金超过正常税金的部分分别可以递延 5 年及 10 年。自 2019 年 7 月 1 日起，最低税金超过正常税金的部分以后年度不可递延。

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”)、恩施清江大龙潭水电开发有限公司 (“大龙潭水电”)、化德县大地泰泓风能利用有限责任公司 (“大地泰泓”)、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”)、华能桂林燃气分布式能源有限责任公司 (“桂林燃气”)、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”)、华能重庆奉节风电有限责任公司 (“奉节风电”)、经当地税务机关审批可享受 15% 优惠税率。

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。

根据国税[2017 年]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 (“华能信息技术”)、华能安源发电有限责任公司 (“安源发电”)、华能秦煤瑞金发电有限责任公司 (“瑞金发电”) 经过税务机关批准 2021 年度可享受 15% 优惠税率。

根据《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》(国家税务总局公告 2017 年第 24 号)，本公司之子公司华能瑞金发电有限责任公司 (“瑞金发电”) 和华能安源发电有限责任公司 (“安源发电”) 经当地税务机关批准 2020 年可享受 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”）。

根据财税[2019]《财政部及税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》，自2019年1月1日至2021年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，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；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，其所得减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。财税[2017]76号文件、财税[2018]77号自2019年1月1日起废止。本公司之部分子公司2021年享受上述税收优惠。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	356,547	320,891
银行存款	14,135,146,327	13,871,202,554
其他货币资金	-	-
合计	14,135,502,874	13,871,523,445
其中：存放在境外的款项总额	1,379,923,621	1,598,594,424
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	509,964,353	613,630,888

于2021年6月30日，本公司及其子公司存放于境外的货币资金为人民币1,379,923,621元（2020年12月31日：人民币1,598,594,424元）。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270,706,182元（2020年12月31日：人民币323,497,984元）。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为3个月至12个月，依本公司及其子公司的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
-现金流量套期工具（燃料合约）	742,857,815	184,458,482
-现金流量套期工具（外汇合约）	92,322,893	274,510
-以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具（燃料合约）	-	-
减：非流动资产部分		
-现金流量套期工具（燃料合约）	(66,469,019)	(74,551,787)

-现金流量套期工具（外汇合约）	(84,148,662)	(2,552)
-以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具（燃料合约）	-	-
合计	684,563,027	110,178,653

其他说明：

本公司之境外子公司中新电力通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购及美元债券还款所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司亦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。

本公司之其境外子公司中新电力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。

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

4、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	5,903,504,796	7,930,804,097
商业承兑票据	119,177,604	395,161,557
合计	6,022,682,400	8,325,965,654

上述应收票据均为一年内到期。

(2). 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	298,565,504
商业承兑票据	-
合计	298,565,504

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	161,410,534	2,298,551,201
商业承兑票据	-	117,400,000
合计	161,410,534	2,415,951,201

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末转应收账款金额
商业承兑票据	1,308,000
银行承兑汇票	7,800,000
合计	9,108,000

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	32,716,268,593
1 至 2 年	135,377,302
2 至 3 年	137,099,963
3 至 4 年	66,420,108
4 至 5 年	11,307,580
5 年以上	303,058,403
减：坏账准备	(344,062,119)
合计	33,025,469,830

(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	3,362,358,184	10.08	336,911,001	10.02	3,025,447,183	3,615,973,509	12.48	340,998,375	9.43	3,274,975,134
按组合计提坏账准备	30,007,173,765	89.92	7,151,118	0.02	30,000,022,647	25,366,027,155	87.52	7,140,522	0.03	25,358,886,633
合计	33,369,531,949	/	344,062,119	/	33,025,469,830	28,982,000,664	/	348,138,897	/	28,633,861,767

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
国网河南省电力公司	75,077,352	75,077,352	100.00%	无法收回

重庆特殊钢股份有限公司	103,773,448	103,773,448	100.00%	无法收回
滨州市沾化区城通热力有限公司	27,210,999	18,579,800	68.28%	部分无法收回
久大(应城)制盐有限责任公司	43,810,976	13,562,806	30.96%	部分无法收回
巴基斯坦中央电力采购局	2,942,322,491	882,697	0.03%	部分无法收回
曲阜聚源供热有限责任公司	82,430,516	74,435,381	90.30%	部分无法收回
济宁港宁纸业有限公司	5,589,568	5,059,352	90.51%	部分无法收回
国网山东省电力公司	7,793,068	7,793,068	100.00%	无法收回
国网甘肃省电力公司	20,010,239	20,010,239	100.00%	无法收回
其他	54,339,527	17,736,858	41.12%	部分无法收回
合计	3,362,358,184	336,911,001		

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

本公司及子公司本期末按单项计提坏账准备的主要为：对存在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及巴基斯坦公司应收电费。

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	30,007,173,765	7,151,118	0.03%
合计	30,007,173,765	7,151,118	0.03%

按组合计提坏账的确认标准及说明：

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。

2021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，2021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。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	外币报表折算差额	
截至 2021 年 6 月 30 日止	348,138,897	307,502	(3,572,153)	(726,524)	(85,603)	344,062,119
合计	348,138,897	307,502	(3,572,153)	(726,524)	(85,603)	344,062,119

于 2021 年 6 月 30 日，本公司及其子公司无重大核销的应收账款 (2020 年 6 月 30 日：无)。

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	余额
国网江苏省电力有限公司	外部单位	3,385,505,072
国网山东省电力有限公司	外部单位	3,140,592,028
巴基斯坦中央电力采购局	外部单位	2,942,322,491
国网甘肃省电力有限公司	外部单位	1,638,191,351
国网黑龙江省电力有限公司	外部单位	1,426,136,073
合计		12,532,747,015

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收账款	214,839,095	1,255,887,993
减：坏账准备	-	-

合计	214,839,095	1,255,887,993
----	-------------	---------------

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

本公司之子公司山东发电所属部分发电企业将应收款项中的应收电费及可再生能源补贴款的业务模式既以到期收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此，将该部分应收款项分类为以公允价值计量且变动计入其他综合收益(以后期间可重分类至损益)的金融资产。2020年山东发电下属公司标杆电费对应部分应收账款融资计划本期已结束，本期剩余的账面应收账款融资金额为新能源补贴部分。

于2021年6月30日尚未收回的应收款项的原账面价值为人民币1.56亿元（2020年：人民币12.2亿元）；该笔应收款项融资发生的手续费为人民币5,364,650元（2020年：人民币41,482,083元）。

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
预付款项	2,235,638,159	1,560,843,457
减：坏账准备	5,507,380	5,507,380
合计	2,230,130,779	1,555,336,077

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	2,224,171,865	99.49%	1,530,405,470	98.05%
1至2年	2,962,544	0.13%	22,861,478	1.46%
2至3年	930,797	0.04%	1,070,779	0.07%
3年以上	7,572,953	0.34%	6,505,730	0.42%
合计	2,235,638,159	100.00%	1,560,843,457	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2021年6月30日，账龄超过一年的预付款项主要为预付燃料款和工程款，因为相关交易尚未完成，款项尚未结清。

(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 2021 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 1,004,738,313 元，占预付款项期末余额合计数的 44.94%（于 2020 年 12 月 31 日，本公司及其子公司年末余额前五名的预付款项合计人民币 971,716,412 元，占预付款项期末余额合计数的 62.26%）。

其他说明：

适用 不适用

预付款项坏账准备变动情况：

单位：元 币种：人民币

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间
期初余额	5,507,380	5,507,380
本期计提	-	-
期末余额	5,507,380	5,507,380

8、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	269,108,076	50,000,000
其他应收款	2,550,409,656	2,098,012,863
合计	2,819,517,732	2,148,012,863

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(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
华能天成融资租赁有限公司	66,092,476	-
上海时代航运有限公司	203,000,000	50,000,000
安徽国祯集团股份有限公司	15,600.00	-
合计	269,108,076	50,000,000

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(4). 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
1 年以内	
其中: 1 年以内分项	
1 年以内小计	1,620,434,082
1 至 2 年	642,586,403
2 至 3 年	223,798,015
3 至 4 年	80,521,973
4 至 5 年	9,537,963
5 年以上	327,716,107
减: 其他应收款坏账准备	(354,184,887)
合计	2,550,409,656

(5). 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
应收黄台 8 号机组代垫日常营运资金*	195,775,889	222,129,459
应收燃料销售款	141,548,194	249,852,033
应收住房维修基金	107,854,761	121,830,300
保证金	156,814,639	300,226,225
资产处置款**	83,429,658	81,225,137
备用金	23,346,402	10,341,854
其他	2,195,825,000	1,522,860,853
减: 坏账准备	(354,184,887)	(410,452,998)
合计	2,550,409,656	2,098,012,863

*根据 2008 年 12 月本公司之子公司华能山东发电有限公司(“山东发电”)与山东鲁能发展集团有限公司(“山东鲁能”)签订的产权转让合同以及 2009 年 2 月国务院国有资产监督管理委员会的有关批复(国资产权[2009]70 号), 黄台 8 号机组 30%的产权为山东发电以约人民币 1.1 亿元的转让对价自山东鲁能收购而来。黄台 8 号机组虽独立核算, 但不具备法人主体资格, 因此本公司暂将黄台 8 号机组 30%的产权计入其他非流动资产核算。山东发电之子公司华能济南黄台发电有限公司(“黄台发电”)实际代为进行黄台 8 号机组的运营管理工作。

**应收黄台 8 号机组代垫日常营运资金无固定期限。于 2021 年 6 月 30 日, 应收黄台 8 号机组代垫日常营运资金的余额为人民币 195,775,889 元(2020 年 12 月 31 日: 人民币 222,129,459 元), 黄台发电于 2021 年 1-6 月收回黄台 8 号机组代垫日常营运资金净额人民币 26,353,570 元(2020 年 1-6 月: 人民币 77,996,650 元)。

***应收资产处置款的余额中主要为土地收储事项产生的应收湖南城陵矶临港产业新区土地储备开发中心的土地补偿款。

(6). 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)	
2021年1月1日余额	-	-	410,452,998	410,452,998
2021年1月1日余额在本期	-	-	-	-
--转入第二阶段	-	-	-	-
--转入第三阶段	-	-	-	-
--转回第二阶段	-	-	-	-
--转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	-	-	43,369	43,369
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	(56,660,953)	(56,660,953)
其他变动	-	-	349,473	349,473
2021年6月30日余额	-	-	354,184,887	354,184,887

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

(7). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
截至2021年6月30日止	410,452,998	43,369	-	(56,660,953)	349,473	354,184,887
合计	410,452,998	43,369	-	(56,660,953)	349,473	354,184,887

截至2021年6月30日6个月期间计提坏账准备人民币43,369元（2020年6月30日：201,874元），转回或转销坏账准备人民币56,660,953元（截至2020年6月30日6个月期间：人民币680,173元）。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(9). 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	延迟电费利息等	493,409,307	1至2年	16.99	122,631,502
黄台8号机组	代垫款	195,775,889	1至2年	6.74	-
江北区住房城乡建设委员会	江北燃机土地款	172,196,599	1年以内	5.93	-
中国能源建设集团山西省电力勘测设计院有限公司	往来款	83,808,000	1年以内	2.89	-
华能大庆热电有限公司齐南供热分公司	往来款	73,630,324	1年以内	2.53	-
合计	/	1,018,820,119	/	35.08	122,631,502

(10). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、存货

(1). 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(煤和油)	7,410,383,222	(13,146,536)	7,397,236,686	5,328,482,996	(14,433,270)	5,314,049,726
维修材料及备品备件	1,447,111,594	(162,021,252)	1,285,090,342	1,474,619,742	(186,210,461)	1,288,409,281
合计	8,857,494,816	(175,167,788)	8,682,327,028	6,803,102,738	(200,643,731)	6,602,459,007

(2). 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		外币报告折算差额	期末余额
		计提	转回	转销		
燃料(煤和油)	(14,433,270)	-	(940,860)	-	345,874	(13,146,536)
维修材料及备品	(186,210,461)	(238,607)	(267,404)	(21,087,760)	3,072,652	(162,021,252)

备件						
合计	(200,643,731)	(238,607)	(1,208,264)	(21,087,760)	3,418,526	(175,167,788)

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4). 合同履行成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应收款	507,429,345	478,666,485
其他非流动资产	-	15,308
合计	507,429,345	478,681,793

期末重要的债权投资和其他债权投资:

适用 不适用

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	2,723,423,240	2,428,315,345
预缴所得税	321,082,413	133,090,384
其他	422,214,799	564,640,179
合计	3,466,720,452	3,126,045,908

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用**15、 其他债权投资**

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**16、 长期应收款**

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
融资租赁款*	9,562,606,348	(2,689,342)	9,559,917,006	9,913,323,835	(2,924,844)	9,910,398,991
应收黄台 8 号机组代垫日常运营资金(附注七、8)	485,000,000	-	485,000,000	485,000,000	-	485,000,000
应收黄台 5 号及 6 号机组款项**	261,213,818	(261,213,818)	-	261,213,818	(261,213,818)	-
其他	350,195,133	-	350,195,133	370,195,133	-	370,195,133
减：一年内到期的非流动资产(附注七、12)	(507,429,345)	-	(507,429,345)	(478,666,485)	-	(478,666,485)
合计	10,151,585,954	(263,903,160)	9,887,682,794	10,551,066,301	(264,138,662)	10,286,927,639

*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 2021 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 8,961,783,415 元(2020 年 12 月 31 日:人民币 9,281,445,205 元)。

本公司之子公司华能山东发电检修科技有限公司与黄台 8 号机签署合同能源管理协议,该协议安排构成一项融资租赁,截至 2021 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 63,638,722 元(2020 年 12 月 31 日:人民币 67,979,098 元)。

本公司之子公司中新电力（私人）有限公司与 Neste Oil Singapore Pte Ltd 签署基础设施租赁协议，该协议安排构成一项融资租赁。截至 2021 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 534,494,869 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 560,974,688 元）。

**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) 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)	
2021 年 1 月 1 日 余额	2,924,844	-	261,213,818	264,138,662
2021 年 1 月 1 日 余额在本期	2,924,844	-	261,213,818	264,138,662
--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	(104,714)	-	-	(104,714)
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	(130,788)	-	-	(130,788)
2021 年 6 月 30 日余额	2,689,342	-	261,213,818	263,903,160

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本公司及其子公司于资产负债日后将收到的最低租赁收款额（含一年内到期）如下：

单位：元 币种：人民币

最低租赁收款额	期末余额	期初余额
---------	------	------

1 年以内 (含 1 年)	1,898,252,116	1,924,762,642
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	1,900,276,058	1,925,641,048
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	1,908,234,148	1,928,125,379
3 年以上	20,582,643,692	21,829,680,403
小计	26,289,406,014	27,608,209,472
减: 未实现融资收益	16,726,799,666	17,694,885,637
小计	9,562,606,348	9,913,323,835
减: 一年内到期部分	507,429,345	478,666,485
合计	9,055,177,003	9,434,657,350

长期应收款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	外币报表折算差额	期末余额
截至 2021 年 6 月 30 日止	264,138,662	(104,714)	(130,788)	263,903,160
截至 2020 年 6 月 30 日止	264,355,900	466,657	3,528	264,826,085

17、长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 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	2,719,592,542	2,744,521,966
对联营企业的投资		
-公开报价	8,058,863,029	8,002,584,346
-无公开报价	12,044,596,124	11,775,812,874
减：减值准备-联营企业	298,180,394	298,180,394
合计	22,524,871,301	22,224,738,792

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。

2021 年半年度报告

(2) 长期股权投资本期变动情况分析

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											
上海时代航运有限公司 (“时代航运”)	944,976,133	-	-	74,991,022	-	-	(203,000,000)	-	-	816,967,155	-
华能安阳热电有限责任公司 (“安阳热电”)	76,116,000	-	-	45,156	-	-	-	-	-	76,161,156	-
华能营口港务有限责任公司 (“营口港”)	5,419,925	-	-	7,773,866	-	307,198	-	-	-	13,500,989	-
江苏南通发电有限公司 (“江苏南通发电”)1	1,058,869,740	-	-	30,542,008	-	-	-	-	-	1,089,411,748	-
烟台港能散货码头有限公司 (“烟台码头”)2	3,737,155	-	-	644,698	-	-	-	-	-	4,381,853	-
山东鲁意国际电力有限公司 (“山东鲁意”)2	239,403,013	-	-	3,766,628	-	-	-	-	-	243,169,641	-
华能(福建漳州)能源有限责任公司 (“漳州新能源”)3	160,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	160,000,000	-
济宁华源热电有限公司 (“华源热电”)	256,000,000	60,000,000	-	-	-	-	-	-	-	316,000,000	-
小计	2,744,521,966	60,000,000	-	117,763,378	-	307,198	(203,000,000)	-	-	2,719,592,542	-
二、联营企业											
中国华能集团燃料有限公司 (“集团燃料”)	1,860,870,031	-	-	42,866,343	980,765	(5,250,283)	-	-	-	1,899,466,856	-
河北邯峰发电有限责任公司 (“邯峰发电”)	1,044,856,990	-	-	(20,524,134)	-	-	-	-	-	1,024,332,856	-
重庆华能石粉有限责任公司 (“石粉公司”)1	46,485,923	-	-	(1,149,709)	-	-	-	-	-	45,336,214	-
中国华能财务有限责任公司 (“华能财务”)	1,394,030,295	-	-	77,311,650	-	-	(156,000,000)	-	-	1,315,341,945	-
华能四川能源开发有限公司 (“四川能源开发”)	1,832,732,653	-	-	118,146,811	-	395,981	-	-	-	1,951,275,445	-
阳泉煤业集团华能煤电投资有限公司 (“阳泉煤电”)	395,609,671	-	-	76,145,644	-	15,403,242	-	-	-	487,158,557	-
深圳市能源集团有限公司 (“深能集团”)	564,939,121	-	-	(3,850,067)	-	-	-	-	-	561,089,054	-
深圳能源集团股份有限公司 (“深圳能源”)2	8,002,584,346	-	-	399,446,873	(34,206,024)	461,232	(309,423,398)	-	-	8,058,863,029	-
华能石岛湾核电开发有限公司 (“石岛湾核电”)	893,250,000	49,500,000	-	-	-	-	-	-	-	942,750,000	-
边海铁路有限责任公司 (“边海铁路”)	43,784,513	-	-	(6,100,891)	-	66,250	-	-	-	37,749,872	-
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”)	80,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	80,000,000	-
海南核电有限公司 (“海南核电”)	1,410,275,021	-	-	11,831,843	-	(2,595,084)	-	-	-	1,419,511,780	-
华能(天津)煤气化发电有限公司 (“天津煤气化”)8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2021 年半年度报告

华能大成融资租赁有限公司(“天成融资租赁”)	1,089,623,341	-	-	71,431,842	-	-	(66,092,478)	-	-	1,094,962,705	-
上海瑞宁航运有限公司(“瑞宁航运”)3	303,590,944	-	-	5,489,273	-	(7,423,468)	-	-	-	301,656,749	-
华能霞浦核电有限公司(“霞浦核电”)7	199,993,950	-	-	-	-	-	-	-	-	199,993,950	-
郑州航空港兴港电力有限公司(“兴港电力”)	91,053,159	69,600,000	-	(1,883,974)	-	-	-	-	-	158,769,185	-
聊城市金水湖供水有限责任公司(“金水湖供水”)4	7,955,340	-	-	(1,031,496)	-	-	-	-	-	6,923,844	-
聊城鲁西燃料有限公司(“鲁西燃料”)4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
吉林省腾榆风电资产经营管理有限公司(“吉林腾榆”)5	75,765,088	-	-	(2,545,171)	-	-	-	-	-	73,219,917	-
山西转型综改示范区配售电有限公司(“山西配售电”)5	2,698,965	-	-	-	-	-	-	-	-	2,698,965	-
故城营东售电有限公司(“故城售电”)5	880,000	-	-	-	-	-	-	-	-	880,000	-
华能供应链平台科技有限公司(“供应链平台”)5	11,458,025	-	-	-	-	-	-	-	-	11,458,025	-
重庆长耀售电有限责任公司(“长耀售电”)5	6,941,548	-	-	169,059	-	-	-	-	-	7,110,607	-
重庆珞渝环保科技有限公司(“珞渝环保”)	9,716,730	-	-	-	-	-	-	-	-	9,716,730	-
太原东山中石油昆仑燃气有限公司(“东山中石油”)	22,054,607	-	-	11,967,806	-	-	(7,206,900)	-	-	26,815,513	-
苏州苏高新新能源服务有限公司(“苏高新能源”)6	12,231,599	-	-	(344,030)	-	-	-	-	-	11,887,569	-
南京市江北新区配售电有限公司(“江北配售电”)	7,684,732	-	-	53,278	-	-	-	-	-	7,738,010	-
江西华赣售电有限公司(“华赣售电”)	5,426,136	-	-	160,814	-	-	-	-	-	5,586,950	-
山东电力交易中心有限公司(“山东电力交易中心”)	5,027,500	-	-	-	-	-	-	-	-	5,027,500	-
山东鲁信能源投资管理股份有限公司(“鲁信能源投资”)10	10,837,812	-	-	-	-	-	-	-	-	10,837,812	-
华能长江环保科技有限公司(“长江环保”)5	3,738,574	-	-	(739,666)	-	-	-	-	-	2,998,908	-
江阴澄东南热力有限责任公司(“澄东南热力”)7	44,120,212	-	-	-	-	-	-	-	-	44,120,212	-
小计	19,778,397,220	119,100,000	-	776,852,098	(33,225,259)	1,057,870	(538,722,776)	-	-	20,103,459,153	298,180,394
合计	22,522,919,186	179,100,000	-	894,615,476	(33,225,259)	1,365,068	(741,722,776)	-	-	22,823,051,686	298,180,394

其他说明

合营企业

- 1 江苏南通发电为本公司持股比例 100%之子公司华能国际电力江苏能源开发有限公司（“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。
- 2 山东鲁意和烟台码头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。
- 3 漳州新能源为本公司持股比例 100%之子公司华能（福建）能源开发有限公司（“福建能源开发”）投资的合营企业。

联营企业

- 1 石粉公司为本公司持股比例 60%之子公司珞璜发电公司的联营企业。
- 2 于 2021 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 109.13 亿元(2020 年 12 月 31 日：72.48 亿元)，上述公允价值以深圳能源于深圳证券交易所 2021 年 6 月 30 日收盘价每股 9.17 元(2020 年 12 月 31 日：6.09 元)基础上确定。
- 3 瑞宁航运为本公司持股比例 91.80%之子公司华能海南发电股份有限公司（“海南发电”）的联营企业。
- 4 金水湖供水、鲁西燃料为本公司持股比例 80%之子公司山东发电持股比例 75%之子公司华能聊城热电有限公司（“聊城热电”）投资的联营企业，聊城热电对其持股比例分别为 45%和 30%。
- 5 山西配售电为本公司之全资子公司华能山西综合能源有限责任公司（“山西综合能源”）的联营企业；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；供应链平台为本公司持股比例 80%之子公司山东发电全资子公司华能信息技术投资的联营企业；长耀售电为本公司之全资子公司华能重庆能源销售有限责任公司（“重庆能源销售”）的联营企业；吉林瞻榆为本公司之全资子公司华能吉林发电有限公司（“吉林发电”）的联营企业；长江环保为本公司投资的联营企业。以上联营企业均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。
- 6 苏高新能源为本公司之全资子公司华能江苏能源销售有限责任公司（“江苏能源销售”）投资的联营企业。
- 7 霞浦核电为本公司持股比例 100%之子公司福建能源开发投资的联营企业。澄东南热力原为本公司持股比例 100%之子公司江苏能源开发投资的联营企业。
- 8 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。
- 9 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。
- 10 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，根据鲁信能源投资的公司章程，其董事会由 7 名董事组成，德州新能源通过向其派出 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进行核算。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非公开报价		
赣龙铁路	504,309,075	504,309,075
济宁银行股份有限公司	23,866,444	23,866,444
其他	236,407,033	130,108,965
公开报价		
江苏银行股份有限公司	337,584	259,607
交通银行股份有限公司	7,002,149	6,401,965
合计	771,922,285	664,946,056

本公司及其子公司的权益工具投资是本公司及其子公司出于战略目的而计划长期持有的投资，因此本公司及其子公司将其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。

本期无终止确认的其他权益工具投资，也无留存收益由之前计入其他综合收益的累计利得或损失转入的情形。

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	674,720,692	69,251,351	-	743,972,043
2. 本期增加金额	8,902,106	2,497,415	-	11,399,521
(1) 外购	-	-	-	-
(2) 固定资产\无形资产转入	8,902,106	2,497,415		11,399,521
(3) 企业合并增加	-	-	-	-
3. 本期减少金额	84,054	-	-	84,054
(1) 处置	-	-	-	-
(2) 其他转出	84,054	-	-	84,054
4. 期末余额	683,538,744	71,748,766	-	755,287,510
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	82,100,917	11,238,054	-	93,338,971

2. 本期增加金额	10,797,185	823,035	-	11,620,220
(1) 计提或摊销	10,627,751	765,734	-	11,393,485
(2) 固定资产/无形资产转入	169,434	57,301	-	226,735
3. 本期减少金额	81,534	-	-	81,534
(1) 转至固定资产	-	-	-	-
(2) 其他转出	81,534	-	-	81,534
4. 期末余额	92,816,568	12,061,089	-	104,877,657
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	-	-	-	-
(2) 其他转出	-	-	-	-
4. 期末余额	3,162,533	-	-	3,162,533
四、账面价值				
1. 期末账面价值	587,559,643	59,687,677	-	647,247,320
2. 期初账面价值	589,457,242	58,013,297	-	647,470,539

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
华能山西低碳技术研发中心楼宇项目	389,509,283	正在办理

其他说明

□适用 √不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	245,187,757,603	243,658,554,705
固定资产清理	73,903,175	43,409,759
合计	245,261,660,778	243,701,964,464

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	运输工具	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	4,000,924,718	2,086,285,243	13,124,047,952	505,934,999,811	1,402,052,910	8,731,725,257	535,280,035,891
2. 本期增加金额	-	431,000	797,217,918	11,325,584,829	(5,067,487)	215,879,075	12,334,045,335
(1) 重分类	-	-	366,327,722	(436,796,766)	(5,138,283)	75,607,327	-
(2) 购置	-	-	-	807,178,824	-	19,756,929	826,935,753
(3) 在建工程转入	-	431,000	425,319,219	10,910,233,911	70,796	116,819,666	11,452,874,592
(4) 其他增加	-	-	5,570,977	44,968,860	-	3,695,153	54,234,990
3. 本期减少金额	7,836,694	-	32,020,079	1,990,603,842	-	68,724,972	2,099,185,587
(1) 转至投资性房地产	-	-	8,902,106	-	-	-	8,902,106
(2) 处置或报废	-	-	21,814,445	1,371,306,180	-	63,739,561	1,456,860,186
(3) 其他减少	7,836,694	-	1,303,528	84,607,965	-	4,534,622	98,282,809
(4) 外币折算差额	-	-	-	534,689,697	-	450,789	535,140,486
4. 期末余额	3,993,088,024	2,086,716,243	13,889,245,791	515,269,980,798	1,396,985,423	8,878,879,360	545,514,895,639
二、累计折旧							
1. 期初余额	651,443,502	390,392,979	5,112,816,524	259,095,056,660	676,159,068	5,533,074,209	271,458,942,942
2. 本期增加金额	63,347,014	17,068,695	343,694,326	9,801,739,356	26,868,262	231,123,576	10,483,841,229
(1) 重分类	-	-	41,515,347	(44,162,108)	(6,652,420)	9,299,181	-
(2) 计提	63,347,014	17,068,695	302,178,979	9,845,901,464	33,520,682	221,824,395	10,483,841,229
3. 本期减少金额	-	-	10,004,967	1,441,688,001	-	67,264,304	1,518,957,272
(1) 处置或报废	-	-	9,835,533	1,171,804,650	-	62,791,168	1,244,431,351
(2) 转至投资性房地产	-	-	169,434	-	-	-	169,434
(3) 外币报表折算差额	-	-	-	269,883,351	-	4,473,136	274,356,487
4. 期末余额	714,790,516	407,461,674	5,446,505,883	267,455,108,015	703,027,330	5,696,933,481	280,423,826,899
三、减值准备							
1. 期初余额	439,189,666	459,602,853	365,235,120	18,756,238,420	810,983	98,051,443	20,119,128,485
2. 本期增加金额	-	-	6,847,141	(7,810,782)	-	963,641	-
(1) 重分类	-	-	6,847,141	(7,810,782)	-	963,641	-
3. 本期减少金额	-	-	11,231,977	277,963,236	-	525,310	289,720,523
(1) 处置或报废	-	-	11,231,977	179,363,442	-	525,310	191,120,729
(2) 外币报表折算差额	-	-	-	98,599,794	-	-	98,599,794
4. 期末余额	439,189,666	459,602,853	360,850,284	18,470,464,402	810,983	98,489,774	19,829,407,962
四、账面价值							
1. 期末账面价值	2,839,107,842	1,219,651,716	8,081,889,624	229,344,408,381	693,147,110	3,083,456,105	245,261,660,778
2. 期初账面价值	2,910,291,550	1,236,289,411	7,645,996,308	228,083,704,731	725,082,859	3,100,599,605	243,701,964,464

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 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	57.85 亿元	正在办理中

其他说明：

√适用 □不适用

于 2021 年 6 月 30 日，本公司及其子公司尚有账面价值约人民币 57.85 亿元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。

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
华能国际电力江苏能源开发有限公司南通电厂	40,614,459	40,287,615
华能海南发电股份有限公司海口电厂	22,592,635	-
其他	10,696,081	3,122,144
合计	73,903,175	43,409,759

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	49,295,164,893	46,377,167,442
工程物资	3,929,704,066	5,202,527,502
合计	53,224,868,959	51,579,694,944

在建工程

(1). 在建工程情况

□适用 √不适用

2021 年半年度报告

(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	折算差额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	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(%)
滇东能源煤矿工程	14,506,635,726	6,563,838,749	185,161,414	-	-	-	6,749,000,163	58	1,690,785,100	108,436,568	4.86
滇东雨汪煤矿工程	5,837,040,000	2,497,184,192	157,273,097	-	-	-	2,654,457,289	43	367,819,868	42,755,449	4.81
瑞金电厂二期扩建工程	6,800,000,000	2,394,302,455	1,461,869,275	(1,162,386)	-	-	3,855,009,344	57	113,095,626	74,388,084	4.95
射阳海上风电项目	5,461,018,900	4,091,060,096	136,401,423	-	-	-	4,227,461,519	90	146,400,494	43,487,789	4.27
庄河海上风电场项目(二号海域)	5,194,673,500	3,575,841,244	560,564,337	-	-	-	4,136,405,581	86	38,760,684	38,760,684	4.05
如东海上风电项目	7,164,830,000	3,235,802,412	243,077,020	(1,557,760,961)	-	-	1,921,118,471	80	146,573,278	29,466,996	4.16
苍南海上风电项目	7,983,251,900	2,689,631,059	761,968,558	-	-	-	3,451,599,617	44	17,713,047	14,475,095	3.6
平湖海上风电项目	5,313,612,200	2,754,482,988	535,833,492	(315,303)	-	-	3,290,001,177	62	89,624,510	37,311,076	4.2
灌云海上风电项目	5,231,487,800	2,044,729,034	585,129,070	(1,121,831,601)	-	-	1,508,026,503	90	88,612,851	25,715,543	4.16
山东半岛南4号海上风电项目	5,545,340,000	1,020,334,299	697,377,972	-	-	-	1,717,712,271	45	24,482,064	22,423,157	3.67
别力古台一期项目	1,026,946,000	916,158,845	-	(883,583,494)	(32,440,184)	-	135,167	84	-	-	-
西陌镇光伏发电项目	687,079,900	370,997,460	13,707,964	(366,102,901)	(14,295,722)	-	4,306,801	95	-	-	-
萝北风电项目	1,557,164,900	814,914,886	374,278,380	(1,177,503,797)	(11,689,469)	-	-	76	-	-	-
能裕风力项目	870,608,600	786,769,734	(55,883,169)	-	(5,539,316)	-	725,347,249	83	17,848,983	9,882,094	4.15
五寨风电项目	892,991,600	889,714,013	(97,914,413)	-	-	-	791,799,600	89	19,416,488	11,060,192	4.17
镇宁光伏项目	781,025,800	568,016,987	93,664,690	(314,157,631)	-	-	347,524,046	73	9,882,812	8,168,373	4.3
董家口热电项目	3,270,900,000	983,403,538	401,784,953	(652,118)	-	-	1,384,536,373	32	36,953,033	16,839,235	4.41
沭阳、八总农业光伏项目	580,691,600	430,244,055	54,485,615	(194,155,852)	-	-	290,573,818	75	7,617,808	6,333,475	4.41
新蔡风电项目	442,163,300	355,988,407	17,204,719	(369,930,082)	-	-	3,263,044	84	2,213,792	227,300	4.35
大连热电抽凝机项目	3,242,900,000	198,642,296	377,739,066	-	-	-	576,381,362	29	51,396,284	19,425,064	4.4
澠池五凤山风电项目	440,455,800	265,123,534	126,310,290	(390,441,158)	(730,935)	-	261,731	90	-	-	-
德州丁庄光伏项目	819,139,200	269,275,838	204,805,941	-	-	-	474,081,779	45	5,398,319	4,853,602	4.26
石洞口一厂等容量替代项目	4,646,140,000	732,976,920	299,848,719	(190,928)	-	-	1,032,634,711	28	10,092,617	10,092,617	4
洋浦热电联产项目	3,044,920,800	201,262,728	227,373,985	-	-	-	428,636,713	14	1,955,296	1,816,600	3.77
玉环清港光伏项目	590,000,000	73,984,086	278,504,002	(408,764)	-	-	352,079,324	63	-	-	-
安北风电项目	1,366,870,000	61,449,075	447,714,948	-	-	-	509,164,023	42	4,046,501	3,830,124	4
庄河海上风电场项目(四号海域)	10,525,211,100	26,221,909	268,727,721	-	-	-	294,949,630	16	-	-	-
通榆风电项目一期	1,413,349,300	7,618,212	512,126,634	(921,981)	-	-	518,822,865	37	1,824,456	1,824,456	3.95
通榆良井子风电	2,749,038,100	3,256,139	842,320,413	(140,663)	-	-	845,435,889	31	217,737	217,737	3.95
其他		15,085,414,268	3,649,833,883	(5,073,614,972)	(502,857,058)	(2,953,301)	13,155,822,820		571,356,606	44,088,641	
减值准备		(2,328,944,514)	-	-	307,264,593	-	(2,021,679,921)				

合计	/	51,579,694,944	13,361,289,999	(11,452,874,592)	(260,288,091)	(2,953,301)	53,224,868,959	/	3,464,088,254	575,879,951	/
----	---	----------------	----------------	------------------	---------------	-------------	----------------	---	---------------	-------------	---

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

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
工器具及备品备件	740,452	-	740,452	26,501,432	-	26,501,432
工程/大型专用设备进度款	3,723,004,885	-	3,723,004,885	4,710,974,711	-	4,710,974,711
专用材料及设备	205,958,729	-	205,958,729	465,051,359	-	465,051,359
合计	3,929,704,066	-	3,929,704,066	5,202,527,502	-	5,202,527,502

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√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	运输工具	土地	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	406,603,836	4,822,176,644	203,189,725	2,024,036,473	34,598,345	7,490,605,023
2. 本期增加金额	9,696,997	267,174,569	-	4,328,501	78,517	281,278,584
(1) 增加	9,696,997	267,174,569	-	4,328,501	78,517	281,278,584
3. 本期减少金额	15,784,721	921,429,390	(579,108)	61,066,847	-	997,701,850
(1) 减少	-	804,793,646	-	-	-	804,793,646
(2) 外币报表折算差额	460,948	3,369,495	(579,108)	29,626,398	-	32,877,733
(3) 提前终止	15,323,773	113,266,249	-	31,440,449	-	160,030,471
4. 期末余额	400,516,112	4,167,921,823	203,768,833	1,967,298,127	34,676,862	6,774,181,757
二、累计折旧						
1. 期初余额	115,708,970	331,707,787	22,473,143	204,571,111	3,177,648	677,638,659
2. 本期增加金额	45,689,483	66,596,541	3,519,977	74,610,243	977,194	191,393,438
(1) 计提	45,689,483	66,596,541	3,519,977	74,610,243	977,194	191,393,438
3. 本期减少金额	4,222,114	27,063,070	(62,737)	11,947,940	-	43,170,387.00
(1) 减少	-	25,163,844	-	-	-	25,163,844
(2) 外币报表折算差额	213,795	1,899,226	(62,737)	5,113,060	-	7,163,344
(3) 提前终止	4,008,319	-	-	6,834,880	-	10,843,199
4. 期末余额	157,176,339	371,241,258	26,055,857	267,233,414	4,154,842	825,861,710
四、账面价值						
1. 期末账面价值	243,339,773	3,796,680,565	177,712,976	1,700,064,713	30,522,020	5,948,320,047
2. 期初账面价值	290,894,866	4,490,468,857	180,716,582	1,819,465,362	31,420,697	6,812,966,364

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	电力许可证	采矿权	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	9,985,276,676	3,954,982,800	2,506,867,208	2,114,313,581	18,561,440,265
2. 本期增加金额	61,285,958	(103,217,400)	-	8,400,495	(33,530,947)
(1) 购置	61,285,958	-	-	10,437,286	71,723,244
(2) 外币报表折算差额	-	(103,217,400)	-	(2,036,791)	(105,254,191)
3. 本期减少金额	33,335,483	-	-	14,721	33,350,204
(1) 处置	3,002,575	-	-	14,721	3,017,296
(2) 转至投资性房地产	2,497,415	-	-	-	2,497,415
(3) 其他	27,835,493	-	-	-	27,835,493
4. 期末余额	10,013,227,151	3,851,765,400	2,506,867,208	2,122,699,355	18,494,559,114
二、累计摊销					
1. 期初余额	2,396,214,618	-	-	982,780,339	3,378,994,957
2. 本期增加金额	107,075,137	-	-	64,922,514	171,997,651
(1) 计提	107,075,137	-	-	64,922,514	171,997,651
3. 本期减少金额	7,336,208	-	-	1,864,810	9,201,018
(1) 处置	967,173	-	-	14,721	981,894
(2) 转至投资性房地产	57,301	-	-	-	57,301
(3) 外币报表折算差额	-	-	-	1,850,089	1,850,089
(4) 其他	6,311,734	-	-	-	6,311,734
4. 期末余额	2,495,953,547	-	-	1,045,838,043	3,541,791,590
三、减值准备					

1. 期初余额	193,082,473	-	895,380,917	3,470,512	1,091,933,902
2. 本期增加金额	-	-	-	307,458	307,458
3. 本期减少金额	-	-	-	-	-
4. 期末余额	193,082,473	-	895,380,917	3,777,970	1,092,241,360
四、账面价值					
1. 期末账面价值	7,324,191,131	3,851,765,400	1,611,486,291	1,073,083,342	13,860,526,164
2. 期初账面价值	7,395,979,585	3,954,982,800	1,611,486,291	1,128,062,730	14,090,511,406

(2). 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	71,693,587	正在办理中

于 2021 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账面价值约人民币 0.72 亿元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。

其他说明：

√适用 □不适用

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市场管理局（“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。

27、开发支出

□适用 √不适用

28、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
		企业合并形成的	其他增加	处置	外币报表折算差额	
商誉	15,883,038,763	-	-	-	286,365,351	15,596,673,412
减：减值准备	(4,186,303,660)	-	-	-	(7,992,271)	(4,178,311,389)
合计	11,696,735,103	-	-	-	278,373,080	11,418,362,023

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

□适用 √不适用

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	5,560,628,272	1,215,818,377	5,548,455,599	1,210,619,435
可抵扣亏损	1,984,409,186	495,805,762	1,678,322,588	388,656,166
固定资产折旧	1,157,561,381	288,440,209	1,368,016,417	345,590,149
预提费用	174,849,230	43,674,807	294,193,044	73,548,261
国产设备退税	370,332,787	92,583,197	413,142,112	103,285,528
其他权益工具投资公允价值变动	495,690,925	123,922,730	495,690,925	123,922,730
衍生金融工具公允价值变动	-	-	100,059,910	17,010,185
其他	5,752,279,944	1,347,887,664	5,232,712,610	1,204,440,553
互抵金额	-	(573,445,843)	-	(470,383,316)
合计	-	3,034,686,903	-	2,996,689,691

(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
衍生金融工具公允价值变动	646,914,604	109,975,483	-	-
其他权益工具投资公允价值变动	29,375,673	7,343,918	25,195,014	6,298,753
固定资产折旧	2,309,319,650	456,831,288	2,417,300,780	489,960,856
无形资产摊销	5,005,434,690	915,866,391	5,150,282,717	918,446,966
其他	145,630,367	37,477,970	156,736,453	33,487,161
互抵金额	-	(573,445,843)	-	(470,383,316)
合计	-	954,049,207	-	977,810,420

(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	(573,445,843)	3,034,686,903	(470,383,316)	2,996,689,691
递延所得税负债	(573,445,843)	954,049,207	(470,383,316)	977,810,420

(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	14,491,366,918	14,885,722,993
可抵扣亏损	12,775,899,232	10,917,408,411
合计	27,267,266,150	25,803,131,404

(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
2020 年	1,194,539,178	1,400,289,198
2021 年	2,070,976,646	2,124,756,271
2022 年	2,408,903,633	2,421,087,077
2023 年	2,966,841,883	2,966,841,883
2024 年	1,955,805,011	2,004,433,982
2025 年	2,178,832,881	-
合计	12,775,899,232	10,917,408,411

其他说明：

√适用 □不适用

于 2021 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 50.08 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 48.87 亿元）。于 2021 年 6 月 30 日及 2020 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 2021 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 25.55 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 21.20 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。

31、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
项目前期款*	445,165,606	-	445,165,606	438,166,659	-	438,166,659
待抵扣增值税	5,728,058,357	-	5,728,058,357	5,526,255,511	-	5,526,255,511
其他	3,321,316,369	-	3,321,316,369	1,199,304,532	-	1,199,304,532
减：一年内到期的非流动资产	-	-	-	15,308	-	15,308
合计	9,494,540,332	-	9,494,540,332	7,163,711,394	-	7,163,711,394

*项目前期费本年计提减值准备人民币1,720,248元，详见附注七、72。

32、短期借款

(1) 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	-	-
抵押借款	75,673,750	346,848,217
保证借款	168,097,506	-
信用借款	67,265,431,089	64,647,005,422
票据贴现	952,408,467	1,317,306,423
合计	68,461,610,812	66,311,160,062
固定利率借款	14,079,662,939	14,819,903,866
浮动利率借款	54,381,947,873	51,491,256,196

短期借款分类的说明：

于2021年6月30日，短期借款包含人民币借款、美元借款以及巴基斯坦卢比借款(2020年12月31日：短期借款包含人民币借款和美元借款)。

于2021年6月30日，本公司之子公司华能山东(香港)投资有限公司借款金额0.30亿美元(折合人民币约1.94亿元)，系从中国华能集团香港财资管理有限公司借入的信用借款(2020年12月31日：0.17亿美元，折合人民币约1.11亿元)。

于2021年6月30日，银行借款人民币9.52亿元(2020年12月31日：人民币13.17亿元)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2021年6月30日，本公司及其子公司约人民币0.76亿元短期借款系由价值人民币0.76亿元的机器设备作为抵押形成的抵押借款(2020年12月31日：3.47亿元)。

本公司之子公司如意巴基斯坦能源借款金额巴基斯坦卢比41亿(折合人民币约1.68亿元)系由本公司持股比例80%之子公司山东发电的合营企业山东鲁意提供担保(2020年12月31日: 0元)。

截至2021年6月30日止6个月期间, 信用借款的年利率为2.85%~4.90% (2020年: 2.15%~4.90%); 票据贴现的年利率为2.80%~4.80% (2020年: 2.85%~3.80%); 担保借款的年利率为8.33% (2020年: 无担保借款); 抵押借款的年利率为4.2% (2020年: 4.15%~4.77%)。

于2021年6月30日及2020年12月31日, 本公司及其子公司无已逾期未偿还的短期借款。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
-现金流量套期工具(燃料合约)	9,258,797	45,111,035
-现金流量套期工具(外汇合约)	21,453,253	68,853,043
-现金流量套期工具(利率合约)	123,621,177	181,036,996
-以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具(外汇合约)	27,445	-
减: 非流动负债部分		
-现金流量套期工具(燃料合约)	(31,223)	(10,358,474)
-现金流量套期工具(外汇合约)	(3,228,198)	(17,551,060)
-现金流量套期工具(利率合约)	(104,394,627)	(160,229,858)
-以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具(外汇合约)	-	-
合计	46,706,624	106,861,682

其他说明:

本公司之境外子公司中新电力通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司亦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。

本公司之其境外子公司中新电力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。

上述远期外汇合约及燃料掉期合约的公允价值以直接或间接可观察到的市场数据确定

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	29,382,742	10,633,622
银行承兑汇票	1,685,066,887	1,171,202,964
合计	1,714,449,629	1,181,836,586

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。（2020 年 12 月 31 日：无）

于 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无已到期未支付票据。

于 2021 年 6 月 30 日，本公司之子公司华能吉林发电有限公司约人民币 240,600,000 元的银行承兑汇票，由账面价值约人民币 240,600,000 元的应收票据作为质押取得；华能山东发电有限公司人民币 57,965,504 元的银行承兑汇票，由账面价值约人民币 57,965,504 元的应收票据作为质押取得，本公司票据质押金额为人民币 298,565,504 元（2020 年 12 月 31 日：本公司之子公司华能吉林发电有限公司约人民币 245,000,000 元的银行承兑汇票，由账面价值约人民币 245,000,000 元的应收票据作为质押取得）。

于 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 日，本公司及其子公司的上述应付票据均为一年内到期。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付燃料及燃料运费款	12,709,289,364	9,602,906,496
应付工程及物资款	3,917,147,482	4,453,323,523
其他	719,193,899	539,717,790
合计	17,345,630,745	14,595,947,809

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

应付账款主要为应付供应商的购煤款，账龄超过一年的应付账款共计人民币 286,725,758 元。

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债-预收热费	245,052,090	2,296,733,401
合同负债-预收电费	105,041,873	182,696,859
合同负债-预收燃料款	846,067	46,835,875
合同负债-预收其他	1,597,119,548	377,029,767
合计	1,948,059,578	2,903,295,902

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。合同负债期初账面价值中在本期确认收入的金额约为人民币 19.08 亿元（2020 年：人民币 20.55 亿元）。

本公司及其子公司的供热管道初装费相关的长期合同负债计入其他非流动负债。

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	外币报表折算差额	期末余额
一、短期薪酬	920,232,098	6,095,689,619	5,803,255,743	(934,147)	1,211,731,827
二、离职后福利-设定提存计划	17,275,365	1,086,702,459	1,101,424,680	-	2,553,144
三、辞退福利	17,610,375	-	4,716,042	-	12,894,333
合计	955,117,838	7,182,392,078	6,909,396,465	(934,147)	1,227,179,304

(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	149,466,522	4,329,812,317	4,170,819,633	(803,314)	307,655,892
二、职工福利费	291,364,232	336,556,512	313,969,798	-	313,950,946
三、社会保险费	8,286,483	684,498,450	625,474,877	(130,833)	67,179,223
其中：医疗保险费	1,754,985	632,657,761	571,513,504	-	62,899,242
工伤保	209	25,580,840	25,431,425	-	149,624

险费					
生育保 险费	-	7,263,147	7,255,550	-	7,597
新加坡 中央公积金	5,725,656	10,214,106	12,476,094	(121,381)	3,342,287
其他	805,633	8,782,596	8,798,304	(9,452)	780,473
四、住房公 积金	-	554,656,626	552,547,569	-	2,109,057
五、工会经 费和职工教 育经费	471,114,861	177,737,768	128,015,920	-	520,836,709
六、其他短 期薪酬	-	12,427,946	12,427,946	-	-
合计	920,232,098	6,095,689,619	5,803,255,743	(934,147)	1,211,731,827

(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	18,654	671,219,127	669,607,376	1,630,405
2、失业保险费	1,459	24,059,940	23,397,072	664,327
3、企业年金缴费	17,255,252	391,423,392	408,420,232	258,412
合计	17,275,365	1,086,702,459	1,101,424,680	2,553,144

其他说明：

√适用 □不适用

于2021年6月30日和2020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。

40、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
增值税	672,897,924	1,159,562,197
企业所得税	642,457,307	288,105,818
个人所得税	14,190,322	177,805,995
城市维护建设税	26,133,554	52,678,301
教育费附加	23,318,115	40,819,169
其他	309,220,686	325,897,310
合计	1,688,217,908	2,044,868,790

41、其他应付款

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
应付利息	-	-

应付股利	4,366,260,318	694,853,605
其他应付款	23,464,024,383	25,393,154,201
合计	27,830,284,701	26,088,007,806

应付利息

适用 不适用

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
应付其他权益工具持有者的股利	627,657,429	-
应付普通股股利	2,825,656,805	-
应付子公司少数股东股利	912,946,084	694,853,605
合计	4,366,260,318	694,853,605

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	18,007,055,204	20,264,964,996
电费保证金	142,738,390	131,338,419
住房维修基金	31,379,343	38,310,124
应付排污费	3,248,392	20,456,237
应付收购子公司投资款	22,842,000	22,842,000
其他	5,256,761,054	4,915,242,425
合计	23,464,024,383	25,393,154,201

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应付款账龄分析如下：

	期末余额	期初余额
1 年以内 (含 1 年)	15,345,618,519	19,124,971,078
1 年至 2 年 (含 2 年)	4,962,109,195	2,911,409,957
2 年至 3 年 (含 3 年)	801,121,150	915,733,505
3 年至 4 年 (含 4 年)	808,011,213	853,949,696
4 年至 5 年 (含 5 年)	468,583,346	462,708,632
5 年以上	1,078,580,960	1,124,381,333
合计	23,464,024,383	25,393,154,201

于2021年6月30日，账龄超过一年的其他应付款主要为应付工程款、设备款及质保金等，因为工程未完工等原因，该等款项尚未结清。

42、持有待售负债

适用 不适用

43、一年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	17,099,570,927	19,808,312,622
1年内到期的应付债券	5,342,919,782	12,678,511,297
1年内到期的长期应付款	134,465,516	67,535,949
1年内到期的租赁负债	588,716,370	1,674,453,703
合计	23,165,672,595	34,228,813,571

其他说明：

关于一年内到期的非流动负债的具体情况，见附注七、45、46、47、48。

44、其他流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	-	5,002,876,650
其他	552,259,348	629,303,874
合计	552,259,348	5,632,180,524

其他主要为待转销项税和预提水电费、排污费、保险费、碳排放超配额费等费用。

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	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
2020年第八期超短期融资券	2,000,000,000	2020年12月	30天	2,000,000,000	2,001,950,684	-	575,342	(60,273)	(2,002,465,753)	-
2020年第九期超短期融资券	3,000,000,000	2020年12月	30天	3,000,000,000	3,000,925,966	-	2,416,438	109,651	(3,003,452,055)	-
2021年第一期超短期融资券	2,000,000,000	2021年01月	37天	2,000,000,000	-	2,000,000,000	5,547,945	-	(2,005,547,945)	-
2021年第二期超短期融资券	3,000,000,000	2021年01月	30天	3,000,000,000	-	3,000,000,000	8,087,671	-	(3,008,087,671)	-

2021 年第三期超短期融资券	3,000,000,000	2021 年 02 月	41 天	3,000,000,000	-	3,000,000,000	4,257,534	-	(3,004,257,534)	-
2021 年第四期超短期融资券	2,000,000,000	2021 年 04 月	37 天	2,000,000,000	-	2,000,000,000	6,302,466	-	(2,006,302,466)	-
2021 年第五期超短期融资券	3,000,000,000	2021 年 04 月	36 天	3,000,000,000	-	3,000,000,000	4,419,726	-	(3,004,419,726)	-
合计	18,000,000,000	/	/	18,000,000,000	5,002,876,650	13,000,000,000	31,607,122	49,378	(18,034,533,150)	-

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	2021 年 6 月 30 日长期借款分类年利率
质押借款	7,729,861,480	7,435,457,342	4.10%-4.98%
抵押借款	3,405,424,175	3,322,271,592	1.49%-5.20%
保证借款	16,134,274,839	17,683,018,215	0.75%-4.70%
信用借款	107,285,844,101	103,444,959,979	1.42%-4.90%
减：一年内到期的长期借款	(17,099,570,927)	(19,808,312,622)	-----
合计	117,455,833,668	112,077,394,506	-----

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

项目	期末金额	期初金额	2021 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	4,930,293,411	3,515,018,913	3.50%-4.75%
-欧元	67,869,944	88,321,997	2.00%-2.15%
-日元	129,198,341	143,331,781	0.75%
小计	5,127,361,696	3,746,672,691	-----
浮动利率借款(包含一年内到期)			
-人民币	113,374,902,152	110,835,195,115	2.18%-5.20%
-美元	8,789,134,346	9,653,836,260	1.42%-4.70%
-新币	7,264,006,401	7,650,003,062	1.49%-2.00%

小计	129,428,042,899	128,139,034,437	---
合计	134,555,404,595	131,885,707,128	---

长期借款到期日分析如下：

	期末金额	期初金额
一到二年	16,838,136,901	14,544,173,752
二到五年	53,032,401,845	48,507,753,588
五年以上	47,585,294,922	49,025,467,166
合计	117,455,833,668	112,077,394,506

长期借款分类的说明：

(1) 质押借款

于2021年6月30日，本公司及其子公司约人民币77.30亿元长期借款系由电费收费权作为质押(2020年12月31日：约人民币74.35亿元)。

(2) 抵押借款

于2021年6月30日，本公司及其子公司约人民币34.05亿元长期借款系由账面价值约人民币42.09亿元的固定资产作为抵押(2020年12月31日：本公司及其子公司约人民币33.22亿元长期借款系由账面价值约人民币34.00亿元的固定资产作为抵押)。

其中，本公司之若干子公司分别向关联方天成融资租赁和第三方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2021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8.99亿元和人民币33.10亿元(2020年12月31日：人民币10.36亿元和人民币23.64亿元)并已分类列示于固定资产中，其对应的长期借款分别约为人民币6.54亿元和人民币27.51亿元(2020年12月31日：人民币7.22亿元和人民币26亿元)。

(3) 保证借款

于2021年6月30日，本公司及其子公司约人民币0.62亿元的借款由华能集团提供担保(2020年12月31日：约人民币0.81亿元)。

于2021年6月30日，本公司对本公司之境外子公司约人民币66.38亿元的银行借款提供担保(2020年12月31日：约人民币70.53亿元)。

于2021年6月30日，本公司之子公司约人民币13.31亿元的借款由本公司其他子公司和阳光杰地投资有限公司提供担保(2020年12月31日：约人民币17.31亿元)，其中阳光杰地投资有限公司提供担保的借款金额约为人民币0.49亿元(2020年12月31日：约人民币0.67亿元)。

于2021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1.29亿元的银行借款提供担保(2020年12月31日：约人民币1.43亿元)。

于2021年6月30日，华能集团、中国出口信用保险公司及山东如意科技集团分别按照17.5%、65.0%及17.5%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币69.41亿元的银行借款提供担保(2020年12月31日：华能集团、中国出口信用保险公司及山东如意科技集团分别按照17.5%、65.0%及17.5%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币75.81亿元的银行借款提供担保)。

于 2021 年 6 月 30 日，山东发电和山东如意科技集团分别按照 50%和 50%的责任比例对本公司之子公司约人民币 10.34 亿元的借款提供担保(2020 年 12 月 31 日：人民币 10.44 亿元)。

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
2016 年第一期公司债(5 年期)	-	3,057,911,873
2016 年第一期公司债(10 年期)	1,202,357,811	1,226,429,163
2017 年第一期中期票据(5 年期)	5,226,223,080	5,113,989,328
2018 年第一期公司债(3 年期)	-	1,554,842,695
2018 年第一期中期票据(3 年期)	-	3,095,285,548
2018 年第二期中期票据(3 年期)	2,088,539,136	2,043,396,878
2018 年第一期私募债(3 年期)	2,608,910,191	2,549,442,997
2018 年第二期公司债(10 年期)	5,203,427,931	5,078,194,481
2019 年第一期公司债(10 年期)	2,320,443,597	2,374,933,733
2019 年第二期公司债(3 年期)	1,034,755,776	1,017,142,112
2019 年第一期中期票据(3 年期)	516,363,651	507,319,550
2019 年第一期中期票据(5 年期)	1,550,496,981	1,521,142,348
2020 年中新电力境外债券(5 年期)	1,944,732,728	1,963,163,813
2020 年中新电力境外债券(10 年期)	1,939,189,468	1,957,722,358
2021 年第一期绿色中期票据(3 年期)	1,012,269,154	-
2021 年第二期绿色中期票据(3 年期)	2,516,504,417	-
2021 年第一期公司债券(3 年期)	501,739,963	-
2021 年第一期公司债券(10 年期)	1,506,185,972	-
2021 年第二期公司债券(3 年期)	501,090,507	-
2021 年第二期公司债券(10 年期)	3,509,103,273	-
2021 年第三期公司债券(10 年期)	1,801,950,065	-
小计	36,984,283,701	33,060,916,877
减：一年内到期的应付债券	5,342,919,782	12,678,511,297
合计	31,641,363,919	20,382,405,580

(2). 应付债券的增减变动（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	发行日期	债券期限	票面利率	发行金额	期初余额	本期发行	溢折价摊销	本期偿还	本期计提利息	汇兑损益	外币报表折算差额	本期支付利息	期末余额
2016年第一期公司债券(5年期)	3,000,000,000	2016年6月	5年	3.48%	3,000,000,000	3,057,911,873	-	(134,339)	(3,000,000,000)	46,622,466	-	-	(104,400,000)	-
2016年第二期公司债券(10年期)	1,200,000,000	2016年6月	10年	3.98%	1,200,000,000	1,226,429,163	-	4,922	-	23,683,726	-	-	(47,760,000)	1,202,357,811
2017年第一期中期票据(5年期)	5,000,000,000	2017年7月	5年	4.69%	5,000,000,000	5,113,989,328	-	(4,052,549)	-	116,286,301	-	-	-	5,226,223,080
2018年第一期公司债券(3年期)	1,500,000,000	2018年4月	3年	4.90%	1,500,000,000	1,554,842,695	-	(70,092)	(1,500,000,000)	18,727,397	-	-	(73,500,000)	-
2018年第一期中期票据(3年期)	3,000,000,000	2018年5月	3年	4.80%	3,000,000,000	3,095,285,548	-	977,466	(3,000,000,000)	47,736,986	-	-	(144,000,000)	-
2018年第二期中期票据(3年期)	2,000,000,000	2018年7月	3年	4.41%	2,000,000,000	2,043,396,878	-	1,404,724	-	43,737,534	-	-	-	2,088,539,136
2018年第一期私募债(3年期)	2,500,000,000	2018年7月	3年	4.68%	2,500,000,000	2,549,442,997	-	1,448,016	-	58,019,178	-	-	-	2,608,910,191
2018年第二期公司债券(10年期)	5,000,000,000	2018年9月	10年	5.05%	5,000,000,000	5,078,194,481	-	21,121	-	125,212,329	-	-	-	5,203,427,931
2019年第一期公司债券(10年期)	2,300,000,000	2019年4月	10年	4.70%	2,300,000,000	2,374,933,733	-	4,111	-	53,605,753	-	-	(108,100,000)	2,320,443,597
2019年第二期公司债券(3年期)	1,000,000,000	2019年7月	3年	3.55%	1,000,000,000	1,017,142,112	-	9,554	-	17,604,110	-	-	-	1,034,755,776
2019年第一期中期票据(3年期)	500,000,000	2019年7月	3年	3.55%	500,000,000	507,319,550	-	242,046	-	8,802,055	-	-	-	516,363,651
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	1,521,142,348	-	716,962	-	28,637,671	-	-	-	1,550,496,981
2020年中新电力境外债券(5年期)	2,108,864,565	2020年2月	5年	2.25%	2,108,864,565	1,963,163,813	-	1,305,111	-	21,048,614	6,630,000	(25,842,102)	(21,572,708)	1,944,732,728
2020年中新电力境外债券(10年期)	2,108,864,565	2020年2月	10年	2.63%	2,108,864,565	1,957,722,358	-	1,290,654	-	24,556,717	6,630,000	(25,842,102)	(25,168,159)	1,939,189,468
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	-	1,000,000,000	(1,152,764)	-	13,421,918	-	-	-	1,012,269,154
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	-	2,500,000,000	(933,939)	-	17,438,356	-	-	-	2,516,504,417
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	-	500,000,000	(3,873)	-	1,743,836	-	-	-	501,739,963
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	-	1,500,000,000	(13,754)	-	6,199,726	-	-	-	1,506,185,972

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	-	500,000,000	(4,288)	-	1,094,795	-	-	-	501,090,507
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	-	3,500,000,000	(33,165)	-	9,136,438	-	-	-	3,509,103,273
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	-	1,800,000,000	(17,606)	-	1,967,671	-	-	-	1,801,950,065
合计	/	/	/	/	44,017,729,130	33,060,916,877	11,300,000,000	1,008,318	(7,500,000,000)	685,283,577	13,260,000	(51,684,204)	(524,500,867)	36,984,283,701

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	4,706,458,428	5,448,629,556
减：一年内到期的租赁负债	(588,716,370)	(1,674,453,703)
合计	4,117,742,058	3,774,175,853

其他说明：

	期末余额	期初余额
期初租赁负债净值	5,448,629,556	4,712,669,630
同一控制下企业合并影响	-	89,430,130
期初租赁负债净值	5,448,629,556	4,802,099,760
本期确认的租赁负债	262,153,949	2,081,465,017
本期确认的未确认融资费用	170,457,473	277,150,442
外币报表折算	(22,970,436)	(66,099,008)
本期支付的租赁负债	(999,834,834)	(1,297,745,057)
提前终止	(151,977,280)	(348,241,598)
合计	4,706,458,428	5,448,629,556

本公司之子公司于 2021 年 6 月 30 日以后需支付的最低租赁付款额如下：

	期末余额	期初余额
1 年以内(含 1 年)	811,947,936	1,906,015,784
1 年以上 2 年以内(含 2 年)	765,375,942	647,549,839
2 年以上 3 年以内(含 3 年)	462,665,334	419,816,834
3 年以上	4,230,579,687	3,997,014,238
小计	6,270,568,899	6,970,396,695
减：未确认融资费用	1,564,110,471	1,521,767,139
合计	4,706,458,428	5,448,629,556

于 2021 年 6 月 30 日，本公司之子公司租赁的年利率为 1.70%至 15.47%(2020 年 12 月 31 日：1.70%至 15.47%)

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,090,426,240	606,548,663
专项应付款	50,890,476	48,679,240
合计	2,141,316,716	655,227,903

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付采矿权价款	180,000,000	240,000,000
减：一年内到期的应付采矿权价款	(60,000,000)	(60,000,000)
其他	2,044,891,756	434,084,612
减：一年内到期的其他长期应付款	(74,465,516)	(7,535,949)
合计	2,090,426,240	606,548,663

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助					
- 国产设备增值税退税	477,648,966	-	57,479,321	420,169,645	与资产相关
- 环保补助	1,102,073,649	32,787,978	56,679,241	1,078,182,386	与资产相关
- 供热补贴	44,834,076	79,081,835	44,834,076	79,081,835	与收益相关
- 其他	274,263,231	29,360,656	18,668,978	284,954,909	与资产相关
小计	1,898,819,922	141,230,469	177,661,616	1,862,388,775	-
其他	41,324,193	3,538,533	5,355,967	39,506,759	-
合计	1,940,144,115	144,769,002	183,017,583	1,901,895,534	/

涉及政府补助的项目：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

注：本公司及其子公司确认为递延收益的政府补助，参见附注五、48。

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以内	257,880,494	268,001,206
一年以上	2,361,647,136	2,355,762,640
合计	2,619,527,630	2,623,763,846

其他说明：

热力入网费及管网配套费年初余额本期摊销计入其他业务收入金额为人民币 125,892,059 元（2020 年：人民币 242,254,779 元）。

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	15,698,093,359	-	-	-	-	-	15,698,093,359
无限售条件的股份	-	-	-	-	-	-	-
—人民币普通股	10,500,000,000	-	-	-	-	-	10,500,000,000
—境外上市的外资股	4,700,383,440	-	-	-	-	-	4,700,383,440
有限售条件的股份	-	-	-	-	-	-	-
—人民币普通股	497,709,919	-	-	-	-	-	497,709,919
合计	15,698,093,359	-	-	-	-	-	15,698,093,359

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

(1) 期末发行在外的永续债情况表：

	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
2017年可续期公司债券品种二(第一期)	2017年9月25日	其他权益工具	5.17%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限5年		无
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
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
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
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
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
2019年度第二期中期票据	2019年10月18日	其他权益工具	4.08%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年		无
2019年度第三期中期票据	2019年10月25日	其他权益工具	4.05%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年		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
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
2019年度第四期中期票据品种一	2019年11月5日	其他权益工具	4.15%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限3年		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
2020年可续期公司债券品种一(第一期)	2020年3月23日	其他权益工具	3.58%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年		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
2020年度第一期中期票据	2020年4月13日	其他权益工具	3.18%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年		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
人保资产筹资计划(第三期)	2020年4月22日	其他权益工具	4.75%	-	-	930,000,000	基础期限10年		无
2020年可续期公司债券品种一(第二期)	2020年4月23日	其他权益工具	3.09%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限3年		无
2020年度第二期中期票据	2020年6月19日	其他权益工具	3.60%	100	35,000,000	3,500,000,000	基础期限3年		无
2020年度第三期中期票据	2020年8月19日	其他权益工具	3.99%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限3年		无
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
2020年可续期公司债券品种一(第三期)	2020年9月10日	其他权益工具	4.38%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年		无
2020年度第四期中期票据	2020年9月16日	其他权益工具	4.40%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限3年		无
合计					285,000,000	48,000,000,000			

主要条款

2017 年，本公司发行两个品种总额共计约人民币 50 亿元永续期公司债券。该永续期公司债按面值发行，两个品种分别以 3 年和 5 年为周期，初始利率分别为 5.05% 及 5.17%。永续期公司债券利息作为分派入账，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。永续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将永续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。永续期公司债券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。2020 年 9 月，本公司自愿回购 2017 年发行的 3 年期永续期公司债券，回购支付款项合计人民币 25 亿元。

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。

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 10 月，本公司发行约人民币 20 亿元 2019 年度第二期中期票据。该中期票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 4.08%。中期票据债券利息于每年 10 月支付，除非发生强制付息事件(包括向本公司普通股股东分红及减少注册资本)，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。

2019年10月，本公司发行约人民币20亿元2019年度第三期中期票据。该中期票据按面值发行，以3年为周期，初始利率为4.05%。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。

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。

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。

2020年4月，本公司发行共计约人民币30亿元2020年度第一期中期票据。该中期票据按面值发行，以3年为周期，初始利率为3.18%。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。

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4月，本公司发行约人民币25亿元永续期公司债券。该永续期公司债按面值发行，以3年为周期，初始利率为3.09%。永续期公司债券利息作为分派入账，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。永续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将永续期公司债券延长1个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。永续期公司债券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。

2020年6月，本公司发行约人民币35亿元2020年度第二期中期票据。该中期票据按面值发行，以3年为周期，初始利率为3.6%。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。

2020年8月，本公司发行共计约人民币20亿元2020年度第三期中期票据。该中期票据按面值发行，以3年为周期，初始利率为3.99%。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。

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4.6%。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。

2020年9月，本公司发行品种总额约人民币30亿元的可续期公司债券。该可续期公司债按面值发行，以3年为周期，初始利率分别为4.38%。可续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年9月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券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。

2020年9月，本公司发行共计约人民币10亿元2020年度第四期中期票据。该中期票据按面值发行，以3年为周期，初始利率为4.40%。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。

基于交易条款，本公司将上述可续期公司债券、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		本期增加		累计利息		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	本期计提	本期支付	数量	账面价值
2017 年可续期公司债券品种二(第一期)	25,000,000	2,534,677,741	-	-	64,093,835	(98,796,576)	25,000,000	2,499,975,000
英大保险筹资计划(第一期)	-	3,288,808,174	-	-	95,570,866	(101,379,040)	-	3,283,000,000
英大保险筹资计划(第二期)	-	828,463,101	-	-	24,074,659	(25,537,760)	-	827,000,000
英大保险筹资计划(第三期)	-	891,574,558	-	-	25,908,642	(27,483,200)	-	890,000,000
人寿资产筹资计划(第一期)	-	2,073,484,500	-	-	52,557,875	(56,042,375)	-	2,070,000,000
人保资产筹资计划(第一期)	-	930,922,250	-	-	23,846,750	(24,769,000)	-	930,000,000
2019 年度第二期中期票据	20,000,000	2,011,578,444	-	-	40,464,658	(57,233,128)	20,000,000	1,994,809,974
2019 年度第三期中期票据	20,000,000	2,011,312,109	-	-	40,167,123	(55,258,871)	20,000,000	1,996,220,361
人寿资产筹资计划(第二期)	-	2,263,804,333	-	-	57,382,028	(61,186,361)	-	2,260,000,000
人保资产筹资计划(第二期)	-	1,741,725,500	-	-	44,616,500	(46,342,000)	-	1,740,000,000
2019 年度第四期中期票据品种一	25,000,000	2,511,485,074	-	-	51,448,630	(67,652,398)	25,000,000	2,495,281,306

2019 年度第四期中期票 据品种二	15,000,000	1,506,460,426	-	-	33,695,753	(44,308,245)	15,000,000	1,495,847,934
2020 年可续期公司债券 品种一(第一期)	20,000,000	2,055,690,685	-	-	35,505,753	(91,218,363)	20,000,000	1,999,978,075
2020 年可续期公司债券 品种二(第一期)	10,000,000	1,029,946,164	-	-	19,091,781	(49,051,525)	10,000,000	999,986,420
2020 年度第一期中期票 据	30,000,000	3,049,875,651	-	-	47,307,945	(116,048,219)	30,000,000	2,981,135,377
人寿资产筹资计划(第三 期)	-	3,575,652,500	-	-	85,258,542	(90,911,042)	-	3,570,000,000
人保资产筹资计划(第三 期)	-	930,858,959	-	-	22,210,208	(23,069,167)	-	930,000,000
2020 年可续期公司债券 品种一(第二期)	25,000,000	2,553,520,890	-	-	38,307,534	(91,857,286)	25,000,000	2,499,971,138
2020 年度第二期中期票 据	35,000,000	3,551,783,859	-	-	62,482,192	(130,142,466)	35,000,000	3,484,123,585
2020 年度第三期中期票 据	20,000,000	2,024,828,418	-	-	39,572,055	(69,087,124)	20,000,000	1,995,313,349
人保资产筹资计划(第四 期)	-	3,002,683,333	-	-	69,383,334	(72,066,667)	-	3,000,000,000
2020 年可续期公司债券 品种一(第三期)	30,000,000	3,040,650,000	-	-	65,160,000	(105,840,000)	30,000,000	2,999,970,000
2020 年度第四期中期票 据	10,000,000	1,009,992,498	-	-	21,819,178	(34,717,808)	10,000,000	997,093,868
合计	285,000,000	48,419,779,167	-	-	1,059,925,841	(1,539,998,621)	285,000,000	47,939,706,387

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

归属于权益工具持有者的相关信息

单位：元 币种：人民币

	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
归属于本公司股东权益		
- 归属于本公司普通股持有者的权益	73,029,647,338	73,278,759,113
- 归属于本公司其他权益工具持有者的权益	47,939,706,387	48,419,779,167
其中：净利润	1,059,925,841	1,770,469,294
综合收益总额	1,059,925,841	1,770,469,294
当期已分配股利	912,341,192	1,436,117,042
累积未分配股利	627,657,429	480,057,893
归属于少数股东权益		
- 归属于普通股少数股东的权益	22,225,749,017	19,776,815,615

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	18,136,587,195	-	902,697,414	17,233,889,781
其他资本公积	415,002,109	850,592	-	415,852,701
合计	18,551,589,304	850,592	902,697,414	17,649,742,482

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明

1、于2021年2月，本公司与格盟国际能源有限责任公司（“格盟国际”）签署股权转让协议，以人民币1,000万元收购华能榆社发电有限责任公司（“榆社发电”）40%股权，收购后本公司持有榆社发电100%股权。上述交易减少资本公积91,690万元。

2、于2021年3月，本公司与威海正华投资管理有限责任公司签署股权转让协议，以人民币5,195万元购买山东华鲁海运有限公司（“华鲁海运”）21%股权，收购后本公司持有华鲁海运74%股权。上述交易增加资本公积人民币185万元。

3、于2021年4月，本公司与中石油昆仑燃气有限公司（“昆仑燃气”）、重庆燃气集团股份有限公司（“重庆燃气”）签订增资协议，昆仑燃气和重庆燃气以现金分别向本公司之控股子公司两江燃机增资人民币19,855万元和人民币2,206万元，增资完成后，本公司持有两江燃机75%股权，昆仑燃气持有两江燃机15%股权，重庆燃气持有两江燃机10%股权。上述交易增加资本公积人民币1,236万元。

4、其他资本公积本年增加人民币85万元，为确认本公司之联营公司四川能源开发及海南核电资本公积变动中归属于本公司的金额。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	会计政策变革	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	377,128,237	-	(30,025,365)	-	-	1,045,165	(31,097,754)	27,224	346,030,483
权益法下不能转损益的其他综合收益	739,019,181	-	(34,206,024)	-	-	-	(34,206,024)	-	704,813,157
其他权益工具投资公允价值变动	(361,890,944)	-	4,180,659	-	-	1,045,165	3,108,270	27,224	(358,782,674)
二、将重分类进损益的其他综合收益	(855,755,796)	378,832	687,125,366	237,742,427	-	127,468,810	299,975,597	21,276,236	(555,401,367)
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	(114,483,117)	-	980,765	-	-	-	980,765	-	(113,502,352)
现金流量套期储备	(77,707,460)	-	991,451,960	237,742,427	-	127,468,810	607,865,342	17,713,085	530,157,882
外币财务报表折算差额	(663,565,219)	378,832	(305,307,359)	-	-	-	(308,870,510)	3,563,151	(972,056,897)
其他综合收益合计	(478,627,559)	378,832	657,100,001	237,742,427	-	128,513,975	268,877,843	21,303,460	(209,370,884)

58、专项储备

□适用 √不适用

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	8,153,872,049	-	-	8,153,872,049
任意盈余公积	32,402,689	-	-	32,402,689
储备基金	-	-	-	-
企业发展基金	-	-	-	-
其他	-	-	-	-
合计	8,186,274,738	-	-	8,186,274,738

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	31,248,352,384	30,707,960,053
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	(1,249,031)	(109,780,224)
调整后期初未分配利润	31,247,103,353	30,598,179,829
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,282,135,954	4,564,989,863
减：应付普通股股利	2,825,656,805	2,119,242,603
其他权益工具利息	1,059,925,841	1,770,469,294
提取职工奖励及福利基金	17,563,250	23,803,214
“三供一业”移交的资产	(4,112,302)	(1,093,777)
其他权益工具赎回	-	156,313
其他	-	2,239,661
期末未分配利润	31,630,205,713	31,248,352,384

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 1,249,031 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

于 2021 年 6 月 22 日，本公司经年度股东大会批准宣派按每普通股支付 2020 年度红利人民币 0.18 元（2019 年度红利：人民币 0.135 元），合计约人民币 28.26 亿元（2019 年度红利：约人民币 21.19 亿元）。截至 2021 年 6 月 30 日，本公司剩余约人民币 28.26 亿元股利尚未支付。

本期计入其他权益工具的利息金额为约人民币 10.60 亿元。由于本期发生强制付息事件，将相应累计利息计入应付股利，金额为约人民币 15.40 亿元。截至 2021 年 6 月 30 日，本公司已支付约人民币 9.12 亿元利息。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	90,301,555,315	79,850,023,830	75,455,847,078	61,703,148,538
其他业务	4,814,033,032	2,637,789,655	3,693,008,239	1,876,319,624
合计	95,115,588,347	82,487,813,485	79,148,855,317	63,579,468,162

本公司及子公司主营业务主要为电力及热力生产和销售、港口服务及运输服务等。

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 营业收入的分解

截至 2021 年 6 月 30 日和 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间本公司及其子公司营业收入按主要的商品类型分解后的信息及其与本公司及其子公司的每一报告分部的收入（参见附注十六、6）之间的关系：

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	分部间抵销	合计
主营业务收入					
- 电力热力收入	84,608,863,477	5,542,341,213	-	-	90,151,204,690
- 港口收入	-	-	326,135,662	(199,920,728)	126,214,934
- 运输收入	-	-	95,467,130	(71,331,439)	24,135,691
小计	84,608,863,477	5,542,341,213	421,602,792	(271,252,167)	90,301,555,315
其他业务收入					
- 燃煤及原材料销售收入	1,086,965,047	547,100	-	-	1,087,512,147
- 租赁收入	49,148,294	894,248,947	-	-	943,397,241
- 其他收入	1,056,084,682	1,725,680,732	17,271,423	(15,913,193)	2,783,123,644

小计	2,192,198,023	2,620,476,779	17,271,423	(15,913,193)	4,814,033,032
合计	86,801,061,500	8,162,817,992	438,874,215	(287,165,360)	95,115,588,347

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间（经重述）

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	分部间抵销	合计
主营业务收入					
- 电力热力收入	69,846,568,344	5,482,782,006		-	75,329,350,350
- 港口收入			217,207,897	(124,487,969)	92,719,928
- 运输收入			74,937,226	(41,160,426)	33,776,800
小计	69,846,568,344	5,482,782,006	292,145,123	(165,648,395)	75,455,847,078
其他业务收入					
- 燃煤及原材料销售收入	724,782,458	62,769,414		-	787,551,872
- 租赁收入	47,954,128	819,008,705		-	866,962,833
- 其他收入	669,398,709	1,363,913,828	12,779,770	(7,598,773)	2,038,493,534
小计	1,442,135,295	2,245,691,947	12,779,770	(7,598,773)	3,693,008,239
合计	71,288,703,639	7,728,473,953	304,924,893	(173,247,168)	79,148,855,317

62、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(经重述)
城市维护建设税	212,316,847	212,652,315
教育费附加	165,971,857	165,972,824
房产税	173,188,821	167,668,085
土地使用税	159,518,980	152,769,417
印花税	70,713,364	40,238,904
环境保护税	122,660,124	108,589,234
水资源税	35,336,224	36,498,577
其他	1,519,682	3,023,933
合计	941,225,899	887,413,289

63、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(经重述)
销售服务费	54,477,736	24,088,164
职工薪酬	15,074,396	9,917,384
业务招待费	3,994,878	1,556,291
其他	18,683,940	19,908,322
合计	92,230,950	55,470,161

64、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(经重述)
职工薪酬、社会保险及教育经费等	1,692,988,151	1,308,165,800
折旧及摊销费用	306,185,215	271,891,634
税费	35,570,606	34,611,648
土地使用费	6,277,248	3,867,893
技术咨询费及中介费	49,893,931	50,679,178
其他	395,231,267	354,367,141
合计	2,486,146,418	2,023,583,294

65、研发费用

□适用 √不适用

66、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(经重述)
贷款及应付款项的利息支出	4,834,839,562	5,368,778,026
其中：租赁负债利息支出	106,339,448	102,523,729
减：资本化的利息支出	(575,879,951)	(481,381,160)
净利息支出	4,258,959,611	4,887,396,866
存款及应收款项的利息收入	(135,031,524)	(154,685,854)
汇兑损失	51,986,492	45,267,757
汇兑收益	(20,999,081)	(53,798,602)
其他	33,313,569	88,455,128
合计	4,188,229,067	4,812,635,295

67、其他收益

√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(经重述)
与资产相关的政府补助	128,696,936	128,480,032
与收益相关的政府补助	324,165,464	251,339,497
接收三供一业资产	20,192,402	13,557,380
合计	473,054,802	393,376,909

68、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	894,615,476	1,043,627,111

司净损益的份额		
其他权益工具投资的股利收入	15,600	-
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	(5,364,650)	(21,914,594)
衍生金融工具投资(损失)/收益	-	(83,457,507)
其他	4,406,500	2,940,248
合计	893,672,926	941,195,258

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	(27,789)	255,385
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	(27,789)	255,385
合计	(27,789)	255,385

71、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	七、5	(3,264,651)	2,175,638
其他应收款	七、8	43,369	(478,299)
长期应收款	七、16	(104,714)	466,657
合计		(3,325,996)	2,163,996

72、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	七、9	(969,657)	278,490
其他非流动资产	七、31	1,720,248	-
合计		750,591	278,490

73、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2020年6月30日

			止 6 个月期间计入当期非经常性损益的金额
无形资产处置	174,180,203	-	174,180,203
其他	3,011,602	442,594	3,011,602
合计	177,191,805	442,594	177,191,805

其他说明：

适用 不适用

74、营业外收入

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额（经重述）	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产拆除报废利得	14,222,562	2,699,181	14,222,562
接受捐赠	-	10,614,412	-
政府补助	20,600,908	13,334,931	20,600,908
其他	77,688,209	89,840,292	77,688,209
合计	112,511,679	116,488,816	112,511,679

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额（经重述）	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产拆除报废损失	1,313,290	572,513	1,313,290
对外捐赠	12,307,401	17,387,374	12,307,401
碳排放超配额费用	41,106,256	1,740,208	-
其他	76,737,335	11,479,710	76,737,335
合计	131,464,282	31,179,805	90,358,026

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额（经重述）
当期所得税费用	1,327,158,121	1,801,705,366
递延所得税费用	(172,375,161)	236,124,169

合计	1,154,782,960	2,037,829,535
----	---------------	---------------

(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（经重述）
利润总额	6,325,911,155	9,151,857,261
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,581,477,789	2,287,964,315
子公司适用不同税率的影响	(657,388,459)	(298,996,523)
非应税收入的影响	(222,669,704)	(260,820,171)
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	30,781,522	27,095,576
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	(101,568,115)	(100,735,865)
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响	1,703,949	71,267,623
本期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	536,064,534	288,344,102
其他	(13,618,556)	23,710,478
所得税费用	1,154,782,960	2,037,829,535

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57。

78、现金流量表项目

(1). 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（经重述）
补贴收入	158,011,289	52,111,431
利息收入	135,031,524	154,685,854
限制性银行存款净减少	46,709,569	59,656,893
其他	92,694,342	243,270,653
合计	432,446,724	509,724,831

(2). 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（经重述）
支付的排污费	42,192,956	15,587,805
其他	518,012,986	870,667,260

合计	560,205,942	886,255,065
----	-------------	-------------

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
盈利预测补偿款	-	457,727,000
合计	-	457,727,000

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 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	56,956,966	322,391,654
合计	56,956,966	322,391,654

(6). 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	999,834,834	553,590,595
其他	91,955,391	28,051,955
合计	1,091,790,225	581,642,550

(7). 吸收投资收到的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
吸收投资收到的现金	-	-
发行永续债	-	16,479,317,642
子公司吸收少数股东投资	1,040,285,824	200,970,100
其他	-	-
合计	1,040,285,824	16,680,287,742

79. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额(经重述)
------	------	-----------

1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	5,171,128,195	7,114,027,726
加：资产减值准备	750,591	278,490
信用减值损失	(3,325,996)	2,163,996
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	10,489,982,988	10,116,759,006
使用权资产摊销	171,562,187	178,081,592
无形资产摊销	161,177,427	148,114,777
长期待摊费用摊销	9,273,806	9,218,449
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）	(190,167,723)	(2,569,262)
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-	-
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	27,789	(255,385)
财务费用（收益以“-”号填列）	4,293,082,717	4,900,076,311
投资损失（收益以“-”号填列）	(899,037,576)	(1,046,567,359)
递延收益摊销	(181,987,676)	(149,158,895)
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	(167,444,250)	197,942,401
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	(4,930,911)	38,181,768
存货的减少（增加以“-”号填列）	(2,075,479,837)	848,401,794
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	(2,031,532,983)	(5,342,377,308)
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	4,391,264,336	(1,111,882,476)
其他		
经营活动产生的现金流量净额	19,134,343,084	15,900,435,625
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	13,625,538,521	14,929,354,944
减：现金的期初余额	13,257,892,557	12,494,972,947
现金及现金等价物净增加额	367,645,964	2,434,381,997

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	14,135,146,327	13,871,202,554
其中：库存现金	356,547	320,891
可随时用于支付的银行存款	14,135,502,874	13,871,523,445
二、现金等价物		
减：受到限制的现金及现金等价物	509,964,353	613,630,888
三、期末现金及现金等价物余额	13,625,538,521	13,257,892,557

其他说明：

√适用 □不适用

*受到限制的存款主要为巴基斯坦项目贷款账户偿债备付金、住房维修基金和部分项目投标保证金等。

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	509,964,353	偿债备付金、住房维修基金及保证金等
应收票据	2,415,951,201	已贴现或背书未到期期末未终止确认的应收票据
应收票据	298,565,504	质押且期末未终止确认的应收票据
固定资产	4,284,284,772	借款的抵押资产
合计	7,508,765,830	/

82、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	135,458,755	6.4601	875,077,103
新加坡元	172,053,565	4.8027	826,321,657
日元	3,202,716	0.0584	187,039
巴基斯坦卢比	4,397,732,378	0.0410	180,307,027
应收账款	-	-	
其中：美元	8,975,494	6.4601	57,982,589

新加坡元	193,819,637	4.8027	930,857,571
巴基斯坦卢比	71,776,187,866	0.0410	2,942,823,703
其他应收款	-	-	
其中：新加坡元	20,904,438	4.8027	100,397,744
巴基斯坦卢比	13,008,025,721	0.0410	533,329,055
美元	7,838,484	6.4601	50,637,390
长期应收款	-	-	
其中：美元	1,381,253,664	6.4601	8,923,036,795
短期借款	-	-	
其中：美元	30,044,917	6.4601	194,093,168
巴基斯坦卢比	4,104,459,171	0.0410	168,282,826
长期借款（含一年内到期部分）	-	-	
其中：美元	1,371,164,776	6.4601	8,857,861,569
日元	2,211,153,180	0.0584	129,131,346
欧元	8,817,293	7.6862	67,771,477
新加坡元	1,512,583,975	4.8027	7,264,487,057
应付账款	-	-	
其中：美元	84,406,889	6.4601	545,276,944
新加坡元	141,414,976	4.8027	679,173,705
巴基斯坦卢比	7,128,062,428	0.0410	292,250,560
其他应付款	-	-	
其中：美元	2,875,285	6.4601	18,574,629
日元	309,047,667	0.0584	18,048,384
新加坡元	127,677,030	4.8027	613,194,472
巴基斯坦卢比	3,767,222,849	0.0410	154,456,137
应付债券	-	-	
其中：美元	601,217,039	6.4601	3,883,922,194

(2). 境外经营实体主要报表项目的折算汇率

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
	2021年6月30日	2020年12月31日	
注册在新加坡的子公司	1 新加坡元=4.8027 人民币	1 新加坡元=4.9314 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=0.0410 人民币	1 巴基斯坦卢比=0.0409 人民币	与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率

83、套期

□适用 √不适用

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

□适用 √不适用

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明：

单位：元 币种：人民币

	注	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间
与资产相关的政府补助	(1)	128,696,936	128,480,032
与收益相关的政府补助	(2)	324,165,464	251,339,497
接收三供一业资产		20,192,402	13,557,380
合计		473,054,802	393,376,909

(1) 与资产相关的政府补助

单位：元 币种：人民币

	递延收益	本期新增补助金额	计入其他收益金额	本期其他减少金额	递延收益期末余额
国产设备增值税退税	477,648,966	-	57,479,321	-	420,169,645
环保补助	1,102,073,649	32,787,978	56,679,241	-	1,078,182,386
其他	274,263,231	29,360,656	14,538,374	4,130,604	284,954,909
合计	1,853,985,846	62,148,634	128,696,936	4,130,604	1,783,306,940

(2) 与收益相关的政府补助

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司及其子公司与收益相关的政府补助金额为人民币 344,766,372 元，其中计入其他收益的金额为人民币 324,165,464 元，计入营业外收入的金额为人民币 20,600,908 元（附注七、74）。

85、其他

√适用 □不适用

(1). 每股收益

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：

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间（经重述）
归属于本公司股东的净利润	4,282,135,954	5,732,267,235
减：其他权益工具累计利息	1,059,925,841	731,098,740
归属于本公司普通股股东的净利润	3,222,210,113	5,001,168,495

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）	0.21	0.32

普通股的加权平均数计算过程如下：

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间
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 2021 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 2020 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、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

(1) 上年发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	合并当期期初至合并日净现金(流出)/流入
泰丰新能源	66%	由于本公司与被收购公司同受华能集团的最终控制且该控制非暂时性	2020年6月30日	取得控制权	47,572,064	7,047,713	(16,862,751)
隆叶新能源	100%	由于本公司与被收购公司同受华能集团的最终控制且该控制非暂时性	2020年8月31日	取得控制权	4,151,698	634,133	1,328,623
莱州风电	80%	由于本公司与被收购公司同	2020年11月30日	取得控制权	33,753,020	6,312,530	(28,207,973)

		受华能集团的最终控制且该控制非暂时性	日				
--	--	--------------------	---	--	--	--	--

其他说明：

1. 泰丰新能源于 2016 年 11 月 9 日工商注册登记成立，主要经营范围为光伏发电。于 2020 年 6 月 29 日，本公司之子公司山东发电与华能集团所属子企业泰山电力签署股权转让协议，收购泰丰新能源的目标权益，并于 2020 年 6 月 30 日完成交割。根据转让协议约定对价及调整日后事项后确定购买权益支付对价约人民币 2.28 亿元。

2. 隆叶新能源于 2017 年 12 月 4 日工商注册登记成立，主要经营范围为光伏发电、太阳能电池组件及电子产品销售、电力工程施工。于 2020 年 4 月 8 日，本公司与华能集团所属子企业天津源融签署股权转让协议，以人民币 855 万元收购隆叶新能源 100% 股权，于 2020 年 8 月 31 日完成交割。

3. 莱州风电于 2006 年 10 月 13 日工商注册登记成立，主要经营范围为电力生产和供应。于 2020 年 11 月 19 日，本公司之子公司山东发电莱州风电分公司与华能集团所属子企业山东华能莱州风力发电有限公司（“莱州风电”）签署转让协议，以人民币 25.5 万元收购莱州风电在役风机相关资产及负债，并接受莱州风电的所有工作人员，于 2020 年 11 月 30 日完成交割，交割后，莱州风电剩余资产及负债进行清算注销。

由于本公司与上述三家被收购公司同受华能集团的最终控制且该控制非暂时性，因此本公司按照同一控制下企业合并的相关规定进行会计处理及合并财务报表的编制，即视同三家被收购公司在历史期间已纳入本公司合并范围，本期对比较期间报表进行了相应调整。

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	泰丰新能源	隆叶新能源	莱州风电
—现金	228,420,000	8,553,100	254,868

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	泰丰新能源	隆叶新能源	莱州风电
	合并日	合并日	合并日
资产：	995,638,261	45,684,490	281,032,698
货币资金	6,314,999	1,657,304	—
应收款项	153,644,122	1,494,053	44,812,321
其他应收款	2,870,520	—	—
其他流动资产	57,167,240	3,403,449	204,661
固定资产	683,402,388	39,129,684	205,202,772
在建工程	—	—	1,877,873
使用权资产	84,813,311	—	—
无形资产	7,425,681	—	28,935,071
负债：	754,794,646	36,390,726	307,923,421
应交税费	19,731	241	—
应付账款	—	647,334	1,185,758
应付职工薪酬	—	—	852,827

其他应付款	42,980,263	743,151	44,713,822
其他流动负债	-	35,000,000	3,171,014
一年内到期的其他非流动负债	32,424,572	-	-
长期借款	589,000,000	-	258,000,000
租赁负债	90,370,080	-	-
净资产	240,843,615	9,293,764	(26,890,723)
减：少数股东权益	-	-	-
取得的净资产	240,843,615	9,293,764	(26,890,723)

其他说明：

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

太行发电原为本公司之子公司，本公司对其持股比例为 60%。其注册成立于山西省晋中市左权县，主要从事火力发电项目的前期相关服务，于 2021 年 1 月 23 日完成注销，注销日账面资产总额为人民币 33,515,539 元。

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例(%)		表决权比例	取得方式
						直接	间接		
华能国际电力燃料有限责任公司(“燃料公司”)	直接控股	北京市	北京市	200,000,000 元	煤炭的批发经营	100%	-	100%	设立或投资
华能上海石洞口发电有限责任公司(“石洞口发电公司”) (注1)	直接控股	上海市	上海市	1,179,000,000 元	发电	50%	-	100%	设立或投资
南通发电公司(注2)	间接控股	江苏省南通市	江苏省南通市	798,000,000 元	发电	-	70%	70%	设立或投资
华能营口热电有限责任公司(“营口热电”)	直接控股	辽宁省营口市	辽宁省营口市	875,675,300 元	电力、热力的生产销售及粉煤灰、石膏的销售	100%	-	100%	设立或投资
华能湖南湘祁水电有限责任公司(“湘祁水电”)	直接控股	湖南省祁阳县	湖南省祁阳县	328,000,000 元	建设、经营管理水电厂及相关工程	100%	-	100%	设立或投资
华能左权煤电有限责任公司(“左权煤电”)	直接控股	山西省晋中市	山西省晋中市	960,996,200 元	电力项目的建设、运营、管理；清洁能源的开发和利用	80%	-	80%	设立或投资
华能康保风能利用有限责任公司(“康保风电”)	直接控股	河北省康保县	河北省康保县	543,200,000 元	建设、经营、管理风力发电场及相关工程太阳能发电	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	2,761,480,000 元	建设、经营、管理风力发电场及相关工程	100%	-	100%	设立或投资
华能如东风力发电有限责任公司(“如东风电”) (注2)	间接控股	江苏省如东县	江苏省如东县	90,380,000 元	经营管理风电场	-	90%	90%	设立或投资
华能广东海门港务有限责任公司(“海门港”) (注3)	间接控股	广东省汕头市	广东省汕头市	331,400,000 元	港口装卸、仓储服务，为船舶提供码头设施服务，水路运输业务	-	100%	100%	设立或投资
华能太仓港务有限责任公司(“太仓港”) (注2)	间接控股	江苏省太仓市	江苏省太仓市	600,000,000 元	为船舶提供码头设施，在港区内提供货物装卸、仓储	-	85%	85%	设立或投资
华能太仓发电有限责任公司(“太仓第二发电公司”) (注2)	间接控股	江苏省太仓市	江苏省太仓市	883,899,310 元	发电	-	75%	75%	设立或投资
淮阴第二发电公司(注2)	间接控股	江苏省淮安市	江苏省淮安市	930,870,000 元	发电	-	63.64%	63.64%	设立或投资
华能辛店发电有限公司(“辛店第二发电公司”)	直接控股	山东省淄博市	山东省淄博市	991,915,789 元	发电	95%	-	95%	设立或投资
华能上海燃机发电有限责任公司(“上海燃机发电公司”)	直接控股	上海市	上海市	699,700,000 元	发电	70%	-	70%	设立或投资
玉门风电	直接控股	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	785,960,000 元	建设、经营、管理风力发电场及其相关工程	100%	-	100%	设立或投资
华能青岛热电有限公司(“青岛热电”)	直接控股	山东省青岛市	山东省青岛市	498,729,045 元	供热、供配电、供应蒸汽及相关设施的建设、运营	100%	-	100%	设立或投资
华能桐乡燃机热电有限责任公司(“桐乡燃机”)	直接控股	浙江省桐乡市	浙江省桐乡市	300,000,000 元	电力、热力的生产销售，投资燃机热电行业	95%	-	95%	设立或投资
华能汕头海门发电有限责任公司(“海门发电”) (注3)	间接控股	广东省汕头市	广东省汕头市	1,508,000,000 元	建设、经营、管理电厂及相关工程	-	80%	80%	设立或投资
两江燃机	直接控股	重庆市	重庆市	871,920,000 元	建设、经营、管理天然气发电厂及相关工程等	75%	-	75%	设立或投资
重庆华清能源有限公司(“华清能源”) (注4)	间接控股	重庆市	重庆市	44,420,000 元	提供热能、冷能服务，供电营业	-	45%	60%	设立或投资
华能云南富源风电有限责任公司(“富源风电”)	直接控股	云南省	云南省	326,290,000 元	风力发电项目投资与管理；风力发电与销售	100%	-	100%	设立或投资

2021 年半年度报告

		富源县	源县							
华能贵州盘州市风电有限责任公司（“盘县风电”）	直接控股	贵州省六盘水市	贵州省六盘水市	188,180,000 元	建设、管理风力发电场及相关工程	100%	-	100%	设立或投资	
华能江西清洁能源有限责任公司（“江西清洁能源”）	直接控股	江西省南昌市	江西省南昌市	1,384,502,000 元	电力的生产和供应；清洁能源项目开发、管理、施工	100%	-	100%	设立或投资	
华能南京燃机发电有限公司（“南京燃机”）（注2）（注5）	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	938,350,000 元	电力的生产和供应、电力项目的投资、建设、运营管理；热力的生产和供应	-	57.39%	93.90%	设立或投资	
华能湖南苏宝顶风电有限责任公司（“苏宝顶风电”）	直接控股	湖南省洪江市	湖南省洪江市	266,000,000 元	建设、经营、管理风力发电场及相关工程	100%	-	100%	设立或投资	
华能随县界山风电有限责任公司（“界山风电”）	直接控股	湖北省随县	湖北省随县	183,500,000 元	电力生产和供应、电力项目的投资投资、建议、运营、管理	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	供热管网的建设、运营、管理；清洁能源开发与利用	82%	-	82%	设立或投资	
华能徐州铜山风力发电有限公司（“铜山风电”）（注2）	间接控股	江苏省徐州市	江苏省徐州市	287,951,400 元	风力发电；电力工程设计服务；输配电及控制设备检修；太阳能发电	-	70%	70%	设立或投资	
华能南京热电有限公司（“南京热电”）（注2）	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	320,400,000 元	建设、经营、管理电厂及热力供应	-	70%	70%	设立或投资	
华能湖南桂东风电有限责任公司（“桂东风电”）	直接控股	湖南省桂东县	湖南省桂东县	140,000,000 元	电力项目的投资、建设、运营、管理；清洁能源的开发和利用	100%	-	100%	设立或投资	
华能南京六合风电有限公司（“六合风电”）（注2）	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	84,800,000 元	电力项目的投资、建设、运营、管理；清洁能源的开发和利用	-	100%	100%	设立或投资	
华能罗源发电有限责任公司（“罗源发电”）（注6）	间接控股	福建省福州市	福建省福州市	1,163,100,000 元	建设、经营、管理电厂及电厂相关工程	-	100%	100%	设立或投资	
华能临港(天津)燃气热电有限公司（“天津临港”）	直接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	332,000,000 元	电力的生产和供应	100%	-	100%	设立或投资	
华能临港(天津)热力有限公司（“临港热力”）（注7）	间接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	5,000,000 元	供热或制冷服务；蒸汽、热水供应(饮用水除外)；水暖管道安装维修；能源工程施工	-	66%	66%	设立或投资	
华能安徽怀宁风力发电有限责任公司（“怀宁风电”）	直接控股	安徽省安庆市	安徽省安庆市	301,500,000 元	电力项目的投资、建设、运营；清洁能源开发和利用	100%	-	100%	设立或投资	
华能涇池热电有限责任公司（“涇池热电”）	直接控股	河南省三门峡市	河南省三门峡市	570,000,000 元	建设、经营、管理火力发电厂及相关工程	60%	-	60%	设立或投资	
华能营口仙人岛热电有限责任公司（“仙人岛热电”）	直接控股	辽宁省营口市	辽宁省营口市	352,020,000 元	电力的生产和供应；清洁能源的开发和利用	100%	-	100%	设立或投资	
华能南京新港综合能源有限责任公司（“南京新港供热”）（注2）	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	198,664,300 元	配电、售电、热力的生产和供应	-	65%	65%	设立或投资	
华能长兴光伏发电有限责任公司（“长兴光伏发电”）（注8）	间接控股	浙江省湖州市	浙江省湖州市	26,000,000 元	建设、管理分布式光伏发电厂及相关工程	-	100%	100%	设立或投资	
华能如东八仙角海上风力发电有限责任公司（“如东八仙角”）（注2）	间接控股	江苏省南通市	江苏省南通市	1,629,338,700 元	海上风力发电专用设备制造；风力发电	-	70%	70%	设立或投资	
华能桂林燃气分布式能源有限责任公司（“桂林燃气”）	直接控股	广西省桂林市	广西省桂林市	267,450,000 元	建设、经营、管理电厂热力经营及相关工程管理	80%	-	80%	设立或投资	
华能(大连)热电有限责任公司（“大连热电”）	直接控股	辽宁省大连市	辽宁省大连市	799,851,769 元	建设、经营、管理热电厂及相关工程	100%	-	100%	设立或投资	
华能钟祥风电有限责任公司（“钟祥风电”）	直接控股	湖北省钟祥市	湖北省钟祥市	240,000,000 元	建设、经营、管理风力发电场及相关工程	100%	-	100%	设立或投资	

2021 年半年度报告

华能灌云热电有限责任公司（“灌云热电”）（注2）	间接控股	江苏省连云港市	江苏省连云港市	224,774,000元	建设、经营、管理热电厂及配套热网工程、扩建工程	-	100%	100%	设立或投资
华能国际电力香港有限公司（“香港有限”）	直接控股	中国香港	中国香港	100,000股	电源、煤炭项目的开发、建设、运营和管理及相关行业的投资和融资业务	100%	-	100%	设立或投资
Tuas Power Generation Pte. Ltd（“TPG”）（注9）	间接控股	新加坡	新加坡	1,183,000,001新	发电及提供相关产品、副产品和衍生品；开发电力供应资源和经营电力、电力销售	-	100%	100%	设立或投资
TPU（注9）	间接控股	新加坡	新加坡	255,500,001新	提供能源及服务、供电、供热、工业用水及废物管理	-	100%	100%	设立或投资
TPSTMWR（注9）	间接控股	新加坡	新加坡	4,500,000新	海水淡化	-	60%	60%	设立或投资
TP-STM Water Services Pte. Ltd.（“TPSTMWS”）（注9）	间接控股	新加坡	新加坡	21,000新	为海水淡化设备提供运营维护服务	-	60%	60%	设立或投资
华能涇池清洁能源有限责任公司（“涇池清洁能源”）	直接控股	河南省三门峡市	河南省三门峡市	291,800,000元	风力发电、新能源开发与利用	100%	-	100%	设立或投资
华能涿鹿清洁能源有限责任公司（“涿鹿清洁能源”）	直接控股	河北省涿鹿县	河北省涿鹿县	159,178,100元	建设、经营、管理电厂及相关工程	100%	-	100%	设立或投资
华能通渭风电有限责任公司（“通渭风电”）	直接控股	甘肃省定西市	甘肃省定西市	264,640,000元	建设、经营和管理风电场及其相关工程	100%	-	100%	设立或投资
华能仪征风力发电有限责任公司（“仪征风电”）（注2）	间接控股	江苏省仪征市	江苏省仪征市	200,000,000元	风力发电站设计、建设、管理、维护	-	100%	100%	设立或投资
华能盐城大丰新能源发电有限责任公司（“盐城大丰”）（注2）	间接控股	江苏省盐城市	江苏省盐城市	1,721,000,000元	建设、经营管理风力发电、光伏电站	-	100%	100%	设立或投资
华能山阴发电有限责任公司（“山阴发电”）	直接控股	山西省山阴县	山西省山阴县	1,573,000,000元	建设、经营管理电厂及相关工程	51%	-	51%	设立或投资
江苏能源销售（注2）	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	200,000,000元	电能、热能的购销及供水服务；配电网、供热管网的建设和经营	-	100%	100%	设立或投资
华能辽宁能源销售有限责任公司（“辽宁能源销售”）	直接控股	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	200,000,000元	电能、热能及循环热水销售	100%	-	100%	设立或投资
华能广东能源销售有限责任公司（“广东能源销售”）（注3）	间接控股	广东省广州市	广东省广州市	200,000,000元	电力热力供应、节能技术服务、送变电工程承包	-	100%	100%	设立或投资
华能随州发电有限责任公司（“随州发电”）	直接控股	湖北省随州市	湖北省随州市	96,020,000元	建设、经营管理电厂；电力、热力的生产、销售	100%	-	100%	设立或投资
华能(长乐)光伏发电有限责任公司（“长乐光伏发电”）（注6）	间接控股	福建省长乐市	福建省长乐市	15,570,000元	建设、经营、管理光伏电站及光伏电站相关工程	-	100%	100%	设立或投资
华能(龙岩)风力发电有限责任公司（“龙岩风电”）（注6）	间接控股	福建省龙岩市	福建省龙岩市	35,000,000元	建设、经营管理风电场及风电场相关工程	-	100%	100%	设立或投资
华能(丹东)光伏发电有限责任公司（“丹东光伏发电”）	直接控股	辽宁省东港市	辽宁省东港市	17,720,000元	电力项目的投资、建设、运营、管理；清洁能源的开发和利用	100%	-	100%	设立或投资
华能东莞燃机热电有限责任公司（“东莞燃机”）	间接控股	广东省东莞市	广东省东莞市	658,940,000元	电力项目的投资；热力的生产和供应；供热管网的投资；清洁能源的开发和利用	-	80%	80%	设立或投资
华能重庆奉节风电有限责任公司（“奉节风电”）	直接控股	重庆市奉节县	重庆市奉节县	183,900,000元	电力的生产与供应，清洁能源的开发与利用	100%	-	100%	设立或投资
华能井陘光伏发电有限责任公司（“井陘光伏”）	直接控股	河北省井陘县	河北省井陘县	23,500,000元	太阳能光伏电站的投资、建设及管理售电业务；电力供应服务；	100%	-	100%	设立或投资
华能山西能源销售有限责任公司（“山西能源销售”）	直接控股	山西省太原市	山西省太原市	210,000,000元	区域输电网的投资、建设、运营和检修	100%	-	100%	设立或投资
重庆能源销售	直接控股	重庆市	重庆市	210,000,000元	天然气经营；电能、热能产品销售	100%	-	100%	设立或投资
华能重庆珞璜能源销售有限责任公司（“珞璜能源销售”）（注10）	间接控股	重庆市	重庆市	210,000,000元	供电销售；热能产品销售	-	90%	90%	设立或投资

2021 年半年度报告

华能重庆铜梁能源销售有限责任公司 (“铜梁能源销售”) (注10)	间接控制	重庆市	重庆市	210,000,000 元	天然气经营; 供电销售; 热能产品销售	-	51%	51%	设立或投资
华能湖南能源销售有限责任公司 (“湖南能源销售”)	直接控股	湖南省长沙市	湖南省长沙市	210,000,000 元	电力、热力能源产品的销售	100%	-	100%	设立或投资
华能江西能源销售有限责任公司 (“江西能源销售”)	直接控股	江西省南昌市	江西省南昌市	210,000,000 元	供热、配电设施的建设和生产、运营	100%	-	100%	设立或投资
河北能源销售	直接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	210,000,000 元	供热、配电设施的施工、安装维护检修	100%	-	100%	设立或投资
华能河南能源销售有限责任公司 (“河南能源销售”)	直接控股	河南省郑州市	河南省郑州市	210,000,000 元	电、热、汽等能源产品的销售	100%	-	100%	设立或投资
华能邯郸供热有限责任公司 (“邯郸供热”)	直接控股	河北省邯郸市	河北省邯郸市	100,000,000 元	热源和管网建设、运营及维护	100%	-	100%	设立或投资
华能(湖州开发区)光伏发电有限责任公司 (“湖州光伏”) (注8)	间接控股	浙江省湖州市	浙江省湖州市	10,000,000 元	光伏发电, 电力供应, 购销	-	100%	100%	设立或投资
华能(福建)能源销售有限责任公司 (“福建能源销售”) (注6)	间接控股	福建省福州市	福建省福州市	210,000,000 元	电、热、气等能源产品的销售	-	100%	100%	设立或投资
华能湖北能源销售有限责任公司 (“湖北能源销售”)	直接控股	湖北省武汉市	湖北省武汉市	210,000,000 元	电、热、气等能源产品的销售	100%	-	100%	设立或投资
华能(三明)清洁能源有限责任公司 (“三明清洁能源”) (注6)	间接控股	福建省三明市	福建省三明市	500,000 元	建设、经营、管理风电场、光伏电站及相关工程	-	100%	100%	设立或投资
华能岳阳新港光伏发电有限责任公司 (“岳阳光伏”)	直接控股	湖南省岳阳市	湖南省岳阳市	16,000,000 元	电力项目的建设、运营、管理; 清洁能源的开发和利用	60%	-	60%	设立或投资
华能上海能源销售有限责任公司 (“上海能源销售”)	直接控股	上海市	上海市	210,000,000 元	供电(不含电网的建设、经营), 从事能源科技、节能环保科技领域内的技术服务	100%	-	100%	设立或投资
华能安徽能源销售有限责任公司 (“安徽能源销售”)	直接控股	安徽省合肥市	安徽省合肥市	210,000,000 元	电、热、汽等能源产品的销售	100%	-	100%	设立或投资
华能(上海)电力检修有限责任公司 (“上海电力检修”)	直接控股	上海市	上海市	200,000,000 元	承装、承修、承试电力设施	100%	-	100%	设立或投资
华能灌云清洁能源发电有限责任公司 (“灌云清洁能源”) (注2)	间接控股	江苏省连云港市	江苏省连云港市	1,221,246,000 元	售电业务	-	100%	100%	设立或投资
华能建昌光伏发电有限责任公司 (“建昌光伏”)	直接控股	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	94,870,000 元	电力的生产和供应; 清洁能源的开发和利用	100%	-	100%	设立或投资
华能朝阳光伏发电有限责任公司 (“朝阳光伏”)	直接控股	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	30,090,000 元	电力的生产和供应; 清洁能源的开发和利用	100%	-	100%	设立或投资
华能(福建)海港有限公司 (“罗源港务”) (注6)	间接控股	福建省福州市	福建省福州市	619,710,000 元	港口管理, 对港口业的投资开发	-	100%	100%	设立或投资
华能石家庄能源有限责任公司 (“石家庄能源”)	直接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	60,000,000 元	热力的生产和供应、售电业务、电力购销	66.60%	-	66.60%	设立或投资
华能江阴燃机热电有限责任公司 (“江阴燃机热电”) (注2)	间接控股	江苏省江阴市	江苏省江阴市	600,000,000 元	电力的生产和供应、热力的生产和供应	-	51%	51%	设立或投资
华能安阳能源有限责任公司 (“安阳能源”)	直接控股	河南省安阳市	河南省安阳市	619,600,000 元	电力的生产和供应、热力的生产和供应	100%	-	100%	设立或投资
山西综合能源	直接控股	山西省太原市	山西省太原市	2,086,698,606 元	电力的生产和供应、热力的生产和供应	100%	-	100%	设立或投资
华能湖南连坪风电有限责任公司 (“连坪风电”)	直接控股	湖南省郴州市	湖南省郴州市	173,920,000 元	电力的生产和供应	80%	-	80%	设立或投资
华能阿巴嘎旗清洁能源有限责任公司 (“阿巴嘎旗清洁能源”)	直接控股	内蒙古	内蒙古	316,180,760 元	电力的生产供应和销售; 热力的生产、供应和销售	100%	-	100%	设立或投资

		自治区 阿巴嘎旗	自治区阿巴 嘎旗						
华能嘉善光伏发电有限责任公司（“嘉善光伏”）（注8）	间接控股	浙江省 嘉兴市	浙江省嘉 兴市	10,000,000 元	电力生产和供应	-	100%	100%	设立或投资
华能浙江能源销售有限责任公司（“浙江能源销售”）（注8）	间接控股	浙江省 杭州市	浙江省杭 州市	210,000,000 元	新能源技术的技术开发、技术咨询、成果转让	-	100%	100%	设立或投资
华能广东汕头发电有限责任公司（“汕头发电”）（注3）	间接控股	广东省 汕头市	广东省汕 头市	10,000,000 元	电力、热力的生产和供应	-	100%	100%	设立或投资
华能汕头光伏发电有限责任公司（“汕头光伏”）（注3）	间接控股	广东省 汕头市	广东省汕 头市	100,000 元	电力的生产和供应	-	100%	100%	设立或投资
华能沾化光伏发电有限公司（“沾化光伏”）（注11）	间接控股	山东省 滨州市	山东省滨 州市	145,790,000 元	光伏发电	-	46.40%	58%	设立或投资
华能微山新能源有限公司（“微山新能源”）（注11）	间接控股	山东省 济宁市	山东省济 宁市	167,000,000 元	新能源发电项目的投资、生产、销售	-	40%	100%	设立或投资
华能如意（贺兰）新能源有限公司（“贺兰新能源”）（注11）	间接控股	宁夏 银川市	宁夏银川 市	19,000,000 元	光伏发电	-	40%	100%	设立或投资
华能德州新能源有限公司（“德州新能源”）（注11）	间接控股	山东省 德州市	山东省德 州市	350,530,000 元	光伏发电、风力发电、光热发电、生物质发电	-	80%	100%	设立或投资
肇东华能德昌太阳能发电有限公司（“德昌太阳能”）（注12）	间接控股	黑龙江 省绥化市	黑龙江省 绥化市	30,810,000 元	太阳能发电，太阳能发电技术推广服务，电气设备修理	-	100%	100%	设立或投资
大庆华能双榆太阳能发电有限公司（“双榆太阳能”）（注12）	间接控股	黑龙江 省大庆市	黑龙江省 大庆市	80,796,000 元	太阳能发电	-	100%	100%	设立或投资
华能明光风力发电有限责任公司（“明光风力”）	直接控股	安徽省 明光市	安徽省明 光市	13,000,000 元	电力生产和供应，电力项目的投资、建设、运营和管理	100%	-	100%	设立或投资
华能广西能源销售有限责任公司（“广西能源销售”）	直接控股	广西省 南宁市	广西省南 宁市	210,000,000 元	电力供应；承装（修、试）电力设施	100%	-	100%	设立或投资
华能汝州清洁能源有限责任公司（“汝州清洁能源”）（注13）	直接控股	河南省 汝州市	河南省汝 州市	217,010,000 元	电力的生产和供应；电力项目的投资、建设、运营、管理	95%	-	100%	设立或投资
华能贵港清洁能源有限责任公司（“贵港清洁能源”）	直接控股	广西省 贵港市	广西省贵 港市	173,810,000 元	电力的生产和供应；电力项目的投资、建设、运营、管理	100%	-	100%	设立或投资
华能长兴夹浦光伏发电有限责任公司（“夹浦光伏”）（注8）	间接控股	浙江省 湖州市	浙江省湖 州市	10,000,000 元	电力的生产和供应；电力项目的投资、建设、运营、管理	-	100%	100%	设立或投资
华能海南能源销售有限责任公司（“海南能源销售”）（注14）	间接控股	海南省 海口市	海南省海 口市	210,000,000 元	供热、配电设施的建设和生产运营；热源、热网和配电设施的运行	-	91.80%	91.80%	设立或投资
华能洋浦热电有限公司（“洋浦热电”）（注14）	间接控股	海南省 洋浦开发 区	海南省洋 浦开发 区	802,222,000 元	电力项目的投资、建设、运营、管理；供热管网的投资、建设、运营、管理	-	82.62%	82.62%	设立或投资
华能浙江平湖海上风电有限责任公司（“平湖风电”）（注8）	间接控股	浙江省 嘉兴市	浙江省嘉 兴市	2,200,000,000 元	电力的生产和供应；电力项目的投资、建设、运营、管理	-	100%	100%	设立或投资
华能国际电力股份有限公司辽宁清洁能源（“辽宁清洁能源”）	直接控股	辽宁省 沈阳市	辽宁省沈 阳市	1,726,573,590 元	清洁能源的技术开发、技术咨询、技术服务	100%	-	100%	设立或投资
江苏华能中洋新能源有限责任公司（“中洋新能源”）（注2）	间接控股	江苏省 海安县	江苏省海 安县	28,000,000 元	电力的生产和供应；电力项目的投资、建设、运营、管理	-	75%	75%	设立或投资
华能河南濮阳清洁能源有限责任公司（“濮阳清洁能源”）	直接控股	河南省 濮阳市	河南省濮 阳市	1,491,567,000 元	电力的生产和供应；电力项目的投资、建设、运营、管理	100%	-	100%	设立或投资
华能贵州能源销售有限责任公司（“贵州能源销售”）	直接控股	贵州省 贵阳市	贵州省贵 阳市	210,000,000 元	电、热、气等能源产品的销售	100%	-	100%	设立或投资

2021 年半年度报告

华能安徽蒙城风力发电有限责任公司（“安徽蒙城风力”）	直接控股	安徽省亳州市	安徽省亳州市	409,070,000 元	电力生产和供应；电力项目的投资	100%	-	100%	设立或投资
华能安顺综合能源有限责任公司（“安顺综合能源”）	直接控股	贵州省安顺市	贵州省安顺市	10,530,000 元	电力生产和供应；电力项目的投资	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（“华能盛东如东海上风电”）（注2）	间接控股	江苏省如东县	江苏省如东县	1,575,960,000 元	电力的生产和销售；风力发电的投资	-	79%	79%	设立或投资
盛东如东海上风力发电有限责任公司（“盛东如东海上风电”）（注15）	间接控股	江苏省如东县	江苏省如东县	1,418,409,282 元	风电场附属工程建设、风电场维护；风电设备维修	-	79%	100%	设立或投资
华能广东汕头海上风电有限责任公司（“汕头海上风电”）（注3）	间接控股	广东省汕头市	广东省汕头市	62,950,000 元	风能、新能源投资、开发	-	100%	100%	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16）	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%	51%	设立或投资
华能镇赉光伏发电有限公司（“镇赉光伏”）（注19）	间接控股	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	29,958,660 元	光伏发电项目投资、建设、生产、经营和检修	-	50%	100%	设立或投资
华能榆社扶贫能源有限责任公司（“榆社扶贫能源”）（注18）	间接控股	山西省榆社县	山西省榆社县	14,760,000 元	光伏发电和新能源项目的建设、经营和管理	-	90%	90%	设立或投资
华能（上海）光伏电力有限公司（“上海光伏”）	直接控股	上海市宝山区	上海市宝山区	50,000,000 元	风力发电技术服务	100%	-	100%	设立或投资
华能夏邑风电有限公司（“夏邑风电”）	直接控股	河南省夏邑县	河南省夏邑县	117,720,000 元	电力的生产和供应；电力项目的投资；清洁能源的开发和利用	100%	-	100%	设立或投资
华能（安徽石台）风力发电有限责任公司（“安徽石台”）	直接控股	安徽省池州市	安徽省池州市	63,600,000 元	电力的生产和供应；电力项目的投资；清洁能源的开发和利用	100%	-	100%	设立或投资
华能（天津）能源销售有限责任公司（“天津能源销售”）	直接控股	天津市	天津市	200,000,000 元	电力、热能供应、节能技术服务、输变电工程承包	100%	-	100%	设立或投资
华能清能通榆电力有限公司（“清能通榆电力”）（注19）	间接控股	吉林省白城市	吉林省白城市	180,000,000 元	太阳能、风能、氢能项目的开发、经营等	-	100%	100%	设立或投资
华能济阳生物质热电有限公司（“济阳生物质”）（注11）	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	72,190,000 元	生物质能发电、太阳能发电等	-	80%	100%	设立或投资
华能（五莲）新能源有限公司（“五莲新能源”）	间接控股	山东省日照市	山东省日照市	300,000,000 元	光伏发电、风力发电的开发、投资、建设，供热管网及配电网的投资、建设、运营等	-	88.80%	100%	设立或投资
华能射阳新能源发电有限公司（“射阳新能源”）（注2）（注33）	间接控股	江苏省盐城市	江苏省盐城市	1,136,500,000 元	电力、热力生产	-	34%	70%	设立或投资
华能关岭新能源发电有限责任公司（“关岭新能源”）	直接控股	贵州省安顺市	贵州省安顺市	100,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100%	-	100%	设立或投资
华能萝北风力发电有限公司（“萝北风电”）（注12）	间接控股	黑龙江省萝北县	黑龙江省萝北县	364,000,000 元	新能源技术开发管理；风力运营管理；风电设备检修、调试和运行维护工作	-	100%	100%	设立或投资
华能泗洪新能源有限公司（“泗洪新能源”）（注2）	间接控股	江苏省泗洪县	江苏省泗洪县	150,000,000 元	风力发电场运营、管理；风力发电项目规划、设计及相关咨询服务；风电设备检修、调试和运行维护工作	-	100%	100%	设立或投资
华能台前风电有限公司（“台前风电”）	直接控股	河南省台前县	河南省台前县	101,136,800 元	电力热力生产销售，新能源技术开发运营子管理，清洁能源开发利用	51%	-	51%	设立或投资
华能镇平清洁能源有限公司（“镇平清洁能源”）	直接控股	河南省镇平县	河南省镇平县	80,000,000 元	电力生产销售合清洁能源开发利用	100%	-	100%	设立或投资
华能芮城综合能源有限责任公司（“芮城综合能源”）（注18）	间接控股	山西省芮城县	山西省芮城县	216,300,000 元	电力供应，新能源发电项目的建设、运营和管理；清洁能源的开发和利用。	-	100%	100%	设立或投资
华能（菏泽东明）新能源有限公司（“菏泽东明”）	直接控股	山东省菏泽市	山东省菏泽市	188,980,000 元	风力发电、光伏发电、地热开发和利用、生物质发电等	100%	-	100%	设立或投资
华能湖南江口风电有限责任公司（“江口风电”）	直接控股	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	20,000,000 元	电力的生产和供应，清洁能源的开发和利用，售电业务等	100%	-	100%	设立或投资

2021 年半年度报告

华能阳曲风电有限责任公司（“阳曲风电”）（注18）	间接控股	山西省太原市	山西省太原市	47,000,000 元	电力、热力生产和供应业	-	100%	100%	设立或投资
华能浙江苍南海上风电有限责任公司（“浙江苍南海上”）	直接控股	浙江省温州市	浙江省温州市	10,000,000 元	电力生产和供应；电力项目的投资	100%	-	100%	设立或投资
华能浙江瑞安海上风电有限责任公司（“浙江瑞安海上”）（注8）	间接控股	浙江省温州市	浙江省温州市	10,000,000 元	电力的生产和供应；电力项目的投资	-	100%	100%	设立或投资
SINOSING SERVICES PTE.LTD（“SSSPL”）（注9）	间接控股	新加坡	新加坡	1 美元	发债主体	-	100%	100%	设立或投资
华能（金乡）新能源有限公司（“金乡新能源”）（注2）	间接控股	山东省济宁市	山东省济宁市	80,000,000 元	新能源发电项目、配电网项目的建设、运营、维修；电力生产销售	-	80%	100%	设立或投资
华能太谷新能源发电有限责任公司（“太谷新能源”）	间接控股	山西省晋中市	山西省晋中市	41,700,000 元	电力业务；发电业务；电力供应；售电业务	-	100%	100%	设立或投资
华能左权羊角风电有限责任公司（“左权羊角”）	间接控股	山西省晋中市	山西省晋中市	500,000 元	电力业务；发电业务；电力供应；售电业务；	-	100%	100%	设立或投资
华能（庄河）风力发电有限责任公司（“庄河风力发电”）	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	2,700,000,000 元	电力、热力生产和供应业	-	94.07%	94.07%	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”）	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	1,500,000,000 元	风力发电项目的投资、建设、运营、管理	-	97.96%	97.96%	设立或投资
华能枣阳新能源有限责任公司（“枣阳新能源”）	直接控股	湖北省枣阳市	湖北省枣阳市	232,920,000 元	发电及售电业务；新能源项目开发	100%	-	100%	设立或投资
华能镇宁新能源发电有限责任公司（“镇宁新能源”）	直接控股	贵州省镇宁自治县	贵州省镇宁自治县	210,470,000 元	光伏发电项目、农光互补项目、风光互补项目、储能项目等新能源项目的投资、开发、经营管理和销售，提供电力项目咨询和其他相关服务；光伏发电及其他新能源项目的科技研发。	100%	-	100%	设立或投资
华能罗甸新能源发电有限责任公司（“罗甸新能源”）	直接控股	贵州省黔南州罗甸县	贵州省黔南州罗甸县	155,190,000 元	光伏发电项目、农光互补项目、风光互补项目、储能项目及其他新能源项目的投资、开发、经营管理和销售，提供电力项目咨询和其他相关服务；光伏发电及其他新能源项目的科技研发。	100%	-	100%	设立或投资
华能望谟新能源发电有限责任公司（“望谟新能源”）	直接控股	贵州省望谟县	贵州省望谟县	44,000,000 元	光伏发电项目、农光互补项目、风光互补项目、储能项目等新能源项目的投资、开发、经营管理和销售，提供电力项目咨询和其他相关服务；光伏发电及其他新能源项目的科技研发。	100%	-	100%	设立或投资
贵州华金清洁能源有限责任公司（“华金清洁”）	间接控股	贵州省黔东南州	贵州省黔东南州	200,000,000 元	电力、热力生产和供应业，清洁能源开发。	-	51%	51%	设立或投资
华能大庆清洁能源有限公司（“大庆清洁能源”）（注12）	间接控股	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	1,000,000,000 元	风力发电；太阳能发电；生物质能发电；电力供应；地热能发电；风光互补供电系统服务；地热能热利用运维服务；氢能新兴能源运维服务。	-	100%	100%	设立或投资
华能肇东生物质能发电有限公司（“肇东生物质发电”）（注12）	间接控股	黑龙江省肇东市	黑龙江省肇东市	120,000,000 元	生物质能发电；电力工程施工；热力生产和供应；管道工程施工；节能技术推广服务；生物质能技术推广服务。	-	60%	60%	设立或投资
华能四平风力发电有限公司（“四平风电”）（注19）	间接控股	吉林省双辽市	吉林省双辽市	407,810,000 元	电力项目的开发、生产、经营。	-	100%	100%	设立或投资
华能通榆团结风力发电有限公司（“通榆风电”）（注19）	间接控股	吉林省通榆县	吉林省通榆县	212,680,000 元	电力项目的开发、生产、经营。	-	100%	100%	设立或投资
华能（聊城高唐）新能源有限公司（“高唐新能源”）（注25）	间接控股	山东省聊城市	山东省聊城市	261,670,000 元	发电、输电、供电业务。	-	80%	100%	设立或投资
华能河南清洁能源有限公司（“河南清洁能源”）	直接控股	河南省郑州市	河南省郑州市	200,000,000 元	新兴能源技术研发；发电、输电、供电业务；合同能源管理。	100%	-	100%	设立或投资
华能应城新能源有限责任公司（“应城新能源”）	直接控股	湖北省应城市	湖北省应城市	95,418,000 元	电力的生产和供应；电力项目投资、建设、运营、管理；配电网投资、建设、运营、检修；清洁能源	100%	-	100%	设立或投资

2021 年半年度报告

					的开发和利用；售电业务；电力购销；合同能源管理。				
华能(福建)能源开发有限公司(“福建能源开发”)	直接控股	福建省福州市	福建省福州市	4,160,270,644 元	电力业务，发电业务，水环境污染防治业务。	100%	-	100%	设立或投资
华能国际电力江苏能源开发有限公司(“江苏能源开发”)	直接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	17,130,402,893 元	电力，热力，新兴能源开发。	100%	-	100%	设立或投资
华能(广东)能源开发有限公司(“广东能源开发”)	直接控股	广东省广州市	广东省广州市	6,536,297,868 元	热力生产和供应，污水处理及其再生利用，电力，新兴能源技术研发。	100%	-	100%	设立或投资
华能(浙江)能源开发有限公司(“浙江能源开发”)	直接控股	浙江省杭州市	浙江省杭州市	6,725,707,914 元	发电、输电、供电业务；水力发电；燃气经营；电力设施承装、承修、承试；各类工程建设活动；建设工程监理。	100%	-	100%	设立或投资
华能南通燃机发电有限公司(“南通燃机”) (注2)	间接控股	江苏省南通市	江苏省南通市	960,000,000 元	发电、输电、供电业务；各类工程建设活动；危险废物经营；电力设施承装、承修、承试；合同能源管理。	-	100%	100%	设立或投资
华能烟台新能源有限公司(“烟台新能源”) (注25)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	1,663,602,000 元	新能源发电；售电；电力生产项目的建设、运营、管理；热力生产和供应；合同能源管理。	-	60%	75%	设立或投资
华能(海阳)光伏新能源有限公司(“海阳光伏”) (注20)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	744,466,900 元	发电、输电、供电业务；各类工程建设活动；热力生产和供应；水产养殖；水产苗种生产；天然水域鱼类资源的人工增殖放流。	-	64%	80%	设立或投资
华能(莱州)新能源科技有限公司(“莱州光伏”) (注20)	间接控股	山东省莱州市	山东省莱州市	210,000,000 元	发电、输电、供电业务；各类工程建设活动；热力生产和供应。	-	65.14%	81.43%	设立或投资
华能(潍坊滨海区)新能源有限公司(“潍坊新能源”) (注20)	间接控股	山东省潍坊市	山东省潍坊市	404,650,000 元	发电、输电、供电业务；各类工程建设活动；热力生产和供应；水产养殖；水产苗种生产；天然水域鱼类资源的人工增殖放流。	-	52%	65%	设立或投资
华能大安清洁能源电力有限公司(“大安清洁能源”) (注20)	间接控股	吉林省大安市	吉林省大安市	500,000 元	清洁能源发电；发电技术服务；热力生产和供应；合同能源管理；	-	80%	100%	设立或投资
华能大庆让胡路区清洁能源有限公司(“让胡路清洁能源”) (注20)	间接控股	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	300,000,000 元	风力发电；太阳能发电；生物质能发电；电力供应；地热能发电；风光互补供电系统服务；地热能热利用运维服务；氢能新兴能源运维服务。	-	100%	100%	设立或投资
华能林甸县清洁能源有限公司(“林甸清洁能源”) (注20)	间接控股	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	100,000,000 元	太阳能发电；风力发电；生物质能发电；电力供应；地热能发电；风光互补供电系统服务；地热能热利用运维服务；氢能新兴能源运维服务。	-	100%	100%	设立或投资
华能丰城新能源有限责任公司(“丰城新能源”) (注20)	间接控股	江西省丰城市	江西省丰城市	1,320,000,000 元	发电、输电、供电业务，水力发电	-	70%	70%	设立或投资
华能湖北新能源有限责任公司(“湖北新能源”) (注20)	直接控股	湖北省武汉市	湖北省武汉市	164,920,000 元	发电、输电、供电业务；各类工程建设活动；水力发电；供电业务；种畜禽经营；种畜禽生产；合同能源管理；	100%	-	100%	设立或投资
华能花凉亭(铜陵)清洁能源有限责任公司(“铜陵清洁能源”) (注20)	间接控股	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	100,000 元	清洁能源的开发和利用，电力的生产和供应，电力项目的开发、建设、运营、管理，配电网的开发、建设、运营、检修，售电业务。	-	100%	100%	设立或投资
华能山西能源服务有限责任公司(“海阳光伏”) (注20)	直接控股	山西省晋中市	山西省晋中市	230,742,300 元	发电、输电、供电业务；电力设施承装、承修、承试；电气安装服务；各类工程建设活动；合同能源管理；技术服务及推广；	100%	-	100%	设立或投资

2021 年半年度报告

华能重庆巫山风电有限责任公司(“巫山风电”) (注 20)	直接控股	重庆市巫山县	重庆市巫山县	108,000,000 元	发电、输电、供电业务	75%	-	75%	设立或投资
华能(苏州工业园区)发电有限责任公司(“太仓发电公司”)(注 2)	间接控股	江苏省苏州市	江苏省苏州市	632,840,000 元	发电	-	75%	75%	同一控制下的企业合并
华能沁北发电有限责任公司(“沁北发电公司”)	直接控股	河南省济源市	河南省济源市	3,139,965,055 元	发电	60%	-	60%	同一控制下的企业合并
华能榆社发电有限责任公司(“榆社发电公司”)	直接控股	山西省榆社县	山西省榆社县	385,017,700 元	电力业务:发电业务、输电业务;电力供应:配电业务、售电业务	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(“岳阳发电公司”)	直接控股	湖南省岳阳市	湖南省岳阳市	2,025,934,545 元	发电	55%	-	55%	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	发电;热力的生产、销售	60%	-	60%	同一控制下的企业合并
华能平凉发电有限责任公司(“平凉发电公司”)	直接控股	甘肃省平凉市	甘肃省平凉市	924,050,000 元	发电	65%	-	65%	同一控制下的企业合并
华能南京金陵发电有限公司(“金陵发电公司”)(注 2)	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	1,590,220,000 元	发电	-	60%	60%	同一控制下的企业合并
华能启东风力发电有限公司(“启东风电”)(注 2)	间接控股	江苏省启东市	江苏省启东市	391,738,500 元	风电项目的开发经营、电力生产销售	-	65%	65%	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(“杨柳青热电”)	直接控股	天津市	天津市	1,537,130,909 元	发电,供热,热电厂设施安装、检修及相关服务	55%	-	55%	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 21)	直接控股	北京市	北京市	3,702,090,000 元	建设经营电厂及有关工程	41%	-	66%	同一控制下的企业合并
华能武汉发电有限责任公司(“武汉发电”)	直接控股	湖北省武汉市	湖北省武汉市	1,478,461,500 元	电力项目的投资、建设、运营、管理;清洁能源的开发和利用	75%	-	75%	同一控制下的企业合并
华能安源发电有限责任公司(“安源发电”)	直接控股	江西省萍乡市	江西省萍乡市	1,184,587,300 元	建设、经营管理电厂及相关工程,电力生产	100%	-	100%	同一控制下的企业合并
华能花凉亭水电有限公司(“花凉亭水电”)	直接控股	安徽省安庆市	安徽省安庆市	50,000,000 元	发电及转供电,供水(灌溉)	100%	-	100%	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 22)	直接控股	安徽省合肥市	安徽省合肥市	840,000,000 元	电力项目的建设、运营、管理;清洁能源的开发和利用	60%	-	70%	同一控制下的企业合并
华能荆门热电有限责任公司(“荆门热电”)	直接控股	湖北省荆门市	湖北省荆门市	780,000,000 元	火力热电、电力开发、电力服务	100%	-	100%	同一控制下的企业合并
大龙潭水电	直接控股	湖北省恩施市	湖北省恩施市	177,080,000 元	水电、风电、光伏及生物质能开发及电力生产经营城乡供水源供应,库区养殖	98.01%	-	98.01%	同一控制下的企业合并
华能苏州热电有限责任公司(“苏州热电”)(注 2)(注 23)	间接控股	江苏省苏州市	江苏省苏州市	600,000,000 元	电力项目的建设、运营、管理;清洁能源的开发和利用	-	53.45%	100%	同一控制下的企业合并
海南发电	直接控股	海南省海口市	海南省海口市	1,326,419,587 元	投资建设和经营各类型的发电厂;常规能源和新能源开发	91.80%	-	91.80%	同一控制下的企业合并
瑞金发电(注 17)	直接控股	江西省赣州市	江西省赣州市	1,719,846,598 元	电力项目的建设、运营、管理;清洁能源的开发和利用	50%	-	100%	同一控制下的企业合并
华能应城热电有限责任公司(“应城热电”)	直接控股	湖北省应城市	湖北省应城市	665,982,700 元	电厂建设、经营、管理、电力、热力生产销售	100%	-	100%	同一控制下的企业合并
华能黑龙江发电有限公司(“黑龙江发电”)	直接控股	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	1,342,550,000 元	电力(热力)项目的开发、投资、建设、生产经营管理	100%	-	100%	同一控制下的企业合并
华能鹤岗发电有限公司(“鹤岗发电”)(注 12)	间接控股	黑龙江省鹤岗市	黑龙江省鹤岗市	1,092,550,000 元	电力建设、能源节约和能源开发项目、热力生产和供应	-	64%	64%	同一控制下的企业合并

2021 年半年度报告

华能新华发电有限责任公司(“新华发电”)(注 12)	间接控股	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	284,880,000 元	发电;发电设备修理;煤炭的销售	-	70%	70%	同一控制下的企业合并
华能同江风力发电有限公司(“同江发电”)(注 12)	间接控股	黑龙江省佳木斯市	黑龙江省佳木斯市	330,000,000 元	风力发电、风力发电场运营、规划、设计	-	82.85%	82.85%	同一控制下的企业合并
华能大庆热电有限公司(“大庆热电”)(注 12)	间接控股	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	630,000,000 元	发电类、热力生产和供应	-	100%	100%	同一控制下的企业合并
大庆绿源风力发电有限公司(“绿源风电”)(注 12)	间接控股	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	497,000,000 元	风力发电	-	100%	100%	同一控制下的企业合并
华能伊春热电有限公司(“伊春热电”)(注 12)	间接控股	黑龙江省伊春市	黑龙江省伊春市	581,000,000 元	电力建设、生产及销售;热力生产和销售	-	100%	100%	同一控制下的企业合并
华能黑龙江能源销售有限公司(“黑龙江能源销售”)(注 12)	间接控股	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	210,000,000 元	供电营业;热力、热水的生产	-	100%	100%	同一控制下的企业合并
肇东华能热力有限公司(“肇东热力”)(注 12)	间接控股	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市	10,000,000 元	热力生产、供应	-	100%	100%	同一控制下的企业合并
华能吉林发电有限公司(“吉林发电”)	直接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	4,719,757,200 元	电力(热力)项目;新能源项目的开发、投资、建设、生产、经营、检修、维护和销售	100%	-	100%	同一控制下的企业合并
华能临江聚宝水电有限公司(“聚宝水电”)(注 19)	间接控股	吉林省临江市	吉林省临江市	46,820,000 元	水电开发及运营;光伏发电的开发、建设及运营	-	100%	100%	同一控制下的企业合并
华能吉林能源销售有限公司(“吉林能源销售”)(注 19)	间接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	210,000,000 元	热(冷)力生产、供应;电力供应	-	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)项目的开发、投资、建设、管理	80%	-	80%	同一控制下的企业合并
华能济宁新能源有限公司(“济宁新能源”)(注 24)	间接控股	山东省济宁市	山东省济宁市	38,000,000 元	对光伏发电、风力发电项目的投资、建设、管理	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
华能淄博博山光伏发电有限公司(“淄博光伏”)(注 24)	间接控股	山东省淄博市	山东省淄博市	22,000,000 元	太阳能发电、销售	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
华能日照热力有限公司(“日照热力”)(注 24)	间接控股	山东省日照市	山东省日照市	52,000,000 元	城市供热建设、维护及运营;供热工程设计与施工	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
华能莱芜新能源有限公司(“莱芜新能源”)(注 24)	间接控股	山东省莱芜市	山东省莱芜市	68,000,000 元	光伏发电,风力发电	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
华能山东泗水新能源有限公司(“泗水新能源”)(注 24)	间接控股	山东省济宁市	山东省济宁市	143,090,000 元	太阳能并网发电	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
华能山东电力热力营销有限公司(“山东发电营销公司”)(注 24)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	200,000,000 元	电力热力产品销售及服务,电力行业投资	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
华能信息技术(注 24)	间接控股	山东省青岛市	山东省青岛市	80,000,000 元	信息技术及管理咨询服务	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
华能沾化新能源有限公司(“沾化新能源”)(注 24)	间接控股	山东省滨州市	山东省滨州市	235,298,200 元	风力发电、光伏发电	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
华能威海海埠光伏发电有限公司(“海埠光伏”)(注 24)	间接控股	山东省威海市	山东省威海市	32,380,000 元	光伏发电项目的开发、建设,电力的销售	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
黄台发电(注 24)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	1,391,878,400 元	电力生产,供热经营	-	72%	90%	同一控制下的企业合并
华能河南中原燃气发电有限公司(“中原燃气”)	直接控股	河南省	河南省驻	400,000,000 元	电力项目的投资、建设、运营、管理热力的生产和	90%	-	90%	同一控制下的

2021 年半年度报告

		驻马店市	马店市		供应：清洁能源的开发和利用				企业合并
华能德州热力有限公司(“德州热力”)(注 24)	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	40,000,000 元	城市供热建设、维护及运营；供热工程设计及施工	-	68%	85%	同一控制下的企业合并
华能东营新能源有限公司(“东营新能源”)(注 24)	间接控股	山东省东营市	山东省东营市	92,601,483 元	风力发电项目的开发；风力发电及售电	-	56%	70%	同一控制下的企业合并
华能山东发电检修科技有限公司(“检修公司”)(注 24)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	50,000,000 元	电力工程设计、建设、施工	-	76.55%	100%	同一控制下的企业合并
华能山东电力燃料有限公司(“山东燃料公司”)(注 24)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	100,000,000 元	煤炭批发经营	-	76.55%	100%	同一控制下的企业合并
山东日照发电有限公司(“日照发电”)(注 24)	间接控股	山东省日照市	山东省日照市	1,245,587,900 元	供热；从事电力业务	-	88.80%	100%	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 24)	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
华能嘉祥发电有限公司(“嘉祥发电”)(注 24)	间接控股	山东省济宁市	山东省济宁市	646,680,000 元	火力发电，电器设备的维修	-	40%	100%	同一控制下的企业合并
华能曲阜热电有限公司(“曲阜热电”)(注 24)	间接控股	山东省曲阜市	山东省曲阜市	300,932,990 元	电力、热力生产销售	-	40%	100%	同一控制下的企业合并
华能济宁高新区热电有限公司(“济宁热电”)(注 24)	间接控股	山东省济宁市	山东省济宁市	118,699,761 元	供热、发电	-	40%	100%	同一控制下的企业合并
华能山东(香港)投资有限公司(“香港投资”)(注 25)	间接控股	中国香港	中国香港	10,000 股	投资	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
山东丝路国际电力有限公司(“山东丝路”)(注 25)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	35,000,000 元	承包境外工程和境内国际招标工程；电力工程建设、运营	-	80%	100%	同一控制下的企业合并
华能济宁运河发电有限公司(“运河发电”)(注 24)	间接控股	山东省济宁市	山东省济宁市	696,355,300 元	电力(热力)生产及上网销售、技术咨询与服务	-	78.68%	98.35%	同一控制下的企业合并
华能临沂发电有限公司(“临沂发电”)(注 25)	间接控股	山东省临沂市	山东省临沂市	1,093,313,400 元	发电	-	60%	75%	同一控制下的企业合并
聊城昌润国电热力有限公司(“聊城昌润”)(注 25)	间接控股	山东省聊城市	山东省聊城市	130,000,000 元	供热经营；水电暖安装、维修	-	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 25)	间接控股	山东省临沂市	山东省临沂市	36,000,000 元	供热、热力管网维护、电力销售、配电设施安装维护	-	54.40%	68%	同一控制下的企业合并
烟台 500 供热有限公司(“烟台 500”)(注 25)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	20,500,000 元	集中供热服务；水暖、管道安装服务	-	64%	80%	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 25)	间接控股	山东省莱芜市	山东省莱芜市	2,340,000,000 元	电力生产	-	74.32%	100%	同一控制下的企业合并
华能荣成新能源有限公司(“荣成新能源”)(注 25)	间接控股	山东省荣成市	山东省荣成市	36,540,000 元	风力发电	-	48%	100%	同一控制下的企业合并
聊城热电(注 25)	间接控股	山东省聊城市	山东省聊城市	1,038,407,950 元	电力热力生产销售	-	60%	100%	同一控制下的企业合并
泰丰新能源(注 24)	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	200,000,000 元	光伏发电项目的投资、开发、建设、管理	-	65.78%	82.23%	同一控制下的企业合并
隆叶新能源	直接控股	天津市	天津市	9,300,000 元	太阳能光伏发电系统、太阳能光伏电站开发、设计、维护、技术服务	100%	-	100%	同一控制下的企业合并
华能威海发电有限责任公司(“威海发电公司”)	直接控股	山东省威海市	山东省威海市	1,822,176,621 元	发电	60%	-	60%	非同一控制下的企业合并
华能淮阴发电有限公司(“淮阴发电公司”)(注 2)	间接控股	江苏省淮安市	江苏省淮安市	305,111,720 元	发电	-	100%	100%	非同一控制下的企业合并
大地泰泓	直接控股	内蒙古	内蒙古自	196,400,000 元	风能开发和利用	100%	-	100%	非同一控制下

2021 年半年度报告

		自治区 化德县	自治区德 化县							的企业合并
华能沾化热电有限公司(“沾化热电”)	直接控股	山东省 滨州市 沾化县	山东省滨 州市沾 化县	190,000,000 元	电能、热能生产销售	100%	-	100%		非同一控制下的 企业合并
山东华鲁海运有限公司(“海运公司”)	直接控股	山东省 龙口市	山东省龙 口市	100,000,000 元	国内沿海普通货船运输; 货物储存	74%	-	74%		非同一控制下的 企业合并
华能青岛港务有限公司(“青岛港”)	直接控股	山东省 青岛市	山东省青 岛市	219,845,009 元	港口货物装卸、港口内运输	51%	-	51%		非同一控制下的 企业合并
滇东能源	直接控股	云南省 富源县	云南省富 源县	9,648,142,100 元	电力项目投资、发电生产及销售、煤炭项目投资、 开发	100%	-	100%		非同一控制下的 企业合并
滇东雨汪	直接控股	云南省 富源县	云南省富 源县	6,796,510,000 元	电力项目投资、发电生产及销售、煤炭项目投资、 开发水力发电	100%	-	100%		非同一控制下的 企业合并
华能洛阳热电有限公司(“洛阳热电”)	直接控股	河南省 洛阳市	河南省洛 阳市	600,000,000 元	电力和热力的生产及销售	80%	-	80%		非同一控制下的 企业合并
华能驻马店风电有限责任公司(“驻马店风电”)	直接控股	河南省 驻马店市	河南省驻 马店市	259,028,000 元	风力发电、新能源开发与利用	90%	-	90%		非同一控制下的 企业合并
中新电力(私人)有限公司(“中新电力”)	直接控股	新加坡	新加坡	1,476,420,58 美元	投资控股	100%	-	100%		非同一控制下的 企业合并
大士能源(注 9)	间接控股	新加坡	新加坡	1,433,550,00 新元	投资控股	-	100%	100%		非同一控制下的 企业合并
Tuas Power Supply Pte.Ltd.(注 9)	间接控股	新加坡	新加坡	500,000 新元	电力销售	-	100%	100%		非同一控制下的 企业合并
TP Asset Management Pte.Ltd.(注 9)	间接控股	新加坡	新加坡	2 新元	提供环保工程服务	-	100%	100%		非同一控制下的 企业合并
TPGS Green Energy Pte.Ltd.1(注 9)	间接控股	新加坡	新加坡	1,000,000 新元	提供公用事业服务	-	75%	75%		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 26)	间接控股	山西省 孝义市	山西省孝 义市	100,000,000 元	售电业务; 经销原煤、精煤	-	51%	100%		非同一控制下的 企业合并
汝州许继风电有限责任公司(“许继风电”)(注 27)	间接控股	河南省 汝州市	河南省汝 州市	4,000,000 元	风力发电; 光伏发电	-	95%	100%		非同一控制下的 企业合并
华能山东如意(香港)能源有限公司(“香港能源”)(注 28)	间接控股	香港	香港	360,000,000 美元	投资	-	40%	100%		非同一控制下的 企业合并
如意巴基斯坦能源(注 28)	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、销售	-	40%	100%		非同一控制下的 企业合并
山东华泰电力运维(私人)有限公司(“华泰电力”)(注 28)	间接控股	巴基斯 坦拉合 尔市	巴基斯 坦拉合 尔市	1,000,000 卢比	发电运维	-	40%	100%		非同一控制下的 企业合并
华能山东电力设计有限公司(“山东电力设计”)(注 20)	间接控股	山东省 烟台市	山东省烟 台市	3,000,000 元	电力工程设计、技术咨询及监测试验	-	80%	100%		非同一控制下的 企业合并
西安旭恒新能源有限公司(“西安旭恒”)(注 18)	间接控股	陕西省 西安市	陕西省西 安市	549,530,000 元	光伏电站项目的开发及工程总承包	-	100%	100%		资产收购
黎城县盈恒清洁能源有限公司(“盈恒清洁能源”)(注 18)	间接控股	山西省 长治市	山西省长 治市	1,100,000,000 元	光伏电站项目的开发及工程总承包	-	100%	100%		资产收购
朔州市太重风力发电有限公司(“太重风电”)(注 18)	间接控股	山西省 朔州市	山西省朔 州市	362,703,300 元	电力、热力生产和供应业	-	51%	51%		资产收购
五寨县太重新能源风力发电有限公司(“太重新能源”)(注 18)	间接控股	山西省 忻州市	山西省忻 州市	518,147,600 元	电力、热力生产和供应业	-	51%	51%		资产收购

上饶市宏源电力有限公司(“宏源电力”)	间接控股	江西省上饶市	江西省上饶市	397,800,000 元	太阳能光伏发电项目的开发、建设和运营; 新能源项目开发建设; 合同能源管理; 智能电网开发和利用; 能源信息咨询和技术服务; 电力技术咨询、服务、太阳能发电设备的安装	-	100%	100%	资产收购
鄱阳县洛宏电力有限公司	间接控股	江西省鄱阳县	江西省鄱阳县	780,000,000 元	太阳能光伏发电及相关项目的开发、投资、建设、运营; 电力技术咨询; 太阳能发电设备的安装; 房屋建筑工程设计与施工; 新能源工程设计	-	51%	51%	资产收购
芮城县耀升电力开发有限公司(“耀升电力”)(注 18)	间接控股	山西省芮城县	山西省芮城县	405,880,000 元	太阳能电站的开发建设、管理、运营	-	51%	51%	资产收购
芮城宁升新能源有限公司(“宁升新能源”)	间接控股	山西省芮城县	山西省芮城县	207,699,000 元	太阳能电站的开发建设、管理、运营	-	51%	51%	资产收购
繁峙县能裕风力发电有限公司(“能裕风力”)(注 18)	间接控股	山西省忻州市	山西省忻州市	512,123,000 元	风力发电站建设、开发、运营; 风力发电	-	51%	51%	资产收购
左权县能裕新能源有限公司(“能裕新能源”)	间接控股	山西省晋中市	山西省晋中市	494,047,000 元	电力业务; 发电业务、输电业务; 风能发电工程施工; 新能源技术推广服务	-	51%	51%	资产收购
大连船舶海装新能源有限公司(“大连船舶”)	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	957,700,000 元	风电场开发及附属工程建设; 风电场运营及维护	-	97.96%	97.96%	资产收购
河南巨合新能源科技有限公司(“巨合新能源”)	直接控股	河南省郑州市	河南省郑州市	111,900,000 元	科技推广和应用服务业	100%	-	100%	资产收购
新蔡聚合风力发电有限公司(“新蔡聚合”)	间接控股	河南省新蔡县	河南省新蔡县	111,600,000 元	风力发电的输送、维护、检修, 风力发电研究、开发、建设及工程配套服务	-	100%	100%	资产收购
南昌同商新能源有限公司(“同商新能源”)	间接控股	江西省南昌市	江西省南昌市	110,000,000 元	发电、输电、供电业务, 供电业务, 各类工程建设活动, 施工专业作业。	-	100%	100%	资产收购
大连金港湾能源开发有限公司(“大连金港湾”)	间接控股	辽宁省大连市	辽宁省大连市	10,000,000 元	风电场开发及附属工程建设; 风电场运营及维护; 电力产品销售。	-	94.07%	94.07%	资产收购
大连北黄海临港能源开发有限公司(“黄海临港”)	间接控股	辽宁省大连市	辽宁省大连市	10,000,000 元	风电场开发及附属工程建设; 风电场运营及维护; 电力产品销售。	-	94.07%	94.07%	资产收购
大连融强新能源有限公司(“融强新能源”)	间接控股	辽宁省大连市	辽宁省大连市	10,000,000 元	风电场开发及附属工程建设; 风电场运营及维护; 电力产品销售。	-	94.07%	94.07%	资产收购
大连乾昶新能源有限公司(“乾昶新能源”)	间接控股	辽宁省大连市	辽宁省大连市	10,000,000 元	风电场开发及附属工程建设; 风电场运营及维护; 电力产品销售。	-	94.07%	94.07%	资产收购
黄冈黄梅小池晶昇发电有限公司(“晶昇发电”)(注 20)	间接控股	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	164,920,000 元	新能源发电开发及电力生产经营; 技术咨询服务; 电力开发生产、销售、设计及应用。	-	100%	100%	资产收购
黄冈黄梅小池昱阳新能源开发有限公司(“昱阳新能源”)(注 20)	间接控股	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	164,920,000 元	新能源发电开发及电力生产经营; 技术咨询服务; 电力开发生产、销售、设计及应用。	-	100%	100%	资产收购

其他说明:

- 注 1 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公司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公司拥有控制权。
- 注 2 上述公司为本公司之子公司江苏能源开发的子公司。
- 注 3 上述公司为本公司之子公司广东能源开发的子公司。
- 注 4 本公司持有两江燃机 75%权益, 两江燃机持有华清能源 60%权益, 故本公司间接持有华清能源 45%权益。
- 注 5 根据本公司与持有南京燃机 27.385%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; 根据本公司与持有南京燃机 9.128%权益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本公司保持一致, 因此, 本

公司认为对南京燃机拥有控制权。

- 注 6 华能罗源发电有限责任公司为本公司之子公司福建能源开发的子公司。
- 注 7 临港热力为本公司之子公司天津临港的子公司。
- 注 8 上述公司为本公司之子公司浙江能源开发的子公司。
- 注 9 上述公司为本公司之子公司中新电力的子公司。
- 注 10 上述公司为本公司之子公司重庆能源销售的子公司。
- 注 11 由于本公司持有山东发电 80%权益，因此本公司在山东发电持有上述子公司权益基础上间接持有其权益；沾化光伏为山东发电的全资子公司沾化新能源持股 58%的子公司，故本公司间接持有沾化光伏 46.4%权益；微山新能源及贺兰新能源为山东发电持股 50%的子公司如意煤电的全资子公司，故本公司间接持有微山新能源及贺兰新能源 40%权益。
- 注 12 上述公司为本公司之子公司黑龙江发电之子公司。
- 注 13 根据本公司与另一股东签订的投资合作协议书，汝州清洁能源设一名执行董事，执行董事由本公司委派。因此，本公司认为对汝州清洁能源 100%控制权。
- 注 14 上述公司为本公司之子公司海南发电的子公司。
- 注 15 盛东如东海上风电为本公司之子公司华能盛东如东海上风电之子公司。
- 注 16 济源能源销售为本公司之子公司河南能源销售之子公司。
- 注 17 2019 年 12 月秦煤集团与本公司签订一致行动函，约定：“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贵公司保持一致，或促使其委派的董事在董事会行使表决权时与贵公司委派的董事保持一致。
- 注 18 上述公司为本公司之全资子公司山西综合能源之子公司。
- 注 19 上述公司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，因此本公司认为对镇赉光伏拥有 100%控制权。
- 注 20 上述公司为本公司本年新设立之子公司。
- 注 21 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。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 22 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 23 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 24 上述公司为山东发电之子公司，由于本公司持有山东发电 80%权益，因此本公司在山东发电持有上述子公司权益基础上间接持有其权益；山东发电直接持有山东燃料公司和检修公司 72%权益，同时通过山东发电之子公司黄台发电、临沂发电、聊城热电及运河发电对山东燃料公司和检

修公司合计持有 23.68%权益 (按对上述子公司的持股比例计算), 因此, 本公司间接持有检修公司、山东燃料公司 76.55%权益; 本公司直接持有日照发电 44%权益, 山东发电直接持有日照发电 56%权益, 因此本公司直接及间接持有日照发电 88.80%权益; 嘉祥发电、曲阜热电和济宁热电为山东发电持股 50%的子公司如意煤电的全资子公司, 因此本公司间接持有如意煤电、嘉祥发电、曲阜热电和济宁热电 40%权益。

注 25 山东发电持有上述公司一半或一半以上的权益, 占这些公司权益的最大份额。

注 26 根据持有山西孝义能源 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, 本公司认为对山西孝义能源拥有控制权。

注 27 许继风电为本公司之子公司汝州清洁能源的子公司。

注 28 本公司持股山东发电 80%权益, 山东发电持有香港能源 100%权益, 根据持有香港能源及其子公司 50%权益的另一股东恒诚国际签署的一致行动函, 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, 因此本公司认为对香港能源、如意巴基斯坦能源, 华泰电力拥有控制权。

(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
威海发电公司	40%	(1,832,221)	-	-	1,104,280,996
沁北发电公司	40%	(37,994,909)	-	-	1,245,529,773
岳阳发电公司	45%	(58,530,586)	-	-	1,101,691,100
珞璜发电公司	40%	93,131,490	-	-	1,019,355,397
金陵发电公司	40%	23,532,745	-	-	953,711,318
石洞口发电公司	50%	108,969,115	-	-	1,007,877,963
北京热电	59%	277,468,127	-	(278,013,389.00)	3,072,174,543
杨柳青热电	45%	(29,764,128)	-	-	813,480,860
山东发电	20%	283,527,412	486,093,275	(12,000,000.00)	4,162,479,007

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

2021 年半年度报告

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
威海发电公司	634,538,669	3,786,899,591	4,421,438,260	1,478,306,207	182,429,562	1,660,735,769	637,756,859	3,709,928,965	4,347,685,824	1,463,314,823	119,087,959	1,582,402,782
沁北发电公司	1,228,328,421	7,985,425,210	9,213,753,631	4,169,965,251	1,964,752,901	6,134,718,152	1,334,505,757	8,221,681,092	9,556,186,849	5,026,519,218	1,355,644,877	6,382,164,095
岳阳发电公司	1,232,724,855	3,901,117,611	5,133,842,466	2,133,396,197	588,159,328	2,721,555,525	1,264,210,538	4,049,557,964	5,313,768,502	2,112,026,332	659,387,258	2,771,413,590
珞璜发电公司	1,669,634,005	3,070,245,699	4,739,879,704	1,957,797,114	181,148,913	2,138,946,027	1,241,706,868	3,189,341,635	4,431,048,503	1,872,961,853	189,981,699	2,062,943,552
金陵发电公司	568,503,495	3,887,945,597	4,456,449,092	1,506,720,525	565,500,272	2,072,220,797	576,992,025	4,071,216,297	4,648,208,322	1,627,034,833	695,777,059	2,322,811,892
石洞口发电公司	404,853,009	2,823,812,782	3,228,665,791	858,707,979	354,201,887	1,212,909,866	418,831,575	2,978,014,644	3,396,846,219	1,069,892,740	529,135,785	1,599,028,525
北京热电	1,491,057,210	5,215,388,626	6,706,445,836	1,479,825,734	19,597,886	1,499,423,620	1,125,150,979	5,378,893,642	6,504,044,621	1,232,535,863	20,725,176	1,253,261,039
杨柳青热电	457,409,219	2,197,915,669	2,655,324,888	589,569,718	256,029,924	845,599,642	610,493,846	2,257,677,970	2,868,171,816	842,820,411	149,483,655	992,304,066
山东发电	12,731,410,855	47,534,373,556	60,265,784,411	26,634,025,594	24,179,685,081	50,813,710,675	11,464,266,658	47,771,370,279	59,235,636,937	26,463,851,900	24,281,121,602	50,744,973,502

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
威海发电公司	1,555,433,542	(4,580,552)	(4,580,552)	139,824,860	1,124,560,896	52,084,277	52,084,277	173,918,245
沁北发电公司	2,138,320,430	(94,987,273)	(94,987,273)	412,392,772	1,954,852,583	26,661,891	26,661,891	586,307,240
岳阳发电公司	1,849,830,946	(130,067,970)	(130,067,970)	(227,793,022)	1,558,132,279	137,106,785	137,106,785	569,118,102
珞璜发电公司	1,892,694,299	232,828,726	232,828,726	253,118,028	1,292,229,760	107,294,245	107,294,245	508,863,013
金陵发电公司	1,681,722,724	58,831,864	58,831,864	706,319,983	1,371,771,725	156,676,584	156,676,584	416,288,847
石洞口发电公司	1,443,465,213	217,938,230	217,938,230	538,427,236	1,012,427,892	151,290,167	151,290,167	342,324,512
北京热电	2,944,267,708	470,284,961	470,284,961	793,338,332	2,725,575,458	470,288,139	470,288,139	1,021,118,106
杨柳青热电	892,936,815	(66,142,506)	(66,142,506)	99,108,537	896,185,317	53,420,459	53,420,459	258,229,018
山东发电	14,757,155,712	480,517,060	487,317,025	1,281,173,447	12,705,372,945	1,112,159,604	903,627,671	2,345,693,933

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

本公司于2021年2月与格盟国际签署股权转让协议,以人民币1,000万元购买其持有的华能榆社发电有限责任公司(“榆社发电”)40%股权,收购后本公司持有榆社发电100%股权。上述交易减少资本公积人民币91,690万元。

于2021年3月,与威海正华投资管理有限责任公司签署股权转让协议,以人民币5,195万元购买其持有的山东华鲁海运有限公司(“华鲁海运”)21%股权,收购后本公司持有华鲁海运74%股权。上述交易增加资本公积185万元。

于2021年4月与中石油昆仑燃气有限公司(“昆仑燃气”)、重庆燃气集团股份有限公司(“重庆燃气”)签订增资协议,昆仑燃气以现金本公司之控股子公司两江燃机增资款人民币19,855万元,重庆燃气以现金形式认购两江燃机增资款人民币2,206万元,增资完成后,本公司持有两江燃机股权从90%减少至75%股权,昆仑燃气持有两江燃机股权从0%增加至15%,重庆燃气仍持有两江燃机10%股权。上述交易增加资本公积人民币1,236万元。

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(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
				直接	间接	
合营企业						
时代航运	上海市	上海市	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	50		权益法

			输服务			
江苏南通发电(1)	江苏省南通市	江苏省南通市	电厂的经营管理及相关工程的建设		50	权益法
联营企业						
四川能源开发(2)	四川省成都市	四川省成都市	建设、经营管理电厂及相关工程	49		权益法
深圳能源	广东省深圳市	广东省深圳市	能源及相关行业投资	25.02		权益法
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
邯峰发电(2)	河北省邯郸市	河北省邯郸市	发电	40		权益法
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
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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

注(1) 本公司通过持有 100% 股权的子公司持有 70% 股权的子公司间接持有江苏南通发电的股权。该子公司持有江苏南通发电 50% 股权。

注(2) 华能集团之子公司。

在合营企业或联营企业中的权益

	2021年6月30日	2020年12月31日
合营企业		
-重要的合营企业	1,906,378,903	2,003,845,873
-不重要的合营企业	813,213,639	740,676,093
联营企业		
-重要的联营企业	15,668,791,911	15,545,349,336
-不重要的联营企业	4,434,667,242	4,233,047,884
小计	22,823,051,695	22,522,919,186
减：减值准备	298,180,394	298,180,394
合计	22,524,871,301	22,224,738,792

(2). 重要合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合营企业的主要财务信息，这些合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按照权益法调整至本公司及其子公司对合营企业投资账面价值的调节过程：

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	
	时代航运	江苏南通发电	时代航运	江苏南通发电
流动资产	408,484,665	751,263,303	318,386,797	742,194,719
其中：现金和现金等价物	111,403,850	170,799,352	168,823,441	183,936,441
非流动资产	3,811,037,112	4,641,336,591	3,910,739,454	4,740,503,246
资产合计	4,219,521,777	5,392,599,894	4,229,126,251	5,482,697,965
流动负债	(2,618,709,473)	(1,894,871,135)	(2,375,821,227)	(2,046,053,227)
非流动负债	(15,172,301)	(1,318,905,258)	-	(1,318,905,258)
负债合计	(2,633,881,774)	(3,213,776,393)	(2,375,821,227)	(3,364,958,485)
净资产	1,585,640,003	2,178,823,501	1,853,305,024	2,117,739,480
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	1,585,640,003	2,178,823,501	1,853,305,024	2,117,739,480
按持股比例计算的净资产份额	798,643,534	1,089,411,748	926,652,512	1,058,869,740
调整事项	18,323,621	-	18,323,621	-
--商誉	-	-	-	-
--内部交易未实现利润	-	-	-	-
--其他	-	-	-	-
对合营企业权益投资的账面价值	816,967,155	1,089,411,748	944,976,133	1,058,869,740
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	850,104,148	1,756,580,975	549,906,802	1,451,147,153
财务费用	35,054,773	57,030,919	42,448,392	74,339,351
其中：利息收入	664,345	(911,701)	423,934	694,917
利息费用	34,630,969	57,770,726	42,091,173	64,015,469
所得税费用	50,511,295	11,276,438	-	53,212,448
净利润	149,982,045	61,084,018	(60,242,012)	141,921,727
终止经营的净利润				
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	149,982,045	61,084,018	(60,242,012)	141,921,727
本年度收到的来自合营企业的股利	50,000,000	-	-	31,000,000

(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按照权益法调整至本公司及其子公司对联营企业投资账面价值的调节过程：

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	
	四川能源开发	深圳能源	四川能源开发	深圳能源
流动资产	1,135,964,355	25,125,470,000	825,632,470	21,111,690,000
非流动资产	15,592,385,310	96,607,060,000	15,020,096,230	92,332,480,000
资产合计	16,728,349,665	121,732,530,000	15,845,728,700	113,444,170,000
流动负债	(3,948,593,700)	(21,468,870,000)	(3,731,524,237)	(22,565,250,000)
非流动负债	(7,479,062,959)	(50,846,450,000)	(7,171,879,359)	(48,951,200,000)
负债合计	(11,427,656,659)	(72,315,320,000)	(10,903,403,596)	(71,516,450,000)
净资产	5,300,693,006	49,417,210,000	4,942,325,104	41,927,720,000
少数股东权益	1,286,574,069	21,846,106,415	1,202,908,965	14,581,551,199
归属于母公司股东权益	4,014,118,937	27,571,103,585	3,739,416,139	27,346,168,801
按持股比例计算的净资产份额	1,950,856,700	6,898,290,117	1,832,313,908	6,842,011,434
调整事项	418,745	1,160,572,912	418,745	1,160,572,912
对联营企业权益投资的账面价值	1,951,275,445	8,058,863,029	1,832,732,653	8,002,584,346
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	不适用	10,913,125,217	不适用	7,247,648,045
营业收入	1,191,677,346	13,262,080,000	1,101,534,260	8,886,730,000
净利润	358,064,773	1,755,220,000	323,117,237	3,001,900,000
其他综合收益	-	(125,180,000)	-	(444,960,000)
综合收益总额	358,064,773	1,630,040,000	323,117,237	2,556,940,000
本年度收到的来自联营企业的股利	-	309,423,398	-	49,587,083

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	华能财务	邯峰发电	华能财务	邯峰发电
流动资产	29,469,439,999	1,021,595,601	27,426,241,851	964,514,705

非流动资产	17,911,096,915	1,224,869,314	20,003,370,374	1,279,232,823
资产合计	47,380,536,914	2,246,464,915	47,429,612,225	2,243,747,528
流动负债	(40,793,794,059)	(304,749,135)	(40,458,907,784)	(328,092,588)
非流动负债	(22,425,028)	(17,958,334)	(552,966)	(36,218,335)
负债合计	(40,816,219,087)	(322,707,469)	(40,459,460,750)	(364,310,923)
净资产	6,564,317,827	1,923,757,446	6,970,151,475	1,879,436,605
少数股东权益	-	-	-	-
归属于母公司股东权益	6,564,317,827	1,923,757,446	6,970,151,475	1,879,436,605
按持股比例计算的净资产份额	1,315,341,945	731,250,508	1,394,030,295	751,774,642
调整事项	-	293,082,348	-	293,082,348
对联营企业权益投资的账面价值	1,315,341,945	1,024,332,856	1,394,030,295	1,044,856,990
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	805,656,092	907,768,983	752,648,479	932,208,072
净利润	386,558,248	(39,270,283)	455,559,555	37,836,104
其他综合收益	-	-	(89,514,947)	-
综合收益总额	386,558,248	(39,270,283)	366,044,608	37,836,104
本年度收到的来自联营企业的股利	156,000,000	-	-	-

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	集团燃料	海南核电	集团燃料	海南核电
流动资产	8,716,887,988	2,403,487,148	5,263,174,468	1,894,805,626
非流动资产	3,546,827,362	19,388,502,225	3,641,640,717	19,826,469,307
资产合计	12,263,715,350	21,791,989,373	8,904,815,185	21,721,274,933
流动负债	(6,523,067,916)	(4,484,772,724)	(3,066,530,647)	(4,025,595,654)
非流动负债	(1,604,733,474)	(12,641,145,255)	(1,780,436,077)	(13,041,681,876)
负债合计	(8,127,801,390)	(17,125,917,979)	(4,846,966,724)	(17,067,277,530)
净资产	4,135,913,960	4,666,071,394	4,057,848,461	4,653,997,403
少数股东权益	375,072,311	-	369,150,123	-
归属于母公司股东权益	3,760,841,649	4,666,071,394	3,688,698,338	4,653,997,403
按持股比例计	1,882,945,994	1,405,435,980	1,844,349,169	1,396,199,221

算的净资产份额				
调整事项	16,520,862	14,075,800	16,520,862	14,075,800
对联营企业权益投资的账面价值	1,899,466,856	1,419,511,780	1,860,870,031	1,410,275,021
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	22,076,498,357	1,593,031,981	10,830,767,656	1,455,612,453
净利润	95,846,182	39,060,917	13,099,563	(14,695,854)
其他综合收益	(1,317,204)	-	2,015,063	-
综合收益总额	94,528,978	39,060,917	15,114,626	(14,695,854)
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

对单独不重要的且采用权益法核算的合营及联营企业，本公司及子公司按照相应持股比例计算的在这些合营及联营企业下列项目中的合计数分别如下：

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	813,213,639	740,676,093
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	12,230,349	14,799,418
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	12,230,349	14,799,418
联营企业：		
投资账面价值合计	4,434,667,242	4,233,047,884
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	147,772,711	57,686,976
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	147,772,711	57,686,976

(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	累积未确认前期累计	本期未确认的损失	本期末累积未确认的
----------	-----------	----------	-----------

业名称	的损失	(或本期分享的净利润)	损失
天津煤气化	(548,649,760)	6,668,988	(541,980,772)
鲁西燃料	(3,057,982)	(73,426)	(3,131,408)
合计	(551,707,742)	6,595,562	(545,112,180)

(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、与金融工具相关的风险

适用 不适用

1、金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

2021年6月30日

单位：元 币种：人民币

金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		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		合计
	准则要求	指定		准则要求	指定	
货币资金	-	-	14,135,502,874	-	-	14,135,502,874
应收票据	-	-	6,022,682,400	-	-	6,022,682,400
应收账款	-	-	33,025,469,830	-	-	33,025,469,830
应收款项融资	-	-	-	214,839,095	-	214,839,095
合同资产	-	-	27,078,263	-	-	27,078,263
其他应收款	-	-	2,819,517,732	-	-	2,819,517,732
其他流动资产	-	-	154,248,745	-	-	154,248,745
衍生金融资产	835,180,708	-	-	-	-	835,180,708
长期应收款	-	-	9,887,682,794	-	-	9,887,682,794
其他权益工具投资	-	-	-	771,922,285	-	771,922,285
合计	835,180,708	-	66,072,182,638	214,839,095	771,922,285	67,894,124,726

单位：元 币种：人民币

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		以摊余成本计量的金融负债	合计
	准则要求	指定		
短期借款	-	-	68,461,610,812	68,461,610,812
应付票据	-	-	1,714,449,629	1,714,449,629
应付账款	-	-	17,345,630,745	17,345,630,745
其他应付款	-	-	27,830,284,701	27,830,284,701
衍生金融负债	154,360,672	-	-	154,360,672
一年内到期的非流动负债	-	-	23,165,672,595	23,165,672,595
长期借款	-	-	117,455,833,668	117,455,833,668
应付债券	-	-	31,641,363,919	31,641,363,919
租赁负债	-	-	4,117,742,058	4,117,742,058
长期应付款	-	-	2,090,426,240	2,090,426,240
合计	154,360,672	-	293,823,014,367	293,977,375,039

2020 年 12 月 31 日

单位:元 币种:人民币

金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		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		合计
	准则要求	指定		准则要求	指定	
货币资金	-	-	13,871,523,445	-	-	13,871,523,445
应收票据	-	-	8,325,965,654	-	-	8,325,965,654
应收账款	-	-	28,633,861,767	-	-	28,633,861,767
应收款项融资	-	-	-	1,255,887,993	-	1,255,887,993
合同资产	-	-	29,678,153	-	-	29,678,153
其他应收款	-	-	2,148,012,863	-	-	2,148,012,863
其他流动资产	-	-	377,898,261	-	-	377,898,261
衍生金融资产	184,732,992	-	-	-	-	184,732,992
长期应收款	-	-	10,286,927,639	-	-	10,286,927,639
其他权益工具投资	-	-	-	-	664,946,056	664,946,056
合计	184,732,992	-	63,673,867,782	1,255,887,993	664,946,056	65,779,434,823

单位:元 币种:人民币

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		以摊余成本计量的金融负债	合计
	准则要求	指定		
短期借款	-	-	66,311,160,062	66,311,160,062
应付票据	-	-	1,181,836,586	1,181,836,586
应付账款	-	-	14,595,947,809	14,595,947,809
其他应付款	-	-	26,088,007,806	26,088,007,806
其他流动负债	-	-	5,002,876,650	5,002,876,650
衍生金融负债	295,001,074	-	-	295,001,074
一年内到期的非流动负债	-	-	34,228,813,571	34,228,813,571
长期借款	-	-	112,077,394,506	112,077,394,506
应付债券	-	-	20,382,405,580	20,382,405,580
租赁负债	-	-	3,774,175,853	3,774,175,853
长期应付款	-	-	606,548,663	606,548,663
合计	295,001,074	-	284,249,167,086	284,544,168,160

2、 金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

于 2021 年 6 月 30 日, 本公司及子公司已背书或贴现的银行承兑汇票账面价值为人民币 2,298,551,201 元, 商业承兑汇票账面价值为人民币 117,400,000 元 (2020 年 12 月 31 日: 银行承兑汇票账面价值人民币 2,779,061,906 元, 商业承兑汇票账面价值人民币 37,961,400 元)。本公司及子公司认为, 本公司及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。上述票据转移后, 本公司及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、4 和附注七、5

3、 金融工具风险

本公司及子公司在日常活动中面临各种金融工具的风险, 主要包括信用风险、流动性风险及市场风险 (包括汇率风险、利率风险和价格风险)。本公司及子公司的主要金融工具包括货币资金、衍生金融工具、其他权益投资工具、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、长期应收款、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、应付款项、短期借款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 2021 年 6 月 30 日，其他参数不变的情况下，如果人民币对美元和欧元的汇率降低/提高 5% (2020 年 12 月 31 日：5%) 和 3% (2020 年 12 月 31 日：3%)，本公司及其子公司将会进一步确认汇兑损失/收益人民币 0.69 亿元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 0.51 亿元) 和人民币 0.02 亿元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 0.03 亿元)。上述披露的敏感性区间是基于对过去半年相关汇率变动趋势的观察。

于 2021 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% (2020 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 0.93 亿元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 0.78 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 2021 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% (2020 年 12 月 31 日：10%)，本公司及其子公司将会进一步确认汇兑损失/收益人民币 3.70 亿元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 4.18 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及发行的美元债券。中新电力及其子公司使用远期外汇合同对其未来三个月内的外币燃料采购合同及美元债券所带来的预计汇率风险进行套期。详细情况请参见附注七、3 和七、34。

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短期借款及长期借款。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。

(a) 本公司及其子公司于 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 日的各外币资产负债项目汇率风险敞口如下。出于列报考虑，风险敞口金额以人民币列示，以资产负债表日即期汇率折算。外币报表折算差额未包括在内。

	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
-美元	129,196,369	834,621,465	63,154,801	412,078,762
-日元	3,202,716	187,039	2,793,257	176,534
应收账款				
-美元	8,975,494	57,982,590	3,318,688	21,654,107
其他应收款				
-美元	7,838,484	50,637,390	2,541,840	16,585,252
长期应收款				
-美元	1,381,253,664	8,923,036,795	1,414,951,432	9,232,416,599
短期借款				
-美元	30,044,917	194,093,168	-	-

应付账款				
-美元	84,406,889	545,276,943	119,207,404	777,816,391
其他应付款				
-美元	2,875,285	18,574,629	2,657,448	17,339,583
-日元	309,047,667	18,048,384	194,443,556	12,288,833
-欧元	-	-	28,000	224,700
长期借款(含一年内到期部分)				
-美元	1,371,164,776	8,857,861,569	1,319,503,305	8,609,627,114
-欧元	8,817,293	67,771,476	11,003,526	88,303,296
-日元	2,211,153,180	129,131,346	2,266,468,198	143,240,790
应付债券(含一年内到期部分)				
-美元	601,217,039	3,883,922,194	600,911,305	3,920,886,172
资产负债表敞口总额				
-美元	(532,399,977)	(3,439,357,095)	(558,312,701)	(3,642,934,540)
-欧元	(8,817,293)	(67,771,476)	(11,031,526)	(88,527,996)
-日元	(2,516,998,131)	(146,992,691)	(2,458,118,497)	(155,353,089)
用于套期保值的远期外汇合同				
-美元	(653,440,209)	(4,221,289,094)	(52,223,170)	(340,750,962)
资产负债表敞口净额				
-美元	121,040,232	781,931,999	(506,089,531)	(3,302,183,578)
-欧元	(8,817,293)	(67,771,476)	(11,031,526)	(88,527,996)
-日元	(2,516,998,131)	(146,992,691)	(2,458,118,497)	(155,353,089)

(b) 本公司及其子公司适用的人民币对外币的汇率分析如下:

	平均汇率		报告日汇率	
	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
美元	6.4718	7.0319	6.4601	6.5249
欧元	7.7989	7.7492	7.6862	8.0250
新币	4.8562	5.0237	4.8027	4.9314
日元	0.0601	0.0650	0.0584	0.0632
巴基斯坦卢比	0.0440	0.0440	0.0410	0.0409

(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。详情请参见附注七、3 和七、34。

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

(3) 利率风险

本公司及其子公司的利率风险主要来源于长期借款。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。有关浮动利率借款的披露见附注七、45。本公司之子公司 TPSTMWR 签订了浮动利率转换为固定利率的掉期合约，以对冲其借款的现金流量利率风险。根据这些利率掉期安排，TPSTMWR 与交易对手约定每季度结算根据设定的本金计算的固定利率与浮动利率的利息差额，直到 2044 年。有关掉期的披露见附注七、3 和七、34。

于 2021 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（2020 年 12 月 31 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 8.37 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 8.12 亿元）；如果美元借款的利率提高/降低 50 个基点（2020 年 12 月 31 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.41 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 0.48 亿元）；如果新币借款的利率提高/降低 100 个基点（2020 年 12 月 31 日：100 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.66 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 0.70 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。

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十二、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、5。该等电厂定期与各自相关的电网公司进行沟通并对应收款项余额进行持续监控，确保在财务报表中已提取足够的坏账准备。

根据财政部，国家发改委，国家能源局于 2020 年 1 月联合下发的财建[2020]4 号《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，可再生能源电价补贴结算流程进一步简化，所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息，应收补贴款按照政府现行政策和财政部现行支付情况结算。没有具体的结算到期日。董事会认为，所有相关申请流程将在适当的时候完成，并且考虑到过去电网公司没有坏账经历，并且此类补贴由中国政府提供资金，应收补贴款可以完全收回。2020 年 1 月 20 日，财政部、国家发展改革委、国家能源局印发了《可再生能源电价附加资金管理办法》（财建[2020]5 号），同时明确 2012 年印发的《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》废止。新办法明确了按照以收定支的原则，由财政部确定新增可再生能源发电补贴总额，国家发改委、能源局确定各类需补贴的可再生能源发电项目新增装机规模。同时，纳入年度建设规模管理范围的存量项目经电网企业审核后纳入补助项目清单，并明确了纳入补助项目清单的具体条件。截至 2021 年 6 月 30 日，本集团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. 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，该项目仍处于建设阶段故已确认相对应的合同资产。预计该新加坡政府相关主体不会产生高信贷风险。

本公司之境外子公司如意（巴基斯坦）能源电费及租金收入均来自巴基斯坦中央电力采购局。本公司及其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，本期确认预期信用损失为人民币 15 万元。

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，本集团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。本集团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。本期确认的与融资租赁应收款有关的预期信用损失为人民币 11 万元。

对于应收账款、其他应收款及合同资产，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额，使用准备矩阵计算其预期信用损失准备。除应收售电款项电力销售外，本集团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集团的不同客户群之间进一步区分。除非信用风险显著增加，本集团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。

本公司及其子公司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。

十一、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

下表列示了本公司及子公司在每个资产负债表日持续和非持续以公允价值计量的资产和负债于本报告期末的公允价值信息及其公允价值计量的层次。公允价值计量结果所属层次取决于对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次的输入值。三个层次输入值的定义如下：

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。

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末公允价值			合计
		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	
一、持续的公允价值计量					
衍生金融资产					
- 交易性衍生工具	七、3	-	-	-	-
- 用作套期的衍生工具	七、3	-	835,180,708	-	835,180,708

应收款项融资	七、6	-	214,839,095		214,839,095
其他权益工具投资	七、18	7,339,733	-	764,582,552	771,922,285
持续以公允价值计量的资产总额		7,339,733	1,050,019,803	764,582,552	1,821,942,088
衍生金融负债					
- 交易性衍生工具	七、34	-	27,445	-	27,445
- 用作套期的衍生工具	七、34	-	154,333,227	-	154,333,227
持续以公允价值计量的负债总额		-	154,360,672	-	154,360,672

单位:元 币种:人民币

项目	附注	上年期末公允价值			合计
		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	
一、持续的公允价值计量					
衍生金融资产					
- 交易性衍生工具	七、3	-	-	-	-
- 用作套期的衍生工具	七、3	-	184,732,992	-	184,732,992
应收款项融资	七、6	-	1,255,887,993	-	1,255,887,993
其他权益工具投资	七、18	6,661,572	-	658,284,484	664,946,056
持续以公允价值计量的资产总额		6,661,572	1,440,620,985	658,284,484	2,105,567,041
衍生金融负债					
- 交易性衍生工具	七、34	-	-	-	-
- 用作套期的衍生工具	七、34	-	295,001,074	-	295,001,074
持续以公允价值计量的负债总额		-	295,001,074	-	295,001,074

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买盘价。此等金融工具列示在第一层级。于2021年6月30日，列入第一层级的工具系分类为其他权益工具投资的对上市公司的权益性投资。

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。

-以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收账款的公允价值使用现金流量折现模型计量。该模型结合了各种市场可观察的输入，包括类似证券化产品的年化收益率和利率曲线。应收款项的账面值与其公允价值相同列入第二层级的金融工具包括外汇远期合约、燃料掉期合约和利率掉期合约。

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、利率掉期合约及应收款项融资。

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

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

截至2021年6月30日，无其他第一层级和第二层级之间的转入转出，也无转入第三层级或自第三层级的转出。

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

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

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、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 2021 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 1,340.72 亿元和人民币 370.97 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 1,317.17 亿元和人民币 331.22 亿元）。于 2021 年 6 月 30 日，此等债务的账面价值分别约为人民币 1,345.55 亿元和人民币 369.84 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 1,318.86 亿元和人民币 330.61 亿元）。

十二、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
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	3,490,000	14.15	14.15
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	美元 45,000	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 股比例合计约为 3.85%；华能集团之一家境内子公司持 A 股比例约为 0.39%

本公司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九、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详见附注九、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
天津煤气化	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

供应链平台	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
石岛湾核电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
集团燃料	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
苏高新能源	本公司之联营公司
左权五里垵煤业	本公司之联营公司
营口港	本公司之合营公司
山东鲁意	子公司之合营公司
时代航运	本公司之合营公司
江苏南通发电	本公司之合营公司
济宁华源热电有限公司	子公司之合营公司
烟台码头	本公司之合营公司

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北方联合电力有限责任公司及其子公司	同系子公司
北京市昌平华能培训中心	同系子公司
华能甘肃能源开发有限公司及其子公司	同系子公司
华能海南实业有限公司	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
华能呼伦贝尔能源开发有限公司及其子公司	同系子公司
华能澜沧江水电股份有限公司及其子公司	同系子公司
华能煤业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
华能宁夏能源有限公司	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
华能碳资产经营有限公司	同系子公司
华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司	同系子公司
华能新能源股份有限公司及其子公司	同系子公司
华能置业有限公司及其子公司	同系子公司
华能资本服务有限公司及其子公司	同系子公司
华能综合产业有限公司	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
永诚财产保险股份有限公司	同系子公司
长城证券股份有限公司	同系子公司
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	同系子公司
中国华能集团香港有限公司	同系子公司
华能集团技术创新中心有限公司	同系子公司
河北邯峰发电有限责任公司	同系子公司

华能四川能源开发有限公司	同系子公司
华能招标有限公司	同系子公司
中国华能集团香港财务管理控股有限公司	同系子公司
华能（大连）能源热力有限责任公司	同系子公司
华能曹妃甸港口有限公司	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
绿色煤电有限公司	同系子公司
华能白山煤矸石发电有限公司	同系子公司
黄台 8 号机组	附注七、8

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。附注十二、5、附注十二、6、附注十二、7 和附注十二、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	-	184,546
华能集团	技术服务及产业科技项目外包服务	62,264	-
同系子公司	燃煤采购款及运力	25,988,826,679	14,824,156,852
同系子公司	技术服务及产业科技项目外包服务	761,638,916	489,480,745
同系子公司	购买辅助设备及产品	349,253,901	45,659,060
同系子公司	购热	27,416,495	27,504,314
同系子公司	其他采购	26,820,283	6,660,348
本公司之合营公司	燃煤采购款及运力	203,604,716	163,098,400
本公司之合营公司	委托对方替代发电	-	11,398,230
本公司子公司之联营公司	采购辅助设备和产品	-	17,016,211
本公司子公司之联营公司	购买煤炭和运力	9,920,149	111,547,585

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	提供服务	31,427,364	26,794,578
华能开发	提供服务	364,623	25,652
同系子公司	其他销售	7,713,929	27,717,921
同系子公司	提供服务	61,810,512	21,248,719
本公司之联营企业	其他销售	2,960,249	-

本公司之合营公司	提供服务	40,995,387	24,910,749
本公司之合营公司	其他销售	29,312,787	5,400,000

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	2021-01-01	2021-12-31	2,613,208
黄台8号机	山东公司	电力资产、非电资产	2021-01-01	2021-12-31	981,132

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

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/出保资产类型	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	2021-01-01	2021-12-31	7,370,000

关联管理/出包情况说明

√适用 □不适用

注：委托管理电力资产和受托管理电力资产管理费用的标准主要参考本公司单位装机容量的管理成本及委托管理电力资产和受托管理电力资产的装机量而厘定；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
本公司之合营公司	土地	-	1,211,048
同系子公司	办公楼	1,299,024	1,597,441
黄台8号机组	机器设备	9,087,220	10,050,574
合计		10,386,244	12,859,063

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
华能开发	输变电设施	47,947,112	48,457,734
华能开发	土地	431,578	1,347,300
华能开发	办公楼	2,646,220	3,969,330
同系子公司	办公楼	39,019,993	39,864,488
同系子公司	机器设备	40,279,897	77,991,585
合计		130,324,800	171,630,437

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
TPG (本公司之子公司)*	6,601,174,048	2009年9月23日	2024年9月22日	否
SSSPL (中新电力之子公司)	1,938,030,000	2020年2月20日	2025年2月19日	否
SSSPL (中新电力之子公司)	1,938,030,000	2020年2月20日	2030年2月19日	否

*于 2021 年已解除担保责任的金额为 416,372,139 元。

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
华能集团*	61,822,032	1994年2月25日	2023年6月30日	否
华能集团*	1,214,604,006	2017年1月24日	2030年4月1日	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

本公司子公司之间的担保情况参见附注七、45。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
同系子公司	11,222,948,869	2021年1月1日	2035年8月21日	2021年借款提取金额
偿还				
同系子公司	9,495,483,833	-	-	2021年借款偿

				还金额
--	--	--	--	-----

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,109,000	3,758,000
其中：工资	3,329,000	3,148,000
退休保险及退休供款	780,000	610,000

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

(a) 贷款利息支出

	截止 2021 年 6 月 30 日	截止 2020 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
华能集团	26,949,706	15,974,630
合营企业	2,187,083	2,199,167
同系子公司	264,375,575	240,376,794

(b) 委托贷款利息收入

	截止 2021 年 6 月 30 日	截止 2020 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
本公司之合营公司	1,556,681	1,759,333
子公司之合营公司	1,790,356	-

(c) 委联方向本公司之子公司投入资本

	截止 2021 年 6 月 30 日	截止 2020 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
同系子公司	209,946,005	84,000,000

(d) 本公司对外投资

	截止 2021 年 6 月 30 日	截止 2020 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
本公司之联营公司	119,100,000	135,641,912
本公司之合营公司	60,000,000	91,116,000

(e) 收到的盈利补偿款

	截止 2021 年 6 月 30 日	截止 2020 年 6 月 30 日
关联方	止 6 个月期间	止 6 个月期间
华能集团	-	457,727,000

(f) 从黄台 8 号机组收回的代垫日常营运资金款项净额请参见附注七、8。

(g) 从关联方收购股权的关联方交易请参见附注八、2

6、关联方应收应付款项

(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	同系子公司	1,824,925	-	14,546,618	-
	本公司之合营公司	-	-	3,200,000	-
预付账款	华能开发	4,178,243	-	-	-
	同系子公司	14,774,900	-	42,594,609	-
其他应收款	华能集团	63,578,105	-	36,683,163	-
	华能开发	648,759	-	367,799	-
其他流动资产	同系子公司	119,784,009	-	96,723,740	-
	本公司之合营公司	8,489,628	-	32,817,636	-
	黄台8号机组	195,775,889	-	222,129,459	-
应收股利	本公司之合营公司	203,000,000	-	50,000,000	-
	同系子公司	66,092,476	-	-	-
其他流动资产	本公司之合营公司	80,096,667	-	80,106,333	-
	子公司之合营公司	-	-	224,199,778	-
	同系子公司	4,768,555	-	825,086	-
一年内到期的非流动资产	黄台8号机组	9,257,289	-	9,257,289	-
长期应收款	黄台8号机组	539,381,434	-	543,721,809	-
在建工程	同系子公司	103,906,383	-	1,732,245	-

(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	11,712,306,835	10,517,255,129
	子公司之合营公司	150,187,292	150,199,375
应付票据	同系子公司	598,614,950	459,253,149
应付账款	同系子公司	7,408,467,424	5,220,051,902
	本公司之合营公司	92,217,202	120,053,579
合同负债	华能集团	-	8,959,120
	华能开发	-	145,088
	同系子公司	463,324	14,066,976
其他应付款	华能集团	371,275	16,245,345
	华能开发	21,836,789	13,642,619
	同系子公司	1,106,472,698	1,005,891,355
其他流动负债	本公司之合营公司	-	30,303,725
	同系子公司	138,373	6,130
长期借款（包含一年内到期）	华能集团	896,348,938	666,190,100
	同系子公司	6,941,098,288	6,365,474,432
长期应付款	华能集团	251,366,714	357,366,331
	同系子公司	886,000,000	-
租赁负债	同系子公司	1,132,259,583	3,031,635,750

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

	2021年6月30日	2020年12月31日
同系子公司	1,291,325,592	1,947,987,709

(2) 燃料及运力采购承诺

	2021年6月30日	2020年12月31日
同系子公司	8,951,240,912	1,519,363,684
本公司之合营公司	210,890,594	131,809,884

(3) 投资承诺

	2021年6月30日	2020年12月31日
本公司之联营公司	389,616,907	-

8、其他

√适用 □不适用

存于关联公司的货币资金

单位：元 币种：人民币

关联方	2021年6月30日	2020年12月31日
存放于华能财务的活期存款	10,797,183,700	8,067,853,504

于 2021 年 6 月 30 日，上述存款的年利率为 0.35%至 1.49%（2020 年 12 月 31 日：0.35%至 1.49%）。

十三、 股份支付**1、 股份支付总体情况**

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、 其他

□适用 √不适用

十四、 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 2021 年 6 月 30 日主要与发电设施的基建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 342.80 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 356.52 亿元）。

(2) 燃料采购承诺

本公司及其子公司于 2021 年 6 月 30 日主要的燃煤采购合同承诺约为人民币 248.80 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 57.73 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：

	期间	2021 年 6 月 30 日	
		采购量	预计单位价格
浙江浙能天然气管网有限公司	2021-2039	280 万立方米/天*	2.37 元/立方米
中国石油天然气股份有限公司	2021-2022	4.79 亿立方米/年*	1.93 元/立方米
	2021-2023	5.41 亿立方米/年*	2.02 元/立方米
	2021-2022	4.59 亿立方米/年*	2.18 元/立方米
中海石油气电集团有限责任公司	2021-2026	2.22 亿立方米/年*	2.29 元/立方米
	2021	0.84 亿立方米/年*	1.46 元/立方米
其他供应商	2021	191.5-251.5 BBtu**/天	约 64,000 元/BBtu
	2022	205.5-255.5 BBtu**/天	约 62,000 元/BBtu
	2023	247.5-256.62 BBtu**/天	约 61,000 元/BBtu
	2024-2028	42.4-239.02 BBtu**/天	约 64,000 元/BBtu
	2029	42.4 BBtu**/天	约 42,000 元/BBtu

	期间	2020 年 12 月 31 日	
		采购量	预计单位价格
浙江浙能天然气管网有限公司	2021-2039	280 万立方米/天*	2.37 元/立方米
中国石油天然气股份有限公司	2021-2023	9.91 亿立方米/年*	2.18 元/立方米
	2021-2023	5.41 亿立方米/年*	2.52 元/立方米
	2021-2023	4.50 亿立方米/年*	2.11 元/立方米
中海石油气电集团有限责任公司	2021-2026	2.22 亿立方米/年*	2.22 元/立方米
	2021	0.40 亿立方米/年*	1.86 元/立方米
其他供应商	2021	201.5-251.5BBtu**/天	约 48,000 元/BBtu
	2022	205.5-255.5BBtu**/天	约 47,000 元/BBtu
	2023	81.5-247.5BBtu**/天	约 42,000 元/BBtu
	2024-2028	42.4-81.5BBtu**/天	约 38,000 元/BBtu
	2029	42.4BBtu**/天	约 28,000 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

对外提供担保事项

	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
--	-----------------	------------------

	本公司及其子公司	本公司	本公司及其子公司	本公司
对 TPG 的长期银行借款本金提供担保		6,601,174,048	-	7,017,546,188
对 SSSPL 的债券提供担保		3,876,060,000	-	3,914,940,000

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、45

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、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

十六、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、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

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
截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
总收入	86,801,061,500	8,162,817,992	438,874,215	95,402,753,707
分部间交易收入	-	-	(287,165,360)	(287,165,360)
对外交易收入	86,801,061,500	8,162,817,992	151,708,855	95,115,588,347
分部经营成果	5,738,444,184	367,705,380	335,793,898	6,441,943,462
利息收入	75,596,985	58,418,488	1,016,051	135,031,524
利息费用	(3,831,678,715)	(349,919,440)	(68,731,797)	(4,250,329,952)
资产减值损失	(1,659,883)	909,292	-	(750,591)
信用减值损失	3,572,153	(246,157)	-	3,325,996
折旧及摊销费用	(10,404,414,337)	(290,094,034)	(112,255,916)	(10,806,764,287)
处置非流动资产的净损失	190,115,321	52,402	-	190,167,723
合营及联营企业投资(损失)/收益	532,429,835	-	284,873,991	817,303,826
所得税费用	(1,134,044,108)	918,131	(21,656,983)	(1,154,782,960)

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

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间 (经重述)				
总收入	71,288,703,639	7,728,473,953	304,924,893	79,322,102,485
分部间交易收入	-	-	(173,247,168)	(173,247,168)
对外交易收入	71,288,703,639	7,728,473,953	131,677,725	79,148,855,317
分部经营成果	8,693,559,629	425,051,654	22,459,465	9,141,070,748
利息收入	73,731,335	79,559,615	1,394,904	154,685,854
利息费用	(4,226,321,210)	(555,928,077)	(78,065,039)	(4,860,314,326)
资产减值损失	(68,169)	(210,321)	-	(278,490)
信用减值损失	(428,049)	(1,735,947)	-	(2,163,996)
折旧及摊销费用	(9,922,108,058)	(409,864,389)	(107,249,720)	(10,439,222,167)
处置非流动资产的净损失	2,571,394	-	(2,132)	2,569,262
合营及联营企业投资(损失)/收益	897,835,127	-	54,680,073	952,515,200
所得税费用	(2,008,752,298)	(20,697,833)	(8,379,404)	(2,037,829,535)

单位：元 币种：人民币

	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	总计
2021 年 6 月 30 日				
分部资产	392,730,649,398	39,929,476,389	9,749,430,683	442,409,556,470
其中：				
非流动资产（不含金融资产及递延所得税资产）本期增加	29,751,397,751	227,415,919	14,910,171	29,993,723,841
对联营公司投资	14,505,919,901	-	3,984,016,913	18,489,936,814
对合营公司投资	1,641,572,904	-	1,078,019,638	2,719,592,542
分部负债	(276,788,120,936)	(23,147,415,994)	(2,281,925,633)	(302,217,462,563)
2020 年 12 月 31 日				
分部资产	382,917,975,683	39,922,996,898	9,883,826,156	432,724,798,737
其中：				
非流动资产（不含金融资产、递延所得税资产）本年增加	38,156,544,319	432,151,026	186,312,794	38,775,008,139
对联营公司投资	14,230,344,522	-	3,855,842,009	18,086,186,531
对合营公司投资	1,550,985,740	-	1,193,536,226	2,744,521,966
分部负债	(265,407,037,537)	(23,933,316,574)	(4,501,553,913)	(293,841,908,024)

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（经重述）
分部经营结果	6,441,943,462	9,141,070,748
调节项：		
与总部有关的亏损	(193,328,357)	(80,325,398)
华能财务投资收益	77,311,650	91,111,911
其他权益工具投资的投资收益	(15,600)	-
税前利润	6,325,911,155	9,151,857,261

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（经重述）
分部资产	442,409,556,470	432,724,798,737
调节项：		
对华能财务的投资	1,315,341,945	1,394,030,295
递延所得税资产	3,034,686,903	2,996,689,691
预付当期所得税	321,082,413	133,090,384
其他权益工具投资	771,922,285	664,946,056
总部资产	344,157,598	292,197,211
合并资产负债表中总资产	448,196,747,614	438,205,752,374

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（经重述）
分部负债	(302,217,462,563)	(293,841,908,024)
调节项：		
当期所得税负债	(642,457,307)	(288,105,818)
递延所得税负债	(954,049,207)	(977,810,420)
总部负债	(1,187,675,795)	(1,622,574,217)
合并资产负债表中总负债	(305,001,644,872)	(296,730,398,479)

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因
适用 不适用

(4). 其他说明
适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	报告分部合计	总部	对华能财务的投资收益	总计
截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
营业收入	95,115,588,347	-	-	95,115,588,347
利息费用	(4,250,329,952)	(8,629,659)	-	(4,258,959,611)
折旧及摊销费用	(10,806,764,287)	(25,232,121)	-	(10,831,996,408)
资产减值损失	(750,591)	-	-	(750,591)
信用减值损失	3,325,996	-	-	3,325,996
处置非流动资产的净收益	190,167,723	-	-	190,167,723
合营及联营企业投资收益	817,303,826	-	77,311,650	894,615,476
所得税费用	(1,154,782,960)	-	-	(1,154,782,960)
截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间(经重述)				
营业收入	79,148,855,317	-	-	79,148,855,317
利息费用	(4,860,314,326)	(27,082,540)	-	(4,887,396,866)
折旧及摊销费用	(10,439,222,167)	(12,951,657)	-	(10,452,173,824)
资产减值损失	(278,490)	-	-	(278,490)
信用减值损失	(2,163,996)	-	-	(2,163,996)
处置非流动资产的净收益	2,569,262	-	-	2,569,262
合营及联营企业投资收益	952,515,200	-	91,111,911	1,043,627,111
所得税费用	(2,037,829,535)	-	-	(2,037,829,535)

地区信息：

(a) 外部收入位于下列国家中：

单位：元 币种：人民币

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月
--	--------------------------	--------------------------

	月期间	月期间
—中国	86,952,770,355	71,420,381,364
—巴基斯坦、新加坡	8,162,817,992	7,728,473,953
合计	95,115,588,347	79,148,855,317

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

	2021年6月30日	2020年12月31日
中国	339,954,502,630	334,769,974,919
巴基斯坦、新加坡	22,584,480,270	23,275,028,417
合计	362,538,982,900	358,045,003,336

(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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间		截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间(经重述)	
	金额	比例	金额	比例
国网山东省电力公司	13,655,788,779	14%	11,923,249,225	15%

截至 2021 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 81%（截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间(经重述)：70%）。

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

十七、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
1 年以内小计	2,782,442,908
1 至 2 年	672,165
合计	2,783,115,073

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(i) 截至 2021 年 6 月 30 日和 2020 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 2021 年 6 月 30 日和 2020 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、3。

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额比例
国网山东省电力有限公司	非关联方	717,817,075	25.79%
国网辽宁省电力有限公司	非关联方	495,558,811	17.81%
国网江西省电力有限公司	非关联方	365,862,648	13.15%
国网上海市电力有限公司	非关联方	309,604,668	11.12%
国网河北省电力有限公司	非关联方	291,418,518	10.47%
合计		2,180,261,720	78.34%

(7). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(8). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**2、其他应收款****(1) 应收利息****(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
应收利息	-	-
应收股利	1,481,731,478	1,186,032,690
其他应收款	3,279,514,094	11,354,418,083
合计	4,761,245,572	12,540,450,773

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类适用 不适用**(2). 重要逾期利息**适用 不适用**(3). 坏账准备计提情况**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**(4). 应收股利**适用 不适用**(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**适用 不适用**(6). 坏账准备计提情况**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(7). 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
1 年以内小计	3,001,341,376
1 至 2 年	136,222,803
2 至 3 年	42,129,320
3 至 4 年	9,663,679
4 至 5 年	3,736,284
5 年以上	101,728,615
减：坏账准备	(15,307,983)

合计	3,279,514,094
----	---------------

(8). 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
应收子公司燃料及材料款		-
应收容量指标转让款	142,900,000	153,900,000
应收子公司利息及代垫款	4,709,675	121,863,485
应收子公司租赁款	52,564,814	51,964,814
应收住房维修基金	6,037,922	20,556,088
备用金	1,736,289	587,529
应收下级公司往来款项	-	9,660,868,498
应收统贷统还款项	2,396,114,444	1,229,816,681
其他	690,758,933	130,168,971
减：坏账准备	(15,307,983)	(15,307,983)
合计	3,279,514,094	11,354,418,083

(9). 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)	
2021 年 1 月 1 日余额	-	-	15,307,983	15,307,983
2021 年 1 月 1 日余额在本期	-	-	-	-
--转入第二阶段	-	-	-	-
--转入第三阶段	-	-	-	-
--转回第二阶段	-	-	-	-
--转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	-	-	-	-
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
2021 年 6 月 30 日余额	-	-	15,307,983	15,307,983

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)	
期初余额	-	-	23,025,111	23,025,111
期初余额在本期	-	-	-	-

—转入第二阶段	-	-	-	-
—转入第三阶段	-	-	-	-
—转回第二阶段	-	-	-	-
—转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	-	-	-	-
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
期末余额	-	-	23,025,111	23,025,111

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间无转回或核销坏账准备（截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间：无）。

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，2021 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，未发现重大的逾期信用损失。

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

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款	15,307,983	-	-	-	-	15,307,983
合计	15,307,983	-	-	-	-	15,307,983

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(12). 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(%)
华能沾化热电有限公司	统贷统还款	1,561,321,667	1 年以内	47.39
华能榆社发电有限责任公司	统贷统还款	250,208,333	1 年以内	7.59
华能辽宁清洁能源分公司	统贷统还款	192,983,611	1 至 2 年	5.86
化德县大地泰泓风能利用有限责任公司	统贷统还款	190,732,834	1 至 2 年	5.79
华能八角发电厂	容量指标转让款	142,900,000	4-5 年	4.34
合计	/	2,338,146,445	/	70.97

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□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	123,713,416,700	17,553,675,164	106,159,741,536	119,741,990,540	17,632,075,164	102,109,915,376
对联营、合营企业投资	20,239,079,886	298,180,394	19,940,899,492	20,032,040,167	298,180,394	19,733,859,773
合计	143,952,496,586	17,851,855,558	126,100,641,028	139,774,030,707	17,930,255,558	121,843,775,149

(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
威海发电公司	804,038,793	-	-	804,038,793	-	-
榆社发电公司	374,449,895	10,000,000	-	384,449,895	-	374,449,895

沁北发电公司	1,725,725,722	-	-	1,725,725,722	-	-
辛店第二发电公司	942,320,000	-	-	942,320,000	-	442,320,000
岳阳发电公司	1,006,549,838	-	-	1,006,549,838	-	-
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	-	-
平凉发电公司	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	-	-
石洞口发电公司	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	875,675,300	-	-	875,675,300	-	-
左权煤电	768,996,200	-	-	768,996,200	-	212,516,680
康保风电	543,200,000	-	-	543,200,000	-	-
酒泉风电	3,244,380,000	299,718,800	-	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	-	111,835,629
青岛热电	498,729,045	100,000,000	-	598,729,045	-	-
海运公司	155,895,400	51,954,160	-	207,849,560	-	49,223,900
滇东能源	12,256,168,100	-	-	12,256,168,100	-	7,908,294,807
滇东雨汪	7,258,173,200	-	-	7,258,173,200	-	5,898,491,999
桐乡燃机	300,200,000	-	-	300,200,000	-	-
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	-	-
富源风电	326,290,000	-	-	326,290,000	-	-
江西清洁能源	1,384,502,000	42,000,000	-	1,426,502,000	-	-
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	301,500,000	15,000,000	-	316,500,000	-	-
渑池热电	342,000,000	-	-	342,000,000	-	-
天津临港	332,000,000	-	-	332,000,000	-	-
仙人岛热电	352,020,000	-	-	352,020,000	-	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	250,228,297	50,150,000	-	300,378,297	-	-
大连热电	799,851,769	-	-	799,851,769	-	-
武汉发电	1,276,699,315	-	-	1,276,699,315	-	-
安源发电	701,470,000	-	-	701,470,000	-	-
花凉亭水电	7,753,009	35,000,000	-	42,753,009	-	-
巢湖发电	652,633,016	-	-	652,633,016	-	-
荆门热电	757,400,025	-	-	757,400,025	-	-
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	665,982,700	-	-	665,982,700	-	-
太行发电	240,000,000	-	240,000,000	-	-78,400,000	-
涇池清洁能源	291,800,000	34,830,000	-	326,630,000	-	-
涿鹿清洁能源	159,178,100	-	-	159,178,100	-	-
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	30,000,000	-	-	30,000,000	-	-
随州发电	96,020,000	-	-	96,020,000	-	-
丹东光伏发电	17,720,000	-	-	17,720,000	-	-
奉节风电	183,900,000	60,000,000	-	243,900,000	-	-
井陘光伏	23,500,000	-	-	23,500,000	-	-
山西能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
重庆能源销售	50,000,000	-	-	50,000,000	-	-
湖南能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
江西能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
河北能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
河南能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
邯郸供热	80,000,000	-	-	80,000,000	-	-
湖北能源销售	100,000,000	-	-	100,000,000	-	-
安徽能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
上海电力检修	30,000,000	-	-	30,000,000	-	-
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	2,065,659,078	887,254,900	198,000,000	2,754,913,978	-	-
吉林发电	2,802,627,200	882,308,300	-	3,684,935,500	-	-
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	39,960,000	-	-	39,960,000	-	-
安阳能源	619,600,000	-	-	619,600,000	-	-
山西综合能源	2,094,941,900	139,000,000	130,000,000	2,103,941,900	-	-
明光风力	13,000,000	-	-	13,000,000	-	-
广西能源销售	21,000,000	-	-	21,000,000	-	-
汝州清洁能源	213,010,000	30,850,000	-	243,860,000	-	-
连坪风电	122,080,000	-	-	122,080,000	-	-
阿巴嘎旗清洁能源	316,180,760	6,000,000	-	322,180,760	-	-
贵港清洁能源	173,810,000	-	-	173,810,000	-	-
濮阳清洁能源	1,491,567,000	11,210,000	-	1,502,777,000	-	-
安徽蒙城风力	409,070,000	60,000,000	-	469,070,000	-	-
辽宁清洁能源	1,740,341,200	650,000,000	-	2,390,341,200	-	79,850,000
安徽石台	63,600,000	-	-	63,600,000	-	-
夏邑风电	117,720,000	-	-	117,720,000	-	-

关岭新能源	99,000,000	-	-	99,000,000	-	-
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	80,000,000	22,000,000	-	102,000,000	-	-
天津能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
菏泽东明	188,980,000	-	-	188,980,000	-	-
江口风电	-	-	-	-	-	-
三明清洁能源	-	-	-	-	-	-
上海能源销售	10,000,000	-	-	10,000,000	-	-
浙江苍南海上	912,037,700	601,000,000	-	1,513,037,700	-	-
上海光伏	31,690,000	-	-	31,690,000	-	-
枣阳新能源	45,000,000	15,000,000	-	60,000,000	-	-
巨合新能源	111,900,000	14,750,000	-	126,650,000	-	-
隆叶新能源	8,553,100	-	-	8,553,100	-	-
罗甸新能源	155,190,000	-	-	155,190,000	-	-
望谟新能源	44,000,000	6,000,000	-	50,000,000	-	-
镇宁新能源	210,470,000	-	-	210,470,000	-	-
应城新能源	10,000,000	54,000,000	-	64,000,000	-	-
福建能源开发	4,865,938,327	50,000,000	-	4,915,938,327	-	-
浙江能源开发	6,674,032,068	50,000,000	-	6,724,032,068	-	-
江苏能源开发	15,175,130,427	50,000,000	-	15,225,130,427	-	-
广东能源开发	6,160,219,091	50,000,000	-	6,210,219,091	-	-
江口风电	6,600,000	48,000,000	-	54,600,000	-	-
湖北新能源	-	120,000,000	-	120,000,000	-	-
巫山风电	-	50,000,000	-	50,000,000	-	-
河南清洁能源	-	43,400,000	-	43,400,000	-	-
贵州能源销售	20,000,000	-	-	20,000,000	-	-
合计	119,741,990,540	4,539,426,160	568,000,000	123,713,416,700	(78,400,000)	17,553,675,164

(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	计提减值准备			其他
一、合营企业											
时代航运	944,976,133	-	-	74,991,022	-	-	203,000,000	-	-	816,967,155	-
安阳热电	76,116,000	-	-	45,156	-	-	-	-	-	76,161,156	-
营口港	5,419,925	-	-	7,773,866	-	307,198	-	-	-	13,500,989	-
小计	1,026,512,058	-	-	82,810,044	-	307,198	203,000,000	-	-	906,629,300	-
二、联营企业											
集团燃料	1,860,870,031	-	-	42,866,343	980,765	-5,250,283	-	-	-	1,899,466,856	-
邯峰发电	1,044,856,990	-	-	-20,524,134	-	-	-	-	-	1,024,332,856	-
华能财务	1,394,030,295	-	-	77,311,650	-	-	156,000,000	-	-	1,315,341,945	-
四川能源开发	1,832,732,653	-	-	118,146,811	-	395,981	-	-	-	1,951,275,445	-
阳泉煤电	395,609,671	-	-	76,145,644	-	15,403,242	-	-	-	487,158,557	-
深能集团	564,939,121	-	-	-3,850,067	-	-	-	-	-	561,089,054	-
深圳能源	8,002,584,346	-	-	399,446,873	-34,206,024	461,232	309,423,398	-	-	8,058,863,029	-
石岛湾核电	893,250,000	49,500,000	-	-	-	-	-	-	-	942,750,000	-
海南核电	1,410,275,021	-	-	11,831,843	-	-2,595,084	-	-	-	1,419,511,780	-
边海铁路	43,784,513	-	-	-6,100,891	-	66,250	-	-	-	37,749,872	-
五里墩煤业	298,180,394	-	-	-	-	-	-	-	-	298,180,394	298,180,394
沈北热电	80,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	80,000,000	-
天成融资租赁	1,089,623,341	-	-	71,431,842	-	-	66,092,478	-	-	1,094,962,705	-
兴港电力	91,053,159	69,600,000	-	-1,883,974	-	-	-	-	-	158,769,185	-
煤气化发电	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
长江环保	3,738,574	-	-	-739,666	-	-	-	-	-	2,998,908	-
小计	19,005,528,109	119,100,000	-	764,082,274	-33,225,259	8,481,338	531,515,876	-	-	19,332,450,586	298,180,394
合计	20,032,040,167	119,100,000	-	846,892,318	-33,225,259	8,788,536	734,515,876	-	-	20,239,079,886	298,180,394

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	11,995,510,718	11,315,199,706	19,835,313,767	16,070,755,153
其他业务	637,057,132	355,345,787	1,148,714,513	833,475,920
合计	12,632,567,850	11,670,545,493	20,984,028,280	16,904,231,073

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。

本公司电力、热力、燃料及原材料销售收入于商品控制权转移的时点确认收入；供热管道初装费按照供热管道的热力供应期限分摊确认收入。

中国电力分部	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间
主营业务收入		
- 电力及热力	11,995,510,718	19,835,313,767
其他业务收入		
- 燃煤及原材料销售收入	62,849	692,043,754
- 固定资产出租收入	6,414,088	60,722,817
- 其他	630,580,195	395,947,942
小计	637,057,132	1,148,714,513
合计	12,632,567,850	20,984,028,280

(2). 合同产生的收入情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□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	356,043,306	272,055,918

权益法核算的长期股权投资收益	846,892,318	985,640,421
处置长期股权投资产生的投资收益	(141,488,748)	-
委托贷款投资收益	555,230,395	648,011,265
合计	1,616,677,271	1,905,707,604

6、其他

适用 不适用

十八、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
非流动资产处置损益	190,167,723	本期主要是重庆珞璜电厂土地收储收益。
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	435,262,210	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	(27,789)	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	3,572,153	
对外委托贷款取得的损益	3,347,037	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	(11,423,173)	除上述各项之外的其他营业外收入主要为本公司之子公司的排污权交易收入、接受捐赠等，其他营业外支出主要为本公司及其子公司的对外捐赠、罚款支出等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	(3,831,792)	其他符合非经常性损益定义的损益项目为委托管理费及受托经营取得的托管费收入。
所得税影响额	(106,758,749)	
少数股东权益影响额	(96,521,933)	
合计	413,785,687	

本公司及子公司对非经常性损益项目的确认依照《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[2008]43号）的规定执行。

√适用 □不适用

计入当期损益的政府补助中，即征即退增值税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，从而未计入非经常性损益；计入当期营业外收入及营业外支出的碳排放交易额，因与正常经营业务密切相关，从而未计入非经常性损益。具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税、加计扣除	58,393,500	与公司正常经营业务密切相关
碳排放权交易费用	(41,106,256)	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

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	4.32%	0.21	0.21
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.78%	0.18	0.18

本公司及子公司按照证监会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》(2010年修订)以及会计准则相关规定计算的净资产收益率和每股。

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	上年期末余额
按中国会计准则	4,282,135,954	5,732,267,235	120,969,353,725	121,698,538,280
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)	(405,574,492)	(549,531,893)	7,451,018,141	7,856,592,633
以前年度借款费用资本化折旧的影响(b)	(13,507,922)	(13,507,921)	87,914,592	101,422,514
其他	(36,868,750)	7,060,147	(394,153,898)	(396,559,759)
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项(c)	98,069,290	142,386,121	2,677,462,013	2,579,392,723
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	94,287,653	122,350,432	(1,926,391,592)	(1,993,459,395)
按国际会计准则	4,018,541,733	5,441,024,121	128,865,202,981	129,845,926,996

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) 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

单位：千元 币种：人民币

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间
营业收入	95,115,588	79,126,811
税金及附加	(941,226)	(887,000)
营业成本及费用		
-燃料	(57,379,823)	(40,830,500)
-维修	(1,777,587)	(1,647,153)
-折旧	(11,093,807)	(10,842,692)
-人工成本	(6,885,714)	(5,566,132)
-华能开发输变电费用	(47,947)	(48,774)
-电力采购成本	(2,608,897)	(2,348,127)
-其他	(5,208,207)	(4,528,387)
营业成本及费用总额	(85,001,982)	(65,811,765)
营业利润	9,172,380	12,428,046
利息收入	135,032	154,503
财务费用，净额		
-利息费用	(4,258,960)	(4,854,070)
-汇兑损益及银行手续费净额	(64,301)	(79,919)
财务费用净额合计	(4,323,261)	(4,933,989)
联营公司/合营公司投资收益	886,779	1,049,494
金融资产/负债公允价值变动收益	(28)	255
其他投资收益	(943)	(102,432)
税前利润	5,869,959	8,595,877
所得税费用	(1,056,714)	(1,895,443)
净利润	4,813,245	6,700,434
其他综合(亏损)/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	4,180	(789)
权益法下被投资单位其他综合(亏损)/收益变动的的影响	(34,206)	(131,391)

所得税影响	(1,045)	197
未来可能会重分类至损益的项目：		
权益法下被投资单位其他综合收益变动的的影响	980	1,008
现金流量套期税后净额：		
现金流量套期的有效部分	991,452	(454,787)
对合并损益表中包含的（亏损）/收益进行重新分类调整	(237,742)	315,632
外币报表折算差额	(305,307)	(421,727)
所得税影响	(128,132)	23,656
其他综合（亏损）/收益，税后净额	290,180	(668,201)
综合收益	5,103,425	6,032,233
净利润归属于：		
-本公司权益持有者	4,018,540	5,441,025
-非控制股东	794,705	1,259,409
小计	4,813,245	6,700,434
综合收益归属于：		
-本公司权益持有者	4,287,417	4,921,908
-非控制股东	816,008	1,110,325
小计	5,103,425	6,032,233
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	0.19	0.30

董事长：赵克宇

董事会批准报送日期：2021年7月27日

修订信息

适用 不适用