

公司代码：600027

公司简称：华电国际

华电国际电力股份有限公司 2023 年半年度报告

重要提示

- 一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 二、本公司全体董事出席董事会会议。
- 三、本半年度报告未经审计。
- 四、本公司负责人戴军先生、主管会计工作负责人李国明先生及会计机构负责人（会计主管人员）丁圣民先生声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
无
- 六、前瞻性陈述的风险声明
适用 不适用
本半年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，本公司郑重声明该计划不构成本公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险。
- 七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况
否
- 八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？
否
- 九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性
否
- 十、重大风险提示
本公司已在本报告中详细描述存在的相关风险及措施，请查阅“可能面对的风险”中的相关内容。
- 十一、其他
适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	23
第五节	环境与社会责任.....	28
第六节	重要事项.....	30
第七节	股份变动及股东情况.....	38
第八节	优先股相关情况.....	43
第九节	债券相关情况.....	44
第十节	财务报告.....	59

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
	在香港联合交易所有限公司披露的中期报告

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
供电煤耗	指	火力发电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量
利用小时数	指	机组实际发电量折合成机组额定容量时的运行小时数
发电量	指	电厂（发电机组）生产的电能量，简称“电量”。它是发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
控股装机容量	指	按照财务合并报表口径计算的各下属子公司装机容量总和

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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

二、联系人和联系方式

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

三、基本情况变更简介

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

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》及《上海证券报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区宣武门内大街2号
报告期内变更情况查询索引	报告期内信息披露及备置地点未发生变更

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	华电国际	600027	/
H股	香港交易所	华电国际电力股份	01071	/

六、 其他有关资料

□适用 √不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：千元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	59,449,651	49,544,853	49,544,853	19.99
归属于上市公司股东的净利润	2,581,899	1,656,004	1,645,031	55.91
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,309,591	1,299,276	1,288,303	77.76
经营活动产生的现金流量净额	3,723,809	5,217,597	5,217,597	-28.63
	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	68,836,059	59,492,252	59,513,957	15.71
总资产	226,018,159	223,260,470	223,262,351	1.24

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比上年同 期增减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.21	0.12	0.12	75.00
稀释每股收益(元/股)	0.21	0.12	0.12	75.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.18	0.09	0.08	100.00
加权平均净资产收益率(%)	5.60	3.01	2.98	增加 2.59 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	4.88	2.12	2.09	增加 2.76 个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数 (已重述)	期末数	期初数 (已重述)
按中国会计准则	2,581,899	1,656,004	68,836,059	59,492,252
按国际会计准则调整的项目及金额：				
同一控制下的企业合并	-83,811	-208,110	3,456,251	3,540,062
政府补助	23,212	16,796	-402,092	-392,741
维简费、安全生产费	387,475	-4,282	-	-
调整的税务影响	20,952	52,028	-546,709	-567,662
归属少数股东	-52,887	78,041	-645,551	-663,064
按国际会计准则	2,876,840	1,590,477	70,697,958	61,408,847

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

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业及发电公司需计提一定金额的维简费、安全生产费，计入当期费用并在股东权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备用于费用性支出或形成固定资产时，按实际支出或形成固定资产的成本冲减专项储备。

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	118,147
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	202,324
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	7,801
对外委托贷款取得的损益	7,378
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	55,955
减：所得税影响额	53,928
少数股东权益影响额（税后）	65,369
合计	272,308

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

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

根据国家统计局发布数据显示,经初步核算,2023 年上半年,全国国内生产总值为人民币 593,034 亿元,比 2022 年同期增长 5.5%。根据国家能源局发布数据显示,2023 年上半年,全社会用电量累计 43,076 亿千瓦时,同比增长 5.0%。分产业看,第一产业用电量 578 亿千瓦时,同比增长 12.1%;第二产业用电量 28,670 亿千瓦时,同比增长 4.4%;第三产业用电量 7,631 亿千瓦时,同比增长 9.9%;城乡居民生活用电量 6,197 亿千瓦时,同比增长 1.3%。

本公司是中国最大型的综合性能源公司之一,其主要业务为建设、经营发电厂,包括大型高效的燃煤、燃气发电机组及多项可再生能源项目。本公司在运营的发电资产遍布全国十二个省、区、市,主要处于电力、热力负荷中心或煤炭资源丰富区域。报告期内,本公司已投入运行的控股发电企业共计 45 家,控股装机容量为 57,284.24 兆瓦,主要包括燃煤发电控股装机 46,230 兆瓦,燃气发电控股装机 8,589.05 兆瓦,水力发电控股装机 2,459 兆瓦。

报告期内,本公司的主要业务是向本公司发电资产所在的区域销售电力产品和热力产品,以满足当地社会和经济发展的需求。其中销售电力产品和热力产品收入约占本公司主营业务收入的 89.09%。本公司燃煤发电装机约占本公司控股装机容量的 80.7%,燃气发电、水力发电等清洁能源发电装机约占 19.3%。

本公司的主要业绩驱动因素包括上网电量、上网电价及燃料价格等因素。报告期内,本公司的累计上网电量为 1,007.31 亿千瓦时,同比增长 7.72%;上网电价为 527.05 元/兆瓦时,同比增长 1.74%;入炉标煤单价为 1,092.78 元/吨,同比降低 7.38%。

二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1. 规模优势

本公司是中国装机容量最大的上市发电公司之一,在运营的发电资产遍布全国十二个省、区、市,抵御系统风险能力较强。发电装机类型除燃煤发电机组外,还包括燃气发电、水力发电等多种类型机组。产业链相对完善,上游发展煤炭产业、煤炭物流和贸易业务。适应电力市场改革趋势,在下游发展面向用户的电力销售和服务业务。

2. 先进的节能环保电力生产设备

截至本报告日,本公司的火力发电机组中,90%以上是 300 兆瓦及以上的大容量、高效率、环境友好型机组,其中 600 兆瓦及以上的装机比例约占 61.33%,远高于全国平均水平。本公司 102 台燃煤机组已全部达到超低排放要求。所有 300 兆瓦及以下的机组都经过了供热改造,供热能力明显提升,为参与市场竞争奠定了优势。本公司的火电机组性能优良,单位能耗较低,在节能发电调度中持续保持较高的竞争力,并在行业中始终保持领先水平。

3. 丰富的电力生产管理经验

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

4. 健全的公司治理结构和良好的市场信誉

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

三、经营情况的讨论与分析

2023 年上半年，本公司认真贯彻落实股东大会、董事会的各项决议，积极应对复杂且严峻的市场形势，以提高上市公司质量为重点，统筹抓好能源保供、提质增效、转型发展、一流能源企业建设等工作，着力于保供应、稳投资、推合规、防风险，做到稳中快进、稳中优进，各项工作均取得新成效。

报告期内，本公司实现营业总收入为人民币 594.50 亿元，比上年同期增长 19.99%；营业总成本为人民币 590.96 亿元，比上年同期增长 14.22%，归属于上市公司股东的净利润为人民币 25.82 亿元，较上年同期增长 55.91%；基本每股收益为人民币 0.21 元。

本公司 2023 年上半年，完成发电量 1,075.93 亿千瓦时，同比增长 7.72%；完成上网电量 1,007.31 亿千瓦时，同比增长 7.71%，主要原因是新增装机及用电需求旺盛的影响。报告期内，本公司发电机组的平均利用小时为 1,947 小时，同比增长 83 小时；其中燃煤发电机组的利用小时为 2,167 小时，同比增长 104 小时；供电煤耗为 285.97 克/千瓦时，显著低于全国平均水平。

截至本报告日，本公司已投入运行的控股发电企业共计 45 家，本公司控股装机容量为 57,284.24 兆瓦，主要包括燃煤发电控股装机约 46,230 兆瓦，燃气发电控股装机约 8,589.05 兆瓦，水力发电控股装机约 2,459 兆瓦。

一、装机容量情况分析

截至本报告日，本公司已投入运行的主要发电资产详细情况如下：

(1) 控股燃煤及燃气发电机组详细情况如下：

类型		发电厂/公司名称	装机容量 (兆瓦)	本公司 拥有权益	机组构成
燃煤	1	邹县发电厂	2,575	100%	1 x 635 兆瓦 + 1 x 600 兆瓦 + 4 x 335 兆瓦
	2	十里泉发电厂	2,120	100%	2 x 660 兆瓦 + 2 x 330 兆瓦 + 1 x 140 兆瓦
	3	莱城发电厂	1,200	100%	4 x 300 兆瓦
	4	奉节发电厂	1,200	100%	2 x 600 兆瓦
	5	华电邹县发电有限公司（“邹县公司”）	2,000	69%	2 x 1,000 兆瓦
	6	华电莱州发电有限公司（“莱州公司”）	4,000	75%	4 x 1,000 兆瓦
	7	华电潍坊发电有限公司（“潍坊公司”）	2,000	64.29%	2 x 670 兆瓦 + 2 x 330 兆瓦
	8	华电青岛发电有限公司（“青岛公司”）	1,220	55%	1 x 320 兆瓦 + 3 x 300 兆瓦
	9	华电淄博热电有限公司（“淄博公司”）	950	100%	2 x 330 兆瓦 + 2 x 145 兆瓦
	10	华电章丘发电有限公司（“章丘公司”）	925	87.5%	1 x 335 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦 + 2 x 145 兆瓦
	11	华电滕州新源热电有限公司（“滕州公司”）	930	93.26%	2 x 315 兆瓦 + 2 x 150 兆瓦
	12	华电龙口发电有限公司（“龙口公司”）	880	100%	4 x 220 兆瓦
	13	华电湖北发电有限公司（“湖北公司”） ^{注1}	6,855.6	82.56%	2 x 680 兆瓦 + 2 x 660 兆瓦 + 2 x 640 兆瓦 + 6 x 330 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦 + 2 x 185 兆瓦 + 2 x 122.8 兆瓦
	14	安徽华电六安电厂有限公司（“六安公司”）	1,320	95%	2 x 660 兆瓦

燃煤	15	安徽华电宿州发电有限公司（“宿州公司”）	1,260	97%	2 x 630 兆瓦
	16	安徽华电芜湖发电有限公司（“芜湖公司”）	2,320	65%	1 x 1,000 兆瓦 + 2 x 660 兆瓦
	17	河北华电石家庄裕华热电有限公司（“裕华公司”）	600	100%	2 x 300 兆瓦
	18	河北华电石家庄鹿华热电有限公司（“鹿华公司”）	661	90%	2 x 330 兆瓦 + 1 兆瓦 ^{注2}
	19	华电新乡发电有限公司（“新乡公司”）	1,320	90%	2 x 660 兆瓦
	20	华电漯河发电有限公司（“漯河公司”）	660	75%	2 x 330 兆瓦
	21	华电渠东发电有限公司（“渠东公司”）	660	90%	2 x 330 兆瓦
	22	四川广安发电有限责任公司（“广安公司”）	2,400	80%	2 x 600 兆瓦 + 4 x 300 兆瓦
	23	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司（“天津开发区分公司”）	510	100%	3 x 170 兆瓦
	24	广东华电坪石发电有限公司（“坪石发电公司”）	600	100%	2 x 300 兆瓦
	25	广东华电韶关热电有限公司（“韶关热电公司”）	700	100%	2 x 350 兆瓦
	26	汕头华电发电有限公司（“汕头公司”）	1,360	51%	2 x 680 兆瓦
	27	华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司（“朔州热电分公司”）	701.2	100%	2 x 350 兆瓦 + 1.2 兆瓦 ^{注2}
	28	湖南华电长沙发电有限公司（“长沙公司”）	1,200	70%	2 x 600 兆瓦
	29	湖南华电常德发电有限公司（“常德公司”）	1,320	48.98%	2 x 660 兆瓦
30	湖南华电平江发电有限公司（“平江公司”）	2,000	100%	2 x 1,000 兆瓦	
燃气	31	杭州华电半山发电有限公司（“半山公司”）	2,415	64%	3 x 415 兆瓦 + 3 x 390 兆瓦
	32	杭州华电下沙热电有限公司（“下沙公司”）	246	56%	1 x 88 兆瓦 + 2 x 79 兆瓦
	33	杭州华电江东热电有限公司（“江东公司”）	960.5	70%	2 x 480.25 兆瓦
	34	华电浙江龙游热电有限公司（“龙游公司”）	405	100%	1 x 130.3 兆瓦 + 2 x 127.6 兆瓦

					+ 1 x 19.5 兆瓦
燃气	35	河北华电石家庄热电有限公司（“石家庄热电公司”）	1,310.2	82%	2 x 453.6 兆瓦 + 2 x 200 兆瓦 ^{注3} + 3 兆瓦 ^{注2}
	36	石家庄华电供热集团有限公司（“石家庄供热集团”）	12.55	100%	2 x 4.275 兆瓦 + 2 x 2 兆瓦
	37	天津华电福源热电有限公司（“福源热电公司”）	400.49	100%	2 x 200 兆瓦 + 0.49 兆瓦 ^{注2}
	38	天津华电南疆热电有限公司（“南疆热电公司”）	930	65%	2 x 315 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦
	39	广东华电深圳能源有限公司（“深圳公司”）	365	100%	1 x 120 兆瓦 + 2 x 82 兆瓦 + 1 x 81 兆瓦
	40	华电佛山能源有限公司（“佛山能源公司”）	329	90%	4 x 59 兆瓦 + 47.5 兆瓦 + 45.5 兆瓦
	41	广东华电清远能源有限公司（“清远公司”）	1,003.2	100%	2 x 501.6 兆瓦

注 1：湖北公司装机的详细情况如下：

类型	发电厂/公司名称	装机容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	机组构成
燃煤	华电湖北发电有限公司黄石热电厂（“黄石热电厂”）	330	100%	1 x 330 兆瓦
	湖北西塞山发电有限公司（“西塞山公司”）	660	50%	2 x 330 兆瓦
	湖北华电西塞山发电有限公司（“华电西塞山公司”）	1,360	50%	2 x 680 兆瓦
	湖北华电襄阳发电有限公司（“襄阳公司”）	2,570	60.1%	2 x 640 兆瓦 + 3 x 330 兆瓦 + 1 x 300 兆瓦
	湖北华电江陵发电有限公司（“江陵公司”）	1,320	100%	2 x 660 兆瓦
燃气	华电湖北发电有限公司武昌热电分公司（“武昌热电”）	370	100%	2 x 185 兆瓦
	湖北华电襄阳燃机热电有限公司（“襄阳热电”）	245.6	51%	2 x 122.8 兆瓦

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

注 3：石家庄热电公司的机组构成中包含两台 200 兆瓦的燃煤发电机组。

(2) 控股可再生能源发电机组详细情况如下:

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

注 1: 四川投资公司装机的详细情况如下:

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

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

二、新增的装机容量

自 2023 年 1 月 1 日至本公告日，本公司新增发电机组详情如下：

项目	装机类型	容量（兆瓦）
汕头公司	燃煤发电	1,360
平江公司	燃煤发电	1,000
天津开发区分公司	燃煤发电	170
合计		2,530

三、已获核准及在建机组

截至本报告日，本集团主要的已获核准及在建机组情况如下：

公司名称	计划新增装机容量
广东华电惠州能源有限公司（“惠州公司”）	两台 535 兆瓦燃气机组
青岛公司	两台 505.54 兆瓦燃气机组
华电济南章丘热电有限公司（“章丘热电”）	两台 400 兆瓦燃气机组
汕头公司	两台 1,000 兆瓦煤电机组
龙口公司	两台 660 兆瓦煤电机组
浙江华电乌溪江混合抽水蓄能发电有限公司（“乌溪江公司”）	298 兆瓦抽水蓄能发电机组
合计	6,499.08 兆瓦

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

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1. 财务报表相关科目变动分析表

单位：千元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	59,449,651	49,544,853	19.99
营业成本	56,232,014	48,756,934	15.33
管理费用	624,698	593,332	5.29
财务费用	1,808,745	2,017,562	-10.35
经营活动产生的现金流量净额	3,723,809	5,217,597	-28.63
投资活动产生的现金流量净额	-4,041,077	-2,811,616	不适用

筹资活动产生的现金流量净额	932,275	-2,803,564	不适用
---------------	---------	------------	-----

2023 年上半年，本公司实现营业收入约为人民币 594.5 亿元，同比增加 19.99%，主要原因是发电量及煤炭贸易量增加的影响。

2023 年上半年，本公司营业成本约为人民币 562.32 亿元，同比增加 15.33%，主要原因是发电量及煤炭贸易量增加的影响。

2023 年上半年，本公司燃料成本约为人民币 388.29 亿元，同比增加 2.74%，主要原因是发电量增加的影响。

2023 年上半年，本公司煤炭销售成本约为人民币 61.28 亿元，去年同期为人民币 9.75 亿元，变动的主要原因是煤炭贸易量增加的影响。

2023 年上半年，本公司折旧及摊销费用约为人民币 50.05 亿元，同比增加 4.15%，主要原因是新投产机组的影响。

2023 年上半年，本公司职工薪酬约为人民币 34.46 亿元，同比增加 16.82%，主要原因是职工薪酬与经营效益联动增长及新投产机组的影响。

2023 年上半年，本公司维护、保养及检查费用约为人民币 15.41 亿元，同比增加 10.26%，主要原因是发电量增加及新投产机组的影响。

2023 年上半年，本公司其他生产费用约为人民币 11.78 亿元，同比增加 62.95%，主要原因是发电企业依规计提安全生产费用及新投产机组的影响。

2023 年上半年，本公司财务费用约为人民币 18.09 亿元，同比减少 10.35%，主要原因是本公司加大资金运作及融资创新力度，融资成本降低的影响。

2023 年上半年，本公司经营活动产生的现金净流入额约为人民币 37.24 亿元，同比减少 28.63%，主要原因是增值税留抵退税减少的影响。

2023 年上半年，本公司投资活动产生的现金净流出额约为人民币 40.41 亿元，同比增加 43.73%，主要原因是上年收到资产处置对价款较多而今年较少的影响。

2023 年上半年，本公司筹资活动产生的现金净流入额约为人民币 9.32 亿元，上年同期的净流出额约为人民币 28.04 亿元，变动的主要原因是本公司发行永续中票的影响。

2. 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：千元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
其他应收款	1,233,391	0.55	831,489	0.37	48.34	主要原因是应收参股企业股利增加影响。
存货	5,795,733	2.56	3,937,380	1.76	47.20	主要原因是电煤库存量增加的影响。
在建工程	8,319,335	3.68	14,842,864	6.65	-43.95	主要原因是部分基建项目完工转资的影响。
应付票据	2,016,724	0.89	3,234,882	1.45	-37.66	主要原因是票据到期兑付影响。
合同负债	553,938	0.25	2,028,884	0.91	-72.70	主要原因是预收热费减少的影响。
其他应付款	4,890,155	2.16	2,629,162	1.18	86.00	主要原因是公司宣告分红应付股利增加的影响。
其他权益工具	30,851,341	13.65	23,547,463	10.55	31.02	主要原因是发行永续中票的影响。
专项储备	484,051	0.21	273,286	0.12	77.12	主要原因是发电企业依规计提安全生产费用的影响。

其他说明

无

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本公司的部分子公司为取得借款约人民币 104.26 亿元（2022 年末为人民币 111.05 亿元），将其电费、热费收费权质押。

于 2023 年 6 月 30 日，本公司的部分子公司为取得借款约人民币 23.34 亿元（2022 年末为人民币 24.82 亿元），将其发电机组及相关设备抵押。

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析**1. 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

本公司于 2023 年 6 月 30 日的长期股权投资为人民币 430.29 亿元，比年初增加人民币 19.97 亿元，增幅 4.87%，主要原因是本公司参股单位收益增加的影响。

其中主要变动如下表：

单位名称	业务范围	持股比例 (%)	变动 (单位： 千元)	变动 幅度 (%)
华电新能源集团股份有限公司	发电、输电、供电业务	31.03	1,856,290	7.02
华电煤业集团有限公司	煤炭产业开发和煤炭供应	12.98	-54,657	-2.28
宁夏银星煤业有限公司	煤炭开采、生产和销售	50	196,595	14.40
中国华电集团财务有限公司	财务服务	14.85	102,879	6.27

(1). 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

资产类别	期初数	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他	370,055	-	-	-	-	-	370,055
合计	370,055	-	-	-	-	-	370,055

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1. 报告期内，对本公司净利润影响达到 10% 以上的主要子公司的情况如下：

单位：千元 币种：人民币

公司	业务范围	于 2023 年 6 月 30 日 的总资产	于 2023 年 6 月 30 日 的净资产	2023 年上半 年营业收入	2023 年上 半年净利 润
莱州公司	发电及售电	10,360,620	4,221,480	3,860,888	398,169

2. 报告期内，投资收益占比较大的股权投资项目：

单位：千元 币种：人民币

股权投资项目	报告期内投资收益
华电新能源集团股份有限公司	1,811,439

(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

下半年，国内经济总体呈现回升向好态势，但不稳定、不确定因素仍然较多。公司将贯彻“十四五”规划和公司发展战略，抓牢提质增效，落实安全环保工作责任，坚持改革创新，持续推动经营业绩实现新提升，确保高质量全面完成年度目标任务。

电力市场风险。预计下半年电力供应安全稳定，电力消费增速稳中向好，电力供需形势总体平衡。随着电力市场化改革的深入，电力现货交易将在更多的区域展开，竞争将更加激烈，给公司的经营带来新的机遇和挑战。公司坚持以实现整体利益最大化为目标，认真分析电力市场运行情况，探索电力现货市场管控策略，根据区域电力现货市场运行的不同特点，采取针对性策略，提升区域对现货市场的响应能力，提升本公司在电力交易市场的引领力、竞争力和抗风险能力，充分抓住迎峰度夏、迎峰度冬的关键时机，保质保量完成年度目标任务。

煤炭市场风险。随着国家煤炭保供政策的延续，不断释放煤炭先进产能，煤炭供应量将继续维持在较高水平。虽然目前电煤价格有下行趋势，但整体价格仍处于相对较高的水平，燃煤发电企业的经营依然面临较大压力。本公司将密切关注电煤市场变化，持续强化电煤库存统筹，加强煤炭采购策略研究，重点提高煤炭年度长协的兑现率，积极做好保供控价，多措并举控制电煤采购成本。

安全环保风险。为保证迎峰度夏等重要时段的电热能源供应，做好用电高峰期的电力保供工作，本公司增强了对设备可靠性和灵活性的要求，严格按照国家安全生产要求，落实各级安全生产责任，扎实做好设备治理，深化各重点领域风险的隐患排查，坚决防范事故发生。国家还在不断完善和深化各项环保政策，在水体保护和污染物排放等方面提出更高的要求。本公司将深化推进各区域优化用水及水污染防治改造，在碳排放权交易配额逐年减少的形势下，需要继续增大

力度减污降碳。确保各类环保风险得到及时识别和管控。

(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
2022 年年度股东大会	2023 年 5 月 31 日	www.sse.com.cn	2023 年 6 月 1 日	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议批准关于本公司董事会就配发、发行及处理公司额外股份而行使“一般性授权”的议案； 2. 审议批准关于发行金融融资工具的议案； 3. 审议批准关于对可转换公司债券“华电定转”强制转股等事项授权的议案； 4. 审议批准关于修订公司章程及其附件的议案； 5. 审议批准关于本公司 2022 年度董事会报告书的议案； 6. 审议批准关于本公司 2022 年度监事会报告书的议案； 7. 审议批准关于本公司 2022 年度财务报告的议案； 8. 审议批准关于本公司 2022 年度利润分配预案的议案； 9. 审议批准关于本公司独立董事述职报告的议案； 10. 审议批准关于确认 2022 年度董事及监事薪酬的议案； 11. 审议批准关于聘用本公司 2023 年度境内外审计师及内部控制审计师的议案； 12. 审议批准关于本公司与华电融资租赁有限公司订立融资租赁框架协议的议案； 13. 审议批准关于调整本公司独立董事津贴的议案； 14. 审议批准关于选举本公司董事的议案； 15. 审议批准关于选举本公司独立董事的议案； 16. 审议批准关于选举本公司监事的议案。

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

2022 年年度股东大会由本公司董事会召集，本公司时任董事长戴军先生作为会议主席主持本次会议。本次会议的召开符合《中华人民共和国公司法》和《公司章程》的相关规定。本公司在任董事 12 人，出席 7 人，董事倪守民先生、彭兴宇先生、罗小黔先生、张志强先生和李孟刚先生因工作原因未能出席本次年度股东大会；本公司在任监事 3 人，出席 2 人，监事陈炜女士因工作原因未能出席本次年度股东大会；本公司副总经理、董事会秘书、总法律顾问秦介海先生亲自出席了本次会议；副总经理武曰杰先生列席了本次会议。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
倪守民	原副董事长	离任
罗小黔	原董事	离任
彭兴宇	原董事	离任
李鹏云	原董事	离任
李孟刚	原独立董事	离任
陈炜	原监事会主席	离任
赵冰	副董事长	选举
陈斌	董事、总经理	选举
李强德	董事	选举
曹敏	董事	选举
沈翎	独立董事	选举
刘书君	监事会主席	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

报告期内，本公司完成董事会、监事会换届工作。于 2023 年 5 月 31 日，本公司召开 2022 年年年度股东大会，选举戴军先生、赵冰先生、陈斌先生、张志强先生、李强德先生、曹敏女士、王晓渤先生及李国明先生为本公司第十届董事会董事，选举丰镇平先生、李兴春先生、王跃生先生及沈翎女士为本公司第十届董事会独立董事。选举刘书君先生及马敬安先生为本公司第十届监事会监事。

于 2023 年 5 月 31 日，根据中国法律法规及《公司章程》，本公司员工通过民主程序选出张鹏先生担任本公司第十届监事会职工代表监事。

于 2023 年 5 月 31 日，因任期届满，倪守民先生、彭兴宇先生、罗小黔先生及李鹏云先生不再担任本公司董事，李孟刚先生不再担任本公司独立董事，陈炜女士不再担任本公司监事。

于 2023 年 5 月 31 日本公司召开第十届董事会第一次会议，选举戴军先生为本公司董事长，选举赵冰先生为本公司副董事长，聘任陈斌先生为本公司总经理。

于 2023 年 5 月 31 日本公司召开第十届监事会第一次会议，选举刘书君先生为本公司监事会主席。

详情请参见本公司日期为 2023 年 4 月 28 日、2023 年 5 月 31 日的公告。

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	
无	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

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

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

本公司除水力发电和燃气发电外，其余燃煤发电单位均属于国家环保部门规定的重污染企业。近年来，本公司根据国家环保政策要求，持续加强对燃煤电厂环保设施的资金投入，严格控制污染物排放，全部燃煤机组均实现了超低排放。2023 年上半年公司二氧化硫、烟尘及氮氧化物的排放总量分别为 7,098.49 吨、683.67 吨、12,410.01 吨；单位排放量分别为 0.07 克/千瓦时、0.01 克/千瓦时、0.12 克/千瓦时，各机组均达到超低排放要求。今后，本公司将继续扎实做好环保技改工作，确保按期完成改造，进一步规范环保设施运维管理，提高环保设施投运率和效率，按照国家环保政策的有关要求实现达标排放。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

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

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

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

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

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

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

本公司所属火电企业均按照环保要求制定了环境自行检测方案并实施。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

本公司报告期内未发生因环境问题受到行政处罚的情况。

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

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

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

本公司脱硫、脱硝、除尘等环保设备投运率均接近 100%；巩固水污染防治工作成果，废水排放 801.5 万吨，与去年同比基本持平，部分电厂达到了废水零排放；加强粉煤灰、脱硫石膏等一般固体废物的综合利用工作，综合利用率均达 90%以上；高度重视废催化剂等危废的处理工作，尽量减少固废的存放，处理率 100%；保证水电生态流量，定期开展鱼类增殖工作，严格按照要求做好生态环境修复和保护工作。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

是否采取减碳措施	是
碳排放强度	火电的碳排放强度较 2022 年度同比下降 0.16%
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	本公司减碳措施主要体现在节能技术研究（改造）、拓展热用户等方面，如汽轮机通流改造等，同时加强燃料管理、设备管理，优化运行，取得了良好的效果，供电碳排放强度同比下降。

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

2023 年本公司继续践行中央企业政治责任和社会责任，持续做好定点帮扶县消费帮扶，积极督导各区域开展帮扶工作，进一步巩固脱贫攻坚成果、助力乡村振兴。2023 年上半年保持帮扶力度不减，本公司帮扶捐赠已完成约 124 万元。

下半年，本公司将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，以习近平总书记关于巩固脱贫攻坚成果、助力乡村振兴重要讲话和指示批示精神为根本遵循，深入贯彻落实党中央、国务院重大部署，高质量开展帮扶工作。有帮扶任务的区域将按照地方党委政府组织和安排，坚持力度不减，强化精准发力，进一步统筹谋划、优化措施、高效落实，在帮扶点深入推进项目和产业帮扶。根据需要选派高素质有担当的驻村干部，对接做好驻点帮扶。扎实抓好安全生产和保电保供热工作，确保帮扶区域电力热力生产安全高效，筑牢经济发展和社会民生能源电力保障，继续做好定点帮扶的乌恰和阿图什两县消费帮扶工作。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与股改相关的承诺	其他	中国华电	当国家关于上市公司管理层激励的相关法规正式颁布并实施后，中国华电将积极促成本公司管理层激励计划。	该承诺长期有效并正在履行。	否	是
其他承诺	解决同业竞争	中国华电	中国华电将按照有利于解决同业竞争、避免发生实质性同业竞争的原则，原则上以省（或区域）为单位，将同一省内（或区域内）的相关资产注入本公司。具体操作方案将根据中国华电相关资产状况、资本市场认可程度，积极稳步推进。中国华电将在每年财务决算后，对非上市常规能源发电资产是否符合注入条件进行核查，并进行披露。中国华电将在非上市常规能源发电资产满足资产注入条件后三年内，完成向本公司的注入工作。	承诺时间：2014年8月；履行期限：满足资产注入条件后三年内。	否	是
	解决关联交易	中国华电	中国华电及其控制的其他企业与上市公司之间将尽可能减少关联交易。对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，中国华电保证该等关联交易均将基于交易公允的原则制定交易条件，经必要程序审核后实施。保证不通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益。中国华电保证依法行使股东权利。中国华电及其控制的其他企业将来不会以任何	承诺履行期限：自2021年3月起。	否	是

			方式违法违规占用上市公司资金、要求上市公司代垫费用、承担成本和其他支出或要求上市公司违法违规提供担保等损害上市公司或者其他股东的利益。若违反上述承诺，中国华电将对前述行为给上市公司造成的损失向上市公司进行赔偿。			
	其他	中国华电	中国华电将按照有关法律、法规、规范性文件的要求，做到与上市公司在人员、资产、业务、机构、财务方面完全分开，不从事任何影响上市公司人员独立、资产独立完整、业务独立、机构独立、财务独立的行为，不损害上市公司及其他股东的利益，切实保障上市公司在人员、资产、业务、机构和财务等方面的独立性。	承诺履行期限： 自 2021 年 3 月起。	否	是

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

于 2023 年 6 月 30 日，本公司或其子公司是某些日常业务或资产收购项目中产生的诉讼案件的当事人，但是本公司管理层相信，上述案件产生或可能产生的法律责任不会对本公司的财务状况和经营业绩产生重大负面影响。

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

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 于 2020 年 9 月 11 日，本公司与中国华电订立为期三年的《燃料、设备及服务采购（供应）框架协议》，有效期为 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日。据此，本公司从中国华电购买燃料的年度上限为人民币 80 亿元，本公司向中国华电采购工程设备及服务的年度上限为人民币 80 亿元，以及本公司向中国华电出售燃料和提供服务的年度上限为人民币 130 亿元。

于 2021 年 10 月 26 日，本公司与中国华电签订补充协议，将框架协议项下 2021 年至 2023 年燃料采购的原有年度上限由人民币 80 亿元上调至人民币 140 亿元。除上述修订以外，框架协议的条款及其项下其他交易的年度上限维持不变。

2023 年上半年，本公司向中国华电购买燃料的实际发生总金额约为人民币 42.83 亿元，向中国华电采购工程设备及服务的实际发生总金额约为人民币 6.24 亿元，向中国华电销售燃料及提供服务的实际发生总金额约为人民币 58.44 亿元，均未超过各项交易的年度上限。

详情请参见本公司日期为 2020 年 9 月 11 日及 2021 年 10 月 26 日的公告。

(2) 于 2020 年 12 月 7 日，本公司与北京华滨投资有限公司（“北京华滨”）就本公司租用华电大厦若干物业续订《租赁协议》，期限为三年，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日。

2023 年上半年，本公司向北京华滨租赁办公大楼实际发生的费用金额约为人民币 2,030.44 万元。未超过协议约定的每年租金 4,263.93 万元的限额。

详情请参见本公司日期为 2020 年 12 月 7 日的公告。

(3) 于 2021 年 10 月 26 日，本公司与中国华电集团财务有限公司（“华电财务”）签署了为期三年的《金融服务框架协议》，有效期限为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，华电财务据此为本公司提供存款、贷款、结算及其它金融服务等。其中，本公司在华电财务的每日最高存款余额为人民币 90 亿元，且不超过华电财务给予本公司的每日贷款余额。

2023 年上半年，本公司在华电财务的存款每日余额最高数额为人民币 87.16 亿元，没有超过上述约定，满足协议中的有关规定。

详情请参见本公司日期为 2021 年 10 月 26 日的公告。

(4) 于 2022 年 10 月 28 日，本公司与兖矿能源集团股份有限公司（“兖矿能源”）签署了从 2023 年 1 月 1 日到 2025 年 12 月 31 日期间的《煤炭采购框架协议》。根据协议，本公司每年从兖矿能源采购煤炭的金额上限为人民币 80 亿元。

2023 年上半年，本公司向兖矿能源采购煤炭的实际发生总金额约为人民币 14.29 亿元，未超过协议约定的年度上限，满足协议中的有关规定。

详情请参见本公司日期为 2022 年 10 月 28 日的公告。

(5) 于 2020 年 12 月 7 日，本公司与陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司（“陕煤运销”）签署为期三年的《煤炭采购框架协议》。根据协议，本公司自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日期间，向陕煤运销购每年买煤炭的额度上限为人民币 35 亿元。

2023 年上半年，本公司向陕煤运销采购煤炭的实际发生总金额约为人民币 4.20 亿元，未超过协议约定的年度上限，满足协议中的有关规定。

详情请参见本公司日期为 2020 年 12 月 7 日的公告。

(6) 于 2020 年 5 月 8 日，本公司与华电融资租赁有限公司（“华电融资租赁”）签订《融资租赁服务框架协议》。根据协议，本公司自 2020 年 7 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日从华电融资租赁进行融资租赁的融资余额不超过人民币 60 亿元。就香港上市规则而言，直接租赁构成“收购”，而售后回租构成“出售”。根据香港上市规则的要求，将直接租赁和售后回租截至 2023 年 6 月 30 日止 3 个年度内的实际新发生年度上限数额分别设定为人民币 15 亿元及人民币 5 亿元。

于 2023 年 3 月 29 日，本公司与华电融资租赁续签《华电国际电力股份有限公司与华电融资租赁有限公司关于融资租赁服务框架协议》。根据协议，本公司自 2023 年 7 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日从华电融资租赁进行融资租赁的最高融资余额不超过人民币 60 亿元。根据香港上市规则的要求，将直接租赁和售后回租截至 2024 年 6 月 30 日止的实际新发生年度上限数额分别设定为人民币 15 亿元及人民币 5 亿元。

上半年，本公司从华电融资租赁进行融资的最高余额为人民币 9.61 亿元；自 2022 年 7 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日期间新发生的直接租赁金额为人民币 2.98 亿元，售后回租金额为人民币 1.50 亿元，均未超过协议约定年度上限，满足协议中的有关规定。

详情请参见本公司日期为 2020 年 5 月 8 日及 2023 年 3 月 29 日的公告。

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

2023 年上半年，上述保理业务所发生的金额为人民币 11.18 亿元，未超过协议约定年度上限，满足协议中的有关规定。

详情请参见本公司日期为 2021 年 10 月 26 日的公告。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额
中国华电	控股股东	5,745,860	-690	5,745,170
华电财务	母公司的控股子公司	12,637,068	-3,488,085	9,148,983
	合计	18,382,928	-3,488,775	14,894,153

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

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款 限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入 金额	本期合计取出 金额	
华电财务	母公司的控股子公司	9,000,000.00	0.21%-2.83%	6,245,772	169,336,442	168,834,155	6,748,059
合计	/	/	/	6,245,772	169,336,442	168,834,155	6,748,059

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款 金额	本期合计还款 金额	
华电财务	母公司的控股子公司	/	2.29%-3.65%	11,588,240	14,144,880	17,136,425	8,596,695
合计	/	/	/	11,588,240	14,144,880	17,136,425	8,596,695

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
华电财务	母公司的控股子公司	票据贴现	/	552,287.58

4. 其他说明

√适用 □不适用

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

于 2023 年内，预计华电财务向本公司授信总额 550 亿元，为本公司提供贷款余额不超过 300 亿元，贷款利率不高于同期商业银行或其他金融机构融资利率，并且不高于华电财务向中国华电内其他成员单位发放同种类融资业务所确定的利率，本公司无需提供担保。

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

于 2022 年 4 月 20 日，本公司与中核华电河北核电有限公司（“河北核电”）订立委托贷款框架协议。本公司同意在协议有效期内，按照协议约定的条件及本公司上市地监管规则的规定，以自有资金通过商业银行办理委托贷款的方式，向河北核电提供委托贷款，河北核电同意接受本公司提供的委托贷款，提供委托贷款的本金余额上限为人民币 32,746.95 万元，委托贷款期限为不超过 36 个月，贷款利率为参考中国人民银行发布的同期限金融机构人民币贷款基准利率。由于本公司的一位高级管理人员兼任河北核电的董事，且本公司持有河北核电 39% 的股份，根据《上海证券交易所股票上市规则》的相关规定，河北核电是本公司的关联参股公司，本公司向河北核电提供委托贷款的行为构成关联交易。2022 年 6 月 29 日，本公司 2021 年年度股东大会审议通过了关于向河北核电提供委托贷款之关联交易的议案。

于本报告期内，本公司向河北核电提供委托贷款的发生额为人民币 0 元。

详情请参见本公司日期为 2022 年 4 月 20 日及 2022 年 6 月 29 日的公告。

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况**1 托管、承包、租赁事项**

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

适用 不适用

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、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

	本次变动前		本次变动		本次变动后	
	数量	比例 (%)	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限售条件股份	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股	9,869,858,215	100	357,702,918	357,702,918	10,227,561,133	100
1、人民币普通股	8,152,624,615	82.60	357,702,918	357,702,918	8,510,327,533	83.21
2、境内上市的外资股	0	0	0	0	0	0
3、境外上市的外资股	1,717,233,600	17.40	0	0	1,717,233,600	16.79
三、股份总数	9,869,858,215	100	357,702,918	357,702,918	10,227,561,133	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

截至 2023 年 6 月 1 日，累计共有 14,701,590 张“华电定转”定向可转债（147,015.90 万元）转换成本公司无限售条件流通股，累计转股股数为 357,702,918 股，占本公司定向可转债转股期起始日前本公司已发行股份总额的比例为 3.62%，转股股份来源均为新增股份，变动后本公司总股本为 10,227,561,133 股。自 2023 年 6 月 8 日起，“华电定转”已在上海证券交易所摘牌。

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响(如有)适用 不适用**4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容**适用 不适用**(二) 限售股份变动情况**适用 不适用**二、 股东情况****(一) 股东总数:**

截至报告期末普通股股东总数 (户)	99,687
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (户)	-

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押、标记或冻结情 况		股东性质
					股份状态	数量	
中国华电集团有限公司	-	4,620,061,224	45.17	-	无	-	国有法人
香港中央结算（代理人）有限公司	41,820,385	1,852,736,392	18.12	-	未知		境外法人
山东发展投资控股集团有限公司	-21,940,200	664,865,346	6.50	-	无	-	国有法人
中国证券金融股份有限公司	-106,003,900	259,761,850	2.54	-	无	-	未知
申能股份有限公司	-	130,510,000	1.28	-	无	-	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	-	76,249,700	0.75	-	无	-	国有法人
中国工艺集团有限公司	-700,000	69,845,600	0.68	-	无	-	国有法人
兴业银行股份有限公司一兴全趋势投资混 合型证券投资基金	69,259,142	69,259,142	0.68	-	无	-	其他
中银金融资产投资有限公司	66,636,900	66,636,900	0.65	-	无	-	国有法人
基本养老保险基金一五零二二组合	61,675,035	61,675,035	0.60	-	无	-	未知
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		
中国华电集团有限公司	4,620,061,224			人民币普通股	4,534,199,224		
				境外上市外资股	85,862,000		

香港中央结算（代理人）有限公司	1,852,736,392	人民币普通股	143,499,591
		境外上市外资股	1,709,236,801
山东发展投资控股集团有限公司	664,865,346	人民币普通股	664,865,346
中国证券金融股份有限公司	259,761,850	人民币普通股	259,761,850
申能股份有限公司	130,510,000	人民币普通股	130,510,000
中央汇金资产管理有限责任公司	76,249,700	人民币普通股	76,249,700
中国工艺集团有限公司	69,845,600	人民币普通股	69,845,600
兴业银行股份有限公司一兴全趋势投资混合型证券投资基金	69,259,142	人民币普通股	69,259,142
中银金融资产投资有限公司	66,636,900	人民币普通股	66,636,900
基本养老保险基金一五零二二组合	61,675,035	人民币普通股	61,675,035

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：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
华电国际电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行永续期公司债券 (第四期)	22HDGJY4	138613.SH	2022 年 12 月 9 日	2022 年 12 月 13 日	2024 年 12 月 13 日	15.00	3.65	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	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电国际电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行永续期公司债券 (第三期)	22HDGJY3	137753.SH	2022 年 11 月 7 日	2022 年 11 月 9 日	2024 年 11 月 9 日	20.00	2.49	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电国际电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第二期) (低碳转型)	22HDGJ02	137821.SH	2022 年 9 月 14 日	2022 年 9 月 16 日	2025 年 9 月 16 日	15.00	2.58	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电国际电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行永续期公司债券 (第二期)	22HDGJY2	185902.SH	2022 年 7 月 19 日	2022 年 7 月 21 日	2024 年 7 月 21 日	15.00	2.67	利息每年支付一次, 最后一期利息随本	上海证券交易所	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、	否

								金一起支付			竞买成交、协商成交	
华电国际电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行永续期公司债券（第一期）	22HDGJY1	185705.SH	2022 年 4 月 21 日	2022 年 4 月 25 日	2025 年 4 月 25 日	25.00	3.14	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	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电国际电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）（能源保供债）	22HDGJ01	185205.SH	2022 年 1 月 4 日	2022 年 1 月 6 日	2025 年 1 月 6 日	25.00	2.92	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电国际电力股份有限公司公开发行 2018 年永续期公司债券（第二期）（品种二）	18 华电 Y4	143965.SH	2018 年 8 月 10 日	2018 年 8 月 15 日	2023 年 8 月 15 日	8.50	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	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否
华电国际电力股份有限公司公开发行 2018 年永续期公司债券（第一期）（品种二）	18 华电 Y2	143993.SH	2018 年 7 月 12 日	2018 年 7 月 17 日	2023 年 7 月 17 日	15.00	5.20	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	面向专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

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

债券代码	143993.SH、143965.SH、185705.SH、185902.SH、137753.SH、138613.SH
债券简称	18 华电 Y2、18 华电 Y4、22HDGJY1、22HDGJY2、22HDGJY3、22HDGJY4
债券约定的选择权条款名称	<input checked="" type="checkbox"/> 调整票面利率选择权 <input type="checkbox"/> 回售选择权 <input checked="" type="checkbox"/> 发行人赎回选择权 <input type="checkbox"/> 可转换债券选择权 <input checked="" type="checkbox"/> 其他选择权
选择权条款是否触发或执行	否
条款的具体约定内容、触发执行的具体情况、对投资者权益的影响等（触发或执行的）	不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

其他说明

无

5. 公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

低碳转型（挂钩）公司债券

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	137821.SH
债券简称	22HDGJ02
债券余额	15
低碳转型项目进展情况（如有）及其产能效益或转型效果（低碳转型公司债券适用）	本期低碳转型公司债券募集资金已投项目在本期低碳转型公司债券存续期间未发生环保违法违规行，募投项目合规性方面不存在与评估标准不符合的情况。已投项目中节能降碳改造及供热改造类的现役机组的能耗指标均领先行业能耗基准水平，新建及扩建机组能耗水平均优于标杆水平。
关键绩效指标表现	不适用
低碳转型目标达成情况	不适用
对债券结构所产生的影响	不适用
实现的低碳转型效益	本期低碳转型公司债券已投项目年总供电量为 165.69 亿千瓦时，供热量为 5,717.94 万吉焦。经测算，相比同等供电量的处于基准水平的机组，已投项目涉及机组每年可节约标准煤 62.63 万吨，减排二氧化碳（CO ₂ ）138.41 万吨。按照已投项目使用募集资金额度与项目总投资比例折算，已投项目可实现年节约标准煤 6.85 万吨，减排二氧化碳（CO ₂ ）15.14 万吨。
评估意见或认证报告的主要内容	发行人已制定清晰的低碳转型总体规划，本期低碳转型公司债券募集资金中的 70%用于低碳转型领域项目，募投项目符合发行人总体低碳转型规划及募投领域低碳转型路线要求，具有显著的节能减碳等环境效益。
其他事项	不适用

(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：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 华电股 MTN001	101900451.IB	2019 年 3 月 29 日	2019 年 4 月 2 日	2024 年 4 月 2 日	30.00	4.06	利息每付一年支一次, 最后利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据(品种二)	19 华电股 MTN002B	101900852.IB	2019 年 6 月 24 日	2019 年 6 月 26 日	2024 年 6 月 26 日	15.00	4.60	利息每付一年支一次, 最后利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2019 年度第三期中期票据(品种二)	19 华电股 MTN003B	101901222.IB	2019 年 9 月 3 日	2019 年 9 月 5 日	2024 年 9 月 5 日	5.00	4.21	利息每付一年支一次, 最后	银行间	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和	否

								利息随 本金一 起支付	市 场		协议交 易	
华电国际电力股份有 限公司 2019 年度第 四期中期票据（品种 二）	19 华电股 MTN004B	101901626.IB	2019 年 11 月 26 日	2019 年 11 月 28 日	2024 年 11 月 28 日	5.00	4.17	利息每 年支付 一次，最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否
华电国际电力股份有 限公司 2020 年度第 一期中期票据（品种 二）	20 华电股 MTN001B	102000058.IB	2020 年 1 月 13 日	2020 年 1 月 15 日	2025 年 1 月 15 日	5.00	3.99	利息每 年支付 一次，最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否
华电国际电力股份有 限公司 2020 年度第 二期中期票据（品种 二）	20 华电股 MTN002B	102000142.IB	2020 年 2 月 18 日	2020 年 2 月 20 日	2025 年 2 月 20 日	5.00	3.68	利息每 年支付 一次，最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否
华电国际电力股份有 限公司 2020 年度第 四期中期票据	20 华电股 MTN004	102001958.IB	2020 年 10 月 21 日	2020 年 10 月 23 日	2023 年 10 月 23 日	15.00	4.35	利息每 年支付 一次，最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否

华电国际电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 华电股 MTN001	102101282.IB	2021 年 7 月 12 日	2021 年 7 月 14 日	2023 年 7 月 14 日	30.00	3.25	利息每付年支一次，后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	21 华电股 MTN002	102101604.IB	2021 年 8 月 18 日	2021 年 8 月 20 日	2024 年 8 月 20 日	25.00	3.07	利息每付年支一次，后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据	21 华电股 GN001	132100098.IB	2021 年 8 月 26 日	2021 年 8 月 30 日	2024 年 8 月 30 日	23.00	3.06	利息每付年支一次，后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2021 年度第三期中期票据	21 华电股 MTN003	102101863.IB	2021 年 9 月 14 日	2021 年 9 月 16 日	2024 年 9 月 16 日	20.00	3.12	利息每付年支一次，后一期利息随本金一起支付	银行间市场	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
华电国际电力股份有限公司 2021 年度第四期中期票据	21 华电股 MTN004	102101970.IB	2021 年 9 月 24 日	2021 年 9 月 28 日	2026 年 9 月 28 日	18.00	3.57	利息每付年支一次，最	银行间	境内合格机构投资者	竞价、报价、询价和	否

								后一期 利息随 本金一 起支付	市 场		协议交 易	
华电国际电力股份有 限公司 2021 年度第 五期中期票据	21 华电股 MTN005	102102121.IB	2021 年 10 月 21 日	2021 年 10 月 25 日	2024 年 10 月 25 日	25.00	3.32	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否
华电国际电力股份有 限公司 2021 年度第 六期中期票据	21 华电股 MTN006	102102164.IB	2021 年 10 月 26 日	2021 年 10 月 28 日	2023 年 10 月 28 日	15.00	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 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否
华电国际电力股份有 限公司 2022 年度第 一期中期票据 (革命 老区)	22 华电股 MTN001 (革命老 区)	102280114.IB	2022 年 1 月 13 日	2022 年 1 月 17 日	2025 年 1 月 17 日	20.00	2.90	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随 本金一 起支付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否
华电国际电力股份有 限公司 2022 年度第 二期中期票据 (品种 二)	22 华电股 MTN002B	102280832.IB	2022 年 4 月 18 日	2022 年 4 月 20 日	2027 年 4 月 20 日	10.00	3.39	利息每 年支付 一次,最 后一期 利息随	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否

								本 金 一 起 支 付				
华电国际电力股份有限公司 2022 年度第二期中期票据（品种一）	22 华电股 MTN002A	102280831.IB	2022 年 4 月 18 日	2022 年 4 月 20 日	2025 年 4 月 20 日	10.00	2.95	利 息 每 年 支 付 一 次 ， 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否
华电国际电力股份有限公司 2022 年度第三期中期票据	22 华电股 MTN003	102281326.IB	2022 年 6 月 16 日	2022 年 6 月 20 日	2024 年 6 月 20 日	15.00	2.70	利 息 每 年 支 付 一 次 ， 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否
华电国际电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（能源保供特别债）	23 华电股 MTN001 （能源保供特别债）	102380118.IB	2023 年 1 月 16 日	2023 年 1 月 18 日	2025 年 1 月 18 日	20.00	3.77	利 息 每 年 支 付 一 次 ， 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否
华电国际电力股份有限公司 2023 年度第二期中期票据（能源保供特别债）	23 华电股 MTN002 （能源保供特别债）	102380158.IB	2023 年 2 月 7 日	2023 年 2 月 9 日	2025 年 2 月 9 日	25.00	3.53	利 息 每 年 支 付 一 次 ， 最 后 一 期 利 息 随 本 金 一 起 支 付	银 行 间 市 场	境 内 合 格 机 构 投 资 者	竞 价 、 报 价 、 询 价 和 协 议 交 易	否

华电国际电力股份有限公司 2023 年度第三期中期票据（能源保供特别债）（品种一）	23 华电股 MTN003 （能源保供特别债）	102380596.IB	2023 年 3 月 16 日	2023 年 3 月 20 日	2025 年 3 月 20 日	25.00	3.28	利息每 年支付 一次，最 后一期 利息随 本金一 起支付	银行 间市 场	境内合格 机构投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华电国际电力股份有限公司 2023 年度第四期中期票据	23 华电股 MTN004	102380994.IB	2023 年 4 月 19 日	2023 年 4 月 21 日	2025 年 4 月 21 日	15.00	3.15	利息每 年支付 一次，最 后一期 利息随 本金一 起支付	银行 间市 场	境内合格 机构投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华电国际电力股份有限公司 2023 年度第五期中期票据	23 华电股 MTN005	102381170.IB	2023 年 5 月 8 日	2023 年 5 月 10 日	2025 年 5 月 10 日	20.00	3.06	利息每 年支付 一次，最 后一期 利息随 本金一 起支付	银行 间市 场	境内合格 机构投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
华电国际电力股份有限公司 2023 年度第六期中期票据	23 华电股 MTN006	102381387.IB	2023 年 6 月 12 日	2023 年 6 月 14 日	2025 年 6 月 14 日	10.00	2.88	利息每 年支付 一次，最 后一期 利息随 本金一 起支付	银行 间市 场	境内合格 机构投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

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

其他说明

无

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

□适用 √不适用

其他说明

无

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

(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：千元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减 (%)
流动比率	0.58	0.46	26.09
速动比率	0.47	0.40	17.50
资产负债率 (%)	64.57	68.46	减少 3.89 个百分点
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减 (%)
扣除非经常性损益后净利润	2,309,591	1,299,276	77.76
EBITDA 全部债务比	0.08	0.06	33.33
利息保障倍数	2.60	1.54	68.83
现金利息保障倍数	1.91	2.39	-20.08
EBITDA 利息保障倍数	5.17	3.76	37.50
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	-
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	-

二、可转换公司债券情况

√适用 □不适用

(一) 转债发行情况

经本公司第九届董事会第十次、第十三次及第十八次会议，以及 2021 年第三次临时股东大会审议通过，并经中国证监会证监许可〔2021〕2818 号核准，本公司向建信金融资产投资有限公司发行 4,587,233 股股份、9,800,100 张可转换公司债券，购买其持有的内蒙古华电蒙东能源有限公司 45.15% 股权；向中银金融资产投资有限公司发行 2,294,329 股股份、4,901,490 张可转换公司债券，购买其持有的天津华电福源热电有限公司 36.86% 股权。2021 年 9 月 28 日，中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具《证券变更登记证明》与《证券登记证明》，本公司发行的 6,881,562 股股份和 14,701,590 张可转换公司债券的相关证券登记手续已办理完毕。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	华电定转	
期末转债持有人数	2	
本公司转债的担保人	无	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
建信金融资产投资有限公司	980,010,000	66.66
中银金融资产投资有限公司	490,149,000	33.34

(三) 报告期转债变动情况

单位：万元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
华电定转	147,015.9	147,015.9	/	/	0

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	华电定转
报告期转股额（元）	1,470,159,000
报告期转股数（股）	357,702,918
累计转股数（股）	357,702,918
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	3.62
尚未转股额（元）	0
未转股转债占转债发行总量比例（%）	0

(五) 转股价格历次调整情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称		华电定转		
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2021年7月23日	4.36	2021年7月31日	《上海证券报》及《中国证券报》，www.sse.com.cn	初始转股价格为4.61元/股。本公司于2021年7月15日发布2020年年度权益分派实施公告，每股派发现金红利0.25元，除息日为2021年7月23日。转股价格由原4.61元/股调整为4.36元/股
2022年7月28日	4.11	2022年7月21日	《上海证券报》及《中国证券报》，www.sse.com.cn	本公司于2022年7月21日发布2021年年度权益分派实施公告，每股派发现金红利0.25元，除息日为2022年7月28日。转股价格由原4.36元/股调整为4.11元/股
截至本报告期末最新转股价格		4.11		

(六) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

本公司可转换公司债券已全部完成转股，后续将不再涉及还债现金安排。

(七) 转债其他情况说明

无

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

华电国际电力股份有限公司

2023 年 1-6 月财务报告

华电国际电力股份有限公司
合并资产负债表
2023 年 6 月 30 日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
流动资产:			
货币资金	七、1	6,804,974	6,282,439
应收票据	七、2	25,827	30,127
应收账款	七、3	12,883,534	11,938,187
应收款项融资	七、4	641,764	748,736
预付款项	七、5	3,591,803	3,728,564
其他应收款	七、6	1,233,391	831,489
存货	七、7	5,795,733	3,937,380
一年内到期的非流动资产	七、8	96,539	96,552
其他流动资产	七、9	1,403,005	1,636,921
流动资产合计		32,476,570	29,230,395
非流动资产:			
债权投资	七、10	231,362	231,354
长期股权投资	七、11	43,029,369	41,032,540
其他非流动金融资产	七、12	370,055	370,055
投资性房地产	七、13	70,385	71,405
固定资产	七、14	129,708,768	125,748,282
在建工程	七、15	8,319,335	14,842,864
使用权资产	七、16	568,449	637,985
无形资产	七、17	7,226,541	7,272,153
商誉	七、18	373,940	373,940
长期待摊费用	七、19	326,381	
递延所得税资产	七、20	2,749,196	2,856,915
其他非流动资产	七、21	567,808	592,582
非流动资产合计		193,541,589	194,030,075
资产总计		226,018,159	223,260,470
流动负债:			
短期借款	七、22	21,499,816	27,985,143
应付票据	七、23	2,016,724	3,234,882
应付账款	七、24	11,678,471	13,378,679
合同负债	七、25	553,938	2,028,884
应付职工薪酬	七、26	481,057	214,982
应交税费	七、27	973,949	1,202,830
其他应付款	七、28	4,890,155	2,629,162
一年内到期的非流动负债	七、29	14,306,301	12,323,464
其他流动负债	七、30	48,314	93,784
流动负债合计		56,448,725	63,091,810
非流动负债:			
长期借款	七、31	65,448,142	59,739,783
应付债券	七、32	19,088,310	25,034,172
租赁负债	七、33	54,019	61,492

项目	附注	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
长期应付款	七、34	35,158	69,542
长期应付职工薪酬		8,109	9,929
预计负债	七、35	69,631	59,733
递延收益	七、36	3,808,925	3,832,051
递延所得税负债	七、20	989,046	935,177
非流动负债合计		89,501,340	89,741,879
负 债 合 计		145,950,065	152,833,689
股东权益：			
股本	七、37	10,227,561	9,869,858
其他权益工具	七、38	30,851,341	23,547,463
其中：优先股			
永续债		30,851,341	23,506,213
资本公积	七、39	14,372,280	12,948,683
其他综合收益	七、40	89,671	93,658
专项储备	七、41	484,051	273,286
盈余公积	七、42	4,653,035	4,653,035
未分配利润	七、43	8,158,120	8,106,269
归属于母公司股东权益合计		68,836,059	59,492,252
少数股东权益		11,232,035	10,934,529
股东权益合计		80,068,094	70,426,781
负债和股东权益总计		226,018,159	223,260,470

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

第 60 页至第 71 页的财务报表由下列负责人签署：

企业法定代表人：戴军先生

主管会计工作负责人：李国明先生

会计机构负责人：丁圣民先生

华电国际电力股份有限公司
公司资产负债表
2023 年 6 月 30 日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
流动资产:			
货币资金		775,562	1,092,910
应收票据		25,827	30,127
应收账款	十六、1	1,816,318	1,823,036
应收款项融资	十六、2	3,350	145,971
预付款项		571,613	439,952
其他应收款	十六、3	17,346,242	15,858,068
存货		799,467	620,911
一年内到期的非流动资产		112,000	112,013
其他流动资产		104,883	41,641
流动资产合计		21,555,262	20,164,629
非流动资产:			
债权投资		290,961	287,562
长期股权投资	十六、4	87,893,468	82,814,328
其他非流动金融资产		107,072	107,072
投资性房地产		20,820	21,339
固定资产		16,452,506	15,860,120
在建工程		1,164,455	1,656,100
使用权资产		44,443	81,484
无形资产		861,235	835,253
其他非流动资产		42,493	41,896
非流动资产合计		106,877,453	101,705,154
资产总计		128,432,715	121,869,783
流动负债:			
短期借款		2,476,985	7,224,919
应付账款		1,790,618	2,582,247
合同负债		20,763	98,863
应付职工薪酬		59,424	57,190
应交税费		103,405	98,220
其他应付款		3,056,908	743,453
一年内到期的非流动负债		8,754,880	5,374,508
其他流动负债		7,742	6,695
流动负债合计		16,270,725	16,186,095
非流动负债:			
长期借款		20,679,593	16,787,816
应付债券		19,088,310	25,034,172
租赁负债		5,127	6,205
长期应付款		27,748	27,748
递延收益		56,969	58,809
递延所得税负债		73,955	82,652
非流动负债合计		39,931,702	41,997,402

项目	附注	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
负 债 合 计		56,202,427	58,183,497
股东权益:			
股本		10,227,561	9,869,858
其他权益工具		30,851,341	23,547,463
其中: 优先股			
永续债		30,851,341	23,506,213
资本公积		15,524,652	14,140,001
其他综合收益		87,617	92,293
专项储备		199,846	224,801
盈余公积		4,687,800	4,687,800
未分配利润		10,651,471	11,124,070
股东权益合计		72,230,288	63,686,286
负债和股东权益总计		128,432,715	121,869,783

华电国际电力股份有限公司
合并利润表
2023 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2023 年 1-6 月	2022 年 1-6 月 (已重述)
一、营业总收入		59,449,651	49,544,853
其中: 营业收入	七、44	59,449,651	49,544,853
二、营业总成本		59,096,369	51,739,816
其中: 营业成本	七、44	56,232,014	48,756,934
税金及附加	七、45	430,912	371,988
管理费用	七、46	624,698	593,332
财务费用	七、47	1,808,745	2,017,562
加: 其他收益		351,565	487,072
投资收益(损失以“-”号填列)	七、48	2,284,112	2,896,954
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		2,272,579	2,894,894
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、49	7,801	850
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、50		-680
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、51	99,652	79,653
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		3,096,412	1,268,886
加: 营业外收入	七、52	82,064	68,466
减: 营业外支出	七、53	14,581	8,188
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		3,163,895	1,329,164
减: 所得税费用	七、54	474,798	-100,906
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		2,689,097	1,430,070
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		2,689,097	1,430,070
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. 归属于母公司所有者的净利润(净亏损以“-”号填列)		2,581,899	1,656,004
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		107,198	-225,934
六、其他综合收益的税后净额	七、55	-3,837	40
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-3,987	40
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		9,238	
1. 权益法下不能转损益的其他综合收益		9,238	
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-13,225	40
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-13,225	40
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		150	
七、综合收益总额		2,685,260	1,430,110
归属于母公司股东的综合收益总额		2,577,912	1,656,044
归属于少数股东的综合收益总额		107,348	-225,934
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)	十五、2	0.21	0.12
(二) 稀释每股收益(元/股)	十五、2	0.21	0.12

华电国际电力股份有限公司
公司利润表
2023 年 1-6 月
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2023 年 1-6 月	2022 年 1-6 月 (已重述)
一、营业收入	十六、5	7,604,073	7,693,770
减: 营业成本	十六、5	7,051,871	7,389,190
税金及附加		73,318	70,019
销售费用			
管理费用		161,164	139,422
研发费用			
财务费用		542,605	539,860
加: 其他收益		7,059	59,836
投资收益 (损失以“-”号填列)	十六、6	2,236,592	2,823,186
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		2,229,214	2,815,999
信用减值损失 (损失以“-”号填列)		61	
资产减值损失 (损失以“-”号填列)			-16
资产处置收益 (损失以“-”号填列)			34
二、营业利润 (亏损以“-”号填列)		2,018,827	2,438,319
加: 营业外收入		21,003	11,331
减: 营业外支出		1,139	310
三、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		2,038,691	2,449,340
减: 所得税费用		-8,696	-9,160
四、净利润 (净亏损以“-”号填列)		2,047,387	2,458,500
(一) 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		2,047,387	2,458,500
(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		-4,676	40
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		8,549	
1. 权益法下不能转损益的其他综合收益		8,549	
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-13,225	40
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-13,225	40
六、综合收益总额		2,042,711	2,458,540
七、每股收益			
(一) 基本每股收益 (元/股)		不适用	不适用
(二) 稀释每股收益 (元/股)		不适用	不适用

华电国际电力股份有限公司
合并现金流量表
2023 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2023 年 1-6 月	2022 年 1-6 月 (已重述)
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		64,550,654	55,059,255
收到的税费返还		235,662	2,177,692
收到其他与经营活动有关的现金	七、56	1,521,635	2,022,054
经营活动现金流入小计		66,307,951	59,259,001
购买商品、接受劳务支付的现金		55,756,693	45,135,636
支付给职工以及为职工支付的现金		3,294,989	3,060,512
支付的各项税费		2,318,918	1,993,265
支付其他与经营活动有关的现金	七、56	1,213,542	3,851,991
经营活动现金流出小计		62,584,142	54,041,404
经营活动产生的现金流量净额		3,723,809	5,217,597
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			96,853
取得投资收益收到的现金		35,260	370,812
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		75,486	76,198
收到其他与投资活动有关的现金	七、56	322,908	975,094
投资活动现金流入小计		433,654	1,518,957
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,358,533	4,095,632
投资支付的现金		73,693	30,000
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		8,954	
支付其他与投资活动有关的现金	七、56	33,551	204,941
投资活动现金流出小计		4,474,731	4,330,573
投资活动产生的现金流量净额		-4,041,077	-2,811,616
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		11,612,500	2,500,000
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		112,500	
取得借款所收到的现金		49,380,150	45,298,169
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		60,992,650	47,798,169
偿还债务所支付的现金		57,629,267	47,972,554
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		2,396,248	2,571,892
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		97,826	136,764
支付其他与筹资活动有关的现金	七、56	34,860	57,287
筹资活动现金流出小计		60,060,375	50,601,733
筹资活动产生的现金流量净额		932,275	-2,803,564
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		615,007	-397,583
加: 期初现金及现金等价物余额		5,907,615	5,945,067
六、期末现金及现金等价物余额		6,522,622	5,547,484

华电国际电力股份有限公司
公司现金流量表
2023 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注	2023 年 1-6 月	2022 年 1-6 月 (已重述)
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,549,302	8,381,849
收到的税费返还		23,603	585,804
收到其他与经营活动有关的现金		138,338	194,583
经营活动现金流入小计		8,711,243	9,162,236
购买商品、接受劳务支付的现金		7,694,774	7,464,104
支付给职工以及为职工支付的现金		773,285	695,858
支付的各项税费		298,686	251,681
支付其他与经营活动有关的现金		112,281	541,464
经营活动现金流出小计		8,879,026	8,953,107
经营活动产生的现金流量净额		-167,783	209,129
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		2,237,362	2,098,592
取得投资收益收到的现金		484,127	809,854
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额		486	9,837
收到其他与投资活动有关的现金		4,714	222,891
投资活动现金流入小计		2,726,689	3,141,174
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		605,410	321,740
投资支付的现金		6,690,677	5,306,145
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		4,553	-
投资活动现金流出小计		7,300,640	5,627,885
投资活动产生的现金流量净额		-4,573,951	-2,486,711
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		11,500,000	2,500,000
取得借款收到的现金		15,340,527	20,928,443
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		26,840,527	23,428,443
偿还债务支付的现金		21,266,783	20,413,472
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,125,993	1,066,368
支付其他与筹资活动有关的现金		27,865	36,930
筹资活动现金流出小计		22,420,641	21,516,770
筹资活动产生的现金流量净额		4,419,886	1,911,673
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-321,848	-365,909
加: 期初现金及现金等价物余额		1,092,910	739,456
六、期末现金及现金等价物余额		771,062	373,547

华电国际电力股份有限公司
合并股东权益变动表
2023 年 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

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

华电国际电力股份有限公司
合并股东权益变动表（续）
2023 年 1-6 月
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额（已重述）														
	归属于母公司股东权益													少数股东权益	股东权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	9,869,858		22,473,349	41,250	13,105,539		66,622	206,407	4,334,467		11,818,171		61,915,663	11,728,601	73,644,264
加：会计政策变更									-3,663		-34,511		-38,174	-868	-39,042
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年初余额	9,869,858		22,473,349	41,250	13,105,539		66,622	206,407	4,330,804		11,783,660		61,877,489	11,727,733	73,605,222
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			834,666		-1,899		40	-4,282			-1,264,715		-436,190	-227,487	-663,677
（一）综合收益总额							40				1,656,004		1,656,044	-225,934	1,430,110
（二）股东投入和减少资本			997,701		-1,899								995,802		995,802
1.所有者投入的普通股															
2.其他权益工具持有者投入资本			997,701										997,701		997,701
3.股份支付计入股东权益的金额															
4.其他					-1,899								-1,899		-1,899
（三）利润分配			-163,035								-2,920,719		-3,083,754	-524	-3,084,278
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准备															
3.对股东的分配											-2,467,465		-2,467,465	-524	-2,467,989
4.其他			-163,035								-453,254		-616,289		-616,289
（四）股东权益内部结转															
1.资本公积转增股本															
2.盈余公积转增股本															
3.盈余公积弥补亏损															
4.设定受益计划变动额结转留存收益															
5.其他综合收益结转留存收益															
6.其他															
（五）专项储备								-4,282					-4,282	-1,029	-5,311
1.本期提取								143					143		143
2.本期使用								-4,425					-4,425	-1,029	-5,454
（六）其他															
四、本期期末余额	9,869,858		23,308,015	41,250	13,103,640		66,662	202,125	4,330,804		10,518,945		61,441,299	11,500,246	72,941,545

华电国际电力股份有限公司
 公司股东权益变动表
 2023 年 1-6 月
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额											
	股本	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	股东权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	9,869,858		23,506,213	41,250	14,140,001		92,293	224,801	4,689,837	11,142,404		63,706,657
加: 会计政策变更									-2,037	-18,334		-20,371
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	9,869,858		23,506,213	41,250	14,140,001		92,293	224,801	4,687,800	11,124,070		63,686,286
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	357,703		7,345,128	-41,250	1,384,651		-4,676	-24,955		-472,599		8,544,002
(一) 综合收益总额							-4,676			2,047,386		2,042,710
(二) 股东投入和减少资本	357,703		7,500,000	-41,250	1,157,829							8,974,282
1. 所有者投入的普通股	357,703				1,159,931							1,517,634
2. 其他权益工具持有者投入资本			7,500,000									7,500,000
3. 股份支付计入股东权益的金额												
4. 其他				-41,250	-2,102							-43,352
(三) 利润分配			-154,872							-2,519,985		-2,674,857
1. 提取盈余公积												
2. 对股东的分配										-2,045,512		-2,045,512
3. 其他			-154,872							-474,473		-629,345
(四) 股东权益内部结转												
1. 资本公积转增股本												
2. 盈余公积转增股本												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备								-24,955				-24,955
1. 本期提取								74,046				74,046
2. 本期使用								-99,001				-99,001
(六) 其他					226,822							226,822
四、本期期末余额	10,227,561		30,851,341		15,524,652		87,617	199,846	4,687,800	10,651,471		72,230,288

华电国际电力股份有限公司
 公司股东权益变动表（续）
 2023 年 1-6 月
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额（已重述）											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	股东权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	9,869,858		22,473,349	41,250	14,477,710		66,843	198,758	4,369,232	11,625,302		63,122,302
加：会计政策变更									-3,663	-32,966		-36,629
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	9,869,858		22,473,349	41,250	14,477,710		66,843	198,758	4,365,569	11,592,336		63,085,673
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			834,666		-1,899		40	-168		-462,219		370,420
（一）综合收益总额							40			2,458,500		2,458,540
（二）股东投入和减少资本			997,701		-1,899							995,802
1.所有者投入的普通股												
2.其他权益工具持有者投入资本			997,701									997,701
3.股份支付计入股东权益的金额												
4.其他					-1,899							-1,899
（三）利润分配			-163,035							-2,920,719		-3,083,754
1.提取盈余公积												
2.对股东的分配										-2,467,465		-2,467,465
3.其他			-163,035							-453,254		-616,289
（四）股东权益内部结转												
1.资本公积转增股本												
2.盈余公积转增股本												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
（五）专项储备								-168				-168
1.本期提取								143				143
2.本期使用								-311				-311
（六）其他												
四、本期期末余额	9,869,858		23,308,015	41,250	14,475,811		66,883	198,590	4,365,569	11,130,117		63,456,093

华电国际电力股份有限公司财务报表附注

2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日

(本财务报表附注除特别注明外，均以人民币千元列示)

一、公司的基本情况

华电国际电力股份有限公司（以下简称“本集团”）于 1994 年 6 月 28 日在中国山东省济南市由山东电力、山东省国际信托投资公司（曾更名为山东省国际信托投资有限公司，现名为山东省国际信托有限公司）、中国电力信托投资有限公司、山东鲁能开发总公司（曾更名为山东鲁能集团总公司、山东鲁能集团有限公司，现名为山东鲁能发展集团有限公司）、枣庄市基本建设投资投资公司共同发起设立，设立时股本总额为 382,505.62 万元。1999 年 6 月 30 日，本集团在香港联交所发行 H 股并上市。发行后，本集团总股本 525,608.42 万股。2003 年 4 月 1 日，山东电力持有的公司 53.56% 的股权划转给华电集团。中国华电集团有限公司（以下简称“中国华电”）成为公司第一大股东。2005 年 1 月，本集团 A 股在上海证券交易所上市。

截至 2023 年 6 月 30 日，本集团前十名股东持股情况如下：

序号	股东名称	实收资本	比例
1	中国华电集团有限公司	4,620,061	45.17
2	香港中央结算（代理人）有限公司	1,852,736	18.12
3	山东发展投资控股集团有限公司	664,865	6.50
4	中国证券金融股份有限公司	259,762	2.54
5	申能股份有限公司	130,510	1.28
6	中央汇金资产管理有限责任公司	76,250	0.75
7	中国工艺集团有限公司	69,846	0.68
8	兴业银行股份有限公司一兴全趋势投资混合型证券投资基金	69,259	0.68
9	中银金融资产投资有限公司	66,637	0.65
10	基本养老保险基金一五零二二组合	61,675	0.60

本集团统一社会信用代码：913700002671702282。截至 2023 年 6 月 30 日，本集团累计发行股本总数 1022756.1133 万股，注册资本为 9,893,709,553 元人民币。

注册地：山东省济南市历下区经十路 14800 号。

总部地址：北京市西城区宣武门内大街 2 号。

公司的经营范围为建设、经营管理发电厂和其他与发电相关的产业，电力业务相关的技术服务、信息咨询，电力、热力产品购销及服务，电力工程设计、施工，配电网经营。

二、合并财务报表范围

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“八、合并范围的变化”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

三、财务报表的编制基础

(1) 编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

(2) 持续经营

本集团对自 2023 年 6 月 30 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

四、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本集团所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本集团的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。本财务报表会计期间为 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日止。

3. 营业周期

本集团营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本集团的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

1. 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指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。

2. 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。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期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权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投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

(2) 处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

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的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，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；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。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7. 现金及现金等价物

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、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。

8. 外币业务和外币财务报表折算

(1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，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，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

9. 金融工具

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产，按照实际利率法摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。本集团分类为该类的金融资产具体包括：应收账款、应收票据、其他应收款、债权投资等。

本集团将同时符合下列条件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：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产所产生的所有利得或损失，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。本集团分类为该类的金融资产具体包括：应收款项融资等。

本集团按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本集团将非交易性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金融资产。该指定一经作出，不得撤销。本集团指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。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性工具投资包括：其他权益工具投资等。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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之外的金融资产，本集团将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。本集团分类为该类的金融资产具体包括：其他非流动金融资产等。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该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。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②金融资产发生转移，本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

（2）金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除下列各项外，本集团将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债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，此类金融负债按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。此类金融负债，本集团按照金融资产转移相关准则规定进行计量。

③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。本集团作为此类金融负债的发行方的，在初始确认后按照依据金融工具减值相关准则规定确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销后的余额孰高进行计量。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

（3）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第

一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

（4）金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团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；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

（5）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（6）金融工具的减值

本集团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：①以摊余成本计量的金融资产；②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（涉及的金融资产同时符合下列条件：集团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，仅为对本金金额为基础的利息的支付。）；③租赁应收款；④合同资产。

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

本集团对于下列各项目，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：①《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成应收款项或合同资产损失准备，无论该项目是否包含重大融资成分。②应收融资租赁款；③应收经营租赁款。

除上述项目外，对其他项目，本集团按照下列情形计量损失准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的金融工具，本集团按照未来 12 个月的预期信用损失的金额计量损失准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的金融工具，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；③购买或源生已发生信用减值的金融工具，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（涉及的金融资产同时符合下列条件：集团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，仅为对本金金额为基础的利息的支付。），本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。除此之外的金融工具的信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

1) 对信用风险显著增加的评估

本集团通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。通常情况下，如果逾期超过 30 日，则表明金融工具的信用风险已经显著增加。除非本集团在无须付出不必要的额外成本或努力的情况下即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过 30 日，信用风险自初始确认后仍未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团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。

本集团在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：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。

以组合为基础的评估。如果本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行的，本集团将按照金融工具共同信用风险特征，对其进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

2) 预期信用损失的计量

考虑预期信用损失计量方法应反映的要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本集团对租赁应收款及财务担保合同在单项资产或合同的基础上确定其信用损失。

对应收账款与合同资产，本集团除对单项金额重大且已发生信用减值的款项单独确定其信用损失外，其余在组合的基础上，考虑预期信用损失计量方法应反映的要素，参考历史信用损失经验，编制应收账款逾期天数/应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础计算预期信用损失。

对于其他以摊余成本计量的金融资产及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（涉及的金融资产同时符合下列条件：集团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，仅为对本金金额为基础的利息的支付。），除对单项金额重大的款项单独确定其信用损失外，本集团在组合基础上确定其信用损失。

本集团以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业等。

本集团按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

①金融资产，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

②租赁应收款项，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。其中，用于确定预期信用损失的现金流量，与本集团按照租赁准则用于计量租赁应收款项的现金流量保持一致。

(7) 权益工具

本公司发行权益工具收到的对价扣除交易费用后，计入股东权益。

（8）永续债

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。

（9）应收款项坏账准备

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本集团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，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团在资产负债表日复核按摊余成本计量的应收款项，以评估是否出现信用损失风险，并在出现信用损失风险情况时评估信用损失的具体金额。本集团根据应收款项的账龄、债务人的信用情况及以往冲销的经验为基准做出估计。

10. 存货

1. 存货的分类和成本

存货分类为：燃煤、燃油、秸秆、物料、组件以及零件。存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

3. 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

4. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

采用一次转销法。

(2) 包装物

采用一次转销法。

11. 合同资产

(1) 合同资产的确认方法及标准

合同资产，是指本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

(2) 合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法，参照上述“9.金融工具（6）金融工具的减值相关内容描述”。

本集团在资产负债表日计算合同资产预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为减值损失。相反，本集团将差额确认为减值利得。

本集团实际发生信用损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，确认合同资产减值准备。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额确认资产减值损失。

12. 债权投资

如果债权投资未发生信用减值，即不存在表明债权投资发生信用减值的客观证据，相关债权投资利息收入的确认应采用总额法；如果债权投资已发生信用减值，即已存在表明债权投资发生信用减值的客观证据，则相关债权投资利息收入的确认应采用净额法。

13. 持有待售

(1) 本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：(1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；(2) 出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

(2) 本集团专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。在初始计量时，比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

(3) 本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

(4) 后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

(5) 对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用相关计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外，各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

(6) 持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

(7) 持有待售的非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件，而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：(1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；(2) 可收回金额。

(8) 终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

14. 长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是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必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2. 初始成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式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。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

本集团对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本集团按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；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（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

本集团与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

(3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认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按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认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按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

15. 投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策执行。

16. 固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产电力、热力及其他经营活动或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，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。

固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。本集团在固定资产报废时承担的与环境保护和生态恢复等义务相关的支出，包括在有关固定资产的初始成本中。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本公司提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

2. 折旧方法

本集团将固定资产的成本扣除预计残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧，各类固定资产的使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

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

3. 固定资产的处置及其他说明

当固定资产处置时或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差额计入当期损益。

本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

17. 在建工程

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

18. 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2. 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 暂停资本期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4. 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

19. 使用权资产

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

（2）后续计量

在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：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。

使用权资产的减值

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

20. 无形资产

本集团无形资产包括土地使用权、海域使用权、特许权资产、水电资源开发权、采矿权及探矿权等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本；对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在对被购买方资产进行初始确认时，按公允价值确认为无形资产。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

除采矿权依据可采储量按工作量法计提摊销，对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销。

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

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

每年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

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

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

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

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

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

本集团内部研究费用于发生时计入当期损益。

21. 长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、长期股权投资等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

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。

本集团进行商誉减值测试，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。

本集团的资产组一经确定，各个会计期间应当保持一致，不得随意变更。但因重组等原因，公司经营组成部分发生变化，继而影响到已分摊商誉所在的资产组或资产组组合构成的，本集团应将商誉账面价值重新分摊至受影响的资产组或资产组组合。本集团在实际经营中相关发电子公司因重组、扩建等发生资产组变化时，若对相关机组进行协同管理，产生协同效益，管理层将所有机组作为一个资产组进行减值测试。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。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。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

22. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用包括征地补偿款，土方剥离工程款，公路使用权和装修款等费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

23. 合同负债

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

24. 职工薪酬

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

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

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

25. 租赁负债

在租赁期开始日，本集团对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

(1) 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

2) 折现率

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率，该利率是指使出租人的租赁收款额的现值与未担保余值的现值之和等于租赁资产公允价值与出租人的初始直接费用之和的利率。如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本集团的增量借款利率作为折现率。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量：①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；②支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本集团所采用的修订后的折现率。

(3) 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本集团按照变动后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。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。①实质固定付款额发生变动（该情形下，采用原折现率折现）；②保余值预计的应付金额发生变动（该情形下，采用原折现率折现）；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动（该情形下，采用修订后的折现率折现）；④购买选择权的评估结果发生变化（该情形下，采用修订后的折现率折现）；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化（该情形下，采用修订后的折现率折现）。

26. 预计负债

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

本集团根据未来现金支出款额及时间作出的估算，估计有关矿坑弃置费用及环境清理费预计承担的义务。估计支出按通胀率调整后，并按可以反映当时市场对货币时间价值及负债特定风险的折现率折现，以使准备的数额反映预计需要支付的债务的现值。本集团考虑可开采面积、未来生产量及发展计划和矿产的可开采储量等因素来测定相关工作的范围、支出金额和时段。由于上述因素的考虑属于本集团的判断和估计，实际发生的支出可能与预计负债出现分歧。

27. 收入确认原则和计量方法

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

(1) 收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

交易价格是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团确认可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为负债不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

1. 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。

2. 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。

3. 在本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团考虑下列迹象：

1. 本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务；

2. 本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；

3. 本集团已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；

4. 本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；

5. 客户已接受该商品或服务。

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

（2）具体原则

1. 电力收入

电力收入于电力供应至各电厂所在地的电网公司时确认。

2. 热力收入

热力收入于热力供应至客户时确认。

3. 煤炭销售收入

与煤炭销售相关的收入在商品控制权已转移给购货方时予以确认。

4. 供热管网建设费收入

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

28. 合同成本

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，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；该成本增加了本集团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，即本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本集团不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

(2) 与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

(3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后根据其账面价值高于本集团因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

29. 政府补助

本集团的政府补助包括拆迁补偿款、工程建设补助、环保补助、发电补贴、供热补贴、煤炭补贴、节能减排、企业发展及科技奖励基金、环保资金返还和税收返还等。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

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

本集团政府补助中的工程项目建设补助、环保补助等，由于补助为主要用于工程项目及环保项目，该等政府补助为与资产相关的政府补助。冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

本集团政府补助中的供热补助、供电补助等，由于主要用于补偿已经发生的成本费用或损失，该等政府补助为与收益相关的政府补助。用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：

（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用（或以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用）。

（2）财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

本集团已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

- 1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
- 2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。
- 3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

本集团采用总额法确认政府补助。

30. 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

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

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

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 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；

递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

31. 租赁

(1) 租赁的识别

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。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，本集团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，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

（2）本集团作为承租人

1) 租赁确认

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产和租赁负债的确认和计量参见附注四“19.使用权资产”以及“25.租赁负债”。

2) 租赁变更

租赁变更，是指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。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①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或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长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，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；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，本集团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，本集团采用租赁变更生效日的承租人增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并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。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币 40,000 元的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

（3）本集团为出租人

在（1）评估的该合同为租赁或包含租赁的基础上，本集团作为出租人，在租赁开始日，将租赁分为融资租赁和经营租赁。

如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，出租人将该项租赁分类为融资租赁，除融资租赁以外的其他租赁分类为经营租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本集团通常将其分类为融资租赁：①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权；③资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分（不低于租赁资产使用寿命的 75%）；④在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值（不低于租赁资产公允价值的 90%。）；⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本集团也可能将其分类为融资租赁：①若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担；②资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人；③承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

1) 融资租赁会计处理

初始计量

在租赁期开始日，本集团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。本集团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。租赁收款额，是指出租人因让渡在租赁期内使用租赁资产的权利而应向承租人收取的款项，包括：①承租人需支付的固定付款额及实质固定付款额；存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；③购买选择权的行权价格，前提是合理确定承租人将行使该选择权；④承租人行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；⑤由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

后续计量

本集团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。该周期性利率，是指确定租赁投资净额采用内含折现率（转租情况下，若转租的租赁内含利率无法确定，采用原租赁的折现率（根据与转租有关的初始直接费用进行调整）），或者融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理，且满足假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁条件时按相关规定确定的修订后的折现率。

租赁变更的会计处理

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该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；②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。

如果融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理，且满足假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁条件的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值。

2) 经营租赁的会计处理

租金的处理

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

提供的激励措施

提供免租期的，本集团将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分配，免租期内应当确认租金收入。本集团承担了承租人某些费用的，将该费用自租金收入总额中扣除，按扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

初始直接费用

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。

折旧

对于经营租赁资产中的固定资产，本集团采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销。

可变租赁付款额

本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

经营租赁的变更

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

32. 其他重要的会计政策和会计估计

1. 关联方

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

- (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) 对本集团实施共同控制或重大影响的投资方；
- (e) 与本集团同受一方控制、共同控制的企业；
- (f) 本集团的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (g) 本集团的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (h) 本集团的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (i) 本集团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；

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

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

(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；

(q) 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。

2. 分部报告

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

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

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

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

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

3.维简费、安全生产费用

本集团按照政府相关机构的规定根据煤炭产量计提维简费、安全生产费用，用于维持矿区生产、设备改造相关支出、煤炭生产、煤炭井巷建筑设施安全支出等相关支出。本集团按规定在当期损益中计提上述费用并在所有者权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备用于费用性支出时，按实际支出冲减专项储备；按规定范围使用专项储备形成固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。

4.重要会计估计判断

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

除本附注四“9、有关与金融工具相关的风险的披露”、附注四“21、长期资产减值”中描述的假设和风险因素的数据外，其它主要估计金额的不确定因素如下：

① 长期资产减值

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

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

②应收账款预期信用损失准备

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

③固定资产、无形资产的折旧和摊销

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

④递延所得税资产

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

⑤使用寿命不确定的无形资产

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

⑥预计负债

本集团根据未来现金支出款额及时间作出的估算，估计有关矿坑弃置费用及环境清理费预计承担的义务。估计支出按通胀率调整后，并按可以反映当时市场对货币时间价值及负债特定风险的折现率折现，以使准备的数额反映预计需要支付的债务的现值。本集团考虑可开采面积、未来生产量及发展计划和矿产的可开采储量等因素来测定相关工作的范围、支出金额和时段。由于上述因素的考虑属于本集团的判断和估计，实际发生的支出可能与预计负债出现分歧。

五、税项

（一）主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税 -售电及售煤 -供热 -其他	按税法规定计算的销售货物收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	5%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、20%、15%

本集团下列子公司享受企业所得税税收优惠：

纳税主体名称	优惠税率（%）	所得税税率
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	15	西部大开发优惠税率（注 1）
理县星河电力有限责任公司	15	西部大开发优惠税率（注 1）
四川华电泸定水电有限公司	15	西部大开发优惠税率（注 1）
四川凉山水洛河电力开发有限公司	15	西部大开发优惠税率（注 1）
天津华电福源热电有限公司	15	高新技术企业优惠税率（注 2）
天津华电南疆热电有限公司	15	高新技术企业优惠税率（注 2）
广东华电坪石发电有限公司	15	高新技术企业优惠税率（注 2）

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

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

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

（二）重要税收优惠政策及其依据

1. 根据《财政部 税务总局关于延续供热企业增值税 房产税 城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税〔2019〕38号），对纳税人在“三北”地区的供热企业，自2019年1月1日至2020年供暖期结束，对供热企业向居民个人（以下称居民）供热取得的采暖费收入免征增值税。自2019年1月1日至2020年12月31日，对向居民供热收取采暖费的供热企业，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税；对供热企业其他厂房及土地，应当按照规定征收房产税、城镇土地使用税。根据《财政部 税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部 税务总局公告2021年第6号），《财政部 税务总局关于延续供热企业增值税 房产税 城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税〔2019〕38号）规定的税收优惠政策，执行期限延长至2023年供暖期结束。本集团下属符合在“三北”地区的供热企业享受该项税收优惠。

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

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

六、会计政策和会计估计变更

1. 重要会计政策变更

本集团于2023年4月28日第九届董事会第三十四次会议审议并一致通过了《关于变更会计政策的议案》，自2022年1月1日采用《企业会计准则解释第16号》（财会〔2022〕31号）相关规定，“对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照本解释和《企业会计准则第18号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目”，本集团已进行追溯调整。

上述会计政策变更引起的追溯调整对本集团财务报表的主要影响如下：

合并资产负债表：

影响的项目	合并资产负债表
-------	---------

	2022 年 12 月 31 日	调整金额	2023 年 1 月 1 日
递延所得税资产	2,858,796	-1,881	2,856,915
递延所得税负债	914,589	20,588	935,177
盈余公积	4,655,072	-2,037	4,653,035
未分配利润	8,125,937	-19,668	8,106,269
少数股东权益	10,935,293	-764	10,934,529

合并利润表：

影响的项目	合并利润表		
	2022 年 1-6 月发生额	调整金额	重述后 2022 年 1-6 月发生额
所得税费用	-89,640	-11,266	-100,906
少数股东损益	-226,227	293	-225,934

执行 16 号解释对本公司财务报表的影响如下：

资产负债表：

影响的项目	公司资产负债表		
	2022 年 12 月 31 日	调整金额	2023 年 1 月 1 日
递延所得税负债	62,281	20,371.00	82,652
盈余公积	4,689,837	-2,037.00	4,687,800
未分配利润	11,142,404	-18,334.00	11,124,070

利润表：

影响的项目	公司利润表		
	2022 年 1-6 月发生额	调整金额	重述后 2022 年 1-6 月发生额
所得税费用		-9,160	-9,160

2. 重要会计估计变更

无。

3. 2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等调整首次执行当年年初财务报表

合并资产负债表

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	6,282,439	6,282,439	
应收票据	30,127	30,127	
应收账款	11,938,187	11,938,187	
应收款项融资	748,736	748,736	
预付款项	3,728,564	3,728,564	
其他应收款	831,489	831,489	
存货	3,937,380	3,937,380	
一年内到期的非流动资产	96,552	96,552	
其他流动资产	1,636,921	1,636,921	
流动资产合计	29,230,395	29,230,395	
非流动资产：			
债权投资	231,354	231,354	
长期股权投资	41,032,540	41,032,540	
其他非流动金融资产	370,055	370,055	
投资性房地产	71,405	71,405	
固定资产	125,748,282	125,748,282	
在建工程	14,842,864	14,842,864	
使用权资产	637,985	637,985	
无形资产	7,272,153	7,272,153	
商誉	373,940	373,940	
递延所得税资产	2,858,796	2,856,915	-1,881
其他非流动资产	592,582	592,582	
非流动资产合计	194,031,956	194,030,075	-1,881
资产总计	223,262,351	223,260,470	-1,881
流动负债：			
短期借款	27,985,143	27,985,143	
应付票据	3,234,882	3,234,882	
应付账款	13,378,679	13,378,679	
合同负债	2,028,884	2,028,884	
应付职工薪酬	214,982	214,982	
应交税费	1,202,830	1,202,830	
其他应付款	2,629,162	2,629,162	

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
一年内到期的非流动负债	12,323,464	12,323,464	
其他流动负债	93,784	93,784	
流动负债合计	63,091,810	63,091,810	
非流动负债：			
长期借款	59,739,783	59,739,783	
应付债券	25,034,172	25,034,172	
租赁负债	61,492	61,492	
长期应付款	69,542	69,542	
长期应付职工薪酬	9,929	9,929	
预计负债	59,733	59,733	
递延收益	3,832,051	3,832,051	
递延所得税负债	914,589	935,177	20,588
非流动负债合计	89,721,291	89,741,879	20,588
负债合计	152,813,101	152,833,689	20,588
所有者权益			
股本	9,869,858	9,869,858	
其他权益工具	23,547,463	23,547,463	
其中：优先股			
永续债	23,506,213	23,506,213	
资本公积	12,948,683	12,948,683	
其他综合收益	93,658	93,658	
专项储备	273,286	273,286	
盈余公积	4,655,072	4,653,035	-2,037
未分配利润	8,125,937	8,106,269	-19,668
归属于母公司所有者权益合计	59,513,957	59,492,252	-21,705
少数股东权益	10,935,293	10,934,529	-764
所有者权益合计	70,449,250	70,426,781	-22,469
负债和所有者权益总计	223,262,351	223,260,470	-1,881

公司资产负债表

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,092,910	1,092,910	
应收票据	30,127	30,127	
应收账款	1,823,036	1,823,036	

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
应收款项融资	145,971	145,971	
预付款项	439,952	439,952	
其他应收款	15,858,068	15,858,068	
存货	620,911	620,911	
一年内到期的非流动资产	112,013	112,013	
其他流动资产	41,641	41,641	
流动资产合计	20,164,629	20,164,629	
非流动资产：			
债权投资	287,562	287,562	
长期股权投资	82,814,328	82,814,328	
其他非流动金融资产	107,072	107,072	
投资性房地产	21,339	21,339	
固定资产	15,860,120	15,860,120	
在建工程	1,656,100	1,656,100	
使用权资产	81,484	81,484	
无形资产	835,253	835,253	
其他非流动资产	41,896	41,896	
非流动资产合计	101,705,154	101,705,154	
资产总计	121,869,783	121,869,783	
流动负债：			
短期借款	7,224,919	7,224,919	
应付账款	2,582,247	2,582,247	
合同负债	98,863	98,863	
应付职工薪酬	57,190	57,190	
应交税费	98,220	98,220	
其他应付款	743,453	743,453	
一年内到期的非流动负债	5,374,508	5,374,508	
其他流动负债	6,695	6,695	
流动负债合计	16,186,095	16,186,095	
非流动负债：			
长期借款	16,787,816	16,787,816	
应付债券	25,034,172	25,034,172	
租赁负债	6,205	6,205	
长期应付款	27,748	27,748	
递延收益	58,809	58,809	

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
递延所得税负债	62,281	82,652	20,371
非流动负债合计	41,977,031	41,997,402	20,371
负债合计	58,163,126	58,183,497	20,371
所有者权益：			
股本	9,869,858	9,869,858	
其他权益工具	23,547,463	23,547,463	
其中：优先股			
永续债	23,506,213	23,506,213	
资本公积	14,140,001	14,140,001	
其他综合收益	92,293	92,293	
专项储备	224,801	224,801	
盈余公积	4,689,837	4,687,800	-2,037
未分配利润	11,142,404	11,124,070	-18,334
所有者权益合计	63,706,657	63,686,286	-20,371
负债和所有者权益总计	121,869,783	121,869,783	

七、合并财务报表主要项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“期初”系指 2023 年 1 月 1 日，“期末”系指 2023 年 6 月 30 日，“本期”系指 2023 年 1 月 1 日至 6 月 30 日，“上期”系指 2022 年 1 月 1 日至 6 月 30 日，货币单位为人民币千元。

1. 货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	39	39
银行存款	6,532,709	5,912,741
其他货币资金	272,226	369,659
合计	6,804,974	6,282,439

使用受到限制的货币资金

项目	期末余额	期初余额
保证金	276,810	374,243
冻结及受限资金等	5,542	581
合计	282,352	374,824

2. 应收票据

应收票据分类列示

项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	25,827	30,127
合计	25,827	30,127

注：期末无已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据。

3. 应收账款

(1) 应收账款按坏账计提方法分类列示

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	13,237,315	100.00	353,781	2.67	12,883,534	12,299,519	100.00	361,332	2.94	11,938,187
其中：单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	12,914,021	97.56	288,396	2.23	12,625,625	11,927,004	96.97	288,858	2.42	11,638,146
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	323,294	2.44	65,385	20.22	257,909	372,515	3.03	72,474	19.46	300,041
合计	13,237,315	100.00	353,781	2.67	12,883,534	12,299,519	100.00	361,332	2.94	11,938,187

(2) 应收账款按账龄列示

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内 (含 1 年)	12,599,122	11,634,480
1-2 年	134,369	89,694
2-3 年	35,997	91,807
3 年以上	467,827	483,538
小计	13,237,315	12,299,519
减: 坏账准备	353,781	361,332
合计	12,883,534	11,938,187

(3) 本期应收账款坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备的款项	361,332		7,551			353,781
合计	361,332		7,551			353,781

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
国网山东省电力公司	3,090,767	23.35	
国网四川省电力公司	1,282,667	9.69	
国网浙江省电力有限公司	901,481	6.81	
国网湖北省电力有限公司	740,846	5.60	
国网安徽省电力有限公司	678,581	5.13	
合计	6,694,342	50.58	

(5) 应收账款按业务类别分析如下

类别	期末余额	期初余额
1、应收售电款	9,991,119	10,613,822
2、应收售热款	1,273,357	860,868
3、应收售煤款	1,729,364	497,246
4、应收设备款	243,475	327,583
小计	13,237,315	12,299,519
减: 坏账准备	353,781	361,332
合计	12,883,534	11,938,187

4. 应收款项融资

项目	期末余额	期初余额
应收票据	641,764	748,736
合计	641,764	748,736

注：本集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据为 1,095,176 千元。

5. 预付款项

(1) 预付款项账龄

项目	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	3,494,352	97.29	3,701,213	99.27
1-2 年	75,210	2.09	5,032	0.13
2-3 年	3,382	0.09	3,389	0.09
3 年以上	18,859	0.53	18,930	0.51
合计	3,591,803	100.00	3,728,564	100.00

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

(2) 预付账款分类列示如下

项目	期末余额	期初余额
预付燃料款	2,978,965	3,198,357
预付材料款等	612,838	530,207
合计	3,591,803	3,728,564

6. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收股利	819,547	353,150
其他应收款	413,844	478,339
合计	1,233,391	831,489

(1) 其他应收款按款项性质分类

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收股权转让款		134,437
应收土地转让款	239,008	239,008
应收保证金	39,512	24,649
其他	135,324	80,245
合计	413,844	478,339

(2) 其他应收款坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额			482,429	482,429
2023 年 1 月 1 日其他应收款账面 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			250	250
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023 年 6 月 30 日余额			482,179	482,179

(3) 其他应收款坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备的 款项	482,429		250			482,179
合计	482,429		250			482,179

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
湖北华滨置业有限公司	应收土地转让款	185,607	4-5 年	20.71	
湖南望城经济开发区铜官循环经济工业基地管理委员会	应收土地转让款	53,401	1-2 年	5.96	
杭州市临平区人民政府崇贤街道办事处	其他	35,527	1 年以内	3.96	
广州地铁集团	应收保证金	10,000	1 年以内	1.12	
韶关市曲江区政府	应收保证金	10,000	2-3 年	1.12	
合计	—	294,535	—	32.87	

7. 存货

(1) 存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
燃煤、秸秆及燃气	4,975,025		4,975,025	3,331,473		3,331,473
燃油	43,449		43,449	53,478		53,478
物料、组件及零件	794,611	17,352	777,259	570,815	18,386	552,429
合计	5,813,085	17,352	5,795,733	3,955,766	18,386	3,937,380

(2) 存货跌价准备

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
物料、组件、零件及燃油	18,386			1,034		17,352
合计	18,386			1,034		17,352

8. 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	96,539	96,552
合计	96,539	96,552

9. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税及预付其他税项等	1,319,567	1,537,089
预缴所得税	83,438	99,832
合计	1,403,005	1,636,921

10. 债权投资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收委托贷款	231,362		231,362	231,354		231,354
合计	231,362		231,362	231,354		231,354

11. 长期股权投资

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、联营企业											
华电置业有限公司	285,975			7,046						293,021	
中国华电集团财务有限公司	1,640,025			102,779	99					1,742,903	
华电煤业集团有限公司	2,400,306			279,818	9,388	57,681	401,544			2,345,649	
华电金沙江上游水电开发有限公司	851,515	73,693		8,244		314				933,766	
衡水恒兴发电有限责任公司	122,875			-16,822						106,053	
河北建投蔚州风能有限公司	194,147			14,769						208,916	
邢台国泰发电有限责任公司	101,588			-26,681						74,907	
河北西柏坡第二发电有限责任公司	412,012			-4,605						407,407	
国电内蒙古东胜热电有限公司	178,521			7,651			9,790			176,382	
国能怀安热电有限公司	111,606			-7,693						103,913	
鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司	863,049			-23,805		28,256	82,497			785,003	
内蒙古福城矿业有限公司	1,044,366			-48,841		-2,396				993,129	
鄂托克前旗长城三号矿业有限公司	2,044,108			-88,007		10,920				1,967,021	
鄂托克前旗长城五号矿业有限公司	1,117,957			18,194		-27,496				1,108,655	
鄂托克前旗正泰商贸有限公司	644,885									644,885	
宁夏银星煤业有限公司	1,365,043			183,782		12,812				1,561,637	

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		
四川华蓥山龙滩煤电有限责任公司	533,189			56,271		10,539				599,999	
四川巴郎河水电开发有限公司	114,029			-2,061						111,968	
大唐得荣唐电水电开发有限公司	14,051			-9,187						4,864	
中核华电河北核电有限公司	164,228									164,228	
宁夏西部创业实业股份有限公司	275,340			4,375	-37	-543				279,135	
华电华中清洁能源有限公司	25,830			-289						25,541	
四川泸州川南发电有限责任公司	99,290									99,290	99,290
华电新能源集团股份有限公司	26,442,724			1,811,439	-13,287	58,138				28,299,014	
其他	85,171			6,202						91,373	
合计	41,131,830	73,693		2,272,579	-3,837	148,225	493,831			43,128,659	99,290

12. 其他非流动金融资产

项目	期末余额	期初余额
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	370,055	370,055
其中：权益工具投资	370,055	370,055
合计	370,055	370,055

13. 投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额	84,858	84,858
2.本期增加金额		
(1) 外购		
3.本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4.期末余额	84,858	84,858
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	13,453	13,453
2.本期增加金额	1,020	1,020
(1) 计提或摊销	1,020	1,020
3.本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4.期末余额	14,473	14,473
三、减值准备		
1.期初余额		
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		
四、账面价值		
1.期末账面价值	70,385	70,385
2.期初账面价值	71,405	71,405

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

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

14. 固定资产

项目	期末账面价值	期初账面价值
固定资产	129,708,768	125,748,282
合计	129,708,768	125,748,282

(1) 固定资产情况

项目	房屋建筑物	发电机组	其他	合计
一、账面原值				
1.期初余额	73,679,823	167,657,695	6,236,961	247,574,479
2.本期增加金额	2,700,933	6,308,000	341,003	9,349,936
(1) 购置	156	351	12,501	13,008
(2) 在建工程转入	2,689,690	5,953,974	181,008	8,824,672
(3) 其他	11,087	353,675	147,494	512,256
3.本期减少金额	542,125	519,810	41,151	1,103,086
(1) 处置或报废	16,511	502,606	36,434	555,551
(2) 其他	525,614	17,204	4,717	547,535
4.期末余额	75,838,631	173,445,885	6,536,813	255,821,329
二、累计折旧				
1.期初余额	27,415,843	88,491,683	4,147,012	120,054,538
2.本期增加金额	1,220,583	3,700,266	383,039	5,303,888
(1) 计提	1,220,583	3,302,256	333,797	4,856,636
(2) 其他		398,010	49,242	447,252
3.本期减少金额	472,555	377,960	33,061	883,576
(1) 处置或报废	13,278	372,043	32,413	417,734
(2) 其他	459,277	5,917	648	465,842
4.期末余额	28,163,871	91,813,989	4,496,990	124,474,850
三、减值准备				
1.期初余额	67,448	1,587,117	117,094	1,771,659
2.本期增加金额				
(1) 计提				
(2) 其他				

项目	房屋建筑物	发电机组	其他	合计
3.本期减少金额	3,926	126,559	3,463	133,948
(1) 处置或报废	2,470	126,559	3,463	132,492
(2) 其他	1,456			1,456
4.期末余额	63,522	1,460,558	113,631	1,637,711
四、账面价值				
1.期末账面价值	47,611,238	80,171,338	1,926,192	129,708,768
2.期初账面价值	46,196,532	77,578,895	1,972,855	125,748,282

(2) 本期末，本集团无重大暂时闲置的固定资产。

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

(4) 本期末，本集团所有权受限用于抵押的固定资产的具体情况见附注七、57。

15. 在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,226,377	12,569,591
工程物资	8,005	1,089,429
工程及工程物资预付款	1,084,953	1,183,844
合计	8,319,335	14,842,864

(1) 在建工程情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
电厂建设项目	3,625,474	852,391	2,773,083	9,099,511	852,807	8,246,704
煤炭建设项目	166,914	42,118	124,796	257,557	42,118	215,439
其他	4,328,646	148	4,328,498	4,107,596	148	4,107,448
合计	8,121,034	894,657	7,226,377	13,464,664	895,073	12,569,591

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

工程名称	预算数	期初余额	本期增加	本期减少			期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
				转入固定资产	转入无形资产	其他减少							
广东汕头一期项目	6,726,880	4,177,773	1,024,816	5,186,951		11,498	4,140	89.00	90.00	321,943	62,189	3.57	资本金、金融机构贷款
天津华电南港一期基建项目	5,013,580	733,005	482,564	1,168,502	42,188		4,879	92.00	92.00	153,197	7,965	3.52	资本金、金融机构贷款
湖南华电平江一期 2*1000MW 煤电机组项目	7,222,210	1,732,860	550,753	2,264,939		8,033	10,641	90.00	98.00	171,821	12,634	3.47	资本金、金融机构贷款
山东华电章丘 2×400MW 级燃机热电项目	2,364,300	79,378	175,462				254,840	14.27	14.27	3,521	2,548	3.28	资本金、金融机构贷款
广东华电惠州东江燃机热电项目	3,170,410	84,366	140,737				225,103	26.84	26.84	9,640	5,498	3.20	资本金、金融机构贷款
华电青岛天然气热电联产工程项目	2,250,830	228,680	210,894				439,574	20.73	25.00	8,004	4,891	3.24	自有资金、金融机构贷款
华电龙口四期 1×66 万千瓦热电联产项目	3,159,200	433,505	219,517	135	18,385	30	634,472	22.98	35.37	9,457	5,292	2.74	资本金、金融机构贷款

工程名称	预算数	期初余额	本期增加	本期减少			期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
				转入固定资产	转入无形资产	其他减少							
山东华电潍坊泰和热力热网二期项目	213,040	46,738	31,295				78,033	43.00	43.00	98	71	3.10	自有资金、金融机构贷款
莱城发电厂储能电站项目	456,550		322,865				322,865	71.00	79.39	784	784	2.40	自有资金、金融机构贷款
合计	30,577,000	7,516,305	3,158,903	8,620,527	60,573	19,561	1,974,547	—	—	678,465	101,872	—	—

(3) 工程物资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	8,005		8,005	1,089,429		1,089,429
合计	8,005		8,005	1,089,429		1,089,429

16. 使用权资产

项目	房屋建筑物	发电机组	土地使用权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	217,339	733,756	152,775	1,103,870
2.本期增加金额	5,487		797	6,284
(1) 新增租赁	5,487		797	6,284
3.本期减少金额			788	788
(1) 租赁到期			788	788
4.期末余额	222,826	733,756	152,784	1,109,366
二、累计折旧				
1.期初余额	118,841	245,163	101,881	465,885
2.本期增加金额	30,620	28,812	16,388	75,820
(1) 计提	30,620	28,812	16,388	75,820
3.本期减少金额			788	788
(1) 租赁到期			788	788
4.期末余额	149,461	273,975	117,481	540,917
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	73,365	459,781	35,303	568,449
2.期初账面价值	98,498	488,593	50,894	637,985

17. 无形资产

(1) 无形资产明细

项目	土地使用权及 海域使用权	采矿权及探 矿权	特许权 资产	水电资源 开发权	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额	5,396,626	2,251,386	66,456	1,382,954	1,023,107	10,120,529
2.本期增加金额	60,512				16,032	76,544
(1) 购置					3,889	3,889
(2) 在建工程	60,512				5,101	65,613
(3) 其他					7,042	7,042
3.本期减少金额	2,132				1,975	4,107
(1) 处置					300	300
(2) 其他	2,132				1,675	3,807
4.期末余额	5,455,006	2,251,386	66,456	1,382,954	1,037,164	10,192,966
二、累计摊销						
1.期初余额	1,207,133	35,381	6,548	51,152	474,958	1,775,172
2.本期增加金额	53,212	11,952	1,327	10,038	43,914	120,443
(1) 计提	53,212	11,952	1,327	10,038	41,921	118,450
(2) 其他					1,993	1,993
3.本期减少金额	419				1,975	2,394
(1) 处置					300	300
(2) 其他	419				1,675	2,094
4.期末余额	1,259,926	47,333	7,875	61,190	516,897	1,893,221
三、减值准备						
1.期初余额		1,073,204				1,073,204
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额		1,073,204				1,073,204
四、账面价值						
1.期末账面价值	4,195,080	1,130,849	58,581	1,321,764	520,267	7,226,541
2.期初账面价值	4,189,493	1,142,801	59,908	1,331,802	548,149	7,272,153

(2) 截至本期末，本集团尚有部分无形资产的产权证书正在办理中。

(3) 本集团本期末共有使用寿命不确定的土地使用权人民币 426,236 千元（上年末：人民币 426,236 千元），主要为没有使用期限的行政划拨土地使用权。

18. 商誉

(1) 商誉原值

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

(2) 商誉减值准备

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

19. 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加	本期摊销	本期其他减少	期末余额
土方剥离		156,213	1,435		154,778
征地补偿费		163,970	7,043		156,927
其他		14,903	227		14,676
合计		335,086	8,705		326,381

20. 递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		期初余额（已重述）	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	643,192	159,389	771,745	191,527
未实际支付的职工薪酬	294,676	73,610	34,180	8,486
税务亏损	11,790,080	2,938,522	12,897,304	3,215,328
固定资产折旧	232,206	58,052	239,584	59,896
公允价值调整	134,045	33,511	138,950	34,738
递延政府补助	588,931	147,233	595,522	148,880
租赁负债	62,238	15,560	52,219	13,055
预提费用及其他	246,972	54,964	194,316	41,949
合计	13,992,340	3,480,841	14,923,820	3,713,859

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额（已重述）	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,434,632	608,419	2,601,209	650,168
固定资产折旧	4,606,723	1,081,950	4,670,868	1,103,834
公允价值变动	10,000	2,500	10,000	2,500
使用权资产	110,910	27,727	142,131	35,524
其他	378	95	378	95
合计	7,162,643	1,720,691	7,424,586	1,792,121

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额（已重述）	抵销后递延所得税资产或负债期初余额（已重述）
递延所得税资产	731,645	2,749,196	856,944	2,856,915
递延所得税负债	731,645	989,046	856,944	935,177

21. 其他非流动资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税及预付其他税项	524,653		524,653	573,809		573,809
未实现售后租回递延差异等	43,155		43,155	18,773		18,773
合计	567,808		567,808	592,582		592,582

22. 短期借款

借款类别	期末余额	期初余额
质押借款	235,483	890,607
抵押借款	160,254	151,193
信用借款	21,104,079	26,943,343
合计	21,499,816	27,985,143

注 1：本期末，本集团无已到期未偿还的短期借款。

注 2：本期末质押借款及抵押借款的质押及抵押情况，参见附注七、57。

23. 应付票据

票据种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,016,724	3,234,882
商业承兑汇票		
合计	2,016,724	3,234,882

注：本期末无已到期未支付的应付票据。

24. 应付账款

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	4,736,085	5,475,373
应付工程、设备及材料款	6,002,539	7,326,115
应付修理费	285,216	240,444
其他	654,631	336,747
合计	11,678,471	13,378,679

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

25. 合同负债

项目	期末余额	期初余额
预收售热款	220,589	1,878,840
预收售煤款	214,461	67,502
其他	118,888	82,542
合计	553,938	2,028,884

26. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	194,073	2,744,564	2,524,132	414,505
离职后福利-设定提存计划	18,319	780,105	734,236	64,188
辞退福利	2,590	847	1,073	2,364
合计	214,982	3,525,516	3,259,441	481,057

(2) 短期薪酬

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴	-	1,586,229	1,440,950	145,279
职工福利费	262	125,211	113,128	12,345
社会保险费	87,519	350,122	321,889	115,752
其中：医疗保险费	87,279	335,294	307,912	114,661
工伤保险费	240	14,828	13,977	1,091
住房公积金	1,496	510,676	480,468	31,704
工会经费和职工教育经费	104,485	65,465	67,787	102,163
其他	311	106,861	99,910	7,262
合计	194,073	2,744,564	2,524,132	414,505

(3) 设定提存计划

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	7,674	522,810	495,541	34,943
失业保险费	614	21,736	20,759	1,591
企业年金缴费	10,031	235,559	217,936	27,654
合计	18,319	780,105	734,236	64,188

27. 应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	524,613	820,920
企业所得税	209,284	76,954
个人所得税	47,155	41,621
城市维护建设税	9,896	17,684
房产税	38,697	39,724
土地使用税	28,456	29,772
教育费附加	9,857	15,244
资源税	38,069	49,018
环保税	28,828	49,307
其他	39,094	62,586
合计	973,949	1,202,830

28. 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付股利	2,567,602	360,278
其他应付款	2,322,553	2,268,884
合计	4,890,155	2,629,162

其他应付款按款项性质分类

款项性质	期末余额	期初余额
应付工程质量保证金	1,228,105	1,172,282
应付股权对价款	306,400	330,400
应付小容量指标转让款	200,000	200,000
其他	588,048	566,202
合计	2,322,553	2,268,884

注：本期末，本集团单项金额重大且账龄超过一年的其他应付款，主要是应付工程质量保证金、应付股权对价款及应付小容量指标转让款。

29. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	9,249,328	9,662,930
一年内到期的应付债券	4,914,706	2,442,132
一年内到期的租赁负债	142,267	218,402
合计	14,306,301	12,323,464

一年内到期的长期借款明细如下：

项目	期末余额	期初余额
信用借款	8,271,994	8,319,162
质押借款	729,120	1,034,819
抵押借款	246,323	307,168
保证借款	1,891	1,781
合计	9,249,328	9,662,930

30. 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	48,314	93,784
合计	48,314	93,784

31. 长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	62,284,151	56,810,825
质押借款	10,190,682	10,214,583
抵押借款	2,174,066	2,330,644
由非关联方企业提供担保的借款	48,571	46,661
小计	74,697,470	69,402,713
减：一年内到期的长期借款	9,249,328	9,662,930
合计	65,448,142	59,739,783

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

注 2：本期末质押借款及抵押借款的质押及抵押情况，参见附注七、57。

32. 应付债券

(1) 应付债券分类

项目	期末余额	期初余额
应付债券	19,088,310	25,034,172
合计	19,088,310	25,034,172

(2) 应付债券的增减变动

债券名称	面值总额	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
2019 年第一期中期票据	100 元	2019 年 3 月 29 日	2019 年 4 月 2 日至 2024 年 4 月 2 日	3,000,000	3,091,058		60,400	281	121,800	3,029,939
2020 年度第三期中期票据	100 元	2020 年 5 月 11 日	2020 年 5 月 13 日至 2023 年 5 月 13 日	2,000,000	2,032,233		18,299	68	2,050,600	
2021 年度第二期中期票据	100 元	2021 年 8 月 18 日	2021 年 8 月 20 日至 2024 年 8 月 20 日	2,500,000	2,526,636		38,060	466		2,565,162
2021 年度第一期绿色中期票据	100 元	2021 年 8 月 26 日	2021 年 8 月 30 日至 2024 年 8 月 30 日	2,300,000	2,322,468		34,901	430		2,357,799
2021 年度第三期中期票据	100 元	2021 年 9 月 14 日	2021 年 9 月 16 日至 2024 年 9 月 16 日	2,000,000	2,017,004		30,944	373		2,048,321
2021 年度第四期中期票据	100 元	2021 年 9 月 24 日	2021 年 9 月 28 日至 2026 年 9 月 28 日	1,800,000	1,814,185		31,866	336		1,846,387
2021 年度第五期中期票据	100 元	2021 年 10 月 21 日	2021 年 10 月 25 日至 2024 年 10 月 25 日	2,500,000	2,513,752		41,159	466		2,555,377
2022 年公司债券（第一期） （能源保供债）	100 元	2022 年 1 月 4 日	2022 年 1 月 6 日至 2025 年 1 月 6 日	2,500,000	2,570,574		36,200	351	73,000	2,534,125

债券名称	面值总额	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
2022 年度第一期中期票据 (革命老区)	100 元	2022 年 1 月 13 日	2022 年 1 月 17 日至 2025 年 1 月 17 日	2,000,000	2,053,915		28,762	373	58,000	2,025,050
2022 年度第二期中期票据 (品种一)	100 元	2022 年 4 月 18 日	2022 年 4 月 20 日至 2025 年 4 月 20 日	1,000,000	1,020,039		14,629	141	29,500	1,005,309
2022 年度第二期中期票据 (品种二)	100 元	2022 年 4 月 18 日	2022 年 4 月 20 日至 2027 年 4 月 20 日	1,000,000	1,022,559		16,811	141	33,900	1,005,611
2022 年度第三期中期票据	100 元	2022 年 6 月 16 日	2022 年 6 月 20 日至 2024 年 6 月 20 日	1,500,000	1,521,014		20,084	210	40,500	1,500,808
2022 年公司债券 (第二期)	100 元	2022 年 9 月 14 日	2022 年 9 月 16 日至 2025 年 9 月 16 日	1,500,000	1,509,622		19,191	315		1,529,128
定向可转换公司债券-华电定转	100 元	2021 年 9 月 28 日	2021 年 9 月 28 日至 2024 年 9 月 28 日	1,470,159	1,461,245		11,761	19,573	1,492,579	
小计	——	——	——	27,070,159	27,476,304		403,067	23,524	3,899,879	24,003,016
减: 一年内到期的应付债券				-	2,442,132					4,914,706
合计	——	——	——	27,070,159	25,034,172		403,067	23,524	3,899,879	19,088,310

注：上述长期债券在考虑发行费用后的实际年利率范围为 2.63% 至 4.08%（2022 年：2.54% 至 4.08%）。

（3）可转换公司债券

本集团分别于 2023 年 3 月、2023 年 4 月和 2023 年 5 月将“华电定转”转换为公司股票，截止本报告期末，本公司可转换公司债券已经全部转股，累计转股股数为 357,702,918 股，转股价格为 4.11 元/股。

33. 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	210,934	298,950
未确认融资费用	14,648	19,056
租赁负债	196,286	279,894
减：一年内到期的租赁负债	142,267	218,402
合计	54,019	61,492

34. 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		
专项应付款	35,158	69,542
合计	35,158	69,542

35. 预计负债

项目	期末余额	期初余额	形成原因
矿坑弃置及环境清理支出等	69,631	59,733	煤炭开采形成的弃置义务
合计	69,631	59,733	—

36. 递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助递延收益（附注 59）	960,642	84,487	35,174	1,009,955
供热管网建设费	2,871,409	43,216	115,655	2,798,970
合计	3,832,051	127,703	150,829	3,808,925

37. 股本

项目	期初余额	本期变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总额	9,869,858				357,703	357,703	10,227,561

注：截至 2023 年 6 月 2 日，“华电定转”已全部转为公司无限售条件流通股，累计转股股数为 357,702,918 股，转股股份来源均为新增股份。

本期末，本集团累计股本中含有限售条件流通股 A 股为人民币 0 千股。（上年末：0 千股）无限售条件流通股为人民币 10,227,561 千股（上年末：人民币 9,869,858 千股）。

38. 其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或 利息率	发行价格	数量（张）	金额	到期日或 续期情况
2018年可续期公司债券（第一期）	2018-7-12	其他权益工具	5.20%	100元/张	15,000,000	1,500,000	5+N
2018年可续期公司债券（第二期）	2018-8-10	其他权益工具	5.05%	100元/张	8,500,000	850,000	5+N
2019年第二期中期票据（可续期）	2019-6-24	其他权益工具	4.60%	100元/张	15,000,000	1,500,000	5+N
2019年第三期中期票据（可续期）	2019-9-3	其他权益工具	4.21%	100元/张	5,000,000	500,000	5+N
2019年第四期中期票据（可续期）	2019-11-26	其他权益工具	4.17%	100元/张	5,000,000	500,000	5+N
2020年第一期中期票据（可续期）	2020-1-13	其他权益工具	3.99%	100元/张	5,000,000	500,000	5+N
2020年第二期中期票据（可续期）	2020-2-18	其他权益工具	3.68%	100元/张	5,000,000	500,000	5+N
2020年第四期中期票据（可续期）	2020-10-21	其他权益工具	4.35%	100元/张	15,000,000	1,500,000	3+N
2021年度第一期中期票据	2021-7-12	其他权益工具	3.25%	100元/张	30,000,000	3,000,000	2+N
2021年度第六期中期票据	2021-10-26	其他权益工具	3.35%	100元/张	15,000,000	1,500,000	2+N
2022年可续期公司债券（第一期）	2022-4-21	其他权益工具	3.14%	100元/张	25,000,000	2,500,000	3+N
2022年可续期公司债券（第二期）	2022-7-19	其他权益工具	2.67%	100元/张	15,000,000	1,500,000	2+N
2022年可续期公司债券（第三期）	2022-11-7	其他权益工具	2.49%	100元/张	20,000,000	2,000,000	2+N
2022年可续期公司债券（第四期）	2022-12-9	其他权益工具	3.65%	100元/张	15,000,000	1,500,000	2+N
2023年第一期中期票据（可续期）	2023-1-16	其他权益工具	3.77%	100元/张	20,000,000	2,000,000	2+N
2023年第二期中期票据（可续期）	2023-2-7	其他权益工具	3.53%	100元/张	25,000,000	2,500,000	2+N
2023年第三期中期票据（可续期）	2023-3-16	其他权益工具	3.28%	100元/张	25,000,000	2,500,000	2+N

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或 利息率	发行价格	数量（张）	金额	到期日或 续期情况
2023 年第四期中期票据（可续期）	2023-4-19	其他权益工具	3.15%	100 元/张	15,000,000	1,500,000	2+N
2023 年第五期中期票据（可续期）	2023-5-8	其他权益工具	3.06%	100 元/张	20,000,000	2,000,000	2+N
2023 年第六期中期票据（可续期）	2023-6-12	其他权益工具	2.88%	100 元/张	10,000,000	1,000,000	2+N
合计	—	—	—	—	308,500,000	30,850,000	—

(2) 期末发行在外的被划分为权益工具的优先股、永续债等金融工具变动情况表

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2018 年可续期公司债券（第一期）	15,000,000	1,535,902		32,268		68,170	15,000,000	1,500,000
2018 年可续期公司债券（第二期）	8,500,000	866,347		17,758		34,105	8,500,000	850,000
2019 年第二期中期票据（可续期）	15,000,000	1,500,000					15,000,000	1,500,000
2019 年第三期中期票据（可续期）	5,000,000	506,805		8,708		15,513	5,000,000	500,000
2019 年第四期中期票据（可续期）	5,000,000	501,942		8,626		10,568	5,000,000	500,000
2020 年第一期中期票据（可续期）	20,000,000	2,000,000		7,488	15,000,000	1,507,488	5,000,000	500,000
2020 年第二期中期票据（可续期）	30,000,000	3,000,000		5,092	25,000,000	2,505,092	5,000,000	500,000
2020 年第四期中期票据（可续期）	15,000,000	1,512,514		26,994		39,508	15,000,000	1,500,000
2021 年度第一期中期票据	30,000,000	3,045,678		40,336		86,014	30,000,000	3,000,000
2021 年度第六期中期票据	15,000,000	1,508,949		20,788		29,737	15,000,000	1,500,000
2022 年可续期公司债券（第一期）	25,000,000	2,500,000		7,958		7,958	25,000,000	2,500,000
2022 年可续期公司债券（第二期）	15,000,000	1,517,995		16,569		34,564	15,000,000	1,500,000

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2022 年永续期公司债券（第三期）	20,000,000	2,007,231		20,602		27,833	20,000,000	2,000,000
2022 年永续期公司债券（第四期）	15,000,000	1,502,850		22,650		25,500	15,000,000	1,500,000
2023 年第一期中期票据（永续期）			20,000,000	2,027,681		27,681	20,000,000	2,000,000
2023 年第二期中期票据（永续期）			25,000,000	2,527,079		27,079	25,000,000	2,500,000
2023 年第三期中期票据（永续期）			25,000,000	2,516,400		16,400	25,000,000	2,500,000
2023 年第四期中期票据（永续期）			15,000,000	1,505,308		5,308	15,000,000	1,500,000
2023 年第五期中期票据（永续期）			20,000,000	2,003,689		3,689	20,000,000	2,000,000
2023 年第六期中期票据（永续期）			10,000,000	1,001,341			10,000,000	1,001,341
定向可转换公司债券-华电定转		41,250				41,250		
合计	233,500,000	23,547,463	115,000,000	11,817,335	40,000,000	4,513,457	308,500,000	30,851,341

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

39. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	10,213,127	1,157,829		11,370,956
其他资本公积	2,735,556	265,768		3,001,324
合计	12,948,683	1,423,597		14,372,280

注：本期资本公积增加的主要系可转换债券转股形成的股本溢价及本期联营企业专项储备的变动。

40. 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	33,499	9,388				9,238	150	42,737
其中：权益法下不能转损益的其他综合收益	33,499	9,388				9,238	150	42,737
二、将重分类进损益的其他综合收益	60,159	-13,225				-13,225		46,934
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	60,159	-13,225				-13,225		46,934
其他综合收益合计	93,658	-3,837				-3,987	150	89,671

41. 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费及维简费	273,286	407,987	197,222	484,051
合计	273,286	407,987	197,222	484,051

42. 盈余公积

项目	期初余额 (已重述)	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	4,584,946			4,584,946
任意盈余公积	68,089			68,089
合计	4,653,035			4,653,035

43. 未分配利润

项目	本期金额	上期金额 (已重述)
上期期末余额	8,106,269	11,725,380
加：《企业会计准则》新规定追溯调整		-34,511
本期期初余额	8,106,269	11,690,869
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,581,899	116,281
减：提取法定盈余公积		332,541
应付普通股股利	2,045,512	2,467,465
其他权益工具利息	474,473	900,875
其他	10,063	
本期期末余额	8,158,120	8,106,269

注：1、根据 2023 年 5 月 31 日股东大会的议案批准，本公司向普通股股东派发现金股利每股人民币 0.2 元，共计人民币 2,045,512 千元（上年度：现金股利每股 0.25 元，共计人民币 2,467,465 千元）。

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

注 3、根据公司章程规定，法定盈余公积金按净利润的 10% 提取。

注 4、本年计入未分配利润的其他权益工具利息为发行的永续债中票利息。

44. 营业收入、营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	59,053,025	56,126,087	48,945,471	48,643,733
其他业务	396,626	105,927	599,382	113,201
合计	59,449,651	56,232,014	49,544,853	48,756,934

(2) 主营业务成本按性质分类

项目	本期发生额	上期发生额
燃料成本	38,828,764	37,793,593
煤炭销售成本	6,127,815	974,526
折旧及摊销	5,005,003	4,805,615
职工薪酬	3,445,875	2,949,746
维护、保养及检查费用	1,540,821	1,397,429
其他生产费用	1,177,809	722,824
合计	56,126,087	48,643,733

45. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	52,561	33,024
教育费附加	43,526	27,101
房产税	93,869	88,707
土地使用税	79,813	71,885
资源税	63,661	39,793
环保税	43,282	63,948
其他	54,200	47,530
合计	430,912	371,988

46. 管理费用

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

47. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
贷款及应付款项的利息支出	1,940,496	2,169,710
未确认融资费用摊销等	5,028	11,654
资本化的利息支出	-105,468	-153,924
减：存款及应收款项的利息收入	44,415	51,074
汇兑损益	2,856	-1,388
其他财务费用	10,248	42,584
合计	1,808,745	2,017,562

48. 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	2,272,579	2,894,894
处置长期股权投资产生的投资收益	7,278	
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益		
委托贷款	7,378	7,187
其他	-3,123	-5,127
合计	2,284,112	2,896,954

49. 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	7,551	177
其他应收款坏账损失	250	673
合计	7,801	850

50. 减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失		-597
固定资产减值损失		-55
在建工程减值损失		-28
合计		-680

51. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
固定资产处置收益	99,652	44,439	99,652
无形资产处置收益		35,214	
合计	99,652	79,653	99,652

52. 营业外收入

(1) 营业外收入明细

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产报废利得	15,855	6,458	15,855
其中：固定资产报废利得	11,949	6,458	11,949
政府补助	226	881	60
碳排放交易		1,998	
其他	65,983	59,129	66,149
合计	82,064	68,466	82,064

(2) 计入当年损益的政府补助

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
土地及附着物拆迁补偿（含煤场等）	166	166	与资产相关
其他	60	715	与收益相关
合计	226	881	

53. 营业外支出

项目	本期金额	上期金额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产报废损失	4,637	1,450	4,637
其中：固定资产报废损失	4,637	1,450	4,637
其他	9,944	6,738	9,944
合计	14,581	8,188	14,581

54. 所得税费用

(1) 所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
当年所得税费用	295,750	74,563
递延所得税费用	179,048	-175,469
合计	474,798	-100,906

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期发生额
利润总额	3,163,895
按法定/适用税率计算的所得税费用	790,973
子公司适用不同税率的影响	-1,068
调整以前期间所得税的影响	-8,028
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	22,773
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-5,738
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	244,031
对联营公司的投资收益和损失的影响	-568,145
所得税费用	474,798

55. 其他综合收益

详见本附注“七、40 其他综合收益”相关内容。

56. 现金流量表项目

(1) 收到/支付的其他与经营/投资/筹资活动有关的现金

1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
收到与其它业务相关的现金	430,858	606,919
政府经营性补贴	260,867	211,599
三供一业	281	
其他	829,629	1,203,536
合计	1,521,635	2,022,054

2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
支付的管理费用相关现金	516,667	431,077
三供一业	34,384	35,266
其他	662,491	3,385,648
合计	1,213,542	3,851,991

3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	30,753	37,127
处置资产组	134,437	862,462
收回受限制资金	118,277	29,415
其他	39,441	46,090
合计	322,908	975,094

4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
支付受限制资金	25,806	165,014
其他	7,745	39,927
合计	33,551	204,941

5) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
银行手续费	8,798	23,170
其他	26,062	34,117
合计	34,860	57,287

(2) 合并现金流量表补充资料

项目	本期金额	上期金额
1.将净利润调节为经营活动现金流量:	—	—
净利润	2,689,097	1,430,070
加: 资产减值准备		680
信用减值损失	-7,801	-850
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,857,656	4,666,007
使用权资产折旧	75,820	84,784
无形资产摊销	118,450	100,540
长期待摊费用摊销	8,705	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”填列)	-99,652	-79,653
固定资产报废损失(收益以“-”填列)	-7,312	-5,008
公允价值变动损失(收益以“-”填列)		
财务费用(收益以“-”填列)	1,823,066	2,017,562
投资损失(收益以“-”填列)	-2,284,112	-2,896,954
递延所得税资产的减少(增加以“-”填列)	107,719	-60,745
递延所得税负债的增加(减少以“-”填列)	53,869	-114,704
存货的减少(增加以“-”填列)	-1,857,319	1,330,650
经营性应收项目的减少(增加以“-”填列)	-611,540	-1,730,778
经营性应付项目的增加(减少以“-”填列)	-1,530,312	480,421
子公司专项储备净增加	387,475	-4,425
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,723,809	5,217,597
2.不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3.现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	6,522,622	5,547,484
减: 现金的期初余额	5,907,615	5,945,067
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	615,007	-397,583

(3) 本期支付的取得子公司的现金净额

项目	本期金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	

项目	本期金额
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	8,954
其中：四川华电电力投资有限公司	8,954
取得子公司支付的现金净额	8,954

(4) 现金和现金等价物

项目	期末余额	期初余额
现金	6,522,622	5,907,615
其中：库存现金	39	39
可随时用于支付的银行存款	6,522,583	5,907,576
现金等价物		
期末现金和现金等价物余额	6,522,622	5,907,615

57. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	282,352	保证金、冻结等
固定资产	3,112,958	作为借款抵押物
在建工程	104,901	作为借款抵押物
合计	3,500,211	—

注：2023年6月30日，本集团将部分子公司的未来电费收费权、热费收费权作为质押，取得短期借款及长期借款（含1年内到期的长期借款）人民币10,426,165千元。

58. 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	—	—	29
其中：美元	4	7.2258	29
一年内到期的非流动负债	—	—	1,891
其中：欧元	240	7.8771	1,891
长期借款	—	—	46,680
其中：欧元	5,926	7.8771	46,680

59. 政府补助

(1) 与资产相关的政府补助

项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额
拆迁补偿款	8,738		52	166		8,520
工程建设补助	575,406	42,424	13,353			604,477
环保补助	376,498	42,063	21,603			396,958
合计	960,642	84,487	35,008	166		1,009,955

(2) 与收益相关的政府补助

2023 年 1-6 月，本公司及其子公司共计确认 200,953 千元的供热补贴等政府补助，其中计入其他收益的金额为人民币 200,893 千元，计入营业外收入的金额为人民币 60 千元。

八、合并范围的变化

1. 本期新设子公司

公司名称	持股比例 (%)	期末净资产	本期净利润
华电河北能源销售有限公司	100.00	101,000	
江西华电抽水蓄能有限公司	100.00	6,000	
华电靖宇抽水蓄能有限公司	100.00	10,000	

2. 本期破产清算丧失控制权的公司

企业名称	注册地	业务性质	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	级次
石家庄时光供热有限公司	石家庄市桥西区时光街	电力、热力生产和供应业	59.00	59.00	三级

2023 年 3 月 1 日，河北省石家庄市中级人民法院作出民事裁定（（2023）冀 01 破申 1 号），受理石家庄时光供热有限公司清算组提出的破产清算申请。法院指定国浩律师（石家庄）事务所担任管理人。本公司已丧失对时光供热公司的控制，故本期不再纳入合并范围。

九、在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
广东华电坪石发电有限公司	广东韶关	广东韶关	发电及售电	100.00		非同一控制下的企业合并
四川华电泸定水电有限公司	四川成都	四川成都	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电龙口发电有限公司	山东龙口	山东龙口	发电及售电和发热及售热	100.00		非同一控制下的企业合并
河北华瑞能源集团有限公司	河北石家庄	河北石家庄	电力销售及电力热力项目投资及开发	100.00		非同一控制下的企业合并
石家庄华电供热集团有限公司	河北石家庄	河北石家庄	供热	100.00		非同一控制下的企业合并
青岛华拓科技有限公司	山东青岛	山东青岛	设计开发	100.00		非同一控制下的企业合并
天津华电福源热电有限公司	天津武清	天津武清	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
河北华电石家庄裕华热电有限公司	河北石家庄	河北石家庄	发电及售电和发热及售热	60.00	40.00	同一控制下的企业合并
河北华电混合蓄能水电有限公司	河北石家庄	河北石家庄	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电（浙江）能源销售有限公司	浙江杭州	浙江杭州	购售电业务	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电浙江龙游热电有限公司	浙江衢州	浙江衢州	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电安徽能源销售有限公司	安徽合肥	安徽合肥	电力及热力销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
安徽华电宿州发电有限公司	安徽宿州	安徽宿州	发电及售电和发热及售热	97.00		同一控制下的企业合并
华电山东物资有限公司	山东济南	山东济南	物资、材料销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
华电国际项目管理有限公司	山东济南	山东济南	电源建设项目管理及咨询	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电山东能源销售有限公司	山东济南	山东济南	电力及热力销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电淄博热电有限公司	山东淄博	山东淄博	发电及售电和发热及售热	100.00		非同一控制下的企业合并
华电河南能源销售有限公司	河南郑州	河南郑州	电力及热力销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
湖南华电平江发电有限公司	湖南岳阳	湖南岳阳	发电及售电和发热及售热	100.00		同一控制下的企业合并
华电广东能源销售有限公司	广东广州	广东广州	电力项目咨询及工程服务	100.00		设立、投资或资产收购等方式
广东华电韶关热电有限公司	广东韶关	广东韶关	煤矿机械设备及配件销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
广东华电深圳能源有限公司	广东深圳	广东深圳	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
广东华电惠州能源有限公司	广东惠州	广东惠州	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
广东华电清远能源有限公司	广东清远	广东清远	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电重庆市江津区能源有限公司	重庆江津	重庆江津	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
四川华电电力投资有限公司	四川成都	四川成都	电力及电力设备生产	100.00		设立、投资或资产收购等方式
宁夏华电永利发电有限公司	宁夏银川	宁夏银川	发电及售电和发热及售热	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电宁夏能源销售有限公司	宁夏银川	宁夏银川	电力及热力销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电湖北发电有限公司	湖北武汉	湖北武汉	发电及售电和发热及售热	82.56		同一控制下的企业合并
华电青岛发电有限公司	山东青岛	山东青岛	发电及售电和发热及售热	55.00		非同一控制下的企业合并

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
华电潍坊发电有限公司	山东潍坊	山东潍坊	发电及售电和发热及售热	64.29		非同一控制下的企业合并
四川广安发电有限责任公司	四川广安	四川广安	电力及热力销售	80.00		同一控制下的企业合并
安徽文汇新产品推广有限公司	安徽合肥	安徽合肥	煤炭生产及销售	51.00		设立、投资或资产收购等方式
内蒙古华通瑞盛能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	煤炭生产及销售	90.00		非同一控制下的企业合并
河北华电石家庄热电有限公司	河北石家庄	河北石家庄	发电及售电和发热及售热	82.00		同一控制下的企业合并
湖南华电长沙发电有限公司	湖南常德	湖南长沙	发电及售电和发热及售热	70.00		同一控制下的企业合并
华电集团北京燃料物流有限公司	北京通州	北京通州	煤炭批发经营	91.00		设立、投资或资产收购等方式
天津华电南疆热电有限公司	天津滨海	天津滨海	发电及售电和发热及售热，机械 设备销售	65.00		设立、投资或资产收购等方式
河北华电石家庄鹿华热电有限公司	河北石家庄	河北石家庄	发电及售电和发热及售热	90.00		同一控制下的企业合并
杭州华电江东热电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	发电及售电和发热及售热	70.00		设立、投资或资产收购等方式
杭州华电半山发电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	发电及售电和发热及售热	64.00		同一控制下的企业合并
杭州华电下沙热电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	发电及售电和发热及售热	56.00		设立、投资或资产收购等方式
安徽华麟国际能源有限公司	安徽合肥	安徽合肥	煤炭生产及销售	51.00		设立、投资或资产收购等方式
安徽华电芜湖发电有限公司	安徽芜湖	安徽芜湖	发电及售电和发热及售热	65.00		同一控制下的企业合并
安徽华电六安电厂有限公司	安徽六安	安徽六安	发电及售电	95.00		设立、投资或资产收购等方式
华电章丘发电有限公司	山东济南	山东济南	发电及售电和发热及售热	87.50		非同一控制下的企业合并

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
华电济南章丘热电有限公司	山东济南	山东济南	发电及售电和发热及售热	70.00		设立、投资或资产收购等方式
华电青岛热力有限公司	山东青岛	山东青岛	供热	55.00		设立、投资或资产收购等方式
华电滕州新源热电有限公司	山东枣庄	山东枣庄	发电及售电和发热及售热	93.26		非同一控制下的企业合并
华电东营能源有限公司	山东东营	山东东营	发电及售电和发热及售热	60.00		设立、投资或资产收购等方式
华电莱州发电有限公司	山东莱州	山东莱州	发电及售电	75.00		设立、投资或资产收购等方式
华电莱州港务有限公司	山东莱州	山东莱州	建设、经营码头项目	65.00		设立、投资或资产收购等方式
华电邹城热力有限公司	山东邹城	山东邹城	供热	70.00		设立、投资或资产收购等方式
华电邹县发电有限公司	山东邹城	山东邹城	发电及售电	69.00		设立、投资或资产收购等方式
华电渠东发电有限公司	河南新乡	河南新乡	发电及售电和发热及售热	90.00		设立、投资或资产收购等方式
华电新乡发电有限公司	河南新乡	河南新乡	电力及热力销售	98.72		同一控制下的企业合并
华电漯河发电有限公司	河南漯河	河南漯河	发电及售电和发热及售热	75.00		设立、投资或资产收购等方式
湖南华电常德发电有限公司 (注 1)	湖南常德	湖南常德	发电及售电和发热及售热	48.98		同一控制下的企业合并
汕头华电发电有限公司	广东汕头	广东汕头	发电及售电	51.00		设立、投资或资产收购等方式
华电佛山能源有限公司	广东佛山	广东佛山	发电及售电	90.00		设立、投资或资产收购等方式
华电湛江发电有限公司	广东湛江	广东湛江	发电及售电和发热及售热, 机械设备销售	65.00		设立、投资或资产收购等方式
重庆明阳煤炭销售有限公司	重庆奉节	重庆奉节	煤炭生产及销售	70.00		设立、投资或资产收购等方式

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
四川华电杂谷脑水电开发有限责任公司	四川理县	四川理县	发电及售电	64.00		非同一控制下的企业合并
华电河北能源销售有限公司	河北石家庄	河北石家庄	电力及热力销售	100.00		设立、投资或资产收购等方式
江西华电抽水蓄能有限公司	江西吉安	江西吉安	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式
华电靖宇抽水蓄能有限公司	吉林白山	吉林白山	发电及售电	100.00		设立、投资或资产收购等方式

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

十、公允价值的披露

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

1. 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	—	—	—	—
应收款项融资		641,764		641,764
其他非流动金融资产			370,055	370,055
1.指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			370,055	370,055
(1) 权益工具投资			370,055	370,055
持续以公允价值计量的资产总额		641,764	370,055	1,011,819

十一、关联方及关联交易

(一) 关联方关系

1. 控股股东及最终控制方

(1) 控股股东及最终控制方

控股股东及最终控制方名称	注册地	业务性质	注册资本	对本公司的持股比例 (%)	对本公司的表决权比例 (%)
中国华电	中国北京	进行电源及电力相关产业的开发建设和经营管理，组织电力热力生产和销售的开发建设和经营管理，组织电力热力生产和销售。	37,000,000	45.17 (注 1)	45.17

注 1：母公司对本公司的持股比例中的 0.84% 是通过中国华电香港有限公司（中国华电的一家全资子公司）持有的 85,862,000 股 H 股。

2. 子公司

子公司情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

3. 合营企业及联营企业

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

合营或联营企业名称	与本公司关系
中国华电集团财务有限公司（“华电财务”）	联营企业
华电煤业集团有限公司（“华电煤业”）	联营企业
北京华滨投资有限公司（“北京华滨”）	联营企业之子公司
北京华滨物业管理有限公司（“华滨物业”）	联营企业之子公司
中核华电河北核电有限公司（“中核河北核电”）	联营企业
华电新能源集团股份有限公司（“华电新能源”）	联营企业

4. 其他关联方

其他关联方名称	与本公司关系
中国华电科工集团有限公司（“华电科工”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
国电南京自动化股份有限公司（“国电南自”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团发电运营有限公司（“华电运营”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团物资有限公司（“华电集团物资”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团资本控股有限公司（“华电资本控股”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团清洁能源有限公司（“华电清洁能源”）	同受中国华电控制的公司
华电能源股份有限公司（“华电能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电山西能源有限公司（“华电山西能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电江苏能源有限公司（“江苏能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电陕西能源有限公司（“华电陕西能源”）	同受中国华电控制的公司
华电四川发电有限公司（“四川发电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电商业保理（天津）有限公司（“华电保理”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团电力建设技术经济咨询中心有限公司（“华电咨询中心”）	同受中国华电控制的公司
华电内蒙古能源有限公司（“华电内蒙古能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
安徽华电六安发电有限公司（“安徽六安发电”）	同受中国华电控制的公司
中国华电集团高级培训中心有限公司（“高级培训中心”）	同受中国华电控制的公司

其他关联方名称	与本公司关系
福建华电福瑞能源发展有限公司（“福瑞能源”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电香港有限公司（“华电香港”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
贵州乌江水电开发有限责任公司（“乌江水电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电电力科学研究院有限公司（“电科院”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
华电金山能源有限公司（“华电金山能源”）	同受中国华电控制的公司
华电资产管理（天津）有限公司（“华电资产管理”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
中国华电集团碳资产运营有限公司（“碳资产运营”）	同受中国华电控制的公司
华电云南发电有限公司（“云南华电”）及其子公司	同受中国华电控制的公司
湖南华电湘潭新能源有限公司（“湘潭新能源”）	同受中国华电控制的公司
兖州煤业股份有限公司（“兖州煤业”）	本集团的关联法人
陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司（“陕煤运销”）	本集团的关联法人

（二） 关联交易

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

（1） 采购商品/接受劳务

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
电科院、国电南自及其子公司、江苏能源及其子公司、华电山西能源及其子公司、四川发电及其子公司、华电能源及其子公司、中国华电及华电科工及其子公司	建筑费及设备费	454,548	833,402
乌江水电及其子公司、电科院、国电南自及其子公司、江苏能源及其子公司、华电咨询中心、华电山西能源及其子公司、福瑞能源及其子公司、四川发电及其子公司、华电资本控股及其子公司、高级培训中心、碳资产运营、中国华电、华电能源及其子公司、北京华滨、华电集团物资及其子公司及华电科工及其子公司	技术服务费	34,955	47,739
华电财务	手续费	366	631
中国华电	燃煤服务费	44,894	36,056
四川发电及其子公司	燃煤服务费	10,736	5,660
华电煤业及其子公司	煤炭采购	628,661	3,261,117
江苏能源及其子公司、华电山西能源及其子公司、陕煤化工及其子公司、陕煤运销、华电科工及其子公司及华电香港及其子公司	煤炭采购	1,013,793	970,190
兖州煤业	煤炭采购	1,428,656	1,578,265

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华电清洁能源及其子公司	燃油采购	2,327	164,919
华滨物业、北京华滨、四川发电及其子公司	物业管理费	9,718	8,764
国电南自及其子公司、四川发电及其子公司	运行服务支出	4,576	5,872
四川发电及其子公司、江苏能源及其子公司及电科院及其子公司	修理费	3,979	5,440
四川发电及其子公司	购电费	57,239	36,622
华电资产管理及其子公司	融资租赁偿还本金和利息	46,184	229,783
华电资产管理及其子公司	融资租赁借入本息	31,291	72,100
中国华电、华电财务、华电保理	利息费用	259,485	279,079
华电财务	本期分摊贴现息	5,763	18,966
中国华电	煤炭采购	3,058,110	
合计		7,095,281	7,554,605

(2) 销售商品/提供劳务

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
福瑞能源及其子公司及华电科工及其子公司	设备销售收入	2,715	33,245
福瑞能源及其子公司、江苏能源及其子公司、华电煤业及其子公司、四川发电及其子公司、内蒙古能源及其子公司及华电运营及其子公司	煤炭销售收入	5,783,519	980,508
福瑞能源及其子公司及中国华电	工程承包收入	39,507	2,392
福瑞能源及其子公司、华电科工、四川发电及其子公司及华电集团物资及其子公司	检修工程收入	2,269	16,204
福瑞能源及其子公司	售电服务收入	2,999	500
福瑞能源及其子公司	储能容量指标转让收入	12,076	
华电财务、中核河北核电	利息收入	36,359	40,789
合计		5,879,444	1,073,638

2. 关联租赁情况

(1) 出租情况

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的 租赁收入	上期确认的 租赁收入
华电清洁能源	办公楼		37
华电集团物资及其子公司	办公楼		266
福瑞能源及其子公司	办公楼、土地、车辆	1,920	2,960
四川发电及其子公司	办公楼	112	

(2) 承租情况

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
华电科工及其子公司	办公楼	290				1,032	989	45	89		
北京华滨	中国华电大厦					20,304	20,304	469	1,454		
安徽六安发电	厂房及设备		494								
华电煤业	办公楼							673	830		
四川发电及其子公司	办公楼	878	878								
华电陕西能源	办公楼	495	478								
福瑞能源及其子公司	厂房及设备	139	139								
江苏能源及其子公司	办公楼							147	191		

3. 关联方资金拆借

关联方名称	拆借金额	起始日	到期日	备注
拆入				
华电财务	14,144,880	2005-12-26	2035-6-18	
中国华电	1,349,310	2019-12-30	2030-7-28	
华电保理	1,117,846	/	/	
偿还				
华电财务	17,136,425	/	/	
中国华电	1,350,000	/	/	
华电保理	155,000	/	/	
存款余额				
华电财务	6,748,059	/	/	

关联方	贴现金额	偿还金额
票据贴现		
华电财务	731,983	1,228,524

4. 关键管理人员薪酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,133	2,572

(三) 关联方往来余额

1. 应收项目

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
在建工程-工程及工程物资预付款	华电科工及其子公司、国电南自及其子公司及华电集团物资及其子公司	115,255		163,525	
预付款项	华电财务、华电资产管理及其子公司、中国华电、四川发电及其子公司、江苏能源及其子公司、高级培训中心、华电集团物资及其子公司、国电南自及其子公司、电科院及华电科工及其子公司	25,321		6,844	
预付款项-预付燃料款	中国华电、华电香港及其子公司、华电清洁能源、陕煤运销、华电煤业及其子公司及华电山西能源及其子公司	540,545		774,607	
其他应收款	高级培训中心、华电集团物资及其子公司、中国华电、华电财务、电科院、福瑞能源及其子公司及华电科工及其子公司	3,195		135,577	
一年内到期的非流动资产	中核河北核电	96,539		96,552	
债权投资	中核河北核电	231,362		231,354	
应收股利	华电科工及其子公司及华电煤业及其子公司	404,299			
应收账款-燃煤款	华电煤业及其子公司、江苏能源及其子公司、福瑞能源及其子公司、华电运营及其子公司及四川发电及其子公司	1,465,555		170,105	
应收账款-设备款	国电南自及其子公司、四川发电及其子公司、华电集团物资及其子公司、中国华电、华电煤业及其子公司、福瑞能源及其子公司、华电运营及其子公司、华电科工及其子公司及华电金山能源及其子公司	232,482		379,712	

2. 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款-应付工程设备款	华电科工及其子公司、华电集团物资、华电咨询中心、国电南自及其子公司、华电山西能源及其子公司、华电能源及其子公司、电科院及其子公司、江苏能源及其子公司、乌江水电及其子公司、四川发电及其子公司及中国华电	1,395,462	1,555,557
应付账款-应付燃料款及运费	国电南自及其子公司、华电科工及其子公司、华电煤业及其子公司、中国华电、华电香港及其子公司、山西能源及江苏能源及其子公司	563,747	692,636
应付账款-应付燃料	兖州煤业	132,683	165,663
应付账款-应付修理费及其他	福瑞能源及其子公司、国电南自及其子公司、中国华电、四川发电及其子公司、华电科工及其子公司、电科院及江苏能源及其子公司	11,555	19,566
应付账款-燃煤服务费	中国华电	49,639	7,353
应付账款-技术服务费	高级培训中心、乌江水电及其子公司、华滨物业及其子公司、华电咨询中心、中国华电、国电南自及其子公司、华电科工及其子公司、华电集团物资及其子公司、华电山西能源及其子公司、电科院、江苏能源及其子公司、四川发电及其子公司、华电资本控股及其子公司、碳资产运营及华电清洁能源及其子公司	34,961	40,931
应付票据-应付工程款	华电科工及其子公司及国电南自及其子公司	72,623	191,079
其他应付款-工程设备款质保金	华电香港及其子公司、碳资产运营、华电咨询中心、华电资本控股、中国华电、高级培训中心、华电科工及其子公司、国电南自及其子公司、华电集团物资、华电煤业及其子公司、四川发电及其子公司、华电山西能源及其子公司、电科院、华电清洁能源及其子公司、江苏能源及其子公司、湘潭新能源及福瑞能源及其子公司	72,763	89,816
其他应付款-容量指标款	华电山西能源	200,000	200,000
其他应付款	中国华电	7,559	3,892
合同负债	福瑞能源及其子公司、华电运营及其子公司、江苏能源及其子公司、内蒙古能源及其子公司及云南发电及其子公司	228,641	67,459
长期借款及短期借款	中国华电、华电保理	5,985,553	5,883,894
长期借款及短期借款	华电财务、华电资产管理及其子公司	9,565,903	12,556,983

(四) 关联方承诺

项目	期末余额	上年年末余额
资本承诺	453,659	732,192
物业租赁及管理费承诺	3,779	7,559

十二、 或有事项

1. 资产负债表日存在的重要或有事项

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

除上述诉讼外，本集团无其他或有负债。

十三、 承诺事项

1. 资产负债表日存在的重要或有事项

与关联方相关的未确认承诺事项详见本附注“十一、关联方及关联交易”部分相应内容。

项目	期末余额	期初余额
已签订但尚未于财务报表中确认的工程建设合同等	6,436,056	5,991,333

十四、 资产负债表日后事项

自资产负债表日至报告日止，本集团发行如下超短期融资券和中期票据：

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率	发行价格	数量(张)	金额	到期日或续期情况
2023 年第七期中期票据（可续期）	2023-7-5	其他权益工具	2.92%/3.10%	100 元/张	25,000	2,500,000	2+N/3+N
2023 年第八期中期票据（可续期）	2023-7-7	其他权益工具	2.90%/3.10%	100 元/张	20,000	2,000,000	2+N/3+N
华电国际电力股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	2023-7-19	其他流动负债	2.00%	100 元/张	20,000	2,000,000	60 日
2023 年第九期中期票据（可续期）	2023-8-7	其他权益工具	3.06%	100 元/张	15,000	1,500,000	3+N

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

十五、 其他重要事项

1. 分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

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

(2) 本集团对主要客户的营业收入情况及其的依赖程度

在本集团客户中，本集团本期来源于单一客户收入占本集团总收入 10% 或以上的客户有 2 个，本集团于本报告期来自前五名客户的收入金额列示如下。

客户名称	营业收入	占营业收入总额的比例
国网山东省电力公司	11,359,365	19.11%
国网湖北省电力有限公司	6,330,321	10.65%
国网四川省电力公司	4,067,365	6.84%
国网湖南省电力有限公司	3,748,629	6.31%
国网安徽省电力有限公司	3,636,718	6.12%
合计	29,142,398	49.03%

(3) 按产品或业务划分的对外主营业务收入

产品名称	本期收入	上期收入
发电	47,129,670	43,015,885
供热	5,482,148	4,899,666
售煤	6,441,207	1,029,920
合计	59,053,025	48,945,471

2. 每股收益

(1) 基本每股收益

项目	本期	上期（已重述）
基本每股收益（人民币元/每股）	0.21	0.12

(2) 稀释每股收益

项目	本期	上期（已重述）
稀释每股收益（人民币元/每股）	0.21	0.12

十六、 母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 应收账款按坏账计提方法分类列示

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,836,256	100.00	19,938	1.09	1,816,318	1,843,035	100	19,999	1.09	1,823,036
其中：单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	1,819,117	99.07	19,723	1.08	1,799,394	1,825,730	99.06	19,784	1.08	1,805,946
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	17,139	0.93	215	1.25	16,924	17,305	0.94	215	1.24	17,090
合计	1,836,256	100.00	19,938	1.09	1,816,318	1,843,035	100	19,999	1.09	1,823,036

(2) 应收账款按账龄列示

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	1,816,318	1,840,077
1-2 年	19,723	2,958
2-3 年	215	
3 年以上		
小计	1,836,256	1,843,035
减：坏账准备	19,938	19,999
合计	1,816,318	1,823,036

(3) 应收账款按业务类别分析如下

类别	期末余额	期初余额
1、应收售电款	1,322,555	1,599,898
2、应收售热款	501,716	243,137
3、应收售煤款	11,985	
小计	1,836,256	1,843,035
减：坏账准备	19,938	19,999
合计	1,816,318	1,823,036

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合 计数比例 (%)	坏账准备
国网山东省电力公司	946,065	51.52	
国网重庆市电力公司	227,201	12.37	
天津泰港运营管理有限公司	122,240	6.66	
国网山西省电力公司	98,864	5.38	
枣庄市中区热力有限公司	98,187	5.35	
合计	1,492,557	81.28	

2. 应收款项融资

项目	期末余额	期初余额
应收票据	3,350	145,971
合计	3,350	145,971

注：无期末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据。

3. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收股利	734,432	579,756
其他应收款	16,611,810	15,278,312
合计	17,346,242	15,858,068

(1) 其他应收款按款项性质分类

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收子公司贷款	16,961,421	15,743,936
应收子公司内部往来款项	16,382	16,382
其他	548,009	431,996
小计	17,525,812	16,192,314
减：坏账准备	914,002	914,002
合计	16,611,810	15,278,312

(2) 其他应收款坏账准备计提情况

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）	
2023 年 1 月 1 日余额			914,002	914,002
2023 年 1 月 1 日其他应收款账面余额在本期	—	—	—	—
--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				
2023 年 6 月 30 日余额			914,002	914,002

(3) 其他应收款坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备的款项	914,002					914,002
合计	914,002					914,002

4. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

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	49,425,784	2,405,484	47,020,300	46,329,250	2,405,484	43,923,766
对联营、合营企业投资	40,972,458	99,290	40,873,168	38,989,852	99,290	38,890,562
合计	90,398,242	2,504,774	87,893,468	85,319,102	2,504,774	82,814,328

(2) 对子公司投资

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
淄博热电公司	773,850	400,000		1,173,850		
泸定水电公司	1,516,090	240,356		1,756,446		
华瑞集团公司	1,366,895			1,366,895		
坪石发电公司	1,206,196	500,000		1,706,196		
四川电力投资	2,967,020			2,967,020		
石家庄供热集团	458,374			458,374		
龙游热电公司	292,500			292,500		
广安公司	1,299,797			1,299,797		
章丘公司	624,177			624,177		
青岛公司	404,773	82,500		487,273		
滕州热电公司	461,734	345,000		806,734		

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
新乡公司	835,686			835,686		
宿州公司	1,829,267		914,897	914,370		
潍坊公司	858,983			858,983		
芜湖发电公司	1,072,222			1,072,222		
邹县公司	2,070,000			2,070,000		
漯河公司	475,300			475,300		
石家庄热电公司	1,189,601			1,189,601		
半山公司	1,171,267			1,171,267		
杂谷脑水电公司	788,362			788,362		587,200
渠东公司	511,200			511,200		
六安公司	875,430			875,430		
龙口公司	2,450,369			2,450,369		
莱州发电公司	1,974,600			1,974,600		
汕头公司	587,838			587,838		
鹿华热电公司	445,975	270,000		715,975		
莱州港务公司	139,833			139,833		
浩源公司	691,777			691,777		691,777
安徽文汇公司	283,315			283,315		283,315
福源热电公司	757,152			757,152		
下沙公司	145,229			145,229		

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
华东热电公司	420,000			420,000		
华通瑞盛	1,325,315			1,325,315		506,862
佛山能源	370,589	360,000	-	730,589		
裕华热电公司	464,328	180,000	-	644,328		
燃料物流	380,490			380,490		
湖北公司	5,017,388			5,017,388		
广东能源	200,010			200,010		
韶关热电	815,019	700,000		1,515,019		
浙江能源销售	20,000			20,000		
湖南常德	899,374			899,374		
湖南长沙	1,243,931			1,243,931		
湖南平江	1,959,950	200,000		2,159,950		
广东清远能源	419,731	500,000		919,731		
其他	2,268,313	233,575		2,501,888		336,330
合计	46,329,250	4,011,431	914,897	49,425,784		2,405,484

(3) 对联营、合营企业投资

被投资单位名称	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	宣告发放现金红利或利润	本期计提减值准备	其他		
鄂托克前旗长城三号矿业有限公司	2,044,108			-88,007		10,920				1,967,021	
中国华电集团财务有限公司	1,638,405			102,779	99					1,741,283	
华电煤业集团有限公司	2,185,793			254,811	8,549	52,527	365,659			2,136,021	
宁夏银星煤业有限公司	1,365,045			183,782		12,812				1,561,639	
鄂托克前旗长城五号矿业有限公司	1,117,957			18,194		-27,496				1,108,655	
鄂托克前旗正泰商贸有限公司	644,885									644,885	
鄂托克前旗长城煤矿有限责任公司	863,049			-23,805		28,256	82,497			785,003	
内蒙古福城矿业有限公司	1,044,367			-48,841		-2,396				993,130	
华电金沙江上游水电开发有限公司	851,516	73,693		8,244		314				933,767	
华电置业有限公司	253,144			6,242						259,386	
宁夏西部创业实业股份有限公司	275,340			4,375	-37	-543				279,135	
中核华电河北核电有限公司	164,229									164,229	
四川泸州川南发电有限责任公司	99,290									99,290	99,290
华电新能源集团股份有限公司	26,442,724			1,811,439	-13,287	58,138				28,299,014	
合计	38,989,852	73,693		2,229,213	-4,676	132,532	448,156			40,972,458	99,290

5. 营业收入、营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,542,893	7,023,320	7,569,229	7,360,321
其他业务	61,180	28,551	124,541	28,869
合计	7,604,073	7,051,871	7,693,770	7,389,190

6. 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	2,229,214	2,815,999
委托贷款	7,378	7,187
合计	2,236,592	2,823,186

十七、 财务报告批准

本财务报告于 2023 年 8 月 30 日由本公司董事会批准报出。

十八、 财务报表补充资料

1. 本期非经常性损益明细表

项目	本期金额	说明
非流动资产处置损益	118,147	
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）	202,324	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	7,801	
对外委托贷款取得的损益	7,378	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	55,955	
小计	391,605	
减：所得税影响额	53,928	
少数股东权益影响额	65,369	
合计	272,308	—

2. 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/股）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于母公司普通股股东的净利润	5.60	0.21	0.21

报告期利润	加权平均净资产 收益率(%)	每股收益(元/股)	
		基本每股 收益	稀释每股 收益
扣除非经常性损益后归属于母公司普通股股东的净利润	4.88	0.18	0.18

3. 境内外会计准则下会计数据差异

同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

项目	注	净利润		净资产	
		本期发生额	上期发生额 (已重述)	期末余额	期初余额 (已重述)
按中国会计准则		2,581,899	1,656,004	68,836,059	59,492,252
按国际会计准则调整的项目及 金额:					
同一控制下的企业合并	1	-83,811	-208,110	3,456,251	3,540,062
政府补助	2	23,212	16,796	-402,092	-392,741
维简费、安全生产费	3	387,475	-4,282		
调整的税务影响		20,952	52,028	-546,709	-567,662
归属少数股东		-52,887	78,041	-645,551	-663,064
按国际会计准则		2,876,840	1,590,477	70,697,958	61,408,847

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

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

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

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

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

按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业及发电公司需计提一定金额的维简费、安全生产费，计入当期费用并在股东权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备用于费用性支出或形成固定资产时，按实际支出或形成固定资产的成本冲减专项储备。

华电国际电力股份有限公司

二〇二三年八月三十日