

深圳能源集团股份有限公司

2026 年半年度报告



2026 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人李英峰、主管会计工作负责人王超及会计机构负责人(会计主管人员)敬红声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本半年度报告涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

公司已在本报告中详细描述存在的燃料价格波动风险、境外投资环境风险、应收账款管理风险、电力市场交易风险，敬请查阅本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险及应对措施”的内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	27
第五节 重要事项	32
第六节 股份变动及股东情况	49
第七节 债券相关情况	53
第八节 财务报告	64

备查文件目录

1. 载有公司法定代表人、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。
2. 报告期内在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》以及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
3. 公司章程。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司	指	深圳能源集团股份有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深圳市国资委	指	深圳市人民政府国有资产监督管理委员会
华能国际	指	华能国际电力股份有限公司
深能集团	指	深圳市能源集团有限公司
妈湾公司	指	深圳妈湾电力有限公司
广深公司	指	深圳市广深沙角 B 电力有限公司
环保公司	指	深圳能源环保股份有限公司
南京控股公司	指	深能南京能源控股有限公司
北方控股公司	指	深能北方能源控股有限公司
燃气控股公司	指	深圳能源燃气投资控股有限公司
财务公司	指	深圳能源财务有限公司
河源电力公司	指	深能（河源）电力有限公司
库尔勒公司	指	深能库尔勒发电有限公司
Newton 公司	指	NEWTON INDUSTRIAL LIMITED
深能国际	指	深能（香港）国际有限公司
售电公司	指	深圳能源售电有限公司
创新投公司	指	深圳市创新投资集团有限公司
长城证券	指	长城证券股份有限公司
国泰海通	指	国泰海通证券股份有限公司
深圳资本集团	指	深圳市资本运营集团有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	深圳能源	股票代码	000027
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	深圳能源集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	深圳能源		
公司的外文名称（如有）	SHENZHEN ENERGY GROUP CO., LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	SHENZHEN ENERGY		
公司的法定代表人	李英峰		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	盛杨悻	黄国维
联系地址	深圳市福田区福田街道金田路 2026 号 能源大厦北塔楼 40 层	深圳市福田区福田街道金田路 2026 号 能源大厦北塔楼 40 层
电话	0755-83684138	0755-83684138
传真	0755-83684128	0755-83684128
电子信箱	ir@sec.com.cn	ir@sec.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	21,741,101,028.76	21,139,145,394.23	2.85%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,902,740,083.22	1,704,877,034.43	11.61%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,829,117,197.99	1,605,692,540.38	13.91%
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,999,796,790.45	3,879,790,159.07	-22.68%
基本每股收益（元/股）	0.37	0.34	8.82%
稀释每股收益（元/股）	0.37	0.34	8.82%
加权平均净资产收益率	5.35%	5.10%	上升 0.25 个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	170,387,523,256.50	171,946,254,277.20	-0.91%
归属于上市公司股东的净资产（元）	50,978,600,091.53	50,329,404,718.02	1.29%
归属于上市公司股东的每股净资产（元）	7.04	6.90	2.03%

注：报告期内，按相关规定在计算上述基本每股收益、加权平均净资产收益率和归属于上市公司股东的每股净资产时考虑了其他权益工具的影响。

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照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。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照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。

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	6,375,582.67	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	20,778,268.24	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业	50,718,411.12	

持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	17,677,673.40	
减：所得税影响额	12,506,006.33	
少数股东权益影响额（税后）	9,421,043.87	
合计	73,622,885.23	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☒适用 ☐不适用

项目	涉及金额（元）	原因
风力发电增值税即征即退	14,584,422.88	符合国家政策规定，持续发生
垃圾处理及发电增值税即征即退	20,855,957.51	符合国家政策规定，持续发生
碳排放权资产处置收益	6,898,300.08	符合国家政策规定，持续发生

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）电力行业经营情况

2026 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，分类完善煤电、天然气发电、抽水蓄能、电网侧独立新型储能容量电价机制，要求提高煤电容量电价回收固定成本比例，允许各地建立气电容量电价，依据放电时长、顶峰贡献核定储能容量补偿，健全调节性电源收益模式，保障电力系统安全顶峰供电，支撑新型电力系统建设。

2026 年 2 月，国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，提出到 2030 年基本建成全国统一电力市场体系，破除区域市场壁垒，完善跨省跨区电力交易机制，持续扩大市场化交易规模，统筹各类电源参与市场竞争，优化电力资源大范围配置，推动电力体制改革纵深推进。

2026 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》，规范新能源通过专用线路直接向多个用户供应绿电模式，明确项目规划、交易结算、绿电溯源相关规则，推动风光就近消纳，重点支持算力中心、绿色产业园区，拓展新能源就地利用场景。

2026 年 6 月，国家发展改革委、工信部、住建部、交通运输部联合发布《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》，落实《能源法》相关要求，建立可再生能源消费最低比重管控与消纳权重考核体系，明确各类主体消纳责任，完善监测与考核机制，持续提升可再生能源电力消纳水平，推动能源消费绿色转型。

2026 年 1-6 月，全国全社会用电量 50,999 亿千瓦时，同比增长 5.3%，其中第一产业用电量 711 亿千瓦时，同比增长 4.9%；第二产业用电量 33,057 亿千瓦时，同比增长 5.1%；第三产业用电量 9,916 亿千瓦时，同比增长 8.0%；城乡居民生活用电量 7,315 亿千瓦时，同比增长 3.1%。2026 年 1-6 月，全国规模以上电厂发电量 47,501 亿千瓦时，同比增长 3.5%。其中，水电 5,886 亿千瓦时，同比增长 9.3%；火电 30,282 亿千瓦时，同比增长 2.9%；核电 2,346 亿千瓦时，同比下降 0.7%。

2026 年 1-6 月，广东省全社会用电量 4,714.83 亿千瓦时，同比增加 9.08%。其中：第一产业用电量 85.63 亿千瓦时，同比增长 9.49%；第二产业用电量 2,735.42 亿千瓦时，同比增长 7.69%（工业用电量 2,708.92 亿千瓦时，同比增长 7.91%）；第三产业用电量 1,148.51 亿千瓦时，同比增长 12.51%；城乡居民生活用电量 741.23 亿千瓦时，同比增长 6.65%。2026 年 1-6 月，广东省发电量 3,637 亿千瓦时，同比增长 8.9%。其中：火电 2,689 亿千瓦时，同比增长 14.8%；水电 108 亿千瓦时，同比增长 10.5%；风电 178 亿千瓦时，同比下降 7.8%；核电 573 亿千瓦时，同比下降 6.9%。

（二）公司经营情况

1. 主要业务概述

报告期内，公司所从事的主要业务是各种常规能源和新能源的开发、生产、购销，以及城市固体废物处理、废水处理和城市燃气供应等。

2026 年是“十五五”开局之年，上半年公司实现营业收入 217.41 亿元；归母净利润 19.03 亿元，其中低碳电力业务实现归母净利润 15.59 亿元（包括煤电业务 2.96 亿元、气电业务 6.79 亿元、水电业务 1.26 亿元、风电业务 3.80 亿元、光伏发电业务 0.78 亿元），生态环保业务实现归母净利润 4.95 亿元，天然气业务实现归母净利润 0.88 亿元。

（1）低碳电力

2026 年上半年，公司新投产装机容量共 103.83 万千瓦，其中：风力发电新增 50 万千瓦；光伏发电新增 51.88 万千瓦；垃圾发电新增 1.95 万千瓦。

截至报告期末，公司可控发电装机容量为 2,663.23 万千瓦，其中燃煤发电装机容量为 601.90 万千瓦，包括在珠三角地区的 452 万千瓦以及新疆、河北、内蒙古等省区的 149.90 万千瓦，占比 22.60%；天然气发电装机容量为 1,021.93 万千瓦，包括在广东省内的 965.93 万千瓦及实施“走出去”战略在非洲加纳投资的 56 万千瓦，占比 38.37%；水力发电装机容量为 101.30 万千瓦，主要分布在浙江、福建、四川、广西和云南等省区，占比 3.80%；风力发电装机容量为

449.04 万千瓦，占比 16.86%；光伏发电装机容量为 368.31 万千瓦，占比 13.83%；垃圾发电装机容量为 120.75 万千瓦，占比 4.53%。截至报告期末，公司清洁能源装机占比 77.40%，可再生能源装机占比 39.03%，所属燃煤发电机组均实现烟气超低排放，指标实测值优于国家标准。

（2）生态环保

2026 年上半年，公司深耕环卫一体化业务，累计中标 8 个环卫服务项目，覆盖广东深圳、河源、肇庆、汕尾及辽宁沈阳等多地，业务涵盖垃圾清运、城乡生活垃圾转运、转运站一体化管理、公厕运维等综合服务；坚持轻重资产协同发展，相继中标 3 个环保装备水处理项目、1 个填埋场搬迁修复项目。

截至报告期末，公司在广东、广西、湖北、福建、浙江、河北、山东、辽宁、青海等省区建成投产固废处理厂 47 座（含厨余、污泥项目），业务拓展至环卫、餐厨、工业废水、污泥处理、建筑垃圾、资源回收等领域，投运的综合固废日处理能力达到 54,115 吨（其中餐厨、生物质、污泥、建筑垃圾等日处理能力达到 8,765 吨），较 2025 年底增加 1,000 吨/日。2026 年上半年，公司累计完成垃圾处理量 830.43 万吨，同比 2025 年上半年增长 112.44 万吨，同比增长 15.66%；截至报告期末，公司在建或已核准固废处理项目日处理能力为 10,275 吨。公司具备固废处理研发、设计、设备制造、投资、建设、运营全过程产业链能力，主编、参编城市固废处理国家、行业、地方、团体标准 87 部，项目单体规模全球领先，排放指标优于欧盟标准。

（3）天然气

2026 年上半年，公司进一步夯实城市燃气、城市高压管网、LNG 接收站和天然气贸易业务上中下游全产业链布局，产业协同和规模效应进一步体现。

截至报告期末，公司经营广东惠州、潮州，新疆巴州、克州，浙江舟山，河北赵县，湖南湘乡等城市燃气供应，控股 8 家城市燃气公司、1 家燃气增值业务公司、1 家天然气贸易公司和 1 家综合能源公司，参股 3 家 LNG 接收站、1 家 LNG 销售公司和 1 家高压支线管网公司，居民用户近 122 万户，工商业用户近 2.3 万户，燃气管网约 8,000 公里。2026 年上半年，公司燃气板块实现销售气量 19.94 亿标准立方米，同比增长 4.62%。

（4）数智服务

2026 年上半年，在数智化转型方面，编制公司“十五五”数智化规划，按计划开展实施 44 个数智化项目；形成火电与新能源板块智能电厂导则（初稿），有序推进河源电厂、东部电厂两家智能电厂示范工程建设。在综合能源方面，依托妈湾电厂、新疆分公司、深能源（深圳）创新技术有限公司等的充电基础设施规模化运营与分布式光伏发电项目并网发电。在科创服务方面，稳步推进科技研发项目落地见效，深能源（深圳）创新技术有限公司阶段性完成海上融储构网型风机研究项目以及基于直流耦合的柔性智慧超充站项目，深能智慧能源科技有限公司推动规模化绿氢制储加用一体化应用关键技术研究项目进展。在储能业务方面，依托深能（景洪）新能源、鼎轮能源科技（山西）、云梦南控储能及扬州源网荷储深能科创园等重点项目实现超亿元营收。在碳资产服务方面，南京控股公司已形成成熟的风电及光伏项目的碳资产开发与管理服务模式，持续为公司内部各单位与外部市场化客户提供服务。

2.装机容量情况

指标名称	期末控股装机 （万千瓦）	报告期内新增装机 （万千瓦）	报告期内已核准 未开工装机 （万千瓦）	期末在建装机 （万千瓦）
境内（广东省内）	1,510.63	1.28	18.01	339.74
其中：煤电	452.00	0.00	0.00	132.00
气电	965.93	0.00	0.00	0.00
风电	0.00	0.00	0.00	51.00
光伏	26.20	0.08	18.01	12.94
垃圾发电	66.50	1.20	0.00	23.80
抽水蓄能	0.00	0.00	0.00	120.00
境内（广东省外）	1,091.62	102.55	287.95	361.35
其中：煤电	149.90	0.00	0.00	66.00
水电	101.30	0.00	0.00	0.00
风电	444.06	50.00	4.95	145.63

光伏	342.11	51.80	163.00	142.97
垃圾发电	54.25	0.75	0.00	6.75
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	0.00
境外	60.98	0.00	0.00	10.00
其中：气电	56.00	0.00	0.00	0.00
风电	4.98	0.00	0.00	0.00
光伏	0.00	0.00	0.00	5.00
垃圾发电	0.00	0.00	0.00	5.00
合计	2,663.23	103.83	305.96	711.08
其中：煤电	601.90	0.00	0.00	198.00
气电	1,021.93	0.00	0.00	0.00
水电	101.30	0.00	0.00	0.00
风电	449.04	50.00	4.95	196.63
光伏	368.31	51.88	181.01	160.91
垃圾发电	120.75	1.95	0.00	35.55
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	120.00

3.电量电价情况

指标名称	发电量（亿千瓦时）			上网电量（亿千瓦时）			外购电量（亿千瓦时）			售电价 （元/千瓦 时，含 税）
	本报告期	上年同期	同比	本报告期	上年同期	同比	本报告期	上年同期	同比	本报告期
经营地区 /发电类型										
境内 （广东省内）	190.48	182.97	4.10%	180.52	173.52	4.03%	0.7811	0.7647	2.14%	0.61
其中： 煤电	106.65	94.17	13.25%	101.06	89.02	13.53%	0.1278	0.1470	-13.11%	0.46
气电	62.23	69.00	-9.81%	61.02	67.67	-9.83%	0.6199	0.5551	11.67%	0.88
光伏	1.16	1.02	13.73%	1.14	1.01	12.87%	0.0051	0.0318	-83.85%	0.43
垃圾发电	20.44	18.78	8.84%	17.30	15.82	9.36%	0.0283	0.0308	-8.05%	0.56
境内 （广东省外）	117.24	121.57	-3.56%	110.62	115.12	-3.91%	0.3350	0.3400	-1.47%	0.42
其中： 煤电	26.64	30.61	-12.97%	24.65	28.38	-13.14%	0.0075	0.0136	-44.95%	0.39
水电	15.50	12.80	21.09%	15.24	12.57	21.24%	0.0145	0.0195	-25.88%	0.31
风电	44.76	49.85	-10.20%	43.42	48.43	-10.34%	0.0813	0.0674	20.65%	0.43
光伏	15.97	14.65	9.04%	14.91	13.94	6.96%	0.1788	0.1723	3.75%	0.48
垃圾发电	14.37	13.67	5.15%	12.40	11.80	5.08%	0.0530	0.0672	-21.16%	0.53
境外	20.23	18.59	8.82%	19.69	18.11	8.73%	0.0097	0.0155	-37.61%	0.75
其中： 气电	19.58	17.92	9.26%	19.05	17.45	9.17%	0.0072	0.0133	-46.05%	0.76
风电	0.65	0.67	-3.02%	0.64	0.66	-3.01%	0.0025	0.0022	12.93%	0.61
合计	327.95	323.13	1.49%	310.83	306.75	1.33%	1.1258	1.1203	0.49%	0.55

其中： 煤电	133.29	124.78	6.82%	125.71	117.40	7.08%	0.1353	0.1606	-15.81%	0.44
气电	81.81	86.92	-5.88%	80.07	85.12	-5.93%	0.6270	0.5684	10.32%	0.85
水电	15.50	12.80	21.09%	15.24	12.57	21.24%	0.0145	0.0195	-25.88%	0.31
风电	45.41	50.51	-10.11%	44.06	49.09	-10.25%	0.0838	0.0696	20.41%	0.43
光伏	17.13	15.67	9.35%	16.05	14.95	7.36%	0.1839	0.2041	-9.90%	0.47
垃圾发电	34.81	32.45	7.29%	29.70	27.62	7.53%	0.0813	0.0980	-17.04%	0.55

4.发电效率情况

指标名称	发电厂用电率（%）			利用小时数（小时）		
	本报告期	上年同期	同比	本报告期	上年同期	同比
煤电	4.88	4.98	-0.1	2,214	2,073	141
气电	2.55	2.49	0.06	801	851	-50
水电	1.75	1.88	-0.13	1,530	1,263	266
风电	2.64	2.6	0.04	1,011	1,286	-274
光伏	3.03	3.26	-0.23	525	529	-4
垃圾发电	14.48	14.98	-0.5	2,883	2,769	114
合计	4.76	4.74	0.02	1,251	1,276	-25

5.电力市场化交易情况

	本报告期	上年同期	同比
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	233.86	208.50	12.16%
总上网电量（亿千瓦时）	310.83	306.75	1.33%
占比	75.24%	67.97%	上升 7.27 个百分点

6.售电业务情况

公司所属售电公司成立于 2015 年 9 月，是广东省首批获准开展电力市场化交易的售电公司。作为公司统一的电力市场化平台，售电公司统筹公司市场化电力的营销业务，以购售电为核心业务，同时积极拓展电力增值服务，包括电力需求侧管理、合同能源管理、综合节能及用电咨询服务、基于互联网的电力用户服务等。2026 年上半年，售电公司代理用户购电量 67.0 亿千瓦时，同比减少 34%；代理公司广东省内控股子公司电量 56.3 亿千瓦时，占公司广东省内控股子公司上网电量比重为 34.73%。

7.涉及到新能源发电业务

2026 年上半年，公司紧抓配套外送通道及消纳条件好的项目资源，维持好开发基本盘，新增核准或备案新能源项目 4 个，合计容量 20 万千瓦，分别为贵州省晴隆县大厂 5 万千瓦风电项目、晴隆县沙子鸡场 5 万千瓦风电项目、晴隆县碧痕 5 万千瓦风电项目、晴隆县安谷紫马 5 万千瓦风电项目。

未来，公司将继续拓展新能源资源版图，聚焦新能源的集成融合发展：全力冲刺广东省海上风电竞配指标，为省内制造业转型升级、应对国际绿色贸易壁垒提供优质绿电支撑；同时，持续加大内蒙古、甘肃、青海、云南、贵州等新能源富集区域布局力度，积极开拓绿电直连、新能源配套化工等新兴赛道，培育全新增长极。

二、核心竞争力分析

1. 多元广泛的产业布局

公司注重多产业布局，构建了低碳电力、生态环保、天然气及数智服务的“四核”业务格局，各产业板块发展成熟且相对独立，风险分散，整体具备较强的抗周期性和盈利稳定性。公司电力资产涵盖煤电、气电、风电、光伏、水电、氢能等多种能源形式，截至 2026 年 6 月末，清洁能源装机占比 77.40%，转型发展成效明显。业务遍布全国 31 个省、市，

较早实施“走出去”战略，在海外加纳、越南等地投资建设项目，其中在加纳投资建设的非洲第一个中资电厂，成为共建“一带一路”的典范项目，能充分有效利用国内外资源和市场。

2. 优势突出的环保业务

公司是国内领先的垃圾焚烧发电运营商，致力于生活垃圾的“无害化、减量化、资源化”处理，在全国建成 47 座固废处理厂，垃圾日处理能力超 5 万吨，规模居行业前列。通过引进吸收和自主创新，掌握了具有国际领先水平的垃圾焚烧发电自主知识产权，具备固废处理全产业链参与能力，是国务院国资委“科改示范企业”标杆和“创建世界一流专业领军示范企业”。公司垃圾焚烧项目单体规模全球领先，烟气排放的关键指标达到全球最优的“深圳标准”，优于欧盟标准。主编参编国家行业地方及团体标准 87 部。具备含盐废水、高浓度有机废水等环保项目产业化运用的能力。

3. 良好的产业协同

公司在发展过程中，围绕城市综合运营服务形成了产业协同优势，在重点地区滚动布局电力、热力、燃气、垃圾处理、综合智慧能源等业务，强化产业协同机制，推进区域一体化管理，在新疆、河北、粤东、河源等地形成了较强的区域发展优势和贡献能力。注重发挥产业的横向协同及上下游联动效应，如燃气贸易与城市燃气、燃机电厂运营协同，环保板块的垃圾焚烧发电与污泥处理、危废处置业务协同，发售电一体化协同等，有效提升了成本控制力、业务竞争力与整体运营效率。

4. 稳健的经营水平

公司坚持战略引领，较早启动清洁低碳转型，不断提升精细化管理水平，经营业绩稳健，自 1991 年成立以来每年均实现盈利。重视股东回报，上市至今已累计 31 年、连续 25 年进行现金分红，累计现金分红金额超过 132.59 亿元，累计现金分红占归属于母公司净利润比例为 34.49%。

5. 较强的区域优势

公司作为深圳市国资委控股的能源企业，深度参与深圳“无废城市”建设，助力深圳成为国内第一个生活垃圾零填埋的超大型城市。所属主力燃煤电厂及境内燃机电厂均在粤港澳大湾区，辐射经济高速增长区域，资产质量优良，具备较强的区域优势。

6. 良好的市场形象

公司在行业内和市场上具有较高的知名度和美誉度，荣获全国先进基层党组织、国家优质工程金质奖、保尔森可持续发展奖、深圳市长质量奖等，在资本市场树立了诚信、稳健、绩优的良好品牌形象。因信用良好，银行信贷、证券融资等渠道通畅，发债利率多次创同期同行业最低，具有明显财务资源优势。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	21,741,101,028.76	21,139,145,394.23	2.85%	
营业成本	16,581,312,980.69	16,204,280,983.33	2.33%	
销售费用	77,862,787.88	79,004,465.70	-1.45%	
管理费用	932,389,049.96	916,438,730.86	1.74%	
财务费用	1,038,391,568.35	1,266,519,284.31	-18.01%	
所得税费用	780,817,036.79	694,291,228.73	12.46%	
研发投入	127,545,839.93	122,944,358.95	3.74%	
经营活动产生的现金流量净额	2,999,796,790.45	3,879,790,159.07	-22.68%	
投资活动产生的现金	-1,319,246,119.93	-3,202,195,980.78	-58.80%	报告期内定期存款到

流量净额				期收回。
筹资活动产生的现金流量净额	-3,700,073,684.14	3,343,665,305.74	-210.66%	2025 年同期环保公司引入战略投资者。
现金及现金等价物净增加额	-2,094,233,811.00	3,982,352,082.07	-152.59%	2025 年同期环保公司引入战略投资者。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	21,741,101,028.76	100%	21,139,145,394.23	100%	2.85%
分行业					
电力	13,982,007,812.38	64.31%	13,145,361,253.16	62.18%	6.36%
环保	3,836,701,477.31	17.65%	3,915,962,335.32	18.52%	-2.02%
燃气	2,830,348,152.22	13.02%	2,886,227,847.47	13.65%	-1.94%
其他	1,092,043,586.85	5.02%	1,191,593,958.28	5.64%	-8.35%
分产品					
电力-燃煤	4,959,803,697.94	22.81%	4,506,947,035.11	21.32%	10.05%
电力-燃机	6,185,476,070.74	28.45%	5,657,827,064.48	26.76%	9.33%
电力-水电	443,241,425.60	2.04%	388,450,036.12	1.84%	14.11%
电力-风电	1,692,704,668.48	7.79%	1,839,334,562.14	8.70%	-7.97%
电力-光伏	700,781,949.62	3.22%	752,802,555.31	3.56%	-6.91%
生态环保	3,836,701,477.31	17.65%	3,915,962,335.32	18.52%	-2.02%
天然气	2,830,348,152.22	13.02%	2,886,227,847.47	13.65%	-1.94%
其他	1,092,043,586.85	5.02%	1,191,593,958.28	5.64%	-8.35%
分地区					
境内-广东省内	14,289,474,587.48	65.73%	13,851,300,567.67	65.52%	3.16%
境内-广东省外	5,957,870,391.99	27.40%	5,880,565,847.03	27.82%	1.31%
境外	1,493,756,049.29	6.87%	1,407,278,979.53	6.66%	6.14%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减（个百分点）
分行业						
电力	13,982,007,812.38	11,207,274,467.26	19.85%	6.36%	9.48%	-2.28
环保	3,836,701,477.31	2,450,627,730.91	36.13%	-2.02%	-4.94%	1.96
燃气	2,830,348,152.22	2,369,960,129.53	16.27%	-1.94%	-12.94%	10.58
其他	1,092,043,586.85	553,450,652.99	49.32%	-8.35%	-17.10%	5.35
分产品						
电力-燃煤	4,959,803,697.94	4,635,442,386.50	6.54%	10.05%	12.19%	-1.78
电力-燃机	6,185,476,070.74	5,103,942,412.41	17.49%	9.33%	6.70%	2.03
电力-水电	443,241,425.60	203,241,883.73	54.15%	14.11%	6.23%	3.40
电力-风电	1,692,704,668.48	769,534,941.45	54.54%	-7.97%	4.23%	-5.32

电力-光伏	700,781,949.62	495,112,843.17	29.35%	-6.91%	26.32%	-18.59
生态环保	3,836,701,477.31	2,450,627,730.91	36.13%	-2.02%	-4.94%	1.96
综合燃气	2,830,348,152.22	2,369,960,129.53	16.27%	-1.94%	-12.94%	10.58
其他	1,092,043,586.85	553,450,652.99	49.32%	-8.35%	-17.10%	5.35
分地区						
境内-广东省内	14,289,474,587.48	11,815,303,603.90	17.31%	3.16%	0.70%	2.02
境内-广东省外	5,957,870,391.99	3,851,647,196.30	35.35%	1.31%	6.16%	-2.95
境外	1,493,756,049.29	914,362,180.49	38.79%	6.14%	8.45%	-1.30

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐适用 ☒不适用

四、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	391,817,935.34	11.66%	按股比计算联营企业净收益及确认其他权益工具投资、交易性金融资产股利	是
公允价值变动损益	43,405,274.82	1.29%	交易性金融资产的公允价值变动	是
资产减值	1,801,459.84	0.05%	主要是转回合同资产减值损失	否
营业外收入	43,331,611.26	1.29%	主要是收取违约金及其他赔偿款、政府补助、碳排放权资产处置收益	否
营业外支出	17,866,272.19	0.53%	主要是公益性捐赠支出、罚没支出、非流动资产毁损报废损失	否
信用减值	-17,924,166.33	-0.53%	主要是计提应收账款、其他应收款、长期应收款坏账损失	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减 (个百分点)	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	7,241,130,168.13	4.25%	8,620,976,110.40	5.01%	-0.76	
应收账款	15,687,406,665.50	9.21%	14,205,531,982.75	8.26%	0.95	
合同资产	212,225,578.74	0.12%	116,032,221.66	0.07%	0.05	
存货	1,675,006,359.66	0.98%	1,119,348,592.12	0.65%	0.33	
投资性房地产	1,019,533,315.84	0.60%	1,029,388,517.44	0.60%	0.00	

长期股权投资	7,428,079,998.70	4.36%	7,315,351,752.26	4.25%	0.11	
固定资产	71,249,500,521.06	41.82%	71,209,902,062.97	41.41%	0.41	
在建工程	11,154,168,344.24	6.55%	10,146,306,988.20	5.90%	0.65	
使用权资产	964,460,654.24	0.57%	1,420,497,640.32	0.83%	-0.26	
短期借款	3,147,722,991.32	1.85%	3,439,685,683.71	2.00%	-0.15	
合同负债	847,773,572.45	0.50%	1,034,393,207.31	0.60%	-0.10	
长期借款	41,744,153,253.58	24.50%	41,025,207,142.01	23.86%	0.64	
租赁负债	604,929,861.45	0.36%	634,056,998.48	0.37%	-0.01	

2、主要境外资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
深能国际100%股权	境外投资	3,416,317,945.02	香港	境外能源投资、燃料贸易等	加强风险控制、购买商业保险等	421,072,367.55	5.14%	否
Newton 公司100%股权	境外投资	8,200,630,341.21	香港（注册地维尔京群岛）	能源投资	加强风险控制、购买商业保险等	346,773,473.36	12.33%	否

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	2,349,520,390.05	43,405,274.82	0.00		1,153,936,358.30	1,761,392,107.27		1,785,469,915.90
2. 其他权益工具投资	6,528,836,673.98		3,090,426,774.19		0.00	0.00		6,103,914,201.56
上述合计	8,878,357,064.03	43,405,274.82	3,090,426,774.19	0.00	1,153,936,358.30	1,761,392,107.27	0.00	7,889,384,117.46
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

无

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	受限金额
货币资金	348,842,469.89
存放中央银行款项	1,066,642,614.21
应收账款	3,820,226,964.33
固定资产	284,270,943.29
无形资产	120,725,750.18
合计	5,640,708,741.90

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
4,968,791,501.65	5,571,909,894.29	-10.82%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
深圳市深能燃料物资有限公司	燃料物资采购及贸易	增资	420,000,000.00	100.00%	自有资金	无	-	电力	未增资	0.00	29,585,827.26	否	2026年06月06日	公告编号：2026-016
深能昱东环境（龙川）有限公司	固废处理	增资	36,422,200.00	57.00%	自有资金	龙川县昱东环保科技有限公司	-	电力	未增资	0.00	0.00	否	2026年06月06日	公告编号：2026-016

合计	--	--	456,422,200.00	--	--	--	--	--	0.00	29,585,827.26	--	--	--
----	----	----	----------------	----	----	----	----	----	------	---------------	----	----	----

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
运输公司“嘉畅”轮拆旧换新项目	自建	是	运输	107,200.00	107,200.00	自有资金+银行贷款	0.00%	0.00	0.00	未开工	2026年06月06日	公告编号：2026-016
合计	--	--	--	107,200.00	107,200.00	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	002939.SZ	长城证券	2,425,820,145.00	权益法计量	3,725,696,275.16			0.00	0.00	136,212,540.59	3,766,050,752.98	长期股权投资	自有
境内外股票	601211.SH	国泰海通	99,648,770.51	公允价值计量	2,010,982,084.95		1,681,366,993.29			34,250,303.15	1,781,015,763.80	其他权益工具投资	自有
其他	-	创新投公司	611,838,070.00	公允价值计量	1,453,812,580.07		910,021,566.44			38,633,987.33	1,521,859,636.44	其他权益工具投资	自有

境内外股票	2611.HK	国泰海通H	1,616,576,632.82	公允价值计量	1,502,958,080.00		-326,779,882.82			35,053,181.10	1,289,796,750.00	其他权益工具投资	自有
基金	005151.OF	红土创新优渥B	100,000,000.00	公允价值计量	600,010,244.16	0.00		1,100,982,057.42	1,100,863,939.11	1,171,921.32	600,128,362.47	交易性金融资产	自有
境内外股票	000333.SZ	美的集团	1,830,181.50	公允价值计量	228,657,287.55	-7,665,797.74				3,452,534.86	220,991,489.81	交易性金融资产	自有
基金	015844.OF	红土创新丰泽中短债A	200,000,000.00	公允价值计量	204,009,292.16	1,814,179.78				1,814,179.78	205,823,471.94	交易性金融资产	自有
其他	834223.NQ	永诚保险	163,401,100.00	公允价值计量	203,656,221.42		2,624,443.00				166,025,543.00	其他权益工具投资	自有
基金	472007.OF	汇添富利率债	100,000,000.00	公允价值计量	100,580,611.28	1,134,618.73				1,134,618.73	101,715,230.01	交易性金融资产	自有
基金	007485.OF	博时国开3-5年	100,000,000.00	公允价值计量	98,232,971.32	1,433,711.46				1,917,945.13	99,666,682.78	交易性金融资产	自有
基金	017577.OF	南方中证政金	100,000,000.00	公允价值计量	97,358,329.72	112,368.95				1,516,980.81	97,470,698.67	交易性金融资产	自有
境内外股票	000601.SZ	韶能股份	51,827,070.06	公允价值计量	78,159,825.00	19,124,212.50				19,124,212.50	97,284,037.50	交易性金融资产	自有
基金	018253.OF	平安利率债	100,000,000.00	公允价值计量	92,035,564.48	1,350,626.72				1,350,626.72	93,386,191.20	交易性金融资产	自有
基金	007097.OF	汇添富中债1-3年国开债A	150,000,000.00	公允价值计量	86,818,505.21	1,335,669.30				1,335,669.30	88,154,174.51	交易性金融资产	自有
境内外股票	000519.SZ	中兵红箭	4,100,000.00	公允价值计量	63,677,492.82	10,000,968.12				10,088,389.17	73,678,460.94	交易性金融资产	自有
其他	-	深圳绿色交易所有限公司	36,779,195.46	公允价值计量	58,121,209.57		22,078,354.47				58,857,549.93	其他权益工具投资	自有

其他	-	广东电力交易中心有限责任公司	26,522,064.10	公允价值计量	53,781,313.27		30,478,877.10				57,000,941.20	其他权益工具投资	自有
其他	-	华泰保险集团股份有限公司	22,040,000.00	公允价值计量	62,500,525.55		27,195,155.46				49,235,155.46	其他权益工具投资	自有
境内外股票	000593.SZ	德龙汇能	1,250,000.00	公允价值计量	17,248,000.00	15,677,200.00				15,677,200.00	32,925,200.00	交易性金融资产	自有
基金	001821.OF	兴全天添益货币 B	25,000,000.00	公允价值计量				25,049,531.04		49,531.04	25,049,531.04	交易性金融资产	自有
基金	010727.OF	建信现金增利货币 B	25,000,000.00	公允价值计量				25,048,981.32		48,981.32	25,048,981.32	交易性金融资产	自有
境内外股票	600137.SH	浪莎股份	2,300,000.00	公允价值计量	20,758,342.71	3,238,431.00				3,022,535.60	17,519,911.71	交易性金融资产	自有
境内外股票	000539.SZ	粤电力 A	11,773,968.24	公允价值计量	4,301,544.00	2,325,948.00				2,325,948.00	6,627,492.00	交易性金融资产	自有
基金	004973.OF	长城收益宝 B	100,000,000.00	公允价值计量	304,085,340.31	0.00		1,425,209.37	305,510,549.68	1,549,230.97	0.00	交易性金融资产	自有
基金	202308.OF	南方收益宝货币 B	300,000,000.00	公允价值计量	301,661,127.53	0.00		1,411,816.46	303,072,943.99	1,533,438.09	0.00	交易性金融资产	自有
基金	288201.OF	华夏货币 B	25,000,000.00	公允价值计量	25,968,771.41			9,060.81	25,977,832.22	9,060.81	0.00	交易性金融资产	自有
基金	001930.OF	华夏收益宝货币 B	50,000,000.00	公允价值计量	25,857,140.39			9,701.88	25,866,842.27	9,701.88	0.00	交易性金融资产	自有
基金	001982.OF	富国收益宝货币 B	100,000,000.00	公允价值计量	100,000,000.00			0.00	100,000.00	432.39	0.00	交易性金融资产	自有
合计			6,450,807,197.6	---	11,421,028,680.	43,405,274.82	2,346,985,506.9	1,153,936,358.3	1,761,392,107.2	305,238,079.39	10,475,312,008.	---	---

	9		04		4	0	7		71		
证券投资审批董事会公告披露日期	2016 年 12 月 31 日										
	2017 年 02 月 25 日										
	2025 年 09 月 30 日										
	2025 年 11 月 29 日										
证券投资审批股东会公告披露日期	2017 年 01 月 17 日										
	2017 年 03 月 25 日										

(2) 衍生品投资情况

☒适用 ☐不适用

1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

☒适用 ☐不适用

单位：万元

衍生品投资类型	初始投资金额	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例
外汇	4,823.43	4,823.43	-5.68	0	4,969.16	9,792.59	0	0.00%
合计	4,823.43	4,823.43	-5.68	0	4,969.16	9,792.59	0	0.00%
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	无重大变化							
报告期实际损益情况的说明	为规避和防范外汇汇率波动给公司带来的经营风险，公司按照一定比例，以锁定交易采购业务成本为目的，坚持风险中性原则，业务规模均在预期的采购、销售业务规模内，具备明确的业务基础。报告期内，公司外汇套期保值衍生品合约公允价值变动损益的结果为略有亏损，套期业务实际亏损金额合计 5.68 万元。							
套期保值效果的说明	公司从事套期保值业务的金融衍生品品种与公司采购、销售业务外汇相挂钩，可抵消现货市场交易中存在的汇率风险的交易活动，实现了预期风险管理目标。							
衍生品投资资金来源	自有资金							
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、	一、公司进行套期保值业务的风险分析通过套期保值操作可以规避商品价格波动、汇率波动对公司造成的影响，有利于公司的正常经营，但同时也可能存在一定风险： 1、市场风险：远期合约行情变动幅度较大，可能产生价格波动风险，造成套期保值损失； 2、系统风险：全球性经济影响导致金融系统风险； 3、技术风险：可能因为计算机系统不完备导致技术风险； 4、操作风险：由于交易员主观臆断或不完善的操作造成错单，给公司带来损失； 5、违约风险：由于对手出现违约，不能按照约定支付公司套期保值盈利而无法对冲公司实际的损失 二、公司进行套期保值的准备工作及风险控制措施							

流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等)	1. 公司已制定《外汇管理交易标准》《外汇套期保值业务内控管理标准》，对外汇套期保值业务的审批权限、组织机构设置及职责划分、授权管理、执行流程和应急预案等予以明确规定。在业务操作过程中，将严格按照前述制度执行。 2. 公司坚持远期汇率与实际业务相匹配的原则，以锁定交易采购业务成本为目的，坚持风险中性原则，以减少汇率波动对公司正常经营业务影响为主要目的，所有的外汇交易行为均以确定性订单为基础，禁止进行投机和套利交易。 3. 公司将选择具备相关业务资质、信用级别高的金融机构合作，降低履约风险。 4. 单笔交易授信占用不超过授信总额度的 50%；建立动态监控系统，实时跟踪可用授信余额并预留 20%流动性缓冲；定期开展极端汇率压力测试，预判资金缺口；同时与合作银行积极拓展授信规模，确保紧急融资渠道畅通，保障业务稳健运行。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	每月底根据外部金融机构的市场报价确定公允价值变动。
涉诉情况（如适用）	无
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2025 年 08 月 28 日

2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在以投机为目的的衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期末募集资金使用比例	报告期内变更用途的募集资金	累计变更用途的募集资金总	累计变更用途的募集资金总	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去	闲置两年以上募集资金金额
------	------	--------	--------	-----------	-------------	-------------	--------------	---------------	--------------	--------------	------------	--------------	--------------

						(2)	(3) = (2) / (1)	金总 额	额	额比 例		向	
2026	可续 期公 司债 券	2026 年 03 月 19 日	200,0 00	199,9 00	199,9 00	199,9 00	100.0 0%	0	0	0.00%	0	不涉 及	0
2026	可续 期公 司债 券	2026 年 04 月 17 日	200,0 00	199,9 00	199,9 00	199,9 00	100.0 0%	0	0	0.00%	0	不涉 及	0
合计	--	--	400,0 00	399,8 00	399,8 00	399,8 00	100.0 0%	0	0	0.00%	0	--	0

募集资金总体使用情况说明：

经中国证监会许可（2026）120 号文注册，公司获准向中国证监会申请面向专业投资者公开发行不超过 200 亿元（含 200 亿元）公司债券。公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）（债券简称：26 深能 Y1）于 2026 年 3 月 13 日开始发行，发行规模合计人民币 20 亿元，发行基础期限为 3 年期，初始票面利率 2.00%，公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长 1 个周期（即延长 3 年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+150BP 确定。26 深能 Y1 于 2026 年 3 月 16 日发行成功并实际收到募集资金净额为人民币 199,900.00 万元。上述募集资金存放于经公司批准开立的募集资金专用账户。截至 2026 年 6 月 30 日，26 深能 Y1 募集资金已使用完毕，剩余 0.00 万元。

经中国证监会许可（2026）120 号文注册，公司获准向中国证监会申请面向专业投资者公开发行不超过 200 亿元（含 200 亿元）公司债券。公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）（债券简称：26 深能 Y2）于 2026 年 4 月 10 日开始发行，发行规模合计人民币 20 亿元，发行基础期限为 3 年期，初始票面利率 1.87%，公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长 1 个周期（即延长 3 年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+150BP 确定。26 深能 Y2 于 2026 年 4 月 13 日发行成功并实际收到募集资金净额为人民币 199,900.00 万元。上述募集资金存放于经公司批准开立的募集资金专用账户。截至 2026 年 6 月 30 日，26 深能 Y2 募集资金已使用完毕，剩余 0.00 万元。

（2）募集资金承诺项目情况

☐适用 ☒不适用

（3）募集资金变更项目情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
环保公司	子公司	固废处理	5,666,784,450.00	36,681,630,865.25	16,411,757,625.15	3,836,701,477.31	936,968,032.42	753,760,745.85
北方控股公司	子公司	新能源发电	7,063,052,400.00	25,093,379,479.80	9,974,777,516.41	1,167,675,488.58	258,991,012.79	167,848,715.55
燃气控股公司	子公司	综合燃气	2,422,175,456.00	13,574,688,521.56	7,592,770,892.44	5,147,571,815.41	392,288,026.84	111,752,525.13
妈湾公司	子公司	火力发电	1,920,000,000.00	8,896,582,603.36	5,790,524,378.36	2,021,418,888.55	180,985,307.11	137,572,525.07
深能国际	子公司	能源投资	334,197,595.61	7,310,439,721.16	3,416,317,945.02	1,675,335,260.79	492,030,002.99	421,072,367.55
南京控股公司	子公司	新能源发电	3,443,055,777.31	19,513,341,360.56	7,153,290,338.70	1,064,692,261.35	240,611,545.43	140,610,743.67
Newton 公司	子公司	能源投资	3,629,195,158.46港币	12,780,974,901.14	8,200,630,341.21	443,455,561.71	396,080,486.84	346,773,473.36

报告期内取得和处置子公司的情况

☒适用 ☐不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
朔州市深能晋坤新能源有限公司	新设	自设立日至 2026 年 06 月 30 日净利润 0 元
潮州市湘桥区深能燃气有限公司	收购	自收购日至 2026 年 06 月 30 日净利润 1,638,815.99 元
高台深能新能源有限公司	新设	自设立日至 2026 年 06 月 30 日净利润 0 元
克拉玛依市深能环保有限公司	注销	自 2026 年 01 月 01 日至注销日净利润 0 元
深能（鄂托克前旗）能源科技有限公司	注销	自 2026 年 01 月 01 日至注销日净利润 0 元
深能昱东环保（龙川）有限公司	注销	自 2026 年 01 月 01 日至注销日净利润 0 元
深能南控（高邮）新能源有限公司	注销	自 2026 年 01 月 01 日至注销日净利润 0 元
深能高邮新能源开发有限公司	注销	自 2026 年 01 月 01 日至注销日净利润 0 元
深圳市深能环保城市环境服务有限公司	被吸收合并注销	自 2026 年 01 月 01 日至吸收合并日净利润 0 元

主要控股参股公司情况说明

无

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）燃料价格波动风险

风险描述：2026 年预计燃料供需整体平衡，部分时段或存在供应偏紧的可能，但整体风险可控。煤炭方面，供给端：在延续保供背景下，国内煤预计整体供应平稳，进口煤易受国外政策影响，预计会有少量减产。需求端：随着国内新能源装机容量的不断提升，其对燃煤发电的挤出效应愈加明显，非电行业需求除化工用煤外其他行业增长乏力。同时在社会中间库存及电力终端库存处于中高位水平影响下，煤炭整体呈现供需平衡的态势。天然气方面，受国际地区冲突持续影响，国际大宗商品普遍涨价行情下，国际天然气价格高位横盘的概率较大。目前公司天然气采购以“三桶油”供应为主，遵循“三桶油”国内定价；部分现货视市场时机，以国内或者国际低价气源采购模式为辅，以增强价格平衡能力。

应对措施：公司将持续提升燃料市场研判水平，加强燃料市场与电力市场的协同；优化长协合同结构，持续提升供应链整体保障能力，合理利用国内国际两个市场，平衡价格风险。

（二）境外投资环境风险

风险描述：2026 年上半年，地缘政治冲突延宕，大国博弈加剧，东道国能源政策调整频繁，公司境外投资环境风险集中于三个维度。一是政策与合规风险。部分国家以国家安全为由收紧外资准入，可再生能源补贴退坡、购电协议条款变更直接影响项目收益预测；欧盟 CBAM 碳关税过渡期核查范围扩大，ESG 披露强化趋势加速，项目准入门槛和合规成本同步抬高。二是市场与汇率风险。西非、中亚、南太等新兴市场货币波动剧烈，输入性通胀推高设备采购和工程建设成本，对项目收益率形成挤压。三是运营与气候风险。极端天气事件频发，对海外光伏、风电等资产可靠性和工程施工窗口期构成威胁，已投产境外项目的运营成本管控压力持续加大。

应对措施：一是强化国别风险研判。完善海外投资标准化管理系统，坚持区域分散化投资策略，在西非、中亚、南太平洋等区域均衡布局，避免单一国别风险过度集中；二是在购电协议、特许经营权协议等关键合同谈判中强化先决条件设定和分阶段投资安排，通过协议锁定电价、汇率对冲等条款锁定核心收益边界。三是加快数字化风控赋能。推进海外投资标准化管理系统年底前上线，融合 AI 智能体技术，实现境外政策变化、市场波动等风险要素的智能监测和自主预警，推动海外投资管控从流程数字化向智能化、前瞻性跃升。

（三）应收账款管理风险

风险描述：受新能源项目陆续投产运营影响，公司应收账款规模持续增长，部分应收账款回收时点存在不确定性，可能对公司经营现金流状况产生一定影响。

应对措施：继续执行有效务实的催收方案，完善定期汇报与动态沟通机制，密切跟踪回款进展。同时密切跟踪新能源政策变化，积极推动符合要求的新能源项目加快列入补贴目录，着力改善资金周转效率。此外，公司将持续采用多种形式盘活应收账款存量资产，进一步提升资产流动性，确保资金链健康稳定。

（四）电力市场交易风险

风险描述：2026 年作为“十五五”开局之年，全国统一电力市场加速落地，南方区域现货持续连续结算，新能源全面进入市场化交易，容量电价、碳交易等配套政策密集调整，电价与交易体系深度重构。一是跨区交易全面常态化，市场主体竞争加剧，燃料、季节供需变化引发现货电价大幅波动，气电受天然气高成本制约，盈利起伏明显。二是风光发电具有间歇性，受自然资源条件影响较大，易产生电量偏差、深度调峰扣费，部分地区限制绿证跨区流通，新能源项目收益稳定性不足。三是容量电价、气电成本传导等机制仍处于优化阶段，政策存在不确定性，机组非计划停运、天然气短缺导致机组缺氧退备等将直接扣减容量电费，造成经营损失。四是碳配额分配基准预计将进一步收紧，公司可能出现配额缺口，碳价、绿证价格波动明显，相关收益存在一定不确定性。

应对措施：一是建强专业交易队伍，迭代电力交易辅助决策系统，开展跨区域交易专项培训，提升多市场研判与策略适配能力。二是常态化跟踪电力、碳领域新政，积极建言献策，推动气电成本传导、机组补偿机制优化，争取利好政策。三是优化“长协锁底、月度平衡、现货增收”交易组合，结合风光出力预测动态配比电量，深挖绿电溢价、跨境绿证、调峰辅助服务等增收渠道。四是抓实机组全周期运维与灵活性改造，提高机组设备运行可靠性，常态化排查容量考核隐患，保持高比例获取容量电费。五是统筹碳配额储备、绿证运营与 CCER 项目开发，规范内部碳盘查与计量管理，降低碳履约成本。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

敬请投资者查阅公司于 2025 年 11 月 29 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《市值管理制度》全文。

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
文明刚	董事、副董事长	被选举	2026 年 03 月 04 日	工作调动
盛杨悻	董事会秘书	聘任	2026 年 08 月 11 日	工作调动
黄朝全	董事、副董事长	离任	2026 年 02 月 04 日	工作调动
李倬舸	董事会秘书	离任	2026 年 08 月 10 日	工作调动

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

不适用。

2、员工持股计划的实施情况

☐适用 ☒不适用

3、其他员工激励措施

☒适用 ☐不适用

公司持续深化内部激励约束机制改革，从“考核约束、激励调动、分配强化”三方面着手，进一步加强所属企业薪酬与效益、经营业绩、战略目标达成情况的挂钩力度，实现了公司经营业绩与企业薪酬总额增减同频共振。公司持续完善“以岗位价值为基础、绩效贡献为依据”的收入分配体系，内部挂钩绩效、外部对标市场，持续强化增量薪酬差异化分配，引导员工牢固树立“要薪酬就等于要业绩”的业绩薪酬观，做大总量，分享增量，激励员工主动作为、积极进取、合拍共鸣，全力推进公司新时期高质量发展。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☒是 ☐否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		50
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	深圳能源环保股份有限公司宝安垃圾发电厂	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list

		“披露报告”中输入企业名称查询。
2	深圳市深能南部生态环保有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
3	深圳能源环保股份有限公司盐田垃圾发电厂	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
4	深圳市深能环保东部有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
5	武汉深能环保新沟垃圾发电有限公司	企业环境信息依法披露系统（湖北） http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index “首页”中输入企业名称查询。
6	龙岩新东阳环保净化有限公司	企业环境信息依法披露系统（福建） http://220.160.52.213:10053/idp-province/#/home “首页”中输入企业名称查询。
7	单县深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（山东） http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/ “首页”中输入企业名称查询。
8	潮州深能环保有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
9	桂林市深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（广西） https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/index “首页”中输入企业名称查询。
10	宿州市泗县深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（安徽省宿州市） https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html#/homehttp://60.171.247.78:8082/#/ “首页”中输入企业名称查询。
11	化州深能环保有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
12	鱼台深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（山东） http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/ “首页”中输入企业名称查询。
13	潮州市湘桥深能环保有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
14	菏泽市定陶区深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（山东） http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/ “首页”中输入企业名称查询。
15	任丘深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（河北） http://121.29.48.71:8080/#/index “年度报告”中输入企业名称查询。
16	威县深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（河北） http://121.29.48.71:8080/#/index “年度报告”中输入企业名称查询。
17	阳朔县深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（广西） https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/index “首页”中输入企业名称查询。
18	盘州市深能捷通环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（贵州） https://222.85.128.186:8081/eps/index/enterprise-search “首页”中输入企业名称查询。
19	阜平深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（河北） http://121.29.48.71:8080/#/index “年度报告”中输入企业名称查询。
20	缙云深能环保有限公司	浙江省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-

		search“首页”中输入企业名称查询。
21	大连深能环保有限公司	辽宁省企业环境信息依法披露系统 https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/index “首页”中输入企业名称查询。
22	阳新深能侨银环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（湖北） http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index “首页”中输入企业名称查询。
23	西宁深能湟水环保有限公司	企业环境信息依法披露系统 http://110.167.168.147:8074/idp-province “首页”中输入企业名称查询。
24	五常深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（黑龙江） http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search “首页”中输入企业名称查询。
25	敖汉旗深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（内蒙古） http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000 “首页”中输入企业名称查询。
26	浦北县深能环保有限公司	企业环境信息依法披露系统（广西） https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/index “首页”中输入企业名称查询。
27	东源深能环保有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
28	深能环保（寻乌）有限公司	企业环境信息依法披露系统（江西） http://qyhjxxfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/ 中输入企业名称查询
29	本溪深能豪脉生态环保有限公司	辽宁省企业环境信息依法披露系统 https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/index “首页”中输入企业名称查询。
30	河源市深能绿源环保有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
31	泗县深能生物质发电有限公司	企业环境信息依法披露系统（安徽省宿州市） https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home “首页”中输入企业名称查询。
32	深圳能源资源综合开发有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
33	义乌市深能再生资源利用有限公司	全国排污许可证管理信息平台-公开端-许可信息公开 https://permit.mee.gov.cn/perxxgkinfo/syssb/xkkg/xkkg!licenseInformation.action 中输入企业名称查询。
34	义乌深能建筑垃圾资源利用有限公司	全国排污许可证管理信息平台-公开端-许可信息公开 https://permit.mee.gov.cn/perxxgkinfo/syssb/xkkg/xkkg!licenseInformation.action 中输入企业名称查询。
35	深圳市盐田区深能环保再生资源有限公司	全国排污许可证管理信息平台-公开端-许可信息公开 https://permit.mee.gov.cn/perxxgkinfo/syssb/xkkg/xkkg!licenseInformation.action 中输入企业名称查询。
36	深圳妈湾电力有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
37	深能保定发电有限公司	企业环境信息依法披露系统（河北） http://121.29.48.71:8080/#/index “年度报告”中输入企业名称查询。
38	深能合和电力（河源）有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list

		“披露报告”中输入企业名称查询。
39	深能（河源）电力有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
40	深能库尔勒发电有限公司	新疆维吾尔自治区企业环境信息披露与信用评价系统 https://124.117.235.203:9015/index “首页”中输入企业名称查询。
41	深能北方（锡林郭勒）能源开发有限公司	企业环境信息依法披露系统（内蒙古） http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cancelCode=150000 “首页”中输入企业名称查询。
42	太仆寺旗深能北方能源开发有限公司	企业环境信息依法披露系统（内蒙古） http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cancelCode=150000 “首页”中输入企业名称查询。
43	惠州深能源丰达电力有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
44	东莞深能源樟洋电力有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
45	珠海深能洪湾电力有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
46	深圳市东部电力有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
47	深圳能源集团股份有限公司东部电厂	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
48	深圳能源光明电力有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
49	潮州深能甘露热电有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。
50	潮州深能凤泉热电有限公司	广东省生态环境厅-企业环境信息依法披露系统 https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list “披露报告”中输入企业名称查询。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

报告期内，公司可控燃煤机组供电标准煤耗 296.95 克/千瓦时，同比减少 0.97 克/千瓦时；可控燃气机组供电标准煤耗 236.06 克/千瓦时，同比下降 0.20 克/千瓦时。

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

五、社会责任情况

（一）多维赋能产业帮扶

公司秉持“尽我所能、源远流长”的帮扶理念，充分依托自身在新能源领域的领先技术、运营管理和资金优势，创新“技术帮扶”等帮扶模式，在广东、新疆、内蒙古、甘肃、山西、吉林、广西、江苏等地推进产业帮扶，不断拓宽乡村产业发展道路，为乡村振兴持续作出深能贡献。

（二）接续推进乡村振兴

2026 年上半年，公司继续扎实开展驻镇帮镇扶村工作，持续推进乡村振兴。

1. 党建引领，丰富乡村红色文化底蕴

捐资建设鸿一村红色文化展览室及周边环境提升项目。展览室配备综合智能宣传设备和党建物资，集中展示鸿一村光荣的革命历史；通过丰富展陈内容、开展墙绘制作、完善展览室外观造型，建设胜利广场、学习广场，增设休闲设施及绿化景观，着力打造红色党建教育示范点。

2. 文化赋能，激活乡村活力

公司驻盐鸿镇工作队联合镇政府积极组织举办文体活动，2026 年上半年开展了冬季亲子运动会、莲鸿灯谜社猜灯谜活动、盐鸿莲音潮乐社潮乐专场演出、手钩花技艺传承课堂、移风易俗主题宣传、乡村篮球联赛等特色活动，让村民在家门口乐享传统文化魅力与社区文体生活，推动潮汕优秀传统文化在青少年中的传播与传承，进一步将潮乐社等本地文化团体打造为联系群众的纽带，增强乡村治理的文化凝聚力。

3. 民生兜底，精准服务温暖民心

持续走访低收入家庭和困难群众，了解诉求并帮助解决生活困难。春节期间，组织慰问活动，走访全镇范围内 60 多户低收入群众，使用“6·30”帮扶资金为 54 户困难家庭发放慰问金及生活物资，物资及慰问金总价值人民币 2.7 万余元，精准帮扶低收入群体、高龄老人等重点对象。联合团澄海区委、澄海区青志协及团盐鸿镇委、盐鸿镇卫生院以及湘桥深能环保有限公司，开展青年学雷锋志愿服务集市主题团日活动、义诊公益活动、“长者食堂”主题志愿活动等系列志愿服务活动，通过设置健康服务、科普宣传、义卖帮扶等多种方式，为村民送去关怀与温暖，促进帮扶成果直接惠及基层群众。

4. 多元驱动，科技助力产业提质与农户增收

紧扣金融助农、科技赋能与消费帮扶三大主线，系统推进帮扶举措落地见效。联合镇农办遴选盐鸿镇特色农产品，积极宣讲“圳品”认证政策，推动 2 家企业启动申报工作。协同广东省农科院科技特派员团队，在水产试验田开展姬岩垂草“以草治草”示范种植与技术培训，有效破解养殖坡岸杂草治理难题。举办番石榴产业专题助农培训，邀请省农科院果树研究所专家授课，并联动企业开展融资政策解读与产销对接服务，构建“技术支撑+金融保障+销售渠道”全链条服务体系，助力本地番石榴产业提质增效。同步组织农业废弃物资源化利用与甘薯种植技术培训，面向参与群众免费发放甘薯苗，引导与林檎等果蔬作物开展试点套种，拓展农户增收路径。

（三）推进“百千万工程”

公司依托汕尾红海湾六 50 万千瓦海上风电项目，积极开展“百千万工程”建设，助力汕尾市海丰县高质量发展，进一步提升当地居民幸福感、获得感。一是积极推进海丰县梅陇镇“深能标准”垃圾中转站建设落地，2026 年上半年顺利完成施工招标及建设手续办理工作。二是积极响应汕尾市民生基础建设需求，定向帮扶汕尾市东涌镇赤古村实施人文研学基地入口广场及周边村道环境改造项目，全面提升赤古村对外形象及高质量发展成效，助力赤古村争创省级“典型村”，推动“百千万工程”落地见效。

（四）持续开展消费帮扶

公司统筹组织总部及所属企业共 26 家单位开展扶贫产品集中采购，2026 年上半年完成消费帮扶采购金额人民币 196.76 万元，有效支持广东、贵州、云南、湖北、黑龙江、甘肃等地，为巩固脱贫成果和乡村振兴贡献力量。

第五节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	深能集团、深圳市国资委和华能国际	关于产权的承诺	如将来出现因广深公司现有主厂房等建筑物未取得房屋产权证而被有关部门罚款或责令拆除的情形，给深圳能源所引致的任何损失均由深能集团全额承担。在深能集团按计划注销后，上述可能产生的给深圳能源带来的罚款或其他损害，由深能集团股东深圳市国资委和华能国际按股权比例全额承担。详见公司 2009 年 5 月 16 日披露的《关于非公开发行股份收购股权和资产有关承诺履行情况及独立财务顾问持续督导意见的公告》（公告编号：2009-029）	2009 年 04 月 29 日	长期	履行中。报告期内未出现因广深公司现有主厂房等建筑物未取得房屋产权证而被有关部门罚款或责令拆除的情形。
资产重组时所作承诺	深圳市国资委	关于维护上市公司独立性的承诺	关于维护上市公司独立性的承诺（详见公司 2013 年 2 月 6 日披露的《关于定向增发吸收合并深圳市深能能源管理有限公司相关方承诺情况的公告》（公告编号：2013-009）	2012 年 09 月 27 日	长期	履行中。
资产重组时所作承诺	深圳市国资委	关于避免同业竞争的承诺	关于避免同业竞争的承诺（详见公司 2013 年 2 月 6 日披露的《关于定向增发吸收合并深圳市深能能源管理有限公司相关方承诺情况的公告》（公告编号：2013-009）	2012 年 09 月 27 日	长期	履行中。
资产重组时所作承诺	深圳市国资委	关于规范关联交易的承诺	关于规范关联交易的承诺（详见公司 2013 年 2 月 6 日披露的《关于定向增发吸收合并深圳市深能能源管理有限公司相关方承诺情况的公告》（公告编号：2013-009）	2012 年 09 月 27 日	长期	履行中。
承诺是否按时履行	是					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否 形成 预计 负债	诉讼(仲裁)进 展	诉讼(仲裁) 审理结果及 影响	诉讼(仲裁) 判决执行情 况	披露 日期	披露 索引
2025 年 10 月，深圳能源资源综合开发有限公司（以下简称：资源公司）就合同款项支付纠纷向准格尔旗人民法院起诉内蒙古久泰新材料科技股份有限公司（以下简称：久泰公司），诉讼请求： 1. 请求法院判令久泰公司向资源公司支付应付合同款项合计人民币 3,576.56 万元及违约金人民币 636.66 万元，合计人民币 4,213.22 万元。 2. 本案诉讼费、财产保全费用由久泰公司承担。	3,755.39	否	准格尔旗人民法院已于 2025 年 12 月 9 日立案，于 2026 年 1 月 5 日开庭审理，2026 年 1 月 9 日准格尔旗人民法院作出一审判决，判决久泰公司应向资源公司支付人民币 3,576.56 万元合同款项及人民币 178.83 万元违约金。目前一审判决已生效。	已结案。	2026 年 5 月 9 日，资源公司收到法院扣划的久泰公司相关款项，共计人民币 233.30 万元。		

2025 年 7 月，潮州市海鸿燃气有限公司向潮州市枫溪人民法院起诉被告潮州深能燃气有限公司、第三人潮州深能城市燃气发展有限公司、潮州市潮安区深能燃气有限公司。诉讼请求： 1. 判决被告按第三人潮州市潮安区深能燃气有限公司在 2018 年 10 月 22 日至 2025 年 6 月 30 日期间向枫溪区域内用户提供燃气的经营获利人民币 13,249,166.06 元赔偿原告损失（自 2025 年 7 月 1 日起的损失另行主张）。 2. 判决被告按第三人潮州深能城市燃气发展有限公司在 2018 年 1 月 2 日至 2025 年 6 月 30 日期间向枫溪区域内用户提供燃气的经营获利人民币 41,066,564.12 元赔偿原告损失（自 2025 年 7 月 1 日起的损失另行主张）。 3. 判决被告负担本案诉讼费用。	5,431.57	否	2025 年 9 月 10 日，潮州深能燃气有限公司提起管辖权异议。2025 年 9 月 19 日，收到潮州市枫溪人民法院的《民事裁定书》，裁定将本案移送至潮州市湘桥区人民法院处理。 2026 年 1 月 12 日，本案在潮州市湘桥区人民法院开庭审理，目前尚在审理中。	未结案。	-		
2025 年 9 月，深圳市广深沙角 B 电力有限公司沙角 B 火力发电厂（以下简称：沙角 B 发电厂）就租赁合同纠纷向东莞市第二人民法院起诉中铁二十三局集团轨道交通工程有限公司（以下简称：轨道公司）、中铁二十三局集团有限公司（以下简称：中铁集团），诉讼请求为： 1. 判令被告轨道公司向原告沙角 B 发电厂支付 2023 年 4 月至 2025 年 9 月的土地租金共计人民币 57,218,532 元。 2. 判令被告轨道公司向原告沙角 B 发电厂支付 2023 年 1 月至 2025 年 8 月的办公场所租金及水电费、2025 年 9 月的办公场所租金共计人民币 2,046,532.35 元。 3. 判令被告轨道公司向原告沙角 B 发电厂支付应付未付租金和费用所产生的违约金人民币 11,615,387.57 元（以 2023 年 4 月至 2025 年 9 月的土地租金、2023 年 1 月至 2025 年 8 月的办公场所租金及水电费的金额为基数，按照合同签订时 1 年期贷款市场报价利率的 4 倍，从付款日期之次日起计算至款项实际清偿之日，暂计至 2025 年 9 月 15 日，详见附件：《应付未付款项及违约金计算	7,088.05	否	东莞市第二人民法院已于 2025 年 10 月 13 日立案，2026 年 5 月 25 日，案件在东莞市第二人民法院开庭审理，2026 年 7 月 2 日，案件进行第二次开庭审理，7 月 3 日，东莞市第二人民法院作出民事裁定书驳回轨道公司反诉，7 月 16 日，案件进行第三次开庭审理，目前尚在审理中。	未结案。	-		

表》)。 4. 判令被告中铁集团对被告轨道公司的上述债务承担连带责任。 5. 本案的案件受理费、保全费、律师费等全部诉讼费用由被告轨道公司、被告中铁集团承担。 以上金额暂计人民币70,880,451.92 元。							
2023 年 3 月，中国农业银行股份有限公司武汉黄陂支行（以下简称：农行黄陂支行）向武汉市黄陂区人民法院起诉武汉合煜能源有限公司（以下简称：合煜公司）、煜江能公司、禾泰（湖北）售电公司（以下简称：禾泰公司）、江晖、芦燕、武汉国昱电力工程有限公司（以下简称：国昱公司）。被告煜江能公司向原告借款共计人民币 2.12 亿元，其余被告为上述借款合同提供担保，借款期限届满后被告煜江能公司未还本付息。原告诉讼请求为： 1. 被告煜江能公司偿还借款本金人民币 181,056,010.51 元（暂计至 2023 年 3 月 20 日）； 2. 原告对被告提供的抵押物、质物享有优先受偿权； 3. 被告合煜公司、芦燕、禾泰公司、江晖、国昱公司承担连带责任。 本案于 2023 年 4 月 4 日由武汉市黄陂区人民法院正式立案，一审于 2024 年 5 月 23 日判决，合煜公司承担连带保证责任。农行黄陂支行、合煜公司提起上诉，2024 年 9 月 11 日武汉市中级人民法院判决合煜公司上诉请求不成立，合煜公司需承担连带保证责任。2025 年 3 月 7 日，合煜公司向湖北省高级人民法院提起再审申请。	18,105.6	是	2025 年 3 月 7 日，合煜公司向湖北省高级人民法院提起再审申请, 湖北省高级人民法院裁定：撤销湖北省武汉市中级人民法院 (2024) 鄂 01 民终 11354 号民事判决及湖北省武汉市黄陂区人民法院 (2023) 鄂 0116 民初 3889 号民事判决；发回湖北省武汉市黄陂区人民法院重审。该案件于 2025 年 10 月 16 日开庭审理，2025 年 11 月 20 日开庭质证，2026 年 7 月 7 日，武汉市黄陂区人民法院作出重审一审判决，判决被告合煜公司承担连带保证责任，合煜公司不服提起上诉，目前尚在审理中。	未结案。	目前已执行：武汉市黄陂区人民法院裁定拍卖合煜公司名下位于武汉市硚口区营房南村 11 栋 1 单元 2 楼 1 号房产，已流拍。		

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
公司及控股子公司作为被诉方的未达到重大诉讼标准的其他诉讼(仲裁)汇总	18,987.14	否	部分案件法院已受理；部分案件处于庭审阶段；部分案件法院已出具民事调解	部分案件已形成有效判决，部分案件尚未形成有效判决。	部分案件法院已受理；部分案件处于庭审阶段；部分案件法院已出具民事调解书；部分案件一审已		--

			书；部分案件一审已判决。		判决。		
公司控股子公司作为起诉方的未达到重大诉讼标准的其他诉讼(仲裁)汇总	13,297.74	否	部分案件待开庭；部分案件处于庭审阶段；部分案件法院已出具民事调解书；部分案件一审已判决，等待二审判决；部分案件二审已判决。	部分案件已出具民事调解书；部分案件已形成有效判决。部分案件尚未形成有效判决。	部分案件待开庭；部分案件处于庭审阶段；部分案件法院已出具民事调解书；部分案件一审已判决，等待二审判决；部分案件二审已判决。		--

九、处罚及整改情况

☒适用 ☐不适用

整改情况说明

☒适用 ☐不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论（如有）	整改情况	披露日期	披露索引
深能北方（苏尼特左旗）能源开发有限公司	其他	未依照批准的取水许可规定条件取水。	其他	罚款人民币 5.1 万元。	已缴纳罚款，并完成信用修复。		
丰县深能新能源有限公司	其他	未取得建设工程规划许可证违法建设。	其他	1. 对尚可采取改正措施消除对规划实施的影响的建筑物 571.23 平方米罚款人民币 24,608.88 元，并限 15 日内改正。 2. 没收无法采取改正措施消除对规划实施影响的建筑物 26.06 平方米并罚款人民币 3,353.03 元。	已缴纳罚款，尚可采取改正措施建筑物已改正。		

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☒适用 ☐不适用

公司控股股东、实际控制人深圳市国资委不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☒适用 ☐不适用

2023 年 5 月 31 日，公司董事会八届七次会议审议通过了《关于与长城证券签署租赁合同暨关联交易的议案》，同意公司与长城证券就能源大厦南塔 10-19 层办公区域以及裙楼第 8 层 01 单元 801b、801c 签署房屋租赁合同。租赁物业交付日为 2023 年 6 月 1 日，租赁期限为 60 个自然月，租金总金额为人民币 22,862.52 万元，物业管理费总金额为人民币 3,558.21 万元，合计总金额为人民币 26,420.74 万元。

麦宝洪先生过去十二个月内曾担任公司职工监事且目前担任长城证券董事，根据《深圳证券交易所股票上市规则》的规定，上述交易构成关联交易。

报告期内，长城证券租用本公司总部大楼租赁费为人民币 2,097.48 万元，物业管理费为人民币 388.68 万元。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于与长城证券签署租赁合同暨关联交易的公告（公告编号：2023-017）	2023 年 06 月 01 日	巨潮资讯网

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用
租赁情况说明
报告期内，长城证券租用本公司总部大楼租赁费为人民币 2,097.48 万元，物业管理费为人民币 388.68 万元。
为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目
☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
库尔勒公司	2015 年 08 月 21 日	128,832	2016 年 02 月 17 日	21,751.15	连带责任担保	无	无	为主合同约定的贷款期限届满之后 2 年	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2020 年 10 月 23 日	9,375	一般担保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2020 年 10 月 28 日	8,593.75	一般担保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2020 年 12 月 22 日	29,774.31	一般担保	河源二期运营后追加本项目	无	至债务履行期限届满之日后	否	否

						项下电费收费权质押担保		两年止		
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2020 年 12 月 25 日	65,993.68	一般担保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2020 年 12 月 30 日	157.36	一般担保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2021 年 01 月 12 日	43,402.78	一般担保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2021 年 01 月 28 日	13,295.07	一般担保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2021 年 02 月 03 日	4,047.4	一般担保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2021 年 03 月 10 日	37,326.39	一般担保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否

						保				
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2021 年 03 月 10 日	34,722. 22	一般担 保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2021 年 05 月 13 日	15,229. 05	一般担 保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2021 年 05 月 13 日	8,680.5 6	一般担 保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2021 年 10 月 29 日	5,416.5 2	一般担 保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2022 年 09 月 26 日	104,163 .5	一般担 保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2023 年 06 月 29 日	26,458. 33	一般担 保	河源二期运营后追加本项目项下电费收费权质押担保	无	至债务履行期限届满之日后两年止	否	否
河源电力公司	2020 年 12 月 12 日	720,000	2023 年 09 月 04	5,856.7 2	一般担 保	河源二期运营	无	至债务履行期	否	否

	日		日			后追加 本项目 项下电 费收费 权 质押担 保		限届满 之日后 两年止		
环保公 司	2016 年 03 月 15 日	7,500	2016 年 03 月 14 日	2,400	连带责 任担保	无	无	至主合 同项下 债务履 行期届 满之日 起 2 年	否	否
报告期内审批对子 公司担保额度合计 (B1)		0		报告期内对子公司 担保实际发生额合 计 (B2)		0				
报告期末已审批的 对子公司担保额度 合计 (B3)		2,516,139.49		报告期末对子公司 担保余额合计 (B4)		436,643.79				
子公司对子公司的担保情况										
担保对 象名称	担保额 度相关 公告披 露日期	担保额 度	实际发 生日期	实际担 保金额	担保类 型	担保物 (如 有)	反担保 情况 (如 有)	担保期	是否履 行完毕	是否 为 关联 方 担保
鹤壁新 能源公 司（南 京控股 公司 为其 提供 担保）	2016 年 03 月 29 日	29,540. 04	2016 年 03 月 29 日	8,092.1 2	连带责 任担保	无	无	至主合 同债务 期限届 满之日 起 2 年	否	否
邳州市 深能风 力发电 有限公 司（南 京控股 公司 为其 提供 担保）	2016 年 12 月 28 日	32,002. 54	2018 年 06 月 29 日	2,770	连带责 任担保	无	无	至主合 同债务 期限届 满之日 起 2 年	否	否
邳州市 深能风 力发电 有限公 司（南 京控股 公司 为其 提供 担保）	2016 年 12 月 28 日	32,002. 54	2018 年 07 月 30 日	2,900	连带责 任担保	无	无	至主合 同债务 期限届 满之日 起 2 年	否	否
深能高 邮新能 源有限 公司 （南京 控股公 司为其	2017 年 06 月 30 日	63,113	2018 年 07 月 31 日	458.72	连带责 任担保	无	无	至主合 同债务 期限届 满之日 起 2 年	否	否

提供担保)										
深能高邮新能源有限公司 (南京控股公司为其提供担保)	2017 年 06 月 30 日	63,113	2018 年 08 月 30 日	3,500	连带责任担保	无	无	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
深能高邮新能源有限公司 (南京控股公司为其提供担保)	2017 年 06 月 30 日	63,113	2018 年 09 月 21 日	2,280	连带责任担保	无	无	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
深能高邮新能源有限公司 (南京控股公司为其提供担保)	2017 年 06 月 30 日	63,113	2018 年 12 月 29 日	5,040	连带责任担保	无	无	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
深能高邮新能源有限公司 (南京控股公司为其提供担保)	2017 年 06 月 30 日	63,113	2019 年 06 月 28 日	600	连带责任担保	无	无	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
深能高邮新能源有限公司 (南京控股公司为其提供担保)	2017 年 06 月 30 日	63,113	2020 年 06 月 24 日	1,780	连带责任担保	无	无	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否
深能北方 (满洲里) 能源开发有限公司 (北控公司为其提供担保)	2017 年 10 月 31 日	13,000	2017 年 11 月 27 日	2,800	连带责任担保	满洲里公司提供光伏设备担保及电费收费权质押	无	至主合同债务期限届满之日起 2 年	否	否

深圳能源售电有限公司（财务公司为其开具保函）	2025 年 08 月 26 日	14,000	2025 年 10 月 28 日	14,000	连带责任担保	无	无	2025-10-28 至 2027-03-31	否	否
深能河北售电有限公司（财务公司为其开具保函）	2024 年 10 月 30 日	2,500	2024 年 11 月 21 日	2,500	连带责任担保	无	无	2024-11-21 至 2026-6-30	否	否
深能河北售电有限公司（财务公司为其开具保函）	2025 年 08 月 26 日	3,000	2025 年 12 月 04 日	3,000	连带责任担保	无	无	2025-12-4 至 2027-6-30	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		0				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		957,352.75		报告期末对子公司担保余额合计（C4）		49,720.84				
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		0		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		0				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		3,473,492.24		报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）		486,364.63				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				9.54%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				0						
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				412,492.64						
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）				0						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				412,492.64						
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）				无						
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）				无						

注：1. 经公司 2020 年第五次临时股东大会审议批准，环保公司因收购环保发展 55%股权，承接环保发展原股东杭州锦江集团有限公司对环保发展及其所属子公司的融资担保，担保本金不超过人民币 12,983.13 万元；环保发展为所属 6 家全

资子公司新增担保额度本金不超过人民币 1,800 万元。

2. 经公司董事会八届十次会议审议通过，樟洋公司各方股东均需按变更后的股权比例为《融资租赁合同》项下的债务提供连带责任保证担保，其中公司按 74.52%股权比例为樟洋公司融资租赁业务提供连带责任保证担保，担保的债务本金总额不超过人民币 35,863.08099 万元。详见公司于 2023 年 8 月 26 日披露的《关于为樟洋公司融资租赁业务提供担保的公告》（2023-032）。

采用复合方式担保的具体情况说明

无

3、委托理财

☒适用 ☐不适用

单位：万元

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
公募基金产品	R1(低风险)-R2(中低风险)	128,610.51	0

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

☐适用 ☒不适用

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 05 月 19 日	价值在线 (https://www.ir-online.cn/) 网络互动	网络平台线上交流	机构、个人	线上参与公司 2025 年度网上业绩说明会的投资者	公司生产经营情况、未来发展规划	深圳证券交易所互动易平台
2026 年 06 月 09 日	公司	实地调研	机构	广发证券、太平洋保险、招商证券	公司生产经营情况、未来发展规划	深圳证券交易所互动易平台

十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

事项	刊登的报刊名称及版面	刊登日期	刊登的互联网网站及检索路径
关于召开 2026 年第一次临时股东大会的通知	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 2 月 6 日	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn/ “查询”中输入本公司股票代码（000027）查询（下同）

关于公司董事离任暨补选董事的公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 2 月 6 日	巨潮资讯网
董事会八届四十四次会议决议公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 2 月 6 日	巨潮资讯网
2019 年第一期深圳能源集团股份有限公司绿色债券 2026 年付息公告	仅上网披露	2026 年 2 月 12 日	巨潮资讯网
2026 年第一次临时股东会决议公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 3 月 5 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）2026 年付息公告	仅上网披露	2026 年 3 月 5 日	巨潮资讯网
深圳能源 2026 年第一次临时股东会法律意见书	仅上网披露	2026 年 3 月 5 日	巨潮资讯网
董事会八届四十五次会议决议公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 3 月 5 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）募集说明书	仅上网披露	2026 年 3 月 11 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）发行公告	仅上网披露	2026 年 3 月 11 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）更名公告	仅上网披露	2026 年 3 月 11 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）信用评级报告	仅上网披露	2026 年 3 月 11 日	巨潮资讯网
2025 年度深圳能源集团股份有限公司信用评级报告	仅上网披露	2026 年 3 月 11 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）票面利率公告	仅上网披露	2026 年 3 月 12 日	巨潮资讯网
关于延长深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）簿记建档时间的公告	仅上网披露	2026 年 3 月 12 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）发行结果公告	仅上网披露	2026 年 3 月 16 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）在深圳证券交易所上市的公告	仅上网披露	2026 年 3 月 18 日	巨潮资讯网
简式权益变动报告书	仅上网披露	2026 年 3 月 28 日	巨潮资讯网
关于控股股东及其一致行动人权益变动的提示性公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 3 月 28 日	巨潮资讯网
董事会八届四十六次会议决议公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 3 月 31 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）募集说明书	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 4 月 8 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面	仅上网披露	2026 年 4 月 8 日	巨潮资讯网

向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）更名公告			
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）信用评级报告	仅上网披露	2026 年 4 月 8 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）发行公告	仅上网披露	2026 年 4 月 8 日	巨潮资讯网
2025 年度深圳能源集团股份有限公司信用评级报告	仅上网披露	2026 年 4 月 8 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）票面利率公告	仅上网披露	2026 年 4 月 9 日	巨潮资讯网
关于延长深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）簿记建档时间的公告	仅上网披露	2026 年 4 月 9 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）2026 年付息公告	仅上网披露	2026 年 4 月 9 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）发行结果公告	仅上网披露	2026 年 4 月 13 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）在深圳证券交易所上市的公告	仅上网披露	2026 年 4 月 16 日	巨潮资讯网
2025 年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的专项说明	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度独立董事述职报告（傅曦林独立董事）	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
董事会关于独立董事独立性情况评估的专项意见	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度独立董事述职报告（钟若愚独立董事）	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务汇总表的专项说明	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年年度报告	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
董事会八届四十七次会议决议公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
关于 2025 年度利润分配预案的公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度内部控制评价报告	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
关于拟变更 2026 年度审计机构的公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
董事会关于 2025 年度证券投资情况的专项说明	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
关于召开 2025 年度股东大会的通知	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况汇总表	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网

2025 年度内部控制审计报告	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度独立董事述职报告（章顺文独立董事）	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度可持续发展报告	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度审计机构履职情况评估报告	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度董事会工作报告	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年年度审计报告	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年度投资者保护工作情况报告	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2025 年年度报告摘要	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
董事会审计与风险管理委员会对 2025 年度审计机构履行监督职责的报告	仅上网披露	2026 年 4 月 17 日	巨潮资讯网
2026 年一季度报告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 4 月 30 日	巨潮资讯网
关于举办 2025 年度网上业绩说明会的公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 5 月 13 日	巨潮资讯网
000027 深圳能源投资者关系管理信息 20260519	仅上网披露	2026 年 5 月 19 日	巨潮资讯网
2025 年度股东会法律意见书	仅上网披露	2026 年 5 月 21 日	巨潮资讯网
2025 年度股东会决议公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 5 月 21 日	巨潮资讯网
国泰海通证券股份有限公司关于深圳能源集团股份有限公司中介机构发生变更的临时债权代理事务报告	仅上网披露	2026 年 5 月 26 日	巨潮资讯网
中国国际金融股份有限公司关于深圳能源集团股份有限公司中介机构发生变更的临时受托管理事务报告	仅上网披露	2026 年 5 月 26 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）（品种二）2026 年付息公告	仅上网披露	2026 年 5 月 28 日	巨潮资讯网
董事、高级管理人员薪酬管理制度	仅上网披露	2026 年 6 月 6 日	巨潮资讯网
关于召开 2026 年第二次临时股东大会的通知	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 6 月 6 日	巨潮资讯网
董事会八届四十九次会议决议公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 6 月 6 日	巨潮资讯网
000027 深圳能源投资者关系管理信息 20260609	仅上网披露	2026 年 6 月 9 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年跟踪评级报告	仅上网披露	2026 年 6 月 10 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2026 年度跟踪评级报告	仅上网披露	2026 年 6 月 17 日	巨潮资讯网
深圳能源 2025 年年度权益分派实施公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 6 月 17 日	巨潮资讯网
2026 年第二次临时股东大会决议公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 6 月 25 日	巨潮资讯网
董事、高级管理人员薪酬管理制度	仅上网披露	2026 年 6 月 25 日	巨潮资讯网
深圳能源 2026 年第二次临时股东大会法律意见书	仅上网披露	2026 年 6 月 25 日	巨潮资讯网
董事会八届五十次会议决议公告	《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》	2026 年 6 月 30 日	巨潮资讯网

	报》《上海证券报》		
关联交易管理制度	仅上网披露	2026 年 6 月 30 日	巨潮资讯网
董事、高级管理人员所持股份及其变动管理制度	仅上网披露	2026 年 6 月 30 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司公司债券受托管理事务报告（2025 年度）	仅上网披露	2026 年 6 月 30 日	巨潮资讯网
深圳能源集团股份有限公司 2025 年度 债权代理事务报告并发行人履约情况及 偿债能力分析报告	仅上网披露	2026 年 6 月 30 日	巨潮资讯网
董事会秘书工作制度	仅上网披露	2026 年 6 月 30 日	巨潮资讯网
《“十五五”战略规划报告（送审稿）》纲要	仅上网披露	2026 年 6 月 30 日	巨潮资讯网

十五、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	4,757,389,916	100.00%	0	0	0	0	0	4,757,389,916	100.00%
1、人民币普通股	4,757,389,916	100.00%	0	0	0	0	0	4,757,389,916	100.00%
三、股份总数	4,757,389,916	100.00%	0	0	0	0	0	4,757,389,916	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐适用 ☒不适用

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

2、限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

☒适用 ☐不适用

股票及其	发行日期	发行价格	发行数量	上市日期	获准上市	交易终止	披露索引	披露日期
------	------	------	------	------	------	------	------	------

衍生证券名称		(或利率)	(万元)		交易数量 (万元)	日期		
股票类								
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	2026 年 03 月 13 日	2.00%	200,000.00	2026 年 03 月 19 日	200,000.00	2029 年 03 月 16 日	深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)募集说明书	2026 年 03 月 05 日
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)	2026 年 04 月 10 日	1.87%	200,000.00	2026 年 04 月 17 日	200,000.00	2029 年 04 月 13 日	深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)募集说明书	2026 年 03 月 30 日
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

公司于 2026 年 3 月 23 日成功发行了 20 亿元 2026 年度第一期超短期融资券（26 深能源 SCP001），募集资金 20 亿元于 2026 年 3 月 23 日划入本公司账户，本期超短融期限 270 天，票面利率 1.48%。

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		110,447		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）			0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
深圳市国资委	国有法人	43.91%	2,088,856,782.00	0.00	0.00	2,088,856,782.00	不适用	0
华能国际	国有法人	25.02%	1,190,089,991.00	0.00	0.00	1,190,089,991.00	不适用	0
深圳资本集团	国有法人	4.83%	229,776,207.00	0.00	0.00	229,776,207.00	不适用	0
深圳市亿鑫投资有限公司	国有法人	1.06%	50,352,332.00	— 3,207,800.00	0.00	50,352,332.00	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.46%	21,717,347.00	3,876,098.00	0.00	21,717,347.00	不适用	0

广东电力发展股份有限公司	国有法人	0.32%	15,120,000.00	0.00	0.00	15,120,000.00	不适用	0
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.29%	13,608,250.00	7,433,052.00	0.00	13,608,250.00	不适用	0
王斌	境外自然人	0.21%	10,009,500.00	106,000.00	0.00	10,009,500.00	不适用	0
深圳市投资控股有限公司	国有法人	0.14%	6,773,476.00	0.00	0.00	6,773,476.00	不适用	0
刘茜	境内自然人	0.13%	6,000,000.00	1,000,000.00	0.00	6,000,000.00	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东的情况（如有）（参见注3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	深圳市国资委系深圳资本集团、深圳市投资控股有限公司和深圳市亿鑫投资有限公司的实际控制人。其它股东未知其关联关系，也未知是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前10名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注11）	无							
前10名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类					
			股份种类	数量				
深圳市国资委	2,088,856,782.00		人民币普通股	2,088,856,782.00				
华能国际	1,190,089,991.00		人民币普通股	1,190,089,991.00				
深圳资本集团	229,776,207.00		人民币普通股	229,776,207.00				
深圳市亿鑫投资有限公司	50,352,332.00		人民币普通股	50,352,332.00				
香港中央结算有限公司	21,717,347.00		人民币普通股	21,717,347.00				
广东电力发展股份有限公司	15,120,000.00		人民币普通股	15,120,000.00				
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	13,608,250.00		人民币普通股	13,608,250.00				
王斌	10,009,500.00		人民币普通股	10,009,500.00				
深圳市投资控股有限公	6,773,476.00		人民币普	6,773,476				

司		通股	. 00
刘茜	6, 000, 000. 00	人民币普 通股	6, 000, 000 . 00
前 10 名无限售条件股东 之间，以及前 10 名无限 售条件股东和前 10 名股 东之间关联关系或一致 行动的说明	深圳市国资委系深圳资本集团、深圳市投资控股有限公司和深圳市亿鑫投资有限公司的实际 控制人。其它股东未知其关联关系，也未知是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理 办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与 融资融券业务情况说明 (如有)(参见注 4)	无		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☒适用 ☐不适用

一、企业债券

☒适用 ☐不适用

1、企业债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	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
2019 年第一期深圳能源集团股份有限公司绿色债券	19 深圳能源绿色债 01/19 深能 G1	1980049.IB/111077.SZ	2019 年 02 月 21 日	2019 年 02 月 22 日	2029 年 02 月 22 日	131,000	2.88%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。年度付息款项自付息日起不另计利息，本金自其兑付日起不另计利息。	银行间市场、深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）			在中央国债登记公司开户的机构投资者（国家法律、法规禁止购买者除外）和持有中国证券登记公司深圳分公司基金证券账户或 A 股证券账户的投资者（国家法律、法规禁止购买者除外）。						
适用的交易机制			匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交及协商成交。						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			不存在。						

逾期未偿还债券

☐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

19 深圳能源绿色债 01 附第 5 年末公司调整票面利率选择权和投资者回售选择权。2024 年 2 月，19 深圳能源绿色债 01 到行权期，已执行上述选择权条款。19 深圳能源绿色债 01 票面利率下调至 2.88%，部分回售注销后余额为 131,000 万元。

3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

二、公司债券

☒适用 ☐不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	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
深圳能源集团股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）（品种一）	21 深能01	149676.SZ	2021年10月22日	2021年10月25日	2026年10月25日	100,000	3.57%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
深圳能源集团股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）（品种二）	21 深能02	149677.SZ	2021年10月22日	2021年10月25日	2031年10月25日	100,000	3.88%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
深圳能源集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）（品种二）	22 深能02	149927.SZ	2022年05月31日	2022年06月01日	2032年06月01日	100,000	3.64%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
深圳能源集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行可续期公司	22 深能Y2	149984.SZ	2022年07月12日	2022年07月13日	2027年07月13日	200,000	3.46%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次，到期一次还	深圳证券交易所

债券(第一期)(品种二)								本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	
深圳能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）	24 深能Y1	148628.SZ	2024年03月06日	2024年03月07日	2027年03月07日	300,000	2.60%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
深圳能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	24 深能01	148687.SZ	2024年04月10日	2024年04月11日	2034年04月11日	300,000	2.78%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
深圳能源集团股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）	24 深能Y2	524032.SZ	2024年11月25日	2024年11月26日	2029年11月26日	100,000	2.39%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
深圳能源集团股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第一期）	25 深能YK01	524352.SZ	2025年07月08日	2025年07月09日	2028年07月09日	100,000	1.79%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
深圳能源集团股份有限公司2026年	26 深能Y1	524705.SZ	2026年03月13日	2026年03月16日	2029年03月16日	200,000	2.00%	在发行人不行使递延支付利息权的情	深圳证券交易所

面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)								况下，每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	
深圳能源集团股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)	26 深能 Y2	524744.SZ	2026 年 04 月 10 日	2026 年 04 月 13 日	2029 年 04 月 13 日	200,000	1.87%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）			21 深能 01、21 深能 02、22 深能 02、22 深能 Y2、24 深能 Y1、24 深能 01、24 深能 Y2、25 深能 YK01、26 深能 Y1、26 深能 Y2 面向符合《公司债券发行与交易管理办法》及相关法律法规规定的并拥有中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司 A 股证券账户的专业投资者（法律、法规禁止购买者除外）公开发行。						
适用的交易机制			匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交及协商成交。						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			不存在。						

逾期未偿还债券

☐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

24 深能 Y1、25 深能 YK01、26 深能 Y1、26 深能 Y2 以每 3 个计息年度为 1 个周期，每个周期末附续期选择权，22 深能 Y2、24 深能 Y2 以每 5 个计息年度为 1 个周期，每个周期末附续期选择权，除此之外，22 深能 Y2、24 深能 Y1、24 深能 Y2、25 深能 YK01、26 深能 Y1、26 深能 Y2 附递延支付利息权和发行人赎回选择权。

报告期内公司债券特殊条款的执行情况如下：

报告期内，公司债券尚未触发发行人续期选择权条款。

24 深能 Y1、24 深能 01、24 深能 Y2、25 深能 YK01、26 深能 Y1、26 深能 Y2 设有资信维持承诺、负面事项救济措施投资者保护条款，报告期内未触发或执行。

3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

三、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信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	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
深圳能源集团股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 深能源 MTN001 (碳中和债)	102101435. IB	2021 年 07 月 28 日	2021 年 07 月 30 日	2026 年 07 月 30 日	300,000	3.39%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2023 年度第一期中期票据	23 深能源 MTN001	102382387. IB	2023 年 09 月 04 日	2023 年 09 月 06 日	2026 年 09 月 06 日	300,000	3.17%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2023 年度第二期中期票据	23 深能源 MTN002	102382683. IB	2023 年 10 月 11 日	2023 年 10 月 13 日	2026 年 10 月 13 日	150,000	3.29%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次，于兑	银行间市场

								付日一次性兑付本金及最后一期利息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	
深圳能源集团股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 深能源 MTN001	102481105. IB	2024 年 03 月 20 日	2024 年 03 月 22 日	2034 年 03 月 22 日	200,000	2.82%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2024 年度新能源 1 号第一期绿色定向资产支持商业票据次级	24 深圳新能 1ABN001 次(绿色)	082400477. IB	2024 年 04 月 28 日	2024 年 04 月 29 日	2029 年 03 月 07 日	3,544	/	/	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2024 年度新能源 2 号第一期绿色定向资产支持商业票据次级	24 新能源 2ABN001 次(绿色)	082400753. IB	2024 年 11 月 22 日	2024 年 11 月 25 日	2031 年 08 月 25 日	3,989	/	/	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 深能源 MTN001A	102580581. IB	2025 年 02 月 14 日	2025 年 02 月 18 日	2028 年 02 月 18 日	150,000	1.85%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利	银行间市场

(品种一)								息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	
深圳能源集团股份有限公司 2025 年度第一期中期票据 (品种二)	25 深能源 MTN001B	10258058 2. IB	2025 年 02 月 14 日	2025 年 02 月 18 日	2040 年 02 月 18 日	150,000	2.15%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2025 年度新能源 3 号第一期绿色定向资产支持商业票据优先级	25 新能源 3ABN001 优先(绿色)	08250125 3. IB	2025 年 09 月 22 日	2025 年 09 月 23 日	2026 年 03 月 20 日	0	1.68%	到期一次性还本付息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2025 年度新能源 3 号第一期绿色定向资产支持商业票据次级	25 新能源 3ABN001 次(绿色)	08250125 4. IB	2025 年 09 月 22 日	2025 年 09 月 23 日	2030 年 06 月 28 日	10,296.06	/	/	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2025 年度新能源 1 号第二期绿色定	25 深圳新能 1ABN002 优先(绿色)	08258092 8. IB	2025 年 10 月 13 日	2025 年 10 月 20 日	2026 年 04 月 17 日	0	1.67%	到期一次性还本付息。按照上海清算所的规定，由上海清算所	银行间市场

向资产支持商业票据优先级								代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	
深圳能源集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据	25 深能源 MTN003	10258448 1. IB	2025 年 10 月 24 日	2025 年 10 月 27 日	2035 年 10 月 27 日	100,000	2.45%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	25 深能源 MTN004	10258463 0. IB	2025 年 11 月 03 日	2025 年 11 月 05 日	2028 年 11 月 05 日	200,000	1.88%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2025 年度第二期绿色中期票据	25 深能源 GN002	13258012 2. IB	2025 年 11 月 10 日	2025 年 11 月 11 日	2040 年 11 月 11 日	100,000	1.99%	每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。按照上海清算所的规定，由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
深圳能源	25 新能	08258103	2025 年	2025 年	2026 年	0	1.64%	到期一次	银行间市

集团股份 有限公司 2025 年 度新能源 2 号第二 期绿色定 向资产支 持商业票 据优先级	源 2ABN002 优先(绿 色)	0. IB	11 月 14 日	11 月 19 日	05 月 11 日			性还本付 息。按照 上海清算 所的规定 ，由上海 清算所代 理完成。相关 事宜将在 “兑付公 告”中详 细披露。	场
深圳能源 集团股份 有限公司 2025 年 度第三期 超短期融 资券	25 深能 源 SCP003	01258297 2. IB	2025 年 12 月 04 日	2025 年 12 月 05 日	2026 年 04 月 04 日	0	1.55%	到期一次 性还本付 息。按照 上海清算 所的规定 ，由上海 清算所代 理完成。相关 事宜将在 “兑付公 告”中详 细披露。	银行间市 场
深圳能源 集团股份 有限公司 2025 年 度第四期 科技创新 债券	25 深能 源 SCP004(科 创债)	01258308 8. IB	2025 年 12 月 16 日	2025 年 12 月 17 日	2026 年 09 月 13 日	200,000	1.69%	到期一次 性还本付 息。按照 上海清算 所的规定 ，由上海 清算所代 理完成。相关 事宜将在 “兑付公 告”中详 细披露。	银行间市 场
深圳能源 集团股份 有限公司 2026 年 度新能源 1 号第一 期绿色定 向资产支 持商业票 据优先级	26 深圳 新能 1ABN001 优先(绿 色)	08268022 0. IB	2026 年 04 月 10 日	2026 年 04 月 13 日	2026 年 10 月 14 日	33,659	1.48%	到期一次 性还本付 息。按照 上海清算 所的规定 ，由上海 清算所代 理完成。相关 事宜将在 “兑付公 告”中详 细披露。	银行间市 场
深圳能源 集团股份 有限公司 2026 年 度新能源 2 号第一 期绿色定	26 新能 源 2ABN001 优先(绿 色)	08268030 1. IB	2026 年 05 月 07 日	2026 年 05 月 08 日	2026 年 11 月 06 日	58,549	1.46%	到期一次 性还本付 息。按照 上海清算 所的规定 ，由上海 清算所	银行间市 场

向资产支持商业票据优先级								代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	
深圳能源集团股份有限公司 2026 年度新能源 3 号第一期绿色定向资产支持商业票据优先级	26 深圳新能 3ABN001 优先(绿色)	082680180. IB	2026 年 03 月 17 日	2026 年 03 月 20 日	2026 年 09 月 16 日	112,455	1.60%	到期一次性还本付息。按照上海清算所的规定,由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
深圳能源集团股份有限公司 2026 年度第一期超短期融资券	26 深能源 SCP001	012680747. IB	2026 年 03 月 20 日	2026 年 03 月 23 日	2026 年 12 月 18 日	200,000	1.48%	到期一次性还本付息。按照上海清算所的规定,由上海清算所代理完成。相关事宜将在“兑付公告”中详细披露。	银行间市场
投资者适当性安排(如有)			全国银行间债券市场的机构投资者(国家法律、法规禁止购买者除外)。						
适用的交易机制			询价。						
是否存在终止上市交易的风险(如有)和应对措施			不存在。						

逾期未偿还债券

☐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

23 深能源 MTN001、23 深能源 MTN002 以每 3 个计息年度为 1 个周期,每个周期末附续期选择权、利息递延支付权和发行人赎回选择权。报告期内发行人未执行上述选择权条款。

3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

四、可转换公司债券

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、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

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	1.13	1.07	5.61%
资产负债率	60.96%	61.99%	下降 1.03 个百分点
速动比率	1.09	1.04	4.81%
	本报告期	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	182,911.72	160,569.25	13.91%
EBITDA 全部债务比	6.77%	6.61%	增长 0.16 个百分点
利息保障倍数	4.08	3.04	34.21%
现金利息保障倍数	4.71	4.46	5.61%
EBITDA 利息保障倍数	6.56	4.96	32.26%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

深圳能源集团股份有限公司

截至2026年6月30日财务报表

合并资产负债表

资产	附注五	2026年6月30日	2025年12月31日
流动资产			
货币资金	1	7,241,130,168.13	8,620,976,110.40
存放中央银行款项	2	1,066,642,614.21	1,091,784,325.32
存放同业存款	3	7,749,383,255.08	10,131,806,294.47
交易性金融资产	4	1,785,469,915.90	2,349,520,390.05
应收票据	5	13,244,298.51	17,308,699.04
应收账款	6	15,687,406,665.50	14,205,531,982.75
应收款项融资	7	31,642,127.71	35,066,069.80
预付款项	8	2,098,684,115.92	1,534,793,951.15
其他应收款	9	607,628,966.07	529,537,667.69
存货	10	1,675,006,359.66	1,119,348,592.12
合同资产	11	212,225,578.74	116,032,221.66
一年内到期的非流动资产	12	77,712,141.67	64,602,727.54
其他流动资产	13	1,257,383,101.85	1,036,344,138.34
流动资产合计		39,503,559,308.95	40,852,653,170.33
非流动资产			
长期应收款	14	1,505,456,281.91	1,542,821,410.31
长期股权投资	15	7,428,079,998.70	7,315,351,752.26
其他权益工具投资	16	6,103,914,201.56	6,528,836,673.98
投资性房地产	17	1,019,533,315.84	1,029,388,517.44
固定资产	18	71,249,500,521.06	71,209,902,062.97
在建工程	19	11,154,168,344.24	10,146,306,988.20
使用权资产	20	964,460,654.24	1,420,497,640.32
无形资产	21	22,345,856,780.22	22,574,272,177.02
开发支出	22	301,805,209.02	252,254,119.15
商誉	23	2,962,166,856.81	2,951,090,488.79
长期待摊费用	24	142,270,575.02	157,012,943.72
递延所得税资产	25	804,279,145.45	826,145,485.14
其他非流动资产	26	4,902,472,063.48	5,139,720,847.57
非流动资产合计		130,883,963,947.55	131,093,601,106.87
资产总计		170,387,523,256.50	171,946,254,277.20

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并资产负债表（续）

负债和股东权益	附注五	2026年6月30日	2025年12月31日
流动负债			
短期借款	28	3,147,722,991.32	3,439,685,683.71
应付票据	29	71,021,017.16	286,824,167.03
应付账款	30	3,297,946,312.48	2,824,670,614.72
合同负债	31	847,773,572.45	1,034,393,207.31
应付职工薪酬	32	2,660,375,891.59	2,329,704,826.59
应交税费	33	748,773,835.68	600,153,891.90
其他应付款	34	10,537,182,184.25	12,396,905,357.60
一年内到期的非流动负债	35	8,992,606,725.75	10,296,042,073.31
其他流动负债	36	4,535,355,456.55	4,876,941,222.32
流动负债合计		34,838,757,987.23	38,085,321,044.49
非流动负债			
长期借款	37	41,744,153,253.58	41,025,207,142.01
应付债券	38	15,310,000,000.00	15,310,000,000.00
租赁负债	39	604,929,861.45	634,056,998.48
长期应付款	40	8,675,862,255.77	8,701,496,656.14
长期应付职工薪酬	41	97,032,932.40	97,032,932.40
预计负债	42	186,880,945.93	187,396,228.85
递延收益	43	60,215,643.62	57,706,243.88
递延所得税负债	25	1,645,060,189.31	1,758,035,364.13
其他非流动负债	44	710,484,602.24	736,401,282.45
非流动负债合计		69,034,619,684.30	68,507,332,848.34
负债合计		103,873,377,671.53	106,592,653,892.83

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并资产负债表（续）

<u>负债和股东权益</u>	<u>附注五</u>	<u>2026年6月30日</u>	<u>2025年12月31日</u>
股东权益			
股本	45	4,757,389,916.00	4,757,389,916.00
其他权益工具	46	17,498,811,320.76	17,499,811,320.76
其中：永续债		17,498,811,320.76	17,499,811,320.76
资本公积	47	5,209,712,328.62	5,211,844,404.12
其他综合收益	48	2,403,903,003.87	2,824,505,535.97
专项储备	49	303,234,080.84	236,758,887.44
盈余公积	50	3,548,727,281.30	3,548,727,281.30
未分配利润	51	17,256,822,160.14	16,250,367,372.43
归属于母公司股东权益合计		50,978,600,091.53	50,329,404,718.02
少数股东权益		15,535,545,493.44	15,024,195,666.35
股东权益合计		66,514,145,584.97	65,353,600,384.37
负债和股东权益总计		170,387,523,256.50	171,946,254,277.20

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并利润表

	<u>附注五</u>	<u>截至2026年6月30</u> <u>日止6个月期间</u>	<u>截至2025年6月30</u> <u>日止6个月期间</u>
营业收入	52	21,741,101,028.76	21,139,145,394.23
减：营业成本	52	16,581,312,980.69	16,204,280,983.33
税金及附加	53	181,596,601.87	161,683,964.77
销售费用	54	77,862,787.88	79,004,465.70
管理费用	55	932,389,049.96	916,438,730.86
研发费用	56	76,556,164.58	75,690,756.00
财务费用	57	1,038,391,568.35	1,266,519,284.31
其中：利息费用		1,017,772,550.97	1,320,972,475.34
利息收入		21,774,021.07	63,993,645.86
加：其他收益	58	55,192,907.66	119,682,538.78
投资收益	59	391,817,935.34	328,562,602.58
其中：对联营企业和合营企业的投			
资收益		262,055,105.89	245,800,859.80
公允价值变动收益	60	43,405,274.82	31,135,296.96
信用减值损失	61	(17,924,166.33)	(55,930,137.68)
资产减值损失	62	1,801,459.84	(767,735.30)
资产处置收益	63	6,511,958.05	27,914,167.07
营业利润		3,333,797,244.81	2,886,123,941.67
加：营业外收入	64	43,331,611.26	57,714,440.12
减：营业外支出	65	17,866,272.19	11,270,635.70
利润总额		3,359,262,583.88	2,932,567,746.09
减：所得税费用	66	780,817,036.79	694,291,228.73
净利润		2,578,445,547.09	2,238,276,517.36
按经营持续性分类			
持续经营净利润		2,578,445,547.09	2,238,276,517.36
终止经营净利润		-	-
按所有权归属分类			
归属于母公司股东的净利润		1,902,740,083.22	1,704,877,034.43
少数股东损益		675,705,463.87	533,399,482.93

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并利润表（续）

	<u>附注五</u>	<u>截至2026年6月30 日止6个月期间</u>	<u>截至2025年6月30 日止6个月期间</u>
其他综合收益的税后净额	48	(457,909,370.43)	81,488,093.21
归属于母公司股东的其他综合收益的税后 净额		(420,185,604.94)	94,663,351.02
不能重分类进损益的其他综合收益		(382,299,671.61)	94,306,830.72
权益法下不能转损益的其他综合收益		(50,321,141.52)	10,386,917.36
其他权益工具投资公允价值变动		(331,978,530.09)	83,919,913.36
将重分类进损益的其他综合收益		(37,885,933.33)	356,520.30
权益法下可转损益的其他综合收益		1,739,758.35	1,075,295.17
外币财务报表折算差额		(39,625,691.68)	(718,774.87)
归属于少数股东的其他综合收益的税后净 额	48	(37,723,765.49)	(13,175,257.81)
综合收益总额		2,120,536,176.66	2,319,764,610.57
其中：			
归属于母公司股东的综合收益总额		1,482,554,478.28	1,799,540,385.45
归属于少数股东的综合收益总额		637,981,698.38	520,224,225.12
每股收益	67		
基本每股收益		0.37	0.34
稀释每股收益		0.37	0.34

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并股东权益变动表

截至2026年6月30日止6个月期间

		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	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、	上期期末余额及本期期初余额	4,757,389,916.00	17,499,811,320.76	5,211,844,404.12	2,824,505,535.97	236,758,887.44	3,548,727,281.30	16,250,367,372.43	50,329,404,718.02	15,024,195,666.35	65,353,600,384.37
二、	本期增减变动金额										
(一)	综合收益总额	-	-	-	(420,185,604.94)	-	-	1,902,740,083.22	1,482,554,478.28	637,981,698.38	2,120,536,176.66
(二)	股东投入和减少资本										
1.	少数股东投入的资本	-	-	-	-	-	-	-	-	37,283,000.00	37,283,000.00
2.	其他权益工具持有者投入资本	-	4,000,000,000.00	-	-	-	-	-	4,000,000,000.00	-	4,000,000,000.00
	偿还其他权益工具持有者投入资本										
3.	资本	-	(4,001,000,000.00)	-	-	-	-	-	(4,001,000,000.00)	-	(4,001,000,000.00)
4.	永续债券承销费	-	-	(2,132,075.50)	-	-	-	-	(2,132,075.50)	-	(2,132,075.50)
5	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	8,365,766.98	8,365,766.98
(三)	利润分配										
1.	提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(761,182,386.56)	(761,182,386.56)	(194,467,688.94)	(955,650,075.50)
3.	永续债利息分配	-	-	-	-	-	-	(135,519,836.11)	(135,519,836.11)	-	(135,519,836.11)
(四)	股东权益内部结转										
1.	其他综合收益结转留存收益	-	-	-	(416,927.16)	-	-	416,927.16	-	-	-
(五)	专项储备										
1.	本期提取	-	-	-	-	190,821,195.30	-	-	190,821,195.30	22,187,050.67	213,008,245.97
2.	本期使用	-	-	-	-	(124,346,001.90)	-	-	(124,346,001.90)	-	(124,346,001.90)
三、	本期期末余额	4,757,389,916.00	17,498,811,320.76	5,209,712,328.62	2,403,903,003.87	303,234,080.84	3,548,727,281.30	17,256,822,160.14	50,978,600,091.53	15,535,545,493.44	66,514,145,584.97

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并股东权益变动表（续）

截至2025年6月30日止6个月期间

		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	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、	上期期末余额及本期期初余额	4,757,389,916.00	17,499,716,981.14	4,732,129,763.65	2,422,166,424.64	166,004,571.13	3,548,727,281.30	15,289,576,247.02	48,415,711,184.88	9,789,193,665.93	58,204,904,850.81
二、	本期增减变动金额										
（一）	综合收益总额	-	-	-	94,663,351.02	-	-	1,704,877,034.43	1,799,540,385.45	520,224,225.12	2,319,764,610.57
（二）	股东投入和减少资本										
1.	少数股东投入的资本	-	-	-	-	-	-	-	-	4,647,056,211.01	4,647,056,211.01
2.	与少数股东的权益性交易	-	-	478,636,588.99	-	-	-	-	478,636,588.99	-	478,636,588.99
（三）	利润分配										
1.	提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(713,608,487.40)	(713,608,487.40)	(199,220,259.71)	(912,828,747.11)
3.	永续债利息分配	-	-	-	-	-	-	(78,000,000.00)	(78,000,000.00)	-	(78,000,000.00)
（四）	股东权益内部结转										
1.	其他综合收益结转留存收益	-	-	-	(194,067,481.92)	-	-	194,067,481.92	-	-	-
（五）	专项储备										
1.	本期提取	-	-	-	-	194,150,138.93	-	-	194,150,138.93	6,369,930.98	200,520,069.91
2.	本期使用	-	-	-	-	(132,540,497.51)	-	-	(132,540,497.51)	-	(132,540,497.51)
三、	本期末余额	4,757,389,916.00	17,499,716,981.14	5,210,766,352.64	2,322,762,293.74	227,614,212.55	3,548,727,281.30	16,396,912,275.97	49,963,889,313.34	14,763,623,773.33	64,727,513,086.67

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并现金流量表

	附注五	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
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		21,365,108,409.84	20,143,732,180.33
收到的税费返还		153,887,475.94	121,272,187.24
收到其他与经营活动有关的现金	68	473,296,226.09	408,721,959.68
经营活动现金流入小计		21,992,292,111.87	20,673,726,327.25
购买商品、接受劳务支付的现金		13,925,483,524.85	14,034,623,073.78
支付给职工以及为职工支付的现金		1,594,801,712.05	1,477,397,818.02
支付的各项税费		1,631,972,402.46	829,000,551.33
支付其他与经营活动有关的现金	68	1,840,237,682.06	452,914,725.05
经营活动现金流出小计		18,992,495,321.42	16,793,936,168.18
经营活动产生的现金流量净额	69	2,999,796,790.45	3,879,790,159.07
二、 投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,304,233,522.46	2,197,013,969.76
取得投资收益收到的现金		242,821,725.22	77,210,807.60
处置固定资产、无形资产和其他长 期资产收回的现金净额		100,224,487.42	95,489,136.15
取得子公司及其他营业单位收到的 现金净额	69	2,265,646.62	-
投资活动现金流入小计		3,649,545,381.72	2,369,713,913.51
购建固定资产、无形资产和其他长 期资产支付的现金		3,787,707,030.38	4,200,185,260.86
投资支付的现金		1,181,084,471.27	1,371,724,633.43
投资活动现金流出小计		4,968,791,501.65	5,571,909,894.29
投资活动使用的现金流量净额		(1,319,246,119.93)	(3,202,195,980.78)

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并现金流量表（续）

	附注五	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
三、 筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		27,638,970.83	5,035,758,900.00
其中：子公司吸收少数股东投资 收到的现金		27,638,970.83	5,035,758,900.00
取得借款收到的现金		3,198,744,736.10	6,387,374,573.61
发行债券收到的现金		5,997,867,924.50	7,000,000,000.00
筹资活动现金流入小计		9,224,251,631.43	18,423,133,473.61
偿还债务支付的现金		10,880,507,799.17	12,452,923,877.85
分配股利、利润或偿付利息支付的 现金		1,772,846,317.10	2,385,022,731.67
其中：子公司支付给少数股东的 股利、利润		56,778,445.59	88,395,036.54
支付其他与筹资活动有关的现金	68	270,971,199.30	241,521,558.35
筹资活动现金流出小计		12,924,325,315.57	15,079,468,167.87
筹资活动（使用）/产生的现金流量 净额		(3,700,073,684.14)	3,343,665,305.74
四、 汇率变动对现金及现金等价物的影 响		(74,710,797.38)	(38,907,401.96)
五、 现金及现金等价物净（减少）/增加 额	69	(2,094,233,811.00)	3,982,352,082.07
加：期初现金及现金等价物余额		16,417,631,441.61	9,053,595,153.89
六、 期末现金及现金等价物余额	69	14,323,397,630.61	13,035,947,235.96

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

资产负债表

资产	附注十七	2026年6月30日	2025年12月31日
流动资产			
货币资金		4,843,469,481.16	5,783,071,239.74
其中：存放财务公司款项		2,266,339,930.94	1,580,493,105.04
交易性金融资产		449,026,591.96	412,802,492.08
应收账款	1	514,309,873.96	391,522,483.60
预付款项		357,514,795.02	97,835,225.28
其他应收款	2	1,386,527,105.40	1,186,639,283.47
存货		10,503,197.13	6,619,131.28
一年内到期的非流动资产		4,449,461,010.72	4,121,183,067.66
其他流动资产		93,450,044.71	41,172,348.62
流动资产合计		12,104,262,100.06	12,040,845,271.73
非流动资产			
长期股权投资	3	48,958,308,715.15	48,066,305,865.46
其他权益工具投资		3,924,018,994.21	4,156,875,565.98
投资性房地产		827,127,797.60	844,456,075.27
固定资产		2,408,117,568.13	2,451,497,440.51
在建工程		32,405,050.02	42,082,104.25
使用权资产		8,592,233.23	638,014.97
无形资产		567,007,240.57	587,311,572.07
开发支出		4,823,924.30	4,823,924.30
长期待摊费用		2,092,136.49	3,611,781.18
其他非流动资产		8,493,763,603.15	8,538,656,069.96
非流动资产合计		65,226,257,262.85	64,696,258,413.95
资产总计		77,330,519,362.91	76,737,103,685.68

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

资产负债表（续）

<u>负债和股东权益</u>	<u>2026年6月30日</u>	<u>2025年12月31日</u>
流动负债		
短期借款	410,000,000.00	340,196,288.89
应付账款	435,061,094.66	86,116,413.73
合同负债	61,828.68	14,084.00
应付职工薪酬	679,130,340.44	591,535,311.29
应交税费	53,885,623.11	43,409,879.71
其他应付款	898,922,796.87	993,483,446.68
一年内到期的非流动负债	7,467,000,242.32	7,011,779,058.35
其他流动负债	4,047,221,238.68	4,028,250,401.19
流动负债合计	<u>13,991,283,164.76</u>	<u>13,094,784,883.84</u>
非流动负债		
长期借款	6,326,834,435.00	5,658,520,517.50
应付债券	15,310,000,000.00	15,310,000,000.00
租赁负债	11,206,583.12	825,106.22
长期应付款	8,100,000,000.00	8,100,000,000.00
长期应付职工薪酬	97,032,932.40	97,032,932.40
递延收益	3,834,012.54	7,169,041.89
递延所得税负债	679,153,164.12	727,782,403.61
非流动负债合计	<u>30,528,061,127.18</u>	<u>29,901,330,001.62</u>
负债合计	<u>44,519,344,291.94</u>	<u>42,996,114,885.46</u>

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

资产负债表（续）

<u>负债和股东权益</u>	<u>2026年6月30日</u>	<u>2025年12月31日</u>
股东权益		
股本	4,757,389,916.00	4,757,389,916.00
其他权益工具	17,498,811,320.76	17,499,811,320.76
其中：永续债	17,498,811,320.76	17,499,811,320.76
资本公积	5,350,268,534.20	5,355,384,889.31
其他综合收益	2,020,894,957.21	2,239,870,540.95
专项储备	16,076,884.25	12,215,086.64
盈余公积	2,378,694,958.00	2,378,694,958.00
未分配利润	789,038,500.55	1,497,622,088.56
股东权益合计	32,811,175,070.97	33,740,988,800.22
负债和股东权益总计	77,330,519,362.91	76,737,103,685.68

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

利润表

	附注十七	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
营业收入	4	772,790,602.83	821,354,718.28
减：营业成本	4	641,032,136.06	704,561,382.70
税金及附加		3,741,724.81	2,427,423.53
销售费用		3,159,397.86	1,983,288.67
管理费用		266,737,995.18	333,162,389.19
研发费用		12,475,036.11	4,344,498.23
财务费用		401,179,327.01	321,703,401.60
其中：利息费用		567,313,454.30	792,745,574.77
利息收入		172,880,647.17	472,873,907.16
加：其他收益		515,227.93	784,868.91
投资收益	5	657,794,312.62	485,243,801.70
其中：对联营企业和合营企业的投 资收益		176,129,709.14	169,605,871.58
公允价值变动收益		36,224,099.88	36,650,330.47
信用减值损失		(3,868,360.85)	-
营业利润		135,130,265.38	(24,148,664.56)
加：营业外收入		62,790,385.26	1,346,631.54
减：营业外支出		1,952,318.62	814,816.87
利润总额		195,968,332.02	(23,616,849.89)
减：所得税费用		8,089,375.26	9,197,919.41
净利润		187,878,956.76	(32,814,769.30)
其中：持续经营净利润		187,878,956.76	(32,814,769.30)
终止经营净利润		-	-

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

利润表（续）

	<u>截至2026年6月30</u> <u>日止6个月期间</u>	<u>截至2025年6月30</u> <u>日止6个月期间</u>
其他综合收益的税后净额	(218,735,905.84)	44,296,054.82
不能重分类进损益的其他综合收益	(220,475,664.19)	43,220,759.65
权益法下不能转损益的其他综合收益	(50,321,141.52)	10,386,917.36
其他权益工具投资公允价值变动	<u>(170,154,522.67)</u>	<u>32,833,842.29</u>
将重分类进损益的其他综合收益	1,739,758.35	1,075,295.17
权益法下可转损益的其他综合收益	<u>1,739,758.35</u>	<u>1,075,295.17</u>
综合收益总额	<u>(30,856,949.08)</u>	<u>11,481,285.52</u>

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

股东权益变动表

截至2026年6月30日止6个月期间

	股本	其他权益工具	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、 本期期初余额	4,757,389,916.00	17,499,811,320.76	5,355,384,889.31	2,239,870,540.95	12,215,086.64	2,378,694,958.00	1,497,622,088.56	33,740,988,800.22
二、 本期增减变动金额								
（一）综合收益总额	-	-	-	(218,735,905.84)	-	-	187,878,956.76	(30,856,949.08)
（二）股东投入和减少资本								
其他权益工具持有者投								
1. 入资本	-	4,000,000,000.00	-	-	-	-	-	4,000,000,000.00
偿还其他权益工具持有								
2. 者投入资本	-	(4,001,000,000.00)	-	-	-	-	-	(4,001,000,000.00)
3. 永续债券承销费	-	-	(2,132,075.50)	-	-	-	-	(2,132,075.50)
4. 其他	-	-	(2,984,279.61)	-	-	-	-	(2,984,279.61)
（三）利润分配								
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(761,182,386.56)	(761,182,386.56)
2. 永续债利息分配	-	-	-	-	-	-	(135,519,836.11)	(135,519,836.11)
（四）股东权益内部结转								
其他综合收益结转留存								
1. 收益	-	-	-	(239,677.90)	-	-	239,677.90	-
（五）专项储备								
1. 本期提取	-	-	-	-	6,225,979.28	-	-	6,225,979.28
2. 本期使用	-	-	-	-	(2,364,181.67)	-	-	(2,364,181.67)
三、 本期期末余额	4,757,389,916.00	17,498,811,320.76	5,350,268,534.20	2,020,894,957.21	16,076,884.25	2,378,694,958.00	789,038,500.55	32,811,175,070.97

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

股东权益变动表（续）

截至2025年6月30日止6个月期间

	股本	其他权益工具	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
上期期末余额及本期期初余额	4,757,389,916.00	17,499,716,981.14	5,392,319,973.67	2,121,245,411.15	6,960,467.61	2,378,694,958.00	2,588,232,749.95	34,744,560,457.52
一、								
二、 本期增减变动金额								
（一）综合收益总额	-	-	-	44,296,054.82	-	-	(32,814,769.30)	11,481,285.52
（二）股东投入和减少资本								
1. 集团内部无偿划转股权	-	-	(5,000,000.00)	-	-	-	-	(5,000,000.00)
（三）利润分配								
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(713,608,487.40)	(713,608,487.40)
2. 永续债利息分配	-	-	-	-	-	-	(78,000,000.00)	(78,000,000.00)
（四）股东权益内部结转								
其他综合收益结转留存								
1. 收益	-	-	-	(194,052,724.32)	-	-	194,052,724.32	-
（五）专项储备								
1. 本期提取	-	-	-	-	3,982,685.05	-	-	3,982,685.05
2. 本期使用	-	-	-	-	(364,115.11)	-	-	(364,115.11)
三、 本期期末余额	4,757,389,916.00	17,499,716,981.14	5,387,319,973.67	1,971,488,741.65	10,579,037.55	2,378,694,958.00	1,957,862,217.57	33,963,051,825.58

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

现金流量表

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
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	733,904,921.12	1,634,816,906.12
收到其他与经营活动有关的现金	19,698,805.68	28,258,536.23
经营活动现金流入小计	753,603,726.80	1,663,075,442.35
购买商品、接受劳务支付的现金	524,652,386.01	889,935,979.07
支付给职工以及为职工支付的现金	171,198,381.28	169,337,234.25
支付的各项税费	18,425,331.63	93,301,880.20
支付其他与经营活动有关的现金	114,160,367.76	39,582,404.69
经营活动现金流出小计	828,436,466.68	1,192,157,498.21
经营活动（使用）/产生的现金流量净额	(74,832,739.88)	470,917,944.14
二、 投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,600,000,000.00	211,298,918.93
取得投资收益收到的现金	597,708,350.65	600,989,258.11
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	600.00	300,263.70
收到其他与投资活动有关的现金	1,011,657,222.19	5,884,777,914.40
投资活动现金流入小计	5,209,366,172.84	6,697,366,355.14
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	27,733,035.65	14,727,313.05
投资支付的现金	2,865,200,000.00	270,096,600.00
支付其他与投资活动有关的现金	1,173,000,000.00	4,599,370,700.00
投资活动现金流出小计	4,065,933,035.65	4,884,194,613.05
投资活动产生的现金流量净额	1,143,433,137.19	1,813,171,742.09

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

现金流量表（续）

	<u>截至2026年6月30</u> <u>日止6个月期间</u>	<u>截至2025年6月30</u> <u>日止6个月期间</u>
三、 筹资活动产生的现金流量：		
取得借款收到的现金	2,354,030,000.00	382,370,700.00
发行债券收到的现金	<u>5,997,867,924.50</u>	<u>7,000,000,000.00</u>
筹资活动现金流入小计	<u>8,351,897,924.50</u>	<u>7,382,370,700.00</u>
偿还债务支付的现金	7,119,716,082.50	6,530,794,415.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现 金	1,493,528,707.83	1,670,428,069.57
支付其他与筹资活动有关的现金	<u>2,881,420.16</u>	<u>87,032.57</u>
筹资活动现金流出小计	<u>8,616,126,210.49</u>	<u>8,201,309,518.03</u>
筹资活动使用的现金流量净额	<u>(264,228,285.99)</u>	<u>(818,938,818.03)</u>
四、 汇率变动对现金及现金等价物的影响	<u>(396,509.76)</u>	<u>(57,572.78)</u>
五、 现金及现金等价物净增加额	803,975,601.56	1,465,093,295.42
加：期初现金及现金等价物余额	<u>4,033,878,874.73</u>	<u>3,534,546,156.28</u>
六、 期末现金及现金等价物余额	<u><u>4,837,854,476.29</u></u>	<u><u>4,999,639,451.70</u></u>

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：李英峰

主管会计工作负责人：王超

会计机构负责人：敬红

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

财务报表附注

一、 基本情况

深圳能源集团股份有限公司(以下简称“本公司”)系经深圳市人民政府办公厅深府办复[1993] 355 号文、中国人民银行深圳经济特区分行深人银复字 [1993] 第141号文批准,于1993年8月21日在深圳市注册成立的股份有限公司,于1993年9月3日所发行人民币普通股A股股票在深圳证券交易所上市,总部位于广东省深圳市福田区金田路2026号,营业期限从1993年8月21日至2043年8月21日。

本公司的控股股东和最终控股股东为深圳市人民政府国有资产监督管理委员会。

本公司及子公司(以下简称“本集团”)主要从事各种常规能源和新能源的开发、生产、购销;投资和经营与能源相关的原材料的开发和运输、港口、码头和仓储工业等。本公司子公司的相关信息参见附注八、在其他主体中的权益。

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,参见附注八、在其他主体中的权益。本期间合并财务报表范围变化详细情况参见附注七、合并范围的变更。

二、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)编制。此外,本财务报表还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》披露有关财务信息。

2. 持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报。

三、 重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合中华人民共和国财政部(以下简称“财政部”)颁布的企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本集团2026年6月30日的合并财务状况和财务状况、2026年上半年的合并经营成果和经营成果及合并现金流量和现金流量。

2. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度,即每年自1月1日起至12月31日止。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

3. 营业周期

本公司将从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间作为正常营业周期。本公司主要业务的营业周期通常小于12个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，编制财务报表采用的货币为人民币。本公司及子公司选定记账本位币的依据是其经营所处的主要经济环境。本公司的部分子公司采用本公司记账本位币以外的货币作为记账本位币，在编制本财务报表时，这些子公司的外币财务报表按照附注三、10 进行了折算。

5. 财务报表披露遵循的重要性标准确定方法和选择依据

	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额占总资产比例0.1%及以上
重要的单项计提坏账准备的合同资产	单项金额占总资产比例0.1%及以上
重要的在建工程	期初或期末余额占总资产比例0.1%及以上
账龄超过一年的重要应付账款	单项金额占总资产比例0.1%及以上
重要的与投资活动有关的现金流量	单项现金流量占总资产比例0.5%及以上
重要的子公司	子公司总收入/总资产/净资产/税前利润占总收入/总资产/净资产/税前利润金额任一比例3%及以上
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额占总资产比例大于或等于2.5%
重要的合营安排或联营企业	联合营企业投资成本占总资产比例0.2%及以上

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

6. 企业合并

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下企业合并。合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下企业合并。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。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，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

7. 合并财务报表

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方：投资方拥有对被投资方的权力；因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

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股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

7. 合并财务报表（续）

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

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

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

8. 合营安排分类及共同经营

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

9. 现金及现金等价物

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 外币业务和外币报表折算

本集团收到投资者以外币投入资本时按当日即期汇率折合为人民币，其他外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率折合为人民币。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算。除与购建符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额（参见附注三、17）外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，属于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的差额，计入其他综合收益；其他差额计入当期损益。

对境外经营的财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目中除未分配利润及其他综合收益中的外币财务报表折算差额项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在其他综合收益中列示。处置境外经营时，相关的外币财务报表折算差额自其他综合收益转入处置当期损益。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

11. 金融工具

本集团的金融工具包括货币资金、交易性金融资产、债券投资、除长期股权投资(参见附注三、13)以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款、应付债券及股本等。

（1） 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。

在初始确认时，金融资产及金融负债以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款，本集团按照根据附注三、25的会计政策确定的交易价格进行初始计量。

（2） 金融资产的分类和后续计量

（a） 本集团金融资产的分类

本集团通常根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，在初始确认时将金融资产分为不同类别：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 本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量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：

- 本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；

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

11. 金融工具（续）

（2） 金融资产分类和计量（续）

（a） 本集团金融资产的分类（续）

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：（续）

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

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

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

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

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

（b） 本集团金融资产的后续计量

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

11. 金融工具（续）

（2） 金融资产分类和计量（续）

（b） 本集团金融资产的后续计量（续）

- 以摊余成本计量的金融资产

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

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资

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

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

（3） 金融负债分类后续计量

本集团将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、财务担保负债及以摊余成本计量的金融负债。

- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对于该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

（4） 抵销

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

- 本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；
- 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。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

11. 金融工具（续）

（5） 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

- 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 该金融资产已转移，虽然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的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；
- 因转移金融资产而收到的对价，与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为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）之和。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。

（6） 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：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 应收款项融资；
- 合同资产；
- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资。

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

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

11. 金融工具（续）

（6） 减值（续）

预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本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。

在计量预期信用损失时，本集团需考虑的最长期间为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

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

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

对于因销售活动、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款、租赁应收款和合同资产以及租赁交易形成的租赁应收款，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。本集团基于历史信用损失经验、使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日借款人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

除应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和租赁应收款外，本集团对满足下列情形的金融工具按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备：

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

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

11. 金融工具（续）

（6） 减值（续）

应收款项的坏账准备

（a） 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

应收票据	本集团依据信用风险特征将应收票据划分为商业承兑汇票和银行承兑汇票两个组合。 根据本集团的历史经验，不同应收款性质和对手方的信用风险特征发生损失的情况存在显著差异，因此本集团将应收账款划分为三个组合，具体为：组合一主要包括应收国内电网公司电费、组合二主要包括应收可再生能源补贴和应收垃圾处理费等、组合三为除组合一和组合二以外的应收账款。
应收账款	本集团应收款项融资为有双重持有目的应收债券及应收账款债权，根据债务人信用风险特征的不同，本集团将应收款项融资划分为应收债券和应收账款债权两个组合。
应收款项融资	本集团其他应收款主要包括应收经营性往来款、应收保证金及押金、应收个人往来等。根据应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将其他应收款划分为三个组合，具体为：组合一主要包括应收保证金及押金、组合二主要包括应收政府部门、长期合作国企款项、组合三为除组合一和组合二以外的其他应收账款。
其他应收款	根据本集团的历史经验，不同细分客户群体发生损失的情况没有显著差异，因此本集团将全部合同资产作为一个组合，在计算合同资产的坏账准备时未进一步区分不同的客户群体。
合同资产	

（b） 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对于应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款和合同资产，通常按照信用风险特征组合计量其损失准备。若某一对手方信用风险特征与组合中其他对手方显著不同，或该对手方信用风险特征发生显著变化，对应收该对手方款项按照单项计提损失准备。例如，当某对手方发生严重财务困难，应收该对手方款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄区间的预期信用损失率时，对其单项计提损失准备。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

11. 金融工具（续）

（6） 减值（续）

具有较低的信用风险

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

信用风险显著增加

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

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本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。本集团考虑的信息包括：

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

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

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

11. 金融工具（续）

（6） 减值（续）

已发生信用减值的金融资产

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

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 本集团出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

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

核销

如果本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本集团确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，被减记的金融资产仍可能受到本集团催收到期款项相关执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

11. 金融工具（续）

（7） 权益工具

本公司发行权益工具，按实际发行价格计入股东权益，相关的交易费用从股东权益（资本公积）中扣减，如资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少股东权益。

回购本公司股份时，回购的股份作为库存股管理，回购股份的全部支出转为库存股成本，同时进行备查登记。库存股不参与利润分配，在资产负债表中作为股东权益的备抵项目列示。

库存股注销时，按注销股票面值总额减少股本，库存股成本超过面值总额的部分，应依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积和未分配利润；库存股成本低于面值总额的，低于面值总额的部分增加资本公积（股本溢价）。

库存股转让时，转让收入高于库存股成本的部分，增加资本公积（股本溢价）；低于库存股成本的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积、未分配利润。

（8） 永续债

本集团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。本集团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。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

12. 存货

（1） 存货类别

存货包括燃料、备品备件、原材料、合同履约成本、库存商品、其他材料等。存货按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。其他材料包括低值易耗品和包装物等。

（2） 发出计价方法

除其他材料外的存货实际成本采用加权平均法计量。其他材料采用一次转销法进行摊销，计入相关资产的成本或者当期损益。

（3） 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。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。为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。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。当持有存货的数量多于相关合同订购数量的，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。按单个存货项目计算的成本高于其可变现净值的差额，计提存货跌价准备，计入当期损益。

（4） 盘存制度

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

13. 长期股权投资

（1） 长期股权投资投资成本确定

（a） 本集团金融资产的分类

- 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，本公司按照合并日取得的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，依次冲减盈余公积和未分配利润。
- 对于非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，作为该投资的初始投资成本。

（b） 其他方式取得的长期股权投资

- 对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本集团按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（2） 长期股权投资后续计量及损益确认方法

（a） 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量，除非投资符合持有待售的条件(参见附注三、31)。对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为当期投资收益，但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除外。对子公司的投资按照成本减去减值准备后在资产负债表内列示。对子公司投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、19。在本集团合并财务报表中，对子公司按附注三、6进行处理。

（b） 对合营企业和联营企业的投资

合营企业指本集团与其他合营方共同控制(参见附注三、13(3))且仅对其净资产享有权利的一项安排。联营企业指本集团能够对其施加重大影响(参见附注三、13(3))的企业。后续计量时，对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件(参见附注三、31)。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

13. 长期股权投资（续）

（2） 长期股权投资后续计量及损益确认方法（续）

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

- 对于长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的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，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期损益。
- 取得对合营企业和联营企业投资后，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，分别确认投资损益和其他综合收益并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分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。对合营企业或联营企业除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（以下简称“其他所有者权益变动”），本集团按照应享有或应分担的份额计入股东权益，并同时调整长期股权投资的账面价值。
- 在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，按照本集团的会计政策或会计期间进行必要调整后确认投资收益和其他综合收益等。本集团与联营企业及合营企业之间内部交易产生的未实现损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。
- 本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团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。

本集团对合营企业和联营企业投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、19。

（3） 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的判断标准

共同控制指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

13. 长期股权投资（续）

（3） 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的判断标准（续）

本集团在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：

- 是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；
- 涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。

重大影响指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

14. 投资性房地产

本集团将持有的为赚取租金或资本增值，或两者兼有的房地产划分为投资性房地产。本集团采用成本模式计量投资性房地产，即以成本减累计折旧、摊销及减值准备后在资产负债表内列示。本集团将投资性房地产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非投资性房地产符合持有待售的条件。减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、19。

具体各类投资性房地产的使用寿命、残值率和年折旧率与固定资产（参见附注三、15）中房屋及建筑物的折旧方法一致。

15. 固定资产

（1） 固定资产确认条件

固定资产指本集团为生产商品或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。本公司之子公司深圳市广深沙角B电力有限公司取得由合和电力(中国)有限公司与深圳市能源集团有限公司(以下简称“深能集团”)合作成立的中外合作经营公司深圳沙角火力发电厂B厂有限公司合作期满后的固定资产，按1999年10月31日经资产评估机构评估的重估价入账。

除上述的固定资产外，其他外购的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。自行建造固定资产按附注三、16确定初始成本。

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集团提供经济利益，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。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

15. 固定资产（续）

（1） 固定资产确认条件（续）

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，在与支出相关的经济利益很可能流入本集团时资本化计入固定资产成本，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） 固定资产的折旧方法

本集团将燃煤、燃气发电机组的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在其使用寿命内按产量法计提折旧。

其他固定资产按其成本扣除预计净残值和累计减值准备后的价值在其使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非固定资产符合持有待售的条件(参见附注三、31)。

各类固定资产的使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

	使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	15-40年	3%-10%	2.25%-6.47%
除燃煤、燃气发电机组外的 机器设备	5-20年	3%-10%	4.50%-19.40%
运输工具	5-25年	3%-10%	3.60%-19.40%
主干管及庭院管	20年	5%	4.75%
其他设备	5年	3%-10%	18.00%-19.40%

本集团至少于每年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。

（3） 减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、19。

（4） 固定资产处置

固定资产满足下述条件之一时，本集团会予以终止确认。

- 固定资产处于处置状态；
- 该固定资产预期通过使用或处置不能产生经济利益。

财务报表附注（续）

三、重要会计政策及会计估计（续）

15. 固定资产（续）

（4） 固定资产处置（续）

报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面金额之间的差额，并于报废或处置日在损益中确认。

16. 在建工程

自行建造的固定资产的成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用（参见附注三、17）和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

自行建造的固定资产于达到预定可使用状态时转入固定资产，列于在建工程时，不计提折旧。在尚未办理竣工决算前，根据工程概算、工程造价或者工程实际成本等暂估入账，待完成工程竣工决算手续后，再按实际成本调整原来的暂估价值。

在建工程以成本减减值准备（参见附注三、19）在资产负债表内列示。

企业将固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

在建工程结转固定资产的标准和时点标准如下：

结转固定资产的标准

房屋及建筑物	满足建筑安装验收标准
机器设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准
主管及庭院管	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准

17. 借款费用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建的借款费用，予以资本化并计入相关资产的成本，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

在资本化期间内，本集团按照下列方法确定每一会计期间的利息资本化金额（包括折价或溢价的摊销）：

- 对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，本集团以专门借款按实际利率计算的当期利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款应予资本化的利息金额。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

17. 借款费用（续）

在资本化期间内，本集团按照下列方法确定每一会计期间的利息资本化金额（包括折价或溢价的摊销）：（续）

- 对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，本集团根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出的加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率是根据一般借款加权平均的实际利率计算确定。

本集团确定借款的实际利率时，是将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该借款初始确认时确定的金额所使用的利率。

在资本化期间内，外币专门借款本金及其利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。而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作为财务费用，计入当期损益。

资本化期间是指本集团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。当资本支出和借款费用已经发生及为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，借款费用开始资本化。当购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时，借款费用停止资本化。对于符合资本化条件的资产在购建过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，本集团暂停借款费用的资本化。

18. 无形资产

（1） 使用寿命和摊销方法

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量，但非同一控制下企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

无形资产以成本减累计摊销（仅限于使用寿命有限的无形资产）及减值准备(参见附注三、19)后在资产负债表内列示。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预计净残值和累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销，除非该无形资产符合持有待售的条件（参见附注三、31）。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

18. 无形资产（续）

（1） 使用寿命和摊销方法（续）

各项无形资产的使用寿命及其确定依据、摊销方法为：

	使用寿命	确定依据	摊销方法
土地使用权	20年-50年	法定使用权期限	直线法
管道燃气专营权	20年-44年	法定使用权期限	直线法
非专利技术	10年	预期带来经济利益期限	直线法
特许经营权	27年-30年	法定使用权期限	直线法
客户关系	3年-10年	预期带来经济利益期限	直线法
其他	3年-10年	预期带来经济利益期限	直线法

本集团至少在每年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。

（2） 特许经营权

本集团采用建设-运营-移交（“BOT”）方式，与中国地方政府（合同授予方）签订垃圾焚烧发电项目相关的特许经营协议。根据特许经营协议，本集团兴建垃圾焚烧发电厂（建造期间），之后一般在25至30年的特许经营期内运营（运营期间）。在特许经营权期满后，本集团需要将有关的垃圾焚烧发电厂无偿移交至各地方政府（移交）。根据特许经营协议，在运营期间，本集团可以收取垃圾处理费用及上网电费。

本集团在项目运营期间分别以下情况进行相应的会计处理：

- (a) 本集团在对于作为主要责任人为政府提供社会资本合作（“PPP”）项目运营期间，有权收取可确定金额的现金（或其他金融资产）条件的，本集团在拥有收取该对价的权利（该权利仅取决于时间流逝的因素）之前，将相关 PPP 项目资产的对价金额或确认的建造收入金额确认为合同资产；本集团在拥有收取该对价的权利（该权利仅取决于时间流逝的因素）时，将相关PPP项目资产的对价金额或确认的建造收入金额确认为应收款项，并根据金融工具会计政策的规定进行会计处理。本集团在PPP项目资产达到预定可使用状态时，将相关项目资产的对价金额或确认的建造收入金额，超过有权收取可确定金额的现金（或其他金融资产）的差额，确认为无形资产。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

18. 无形资产（续）

（2） 特许经营权（续）

本集团在项目运营期间分别以下情况进行相应的会计处理：（续）

- (b) 本集团有权向获取公共产品和服务的对象收取费用，但收费金额不确定的，该权利不构成一项无条件收取现金的权利，本集团在PPP项目资产达到预定可使用状态时，将相关PPP项目资产的对价金额或确认的建造收入金额确认为无形资产，并按照上文无形资产会计政策规定进行会计处理。

（3） 研发支出

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，如果开发形成的某项产品或工序等在技术和商业上可行，而且本集团有充足的资源和意向完成开发工作，并且开发阶段支出能够可靠计量，则开发阶段的支出便会予以资本化。资本化开发支出按成本减减值准备在资产负债表内列示。其他开发费用则在其产生的期间内确认为费用。

资本化开发支出按成本减去减值准备（参见附注三、19）在资产负债表内列示。

企业对于研发过程中产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

19. 除存货及金融资产外的其他资产减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括：

- 固定资产
- 在建工程
- 使用权资产
- 无形资产
- 研发支出
- 采用成本模式计量的投资性房地产
- 长期股权投资
- 商誉
- 长期待摊费用等

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

19. 除存货及金融资产外的其他资产减值（续）

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，无论是否存在减值迹象，本集团每年对尚未达到可使用状态的无形资产估计其可收回金额，并于每年年度终了对商誉及使用寿命不确定的无形资产估计其可收回金额。本集团依据相关资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中的受益情况分摊商誉账面价值，并在此基础上进行商誉减值测试。

可收回金额是指资产（或资产组、资产组组合，下同）的公允价值（参见附注三、37）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较高者。

资产组由创造现金流入相关的资产组成，是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，先抵减分摊至该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，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额（如可确定的）、该资产预计未来现金流量的现值（如可确定的）和零三者之中最高者。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不会转回。

20. 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是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。

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备（参见附注三、19）在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

21. 长期待摊费用

长期待摊费用在受益期限内分期平均摊销。各项费用的摊销期限分别为：

	摊销期
环卫用具	3年
装修费	5年
其他	3年-20年

22. 职工薪酬

（1） 短期薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生或按规定的基准和比例计提的职工工资、奖金、医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（2） 离职后福利（设定提存计划）

本集团职工参加的由当地政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险和失业保险，还参加了企业年金。基本养老保险和失业保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。本集团在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（3） 辞退福利

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

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

（4） 其他长期职工福利

向职工提供的其他长期职工福利，适用离职后福利的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产，但变动均计入当期损益或相关资产成本。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

23. 预计负债

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

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。在确定最佳估计数时，本集团综合考虑了与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

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

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

24. 永续债

本集团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。

本集团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。

25. 与客户之间的合同产生的收入

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本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控制权时确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或提供服务的价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

25. 与客户之间的合同产生的收入（续）

交易价格是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。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。有权收取的对价是非现金形式时，本集团按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本集团参照承诺向客户转让商品或提供服务的单独售价间接确定交易价格。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：

- 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；
- 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；
- 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。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，本集团会考虑下列迹象：

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

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

25. 与客户之间的合同产生的收入（续）

本集团在合同开始（或接近合同开始）日向客户收取的无需退回的初始费计入交易价格。本集团评估该初始费是否与向客户转让已承诺的商品或服务相关。该初始费与向客户转让已承诺的商品或服务相关，并且该商品或服务构成单项履约义务的，本集团在转让该商品或服务时，按照分摊至该商品或服务的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品或服务相关，但该商品或服务不构成单项履约义务的，本集团在包含该商品或服务的单项履约义务履行时，按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品或服务不相关的，该初始费作为未来将转让商品或服务的预收款，在未来转让该商品或服务时确认为收入。

对于经合同各方批准的对原合同范围或价格作出的变更，本集团区分下列情形对合同变更分别进行会计处理：

- 合同变更增加了可明确区分的商品及合同价款，且新增合同价款反映了新增商品单独售价的，将该合同变更部分作为一份单独的合同进行会计处理；
- 合同变更不属于上述情形，且在合同变更日已转让的商品或已提供的服务与未转让的商品或未提供的服务之间可明确区分的，视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；
- 合同变更不属于上述情形，即在合同变更日已转让的商品或已提供的服务与未转让的商品或未提供的服务之间不可明确区分的，将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（参见附注三、11（6））。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

25. 与客户之间的合同产生的收入（续）

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

销售商品合同

本集团与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让电力、燃气、热力等商品的履约义务。本集团通常在综合考虑了下列因素的基础上，以商品控制权转移给购买方时确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

（1） 电力销售收入

本集团在电力输送至售电合同规定的电网，即客户取得电力的控制权时，确认销售收入的实现。

（2） 燃气销售收入

对于燃气销售，在同时满足下列条件时，根据每月定期抄表数量来确认收入：（a）依照用气合同，本集团享有现时收款权利；（b）用户已使用或已接收天然气。

（3） 热力销售收入

对于热力销售，本集团在热力供应至购热客户，购热客户取得热力控制权之时确认收入。

提供服务合同

本集团与客户之间的提供服务合同通常包含垃圾处理、环卫及船舶运输等履约义务。

（1） 垃圾处理收入

本集团在提供垃圾处理服务的过程中按实际垃圾处理量及合同约定单价确认收入。本集团按实际垃圾处理量及协议约定的单价确认垃圾处理收入。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

25. 与客户之间的合同产生的收入（续）

提供服务合同（续）

（2） 环卫收入

本集团与当地环卫部门签订长期协议，提供环卫服务，每月根据协议确认相应的环卫收入。

（3） 运输收入

船舶运输业务主要是国内沿海普通货船运输和国际船舶普通货物运输，本集团提供的船舶运输服务按照时段法确认收入，根据已运输的天数占预计运输总天数的比例确定履约义务进度并相应确认收入。

建造服务收入

本集团与客户之间的建造合同通常包含管道燃气安装和污水处理工程履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中的在建资产，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法，根据发生的成本确定提供服务的履约进度。对于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 BOT 形式参与公共基础设施建设业务，本集团根据《企业会计准则解释第14号》的规定，PPP项目提供建造服务的，按照建造过程中已发生的建造服务成本，采用投入法按照累积实际发生的成本占预计总建造成本的比例确定履约进度和建造服务单独售价。PPP项目资产建造服务属于在某一时间段内履行的履约义务。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

26. 合同资产与合同负债

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

（1） 合同资产

在客户实际支付合同对价或在该对价到期应付之前，已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素），确认为合同资产；后续取得无条件收款权时，转为应收款项。

本集团对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三、11(6)。

（2） 合同负债

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

27. 与合同成本有关的资产

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本集团不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。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于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本集团将其作为合同履约成本确认为一项资产：

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

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。合同取得成本确认的资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

27. 与合同成本有关的资产（续）

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

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

28. 政府补助

政府补助是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

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

本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助作为与资产相关的政府补助。本集团取得的与资产相关之外的其他政府补助作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，本集团将其冲减相关资产的账面价值。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

财务报表附注

三、 重要会计政策及会计估计（续）

29. 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。

当期所得税是按本期间应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额，包括能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减。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。

如果单项交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债并未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面金额。

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。

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。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

30. 租赁

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。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团进行如下评估：

- 合同是否涉及已识别资产的使用。已识别资产可能由合同明确指定或在资产可供客户使用时隐性指定，并且该资产在物理上可区分，或者如果资产的某部分产能或其他部分在物理上不可区分但实质上代表了该资产的全部产能，从而使客户获得因使用该资产所产生的几乎全部经济利益。如果资产的供应方在整个使用期间拥有对该资产的实质性替换权，则该资产不属于已识别资产；
- 承租人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；
- 承租人是否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，承租人和出租人将合同予以分拆，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。但是，对本集团作为承租人的土地和建筑物租赁，本集团选择不分拆合同包含的租赁和非租赁部分，并将各租赁部分及与其相关的非租赁部分合并为租赁。在分拆合同包含的租赁和非租赁部分时，承租人按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

30. 租赁（续）

（1） 作为承租人

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。使用权资产按照成本进行初始计量，包括租赁负债的初始计量金额、在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额（扣除已享受的租赁激励相关金额），发生的初始直接费用以及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。

对于租入的燃气发电机组按固定资产（参见附注三、15）中的产量法计提折旧，对于其他租入资产本集团使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。租赁资产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。使用权资产按附三、19所述的会计政策计提减值准备。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量，折现率为租赁内含利率。无法确定租赁内含利率的，采用本集团增量借款利率作为折现率。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：

- 根据担保余值预计的应付金额发生变动；
- 用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；
- 本集团对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致。

在对租赁负债进行重新计量时，本集团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。

本集团已选择对短期租赁（租赁期不超过12个月的租赁）和低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值较低）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。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

30. 租赁（续）

（2） 作为出租人

在租赁开始日，本集团将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指无论所有权最终是否转移但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产，对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本集团选择对原租赁应用上述短期租赁的简化处理，本集团将该转租赁分类为经营租赁。

融资租赁下，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，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本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。应收融资租赁款的终止确认和减值按附注三、11所述的会计政策进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

经营租赁的租赁收款额在租赁期内按直线法确认为租金收入。本集团将其发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。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。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

31. 持有待售

本集团主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值时，将该非流动资产或处置组划分为持有待售类别。

处置组，是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在其当前状况下即可立即出售；
- 出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且已与其他方签订了具有法律约束力的购买协议，预计出售将在一年内完成。

本集团按账面价值与公允价值(参见附注三、37)减去出售费用后净额之孰低者对持有待售的非流动资产(不包括金融资产(参见附注三、11)、递延所得税资产(参见附注三、29)或处置组进行初始计量和后续计量，账面价值高于公允价值(参见附注三、37)减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失，计入当期损益。

32. 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

33. 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，不构成关联方。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本集团或本公司的关联方。

34. 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。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

34. 分部报告（续）

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。

35. 碳排放权交易

2019年12月25日，财政部发布了《关于印发<碳排放权交易有关会计处理暂行规定>的通知》(财会[2019]22号)。该规定规范了碳排放权交易相关的会计处理。根据该规定，重点排放企业通过购入方式取得碳排放配额的，应当在购买日将取得的碳排放配额确认为碳排放权资产，并按照成本进行计量，使用购入的碳排放配额履约或者自愿注销购入的碳排放配额的，按照所使用配额或注销配额的账面余额计入营业外支出科目。重点排放企业通过政府免费分配等方式无偿取得碳排放配额的，不作账务处理。出售时，根据实际收到或应收的价款与账面余额的差额，计入营业外收入或营业外支出科目。

36. 专项储备

本集团按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备。

本集团使用专项储备时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，待相关资产达到预定可使用状态时确认为固定资产，同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。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

37. 公允价值计量

除特别声明外，本集团按下述原则计量公允价值：

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本集团估计公允价值时，考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征(包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等)，并采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

财务报表附注（续）

三、 重要会计政策及会计估计（续）

38. 资产证券化

本集团将部分应收账款（“信托财产”）证券化，将资产信托给结构化主体，由该主体向投资者发行优先/劣后级资产支持证券。信托财产在支付信托税负和相关费用之后，优先用于偿付优先级资产支持证券的本金及利息，全部本息偿付之后剩余的信托财产作为次级资产支持证券的收益，归次级资产支持证券持有人。

针对金融资产证券化业务，本集团首先根据持有的劣后级份额、享有的业绩报酬以及拥有的权力等分析是否应合并结构化主体。若本集团保留了收取金融资产现金流量的合同权利，但承担了将收取的该现金流量支付给一个或多个最终收款方的合同义务，当且仅当同时符合以下三个条件时，本集团按照附注三、11考虑转移至其他实体的资产的风险和报酬程度确定相关会计处理，否则本集团继续确认被转让金融资产：本集团只有从该金融资产收到对等的现金流量时，才有义务将其支付给最终收款方；转让合同规定禁止本集团出售或抵押该金融资产，但本集团可以将其作为向最终收款方支付现金流量义务的保证；及本集团有义务将代表最终收款方收取的所有现金流量及时划转给最终收款方，且无重大延误。

39. 主要会计判断和估计

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。

（1） 主要会计估计

除固定资产及无形资产等资产的折旧及摊销（参见附注三、14、15、18、21和30）和各类资产减值（参见附注五、5、6、9、10、11、12、13、14、15、17、18、19、21、23、24和26以及附注十六、1、2、3）涉及的会计估计外，其他主要的会计估计如下：

- (a) 收入的确认如附注三、25所述，本集团提供劳务和建造服务的相关收入在一段时间内确认，相关收入和利润的确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。如果实际发生的总收入和总成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响本集团未来期间收入和利润确认的金额。
- (b) 附注五、25 - 递延所得税资产的确认；
- (c) 附注五、42 - 预计负债；
- (d) 附注十一 - 公允价值的披露。

（2） 主要会计判断

本集团在运用会计政策过程中做出的重要判断如下：

- (a) 附注五、46 - 永续债等其他金融工具划分为权益工具

财务报表附注（续）

四、 税项

1. 主要税种及税率

计税依据及税率

增值税	电力销售、商品销售、垃圾处理、石油液化气销售收入按13%的税率计算销项税，供热蒸汽、运输收入按9%的税率计缴增值税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。小型水电销售收入按3%的税率计缴增值税。 租赁收入按9%，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税；按5%的征收率计缴增值税。 贷款收入、餐饮及酒店服务收入按6%的税率计缴增值税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的1%、5%或7%计缴。
教育费附加	按实际缴纳的流转税的3%计缴。
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的2%计缴。
房产税	自用房产以房产原值的70%为计税依据，按1.2%的税率计缴；出租房产以租金收入为计税依据，按12%的税率计缴。
企业所得税	按应纳税所得额的25%计缴。
海外税项	根据境外各国家和地区的税收法规计算。

除下述附注所示公司外，本公司及各子公司本期适用的所得税税率为25%(2025年：25%)。

以下纳税主体的注册地在香港和英属维尔京群岛，所得税税率分别为16.50%和0%，执行不同企业所得税税率纳税主体如下：

纳税主体名称	所得税税率
Sunon (Hongkong) Inteznational Company Limited	16.50%
Sunon (HK) Prosperity Shipping Co., Limited	16.50%
Sunon (HK) Eternality Shipping Co., Limited	16.50%
Gentek Holding Limited	0.00%

财务报表附注

四、 税项（续）

2. 税收优惠

本集团享有的税收优惠情况主要如下：

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
酒泉深能北控能源开发有限公司肃州一期83.6MWp光伏项目	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	企业从该项目取得第一笔生产经营收入所属的纳税年度起，第1年至第3年免征企业所得税，第4年至第6年减半征收企业所得税	2021年1月1日至2026年12月31日
深能（常州）新能源开发有限公司常州25.08688兆瓦分布式光伏项目				2023年1月1日至2028年12月31日
深能（天镇县）新能源开发有限公司天镇100MW风电项目				2025年1月1日至2030年12月31日
深能北方赤城新能源开发有限公司深能赤城15.5MW分散式风电项目				2025年1月1日至2030年12月31日
天津市英华新能源科技发展有限公司武清150MWp光伏项目				2023年1月1日至2028年12月31日
虎林市新源电力有限公司东方红分散式风电项目/虎林分散式风电项目				2021年1月1日至2026年12月31日
深能赤城县新能源科技有限公司赤城炮梁150MWp光伏项目				2024年1月1日至2029年12月31日
深能北方（苏尼特左旗）能源开发有限公司苏左旗一期500MW风电项目				2023年1月1日至2028年12月31日
深能高邮新能源有限公司深能高邮三垛镇30MW分布式风电项目				2024年1月1日至2029年12月31日
纳雍深能新能源有限公司纳雍大闹地风电场50.4MW				2025年1月1日至2030年12月31日
深能（化州）新能源有限公司广东化州良光镇150MWp光伏发电项目				2022年1月1日至2027年12月31日
深能扬州江都新能源有限公司江都小纪80MW+280MW光伏项目				2025年1月1日至2030年12月31日

财务报表附注（续）

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
云梦深能新能源有限公司深能云梦倒店乡100MW农光互补光伏发电项目	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	企业从该项目取得第一笔生产经营收入所属的纳税年度起，第 1 年至第 3 年免征企业所得税，第 4 年至第 6 年减半征收企业所得税	2025年1月1日至2030年12月31日
洪湖深能新能源有限公司洪湖深能99MW渔光互补光伏项目				2025年1月1日至2030年12月31日
邳州深能新能源有限公司盛世伟业4.4MW屋顶分布式光伏项目；彭瑞1.1MW分布式光伏项目				2024年1月1日至2029年12月31日
怀化南控新能源有限公司深能怀化经开区27.1656MW屋顶光伏发电项目				2024年1月1日至2029年12月31日
湖北三潜能源发展有限公司潜江广华风电项目				2021年1月1日至2026年12月31日
唐河曜恒新能源有限公司140MWp光伏发电平价上网项目				2021年1月1日至2026年12月31日
深能扬州综合能源服务有限公司贵阳分公司贵阳日日顺物流园5.96MW屋顶分布式光伏发电项目				2025年1月1日至2030年12月31日
淇县深能南控光伏发电有限公司深能中维淇县5MW分布式光伏发电项目				2022年1月1日至2027年12月31日
深能扬州综合能源服务有限公司银川分公司日日顺物流（银川）产业园一期5.75MW屋顶分布式光伏发电项目				2025年1月1日至2030年12月31日
深能扬州综合能源服务有限公司四川眉山分公司四川眉山海尔工业园4.8MW分布式光伏项目				2025年1月1日至2030年12月31日
潢川县鼎运新能源科技有限公司潢川36MW分散式风电场项目				2021年1月1日至2026年12月31日
固始县东升新能源有限公司胡族10MW分散式风电项目				2021年1月1日至2026年12月31日
固始豫南新能源有限责任公司陈集15MW分散式风电项目				2021年1月1日至2026年12月31日
固始耀光新能源科技有限公司马堽12MW分散式风电项目				2021年1月1日至2026年12月31日
深能若羌新能源开发有限公司深能若羌祁曼100MW风电项目				2024年1月1日至2029年12月31日

财务报表附注（续）

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
深圳市深能风光储能有限公司深汕合作区盛腾工业园4.25MW屋顶分布式光伏发电项目	企业所得税	《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》	企业从该项目取得第一笔生产经营收入所属的纳税年度起，第1年至第3年免征企业所得税，第4年至第6年减半征收企业所得税	2023年1月1日至2028年12月31日
惠州市深能新能源投资有限公司惠州深能港务有限公司6MW分布式光伏电站项目				2021年1月1日至2026年12月31日
深圳市深能光明新能源科技有限公司光明区群体中心0.58MW分布式光伏项目；光明国际汽车城园区0.166MWp屋顶分布式光伏项目；光明区深日钢材0.83MW分布式光伏项目				2024年1月1日至2029年12月31日
深圳市深能宝城新能源有限公司深能宝安老虎坑环境园垃圾填埋场分布式光伏发电项目；深圳宝安机场项目；深圳民航监管局分布式光伏项目；深圳宝安环保电厂三期屋面分布式光伏项目				2024年1月1日至2029年12月31日
广西深能新能源有限公司广西粤通管业科技有限公司武鸣厂区2.5MW分布式光伏发电项目、广西横县威林木材市场投资有限公司横州厂区4MW分布式光伏发电项目、广西横县新威林板业有限公司厂区6.5MW光伏发电项目				2023年1月1日至2028年12月31日
深能（深圳）新能源投资有限责任公司深能河源电厂分布式光伏项目、海南省海口市会展楼分布式光伏项目、深圳会展中心光储充一体化项目				2025年1月1日至2030年12月31日
深能（深圳）新能源投资有限责任公司河源分公司河源特建工钢构厂分布式光伏项目				2025年1月1日至2030年12月31日
龙岩新东阳环保净化有限公司	增值税	《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	在垃圾用量占发电燃料的比重不低于80%,并且生产排放达到相关规定时,以垃圾为燃料生产的电力收入实行100%增值税即征即退政策,提供垃圾处置劳务取得的垃圾处置费,实行70%增值税即征即退	自2022年3月1日起执行
深圳能源环保股份有限公司				
单县深能环保有限公司				
潮州市湘桥深能环保有限公司				
泗县深能生物质发电有限公司				
阜平深能环保有限公司				

财务报表附注（续）

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
深能环保（翁源）有限公司	增值税	《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	在垃圾用量占发电燃料的比重不低于 80%,并且生产排放达到相关规定时,以垃圾为燃料生产的电力收入实行 100%增值税即征即退政策;提供垃圾处置劳务取得的垃圾处置费,实行 70%增值税即征即退	自 2022 年 3 月 1 日起执行
深能环保（封开）有限公司				
深圳能源资源综合开发有限公司	增值税		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(以下称销售综合利用产品和劳务),可享受70%增值税即征即退政策	自2022年3月1日起执行
酒泉深能北控能源开发有限公司	企业所得税	《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	对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税	2021年1月1日至2030年12月31日
深能北方（鄂托克旗）能源有限公司				
深能北方（苏尼特左旗）能源开发有限公司				
田阳深能风力发电有限公司				
深能（景洪）新能源有限公司				
新疆深能售电有限公司				
木垒深能能源开发有限公司				
酒泉深能北方能源开发有限公司				
阳朔县深能环保有限公司				
新疆宽洋能源投资有限公司				
西宁深能湟水环保有限公司				
巴里坤尚风新能源投资有限公司				
桂林市深能环保有限公司				

财务报表附注（续）

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
盘州市深能捷通环保有限公司 格尔木特变电工新能源有限责任公司 奇台县国合特锐德新能源有限公司 武威深能北方能源开发有限公司 浦北县深能环保有限公司 盐源县卧罗河电力有限责任公司 禄劝临亚水电开发有限公司 泸水市泉德水电开发有限责任公司 深能库尔勒发电有限公司 深能库尔勒热力有限公司 塔什库尔干县深能福塔光伏发电有限公司 深能巴州燃气股份有限公司 广西深能新能源有限公司 深能克州能源有限公司	企业所得税	《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	对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
广东深能绿燃动力科技有限公司 鸡东县新源电力有限公司 北京深能商务酒店管理有限公司 连云港青朔尚风科技有限公司 广西深能新能源有限公司 深能发电技术（深圳）有限公司 深圳市新资源建材实业有限公司 阳泉一净城环卫服务有限公司 北海市一净城环保服务有限公司 辽阳净洁环卫服务有限公司 本溪一净城环卫服务有限公司 丹东一净城清洁服务有限公司	企业所得税	《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》财政部 税务总局公告2023年第12号	对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策	2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日

财务报表附注（续）

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
西安锦净环卫服务有限公司	企业所得税	《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号	对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策	2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
北海市一净城物业服务有限公司				
深能环保服务（福州）有限公司				
潮州市深能中创燃气有限公司				
深能橙能源岛（深圳）有限公司				
邵武市金龙水电有限公司				
金平康宏水电开发有限公司				
深圳前海深能南控新能源工程有限公司				
无锡深能新能源有限公司				
深圳市妈湾电力检修有限公司				
阳朔深能城市环境服务有限公司				
深圳市盐田区深能环保有限公司				
深能环保发展（罗平）有限公司				
宜春市深能环保发展有限公司				
深能环保发展（佛冈）有限公司				
深能环保发展（东源）有限公司				
深能环发环境服务（化州）有限公司				
深能环保发展（海丰）有限公司				
深圳市光明区深能环保发展投控有限公司				
深能华盛（清远）燃气有限公司				
深能河北售电有限公司				

财务报表附注（续）

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
深圳市新资源建材实业有限公司	企业所得税	财政部等四部门关于公布《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录（2021年版）》以及《资源综合利用企业所得税优惠目录（2021年版）》的公告（财政部税务总局发展改革委生态环境部公告2021年第36号）	企业以目录列明资源作为主要原材料，生产非限制禁止、符合国标/行标的产品取得的收入，减按90%计入收入总额	自2022年1月1日起
义乌市深能再生资源利用有限公司				
深能库尔勒热力有限公司	增值税、房产税、城镇土地使用税	《财政部税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》财政部税务总局公告2023年第56号	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。对专业供热企业，按其向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。对自供热单位，按向居民供热建筑面积占总供热建筑面积的比例，计算免征供热所使用的厂房及土地的房产税、城镇土地使用税。	2019年1月1日至2027年03月31日
深能保定热力有限公司				
深能北方（锡林郭勒）能源开发有限公司				
太仆寺旗深能北方能源开发有限公司				
深能保定发电有限公司	房产税、城镇土地使用税			
深能国际环境（深圳）有限公司	增值税	《财政部税务总局关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》财政部税务总局公告2023年第19号	对月销售额10万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税；增值税小规模纳税人适用3%征收率的应税销售收入，减按1%征收率征收增值税；适用3%预征率的预缴增值税项目，减按1%预征率预缴增值税。	2023年1月1日-2027年12月31日

财务报表附注（续）

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
深圳能源环保股份有限公司*	企业所得税	《中华人民共和国企业所得税法》	国家需要重点扶持的高新技术企业，减按15%的税率征收企业所得税	2023年1月1日至2025年12月31日
惠州市城市燃气发展有限公司				2025年1月1日至2027年12月31日
深能智慧能源科技有限公司*				2023年1月1日至2025年12月31日
深圳能源资源综合开发有限公司				2025年1月1日至2027年12月31日
格尔木特变电工新能源有限责任公司	增值税	《关于进一步扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的公告》 财政部 税务总局退役军人事务部公告2023年第14号	企业招用自主就业退役士兵，与其签订1年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费的，自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起，在3年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年6000元，最高可上浮50%，各省、自治区、直辖市人民政府可根据本地区实际情况在此幅度内确定具体定额标准	2023年1月1日至2027年12月31日
深能源（深圳）创新技术有限公司	企业所得税	《关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》 财政部税务总局公告2023年第7号	企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自2023年1月1日起，再按照实际发生额的100%在税前加计扣除；形成无形资产的，自2023年1月1日起，按照无形资产成本的200%在税前摊销	自2023年1月1日起
深圳能源环保股份有限公司				
深圳能源资源综合开发有限公司				
深能巴州燃气股份有限公司				

财务报表附注（续）

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
阳朔县深能环保有限公司阳朔县生态环保科技园项目	企业所得税	财政部等四部门关于公布《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录（2021 年版）》以及《资源综合利用企业所得税优惠目录（2021 年版）》的公告（财政部税务总局发展改革委生态环境部公告 2021 年第 36 号）	企业从该项目取得第一笔生产经营收入所属的纳税年度起，第 1 年至第 3 年免征企业所得税，第 4 年至第 6 年减半征收企业所得税	2021年1月1日至2026年12月31日
大连深能环保有限公司大连市中心城区生活垃圾焚烧发电二期工程ppp项目				2021年1月1日至2026年12月31日
阜平深能环保有限公司阜平生活垃圾焚烧发电项目				2021年1月1日至2026年12月31日
缙云深能环保有限公司缙云县静脉产业园项目				2021年1月1日至2026年12月31日
西宁深能湟水环保有限公司西宁市生活垃圾焚烧发电项目				2023年1月1日至2028年12月31日
义乌深能建筑垃圾资源利用有限公司义乌市建筑垃圾资源化利用中心项目				2024年1月1日至2029年12月31日
五常深能环保有限公司五常生活垃圾焚烧发电项目				2023年1月1日至2028年12月31日
敖汉旗深能环保有限公司敖汉旗生活垃圾焚烧发电项目				2024年1月1日至2029年12月31日
河源市深能绿源环保有限公司河源市热力发电厂项目				2024年1月1日至2029年12月31日
本溪深能豪脉生态环保有限公司本溪市生活垃圾焚烧发电政府和社会资本合作PPP项目				2024年1月1日至2029年12月31日
深圳市盐田区深能环保再生资源有限公司盐田区资源化利用环境园项目				2023年1月1日至2028年12月31日
深能环保（翁源）有限公司翁源县循环经济环保园项目				2025年1月1日至2030年12月31日
深能环保（封开）有限公司封开县绿色循环产业项目				2026年1月1日至2031年12月31日
深能环保（寻乌）有限公司寻乌县生活垃圾焚烧发电项目				2024年1月1日至2029年12月31日
威县深能环保有限公司威县一期垃圾焚烧发电项目				2021年1月1日至2026年12月31日
盘州市深能捷通环保有限公司盘州生活垃圾焚烧发电项目				2021年1月1日至2026年12月31日

财务报表附注（续）

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

公司名称	税种	相关法规及政策依据	减免幅度	有效期限
东源深能环保有限公司东源县综合资源利用中心项目	企业所得税	财政部等四部门关于公布《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录（2021年版）》以及《资源综合利用企业所得税优惠目录（2021年版）》的公告（财政部 税务总局 发展改革委 生态环境部公告2021年第36号）	企业从该项目取得第一笔生产经营收入所属的纳税年度起，第1年至第3年免征企业所得税，第4年至第6年减半征收企业所得税	2024年1月1日至2029年12月31日
浦北县深能环保有限公司浦北县生活垃圾焚烧发电项目				2024年1月1日至2029年12月31日
威县深能环保有限公司二厂威县二期垃圾焚烧发电项目				2025年1月1日至2030年12月31日
深能环保（寻乌）有限公司安远分公司寻乌县生活垃圾焚烧发电项目				2024年1月1日至2029年12月31日
西宁深能湟水环保有限公司	企业所得税	《财政部 税务总局关于节能节水、环境保护、安全生产专用设备数字化智能化改造企业所得税政策的公告》财政部 税务总局公告2024年第9号	企业在2024年1月1日至2027年12月31日期间发生的专用设备数字化、智能化改造投入，不超过该专用设备购置时原计税基础50%的部分，可按照10%比例抵免企业当年应纳税额。企业当年应纳税额不足抵免的，可以向以后年度结转，但结转年限最长不得超过五年。	2024年1月1日至2027年12月31日
深能库尔勒热力有限公司	土地使用税	《财政部 税务总局关于调整部分能源资源行业企业城镇土地使用税政策的公告》财政部 税务总局公告 2026 年第 22 号	对按《国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》〔（89）国税地字第 013 号〕等文件（具体见附件）规定减免城镇土地使用税的土地，自 2026 年 9 月 1 日至 2027 年 8 月 31 日，按应纳税额减半征收城镇土地使用税	2026 年 9 月 1 日至 2027 年 8 月 31 日
鸡东县新源电力有限公司	城镇土地使用税	《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号	对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。	2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
全州深能环保有限公司				
深能环保（钟山）有限公司				
克拉玛依市深能环境环保有限责任公司				
深能智汇（镶黄旗）能源有限公司				

* 2026年1-6月期间暂按15%的税率计缴所得税，2026年度优惠税率将于2026年度汇算清缴前完成备案。

财务报表附注

五、 合并财务报表主要项目注释

1. 货币资金

	2026年6月30日	2025年12月31日
库存现金	104,677.18	134,260.06
银行存款	6,823,478,404.14	8,112,360,235.07
其他货币资金（注1）	417,547,086.81	508,481,615.27
合计	7,241,130,168.13	8,620,976,110.40
其中：存放在境外的款项总额	1,505,335,319.30	894,932,823.12

注1：其他货币资金明细如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
其他保证金	129,351,407.40	151,519,232.94
保函保证金	178,864,668.40	245,087,315.06
第三方存款	68,704,616.92	70,855,049.41
土地保证金	7,595,391.22	8,086,809.58
其他	33,031,002.87	32,933,208.28
合计	417,547,086.81	508,481,615.27

于2026年6月30日，本集团合计人民币348,842,469.89元货币资金使用权受到限制(2025年12月31日：人民币437,626,295.86元)，主要包括保函保证金、土地保证金、其他保证金及冻结资金。

于2026年6月30日，本集团三个月以上的定期存款金额为人民币213,427,300.10元(2025年12月31日：人民币1,749,009,786.68元)。

2. 存放中央银行款项

	2026年6月30日	2025年12月31日
存放中央银行法定存款准备金	1,066,642,614.21	1,091,784,325.32

注：为本公司之子公司深圳能源财务有限公司存放于中国人民银行的法定存款准备金。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

3. 存放同业款项

	2026年6月30日	2025年12月31日
人民币	7,627,870,919.84	10,012,728,046.55
美元	<u>121,512,335.24</u>	<u>119,078,247.92</u>
合计	<u>7,749,383,255.08</u>	<u>10,131,806,294.47</u>

4. 交易性金融资产

	2026年6月30日	2025年12月31日
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金 融资产		
其中：权益工具投资（注1）	449,026,591.96	412,802,492.08
其他（注2）	<u>1,336,443,323.94</u>	<u>1,936,717,897.97</u>
合计	<u>1,785,469,915.90</u>	<u>2,349,520,390.05</u>

注 1： 为本集团以短期获利为目的进行的股票投资。

注 2： 为本集团以短期获利为目的进行的基金投资。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

5. 应收票据

（1） 应收票据分类列示

	2026年6月30日	2025年12月31日
银行承兑汇票	<u>13,244,298.51</u>	<u>17,308,699.04</u>
减：应收票据坏账准备	<u>-</u>	<u>-</u>
合计	<u>13,244,298.51</u>	<u>17,308,699.04</u>

上述应收票据均为一年内到期。

（2） 期末本集团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） 期末本集团无因出票人未履约而将其转应收账款的票据。

6. 应收账款

（1） 按账龄披露

	2026年6月30日	2025年12月31日
1年以内	9,621,522,371.50	9,299,552,197.44
1年至2年	2,599,184,172.29	2,250,329,099.69
2年至3年	1,937,460,049.18	1,411,927,689.41
3年以上	<u>2,955,144,017.92</u>	<u>2,666,057,674.65</u>
	17,113,310,610.89	15,627,866,661.19
减：应收账款坏账准备	<u>1,425,903,945.39</u>	<u>1,422,334,678.44</u>
合计	<u>15,687,406,665.50</u>	<u>14,205,531,982.75</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

6. 应收账款（续）

（2） 按坏账计提方法分类披露

截至2026年6月30日止6个月期间

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	3,370,490,058.70	19.70	1,169,522,125.58	34.70	2,200,967,933.12
按信用风险特征组合计提 坏账准备					
- 组合一	3,252,139,942.76	19.00	-	-	3,252,139,942.76
- 组合二	9,538,261,762.52	55.73	94,930,328.74	1.00	9,443,331,433.78
- 组合三	952,418,846.91	5.57	161,451,491.07	16.95	790,967,355.84
合计	17,113,310,610.89	100.00	1,425,903,945.39	8.33	15,687,406,665.50

2025年

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	3,400,457,786.21	21.76	1,183,738,228.97	34.81	2,216,719,557.24
按信用风险特征组合计提 坏账准备					
- 组合一	2,171,042,453.33	13.89	-	-	2,171,042,453.33
- 组合二	9,228,688,522.70	59.05	92,286,885.23	1.00	9,136,401,637.47
- 组合三	827,677,898.95	5.30	146,309,564.24	17.68	681,368,334.71
合计	15,627,866,661.19	100.00	1,422,334,678.44	9.10	14,205,531,982.75

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

6. 应收账款（续）

（2） 按坏账计提方法分类披露（续）

按单项计提坏账准备的重要应收账款情况如下：

	2026年6月30日			计提理由	2025年12月31日	
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）		账面余额	坏账准备
Electricity Company of Ghana Limited	1,976,252,069.48	256,382,665.11	12.97	可回收性存在风险	1,969,278,645.03	264,144,185.40
项目C	296,818,889.75	296,818,889.75	100.00	可回收性存在风险	296,818,889.75	296,818,889.75
项目D	<u>240,333,385.21</u>	<u>240,333,385.21</u>	<u>100.00</u>	可回收性存在风险	<u>240,333,385.21</u>	<u>240,333,385.21</u>
合计	<u>2,513,404,344.44</u>	<u>793,534,940.07</u>			<u>2,506,430,919.99</u>	<u>801,296,460.36</u>

于2026年6月30日，组合计提坏账准备的应收账款情况如下：

	账面余额	减值准备	计提比例（%）
组合一	3,252,139,942.76	-	-
组合二	9,538,261,762.52	94,930,328.74	1.00
组合三	<u>952,418,846.91</u>	<u>161,451,491.07</u>	<u>16.95</u>
合计	<u>13,742,820,552.19</u>	<u>256,381,819.81</u>	

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

6. 应收账款（续）

（2） 按坏账计提方法分类披露（续）

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应收账款的减值准备，并以账龄与预期信用损失率对照表为基础计算其预期信用损失。为了更加合理反映应收款项未来预期信用损失情况，为投资者提供更可靠、更准确的会计信息，本集团结合对各细分客户的管理模式、最新行业政策及各类应收款项实际收回情况并参照同行业公司坏账准备计提方法，对应收款项坏账准备计提政策及预期信用损失率进行定期复核。在计算减值准备时进一步区分为组合一、组合二和组合三。组合一主要包括：应收国内电网公司电费，经管理层评估，此类客户不存在重大信用风险，计提坏账准备金额为零。组合二主要包括：应收可再生能源补贴和应收垃圾处理费等，经管理层评估，根据细分客户的历史损失经验及对当前和未来经济状况预测综合确认预期信用损失率。组合三为除组合一和组合二以外的其他应收账款，主要包括：应收供热款、废料销售和固废处理款、蒸汽款、燃气销售款、工程款、煤炭销售款等。组合三相关预期信用损失情况如下：

	2026年6月30日				2025年12月31日			
	预计信用损失率（%）	账面余额	坏账准备	账面价值	预计信用损失率（%）	账面余额	坏账准备	账面价值
1年以内	7.00	585,625,177.59	40,993,762.43	544,631,415.16	7.00	571,155,050.34	39,980,853.52	531,174,196.82
1年至2年	15.00	163,558,670.92	24,533,800.64	139,024,870.28	15.00	132,867,446.63	19,930,116.99	112,937,329.64
2年至3年	30.00	58,496,111.06	17,548,833.32	40,947,277.74	30.00	34,385,686.47	10,315,705.94	24,069,980.53
3年以上	54.15	144,738,887.34	78,375,094.68	66,363,792.66	85.23	89,269,715.51	76,082,887.79	13,186,827.72
合计		952,418,846.91	161,451,491.07	790,967,355.84		827,677,898.95	146,309,564.24	681,368,334.71

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

6. 应收账款（续）

（3） 坏账准备的情况

应收账款坏账准备的变动如下：

	期初余额	本期计提	本期收回或转回	本期转销	本期核销	外币报表折算差额	期末余额
坏账准备	1,422,334,678.44	18,226,938.58	(6,640,867.79)	-	(1,299.98)	(8,015,503.86)	1,425,903,945.39
合计	1,422,334,678.44	18,226,938.58	(6,640,867.79)	-	(1,299.98)	(8,015,503.86)	1,425,903,945.39

（4） 实际核销的应收账款情况

本期间实际核销金额为1,299.98元，无重要的款项。

（5） 按欠款方归集的本期间余额前五名的应收账款和合同资产情况

	应收账款和合同资产账面余额合计	占应收账款和合同资产总额的比例 (%)	坏账准备期末余额
Electricity Company of Ghana	1,976,252,069.48	11.40	256,382,665.11
国网江苏省电力有限公司	1,660,679,570.33	9.58	167,487,397.94
深圳供电局有限公司	1,598,443,036.06	9.22	11,130,136.45
国家电网有限公司华北分部	1,400,906,672.55	8.08	13,413,734.95
国网内蒙古东部电力有限公司	1,058,358,755.14	6.11	10,514,260.67
合计	7,694,640,103.56	44.39	458,928,195.12

7. 应收款项融资

	2026年6月30日	2025年12月31日
应收债券 (注)	31,642,127.71	35,066,069.80
合计	31,642,127.71	35,066,069.80

注：本期间本公司之子公司SunonAsogliPower (Ghana) Ltd. 持有加纳财政部用以偿还应收电费的加纳政府债券折合人民币31,642,127.71元，该债券将于2038年到期。本集团将上述用于贴现融资的应收债券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，列报为应收款项融资。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

8. 预付款项

（1） 预付款项按账龄列示

	2026年6月30日		2025年12月31日	
	账面余额	比例（%）	账面余额	比例（%）
1年以内	1,587,031,505.61	75.62	1,297,611,405.93	84.55
1年至2年	382,241,534.42	18.21	101,219,829.29	6.60
2年至3年	16,806,929.50	0.80	107,194,743.34	6.98
3年以上	112,604,146.39	5.37	28,767,972.59	1.87
合计	<u>2,098,684,115.92</u>	<u>100.00</u>	<u>1,534,793,951.15</u>	<u>100.00</u>

账龄自预付款项确认日起开始计算。

账龄1年以上的预付款项，为已预付但尚未结算完毕的材料采购款、服务款。

（2） 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

	账面余额	占预付款项总 额的比例（%）
国家管网集团粤东液化天然气有限责任公司	479,076,433.25	22.83
国家管网集团深圳天然气有限公司	332,120,529.08	15.83
中国石油天然气股份有限公司天然气销售广东分公司	147,541,498.79	7.03
国能销售集团广州有限公司	125,243,264.59	5.97
北京蓝谷极狐汽车科技有限公司	<u>82,714,000.00</u>	<u>3.94</u>
总计	<u>1,166,695,725.71</u>	<u>55.60</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

9. 其他应收款

	2026年6月30日	2025年12月31日
应收股利	55,098,014.83	4,321,103.18
其他应收款	<u>552,530,951.24</u>	<u>525,216,564.51</u>
合计	<u>607,628,966.07</u>	<u>529,537,667.69</u>

应收股利

（1） 应收股利分类

	2026年6月30日	2025年12月31日
被投资单位或投资项目		
长城证券股份有限公司	47,276,679.60	-
深圳市石岩公学	21,103.18	21,103.18
国泰海通证券股份有限公司	<u>7,800,232.05</u>	<u>4,300,000.00</u>
	55,098,014.83	4,321,103.18
减：坏账准备	<u>-</u>	<u>-</u>
合计	<u>55,098,014.83</u>	<u>4,321,103.18</u>

其他应收款

（1） 按账龄披露

	2026年6月30日	2025年12月31日
1年以内	519,308,458.87	425,206,814.24
1年至2年	171,101,907.13	124,960,519.22
2年至3年	20,819,355.58	34,035,469.06
3年以上	<u>63,931,150.20</u>	<u>158,776,341.18</u>
	775,160,871.78	742,979,143.70
减：其他应收款坏账准备	<u>222,629,920.54</u>	<u>217,762,579.19</u>
合计	<u>552,530,951.24</u>	<u>525,216,564.51</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

9. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

（2） 按款项性质分类情况

	2026年6月30日	2025年12月31日
经营性往来款	397,986,672.02	349,591,647.73
保证金及押金	133,587,986.48	149,292,449.47
个人往来	49,328,991.46	61,202,082.94
代垫工程建设成本	19,633,104.88	32,502,516.98
投资性房地产处置款	18,571,850.00	18,571,850.00
其他	156,052,266.94	131,818,596.58
	<u>775,160,871.78</u>	<u>742,979,143.70</u>
减：坏账准备	<u>222,629,920.54</u>	<u>217,762,579.19</u>
合计	<u>552,530,951.24</u>	<u>525,216,564.51</u>

（3） 坏账准备计提情况

截至2026年6月30日止6个月期间，其他应收款按照未来12个月预期信用损失及整个存续期预期信用损失分别计提的坏账准备的变动如下：

	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	第三阶段 整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	合计
期初余额	138,788,546.06	-	78,974,033.13	217,762,579.19
本期计提	2,301,976.25	-	3,868,979.67	6,170,955.92
本期转回	<u>(505,790.48)</u>	<u>-</u>	<u>(797,824.09)</u>	<u>(1,303,614.57)</u>
期末余额	<u>140,584,731.83</u>	<u>-</u>	<u>82,045,188.71</u>	<u>222,629,920.54</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

9. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

（4） 按欠款方归集的期末余额其他应收款金额前五名

	期末余额	占其他应收款 余额合计数的 比例（%）	性质	账龄	坏账准备 期末余额
湖南兴蓝风电有限 公司	77,500,890.30	10.00	经营性往来款	5年以上	77,500,353.00
北方证券有限责任 公司	22,226,907.51	2.87	经营性往来款	5年以上	22,226,907.51
金风科技股份有限 公司	18,975,484.00	2.45	经营性往来款	1年以内	-
港华国际能源贸易 有限公司	17,050,000.00	2.20	保证金及押金	1年以内	-
东方日立（成都） 电控设备有限公 司	12,477,184.00	1.61	经营性往来款	1年以内	-
合计	148,230,465.81	19.13			99,727,260.51

10. 存货

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	账面余额	跌价准备/减值 准备	账面价值	账面余额	跌价准备/减值 准备	账面价值
原材料	117,691,388.27	9,930,632.49	107,760,755.78	89,215,713.43	9,934,417.49	79,281,295.94
库存商品	48,298,411.15	-	48,298,411.15	46,956,676.95	-	46,956,676.95
合同履约成本	110,283,549.94	-	110,283,549.94	56,550,753.58	-	56,550,753.58
备品备件	768,209,409.81	43,316,463.79	724,892,946.02	723,690,715.20	43,316,463.79	680,374,251.41
燃料	672,585,908.33	-	672,585,908.33	250,411,002.28	-	250,411,002.28
其他	11,184,788.44	-	11,184,788.44	5,774,611.96	-	5,774,611.96
合计	1,728,253,455.94	53,247,096.28	1,675,006,359.66	1,172,599,473.40	53,250,881.28	1,119,348,592.12

于2026年6月30日，本集团无所有权受到限制的存货 (2025年12月31日：无)。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

10. 存货（续）

存货跌价准备

	期初余额	本期计提	本期减少		期末余额
			转回或转销	其他	
原材料	9,934,417.49	-	(3,785.00)	-	9,930,632.49
备品备件	43,316,463.79	-	-	-	43,316,463.79
合计	53,250,881.28	-	(3,785.00)	-	53,247,096.28

11. 合同资产

（1） 合同资产情况

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
燃气接驳工程服务及其他工程	218,584,289.05	6,358,710.31	212,225,578.74	124,188,606.81	8,156,385.15	116,032,221.66
合计	218,584,289.05	6,358,710.31	212,225,578.74	124,188,606.81	8,156,385.15	116,032,221.66

本集团向客户提供燃气接驳工程服务及其他工程项目根据工程完工进度确认收入，并按约定收取款项，当本集团取得该无条件收取对价的权利时，合同资产将转为应收账款。

（2） 合同资产减值准备的情况

	期初余额	本期计提	本期转回	期末余额
燃气接驳工程服务及其他工程	8,156,385.15	302,811.79	(2,100,486.63)	6,358,710.31
合计	8,156,385.15	302,811.79	(2,100,486.63)	6,358,710.31

（3） 实际核销的合同资产情况

本期无实际核销金额。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

12. 一年内到期的非流动资产

	2026年6月30日	2025年12月31日
长期应收款	<u>77,712,141.67</u>	<u>64,602,727.54</u>
减：减值准备	<u>-</u>	<u>-</u>
合计	<u>77,712,141.67</u>	<u>64,602,727.54</u>

13. 其他流动资产

	2026年6月30日	2025年12月31日
待抵扣和待认证进项税额	213,483,926.46	165,335,690.30
增值税期末留抵税额	971,678,432.41	821,938,250.99
预缴所得税	<u>72,220,742.98</u>	<u>49,070,197.05</u>
	1,257,383,101.85	1,036,344,138.34
减：减值准备	<u>-</u>	<u>-</u>
合计	<u>1,257,383,101.85</u>	<u>1,036,344,138.34</u>

14. 长期应收款

（1） 长期应收款情况

	2026年6月30日	2025年12月31日	折现率区间
融资租赁	2,160,919,936.35	2,210,549,052.38	3.00-5.70
减：未实现融资收益	<u>565,023,491.06</u>	<u>591,867,647.01</u>	
小计	1,595,896,445.29	1,618,681,405.37	
减：坏账准备	12,728,021.71	11,257,267.52	
减：一年内到期部分	<u>77,712,141.67</u>	<u>64,602,727.54</u>	
合计	<u>1,505,456,281.91</u>	<u>1,542,821,410.31</u>	

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

15. 长期股权投资

（1） 长期股权投资情况

	持股 比例	期初 账面余额	期初 减值准备	本期变动					期末 账面余额	期末 减值准备
				追加投资	减少投资	权益法下投资损益	其他综合收益	宣告现金股利		
合营企业										
苏尼特左旗蒙深电储新能源有限公司	49.00	48,996,456.93	-	-	-	(693,396.23)	-	-	48,303,060.70	-
深能上银绿色能源(深圳)有限公司	34.00	4,827,578.21	-	-	-	181,426.80	-	-	5,009,005.01	-
小计		53,824,035.14	-	-	-	(511,969.43)	-	-	53,312,065.71	-
联营企业										
长城证券股份有限公司	9.77	3,725,696,275.16	-	-	-	136,212,540.59	(48,581,383.17)	(47,276,679.60)	3,766,050,752.98	-
河北西柏坡发电有限责任公司	40.00	599,560,466.80	317,904,600.00	-	-	12,419,339.58	-	(50,468,796.68)	561,511,009.70	317,904,600.00
深圳市环保科技集团股份有限公司	34.00	651,373,843.70	-	-	-	(10,968,861.37)	-	-	640,404,982.33	-
国家管网集团深圳天然气有限公司	30.00	1,142,216,595.92	-	-	-	91,213,256.68	-	-	1,233,429,852.60	-
国能南宁发电有限公司	47.29	424,549,910.12	-	-	-	5,562,752.38	-	-	430,112,662.50	-
浙江浙能六横液化天然气有限公司	44.00	264,000,000.00	-	-	-	-	-	-	264,000,000.00	-
惠州深能投资控股有限公司	30.00	198,762,686.16	-	-	-	3,558,668.69	-	-	202,321,354.85	-
浙江华川深能环保有限公司	33.50	201,200,434.04	-	-	-	6,148,689.99	-	-	207,349,124.03	-
潮州中石油昆仑燃气有限公司	32.42	133,943,262.60	-	-	-	2,421,552.05	-	-	136,364,814.65	-
安徽深能力合创业投资基金合伙企业(有限合伙)	44.84	103,316,679.21	-	-	-	18,265,835.41	-	-	121,582,514.62	-
深圳赛格龙焱能源科技有限公司	21.00	31,909,292.81	-	-	-	(1,380,769.18)	-	-	30,528,523.63	-
共青城深能力合一期股权投资合伙企业(有限合伙)	96.76	36,641,735.11	-	-	-	(4,758.75)	-	-	36,636,976.36	-
广东东方盛世可再生能源产业基金管理有限公司	24.00	4,224,346.43	-	-	-	-	-	-	4,224,346.43	-
深圳金岗电力有限公司	30.00	21,449,741.91	-	-	-	(42,054.42)	-	-	21,407,687.49	-
深圳协孚能源有限公司	20.00	28,831,138.62	-	-	-	(24,041.14)	-	(3,000,000.00)	25,807,097.48	-
巴州利捷燃气有限公司	20.00	7,855,993.43	-	-	-	(316,397.68)	-	-	7,539,595.75	-
巴州天捷能源有限责任公司	20.00	222,010.17	-	-	-	-	-	-	222,010.17	-
深圳市智城能源云数据中心有限公司	32.00	2,046,718.28	-	-	-	(752,100.83)	-	-	1,294,617.45	-
山东省节能环保有限公司	40.00	1,404,299.05	-	-	-	(1,067.11)	-	-	1,403,231.94	-
惠州合力正通新能源有限公司	15.00	226,887.60	-	-	-	25,244.96	-	-	252,132.56	-
南京名湖新能源科技有限公司	30.00	-	-	-	-	229,245.47	-	-	229,245.47	-
深圳市南山区华吉汽车修配厂	40.00	549,818.79	549,818.79	-	-	-	-	-	549,818.79	549,818.79
小计		7,579,982,135.91	318,454,418.79	-	-	262,567,075.32	(48,581,383.17)	(100,745,476.28)	7,693,222,351.78	318,454,418.79
合计		7,633,806,171.05	318,454,418.79	-	-	262,055,105.89	(48,581,383.17)	(100,745,476.28)	7,746,534,417.49	318,454,418.79

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

16. 其他权益工具投资

	2026年6月30日	2025年12月31日
国泰海通证券股份有限公司(A股)	1,781,015,763.80	2,010,982,084.95
深圳市创新投资集团有限公司	1,521,859,636.44	1,453,812,580.07
国泰海通证券股份有限公司(H股)	1,289,796,750.00	1,502,958,080.00
广东大鹏液化天然气有限公司	692,819,430.49	704,541,708.25
永诚财产保险股份有限公司	166,025,543.00	203,656,221.42
深圳国资协同发展私募基金合伙企业(有限合伙)	87,634,038.02	104,931,220.08
深圳市新型储能产业股权基金合伙企业(有限合伙)	101,030,670.89	100,722,153.29
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	115,586,285.45	108,932,868.99
国泰君安投资管理股份有限公司	90,303,006.90	95,812,032.40
深圳绿色交易所有限公司	58,857,549.93	58,121,209.57
广东电力交易中心有限责任公司	57,000,941.20	53,781,313.27
华泰保险集团股份有限公司	49,235,155.46	62,500,525.55
内蒙古东部电力交易中心有限公司	32,919,000.38	32,685,659.32
深圳氢致能源有限公司	26,018,300.00	-
深能上银新源(广东)股权投资合伙企业(有限合伙)	11,056,688.57	12,556,225.38
河北电力交易中心有限公司	11,092,244.77	10,974,877.09
深圳市石岩公学	11,588,196.26	11,588,196.26
深圳市国际低碳论坛发展中心	75,000.00	75,000.00
新疆库尔勒农村商业银行股份有限公司	-	204,718.09
深圳赛格龙焱新能源应用发展有限公司	-	-
猴之王(深圳)科技股份有限公司	-	-
合计	<u>6,103,914,201.56</u>	<u>6,528,836,673.98</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

16. 其他权益工具投资（续）

（1） 其他权益工具投资情况

	成本	持股比例(%)	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	本期股利收入	本期计入其他综合收益的利得或损失	累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
国泰海通证券股份有限公司(A股)	99,648,770.51	0.56	出于战略目的而计划长期持有	34,250,303.15	(229,966,321.15)	1,681,366,993.29	-	-
深圳市创新投资集团有限公司	611,838,070.00	5.03	出于战略目的而计划长期持有	38,633,987.33	68,047,056.37	910,021,566.44	-	-
国泰海通证券股份有限公司(H股)	1,616,576,632.82	0.57	出于战略目的而计划长期持有	35,053,181.10	(213,161,330.00)	(326,779,882.82)	-	-
广东大鹏液化天然气有限公司	92,348,970.13	4.00	出于战略目的而计划长期持有	-	(11,722,277.76)	600,470,460.36	-	-
永诚财产保险股份有限公司	163,401,100.00	7.98	出于战略目的而计划长期持有	-	(37,630,678.42)	2,624,443.00	-	-
深圳国资协同发展私募基金合伙企业(有限合伙)	93,202,781.15	2.49	出于战略目的而计划长期持有	1,187,610.72	(11,313,307.21)	(5,568,743.13)	(239,677.90)	现金分配
深圳市新型储能产业股权基金合伙企业(有限合伙)	100,000,000.00	3.07	出于战略目的而计划长期持有	-	308,517.60	1,030,670.89	-	-
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	2,000,000.00	4.00	出于战略目的而计划长期持有	-	6,653,416.46	113,586,285.45	-	-
国泰君安投资管理股份有限公司	68,710,593.48	3.27	出于战略目的而计划长期持有	-	(5,509,025.50)	21,592,413.42	-	-
深圳绿色交易所有限公司	36,779,195.46	12.50	出于战略目的而计划长期持有	-	736,340.36	22,078,354.47	-	-
广东电力交易中心有限责任公司	26,522,064.10	10.00	出于战略目的而计划长期持有	-	3,219,627.93	30,478,877.10	-	-
华泰保险集团股份有限公司	22,040,000.00	0.30	出于战略目的而计划长期持有	-	(13,265,370.09)	27,195,155.46	-	-
内蒙古东部电力交易中心有限公司	23,042,447.53	9.34	出于战略目的而计划长期持有	-	233,341.06	9,876,552.85	-	-
深圳氢致能源有限公司	26,077,777.30	6.35	出于战略目的而计划长期持有	-	(59,477.30)	(59,477.30)	-	-
深能上银新源(广东)股权投资合伙企业(有限合伙)	14,100,000.00	30.99	出于战略目的而计划长期持有	-	(1,499,536.81)	(3,043,311.43)	-	-
河北电力交易中心有限公司	7,593,904.89	4.22	出于战略目的而计划长期持有	-	117,367.68	3,498,339.88	-	-
深圳市石岩公学	2,000,000.00	2.66	出于战略目的而计划长期持有	-	-	9,588,196.26	-	-
猴之王(深圳)科技股份有限公司	7,280,120.00	1.22	出于战略目的而计划长期持有	-	-	(7,280,120.00)	-	-
深圳赛格龙焱新能源应用发展有限公司	250,000.00	5.00	出于战略目的而计划长期持有	-	-	(250,000.00)	-	-
深圳市国际低碳论坛发展中心	75,000.00	15.00	出于战略目的而计划长期持有	-	-	-	-	-
新疆库尔勒农村商业银行股份有限公司	-	/	出于战略目的而计划长期持有	-	-	-	(177,249.26)	股权处置
合计	3,013,487,427.37			109,125,082.30	(444,811,656.78)	3,090,426,774.19	(416,927.16)	

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

16. 其他权益工具投资（续）

（2） 终止确认其他权益工具投资的情况

	因终止确认转入留存 收益的累计利得	终止确认的原因
深圳国资协同发展私募基金合伙企业（有 限合伙）	(239,677.90)	现金分配
新疆库尔勒农村商业银行股份有限公司	(177,249.26)	股权处置
合计	(416,927.16)	

17. 投资性房地产

采用成本模式的投资性房地产

	房屋建筑物及土地使用权
原值	
期初余额	1,690,391,522.29
本期增加	15,327,682.29
期末余额	1,705,719,204.58
累计折旧	
期初余额	661,003,004.85
本期计提	25,182,883.89
期末余额	686,185,888.74
账面价值	
期末账面价值	1,019,533,315.84
期初账面价值	1,029,388,517.44

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

18. 固定资产

	2026年6月30日	2025年12月31日
固定资产	71,229,999,961.70	71,200,320,881.20
固定资产清理	19,500,559.36	9,581,181.77
合计	71,249,500,521.06	71,209,902,062.97

固定资产

（1） 固定资产情况

	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	主干管及庭院管	其他设备	合计
原价						
期初余额	23,400,544,343.84	84,666,756,467.23	2,725,192,418.25	4,966,329,049.93	1,252,064,928.08	117,010,887,207.33
购置	87,519,418.55	58,166,209.35	37,120,478.64	37,128,170.50	42,512,395.67	262,446,672.71
在建工程转入	27,082,085.81	1,650,843,313.44	254,995.82	114,104,562.27	1,457,288.83	1,793,742,246.17
企业合并	6,679,525.46	19,251,606.66	1,438,881.74	20,472,000.53	5,223,820.05	53,065,834.44
使用权资产转入	-	620,982,717.10	-	-	-	620,982,717.10
处置或报废	(128,859,853.42)	(51,217,354.07)	(4,895,673.51)	-	(8,105,361.77)	(193,078,242.77)
递延收益冲减	-	(6,605,812.76)	-	-	-	(6,605,812.76)
竣工决算调整	53,281,908.98	(193,601,270.76)	-	(144,811.10)	(10,639,663.33)	(151,103,836.21)
外币报表折算差额	(30,080,943.84)	(99,281,852.84)	(777,745.97)	-	(1,210,552.86)	(131,351,095.51)
期末余额	23,416,166,485.38	86,665,294,023.35	2,758,333,354.97	5,137,888,972.13	1,281,302,854.67	119,258,985,690.50
累计折旧						
期初余额	8,634,139,054.58	30,482,401,510.96	2,020,711,253.36	1,426,021,795.08	780,860,056.25	43,344,133,670.23
计提	495,820,647.13	1,512,665,889.84	95,369,416.52	155,016,418.64	54,317,368.48	2,313,189,740.61
企业合并	2,223,252.10	16,398,267.43	1,319,131.60	9,458,871.46	3,314,148.22	32,713,670.81
使用权资产转入	-	112,436,102.08	-	-	-	112,436,102.08
处置或报废	(105,075,255.83)	(15,274,777.82)	(4,418,016.76)	-	(7,068,626.18)	(131,836,676.59)
外币报表折算差额	(16,963,170.36)	(86,411,585.21)	(639,778.17)	-	(1,060,644.83)	(105,075,178.57)
期末余额	9,010,144,527.62	32,022,215,407.28	2,112,342,006.55	1,590,497,085.18	830,362,301.94	45,565,561,328.57
减值准备						
期初余额	607,736,315.81	1,841,106,796.42	1,923,186.98	7,037,146.52	8,629,210.17	2,466,432,655.90
计提	-	-	-	-	-	-
处置或报废	(2,602,643.13)	(307,692.91)	(97,817.79)	-	(101.84)	(3,008,255.67)
期末余额	605,133,672.68	1,840,799,103.51	1,825,369.19	7,037,146.52	8,629,108.33	2,463,424,400.23
账面价值						
期末	13,800,888,285.08	52,802,279,512.56	644,165,979.23	3,540,354,740.43	442,311,444.40	71,229,999,961.70
期初	14,158,668,973.45	52,343,248,159.85	702,557,977.91	3,533,270,108.33	462,575,661.66	71,200,320,881.20

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

18. 固定资产（续）

固定资产（续）

（2） 暂时闲置的固定资产情况

	原价	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
深能库尔勒热力有限责任公司锅炉房	1,685,352.58	328,353.19	-	1,356,999.39	暂时闲置
深能库尔勒热力有限责任公司燃气燃煤热力机组	17,419,700.83	13,376,415.72	3,082,430.52	960,854.59	暂时闲置
合计	19,105,053.41	13,704,768.91	3,082,430.52	2,317,853.98	

（3） 未办妥产权证书的固定资产

	账面价值	未办妥产权证书原因
深圳能源光明电力有限公司房屋及建筑物	905,836,886.00	尚在办理中
东莞深能源樟洋电力有限公司房屋及建筑物	190,126,130.68	尚在办理中
太仆寺旗深能北方能源开发有限公司	84,995,560.82	尚在办理中
深圳能源集团股份有限公司房屋及建筑物	204,116,684.95	尚在办理中
深能北方（锡林郭勒）能源开发有限公司房屋及建筑物	40,501,095.55	尚在办理中
惠州深能源丰达电力有限公司房屋及建筑物	1,320,747.33	尚在办理中
合计	1,426,897,105.33	

固定资产清理

	2026年6月30日	2025年12月31日
机器设备	17,524,277.24	7,343,219.09
其他设备	1,317,823.05	1,579,503.61
运输工具	633,091.95	633,091.95
主干管及庭院管	14,938.67	14,938.67
房屋及建筑物	10,428.45	10,428.45
合计	19,500,559.36	9,581,181.77

19. 在建工程

	2026年6月30日	2025年12月31日
在建工程	11,065,030,144.74	10,091,584,955.25
工程物资	89,138,199.50	54,722,032.95
合计	11,154,168,344.24	10,146,306,988.20

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

19. 在建工程（续）

在建工程

（1） 在建工程情况

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
保定发电2×350MW项目	2,174,855,100.03	-	2,174,855,100.03	1,810,526,442.15	-	1,810,526,442.15
鄂旗500MW风电项目	1,914,596,019.13	-	1,914,596,019.13	1,600,884,635.67	-	1,600,884,635.67
妈湾电力公司技改项目	1,116,732,215.74	17,698,500.30	1,099,033,715.44	530,368,178.64	17,698,500.30	512,669,678.34
渔光互补280MW项目	743,313,118.42	-	743,313,118.42	351,954,626.54	-	351,954,626.54
广东岑田抽水蓄能电站建设项目	725,631,073.35	-	725,631,073.35	469,777,726.57	-	469,777,726.57
涿鹿县650MW风电项目	641,185,605.05	-	641,185,605.05	637,859,766.09	-	637,859,766.09
深能源鹭湖科技园	587,677,914.58	-	587,677,914.58	450,865,025.21	-	450,865,025.21
惠州燃气公司天然气场站及管网项目	382,189,152.56	-	382,189,152.56	442,299,357.80	-	442,299,357.80
潮州气站	327,196,841.43	-	327,196,841.43	290,662,544.95	-	290,662,544.95
阜平蓄能基建项目	290,851,059.93	-	290,851,059.93	277,561,444.23	-	277,561,444.23
鼎轮能源科技30MW飞轮储能项目	275,519,129.71	-	275,519,129.71	268,189,875.82	-	268,189,875.82
云梦倒店乡100MW农光互补光伏发电项目	260,724,196.64	-	260,724,196.64	203,703,352.81	-	203,703,352.81
深能汕尾红海湾六海上风电项目	259,184,557.37	-	259,184,557.37	186,538,969.37	-	186,538,969.37
越南平顺省和胜A段20MW风电项目	220,801,009.39	-	220,801,009.39	228,731,904.02	-	228,731,904.02
樟洋电力2×390MW级燃气--蒸汽联合循环发电扩建项目	66,389,153.34	-	66,389,153.34	53,611,597.35	-	53,611,597.35
丰达二期扩建项目	37,240,201.90	-	37,240,201.90	32,228,287.37	-	32,228,287.37
新疆巴州尉犁县45万千瓦光储一体化项目	21,214,519.50	-	21,214,519.50	1,082,860,131.23	-	1,082,860,131.23
深能高邮三垛镇30MW分布式风电项目	17,978,754.48	-	17,978,754.48	5,268,533.05	-	5,268,533.05
疏勒一期项目	13,681,074.93	-	13,681,074.93	1,275,131.70	-	1,275,131.70
洪湾电厂基建项目	10,247,228.94	-	10,247,228.94	1,805,147.35	-	1,805,147.35
鄂前旗250MWp光伏项目	5,993,121.11	-	5,993,121.11	-	-	-
纳雍大闹地风电场50.4MW	5,804,078.69	-	5,804,078.69	225,377,403.03	-	225,377,403.03
义乌建筑垃圾处理项目	4,092,425.29	-	4,092,425.29	3,653,218.03	-	3,653,218.03
甘孜州冰川水电站灾后恢复重建项目	3,445,351.81	-	3,445,351.81	3,726,483.89	-	3,726,483.89
武清150MWp光伏项目	1,100,999.33	-	1,100,999.33	1,003,819.48	-	1,003,819.48
赤城炮梁150MWp光伏项目	558,833.67	-	558,833.67	-	-	-
禄劝160MWp光伏项目	34,877.76	-	34,877.76	-	-	-
绿氢制储加用一体化及管网工程	-	-	-	51,396,261.56	-	51,396,261.56
东部电厂二期工程	-	-	-	14,369,235.20	-	14,369,235.20
其他	996,197,979.64	21,706,948.68	974,491,030.96	904,491,305.12	21,706,948.68	882,784,356.44
合计	11,104,435,593.72	39,405,448.98	11,065,030,144.74	10,130,990,404.23	39,405,448.98	10,091,584,955.25

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

19. 在建工程（续）

(2) 重要的在建工程变动情况

	预算	期初余额	本期增加	本期转入固定资产/ 无形资产	其他减少	期末余额	工程投入占 预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本年利息 资本化金额	本年利息资本 化率（%）	资金来源
保定发电2×350MW项目	4,554,037,900.00	1,810,526,442.15	372,185,469.62	7,856,811.74	-	2,174,855,100.03	70.69	70.58	108,076,054.75	13,559,505.51	2.00	自筹/外借
鄂旗500MW风电项目	1,808,400,000.00	1,600,884,635.67	313,711,383.46	-	-	1,914,596,019.13	88.69	88.67	17,280,131.07	17,280,131.07	1.00	自筹
妈湾电力公司技改项目	不适用	530,368,178.64	586,382,519.49	18,482.39	-	1,116,732,215.74	不适用	不适用	23,556.22	23,556.22	2.29	自筹
渔光互补280MW项目	1,097,308,300.00	351,954,626.54	391,358,491.88	-	-	743,313,118.42	32.43	32.36	11,948,220.43	2,876,597.06	2.85	自筹/外借
广东岑田抽水蓄能电站建设项目	8,035,656,900.00	469,777,726.57	255,853,346.78	-	-	725,631,073.35	5.88	6.03	14,213,916.77	60,250.00	2.41	自筹/外借
涿鹿县650MW风电项目	5,100,000,000.00	637,859,766.09	3,325,838.96	-	-	641,185,605.05	12.51	12.50	2,126,346.61	2,126,346.61	1.42	自筹
深能源鹭湖科技园	2,222,440,000.00	450,865,025.21	141,753,889.37	4,941,000.00	-	587,677,914.58	20.35	20.56	5,547,430.50	5,059,894.08	3.00	自筹/外借
惠州燃气公司天然气场站及管网项目	不适用	442,299,357.80	81,605,696.50	141,715,901.74	-	382,189,152.56	不适用	不适用	21,004,578.98	-	-	自筹/外借
潮州气站	不适用	290,662,544.95	55,082,438.88	18,548,142.40	-	327,196,841.43	不适用	不适用	61,311,467.57	3,864,692.63	2.32	自筹/外借
阜平蓄能基建项目	不适用	277,561,444.23	13,289,615.70	-	-	290,851,059.93	不适用	不适用	18,666,545.00	2,873,277.50	2.25	自筹/外借
鼎轮能源科技30MW飞轮储能项目	3,370,000,000.00	268,189,875.82	7,329,253.89	-	-	275,519,129.71	7.96	7.50	1,252,827.69	1,252,827.69	2.50	自筹
云梦倒店乡100MW农光互补光伏发电项目	5,451,199,000.00	203,703,352.81	57,020,843.83	-	-	260,724,196.64	3.81	3.51	2,522,585.48	2,522,585.48	2.50	自筹
深能汕尾红海湾六海上风电项目	7,897,030,000.00	186,538,969.37	72,645,588.00	-	-	259,184,557.37	2.37	2.01	276,041.20	276,041.20	1.00	自筹
越南平顺省和胜A段20MW风电项目	259,254,545.45	228,731,904.02	162,748.36	2,196,084.78	5,897,558.21	220,801,009.39	90.00	90.00	-	-	-	自筹
樟洋电力2×390MW级燃气--蒸汽联合循环发电扩建项目	2,467,920,000.00	53,611,597.35	14,276,900.58	1,499,344.59	-	66,389,153.34	78.58	78.51	23,738,654.15	-	-	自筹/外借
新疆巴州尉犁县45万千瓦光储一体化项目	1,744,000,000.00	1,082,860,131.23	22,198,945.15	1,083,844,556.88	-	21,214,519.50	62.10	62.01	11,440,483.59	597,177.19	1.00	自筹/外借
深能高邮三垛镇30MW分布式风电项目	277,200,000.00	5,268,533.05	12,710,221.43	-	-	17,978,754.48	100.00	100.00	15,163,811.21	-	-	自筹/外借
洪湾电厂基建项目	3,545,132,000.00	1,805,147.35	18,049,668.31	9,607,586.72	-	10,247,228.94	56.78	56.01	-	-	-	自筹
鄂前旗250MWp光伏项目	1,571,961,600.00	-	5,993,121.11	-	-	5,993,121.11	0.00	0.00	24,896,450.35	-	-	自筹/外借
纳雍大闹地风电场50.4MW	4,092,318,000.00	225,377,403.03	96,323,140.93	315,896,465.27	-	5,804,078.69	5.53	5.52	-	-	-	自筹
义乌建筑垃圾处理项目	511,760,000.00	3,653,218.03	872,216.10	433,008.84	-	4,092,425.29	95.96	96.00	12,395,231.01	-	-	自筹/外借
武清150MWp光伏项目	736,440,000.00	1,003,819.48	97,179.85	-	-	1,100,999.33	85.09	85.00	33,074,159.75	-	-	自筹/外借
赤城炮梁150MWp光伏项目	1,032,459,100.00	-	558,833.67	-	-	558,833.67	100.00	100.00	17,502,907.37	-	-	自筹/外借
禄劝160MWp光伏项目	900,000,000.00	-	627,568.07	592,690.31	-	34,877.76	100.00	100.00	-	-	-	自筹
深能苏尼特左旗500MW风电项目	2,521,079,300.00	-	92,781.03	92,781.03	-	-	100.00	100.00	26,207,015.56	-	-	自筹/外借
合计	59,195,596,645.45	9,123,503,699.39	2,523,507,700.95	1,587,242,856.69	5,897,558.21	10,053,870,985.44			428,668,415.26	52,372,882.24		

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

19. 在建工程（续）

工程物资

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	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	89,912,750.55	774,551.05	89,138,199.50	55,496,584.00	774,551.05	54,722,032.95
合计	89,912,750.55	774,551.05	89,138,199.50	55,496,584.00	774,551.05	54,722,032.95

20. 使用权资产

（1） 使用权资产情况

	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	租赁土地	合计
原值					
期初余额	302,588,772.58	779,501,056.21	6,242,738.38	886,407,484.74	1,974,740,051.91
本期增加	31,705,704.82	-	198,057.05	83,049,273.94	114,953,035.81
本期减少	(2,731,738.75)	(616,137,746.98)	(694,843.10)	(5,105,326.42)	(624,669,655.25)
期末余额	331,562,738.65	163,363,309.23	5,745,952.33	964,351,432.26	1,465,023,432.47
累计折旧					
期初余额	205,484,221.35	166,967,562.89	3,720,838.64	178,069,788.71	554,242,411.59
本期增加	29,544,636.28	4,940,144.50	1,360,796.34	29,711,001.46	65,556,578.58
本期减少	(2,726,047.50)	(112,436,102.08)	(690,843.81)	(3,383,218.55)	(119,236,211.94)
期末余额	232,302,810.13	59,471,605.31	4,390,791.17	204,397,571.62	500,562,778.23
账面价值					
期末	99,259,928.52	103,891,703.92	1,355,161.16	759,953,860.64	964,460,654.24
期初	97,104,551.23	612,533,493.32	2,521,899.74	708,337,696.03	1,420,497,640.32

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

21. 无形资产

（1） 无形资产情况

	土地使用权	管道燃气专营权	非专利技术	特许经营权	PPP借款支出	客户关系	其他	合计
原价								
期初余额	5,223,898,752.09	154,928,419.21	142,675,943.00	22,744,809,554.21	76,005,138.37	271,896,802.30	1,243,856,209.65	29,858,070,818.83
购置	48,176,755.65	-	-	295,884.98	-	-	1,737,408.18	50,210,048.81
内部研发	-	-	-	-	-	-	1,309,435.13	1,309,435.13
在建工程转入	10,650,921.92	-	-	550,656.20	-	-	11,436,786.45	22,638,364.57
合同资产转入	-	-	-	214,073,229.44	-	-	-	214,073,229.44
PPP项目资本化利息	-	-	-	-	16,921,840.07	-	-	16,921,840.07
处置或报废	(22,343,804.00)	-	-	(11,146,190.75)	-	-	(12,413,319.78)	(45,903,314.53)
外币报表折算差额	(486,142.01)	-	-	-	-	-	(288.68)	(486,430.69)
期末余额	5,259,896,483.65	154,928,419.21	142,675,943.00	22,948,583,134.08	92,926,978.44	271,896,802.30	1,245,926,230.95	30,116,833,991.63
累计摊销								
期初余额	1,346,283,282.79	57,785,452.85	65,915,990.38	4,635,619,726.33	-	173,064,053.75	430,703,606.00	6,709,372,112.10
计提	58,143,608.64	-	1,572,995.42	388,177,177.79	-	-	45,094,891.29	492,988,673.14
处置或报废	(2,824,780.77)	-	-	(327,295.09)	-	-	(2,658,003.63)	(5,810,079.49)
外币报表折算差额	-	-	-	-	-	-	(24.05)	(24.05)
期末余额	1,401,602,110.66	57,785,452.85	67,488,985.80	5,023,469,609.03	-	173,064,053.75	473,140,469.61	7,196,550,681.70
减值准备								
期初及期末余额	3,425,585.86	-	-	501,497,983.10	-	65,384,763.23	4,118,197.52	574,426,529.71
账面价值								
期末	3,854,868,787.13	97,142,966.36	75,186,957.20	17,423,615,541.95	92,926,978.44	33,447,985.32	768,667,563.82	22,345,856,780.22
期初	3,874,189,883.44	97,142,966.36	76,759,952.62	17,607,691,844.78	76,005,138.37	33,447,985.32	809,034,406.13	22,574,272,177.02

于 2026 年 6 月 30 日，通过内部研发形成的无形资产占无形资产期末余额的比例为 0.005%（2025 年 12 月 31 日：0.57%）。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

21. 无形资产（续）

（2） 未办妥产权证书的无形资产

	账面价值	未办妥产权证书原因
深能高邮甘垛62.5MW 风电项目土地	13,989,973.81	正在办理
深能高邮临泽37.5MW 风电项目土地	9,412,363.52	正在办理
兴安盟能源开发有限公司前旗风场及阿尔山风电土地	6,202,779.39	正在办理
深能扬州小纪镇45MW 风电场项目土地	1,753,910.41	正在办理
若羌祁曼100MW风电项目土地	405,553.86	正在办理
合计	<u>31,764,580.99</u>	

22. 开发支出

参见附注六、2。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

23. 商誉

（1） 商誉原值

	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并	汇率调整	分摊至持有待售的处置组	处置	
深能西部能源(成都)有限公司	1,916,222,474.38	-	-	-	-	1,916,222,474.38
潮州深能燃气有限公司	259,348,172.64	-	-	-	-	259,348,172.64
潮州潮安深能港华燃气有限公司	64,506,811.04	-	-	-	-	64,506,811.04
泸水辉力水电发展有限公司	86,325,534.40	-	-	-	-	86,325,534.40
潮州枫溪深能港华燃气有限公司	53,379,578.38	-	-	-	-	53,379,578.38
赵县亚太燃气有限公司	70,861,975.78	-	-	-	-	70,861,975.78
四川省天全县西部能源开发有限公司	68,326,565.62	-	-	-	-	68,326,565.62
克州华辰能源有限公司	64,210,747.84	-	-	-	-	64,210,747.84
深能巴州燃气股份有限公司	59,479,364.10	-	-	-	-	59,479,364.10
惠州市城市燃气发展有限公司	54,536,261.06	-	-	-	-	54,536,261.06
泸水市宏峰水电开发有限公司	48,629,216.40	-	-	-	-	48,629,216.40
盐源县卧罗河电力有限责任公司	48,035,228.69	-	-	-	-	48,035,228.69
禄劝临亚水电开发有限公司	43,034,980.18	-	-	-	-	43,034,980.18
大同阿特斯新能源开发有限公司	40,034,658.79	-	-	-	-	40,034,658.79
湘乡光大燃气有限公司	39,477,045.89	-	-	-	-	39,477,045.89
深能库尔勒热力有限公司	37,546,409.49	-	-	-	-	37,546,409.49
惠州深能源丰达电力有限公司	28,000,000.00	-	-	-	-	28,000,000.00
灌云尚风电有限公司	28,409,424.14	-	-	-	-	28,409,424.14
深能环保发展集团有限公司	18,596,206.17	-	-	-	-	18,596,206.17
潮州饶平深能港华燃气有限公司	3,954,121.76	-	-	-	-	3,954,121.76
阿特斯阜宁光伏发电有限公司	16,410,833.15	-	-	-	-	16,410,833.15
鹤壁市中融东方新能源有限公司	14,200,000.00	-	-	-	-	14,200,000.00
珠海深能洪湾电力有限公司	14,120,217.76	-	-	-	-	14,120,217.76
甘孜州冰川水电开发有限公司	11,674,807.52	-	-	-	-	11,674,807.52
四川贡嘎电力投资有限公司	10,468,937.95	-	-	-	-	10,468,937.95
大丰正辉太阳能电力有限公司	7,632,932.24	-	-	-	-	7,632,932.24
淮安中能环光伏电力有限公司	6,792,333.54	-	-	-	-	6,792,333.54
阜宁卓茂新能源开发有限公司	6,750,789.60	-	-	-	-	6,750,789.60
Win Energy Joint Stock Company	4,516,084.54	-	-	-	-	4,516,084.54
沛县协合新能源有限公司	2,000,000.00	-	-	-	-	2,000,000.00
福贡古丹河电力开发有限公司	1,890,737.24	-	-	-	-	1,890,737.24
舟山深能燃气发展有限公司	1,314,869.58	-	-	-	-	1,314,869.58
深能库尔勒发电有限公司	1,236,010.50	-	-	-	-	1,236,010.50
龙岩新东阳环保净化有限公司	1,069,009.95	-	-	-	-	1,069,009.95
汉能邳州市太阳能发电有限公司	963,735.62	-	-	-	-	963,735.62
武汉合煜能源有限公司	296,382.97	-	-	-	-	296,382.97
山西天惠聚源能源有限公司	149,819.05	-	-	-	-	149,819.05
吉县金智农业光伏有限公司	71,994.04	-	-	-	-	71,994.04
睢宁阿特斯新能源有限公司	48,396.05	-	-	-	-	48,396.05
潮州市湘桥区深能燃气有限公司	-	11,076,368.02	-	-	-	11,076,368.02
合计	3,134,522,668.05	11,076,368.02	-	-	-	3,145,599,036.07

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

23. 商誉（续）

（2） 商誉减值准备

	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	汇率调整	分摊至持有待售的处置组	处置	
盐源县卧罗河电力有限责任公司	48,035,228.69	-	-	-	-	48,035,228.69
禄劝临亚水电开发有限公司	43,034,980.18	-	-	-	-	43,034,980.18
深能西部能源（成都）有限公司	30,810,875.95	-	-	-	-	30,810,875.95
惠州深能源丰达电力有限公司	28,000,000.00	-	-	-	-	28,000,000.00
珠海深能洪湾电力有限公司	14,120,217.76	-	-	-	-	14,120,217.76
甘孜州冰川水电开发有限公司	11,674,807.52	-	-	-	-	11,674,807.52
淮安中能环光伏电力有限公司	6,792,333.54	-	-	-	-	6,792,333.54
汉能邳州市太阳能发电有限公司	963,735.62	-	-	-	-	963,735.62
合计	183,432,179.26	-	-	-	-	183,432,179.26

（3） 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

● 水力发电资产组

水力发电资产组主要是由购买各独立水力发电机组的子公司时形成，与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。截至2026年6月30日，水力发电资产组商誉的账面原值为人民币 2,234,608,482.38元(2025年12月31日:人民币 2,234,608,482.38元)。可收回金额采用资产组的预计未来现金流量的现值，根据管理层编制的5年期财务预算基础上的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率为7.16%-9.81%。

● 燃气输送及销售资产组

燃气输送及销售资产组主要由天然气管网以及相关配套构筑物 and 设施构成，本期间新增商誉系因收购潮州市湘桥区深能燃气有限公司所致。除新增部分外，该资产组与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组保持一致。截至2026年6月30日，燃气输送及销售资产组商誉的账面原值为人民币 682,145,316.09元(2025年12月31日:人民币 671,068,948.07元)。可收回金额采用资产组的预计未来现金流量的现值，根据管理层编制的5年期财务预算基础上的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率为8.31%。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

23. 商誉（续）

（3） 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息（续）

● 其他资产组

其他资产组主要是由购买各独立风力发电、光伏发电等子公司时形成，与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。截至2026年6月30日，其他资产组商誉的账面原值为人民币 228,845,237.60元(2025年12月31日:人民币 228,845,237.60元)。可收回金额采用资产组的预计未来现金流量的现值，根据管理层编制的5年期财务预算基础上的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率为5.92%-10.95%。

（4） 商誉的减值测试情况

商誉的账面价值分摊至资产组或者资产组组合的情况如下：

2026年6月30日

	账面原值	减值准备	账面价值
水力发电资产组	2,234,608,482.38	133,555,892.34	2,101,052,590.04
燃气输送及销售资产组	682,145,316.09	-	682,145,316.09
其他资产组	228,845,237.60	49,876,286.92	178,968,950.68
合计	3,145,599,036.07	183,432,179.26	2,962,166,856.81

2025年12月31日

	账面原值	减值准备	账面价值
水力发电资产组	2,234,608,482.38	133,555,892.34	2,101,052,590.04
燃气输送及销售资产组	671,068,948.07	-	671,068,948.07
其他资产组	228,845,237.60	49,876,286.92	178,968,950.68
合计	3,134,522,668.05	183,432,179.26	2,951,090,488.79

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

23. 商誉（续）

（4） 商誉的减值测试情况（续）

资产组的可收回金额是依据管理层估计的五年期预算，并以特定长期平均增长率对五年详细预测期后的现金流作出推算，采用未来现金流量的现值模型计算得出(针对个别资产组的行业特性，管理层若能合理预测资产组经济使用寿命内的现金流，则将经济预测期适当延长)。所采用的关键假设包括：

	水力发电资产组	燃气输送及销售资产组	其他资产组
预测期收入增长率	管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定详细预测期收入增长率。		
稳定期增长率	0.00% - 2.00%	0.00% - 2.00%	不适用
未来运营成本变动	管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定未来运营成本变动金额。	管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定未来运营成本变动金额。	管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定未来运营成本变动金额。
折现率	7.16% - 9.81%	8.31%	5.92% - 10.95%

本集团根据历史经验及对市场发展的预测确定增长率和未来运营成本变动金额，并采用能够反映相关资产组的特定风险的税后利率为折现率，稳定期增长率为本集团详细预测期后的现金流量所采用的加权平均增长率，与本集团历史经验及外部信息一致。

本集团于年度终了对上述商誉进行了减值测试，在进行商誉减值测试时，本集团将相关资产组（含商誉）的账面价值与其可收回金额进行比较，如果可收回金额低于账面价值，相关差额计入当期损益。

本期商誉减值准备未发生变动。

24. 长期待摊费用

	期初余额	本期增加	本期摊销	期末余额
装修费	72,363,963.95	16,090,382.81	(13,877,204.48)	74,577,142.28
设备维护费	20,246,833.49	2,760,892.57	(14,550,874.20)	8,456,851.86
环卫用具	5,331,339.33	1,175,242.14	(2,978,748.06)	3,527,833.41
其他	59,070,806.95	1,074,547.74	(4,436,607.22)	55,708,747.47
合计	157,012,943.72	21,101,065.26	(35,843,433.96)	142,270,575.02

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

25. 递延所得税资产/负债

（1） 未经抵销的递延所得税资产

	2026年6月30日		2025年12月31日	
	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
非同一控制企业合并资产评估减值	10,422,035.29	2,490,040.71	15,540,488.22	3,764,747.06
其他权益工具投资公允价值变动	295,264,430.23	73,815,574.38	113,868,552.82	28,467,138.21
固定资产折旧	146,078,899.25	28,498,429.47	162,615,071.93	32,266,509.98
试运行发电收入	111,294,198.42	21,895,029.87	173,748,074.51	34,846,591.48
内部交易未实现利润	751,145,869.04	187,677,987.09	728,548,846.47	181,983,424.97
资产减值准备	1,416,567,802.22	287,506,329.38	1,462,434,184.15	330,561,830.23
应付职工薪酬	504,256,813.79	120,592,608.43	579,805,120.21	140,592,608.43
政府补助	110,406,633.17	22,434,852.49	107,154,757.89	22,434,852.49
预提费用	300,232,367.94	71,565,993.72	296,099,812.14	71,567,921.22
可抵扣亏损	402,770,476.56	86,294,259.73	364,523,788.92	84,549,343.01
预计负债	9,320,657.92	1,731,161.18	7,404,627.68	1,851,156.92
租赁负债	712,195,444.44	170,989,735.27	636,032,058.22	157,863,156.85
交易性金融资产公允价值变动	11,327,473.53	2,831,868.39	11,327,473.54	2,831,868.39
合计	4,781,283,101.80	1,078,323,870.11	4,659,102,856.70	1,093,581,149.24

（2） 未经抵销的递延所得税负债

	2026年6月30日		2025年12月31日	
	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
非同一控制下企业合并公允价值调整	500,336,536.42	98,024,875.22	691,817,445.57	125,929,650.59
其他权益工具投资公允价值变动	3,425,111,593.29	845,680,165.71	3,645,505,696.73	911,638,875.53
固定资产折旧	3,009,110,851.13	698,392,346.23	2,875,534,071.73	717,538,677.38
试运行发电亏损	5,724,845.99	1,109,598.92	3,004,399.82	607,440.06
交易性金融资产公允价值变动	372,084,468.92	93,019,252.83	339,721,272.28	84,930,318.07
使用权资产	792,555,835.23	182,878,675.06	808,863,332.28	184,826,066.60
合计	8,104,924,130.98	1,919,104,913.97	8,364,446,218.41	2,025,471,028.23

（3） 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

	2026年6月30日		2025年12月31日	
	抵销金额	抵销后余额	抵销金额	抵销后余额
递延所得税资产	(274,044,724.66)	804,279,145.45	(267,435,664.10)	826,145,485.14
递延所得税负债	(274,044,724.66)	1,645,060,189.31	(267,435,664.10)	1,758,035,364.13

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

25. 递延所得税资产/负债（续）

（4） 未确认递延所得税资产明细

	2026年6月30日	2025年12月31日
可抵扣亏损	6,651,633,236.06	6,639,264,876.46
其他可抵扣暂时性差异	4,269,010,680.87	3,614,233,778.59
合计	<u>10,920,643,916.93</u>	<u>10,253,498,655.05</u>

（5） 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的到期日分析

	2026年6月30日	2025年12月31日
2026 年	-	652,066,914.60
2027 年	1,614,412,858.90	1,747,099,764.72
2028 年	995,002,553.54	1,037,578,080.13
2029 年	1,580,912,913.96	1,639,611,773.00
2030 年	1,483,314,121.05	1,562,908,344.01
2031 年	977,990,788.61	-
合计	<u>6,651,633,236.06</u>	<u>6,639,264,876.46</u>

26. 其他非流动资产

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程款及设备款	2,174,457,414.29	-	2,174,457,414.29	2,189,429,025.38	-	2,189,429,025.38
增值税期末留抵税额	2,306,064,841.46	-	2,306,064,841.46	2,537,647,092.10	-	2,537,647,092.10
预付能源环保公司白鸽湖项目资金	388,042,562.38	-	388,042,562.38	378,567,485.08	-	378,567,485.08
深能合和公司灰场征地款	33,893,530.47	-	33,893,530.47	34,033,037.13	-	34,033,037.13
其他项目	13,714.88	-	13,714.88	44,207.88	-	44,207.88
合计	<u>4,902,472,063.48</u>	<u>-</u>	<u>4,902,472,063.48</u>	<u>5,139,720,847.57</u>	<u>-</u>	<u>5,139,720,847.57</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

27. 所有权或使用权受到限制的资产

截至2026年6月30日止6个月期间

	期末余额	受限金额	受限情况
货币资金	7,241,130,168.13	348,842,469.89	注1
存放中央银行款项	1,066,642,614.21	1,066,642,614.21	注2
应收账款	15,687,406,665.50	3,820,226,964.33	注3
固定资产	71,249,500,521.06	284,270,943.29	注4
无形资产	22,345,856,780.22	120,725,750.18	注5
合计	<u>117,590,536,749.12</u>	<u>5,640,708,741.90</u>	

2025年

	年末余额	受限金额	受限情况
货币资金	8,620,976,110.40	437,626,295.86	注1
存放中央银行款项	1,091,784,325.32	1,091,784,325.32	注2
应收账款	14,205,531,982.75	8,200,056,326.94	注3
固定资产	71,209,902,062.97	295,500,992.44	注4
无形资产	22,574,272,177.02	91,963,454.37	注5
合计	<u>117,702,466,658.46</u>	<u>10,116,931,394.93</u>	

注 1: 于 2026 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 348,842,469.89 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 437,626,295.86 元）的货币资金使用权受到限制。

注 2: 于 2026 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 1,066,642,614.21 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 1,091,784,325.32 元）的存放中央银行款项使用权受到限制。

注 3: 于 2026 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 3,820,226,964.33 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 8,200,056,326.94 元）的应收账款用于取得银行质押借款。

注 4: 于 2026 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 284,270,943.29 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 295,500,992.44 元）的固定资产用于取得银行抵押借款及长期应付款。

注 5: 于 2026 年 6 月 30 日，账面价值为人民币 120,725,750.18 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 91,963,454.37 元）的无形资产用于取得银行抵押借款。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

28. 短期借款

（1） 短期借款分类

	2026年6月30日	2025年12月31日
信用借款	2,417,329,270.43	2,577,835,764.48
信用证借款	<u>730,393,720.89</u>	<u>861,849,919.23</u>
合计	<u>3,147,722,991.32</u>	<u>3,439,685,683.71</u>

（2） 违约短期借款情况

于2026年6月30日，本集团无到期未偿还借款。

29. 应付票据

	2026年6月30日	2025年12月31日
商业承兑汇票	51,021,017.16	172,647,383.73
银行承兑汇票	<u>20,000,000.00</u>	<u>114,176,783.30</u>
合计	<u>71,021,017.16</u>	<u>286,824,167.03</u>

于2026年6月30日，本集团无已到期未付的应付票据（2025年12月31日：无）。

30. 应付账款

（1） 应付账款列示

	2026年6月30日	2025年12月31日
原材料采购款	1,342,362,305.29	1,212,857,366.81
服务采购款	1,289,472,783.86	699,822,625.87
设备采购款	135,945,114.10	805,070,332.82
运费	7,494,726.04	6,420,175.48
其他	<u>522,671,383.19</u>	<u>100,500,113.74</u>
合计	<u>3,297,946,312.48</u>	<u>2,824,670,614.72</u>

于2026年6月30日，账龄超过1年的应付账款主要为尚未达到合同约定结算条件的设备款。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

31. 合同负债

	2026年6月30日	2025年12月31日
预收工程款（注1）	257,897,946.05	251,758,204.45
预收取暖费（注2）	16,787,549.90	134,841,831.97
预收燃气款（注3）	477,899,542.46	554,045,506.75
预收煤炭销售款	93,835.83	40,024,739.14
预收垃圾处理费	4,147,265.45	2,300,159.00
其他	90,947,432.76	51,422,766.00
合计	<u>847,773,572.45</u>	<u>1,034,393,207.31</u>

注1： 预收工程款为本集团因管道燃气安装合同、污水处理工程合同等合同而向客户预先收取的款项。预收款根据合同约定时点收取，形成的合同负债将根据工程项目的履约进度而结转为收入。

注2： 预收燃气款及预收取暖费为本集团因燃气销售合同、供热合同而向客户预先收取的款项。预收款在合同签订时收取，形成的合同负债将于燃气、热力供应至客户时结转为收入。

注3： 于2026年6月30日，账龄超过一年的合同负债主要为尚未达到合同进度预收的燃气款。

32. 应付职工薪酬

（1） 应付职工薪酬列示

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	2,276,306,411.10	1,987,678,102.83	1,641,304,133.74	2,622,680,380.19
离职后福利 （设定提存计划）	<u>53,398,415.49</u>	<u>190,227,059.90</u>	<u>205,929,963.99</u>	<u>37,695,511.40</u>
合计	<u>2,329,704,826.59</u>	<u>2,177,905,162.73</u>	<u>1,847,234,097.73</u>	<u>2,660,375,891.59</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

32. 应付职工薪酬（续）

（2） 短期薪酬列示

	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	1,899,674,327.63	1,637,002,978.50	1,288,427,798.02	2,248,249,508.11
职工福利费	299,819.43	115,652,714.19	115,773,810.91	178,722.71
职工奖励及福利基金(注)	207,090,955.53	-	17,504,140.72	189,586,814.81
社会保险费	5,744,589.68	65,355,746.03	64,979,175.77	6,121,159.94
其中：医疗保险费	5,324,129.74	57,585,852.99	57,226,374.11	5,683,608.62
工伤保险费	249,681.96	5,411,550.98	5,375,201.78	286,031.16
生育保险费	170,777.98	2,358,342.06	2,377,599.88	151,520.16
住房公积金	4,482,732.70	100,964,491.58	100,804,604.19	4,642,620.09
工会经费和职工教育经费	157,448,073.76	51,410,191.20	35,135,630.32	173,722,634.64
其他短期薪酬	1,565,912.37	17,291,981.33	18,678,973.81	178,919.89
合计	<u>2,276,306,411.10</u>	<u>1,987,678,102.83</u>	<u>1,641,304,133.74</u>	<u>2,622,680,380.19</u>

注：本公司之子公司深圳妈湾电力有限公司为中外合资经营企业，该公司根据董事会决议按照净利润的一定比例提取职工奖励及福利基金。《财政部关于公司法、外商投资法施行后有关财务处理问题的通知》明确外商投资企业自2025年1月1日起不再计提储备基金、企业发展基金、职工奖励及福利基金。

（3） 设定提存计划列示

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险费	5,066,252.18	144,271,573.52	144,010,189.81	5,327,635.89
失业保险费	435,751.25	4,870,148.96	4,873,722.26	432,177.95
企业年金缴费	47,896,412.06	41,085,337.42	57,046,051.92	31,935,697.56
合计	<u>53,398,415.49</u>	<u>190,227,059.90</u>	<u>205,929,963.99</u>	<u>37,695,511.40</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

33. 应交税费

	2026年6月30日	2025年12月31日
增值税	194,191,532.51	213,186,710.74
企业所得税	351,317,228.24	255,155,990.89
个人所得税	29,772,118.38	20,509,087.83
城市维护建设税	4,299,323.91	6,506,270.78
教育费附加	1,987,351.84	5,151,080.41
其他	167,206,280.80	99,644,751.25
合计	<u>748,773,835.68</u>	<u>600,153,891.90</u>

34. 其他应付款

	2026年6月30日	2025年12月31日
应付股利	150,910,236.36	13,220,993.01
其他应付款	<u>10,386,271,947.89</u>	<u>12,383,684,364.59</u>
合计	<u>10,537,182,184.25</u>	<u>12,396,905,357.60</u>

应付股利

	2026年6月30日	2025年12月31日
应付股利	<u>150,910,236.36</u>	<u>13,220,993.01</u>
合计	<u>150,910,236.36</u>	<u>13,220,993.01</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

34. 其他应付款（续）

其他应付款

（1） 按款项性质分类情况

	2026年6月30日	2025年12月31日
工程设备款	7,744,590,520.57	8,769,729,871.18
待转付应收账款回款	215,653,493.82	1,419,751,501.79
工程质保金	934,825,256.29	846,572,474.93
咨询服务费	813,949,932.66	723,565,136.45
代收代付款	265,697,957.66	294,944,549.05
股东往来款	171,742,929.98	71,974,963.64
专项基金	10,279,933.66	36,524,389.88
其他	229,531,923.25	220,621,477.67
合计	10,386,271,947.89	12,383,684,364.59

（2） 账龄超过1年或逾期的的重要其他应付款

	期末余额	未偿还或未结转的原因
招商银行股份有限公司深圳分行	147,112,577.40	尚未达到支付条件
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	95,711,610.46	尚未达到支付条件
中国电力工程顾问集团新能源有限公司	89,418,657.25	尚未达到支付条件
中船海装风电有限公司	79,769,369.88	尚未达到支付条件
上海电气集团股份有限公司	76,993,229.00	尚未达到支付条件
合计	489,005,443.99	

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

35. 一年内到期的非流动负债

	2026年6月30日	2025年12月31日
一年内到期的长期借款	4,554,418,279.07	5,717,830,345.17
一年内到期的应付债券	4,250,006,840.02	4,274,058,668.04
一年内到期的长期应付款	77,952,743.61	101,138,951.63
一年内到期的租赁负债	110,228,863.05	203,014,108.47
合计	<u>8,992,606,725.75</u>	<u>10,296,042,073.31</u>

36. 其他流动负债

	2026年6月30日	2025年12月31日
票据再贴现	-	441,667,717.01
短期融资券	4,024,388,972.59	4,003,280,525.13
增值税待转销项税	510,334,976.99	431,992,980.18
其他	631,506.97	-
合计	<u>4,535,355,456.55</u>	<u>4,876,941,222.32</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

36. 其他流动负债（续）

短期应付债券的增减变动:

债券名称	面值	票面利率 (%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	折溢价摊销	本期偿还	期末余额	是否 违约
2025年度第三期超短期融资 券	2,000,000,000.00	1.55	2025/12/5	120天	2,000,000,000.00	2,002,026,484.03	-	8,165,296.79	-	2,010,191,780.82	-	否
2025年度第四期科技创新债 券	2,000,000,000.00	1.69	2025/12/17	270天	2,000,000,000.00	2,001,254,041.10	-	15,880,068.48	45,000.00	-	2,017,179,109.58	否
2026年度第一期超短期融资 券	2,000,000,000.00	1.48	2026/3/23	270天	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00	7,298,630.13	(88,767.12)	-	2,007,209,863.01	否
合计	6,000,000,000.00				6,000,000,000.00	4,003,280,525.13	2,000,000,000.00	31,343,995.40	(43,767.12)	2,010,191,780.82	4,024,388,972.59	

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

37. 长期借款

	2026年6月30日	2025年12月31日
质押借款（注1）	14,734,226,912.09	11,777,116,656.23
抵押借款（注4）	287,558,087.63	225,221,193.41
保证借款（注3）	234,208,355.00	615,941,332.21
信用借款	29,422,257,045.54	32,138,657,021.92
质押、抵押借款（注2）	1,592,297,410.19	1,954,071,461.19
质押、抵押、保证借款（注5）	28,023,722.20	32,029,822.22
	<u>46,298,571,532.65</u>	<u>46,743,037,487.18</u>
减：一年内到期的长期借款	<u>4,554,418,279.07</u>	<u>5,717,830,345.17</u>
合计	<u>41,744,153,253.58</u>	<u>41,025,207,142.01</u>

于2026年6月30日，上述借款的年利率为1%至4.5%（2025年12月31日：1.2%至3.15%）。

注1：于2026年6月30日，质押借款包括：本公司之子公司惠州深能源丰达电力有限公司等38家公司以其工程项目下的应收账款收款权质押取得长期借款。关于本集团借款质押情况详见附注五、27。

注2：于2026年6月30日，质押、抵押借款包括：本公司之子公司潮州深能甘露热电有限公司等7家公司以各自应收账款收款权或股份作为质押物，以固定资产为抵押物取得长期借款。关于本集团借款质押、抵押情况详见附注五、27。

注3：于2026年6月30日，保证借款包括：本公司之子公司邳州市深能风力发电有限公司等3家子公司以合并层面的子公司深能南京能源控股有限公司及深圳能源集团股份有限公司为保证人取得长期借款。

注4：于2026年6月30日，抵押借款包括：本公司之子公司深能北方（通辽）能源开发有限公司等3家公司以固定资产为抵押物，以无形资产为抵押物取得长期借款。关于本集团借款抵押情况详见附注五、27。

注5：于2026年06月30日，质押、抵押、保证借款为本公司之子公司深能北方（满洲里）能源开发有限公司以其工程项目下的应收账款收款权为质押物，以其工程项目的固定资产为抵押物以及深能北方能源控股有限公司提供担保取得长期借款。关于本集团借款质押、抵押、保证情况详见附注五、27。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

38. 应付债券

（1） 应付债券

	2026年6月30日	2025年12月31日
2019 年绿色公司债（第一期）（注1）	1,322,016,132.88	1,342,157,187.68
2021 年深能源中期票据（碳中和债）（注2）	3,090,504,794.85	3,042,559,041.35
2021 年深能公司债（品种一）（注3）	1,023,767,397.25	1,007,042,191.78
2021 年深能公司债（品种二）（注4）	1,025,831,232.91	1,007,653,698.64
2022 年深能公司债（品种二）（注5）	1,001,994,520.55	1,021,341,369.86
2024 年中期票据（第一期）（注6）	2,014,710,308.25	2,044,901,996.11
2024 年深能公司债（第一期）（注7）	3,012,876,315.52	3,056,904,738.89
2025 年度第一期中期票据（品种一）（注8）	1,509,113,869.87	1,523,788,184.96
2025 年度第一期中期票据（品种二）（注9）	1,508,830,308.22	1,525,896,404.12
2025 年度第三期中期票据（注10）	1,015,445,719.20	1,003,942,636.99
2025 年度第四期中期票据（注11）	2,023,003,789.98	2,005,288,447.49
2025 年度第二期绿色中期票据（注12）	1,011,912,450.54	1,002,582,770.17
	<u>19,560,006,840.02</u>	<u>19,584,058,668.04</u>
减：一年内到期的应付债券	<u>4,250,006,840.02</u>	<u>4,274,058,668.04</u>
合计	<u>15,310,000,000.00</u>	<u>15,310,000,000.00</u>

注1： 2019年绿色公司债券（第一期）于2019年2月22日发行，期限为10年，年利率为固定利率4.05%，每年固定付息，到期一次还本，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。

根据债券募集说明书，于第五个计息年度末，本公司附有调整票面利率选择权，投资者附有全部或部分按面值回售的选择权，若投资者行使回售选择权，则回售部分债券的本金将在第五个计息年度末和利息一起支付。本公司于2024年根据当前的市场行情下调2024年期债券及后4年票面利率117个基点，调整后该债券存续期后5年的票面利率为2.88%。于2024年2月22日行权日，投资者回售面额为人民币34,000,000.00元，继续持有面额为人民币1,310,000,000.00元。

注2： 2021年深能源中期票据（碳中和债）于2021年7月28日发行，期限为5年，年利率为固定利率3.39%，每年固定付息，到期一次还本，可在银行间债券市场流通。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

38. 应付债券（续）

（1） 应付债券（续）

- 注3： 2021年公司债券（第一期）（品种一）于2021年10月22日发行，期限为5年，年利率为固定利率3.57%，每年固定付息，到期一次还本，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。
- 注4： 2021年公司债券（第一期）（品种二）于2021年10月22日发行，期限为10年，年利率为固定利率3.88%，每年固定付息，到期一次还本，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。
- 注5： 2022年公司债券（第一期）（品种二）于2022年5月31日发行，期限为10年期，年利率为固定利率3.64%，每年固定付息，面向专业投资者中的机构投资者交易。
- 注6： 2024年度中期票据第一期中期票据于2024年3月22日发行，期限为10年，年利率为固定利率2.82%，每年固定付息，到期一次还本，可在银行间债券市场流通。
- 注7： 2024年公司债券（第一期）于2024年4月11日发行，期限为10年期，年利率为固定利率2.78%，每年固定付息，面向专业投资者中的机构投资者交易。
- 注8： 2025年度第一期中期票据（品种一）于2025年2月18日发行，期限为3年期，年利率为固定利率1.85%，每年固定付息，到期一次还本，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。
- 注9： 2025年度第一期中期票据（品种二）于2025年2月18日发行，期限为15年期，年利率为固定利率2.15%，每年固定付息，到期一次还本，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。
- 注10： 2025年度第三期中期票据于2025年10月24日发行，期限为10年期，年利率为固定利率2.45%，每年固定付息，到期一次还本，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。
- 注11： 2025年度第四期中期票据于2025年11月5日发行，期限为3年期，年利率为固定利率1.88%，每年固定付息，到期一次还本，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。
- 注12： 2025年度第二期绿色中期票据于2025年11月10日发行，期限为15年期，年利率为固定利率1.99%，每年固定付息，到期一次还本，面向合格投资者公开发行，限合格投资者参与交易。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

38. 应付债券（续）

（2） 应付债券的具体情况

	面值	票面利率 （%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	折溢价摊销	本期偿还	期末余额	是否 违约
2019 年绿色公司债（第一期）	1,310,000,000.00	2.88%	22/02/2019	10年	1,310,000,000.00	1,342,157,187.68	-	17,571,945.20	15,000.00	37,728,000.00	1,322,016,132.88	否
2021 年深能源中期票据（碳中和债）	3,000,000,000.00	3.39%	28/07/2021	5年	3,000,000,000.00	3,042,559,041.35	-	47,645,753.44	300,000.06	-	3,090,504,794.85	否
2021 年深能公司债（品种一）	1,000,000,000.00	3.57%	22/10/2021	5年	1,000,000,000.00	1,007,042,191.78	-	16,725,205.47	-	-	1,023,767,397.25	否
2021 年深能公司债（品种二）	1,000,000,000.00	3.88%	22/10/2021	10年	1,000,000,000.00	1,007,653,698.64	-	18,177,534.27	-	-	1,025,831,232.91	否
2022 年深能公司债（品种二）	1,000,000,000.00	3.64%	31/05/2022	10年	1,000,000,000.00	1,021,341,369.86	-	17,053,150.69	-	36,400,000.00	1,001,994,520.55	否
2024 年中期票据（第一期）	2,000,000,000.00	2.82%	22/03/2024	10年	2,000,000,000.00	2,044,901,996.11	-	26,113,972.58	94,339.56	56,400,000.00	2,014,710,308.25	否
2024 年深能公司债（第一期）	3,000,000,000.00	2.78%	11/04/2024	10年	3,000,000,000.00	3,056,904,738.89	-	39,300,821.93	70,754.70	83,400,000.00	3,012,876,315.52	否
2025 年度第一期中期票据（品种一）	1,500,000,000.00	1.85%	18/02/2025	3年	1,500,000,000.00	1,523,788,184.96	-	13,000,684.91	75,000.00	27,750,000.00	1,509,113,869.87	否
2025 年度第一期中期票据（品种二）	1,500,000,000.00	2.15%	18/02/2025	15年	1,500,000,000.00	1,525,896,404.12	-	15,108,904.10	75,000.00	32,250,000.00	1,508,830,308.22	否
2025 年度第三期中期票据	1,000,000,000.00	2.45%	24/10/2025	10年	1,000,000,000.00	1,003,942,636.99	-	11,478,082.19	25,000.02	-	1,015,445,719.20	否
2025 年度第四期中期票据	2,000,000,000.00	1.88%	05/11/2025	3年	2,000,000,000.00	2,005,288,447.49	-	17,615,342.47	100,000.02	-	2,023,003,789.98	否
2025 年度第二期绿色中期票据	1,000,000,000.00	1.99%	10/11/2025	15年	1,000,000,000.00	1,002,582,770.17	-	9,323,013.71	6,666.66	-	1,011,912,450.54	否
合计	19,310,000,000.00				19,310,000,000.00	19,584,058,668.04	-	249,114,410.96	761,761.02	273,928,000.00	19,560,006,840.02	

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

39. 租赁负债

	2026年6月30日	2025年12月31日
长期租赁负债	<u>715,158,724.50</u>	<u>837,071,106.95</u>
减：一年内到期的租赁负债	<u>110,228,863.05</u>	<u>203,014,108.47</u>
合计	<u>604,929,861.45</u>	<u>634,056,998.48</u>

40. 长期应付款

	2026年6月30日	2025年12月31日
长期应付款	<u>8,753,814,999.38</u>	<u>8,802,635,607.77</u>
减：一年内到期的长期应付款	<u>77,952,743.61</u>	<u>101,138,951.63</u>
合计	<u>8,675,862,255.77</u>	<u>8,701,496,656.14</u>

长期应付款

	2026年6月30日	2025年12月31日
基础设施债权融资计划（注 a）	8,100,000,000.00	8,118,120,133.98
应付长期资产融资款（注 b）	487,354,664.97	495,681,031.36
扶贫专项计划（注 c）	<u>88,507,590.80</u>	<u>87,695,490.80</u>
合计	<u>8,675,862,255.77</u>	<u>8,701,496,656.14</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

40. 长期应付款（续）

长期应付款（续）

(a) 基础设施债权融资计划明细如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
基础设施债权融资计划	8,100,000,000.00	8,129,842,772.87
其中：1 年内到期的基础设施债权融资计划	-	11,722,638.89
1 年后到期的基础设施债权融资计划	8,100,000,000.00	8,118,120,133.98

本公司于2019年12月23日与华泰资产管理有限公司签订《基础设施债权融资计划投资合同》，该项融资计划分为三期，融资规模总计为人民币6,600,000,000.00元，均由合格投资者认购。其中，第一期融资金额不超过人民币1,300,000,000.00元，融资资金用于广东河源电厂工程项目；第二期融资金额不超过人民币2,700,000,000.00元，融资资金用于深圳妈湾电力有限公司月亮湾燃机电厂3号、4号机组扩建项目、深圳西部电厂（妈湾二期）5号、6号机组扩建工程及新疆深能库尔勒热电联产新建项目；第三期融资金额不超过人民币2,600,000,000.00元，融资资金用于新疆深能库尔勒热电联产新建项目、义和塔拉2号风电场项目、深圳东部LNG电厂工程项目。

融资计划的偿还方式为分季度付息，到期一次还本，期限为10年，年利率为固定利率4.88%，于各笔投资本金划款日期起满壹拾周年之日一次性归还该笔全部投资本金，投资本金归还时利随本清。对于该笔债权融资计划本公司收取共计人民币6,600,000,000.00元，于2026年6月30日本公司尚未支付的债权投资余额为人民币6,600,000,000.00元。

本公司于2021年11月12日与华泰资产管理有限公司签订《潮州燃气热电联产基础设施债权融资计划投资合同》，融资规模为不超过人民币1,100,000,000.00元，均由合格投资者认购。融资资金用于潮州深能凤泉湖高新区燃气热电联产项目、深能潮安2X100MW级燃气热电联产工程项目。融资计划的偿还方式为分季度付息，到期一次还本，期限为10年，年利率为固定利率4.35%，于各笔投资本金划款日期起满壹拾周年之日一次性归还该笔全部投资本金，投资本金归还时利随本清。本公司于2022年收取共计人民币500,000,000.00元，于2026年6月30日本公司尚未支付的债权投资余额为人民币500,000,000.00元。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

40. 长期应付款（续）

长期应付款（续）

(a) 基础设施债权融资计划明细如下：（续）

本公司于2021年11月12日与华泰资产管理有限公司签订《河源电厂基础设施债权融资计划投资合同》，融资规模为不超过人民币2,400,000,000.00元，均由合格投资者认购。融资资金用于河源电厂二期2X100MW燃煤机组扩建工程项目。融资计划的偿还方式为分季度付息，到期一次还本，期限为10年，年利率为固定利率4.35%，于各笔投资本金划款日期起满壹拾周年之日一次性归还该笔全部投资本金，投资本金归还时利随本清。本公司于2022年收取共计人民币1,000,000,000.00元，于2026年6月30日本公司尚未支付的债权投资余额为人民币1,000,000,000.00元。

本公司于2024年6月收购深能巴州燃气股份有限公司，其于2015年12月1日与库尔勒国泰资产投资管理有限公司签订了《专项资金借款合同》，融资规模为人民币40,000,000.00元，融资资金用于燃气管网及配套设施改扩建项目。融资计划的偿还方式为分期还本付息，期限为15年，年利率为固定利率1.2%，2023年12月14日归还借款本息人民币20,000,000.00元。2026年5月22日本公司已归还借款本息人民币18,276,230.27元，于2026年6月30日本公司无债权投资余额。

(b) 应付长期资产融资款明细如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
1 年以内（含 1 年）	69,688,140.63	108,506,482.97
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	67,971,172.99	95,319,127.12
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	66,515,990.13	92,673,711.12
3 年以上	503,422,920.12	502,107,834.81
小计	707,598,223.87	798,607,156.02
减：未确认融资费用	150,703,341.56	222,961,995.23
应付长期资产融资款	556,894,882.31	575,645,160.79
其中：1 年内到期的应付长期资产融资款	69,540,217.34	79,964,129.43
1 年后到期的应付长期资产融资款	487,354,664.97	495,681,031.36

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

40. 长期应付款（续）

长期应付款（续）

(c) 扶贫专项计划款明细如下:

	2026年6月30日	2025年12月31日
1 年以内（含 1 年）	10,242,099.99	9,985,000.00
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	6,880,400.00	6,485,000.00
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	6,485,000.00	6,485,000.00
3 年以上	<u>86,003,905.76</u>	<u>86,656,405.75</u>
小计	<u>109,611,405.75</u>	<u>109,611,405.75</u>
减：未确认融资费用	<u>12,691,288.68</u>	<u>12,463,731.64</u>
应付扶贫专项计划款	<u><u>96,920,117.07</u></u>	<u><u>97,147,674.11</u></u>
其中：1 年内到期的应付扶贫专项计划款	8,412,526.27	9,452,183.31
1 年后到期的应付扶贫专项计划款	88,507,590.80	87,695,490.80

41. 长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬列示

	2026年6月30日	2025年12月31日
其他长期福利	<u>97,032,932.40</u>	<u>97,032,932.40</u>
合计	<u><u>97,032,932.40</u></u>	<u><u>97,032,932.40</u></u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

42. 预计负债

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	
未决诉讼	<u>187,396,228.85</u>	<u>-</u>	<u>515,282.92</u>	<u>186,880,945.93</u>	注1
合计	<u>187,396,228.85</u>	<u>-</u>	<u>515,282.92</u>	<u>186,880,945.93</u>	

注1：以上未决诉讼为本公司之子公司武汉合煜能源有限公司根据最佳估计数计提的与提供连带责任保证相关的预计负债；以及本公司之子公司深能环保发展集团有限公司根据最佳估计数计提的与劳务合同、工伤赔偿等民事诉讼相关的预计负债。

43. 递延收益

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	<u>57,706,243.88</u>	<u>15,904,089.56</u>	<u>13,394,689.82</u>	<u>60,215,643.62</u>
合计	<u>57,706,243.88</u>	<u>15,904,089.56</u>	<u>13,394,689.82</u>	<u>60,215,643.62</u>

涉及政府补助的负债项目详见附注九、1。

44. 其他非流动负债

	2026年6月30日	2025年12月31日
预收容量气价	569,347,783.58	596,586,075.06
管网建设费	53,299,187.75	61,493,571.76
其他	<u>87,837,630.91</u>	<u>78,321,635.63</u>
合计	<u>710,484,602.24</u>	<u>736,401,282.45</u>

45. 股本

	期初及期末余额
股本	<u>4,757,389,916.00</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

46. 其他权益工具

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或 利息率 (%)	发行价格	数量	金额	到期日或 续期情况	转股条件	转换情况
平安-深圳能源永续债权投资计划（ 2021）第四笔（注1）	2021/11/16	其他权益工具	4.55	100	20,000,000.00	1,999,000,000.00	基础期限10年	无	无
债券_永续债_22深能Y2（149984.SZ ）（注2）	2022/7/12	其他权益工具	3.46	100	20,000,000.00	1,999,811,320.76	基础期限5年	无	无
债券_永续债_23深能源MTN001（ 102382387.IB）（注3）	2023/9/4	其他权益工具	3.17	100	30,000,000.00	3,000,000,000.00	基础期限3年	无	无
债券_永续债_23深能源MTN002（ 102382683.IB）（注4）	2023/10/11	其他权益工具	3.29	100	15,000,000.00	1,500,000,000.00	基础期限3年	无	无
债券_永续债_24深能Y1（注5）	2024/3/6	其他权益工具	2.60	100	30,000,000.00	3,000,000,000.00	基础期限3年	无	无
债券_永续债_24深能Y2（注6）	2024/11/25	其他权益工具	2.39	100	10,000,000.00	1,000,000,000.00	基础期限5年	无	无
债券_永续债_25深能YK01（注7）	2025/7/8	其他权益工具	1.79	100	10,000,000.00	1,000,000,000.00	基础期限3年	无	无
债券_永续债_26 深能 Y1（注8）	2026/3/13	其他权益工具	2.00	100	20,000,000.00	2,000,000,000.00	基础期限3年	无	无
债券_永续债_26 深能 Y2（注9）	2026/4/10	其他权益工具	1.87	100	20,000,000.00	2,000,000,000.00	基础期限3年	无	无
合计						<u>17,498,811,320.76</u>			

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

46. 其他权益工具（续）

注1： 本公司分别于2021年4月2日，4月23日，4月28日，11月16日与平安资产管理有限责任公司合作设立平安-深圳能源永续债权投资计划，该债权投资计划下各笔投资资金的投资期限均为无固定期限，不因投资项目的建设或运营到期而发生变更。本公司有权选择将该笔投资资金的投资期限延长至第10+N（N=1,2,3...）年。在每一笔投资资金起息日满5年的对应日前的3-6个月之间，本公司有权选择将该笔投资资金到期日提前至该笔投资资金起息日满5年的对应日。本投资计划的投资资金年利率采用固定利率，自该笔投资资金的起息日至满10年的对应日（不含）的期限内，投资年利率为4.55%。自该笔投资资金的起息日起满10年的对应日（含）起，投资资金年利率每满1年调升一次，每次调升200BP，最高调升不超过400BP。当投资资金年利率调升至初始投资资金年利率追加400BP后，后续投资期限内投资资金年利率将不再调升，按照初始投资资金年利率加400BP执行。本集团将其分类为其他权益工具。

注2： 本公司2022年7月12日于深圳证券交易所发行永续期公司债（简称“永续债”），债券简称为“22深能Y2”，债券基础期限为5年，以每5个计息年度为1个周期。永续债初始票面利率为3.46%，本公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长1个周期（即延长5年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

注3： 本公司2023年9月4日于全国银行间债券市场发行2023年度第一期中期票据，债券简称为“23深能源MTN001”，债券基础期限为3年，以每3个计息年度为1个周期。永续债初始票面利率为3.17%，本公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长1个周期（即延长3年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

注4： 本公司2023年10月11日于全国银行间债券市场发行2023年度第二期中期票据，债券简称为“23深能源MTN002”，债券基础期限为3年，以每3个计息年度为1个周期。永续债初始票面利率为3.29%，本公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长1个周期（即延长3年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

注5： 本公司2024年3月6日于深圳证券交易所发行2024年度永续期公司债券（简称“永续债”），债券简称为“24深能Y1”，债券基础期限为3年，以每3个计息年度为1个周期。永续债初始票面利率为2.60%，本公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长1个周期（即延长3年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

46. 其他权益工具（续）

注6： 本公司2024年11月25日于深圳证券交易所发行2024年度永续期公司债券（简称“永续债”），债券简称为“24深能Y2”，债券基础期限为5年，以每5个计息年度为1个周期。永续债初始票面利率为2.39%，本公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长1个周期（即延长5年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

注7： 本公司2025年7月8日于深圳证券交易所发行2025年度永续期公司债券（简称“永续债”），债券简称为“25深能YK01”，债券基础期限为3年，以每3个计息年度为1个周期。永续债初始票面利率为1.79%，本公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长1个周期（即延长3年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

注8： 本公司2026年3月13日于深圳证券交易所发行2026年永续期公司债券（第一期）（简称“永续债”），债券简称为“26深能Y1”，债券基础期限为3年，以每3个计息年度为1个周期。永续债初始票面利率为2.00%，本公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长1个周期（即延长3年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+150BP。本集团将其分类为其他权益工具。

注9： 本公司2026年4月10日于深圳证券交易所发行2026年永续期公司债券（第二期）（简称“永续债”），债券简称为“26深能Y2”，债券基础期限为3年，以每3个计息年度为1个周期。永续债初始票面利率为1.87%，本公司有权选择递延支付利息，且有权在每个周期末选择将本品种债券期限延长1个周期（即延长3年），后续延长周期期间的票面利率按照当期基准利率+初始利差+150BP。本集团将其分类为其他权益工具。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

46. 其他权益工具（续）

	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
平安-深圳能源永续债权投资计划（2021）第一笔	20,000,000.00	2,001,000,000.00	-	-	20,000,000.00	2,001,000,000.00	-	-
平安-深圳能源永续债权投资计划（2021）第二笔	10,000,000.00	1,000,000,000.00	-	-	10,000,000.00	1,000,000,000.00	-	-
平安-深圳能源永续债权投资计划（2021）第三笔	10,000,000.00	1,000,000,000.00	-	-	10,000,000.00	1,000,000,000.00	-	-
平安-深圳能源永续债权投资计划（2021）第四笔	20,000,000.00	1,999,000,000.00	-	-	-	-	20,000,000.00	1,999,000,000.00
债券_永续债_22深能Y2（149984.SZ）	20,000,000.00	1,999,811,320.76	-	-	-	-	20,000,000.00	1,999,811,320.76
债券_永续债_23深能源MTN001（102382387.IB）	30,000,000.00	3,000,000,000.00	-	-	-	-	30,000,000.00	3,000,000,000.00
债券_永续债_23深能源MTN002（102382683.IB）	15,000,000.00	1,500,000,000.00	-	-	-	-	15,000,000.00	1,500,000,000.00
债券_永续债_24深能Y1	30,000,000.00	3,000,000,000.00	-	-	-	-	30,000,000.00	3,000,000,000.00
债券_永续债_24深能Y2	10,000,000.00	1,000,000,000.00	-	-	-	-	10,000,000.00	1,000,000,000.00
债券_永续债_25深能YK01	10,000,000.00	1,000,000,000.00	-	-	-	-	10,000,000.00	1,000,000,000.00
债券_永续债_26 深能 Y1	-	-	20,000,000.00	2,000,000,000.00	-	-	20,000,000.00	2,000,000,000.00
债券_永续债_26 深能 Y2	-	-	20,000,000.00	2,000,000,000.00	-	-	20,000,000.00	2,000,000,000.00
合计	175,000,000.00	17,499,811,320.76	40,000,000.00	4,000,000,000.00	40,000,000.00	4,001,000,000.00	175,000,000.00	17,498,811,320.76

于 2026 年 6 月 30 日，本公司向永续债股东支付永续债利息共计人民币 135,519,836.11 元 (2025 年度：人民币 623,041,666.65 元)

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

47. 资本公积

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	5,100,799,089.05	-	-	5,100,799,089.05
其中：投资者投入的资本	1,200,648,469.71	-	-	1,200,648,469.71
同一控制下合并形				
成的差额	3,049,663,670.67	-	-	3,049,663,670.67
与少数股东的权益				
性交易	1,119,080,070.29	-	-	1,119,080,070.29
其他	(268,593,121.62)	-	-	(268,593,121.62)
其他资本公积	111,045,315.07	-	2,132,075.50	108,913,239.57
其中：原制度资本公积转				
入	41,200,140.18	-	-	41,200,140.18
权益法核算的被投				
资单位除其他综				
合收益和利润分				
配以外的其他权				
益变动	39,955,337.36	-	-	39,955,337.36
权益法核算的被投				
资单位被稀释股				
权的影响	(41,931,646.68)	-	-	(41,931,646.68)
发行债券承销费				
（注1）	(2,358,490.56)	-	2,132,075.50	(4,490,566.06)
合计	5,211,844,404.12	-	2,132,075.50	5,209,712,328.62

注1： 本公司将发行2026年永续债的承销费用人民币2,132,075.50元冲减资本公积。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

48. 其他综合收益

合并资产负债表中归属于母公司股东的其他综合收益累积余额：

截至2026年6月30日止6个月期间

	2026年1月1日	增减变动	2026年6月30日
不能重分类进损益的其他综合收益			
其中权益法下不能转损益的其他综合收益	60,057,145.59	(50,321,141.52)	9,736,004.07
其他权益工具投资公允价值变动(注)	2,842,943,386.41	(332,395,457.25)	2,510,547,929.16
将重分类进损益的其他综合收益			
其中权益法下可转损益的其他综合收益	126,176,928.95	1,739,758.35	127,916,687.30
外币财务报表折算差额	(204,671,924.98)	(39,625,691.68)	(244,297,616.66)
合计	<u>2,824,505,535.97</u>	<u>(420,602,532.10)</u>	<u>2,403,903,003.87</u>

其他综合收益发生额：

截至2026年6月30日止6个月期间

	税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税	归属于母公司股东	归属于少数股东
不能重分类进损益的其他综合收益					
权益法下不能转损益的其他综合收益	(50,321,141.52)	-	-	(50,321,141.52)	-
其他权益工具投资公允价值变动	(444,811,656.78)	416,927.16	(111,307,145.99)	(332,395,457.25)	(1,525,980.70)
将重分类进损益的其他综合收益					
权益法下可转损益的其他综合收益	1,739,758.35	-	-	1,739,758.35	-
外币报表折算差额	(75,823,476.47)	-	-	(39,625,691.68)	(36,197,784.79)
合计	<u>(569,216,516.42)</u>	<u>416,927.16</u>	<u>(111,307,145.99)</u>	<u>(420,602,532.10)</u>	<u>(37,723,765.49)</u>

注： 本期间因处置所持有的其他权益工具投资，前期计入其他综合收益当期转入留存收益人民币 416,927.16元，同时将处置前因其他权益工具投资公允价值变动形成的递延所得税负债人民币 104,231.79元转出。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

49. 专项储备

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	236,758,887.44	190,821,195.30	124,346,001.90	303,234,080.84
合计	236,758,887.44	190,821,195.30	124,346,001.90	303,234,080.84

注： 本集团按照财政部和应急管理部联合于2022年11月21日发布的财资〔2022〕136号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》提取安全生产费计入当期损益，同时转入专项储备。

50. 盈余公积

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,415,501,174.08	-	-	3,415,501,174.08
任意盈余公积	133,226,107.22	-	-	133,226,107.22
合计	3,548,727,281.30	-	-	3,548,727,281.30

法定盈余公积金按本公司净利润之10%提取。法定盈余公积金累计额为本公司注册资本百分之五十以上的，可不再提取。截至2026年6月30日，本公司法定盈余公积金累计额已达到股本的50%，故本期本公司未提取法定盈余公积金。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

51. 未分配利润

	2026年6月30日	2025年12月31日
期/年初未分配利润	16,250,367,372.43	15,289,576,247.02
归属于母公司股东的净利润	1,902,740,083.22	2,103,342,043.54
其他综合收益结转留存收益	416,927.16	194,099,235.92
减：应付普通股现金股利 (注1)	761,182,386.56	713,608,487.40
永续债利息 (注2)	135,519,836.11	623,041,666.65
期/年末未分配利润	17,256,822,160.14	16,250,367,372.43

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

51. 未分配利润（续）

注1： 经2026年5月21日股东大会批准，按本公司2025年末总股份4,757,389,916股（每股面值人民币1.00元）为基数，向全体股东每10股派发现金股利人民币1.60元（含税），2025年度不送股，不以公积金转增股本。

注2： 2026年上半年本公司向永续债股东派发现金股利共人民币135,519,836.11元（2025年：人民币623,041,666.65元）。

52. 营业收入和营业成本

（1） 营业收入和营业成本情况

	截至2026年6月30日止6个月期间		截至2025年6月30日止6个月期间	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	21,526,303,356.90	16,425,518,864.35	20,920,465,712.30	16,053,548,317.02
其他业务	214,797,671.86	155,794,116.34	218,679,681.93	150,732,666.31
合计	<u>21,741,101,028.76</u>	<u>16,581,312,980.69</u>	<u>21,139,145,394.23</u>	<u>16,204,280,983.33</u>

（2） 营业收入分解信息

项目	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
售电收入	15,370,138,533.50	14,360,596,931.05
燃气销售收入	2,732,026,704.41	2,753,480,407.25
垃圾处理收入	1,129,044,293.85	980,414,062.77
PPP项目资产建造服务收入	274,510,107.61	453,237,824.54
环卫收入	721,945,532.23	773,235,915.71
热力销售收入	505,172,605.81	501,177,596.30
污水固废处理收入	201,384,252.35	195,739,210.23
管道燃气安装收入	50,334,190.56	90,849,944.40
其他	<u>756,544,808.44</u>	<u>1,030,413,501.98</u>
合计	<u>21,741,101,028.76</u>	<u>21,139,145,394.23</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

53. 税金及附加

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
城市维护建设税	33,494,128.01	31,892,777.51
教育费附加	26,709,904.34	25,080,282.77
房产税	42,678,495.78	51,142,775.44
土地使用税	22,694,527.54	19,264,126.59
车船税	263,988.51	235,387.38
印花税	16,543,622.08	17,827,289.89
其他	39,211,935.61	16,241,325.19
合计	<u>181,596,601.87</u>	<u>161,683,964.77</u>

54. 销售费用

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
职工薪酬	49,331,350.89	50,121,660.42
劳务费	17,609,614.27	15,015,552.49
固定资产折旧	985,222.06	1,517,290.43
租赁费	259,756.41	1,086,350.13
业务经费	762,891.52	728,091.74
安全消防费	962,468.69	611,034.83
修理费	1,854,149.87	2,024,822.99
电讯费	331,338.29	304,812.36
其他	5,765,995.88	7,594,850.31
合计	<u>77,862,787.88</u>	<u>79,004,465.70</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

55. 管理费用

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
职工薪酬	720,805,406.41	684,610,690.36
固定资产折旧	47,623,171.66	51,180,816.27
无形资产摊销	38,224,359.22	34,680,721.63
中介机构费用	26,124,505.71	34,562,338.77
差旅费	19,809,983.11	17,996,877.78
租赁及物业费	10,143,442.94	11,732,837.19
业务招待费	6,587,653.37	9,638,054.69
其他	63,070,527.54	72,036,394.17
合计	<u>932,389,049.96</u>	<u>916,438,730.86</u>

56. 研发费用

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
职工薪酬	41,948,684.84	31,616,586.72
固定资产折旧	2,383,245.01	8,465,810.22
咨询费	1,410,145.91	954,202.78
设备费	1,085,268.64	449,118.31
其他	29,728,820.18	34,205,037.97
合计	<u>76,556,164.58</u>	<u>75,690,756.00</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

57. 财务费用

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
贷款及应付款项的利息支出	1,057,204,883.68	1,386,448,366.24
租赁负债的利息支出	14,504,837.52	13,338,083.88
减：已资本化的利息费用	53,937,170.23	78,813,974.78
减：利息收入	21,774,021.07	63,993,645.86
汇兑损失	35,645,185.23	3,539,769.08
其他	6,747,853.22	6,000,685.75
合计	<u>1,038,391,568.35</u>	<u>1,266,519,284.31</u>

注： 借款费用资本化金额计入在建工程及无形资产。

58. 其他收益

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
与日常活动相关的政府补助	<u>55,192,907.66</u>	<u>119,682,538.78</u>
合计	<u>55,192,907.66</u>	<u>119,682,538.78</u>

59. 投资收益

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30日 止6个月期间
权益法核算的长期股权投资收益	262,055,105.89	245,800,859.80
交易性金融资产在持有期间取得的投资收益	20,637,747.15	22,672,530.19
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	<u>109,125,082.30</u>	<u>60,089,212.59</u>
合计	<u>391,817,935.34</u>	<u>328,562,602.58</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

60. 公允价值变动收益

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
交易性金融资产	<u>43,405,274.82</u>	<u>31,135,296.96</u>
合计	<u>43,405,274.82</u>	<u>31,135,296.96</u>

61. 信用减值损失

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
应收账款坏账损失	11,586,070.79	37,565,993.52
其他应收款坏账损失	4,867,341.35	17,907,271.72
长期应收款坏账损失	<u>1,470,754.19</u>	<u>456,872.44</u>
合计	<u>17,924,166.33</u>	<u>55,930,137.68</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

62. 资产减值损失

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
存货跌价准备	(3,785.00)	-
合同资产减值损失	<u>(1,797,674.84)</u>	<u>767,735.30</u>
合计	<u>(1,801,459.84)</u>	<u>767,735.30</u>

63. 资产处置收益

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
无形资产处置收益	6,597,842.98	-
固定资产处置收益	306,496.86	27,938,872.35
使用权资产处置收益	7,411.56	23,601.84
其他非流动资产处置损失	<u>(399,793.35)</u>	<u>(48,307.12)</u>
合计	<u>6,511,958.05</u>	<u>27,914,167.07</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

64. 营业外收入

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间	计入2026年上 半年非经常性 损益
与日常活动无关的政府补助	1,025,740.97	25,556,539.20	1,025,740.97
碳排放权资产处置收益	6,898,300.08	11,017,236.03	-
违约金及其他赔偿款	30,957,014.11	9,611,719.58	30,957,014.11
无需支付的应付款项	-	7,331,037.42	-
其他	4,450,556.10	4,197,907.89	4,450,556.10
合计	<u>43,331,611.26</u>	<u>57,714,440.12</u>	<u>36,433,311.18</u>

65. 营业外支出

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间	计入2026年上 半年非经常性 损益
公益性捐赠支出	942,931.11	902,935.37	942,931.11
非流动资产毁损报废损失	136,375.38	593,330.87	136,375.38
罚没支出	12,151,016.55	7,773,012.40	12,151,016.55
碳排放权资产使用损失	-	248,625.34	-
其他	4,635,949.15	1,752,731.72	4,635,949.15
合计	<u>17,866,272.19</u>	<u>11,270,635.70</u>	<u>17,866,272.19</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

66. 所得税费用

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
当期所得税费用	871,925,871.92	718,958,549.13
递延所得税费用	<u>(91,108,835.13)</u>	<u>(24,667,320.40)</u>
合计	<u>780,817,036.79</u>	<u>694,291,228.73</u>

注： 本集团企业所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地区应纳税所得的税项根据本集团经营所在国家的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

所得税费用与利润总额的关系列示如下：

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
利润总额	3,359,262,583.88	2,932,567,746.09
按法定税率计算的所得税费用	839,815,645.97	733,141,936.52
子公司适用不同税率的影响	(159,650,377.41)	(156,859,111.88)
非应税收入的影响	(97,954,483.83)	(82,140,650.65)
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	32,497,433.51	37,791,045.86
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	(86,006,167.10)	(101,155,733.20)
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响或可抵扣亏损的影响	<u>252,114,985.65</u>	<u>263,513,742.08</u>
所得税费用	<u>780,817,036.79</u>	<u>694,291,228.73</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

67. 每股收益

	截至2026年6月30 日止6个月期间 元/股	截至2025年6月30 日止6个月期间 元/股
基本每股收益	0.37	0.34
持续经营	0.37	0.34
终止经营	-	-
稀释每股收益	0.37	0.34
持续经营	0.37	0.34
终止经营	-	-

基本每股收益以归属于本公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算，新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日（一般为股票发行日）起计算确定。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

67. 每股收益（续）

基本每股收益与稀释每股收益的具体计算如下：

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
收益		
归属于本公司普通股股东的当期净利润		
持续经营	1,902,740,083.22	1,704,877,034.43
终止经营	-	-
合计	<u>1,902,740,083.22</u>	<u>1,704,877,034.43</u>
本期支付的永续债利息	<u>135,519,836.11</u>	<u>78,000,000.00</u>
调整后归属于本公司普通股股东的当期净利润	<u>1,767,220,247.11</u>	<u>1,626,877,034.43</u>
归属于：		
持续经营	1,767,220,247.11	1,626,877,034.43
终止经营	-	-
合计	<u>1,767,220,247.11</u>	<u>1,626,877,034.43</u>
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数	<u>4,757,389,916.00</u>	<u>4,757,389,916.00</u>
调整后本公司发行在外普通股的加权平均数	<u>4,757,389,916.00</u>	<u>4,757,389,916.00</u>

2026年上半年及2025年上半年，本集团不存在具有稀释性的潜在普通股，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

68. 现金流量表项目注释

（1） 与经营活动有关的现金

	截至2026年6月30日止6 个月期间	截至2025年6月30日止6 个月期间
收到其他与经营活动有关的现金		
政府补贴收入	32,585,423.48	60,344,511.42
保险赔款收入	3,194,041.57	9,611,719.58
存放中央银行准备金净减少额	-	44,907,654.66
收到的往来款项	203,356,299.61	114,424,160.82
收回的保证金	103,957,244.35	-
保函保证金、土地保证金等受限货 币资金净增加	88,783,825.97	116,472,488.83
银行存款利息收入	2,187,492.61	31,183,158.48
其他	39,231,898.50	31,778,265.89
合计	<u>473,296,226.09</u>	<u>408,721,959.68</u>
支付其他与经营活动有关的现金		
支付的往来款项	79,724,717.97	103,537,529.48
管理费用、研发费用及销售费用支 付的现金	116,603,355.71	139,075,168.40
存放中央银行准备金净增加额	416,526,005.90	-
待转付应收账款回款净减少	1,204,098,007.97	-
支付的保证金	-	192,400,470.85
其他	23,285,594.51	17,901,556.32
合计	<u>1,840,237,682.06</u>	<u>452,914,725.05</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

68. 现金流量表项目注释（续）

（2） 与投资活动有关的现金

	截至2026年6月30日止6 个月期间	截至2025年6月30日止6 个月期间
收到重要的投资活动有关的现金		
卖出交易性金融资产收到的现金	<u>1,761,274,832.22</u>	<u>1,329,388,050.36</u>
合计	<u><u>1,761,274,832.22</u></u>	<u><u>1,329,388,050.36</u></u>
支付重要的投资活动有关的现金		
买入交易性金融资产支付的现金	<u>1,153,819,083.25</u>	<u>1,355,058,033.43</u>
合计	<u><u>1,153,819,083.25</u></u>	<u><u>1,355,058,033.43</u></u>

（3） 与筹资活动有关的现金

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
支付其他与筹资活动有关的现金		
发行债券登记费、律师服务费、建档费、评 级费等	1,578,288.09	1,188,528.74
支付租赁款	<u>269,392,911.21</u>	<u>240,333,029.61</u>
合计	<u><u>270,971,199.30</u></u>	<u><u>241,521,558.35</u></u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

69. 现金流量表补充资料

（1） 现金流量表补充资料

将净利润调节为经营活动现金流量：

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
净利润	2,578,445,547.09	2,238,276,517.36
加：资产减值准备	(1,801,459.84)	767,735.30
信用减值准备	17,924,166.33	55,930,137.68
固定资产折旧	2,109,484,192.62	2,153,664,777.58
使用权资产折旧	65,556,578.58	61,561,502.91
无形资产摊销	492,988,673.14	464,129,052.89
投资性房地产折旧	25,182,883.89	29,776,710.73
长期待摊费用摊销	35,843,433.96	37,888,431.81
处置固定资产、无形资产和其他长期资 产的收益	(6,511,958.05)	(27,914,167.07)
固定资产报废净损失	136,375.38	593,330.87
公允价值变动收益	(43,405,274.82)	(31,135,296.96)
财务费用	1,035,409,495.83	1,292,890,285.78
投资收益	(391,817,935.34)	(328,562,602.58)
递延所得税的变动	(91,108,835.13)	(24,667,320.40)
存货的增加	(555,575,727.26)	(224,883,766.38)
经营性应收项目的增加	(1,943,617,217.99)	(3,108,025,784.94)
经营性应付项目的（减少）/增加	(327,336,147.94)	1,289,500,614.49
经营活动产生的现金流量净额	<u>2,999,796,790.45</u>	<u>3,879,790,159.07</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

69. 现金流量表补充资料（续）

（1） 现金流量表补充资料（续）

现金及现金等价物净变动：

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
现金及现金等价物的期末余额	14,323,397,630.61	13,035,947,235.96
减：现金及现金等价物的期初余额	<u>16,417,631,441.61</u>	<u>9,053,595,153.89</u>
现金及现金等价物净（减少）/增加额	<u>(2,094,233,811.00)</u>	<u>3,982,352,082.07</u>

（2） 取得子公司及其他营业单位的现金净额

	截至2026年6月30 日止6个月期间
取得子公司及其他营业单位的价格	25,347,000.00
本期取得子公司及其他营业单位于本期支付的现金和现金等价物	17,747,000.00
减：购买日子子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	<u>20,012,646.62</u>
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额	<u>2,265,646.62</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

69. 现金流量表补充资料（续）

（3） 现金及现金等价物的构成

	2026年6月30日	2025年12月31日
现金	14,323,397,630.61	16,417,631,441.61
其中：库存现金	104,677.18	134,260.06
可随时用于支付的银行存款	6,505,205,081.43	6,214,835,567.67
可随时用于支付的其他货币资金	68,704,616.92	70,855,319.41
存放同业款项	7,749,383,255.08	10,131,806,294.47
年末现金及现金等价物余额	<u>14,323,397,630.61</u>	<u>16,417,631,441.61</u>

（4） 不属于现金及现金等价物的货币资金

	2026年6月30日	2025年12月31日	理由
三个月以上的定期存款	213,427,300.10	1,749,009,786.68	超过三个月
受限货币资金	348,842,469.89	437,626,295.86	使用受限
计提的银行存款利息	<u>104,846,022.61</u>	<u>148,514,880.72</u>	未实际收到
合计	<u>667,115,792.60</u>	<u>2,335,150,963.26</u>	

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

70. 外币货币性项目

外币货币性项目

	原币	汇率	折合人民币
货币资金			
港币	43,146,777.37	0.8686	37,477,290.82
美元	226,467,721.72	6.8109	1,542,449,005.86
新加坡元	72,996.49	5.2605	383,998.04
基纳	1,002,574.47	1.5522	1,556,196.09
欧元	1,730,003.27	7.7671	13,437,108.40
加纳塞地	4,621,383.57	0.6041	2,791,777.81
越南盾	120,678,426,807.00	0.0003	36,203,528.04
应收账款			
美元	269,347,478.21	6.8109	1,834,498,739.34
越南盾	149,816,640,687.00	0.0003	44,944,992.21
其他应收款			
港币	94,377.00	0.8686	81,975.86
美元	98,197.28	6.8109	668,811.85
新加坡元	600.00	5.2605	3,156.30
基纳	449,116.60	1.5522	697,118.79
加纳塞地	1,551,652.54	0.6041	937,353.30
越南盾	6,469,802,370.00	0.0003	1,940,940.71
短期借款			
港币	1,000,000,000.00	0.8686	868,550,000.00
应付账款			
港币	88,900.00	0.8686	77,218.54
美元	49,125,652.60	6.8109	334,589,907.29
加纳塞地	15,784,015.44	0.6041	9,535,123.73
越南盾	1,134,869,546.00	0.0003	340,460.86
应付票据			
欧元	1,246,200.00	7.7671	9,679,360.02
其他应付款			
港币	388,636.95	0.8686	337,550.62
美元	112,001,112.83	6.8109	762,828,379.37
基纳	81,808.98	1.5522	126,983.90
越南盾	53,925,775,232.00	0.0003	14,041,651.72
坚戈	4,244,644.50	0.0141	60,019.27
合同负债			
美元	6,756,571.01	6.8109	46,018,329.49
租赁负债			
港币	7,017,810.72	0.8686	6,095,670.39

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

70. 外币货币性项目（续）

境外经营实体

	主要经营地	记账本位币	记账本位币选择依据
Newton Industrial Limited	中国香港	港币	主要结算货币
Sinocity International Limited	中国香港	港币	主要结算货币
Charterway Limited	中国香港	港币	主要结算货币
Sunon (Hongkong) International Company Limited	中国香港	港币	主要结算货币
Sunon (HK) Prosperity Shipping Co.,Limited	中国香港	港币	主要结算货币
Sunon (HK) Eternality Shipping Co.,Limited	中国香港	港币	主要结算货币
China Hydroelectric Corporation (HongKong) Limited	中国香港	美元	主要结算货币
China Hydroelectric Corporation	中国香港	美元	主要结算货币
Sunpower Asia Limited	中国香港	美元	主要结算货币
Gentek Holding Limited	中国香港	美元	主要结算货币
Sunon Asogli Power (Ghana) Ltd.	非洲加纳	美元	主要结算货币
South Pacific Investment Holding Pte Ltd.	新加坡	美元	主要结算货币
Shenzhen Energy PNG Hydropower Development Co.,Ltd.	巴布亚新几内亚	基纳	主要结算货币
Win Energy Joint Stock Company	越南	越南盾	主要结算货币

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

71. 租赁

（1） 作为承租人

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
租赁负债利息费用	14,504,837.52	13,338,083.88
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	47,427,885.37	47,129,639.70
与租赁相关的总现金流出	316,820,796.58	287,462,669.31

使用权资产，参见附注五、20；对短期租赁和低价值资产租赁的简化处理，参见附注三、30；租赁负债，参见附注五、39。

（2） 作为出租人

经营租赁

与经营租赁有关的损益列示如下：

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
租赁收入	88,212,844.06	85,757,290.85
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	-	-

根据与承租人签订的租赁合同，未折现最低租赁收款额如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
1年以内（含1年）	170,581,045.95	135,442,791.28
1年至2年（含2年）	134,984,018.05	108,888,254.99
2年至3年（含3年）	89,803,158.42	69,232,334.79
3年以上	57,946,973.63	37,695,723.85
合计	<u>453,315,196.05</u>	<u>351,259,104.91</u>

财务报表附注（续）

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

71. 租赁（续）

（2） 作为出租人（续）

融资租赁

与融资租赁有关的损益列示如下：

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
销售损益	-	-
租赁投资净额的融资收益	34,954,509.70	38,454,544.13
与未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入	-	-

根据与承租人签订的租赁合同，未折现最低租赁收款额如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
1年以内（含1年）	77,712,141.67	134,003,499.64
1年至2年（含2年）	132,075,374.18	153,398,028.56
2年至3年（含3年）	145,163,375.27	154,036,847.63
3年以上	1,805,969,045.23	1,769,110,676.55
租赁收款额小计	2,160,919,936.35	2,210,549,052.38
减：未实现融资收益	565,023,491.06	591,867,647.01
租赁投资净额	1,595,896,445.29	1,618,681,405.37

财务报表附注（续）

六、 研发支出

1. 按性质列示

	截至2026年6月30日 止6个月期间	截至2025年6月30日 止6个月期间
职工薪酬	64,556,346.62	54,510,731.17
设备费	13,373,041.79	11,773,591.99
燃料动力费	10,478,648.62	10,012,649.73
固定资产折旧	2,826,093.81	9,175,765.96
委托研发费	3,958,295.94	3,400,971.57
咨询费	3,166,575.95	1,048,542.40
其他	29,186,837.20	33,022,106.13
合计	127,545,839.93	122,944,358.95
其中：费用化研发支出	76,556,164.58	75,690,756.00
资本化研发支出	50,989,675.35	47,253,602.95

2. 符合资本化条件的研发项目开发支出

	期初余额	本期增加	本期减少 转出至无形资产 及其他	期末余额
		内部开发		
固废处理工程实验室研发项目	25,892,859.83	443,398.84	-	26,336,258.67
垃圾焚烧厂运行安全与环境保障 技术研究项目	16,864,683.83	492,241.95	-	17,356,925.78
深圳会展中心城市生态景观融合 型光伏发电系统关键技术及应 用示范	15,440,956.21	354,332.65	-	15,795,288.86
生活垃圾焚烧效能提升及污染物 控制关键技术研究	13,570,748.32	-	-	13,570,748.32
基于云边协同的智能电厂低代码 数智中台与智能应用关键技术 研究及开发项目	12,826,515.45	-	-	12,826,515.45
深能南控 MIS 厂级信息管理系 统建设项目技术开发	12,695,070.61	-	-	12,695,070.61
高速公路能源自洽供给与沿途电 力局域互联网技术研发项目	11,603,773.58	-	-	11,603,773.58
AE64.3燃机新型燃烧器及燃烧室 关键部件国产化与减排示范验 证研发项目	10,082,745.47	5,663,716.81	-	15,746,462.28
智慧能源监控平台及高级应用研 发项目	9,844,301.62	-	-	9,844,301.62
面向电力市场的虚拟电厂关键技 术研发及示范应用	8,147,795.06	-	-	8,147,795.06
其他	115,284,669.17	44,035,985.10	1,438,585.48	157,882,068.79
合计	252,254,119.15	50,989,675.35	1,438,585.48	301,805,209.02

财务报表附注（续）

七、 合并范围的变更

1. 本报告期内新设立主要子公司信息如下：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本 人民币万元	持股比例（%）	
					直接	间接
朔州市深能晋坤新能源有限公司	山西省朔州市	山西省朔州市	电力、热力生产和供应	200.00	-	90.00
高台深能新能源有限公司	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	风力发电	200.00	-	100.00

2. 非同一控制下企业合并

（1） 本期间发生的非同一控制下企业合并

	股权取得 时点	股权取得成本	股权取得比例 （%）	股权取得 方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被 购买方的营业收入	购买日至期末 被购买方的净利润	购买日至期末 被购买方的现金流量净额
潮州市湘桥区深能燃气有限公司	2026年4月21日	25,347,000.00	51.00	收购	2026年4月21日	取得控制权	20,798,649.31	1,638,815.99	480,280.43

（2） 合并成本及商誉

	潮州市湘桥区深能燃气有限公司
现金	25,347,000.00
合并成本合计	25,347,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	14,270,631.98
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	11,076,368.02

财务报表附注（续）

七、 合并范围的变更（续）

2. 非同一控制下企业合并（续）

（3） 被购买方于购买日可辨认资产和负债

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产		
货币资金	20,012,646.62	20,012,646.62
应收款项	24,523.31	24,523.31
预付款项	1,792,923.08	1,792,923.08
存货	78,255.28	78,255.28
固定资产	20,352,163.63	14,983,016.10
长期待摊费用	171,790.29	171,790.29
递延所得税资产	1,747,887.63	1,747,887.63
负债		
应交税费	80,951.48	80,951.48
应付款项	6,111,617.83	6,111,617.83
应付职工薪酬	92,427.82	92,427.82
其他流动负债	352,773.39	352,773.39
合同负债	3,919,704.31	3,919,704.31
递延所得税负债	1,342,286.88	-
净资产	32,280,428.13	28,253,567.48
减：少数股东权益	18,009,796.15	13,844,248.07
取得的净资产	14,270,631.98	14,409,319.41

财务报表附注（续）

八、 在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

（1） 企业集团的构成

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
通过设立或投资等方式取得的子公司							
深圳能源燃气投资控股有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	能源项目开发、建设和投资	2,422,175,456.00	59.86	-	设立
太仆寺旗深能北方能源开发有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	电力、热力生产和供应	787,483,200.00	-	100.00	设立
深能北方能源控股有限公司	北京市	北京市	能源项目开发、建设和投资	7,063,052,400.00	100.00	-	设立
珠海深能洪湾电力有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	电力、热力生产和供应	700,000,000.00	12.54	38.46	设立
深能北方 (锡林郭勒) 能源开发有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	电力、热力生产和供应	715,991,900.00	-	100.00	设立
深能 (河源) 电力有限公司	广东省河源市	广东省河源市	电力、热力生产和供应	1,798,678,000.00	95.00	-	设立
深圳能源环保股份有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力生产	5,666,784,450.00	68.00	0.82	设立
深圳妈湾电力有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力生产	1,920,000,000.00	73.41	12.17	设立
深能合和电力 (河源) 有限公司	广东省河源市	广东省河源市	电力、热力生产和供应	1,560,000,000.00	100.00	-	设立
深圳市深能环保东部有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	生态保护和环境治理	1,098,200,000.00	-	100.00	设立
深圳市东部电力有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力生产	1,178,750,000.00	-	100.00	设立
深圳能源光明电力有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力、热力生产和供应	1,215,000,000.00	65.00	-	设立
深能新疆新能源有限公司	新疆巴音郭楞蒙古自治州	新疆巴音郭楞蒙古自治州	电力、热力生产和供应	472,800,000.00	100.00	-	设立
深能南京能源控股有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	能源项目开发、建设和投资	3,443,055,777.31	100.00	-	设立
深能保定发电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	电力、热力生产和供应	1,672,343,600.00	100.00	-	设立
潮州深能燃气有限公司	广东省潮州市	广东省潮州市	电力、热力生产和供应	522,500,000.00	-	54.96	设立
深能 (深圳) 燃气贸易有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	电力、热力生产和供应	28,000,000.00	-	100.00	设立
深能西部能源 (成都) 有限公司	四川省成都市	四川省成都市	电力生产	5,049,810,000.00	32.10	67.90	设立
木垒深能能源开发有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州	能源项目开发、建设和投资	342,000,000.00	-	100.00	设立

财务报表附注（续）

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

（1） 企业集团的构成（续）

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
非同一控制下企业合并取得的子公司							
深圳能源财务有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	金融业	1,500,000,000.00	70.00	30.00	非同一控制下企业合并
深能库尔勒发电有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	电力生产	901,582,200.00	78.25	-	非同一控制下企业合并
同一控制下企业合并取得的子公司							
Sunon Asogli Power（Ghana） Ltd.	非洲加纳	非洲加纳	电力生产	-	-	60.00	同一控制下企业合并
Newton Industrial Limited	香港	维尔京群岛	电力投资	3,172,256,191.20	100.00	-	同一控制下企业合并

财务报表附注（续）

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

(2) 存在重要少数股东权益的子公司

	少数股东持股 比例 (%)	归属于少数股东的 损益	向少数股东支付 股利	期末累计少数股东 权益
深圳妈湾电力有限公司	14.42	134,401,366.19	40,390,420.00	988,944,025.16
深圳能源燃气投资控股有限公司	40.14	147,308,335.01	86,856,120.20	2,890,049,559.87
鹏华深圳能源清洁能源封闭式基础 设施证券投资基金	49.00	62,425,107.80	36,544,147.52	1,502,738,711.12
深圳能源环保股份有限公司	31.18	719,338,231.41	-	5,379,262,754.70

2. 在合营企业和联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

	主要经 营地	注册地	业务性质	对本集团 活动 是否具有 战略性	持股比例（%）		会计处理	注册资本 （万元）
					直接	间接		
联营企业								
长城证券股份有 限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	证券经纪;证券投 资咨询	是	9.77	-	权益法	403,442.70
国能南宁发电有 限公司	广西南 宁市	广西南 宁市	电力业务的开 发、投资、管理	是	47.29	-	权益法	75,954.90
河北西柏坡发电 有限责任公 司	河北省 石家庄	河北省 石家庄	电力生产	是	40.00	-	权益法	102,717.60
深圳市环保科技 集团股份有 限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	生态保护和环境 治理	是	-	34.00	权益法	21,276.60
国家管网集团深 圳天然气有 限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	深圳液化天然气 接收站、输气干 线,液化天然气和 天然气加工利用 项目的投资、建 设、运营	是	-	30.00	权益法	185,515.99

财务报表附注（续）

八、 在其他主体中的权益（续）

2. 在合营企业和联营企业中的权益（续）

（2） 重要联营的主要财务信息

下表列示了河北西柏坡发电有限责任公司的财务信息，这些财务信息调整了会计政策差异且调节至本财务报表账面价值：

	2026年上半年	2025年上半年
流动资产	1,008,543,255.86	886,115,145.12
非流动资产	<u>1,031,643,366.45</u>	<u>1,068,737,227.79</u>
资产合计	<u>2,040,186,622.31</u>	<u>1,954,852,372.91</u>
流动负债	241,940,789.66	281,242,554.72
非流动负债	<u>337,331,166.83</u>	<u>281,790,184.42</u>
负债合计	<u>579,271,956.49</u>	<u>563,032,739.14</u>
少数股东权益	<u>42,700,310.15</u>	<u>42,399,340.82</u>
归属于母公司股东权益	<u>1,418,214,355.67</u>	<u>1,349,420,292.95</u>
按持股比例享有的净资产份额	567,285,742.27	539,768,117.18
减值准备	(317,904,600.00)	(317,904,600.00)
投资的账面价值	<u>249,381,142.27</u>	<u>221,863,517.18</u>
存在公开报价投资的公允价值	-	-
	2026年上半年	2025年上半年
营业收入	962,282,662.77	1,185,059,809.36
所得税费用	4,320,308.72	-
净利润	31,086,416.87	115,114,585.03
综合收益总额	31,086,416.87	115,114,585.03
收到的股利	-	-

财务报表附注（续）

八、 在其他主体中的权益（续）

2. 在合营企业和联营企业中的权益（续）

（2） 重要联营企业的主要财务信息（续）

下表列示了国家管网集团深圳天然气有限公司的财务信息，这些财务信息调整了会计政策差异且调节至本财务报表账面价值：

	2026年上半年	2025年上半年
流动资产	1,416,621,074.18	938,823,916.47
非流动资产	3,355,741,713.71	3,565,057,951.00
资产合计	4,772,362,787.89	4,503,881,867.47
流动负债	636,457,286.91	341,972,453.79
非流动负债	22,040,351.86	29,776,259.90
负债合计	658,497,638.77	371,748,713.69
少数股东权益	-	-
归属于母公司股东权益	4,113,865,149.12	4,132,133,153.78
按持股比例享有的净资产份额	1,234,159,544.74	1,239,639,946.13
调整事项	-	-
投资的账面价值	1,234,159,544.74	1,239,639,946.13
存在公开报价投资的公允价值	-	-
	2026年上半年	2025年上半年
营业收入	615,545,574.75	566,852,003.95
所得税费用	100,794,707.36	-
净利润	304,044,188.86	286,502,411.31
综合收益总额	304,044,188.86	286,502,411.31
收到的股利	-	-

财务报表附注（续）

八、 在其他主体中的权益（续）

2. 在合营企业和联营企业中的权益（续）

（2） 重要联营企业的主要财务信息（续）

下表列示了国能南宁发电有限公司的财务信息，这些财务信息调整了会计政策差异且调节至本财务报表账面价值：

	2026年上半年	2025年上半年
流动资产	582,171,147.82	349,310,390.10
非流动资产	2,110,982,253.34	2,293,026,731.15
资产合计	2,693,153,401.16	2,642,337,121.25
流动负债	1,287,370,582.63	912,513,393.22
非流动负债	516,639,512.77	621,534,473.18
负债合计	1,804,010,095.40	1,534,047,866.40
少数股东权益	-	-
归属于母公司股东权益	889,143,305.76	1,108,289,254.85
按持股比例享有的净资产份额	420,475,869.29	524,109,988.62
调整事项	-	-
投资的账面价值	420,475,869.29	524,109,988.62
存在公开报价投资的公允价值	-	-
	2026年上半年	2025年上半年
营业收入	829,744,672.55	776,735,874.32
所得税费用	-	-
净利润	11,763,062.77	(28,233,221.51)
综合收益总额	11,763,062.77	(28,233,221.51)
收到的股利	-	-

财务报表附注（续）

八、 在其他主体中的权益（续）

2. 在合营企业和联营企业中的权益（续）

（2） 重要联营企业的主要财务信息（续）

下表列示了深圳市环保科技集团股份有限公司的财务信息，这些财务信息调整了会计政策差异且调节至本财务报表账面价值：

	2026年上半年	2025年上半年
流动资产	1,082,342,818.61	784,536,290.70
非流动资产	2,214,486,391.05	2,203,897,356.02
资产合计	3,296,829,209.66	2,988,433,646.72
流动负债	729,994,852.75	612,579,856.23
非流动负债	1,023,496,194.93	722,916,724.40
负债合计	1,753,491,047.68	1,335,496,580.63
少数股东权益	155,876,275.71	176,527,366.30
归属于母公司股东权益	1,387,461,886.27	1,476,409,699.79
按持股比例享有的净资产份额	471,737,041.33	501,979,297.93
取得投资时形成的商誉	162,277,329.92	162,277,329.92
投资的账面价值	634,014,371.25	664,256,627.85
存在公开报价投资的公允价值	-	-
	2026年上半年	2025年上半年
营业收入	740,947,238.78	404,367,625.72
所得税费用	12,880.03	-
净利润	(35,204,245.52)	(71,324,883.34)
综合收益总额	(35,204,245.52)	(71,324,883.34)
收到的股利	-	-

注： 本集团联营企业长城证券股份有限公司的半年度报告在本集团半年度报告之后披露，因而未披露其相关财务数据。具体财务数据信息请见其之后发布的半年度报告。

财务报表附注（续）

八、 在其他主体中的权益（续）

2. 在合营企业和联营企业中的权益（续）

（3） 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

下表列示了对本集团不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息：

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
合营企业		
投资账面价值合计	53,312,065.71	53,876,332.03
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	250,589.36	355,508.78
其他综合收益	-	-
综合收益总额	250,589.36	355,508.78
	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
联营企业		
投资账面价值合计	1,784,901,092.24	1,045,919,480.94
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	72,869,125.58	9,565,555.29
其他综合收益	-	-
综合收益总额	72,869,125.58	9,565,555.29

财务报表附注（续）

九、 政府补助

1. 涉及政府补助的负债项目

	期初余额	本期新增补助 金额	本期冲减损益 金额	本期冲减长期 资产金额	期末余额	与资产/收益相 关
千标方级抗波动 电解盐碱水制 氢关键技术与 应用示范	-	9,810,000.00	-	-	9,810,000.00	与收益相关
库尔勒清洁供热 项目补助	7,200,000.00	-	-	-	7,200,000.00	与资产相关
深圳市人居环境 产业发展专项 资金补助	4,905,990.61	16,500.00	237,942.90	-	4,684,547.71	与资产相关
高新企业科技创 新补贴	4,000,219.24	-	68,177.35	-	3,932,041.89	与资产相关/与 收益相关
面向智能微电网 的用能互联网 关键技术研发	1,750,000.00	-	35,029.35	-	1,714,970.65	与收益相关
海上风电制氢系 统关键技术与 应用示范	5,000,000.00	-	3,300,000.00	-	1,700,000.00	与资产相关
其他	34,850,034.03	6,077,589.56	3,147,727.46	6,605,812.76	31,174,083.37	与资产相关/与 收益相关
合计	57,706,243.88	15,904,089.56	6,788,877.06	6,605,812.76	60,215,643.62	

2. 计入当期损益的政府补助

项目	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
垃圾处理及发电增值税即征即退	20,855,957.51	31,330,243.60
风力发电增值税即征即退	14,584,422.88	35,565,792.01
鼓励工业企业做大做强项目	13,837,100.00	-
光明区工业经济稳增长若干措施项目	2,654,867.26	-
天然气进口环节增值税先征后返	-	43,554,418.63
工业增加奖励基金	-	440,000.00
其他	3,260,560.01	8,792,084.54
合计	55,192,907.66	119,682,538.78

财务报表附注（续）

十、与金融工具相关的风险

1. 金融工具风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。本集团对此的风险管理政策概述如下。

本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。基于风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。

（1）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本集团的信用风险主要来自货币资金、应收账款、合同资产、债券投资和为套期目的签订的衍生金融工具等。管理层会持续监控这些信用风险的敞口。

信用风险未显著增加

于2026年6月30日，本集团除现金以外的货币资金主要存放于信用良好的金融机构，管理层认为其不存在重大的信用风险，预期不会因为对方违约而给本集团造成损失。

信用风险敞口

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产（包括衍生金融工具）的账面金额。除附注十二所载本集团作为关联方的担保方外，本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团信用风险主要是受每个客户自身特性的影响，而不是客户所在的行业或国家和地区。因此重大信用风险集中的情况主要源自本集团存在对个别客户的重大应收账款和合同资产。于资产负债表日，本集团的前五大客户的应收账款和合同资产占本集团应收账款和合同资产总额的44.39%（2025年：50.81%）。

有关应收账款和合同资产的具体信息，请参见附注五、6和11的相关披露。

财务报表附注（续）

十、 与金融工具相关的风险（续）

1. 金融工具风险（续）

（2） 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本集团负责自身的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求（如果借款额超过某些预设授权上限，便需获得本公司董事会的批准）。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价值证券，同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金，以满足短期和较长期的流动资金需求。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

2026年6月30日

	1年内或实时偿还	1年至5年	5年以上	合计
短期借款	3,147,722,992.32	-	-	3,147,722,992.32
应付票据	71,021,017.16	-	-	71,021,017.16
应付账款	3,297,946,312.48	-	-	3,297,946,312.48
其他应付款	10,537,182,184.25	-	-	10,537,182,184.25
一年内到期的非流动负债	10,781,385,164.89	-	-	10,781,385,164.89
其他流动负债	4,535,355,456.55	-	-	4,535,355,456.55
长期借款	3,960,486,970.16	5,341,327,844.43	36,246,132,937.20	45,547,947,751.79
应付债券	4,250,006,840.02	6,576,147,351.65	9,076,451,546.28	19,902,605,737.95
长期应付款	146,377,252.37	365,071,281.40	8,503,864,875.40	9,015,313,409.17
租赁负债	-	198,972,975.18	540,536,905.42	739,509,880.60
合计	<u>40,727,484,190.20</u>	<u>12,481,519,452.66</u>	<u>54,366,986,264.30</u>	<u>107,575,989,907.16</u>

财务报表附注（续）

十、与金融工具相关的风险（续）

1. 金融工具风险（续）

（2）流动性风险（续）

2025年12月31日

	1年内或实时偿还	1年至5年	5年以上	合计
短期借款	3,479,132,137.57	-	-	3,479,132,137.57
应付票据	286,824,167.03	-	-	286,824,167.03
应付账款	2,824,670,614.72	-	-	2,824,670,614.72
其他应付款	12,396,905,357.60	-	-	12,396,905,357.60
一年内到期的非流动负债	10,474,673,293.75	-	-	10,474,673,293.75
其他流动负债	4,876,941,222.32	-	-	4,876,941,222.32
长期借款	5,717,830,345.17	7,068,644,522.87	38,694,708,175.92	51,481,183,043.96
应付债券	5,477,336,333.33	6,003,240,887.67	10,611,364,200.91	22,091,941,421.91
长期应付款	147,247,990.60	367,242,940.70	8,554,450,879.33	9,068,941,810.63
租赁负债	-	198,937,765.59	540,441,253.83	739,379,019.42
合计	<u>45,681,561,462.09</u>	<u>13,638,066,116.83</u>	<u>58,400,964,509.99</u>	<u>117,720,592,088.91</u>

（3）市场风险

利率风险

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款(详见附注五、28、35及37)有关。本集团持续密切关注利率变动对于本集团利率风险的影响，本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，目前并无利率互换等安排。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净损益（通过对浮动利率借款的影响）和其他综合收益的税后净额产生的影响。

财务报表附注（续）

十、与金融工具相关的风险（续）

1. 金融工具风险（续）

（3）市场风险（续）

利率风险（续）

截至2026年6月30日止6个月期间

	基点增加/（减少）	税前利润增加/（减少）
人民币	100.00	444,168,862.99

2025年

	基点增加/（减少）	税前利润增加/（减少）
人民币	100.00	510,760,936.95

汇率风险

假定除汇率以外的其他风险变量不变，本集团于2026年6月30日，对于以人民币作为记账本位币，如果外币升值/贬值 10%，则本集团将增加或减少税前利润人民币1,410,518.90元(2025年12月31日：增加或减少税前利润人民币35,727,901.19元)；对于以美元作为记账本位币，如果外币升值/贬值 10%，则本集团将增加或减少税前利润人民币3,488,828.97元(2025年12月31日：增加或减少税前利润人民币10,807,524.76元)；对于以港币作为记账本位币，如果外币升值/贬值 10%，则本集团将减少或增加税前利润人民币5,964,591.48元(2025年12月31日：增加或减少税前利润人民币54,724,661.23元)；对于以巴布亚新几内亚基纳作为记账本位币，如果外币升值/贬值 10%，则本集团将减少或增加税前利润人民币3,972,125.07元(2025年12月31日：减少或增加税前利润人民币11,600,186.44元)；对于以越南盾作为记账本位币，如果外币升值/贬值 10%，则本集团将减少或增加税前利润人民币1,921,961.05元(2025年12月31日：减少或增加税前利润人民币53,428,358.88元)。

财务报表附注（续）

十一、 公允价值的披露

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

第一层次输入值：在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第三层次输入值：相关资产或负债的不可观察输入值。

1. 以公允价值计量的资产和负债

2026年6月30日

	公允价值计量使用的输入值			合计
	活跃市场报价 (第一层次)	重要可观察输入值 (第二层次)	重要不可观察输入值 (第三层次)	
持续的公允价值计量				
交易性金融资产				
其中：权益工具投资	449,026,591.96	-	-	449,026,591.96
其他	1,336,443,323.94	-	-	1,336,443,323.94
应收款项融资	-	31,642,127.71	-	31,642,127.71
其他权益工具投资				
其中：上市权益工具投资	3,070,812,513.80	-	-	3,070,812,513.80
非上市权益工具投资	-	-	3,033,101,687.76	3,033,101,687.76
持续以公允价值计量的资产总额	4,856,282,429.70	31,642,127.71	3,033,101,687.76	7,921,026,245.17

财务报表附注（续）

十一、公允价值的披露（续）

1. 以公允价值计量的资产和负债（续）

2025年12月31日

	公允价值计量使用的输入值			合计
	活跃市场报价 (第一层次)	重要可观察输入值 (第二层次)	重要不可观察输入值 (第三层次)	
持续的公允价值计量				
交易性金融资产				
其中：权益工具投资	412,802,492.08	-	-	412,802,492.08
其他	1,936,717,897.97	-	-	1,936,717,897.97
应收款项融资	-	35,066,069.80	-	35,066,069.80
其他权益工具投资				
其中：上市权益工具投资	3,513,940,164.95	-	-	3,513,940,164.95
非上市权益工具投资	-	-	3,014,896,509.03	3,014,896,509.03
持续以公允价值计量的资产总额	5,863,460,555.00	35,066,069.80	3,014,896,509.03	8,913,423,133.83

2. 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本集团以活跃市场报价作为第一层次金融资产的公允价值。

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

本集团按合同规定未来的现金流量以本公司及子公司可以获得的类似金融工具的现行市场利率折现计算相关应收款项融资资产的公允价值。本集团认为其账面价值与其公允价值不存在重大差异。

财务报表附注（续）

十一、 公允价值的披露（续）

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

项目	2026年6月30日	2025年12月31日	估值技术	输入值
	公允价值	公允价值		
其他权益工 具投资	3,033,101,687.76	3,014,896,509.03	市场法 成本法	被投资实体报告期内归 属于母公司的净资产、 可比公司市净率、流动 性折扣比率;被投资实体 估值基准日的净资产、 持股比例

5. 持续第三层次公允价值计量项目，期初与上年末账面价值之间的调节信息

本期本集团上述持续以公允价值计量的资产和负债各层次之间没有发生转换。

6. 不以公允价值计量的金融资产和金融负债

本集团管理层认为，财务报表中按摊余成本计量的金融资产及金融负债的账面价值接近该资产及负债的公允价值。

十二、 关联方关系及其交易

1. 母公司

	注册地	业务性质	注册资本	对本公司 持股比例 (%)	对本公司表 决权比例 (%)
深圳市人民政府国有资产 监督管理委员会	不适用	不适用	不适用	43.91	43.91

本公司的最终控制方为深圳市人民政府国有资产监督管理委员会。

财务报表附注（续）

十二、 关联方关系及其交易（续）

2. 子公司

子公司详见附注八、1。

3. 合营企业和联营企业

除附注八、2披露的重要合营企业和联营企业外，与本集团发生交易的其他合营企业和联营企业如下：

	关联方关系
惠州合力正通新能源有限公司	联营企业
深圳市智城能源云数据中心有限公司	联营企业
长城证券股份有限公司	联营企业
浙江华川深能环保有限公司	联营企业
浙江浙能六横液化天然气有限公司	联营企业
潮州中石油昆仑燃气有限公司	联营企业
深圳市环保科技集团股份有限公司	联营企业
巴州利捷燃气有限公司	联营企业
国家管网集团深圳天然气有限公司	联营企业
深圳协孚能源有限公司	联营企业

财务报表附注（续）

十二、 关联方关系及其交易（续）

4. 其他关联方

关联方关系

湖南怀化国际陆港发展有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
华能灌云清洁能源发电有限责任公司	直接持有本公司5%以上股份的股东
克州国有资本运营有限责任公司	对子公司有重大影响的少数股东
深圳市能源集团有限公司	本公司董事担任该公司董事
新华海集团有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
河南恒润电力工程有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
中国石化销售股份有限公司广东深圳石油分公司	对子公司有重大影响的少数股东
浙江华川实业集团有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
惠州市电力集团有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
盘州市交通投资开发有限责任公司	对子公司有重大影响的少数股东
中国港投资有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
港华投资有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
三明优信电力实业有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
安裕实业有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
新疆巴音国有资产经营有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
库尔勒市国有资产经营有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
新疆科达建设集团有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
东莞市樟木头镇经济发展总公司	对子公司有重大影响的少数股东
公司董事、总经理及其他高级管理人员	关键管理人员

财务报表附注（续）

十二、 关联方关系及其交易（续）

5. 关联方交易

（1） 关联方商品和劳务交易

自关联方购买商品和接受劳务

	交易内容	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
潮州中石油昆仑燃气有限公司	购买天然气	563,740,975.08	612,369,545.32
浙江华川深能环保有限公司	购买固废处理服务	4,556,809.31	8,071,572.02
河南恒润电力工程有限公司	购买建筑工程服务	1,820,828.97	2,935,817.94
中国石化销售股份有限公司广东深圳石油分公司	购买环卫服务	2,521,299.26	2,360,240.49
浙江华川实业集团有限公司	购买固废处理服务	1,621,773.25	1,938,506.97
深圳市能源集团有限公司	购买不动产租赁服务	1,380,770.64	622,416.88
长城证券股份有限公司	购买基金及理财产品	1,425,209.37	201,712,283.44
其他	其他	1,112,401.75	4,091,496.71
合计		<u>578,180,067.63</u>	<u>834,101,879.77</u>

财务报表附注（续）

十二、 关联方关系及其交易（续）

5. 关联方交易（续）

（1） 关联方商品和劳务交易（续）

向关联方销售商品和提供劳务

关联方	关联交易内容	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
湖南怀化国际陆港发展有限公司	售电业务	14,601.77	31,637.17
华能灌云清洁能源发电有限责任公司	工程服务	1,500,000.00	-
惠州合力正通新能源有限公司	供热服务	4,676,829.86	4,147,928.19
克州国有资本运营有限责任公司	其他服务	917.43	-
深圳市能源集团有限公司	物业服务	3,776,596.92	-
深圳市智城能源云数据中心有限公司	餐饮服务、其他服务	4,894,192.49	1,284,848.70
新华海集团有限公司	销售燃气	1,138.61	1,046.24
长城证券股份有限公司	物业服务、其他服务	3,886,829.03	3,846,285.91
浙江华川深能环保有限公司	环保服务	976,415.09	325,471.70
浙江浙能六横液化天然气有限公司	销售燃气	25,467.29	27,507.90
长城证券股份有限公司	出售基金及理财产品	305,633,571.30	-
合计		<u>325,386,559.79</u>	<u>9,664,725.81</u>

财务报表附注（续）

十二、 关联方关系及其交易（续）

5. 关联方交易（续）

（2） 关联方租赁

作为出租人

		截至2026年6月 30日止6个月期 间租赁收入	截至2025年6月 30日止6个月期 间租赁收入
注	租赁资产种类		
长城证券股份有限 公司	(a) 房屋及建筑物	20,974,790.64	21,415,157.61

(a) 2026年1-6月，本集团以市场价格向长城证券股份有限公司提供房屋租赁服务合计人民币20,974,790.64元 (2025年同期：人民币21,415,157.61元)。

作为承租人

于2026年6月30日，本集团无作为承租人的关联方租赁。

财务报表附注（续）

十二、 关联方关系及其交易（续）

5. 关联方交易（续）

（3） 关联方担保

接受关联方担保

	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否履行完毕
中国港投资有限公司	1,500,000,000.00	03/01/2023	02/01/2038	否
中国港投资有限公司	357,440,000.00	18/03/2025	主债务履行期届满之日起两年	否
中国港投资有限公司	195,296,000.00	10/09/2019	主债务履行期届满之次日起两年	否
新疆巴音国有资产经营有限公司	21,897,569.74	14/02/2016	主债务履行期届满之日起两年	否
库尔勒市国有资产经营有限公司	21,897,569.74	14/02/2016	主债务履行期届满之日起两年	否
新疆科达建设集团有限公司	18,247,974.79	14/02/2016	主债务履行期届满之日起两年	否
东莞市樟木头镇经济发展总公司	86,160,000.00	10/09/2019	主债务履行期届满之次日起两年	否
新疆巴音国有资产经营有限公司	17,649,979.13	12/10/2016	主债务履行期届满之日起两年	否
库尔勒市国有资产经营有限公司	17,649,979.13	12/10/2016	主债务履行期届满之日起两年	否
东莞市樟木头镇经济发展总公司	50,240,000.00	18/03/2025	主债务履行期届满之日起两年	否
新疆科达建设集团有限公司	14,708,315.94	12/10/2016	主债务履行期届满之日起两年	否
合计	<u>2,301,187,388.47</u>			

财务报表附注（续）

十二、 关联方关系及其交易（续）

6. 关联方应收应付款项余额

（1） 应收款项

	关联方	2026年6月30日		2025年12月31日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	湖南怀化国际陆港发展有限公司	33,000.00	-	16,500.00	-
	华能灌云清洁能源发电有限责任公司	636,000.00	6,360.00	954,000.00	9,540.00
	惠州合力正通新能源有限公司	2,618,830.05	-	756,055.50	-
	深圳市智城能源云数据中心有限公司	2,869,076.68	200,835.36	-	-
	新华海集团有限公司	587.64	41.13	596.53	41.76
	浙江华川深能环保有限公司	862,500.00	60,375.00	862,500.00	60,375.00
	深圳市环保科技集团股份有限公司	407,037.15	203,518.58	407,037.15	203,518.58
	巴州利捷燃气有限公司	71,863.87	5,030.47	64,306.01	4,501.42
	惠州市电力集团有限公司	5,359,118.00	5,359,118.00	5,359,118.00	5,359,118.00
	小计	12,858,013.39	5,835,278.54	8,420,113.19	5,637,094.76
预付款项	国家管网集团深圳天然气有限公司	332,120,529.08	-	107,340,883.01	-
	潮州中石油昆仑燃气有限公司	40,624,053.70	-	40,030,637.15	-
	盘州市交通投资开发有限责任公司	11,441,550.52	-	-	-
	小计	384,186,133.30	-	147,371,520.16	-
其他应收款	深圳市智城能源云数据中心有限公司	3,472,713.03	243,089.92	5,792,856.23	405,499.93
	浙江浙能六横液化天然气有限公司	-	-	1,165,979.00	-
	深圳市能源集团有限公司	49,974.78	-	28,400.00	-
	小计	3,522,687.81	243,089.92	6,987,235.23	405,499.93
合计		400,566,834.50	6,078,368.46	162,778,868.58	6,042,594.69

财务报表附注（续）

十二、 关联方关系及其交易（续）

6. 关联方应收应付款项余额（续）

（2） 应付款项

	关联方	2026年6月30日	2025年12月31日
应付账款	潮州中石油昆仑燃气有限公司	6,208,305.49	103,948.56
	中国港投资有限公司	3,384,512.00	3,384,512.00
	深圳市环保科技集团股份有限公司	1,207,939.65	1,346,711.76
	浙江华川深能环保有限公司	6,833,334.21	4,085,854.48
	小计	17,634,091.35	8,921,026.80
其他应付款	潮州中石油昆仑燃气有限公司	247,706.42	-
	港华投资有限公司	67,670,715.00	67,675,786.50
	长城证券股份有限公司	13,635,871.38	13,655,871.38
	三明优信电力实业有限公司	39,237,949.05	39,056,525.46
	深圳协孚能源有限公司	-	986,000.00
	中国港投资有限公司	-	166,800.00
	深圳市环保科技集团股份有限公司	137,656.07	137,656.07
	安裕实业有限公司	48,262.06	48,262.06
	小计	120,978,159.98	121,726,901.47
	合计	138,612,251.33	130,647,928.27

财务报表附注（续）

十三、 资本管理

本集团资本管理的主要目标是保障本集团的持续经营，能够通过制定与风险水平相当的产品和服务价格并确保以合理融资成本获得融资的方式，持续为股东提供回报。

本集团定期复核和管理自身的资本结构，力求达到最理想的资本结构和股东回报。本集团考虑的因素包括：本集团未来的资金需求、资本效率、现实的及预期的盈利能力、预期的现金流、预期资本支出等。如果经济状况发生改变并影响本集团，本集团将会调整资本结构。

本集团通过经调整的净债务资本率来监管集团的资本结构。经调整的净债务为总债务(包括短期借款、长期借款、应付债券以及租赁负债)，加上未确认的已提议分配的股利，扣除没有固定还款期限的关联方借款以及现金和现金等价物。

本集团2026年6月30日的资本管理战略与2025年一致，维持经调整的净债务资本率不超过75%。为了维持或调整该比例，本集团可能会调整支付给股东的股利金额，增加新的借款，发行新股，或出售资产以减少负债。

本公司或本公司的子公司均无需遵循的外部强制性资本要求。

十四、 承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

	2026年6月30日	2025年12月31日
已签约但未拨备资本承诺	12,728,096,116.94	9,403,127,909.57
合计	12,728,096,116.94	9,403,127,909.57

2. 或有事项

本集团不存在需要披露的重要或有事项。

十五、 资产负债表日后事项

无。

财务报表附注（续）

十六、 其他重要事项

1. 企业年金计划

根据本集团企业年金计划，本集团按照员工工资的 8% 计提和缴纳企业年金。企业年金账户由太平洋养老保险股份有限公司管理。

2. 终止经营

如附注二所述，本期无划分为终止经营的实体。

3. 分部报告

（1） 经营分部

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下3个报告分部：

- （a） 售电分部提供电力服务；
- （b） 运输分部提供运输服务；
- （c） “其他”分部主要包括燃气服务、垃圾处理服务、租赁服务、利息收入。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括财务费用、股利收入、金融工具公允价值变动收益以及总部费用之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

分部资产不包括递延所得税资产、预缴所得税、货币资金、以公允价值计量且其变动计入当期损益的权益性投资和其他未分配的总部资产，原因在于这些资产均由本集团统一管理。

分部负债不包括衍生工具、借款、对最终控制方的债务、应付债券、应交税费、递延所得税负债以及其他未分配的总部负债，原因在于这些负债均由本集团统一管理。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

财务报表附注（续）

十六、 其他重要事项（续）

3. 分部报告（续）

（1） 经营分部（续）

截至2026年6月30日止6个月期间

	售电业务	运输业务	其他	未分配项目	分部间相互抵减	合计
对外交易收入	17,025,402,752.82	235,799,267.19	4,479,899,008.75	-	-	21,741,101,028.76
分部间交易收入	47,399,329.31	91,793,631.13	3,309,264,318.64	-	(3,448,457,279.08)	-
采用权益法核算的投资收益	-	-	-	262,055,105.89	-	262,055,105.89
资产减值损失	-	-	(1,801,459.84)	-	-	(1,801,459.84)
信用减值损失	17,926,058.98	-	(3,608,051.02)	-	3,606,158.37	17,924,166.33
折旧费和摊销费	2,423,649,715.00	28,931,711.73	276,474,335.46	-	-	2,729,055,762.19
利润总额	2,908,034,712.03	11,354,080.91	1,007,241,284.32	(1,609,997,883.03)	1,042,630,389.65	3,359,262,583.88
营业成本	13,238,801,516.48	309,288,124.26	6,519,917,460.19	-	(3,486,694,120.24)	16,581,312,980.69
分部营业利润	2,712,023,963.90	10,834,697.97	1,178,306,076.32	(1,609,997,883.03)	1,042,630,389.65	3,333,797,244.81
利息收入	111,555,270.47	5,012,753.66	250,895,260.89	-	(345,689,263.95)	21,774,021.07
利息支出	784,596,953.39	2,808.62	604,992,944.27	-	(371,820,155.31)	1,017,772,550.97
资产总额	120,122,082,150.52	1,424,330,971.30	102,554,626,559.21	54,249,369,052.86	(107,962,885,477.39)	170,387,523,256.50
负债总额	81,301,956,848.13	151,147,781.43	73,188,088,733.64	7,059,873,222.23	(57,827,688,913.90)	103,873,377,671.53
采用权益法核算的长期股权投资	-	-	-	7,428,079,998.70	-	7,428,079,998.70
长期股权投资以外的其他非流动资产	109,861,104,643.85	1,248,207,739.58	42,161,755,794.06	-	(29,815,184,228.64)	123,455,883,948.85

财务报表附注（续）

十六、 其他重要事项（续）

3. 分部报告（续）

（2） 其他信息

地理信息

对外交易收入

	截至2026年6月30日 止6个月期间	截至2025年6月30日 止6个月期间
来源于广东省的对外交易收入	14,289,474,587.48	13,851,300,567.67
来源于其他地区的对外交易收入	<u>7,451,626,441.28</u>	<u>7,287,844,826.56</u>
合计	<u>21,741,101,028.76</u>	<u>21,139,145,394.23</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

非流动资产总额

	截至2026年6月30日 止6个月期间	截至2025年6月30日 止6个月期间
来源于广东省的非流动资产总额	99,668,591,327.59	98,060,894,676.32
来源于其他地区的非流动资产总额	<u>31,215,372,619.96</u>	<u>30,711,855,420.00</u>
合计	<u>130,883,963,947.55</u>	<u>128,772,750,096.32</u>

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。非流动资产是按照资产实物所在地（对于固定资产而言）或被分配到相关业务的所在地（对无形资产和商誉而言）或合营及联营企业的所在地进行划分的。

主要客户信息

2026年上半年度本集团对广东电网有限责任公司的收入为人民币9,716,052,724.63元，占本集团2026年上半年度营业收入的44.69%(2025年上半年度：41.04%)。

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

（1） 按账龄披露

	2026年6月30日	2025年12月31日
1年以内	311,014,322.93	393,728,988.02
1年至2年	205,740,590.08	238,534.63
	516,754,913.01	393,967,522.65
减：应收账款坏账准备	2,445,039.05	2,445,039.05
合计	514,309,873.96	391,522,483.60

（2） 按坏账计提方法分类披露

截至2026年6月30日止6个月期间

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	2,382,894.19	0.46	2,382,894.19	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备					
- 组合一	512,872,912.70	99.25	-	-	512,872,912.70
- 组合二	326,127.47	0.06	3,261.27	1.00	322,866.20
- 组合三	1,172,978.65	0.23	58,883.59	5.02	1,114,095.06
合计	516,754,913.01	100.00	2,445,039.05	0.47	514,309,873.96

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释（续）

1. 应收账款（续）

（2） 按坏账计提方法分类披露（续）

2025年

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	2,382,894.19	0.60	2,382,894.19	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备					
- 组合一	390,495,548.96	99.12	-	-	390,495,548.96
- 组合二	234,845.07	0.06	2,348.45	1.00	232,496.62
- 组合三	854,234.43	0.22	59,796.41	7.00	794,438.02
合计	393,967,522.65	100.00	2,445,039.05	0.62	391,522,483.60

本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备，并以账龄与预期信用损失率对照表为基础计算其预期信用损失。为了更加合理反映应收款项未来预期信用损失情况，为投资者提供更可靠、更准确的会计信息，本公司结合对各细分客户的管理模式、最新行业政策及各类应收款项实际收回情况并参照同行业公司坏账准备计提方法，对应收款项坏账准备计提政策及预期信用损失率进行定期复核。在计算减值准备时进一步区分为组合一、组合二和组合三。组合一主要包括：应收集团合并范围内关联方款项和应收国内电网公司电费，经管理层评估，此类客户不存在重大信用风险，计提坏账准备金额为零。组合二主要包括：应收可再生能源补贴和应收垃圾处理费等，经管理层评估，根据对细分客户的历史损失经验及对当前和未来经济状况预测综合确认预期信用损失率。组合三为除组合一和组合二以外的其他应收账款，主要包括：应收供热款、废料销售和固废处理款、蒸汽款、燃气销售款、工程款、煤炭销售款等。组合三相关预期信用损失情况如下：

	预期信用 损失率 (%)	2026年6月30日			预期信用 损失率 (%)	2025年12月31日		
		账面余额	坏账准备	账面价值		账面余额	坏账准备	账面价值
1年以内	5.02	1,172,978.65	58,883.59	1,114,095.06	7.00	854,234.43	59,796.41	794,438.02
合计		1,172,978.65	58,883.59	1,114,095.06		854,234.43	59,796.41	794,438.02

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释（续）

1. 应收账款（续）

（3） 坏账准备的情况

应收账款坏账准备的变动如下：

	期初余额	本期计提	本期收回或转回	本期转销	本期核销	外币报表折算差额	期末余额
坏账准备	2,445,039.05	-	-	-	-	-	2,445,039.05
合计	<u>2,445,039.05</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,445,039.05</u>

（4） 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

	应收账款和合同资产 账面余额合计	占应收账款和合同资产 期末余额合计数的 比例（%）	坏账准备期 末余额
深圳供电局有限公司	217,047,176.44	42.00	-
深圳市深能燃料物资 有限公司	205,740,590.08	39.81	-
深圳市东部电力有限 公司	57,125,841.77	11.06	-
深圳市深能环保东部 有限公司	10,851,898.68	2.10	-
深圳能源光明电力有 限公司	<u>3,488,739.84</u>	<u>0.68</u>	<u>-</u>
合计	<u>494,254,246.81</u>	<u>95.65</u>	<u>-</u>

2. 其他应收款

	2026年6月30日	2025年12月31日
应收股利	480,487,010.68	333,991,082.60
其他应收款	<u>906,040,094.72</u>	<u>852,648,200.87</u>
合计	<u>1,386,527,105.40</u>	<u>1,186,639,283.47</u>

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

应收股利

（1） 应收股利分类

	2026年6月30日	2025年12月31日
被投资单位或投资项目		
深圳妈湾电力有限公司	205,621,410.00	249,961,050.00
深圳能源燃气投资控股有限公司	129,545,930.74	-
深圳能源资源综合开发有限公司	57,674,062.74	57,674,062.74
长城证券股份有限公司	47,276,679.60	-
汉能邳州市太阳能发电有限公司	21,905,767.89	21,905,767.89
深能(香港)国际有限公司	10,000,000.00	-
深圳月亮湾油料港务有限公司	4,012,957.74	-
沛县协合新能源有限公司	2,840,866.65	2,840,866.65
淮安中能环光伏电力有限公司	1,609,335.32	1,609,335.32
	<u>480,487,010.68</u>	<u>333,991,082.60</u>
减：坏账准备	-	-
合计	<u>480,487,010.68</u>	<u>333,991,082.60</u>

其他应收款

（1） 按账龄披露

	2026年6月30日	2025年12月31日
1年以内	401,248,878.45	711,440,160.19
1年至2年	540,823,411.73	177,107,730.49
2年至3年	4,129,988.08	360,808.09
3年以上	200,892.90	234,217.69
小计	<u>946,403,171.16</u>	<u>889,142,916.46</u>
减：其他应收款坏账准备	<u>40,363,076.44</u>	<u>36,494,715.59</u>
合计	<u>906,040,094.72</u>	<u>852,648,200.87</u>

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

（2） 按款项性质分类情况

	2026年6月30日	2025年12月31日
应收关联方	776,623,736.66	719,605,187.86
经营性往来款	68,820,385.74	68,352,279.88
代垫工程建设成本	6,421,796.23	6,421,796.23
保证金及押金	4,433,920.09	4,549,918.55
个人往来	10,800.00	88,915.48
其他	90,092,532.44	90,124,818.46
小计	946,403,171.16	889,142,916.46
减：坏账准备	40,363,076.44	36,494,715.59
合计	906,040,094.72	852,648,200.87

（3） 坏账准备计提情况

其他应收款按照未来12个月预期信用损失及整个存续期预期信用损失分别计提的坏账准备的变动如下：

	第一阶段 未来12个月预 期信用损失	第二阶段 整个存续期预 期信用损失 (未发生信用 减值)	第三阶段 整个存续期预 期信用损失 (已发生信用 减值)	合计
期初余额	2,706,815.59	-	33,787,900.00	36,494,715.59
期初余额在本期阶段转 换	-	-	-	-
本期计提	-	-	3,868,360.85	3,868,360.85
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
期末余额	2,706,815.59	-	37,656,260.85	40,363,076.44

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

（4） 按欠款方归集的期末余额其他应收款金额前五名

	期末余额	占其他应收 款余额合计 数的比例 (%)	性质	账龄	坏账准备 期末余额
深能南京能源控股 有限公司	207,327,637.63	21.90	应收关联方	1年至2年	-
木垒深能能源开发 有限公司	124,467,217.89	13.15	应收关联方	1年至2年	-
深能北方能源控股 有限公司	118,103,000.79	12.48	应收关联方	1年至2年	-
深能新疆新能源有 限公司	39,926,643.38	4.22	应收关联方	1年至2年	-
深圳能源燃气投资 控股有限公司	85,907,414.22	9.08	应收关联方	1年以内、1 年至2年	-
合计	<u>575,731,913.91</u>	<u>60.83</u>			<u>-</u>

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资

（1） 长期股权投资分类如下

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	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	43,995,949,907.73	-	43,995,949,907.73	43,130,749,907.73	-	43,130,749,907.73
对联营、合营企业投资	<u>5,280,263,407.42</u>	<u>317,904,600.00</u>	<u>4,962,358,807.42</u>	<u>5,253,460,557.73</u>	<u>317,904,600.00</u>	<u>4,935,555,957.73</u>
合计	<u><u>49,276,213,315.15</u></u>	<u><u>317,904,600.00</u></u>	<u><u>48,958,308,715.15</u></u>	<u><u>48,384,210,465.46</u></u>	<u><u>317,904,600.00</u></u>	<u><u>48,066,305,865.46</u></u>

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资（续）

（2） 对子公司投资

	期初	期初	本期变动					期末	期末	
	账面余额	减值准备	追加投资	减少投资	权益法下投 资损益	其他综合收 益	宣告现 金股利	计提减值 准备	账面余额	减值准备
深能北方能源控股有限公司（注1）	6,509,631,300.00	-	775,200,000.00	-	-	-	-	-	7,284,831,300.00	-
Newton Industrial Limited	4,849,693,617.93	-	-	-	-	-	-	-	4,849,693,617.93	-
深圳能源环保股份有限公司	3,952,366,661.50	-	-	-	-	-	-	-	3,952,366,661.50	-
深能南京能源控股有限公司	3,443,055,777.31	-	-	-	-	-	-	-	3,443,055,777.31	-
深圳能源燃气投资控股有限公司	2,181,483,983.99	-	-	-	-	-	-	-	2,181,483,983.99	-
深圳妈湾电力有限公司	1,999,306,306.16	-	-	-	-	-	-	-	1,999,306,306.16	-
鹏华深圳能源清洁能源封闭式基础设施证券投资基金	1,804,177,000.00	-	-	-	-	-	-	-	1,804,177,000.00	-
深能(河源)电力有限公司	1,708,744,100.00	-	-	-	-	-	-	-	1,708,744,100.00	-
深能西部能源(成都)有限公司	1,620,990,412.38	-	-	-	-	-	-	-	1,620,990,412.38	-
深能合和电力(河源)有限公司	1,569,870,000.00	-	-	-	-	-	-	-	1,569,870,000.00	-
深圳市广深沙角B电力有限公司	1,535,247,921.11	-	-	-	-	-	-	-	1,535,247,921.11	-
深能保定发电有限公司	1,672,343,600.00	-	-	-	-	-	-	-	1,672,343,600.00	-
惠州深能源丰达电力有限公司	1,288,209,429.25	-	-	-	-	-	-	-	1,288,209,429.25	-
深圳能源财务有限公司	1,023,059,846.95	-	-	-	-	-	-	-	1,023,059,846.95	-
深圳能源光明电力有限公司	789,750,000.00	-	-	-	-	-	-	-	789,750,000.00	-
深能融资租赁有限公司	750,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	750,000,000.00	-
东莞深能源樟洋电力有限公司	730,586,452.35	-	-	-	-	-	-	-	730,586,452.35	-
深能库尔勒发电有限公司	710,450,443.00	-	-	-	-	-	-	-	710,450,443.00	-
深圳市能源运输有限公司	640,852,138.95	-	-	-	-	-	-	-	640,852,138.95	-
深圳龙华深能科技投资有限公司	463,080,000.00	-	-	-	-	-	-	-	463,080,000.00	-
Sunon (Hong kong) International Company Limited	329,700,730.10	-	-	-	-	-	-	-	329,700,730.10	-
潮州深能甘露热电有限公司	233,100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	233,100,000.00	-
深圳能源售电有限公司	200,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	200,000,000.00	-

注 1： 本期本公司向子公司深能北方能源控股有限公司增资人民币 775,200,000.00 元。

财务报表附注（续）

十七、公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资（续）

（2） 对子公司投资（续）

	期初	期初	本期变动					期末	期末	
	账面余额	减值准备	追加投资	减少投资	权益法下投 资损益	其他综合收 益	宣告现 金股利	计提减值 准备	账面余额	减值准备
潮州深能凤泉热电有限公司	191,100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	191,100,000.00	-
深能智慧能源科技有限公司	134,600,000.00	-	90,000,000.00	-	-	-	-	-	224,600,000.00	-
珠海深能洪湾电力有限公司	90,859,097.03	-	-	-	-	-	-	-	90,859,097.03	-
深圳市深能海洋能源有限公司	656,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	656,000,000.00	-
深圳国际能源与环境技术促进中心	48,727,822.37	-	-	-	-	-	-	-	48,727,822.37	-
深能阜平蓄能发电有限公司	29,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	29,000,000.00	-
深能喀什地区塔什库尔干蓄能发电有限公司	29,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	29,000,000.00	-
广东深能绿燃动力科技有限公司	28,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	28,000,000.00	-
深能新疆新能源有限公司	472,800,000.00	-	-	-	-	-	-	-	472,800,000.00	-
深能源(深圳)创新技术有限公司	376,290,000.00	-	-	-	-	-	-	-	376,290,000.00	-
深能(河源)蓄能综合开发有限公司	1,027,550,000.00	-	-	-	-	-	-	-	1,027,550,000.00	-
深圳月亮湾油料港务有限公司	12,323,267.35	-	-	-	-	-	-	-	12,323,267.35	-
深圳市深能燃料物资有限公司	28,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	28,000,000.00	-
深圳能源资源综合开发有限公司	800,000.00	-	-	-	-	-	-	-	800,000.00	-
合计	43,130,749,907.73	-	865,200,000.00	-	-	-	-	-	43,995,949,907.73	-

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资（续）

（3） 对联营、合营企业投资

	持股 比例	期初	期初	本期变动						期末	期末
		账面余额	减值准备	追加投资	减少投资	权益法下投资损益	其他综合收益	其他权益变动	宣告现金股利	账面余额	减值准备
合营企业											
深能上银绿色能源（深圳）有限公司	34.00	4,827,578.21	-	-	-	181,426.80	-	-	-	5,009,005.01	-
小计		4,827,578.21	-	-	-	181,426.80	-	-	-	5,009,005.01	-
联营企业											
长城证券股份有限公司	9.77	3,725,696,275.16	-	-	-	136,212,540.59	(48,581,383.17)	-	(47,276,679.60)	3,766,050,752.98	-
河北西柏坡发电有限责任公司	40.00	599,560,466.80	317,904,600.00	-	-	12,419,339.58	-	-	(50,468,796.68)	561,511,009.70	317,904,600.00
国能南宁发电有限公司	47.29	424,549,910.12	-	-	-	5,562,752.38	-	-	-	430,112,662.50	-
浙江浙能六横液化天然气有限公司	44.00	105,600,000.00	-	-	-	-	-	-	-	105,600,000.00	-
惠州深能投资控股有限公司	30.00	198,762,686.16	-	-	-	3,558,668.69	-	-	-	202,321,354.85	-
安徽深能力合创业投资基金合伙企业（有限合伙）	44.84	103,316,679.21	-	-	-	18,265,835.41	-	-	-	121,582,514.62	-
共青城深能力合一期股权投资合伙企业（有限合伙）	96.76	36,641,735.11	-	-	-	(4,758.75)	-	-	-	36,636,976.36	-
广东东方盛世可再生能源产业基金管理有限公司	24.00	4,224,346.43	-	-	-	-	-	-	-	4,224,346.43	-
深圳金岗电力有限公司	30.00	21,449,741.91	-	-	-	(42,054.42)	-	-	-	21,407,687.49	-
深圳协孚能源有限公司	20.00	28,831,138.62	-	-	-	(24,041.14)	-	-	(3,000,000.00)	25,807,097.48	-
小计		5,248,632,979.52	317,904,600.00	-	-	175,948,282.34	(48,581,383.17)	-	(100,745,476.28)	5,275,254,402.41	317,904,600.00
合计		5,253,460,557.73	317,904,600.00	-	-	176,129,709.14	(48,581,383.17)	-	(100,745,476.28)	5,280,263,407.42	317,904,600.00

财务报表附注（续）

十七、 公司财务报表主要项目注释（续）

4. 营业收入和营业成本

（1） 营业收入和营业成本情况

	截至2026年6月30日止6个月期间		截至2025年6月30日止6个月期间	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	759,992,283.07	611,734,796.60	810,834,243.35	680,035,760.32
其他业务	12,798,319.76	29,297,339.46	10,520,474.93	24,525,622.38
合计	<u>772,790,602.83</u>	<u>641,032,136.06</u>	<u>821,354,718.28</u>	<u>704,561,382.70</u>

5. 投资收益

	截至2026年6月30 日止6个月期间	截至2025年6月30 日止6个月期间
成本法核算的长期股权投资收益	393,216,098.48	241,761,951.31
权益法核算的长期股权投资收益	176,129,709.14	169,605,871.58
仍持有的其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	74,071,901.20	60,089,212.59
交易性金融资产在持有期间取得的投资收益	<u>14,376,603.80</u>	<u>13,786,766.22</u>
合计	<u>657,794,312.62</u>	<u>485,243,801.70</u>

补充资料

附录一、非经常性损益明细表

	本期发生额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	6,375,582.67
计入当期损益的政府补助（与正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对损益产生持续影响的政府补助除外）	20,778,268.24
除同正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	50,718,411.12
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	17,677,673.40
所得税影响额	(12,506,006.33)
少数股东权益影响额（税后）	(9,421,043.87)
合计	73,622,885.23

本集团对非经常性损益项目的确认按照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》（证监会公告〔2023〕65号）的规定执行。

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

	涉及金额	原因
风力发电增值税即征即退	14,584,422.88	符合国家政策规定，持续发生
垃圾处理及发电增值税即征即退	20,855,957.51	符合国家政策规定，持续发生
碳排放权资产处置收益	6,898,300.08	符合国家政策规定，持续发生

补充资料（续）

附录二、净资产收益率和每股收益

	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本	稀释
归属于公司普通股股东的净利润	5.35	0.37	0.37
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.13	0.36	0.36

本集团无稀释性潜在普通股。

1、 每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益

基本每股收益的计算过程详见附注五、67。

(2) 扣除非经常性损益后的基本每股收益

扣除非经常性损益后的基本每股收益以扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

	本期发生额
归属于本公司普通股股东的合并净利润	1,902,740,083.22
归属于本公司普通股股东的非经常性损益	73,622,885.23
本期支付的永续债利息	135,519,836.11
扣除非经常性损益和永续债利息后归属于本公司普通股股东的合并净利润	1,693,597,361.88
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,757,389,916.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.36

(3) 稀释每股收益

2026年上半年及2025年上半年，本集团不存在具有稀释性的潜在普通股，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

补充资料（续）

附录二、净资产收益率和每股收益（续）

2、 加权平均净资产收益率的计算过程

（1） 加权平均净资产收益率

加权平均净资产收益率以归属于本公司普通股股东的合并净利润除以归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数计算：

	本期发生额
归属于本公司普通股股东的合并净利润	1,902,740,083.22
本期支付的永续债利息	135,519,836.11
扣除永续债利息后归属于本公司普通股股东的合并净利润	1,767,220,247.11
归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数	33,042,460,536.77
加权平均净资产收益率(%)	5.35

（2） 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率

扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率以扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净利润除以归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数计算：

	本期发生额
扣除非经常性损益和永续债利息后归属于本公司普通股股东的合并净利润	1,693,597,361.88
归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数	33,042,460,536.77
扣除非经常性损益和永续债利息后的加权平均净资产收益率(%)	5.13