

证券代码：000027

证券简称：深圳能源

公告编号：2026-030

深圳能源集团股份有限公司 2026 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

☐适用 ☒不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

☐适用 ☒不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

☐适用 ☒不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	深圳能源	股票代码	000027
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	盛杨怿	黄国维	
办公地址	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	
电子信箱	ir@sec.com.cn	ir@sec.com.cn	

2、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	1,829,117,197.99	1,605,692,540.38	13.91%

利润（元）			
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。

3、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）		0	
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	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	国有法人	43.91%	2,088,856,782.00	0	不适用	0
华能国际电力股份有限公司	国有法人	25.02%	1,190,089,991.00	0	不适用	0
深圳市资本运营集团有限公司	国有法人	4.83%	229,776,207.00	0	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	0	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.46%	21,717,347.00	0	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	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	0	不适用	0
王斌	境外自然人	0.21%	10,009,500.00	0	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	不适用	0
刘茜	境内自然人	0.13%	6,000,000.00	0	不适用	0
上述股东关联关系或一致行动的说明		深圳市人民政府国有资产监督管理委员会系深圳市资本运营集团有限公司、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。				
参与融资融券业务股东情况说明（如有）		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

4、控股股东或实际控制人变更情况

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。

5、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

☐适用 ☒不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

☒适用 ☐不适用

(1) 债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额 (万元)	利率
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	2026 年 10 月 25 日	100,000	3.57%
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	2031 年 10 月 25 日	100,000	3.88%
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	2032 年 06 月 01 日	100,000	3.64%
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债券(第一期)(品种二)	22 深能 Y2	149984.SZ	2022 年 07 月 12 日	2027 年 07 月 13 日	200,000	3.46%
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	2027 年 03 月 07 日	300,000	2.60%
深圳能源集团股份有	24 深能 01	148687.SZ	2024 年 04 月 10 日	2034 年 04 月 11 日	300,000	2.78%

限公司 2024 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）						
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	2029 年 11 月 26 日	100,000	2.39%
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	2028 年 07 月 09 日	100,000	1.79%
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）	26 深能 Y1	524705.SZ	2026 年 03 月 13 日	2029 年 03 月 16 日	200,000	2.00%
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	2029 年 04 月 13 日	200,000	1.87%

（2）截至报告期末的财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末
资产负债率	60.96%	61.99%
扣除非经常性损益后净利润	182,911.72	160,569.25
项目	本报告期	上年同期
EBITDA 利息保障倍数	6.56	4.96
利息保障倍数	4.08	3.04

三、重要事项

（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 and 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）
经营地区 /发电类型	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
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、综合节能及用能电咨询服务、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。

深圳能源集团股份有限公司 董事会

二〇二六年八月二十六日