

证券代码：000027

证券简称：深圳能源

公告编号：2023-034

## 深圳能源集团股份有限公司 2023 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。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
傅曦林	独立董事	因公务安排	钟若愚

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股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	周朝晖	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. 主要财务数据和财务指标

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）	18,261,921,987.64	16,284,223,382.75	12.14%

归属于上市公司股东的净利润（元）	1,877,919,160.42	1,073,971,924.60	74.86%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,836,879,645.49	1,100,390,264.74	66.93%
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,692,156,906.69	4,187,061,329.17	-35.70%
基本每股收益（元/股）	0.37	0.20	85.00%
稀释每股收益（元/股）	0.37	0.20	85.00%
加权平均净资产收益率	6.05%	3.36%	上升 2.69 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）	153,604,008,718.79	141,266,709,113.40	8.73%
归属于上市公司股东的净资产（元）	47,536,850,007.91	46,195,143,246.09	2.90%
归属于上市公司股东的每股净资产（元）	6.21	5.93	4.72%

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	145,044	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0			
前 10 名股东持股情况						
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	--	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	--	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	--	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.57%	74,576,450.00	0	--	0
广东电力发展股份有限公司	国有法人	0.32%	15,120,000.00	0	--	0
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.17%	7,885,289.00	0	--	0
深圳市投资控股有限公司	国有法人	0.14%	6,773,476.00	0	--	0
深圳市亿鑫投资有限公司	国有法人	0.13%	6,142,505.00	0	--	0
中信证券股份有限公司	国有法人	0.12%	5,723,828.00	0	--	0
中国工商银行股份有限公司—万家中证 500 指数增强型发起式证券投资基金	其他	0.12%	5,568,500.00	0	--	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。					

### 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
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 22 日	2029 年 02 月 22 日	165,000	4.05%
2019 年第二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 02/19 深能 G2	1980199. IB/ 111084. SZ	2019 年 06 月 24 日	2029 年 06 月 24 日	115,000	4.15%
深圳能源集团股份有限公司 2020 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）	20 深能 Y1	149241. SZ	2020 年 09 月 17 日	2023 年 09 月 18 日	300,000	4.50%
深圳能源集团股份有限公司 2020 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）	20 深能 Y2	149272. SZ	2020 年 10 月 22 日	2023 年 10 月 23 日	200,000	4.29%
深圳能源集团股份有限公司 2020 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	20 深能 01	149310. SZ	2020 年 11 月 20 日	2025 年 11 月 23 日	300,000	3.97%
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可续期公司债券（第一期）	21 深能 Y1	149408. SZ	2021 年 03 月 15 日	2024 年 03 月 16 日	300,000	3.93%
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 2021 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第二期）	21 深能 Y2	149742. SZ	2021 年 12 月 08 日	2024 年 12 月 09 日	100,000	3.23%
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	22 深能 01	149926. SZ	2022 年 05 月 30 日	2025 年 06 月 01 日	100,000	2.80%

(第一期)(品种一)						
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 30 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)(品种一)	22 深能 Y1	149983.SZ	2022 年 07 月 11 日	2025 年 07 月 13 日	100,000	3.07%
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 11 日	2027 年 07 月 13 日	200,000	3.46%

## (2) 截至报告期末的财务指标

项目	本报告期末	上年末
资产负债率	63.27%	61.55%
项目	本报告期	上年同期
EBITDA 利息保障倍数	6.00	4.82

## 三、重要事项

### (一) 电力行业经营情况

2023 年上半年, 全国全社会用电量 43,076 亿千瓦时, 同比增长 5.0%。分产业看, 第一产业用电量 577 亿千瓦时, 同比增长 12.1%; 第二产业用电量 28,670 亿千瓦时, 同比增长 4.4%; 第三产业用电量 7,631 亿千瓦时, 同比增长 9.9%; 城乡居民生活用电量 6,197 亿千瓦时, 同比增长 1.3%。2023 年 1-6 月, 全国规模以上电厂发电量 41,680 亿千瓦时, 同比增长 3.8%。其中, 水电 4,504 亿千瓦时, 同比下降 22.9%; 火电 29,457 亿千瓦时, 同比增长 7.5%; 核电 2,119 亿千瓦时, 同比增长 6.5%。

2023 年上半年, 广东省全省全社会用电量 3,823 亿千瓦时, 同比增加 7.51%。2023 年 1-6 月, 广东省全省发电量 3,193 亿千瓦时, 同比增加 15.9%。其中: 水电 97 亿千瓦时, 同比增加 14.6%; 火电 2,288 亿千瓦时, 同比增加 16.8%; 核电 593 亿千瓦时, 同比增加 6.3%; 风电 151 亿千瓦时, 同比增长 23.8%。

2023 年上半年, 深圳(含深汕合作区)全社会用电量 503.03 亿千瓦时, 同比增长 4.93%。其中, 第二产业用电量 239.13 亿千瓦时, 同比下降 0.90%(工业用电量 229.24 亿千瓦时, 同比下降 1.70%); 第三产业用电量 186.19 亿千瓦时, 同比增长 11.92%; 城乡居民生活用电量 77.46 亿千瓦时, 同比增加 8.35%。

### (二) 公司经营情况

#### 1. 公司主要业务概述

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。公司“十四五”战略发展规划指出要积极应对能源行业变革, 坚定不移实施转型发展培育新动能, 紧抓“双区”建设重大历史机遇, 聚焦“30·60-碳达峰、碳中和”重大战略目标, 以“清洁的能源, 清新的环境, 卓越的企业, 优质的服务”为核心理念, 以“坚持清洁能源经营特色, 引领环保产业先行示范, 促进能源科技创新应用”为战略定位, 实施“大能源、大环保、大服务、大协同”四大战略, 打造以“绿色电力、生态环保、综合燃气、能源国际”为核心, 构建以“能源科技、金融资本”为驱动的“四核双驱”六大板块, 努力将公司塑造成为具有国际影响力的清洁能源与生态环保综合服务商。

2023 年上半年, 发电机组装机持续增长, 加之燃煤价格回落, 煤电机组发电积极性较高, 电力供应整体宽松; 公司受益于年度市场电量价格有所提高和燃煤价格回落, 火电经营状况得到明显改善。在各界股东的大力支持下, 公司董事

会带领全体员工，坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大精神，以实干笃行砥砺奋进的精神书写了国企高质量发展的“深能答卷”：

#### （1）绿色电力

2023 年上半年，公司新投产装机容量共 54.41 万千瓦，其中新增天然气发电 48.3 万千瓦，新增垃圾发电 5.15 万千瓦，新增光伏发电 0.96 万千瓦。

截至报告期末，公司可控发电装机容量为 1,800.58 万千瓦，其中燃煤发电机组装机容量为 663.40 万千瓦，包括在珠三角地区的 516 万千瓦以及新疆、内蒙古、河北地区的 147.40 万千瓦，占比 36.84%；天然气发电机组装机容量为 472.30 万千瓦，包括在广东省的 416.30 万千瓦及实施“走出去”战略在西非加纳投资发电的 56 万千瓦，占比 26.23%；水电发电机组装机容量为 101.15 万千瓦，主要分布在浙江、福建、四川、广西和云南地区，占比 5.62%；风电发电机组装机容量为 319.95 万千瓦，占比 17.77%；光伏发电发电机组装机容量为 136.58 万千瓦，占比 7.59%；垃圾发电机组装机容量为 107.20 万千瓦，占比 5.95%。截至报告期末，公司清洁能源装机占比 63.16%，可再生能源装机占比 36.93%，所属燃煤电厂所有机组均实现烟气超低排放，指标实测值远优于国家标准。

#### （2）生态环保

2023 年上半年，面对竞争日益白热化的垃圾焚烧项目市场，公司充分发挥自身技术和品牌优势，取得广东翁源项目；同时继续深耕环卫一体化发展，成功获取深圳南山区、坪山区、潮州潮安区等地的 5 个环卫项目。

截至报告期末，公司已在广东、广西、湖北、福建、河北、山东、辽宁等省份建成投产固废处理厂 34 座，业务已拓展至环卫、餐厨、工业废水、污泥处理等领域，投产（含试生产）的垃圾日处理能力达 43,875 吨（其中餐厨、生物质、污泥等日处理能力达 3,125 吨），较 2022 年底增加 4,760 吨/日，增幅为 12.17%，2023 年上半年累计完成垃圾处理量 631.74 万吨，同比增长 13.61%；另有多个固废处理项目在建或已核准，报告期末在建和已核准项目垃圾日处理能力为 17,595 吨（其中建筑垃圾、餐厨、生物质、污泥日处理能力为 5,395 吨）。在深项目垃圾日处理能力达 16,300 吨，助力深圳市在全国超大型城市中率先实现生活垃圾零填埋。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 60%的城市固废处理国家标准，项目单体规模全球领先，排放指标领先欧盟，创造了行业最优的“深圳标准”。

#### （3）综合燃气

2023 年上半年，公司紧密围绕做实做细综合燃气的战略目标，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、浙江舟山、河北赵县、新疆克州、湖南湘乡等城市燃气供应，控股 7 家城市燃气公司、1 家燃气增值业务公司和 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，拥有居民用户数近 68 万户，工商业用户 6,349 户，燃气管网 5,312 公里。报告期内，公司燃气板块实现销售气量 7.68 亿立方米，同比增长 26.73%。

#### （4）能源国际

公司积极响应国家“一带一路”倡议，较早实现“走出去”，目前已在加纳、越南、巴布亚新几内亚等地开展电厂投资建设运营。其中，西非加纳燃机发电项目分两期建设，总装机 56 万千瓦，总投资约 8 亿美元，该项目已投入商业运行 13 年；越南风电项目一期总装机 5 万千瓦，总投资约 8 千万美元，2021 年 10 月投入商业运行。公司海外项目的运营情况良好，在取得经济效益的同时为当地经济发展提供了可靠的能源保障。

### 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)	报告期末已核准 未开工装机 (万千瓦)	期末在建装机 (万千瓦)
<b>境内（广东省内）</b>	<b>992.70</b>	<b>48.30</b>	<b>146.50</b>	<b>558.26</b>
其中：煤电	516.00	0.00	0.00	0.00
气电	416.30	48.30	0.00	540.30
光伏	1.10	0.00	0.00	16.36
垃圾发电	59.30	0.00	26.50	1.60
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	0.00
<b>境内（广东省外）</b>	<b>746.90</b>	<b>6.11</b>	<b>569.13</b>	<b>189.25</b>

其中：煤电	147.40	0.00	60.00	2.50
水电	101.15	0.00	0.00	0.00
风电	314.97	0.00	71.28	68.04
光伏	135.48	0.96	310.90	114.51
垃圾发电	47.90	5.15	6.95	4.20
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	0.00
<b>境外</b>	<b>60.98</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1.98</b>
其中：气电	56.00	0.00	0.00	0.00
风电	4.98	0.00	0.00	1.98
<b>合计</b>	<b>1800.58</b>	<b>54.41</b>	<b>715.63</b>	<b>749.49</b>
其中：煤电	663.40	0.00	60.00	2.50
气电	472.30	48.30	0.00	540.30
水电	101.15	0.00	0.00	0.00
风电	319.95	0.00	71.28	70.02
光伏	136.58	0.96	310.90	130.87
垃圾发电	107.20	5.15	33.45	5.80
抽水蓄能	0.00	0.00	240.00	0.00

## 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）			售电量（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	
经营地区 /发电类型										
<b>境内 (广东省内)</b>	<b>166.07</b>	<b>151.21</b>	<b>9.82%</b>	<b>156.22</b>	<b>141.77</b>	<b>10.19%</b>	<b>155.77</b>	<b>141.28</b>	<b>10.26%</b>	<b>0.61</b>
其中： 煤电	111.69	103.87	7.53%	105.38	98.03	7.50%	105.19	97.75	7.62%	0.58
气电	36.61	28.84	26.95%	35.93	28.32	26.85%	35.68	28.13	26.84%	0.75
光伏	0.05	0.05	3.12%	0.04	0.04	2.96%	0.04	0.04	4.12%	1.02
垃圾发电	17.71	18.45	-4.04%	14.86	15.38	-3.32%	14.86	15.36	-3.27%	0.51
<b>境内 (广东省外)</b>	<b>108.49</b>	<b>110.81</b>	<b>-2.09%</b>	<b>103.39</b>	<b>105.87</b>	<b>-2.34%</b>	<b>102.79</b>	<b>105.63</b>	<b>-2.68%</b>	<b>0.44</b>
其中： 煤电	33.35	33.06	0.87%	31.13	30.87	0.85%	31.12	30.87	0.83%	0.36
水电	11.62	18.61	-37.53%	11.37	18.23	-37.62%	11.35	18.22	-37.72%	0.32
风电	44.10	41.66	5.84%	43.09	40.63	6.05%	43.03	40.57	6.07%	0.45
光伏	9.64	10.04	-3.93%	9.47	9.86	-3.94%	9.38	9.76	-3.96%	0.74
垃圾发电	9.78	7.44	31.49%	8.32	6.27	32.73%	7.91	6.21	27.43%	0.47
<b>境外</b>	<b>15.94</b>	<b>14.50</b>	<b>9.97%</b>	<b>15.59</b>	<b>14.18</b>	<b>9.92%</b>	<b>15.56</b>	<b>14.14</b>	<b>10.02%</b>	<b>0.83</b>
其中： 气电	15.24	13.90	9.63%	14.90	13.60	9.57%	14.88	13.56	9.67%	0.83
风电	0.70	0.59	18.07%	0.69	0.58	18.27%	0.68	0.58	18.44%	0.66
<b>合计</b>	<b>290.50</b>	<b>276.52</b>	<b>5.06%</b>	<b>275.20</b>	<b>261.82</b>	<b>5.11%</b>	<b>274.12</b>	<b>261.05</b>	<b>5.01%</b>	<b>0.56</b>

其中： 煤电	145.04	136.93	5.92%	136.51	128.90	5.91%	136.31	128.61	5.99%	0.53
气电	51.86	42.74	21.32%	50.83	41.93	21.24%	50.56	41.69	21.25%	0.78
水电	11.62	18.61	-37.53%	11.37	18.23	-37.62%	11.35	18.22	-37.72%	0.32
风电	44.79	42.25	6.01%	43.78	41.21	6.22%	43.72	41.15	6.25%	0.46
光伏	9.70	10.09	-3.90%	9.51	9.90	-3.91%	9.42	9.81	-3.93%	0.75
垃圾发电	27.49	25.89	6.17%	23.19	21.65	7.12%	22.77	21.57	5.57%	0.50

## 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	5.22	5.28	-0.06	2,186	2,064	122
气电	2.25	2.19	0.06	1,098	1,137	-39
水电	2.35	1.88	0.47	1,149	1,840	-691
风电	1.95	2.33	-0.38	1,400	1,321	79
光伏	2.34	2.33	0.01	740	770	-30
垃圾发电	15.62	17.61	-1.99	2,564	2,739	-175
合计	4.96	5.17	-0.21	1,618	1,640	-22

## 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)	181.14	169.82	6.66%
总上网电量 (亿千瓦时)	275.20	261.54	5.22%
占比	65.82%	64.93%	提高 0.89 个百分点

## 6.公司售电业务情况

公司所属深圳能源售电有限公司成立于 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，深圳能源售电有限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、虚拟电厂、合同能源管理、综合节能及低碳用能咨询服务、基于能源互联网技术的用户侧市场化电力服务等。2023 年上半年，深圳能源售电有限公司代理用户购电量为 75.4 亿千瓦时，同比增长 8.3%。

## 7.新能源发电业务

公司锚定绿色低碳发展路线，持续加大风电、光伏等能源项目的开发力度和广度，促进新旧发展动能有机联动。截至报告期末，公司已投产风电、光伏装机合计 456.53 万千瓦，占公司总装机容量的 25.35%。2023 年上半年，公司新能源新增核准备案项目合计 124.60 万千瓦，包括鄂托克旗 50 万千瓦风光制氢一体化合成绿氨项目、深能尉犁县 45 万千瓦火光储一体化项目、禄劝县茂山镇 16 万千瓦光伏电站项目、天镇深能 10 万千瓦风电项目等合计 7 个新能源项目；同时，公司取得广东河源岑田 120 万千瓦抽水蓄能电站核准，推进已核准的河北阜平 120 万千瓦抽水蓄能电站筹建期工作；全力参与广东省海上风电项目竞配，努力实现海风项目“零突破”。

未来公司将牢牢把握能源行业发展现状及趋势，以建立安全、经济、灵活、低碳的能源电力系统为目标，推动可持续高质量发展，耕耘重点区域，打造新能源精品项目，努力实现从规模速度型增长向质量效益型增长的转变。一是在扎根 30 多年的深圳大本营，以分布式光伏、综合智慧能源为突破口，打造一批数智化综合智慧能源及分布式光伏示范项目，服务城市、服务民生。二是在区位优势明显的粤港澳大湾区，开发陆上集中式新能源项目，以粤东海上风电为抓手，突

破海上风电项目发展瓶颈。三是在西北、华北、华东等传统优势地区，提前布局新能源大基地，重点围绕新能源配储、火电厂灵活性改造、抽蓄配套新能源指标等发展路径，开发资源、消纳“双优”新能源项目。

深圳能源集团股份有限公司 董事会

二〇二三年八月二十六日