证券代码：000027　　证券简称：深圳能源　　公告编号：2023-009

深圳能源集团股份有限公司 2022 年年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，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
王平洋	董事长	因公务安排	李英峰
李明	董事	因公务安排	马彦钊

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

是否以公积金转增股本

□是 ☑否

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 4,757,389,916 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.40 元（含税），送红股 0 股（含税），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	
传真	0755-83684128	0755-83684128	
电话	0755-83684138	0755-83684138	
电子信箱	ir@sec.com.cn	ir@sec.com.cn	

2. 报告期主要业务或产品简介

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。

2022 年，受世界局势加快演变、电力需求增速趋缓等多重因素影响，燃料价格高企，保供任务加重，经营压力空前。面对重重困难，在各界股东的大力支持下，公司董事会带领全体员工顶压前行、再克难关，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高质量发展的“深能答卷”：

（1）绿色电力

2022 年，公司新投产装机容量共 96.16 万千瓦，其中新增天然气发电 48 万千瓦，新增风力发电 26.56 万千瓦，新增垃圾发电 21.6 万千瓦。

截至 2022 年底，公司可控发电装机容量为 1,746.17 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 37.99%；天然气发电机组装机容量为 424 万千瓦，包括在广东省的 368 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 24.28%；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 5.79%；风电发电机组装机容量为 319.95 万千瓦，占比 18.32%；光伏发电机组装机容量为 135.62 万千瓦，占比 7.77%；垃圾发电机组装机容量为 102.05 万千瓦，占比 5.84%。截至 2022 年底，公司清洁能源装机占比 62.01%，非水可再生能源装机占比 31.93%，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

2022 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，先后取得广西浦北、广西全州、广西钟山、贵州钟山、辽宁本溪、江西寻乌等项目；同时继续深耕环卫一体化发展，成功取得云南罗平、广东佛冈、河北献县、浙江兰溪、河源东源、深圳龙岗和坪山等地 13 个环卫项目；获取深圳光明区田寮垃圾填埋场、深汕鹅埠填埋场综合整治和黎光垃圾填埋场清理搬迁及运输服务，进一步扩大了在深投资。

截至 2022 年底，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，投产的垃圾日处理能力达到 39,115 吨（其中餐厨、生物质、污泥等日处理能力达到 2,865 吨），较 2021 年底增加 9,415 吨/日，增幅为 31.70%，2022 年累计完成垃圾处理量 1,160.32 万吨，同比增长 11.25%；另有多个固废处理项目在建或已核准，年末在建和已核准项目垃圾日处理能力为 21,795 吨（其中餐厨、生物质、污泥日处理能力为 5,395 吨）。在深项目垃圾日处理量 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。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

2022 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布局，产业协同和规模效应进一步体现。

截至 2022 年底，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 66 万户，工商业近 6,000 户，燃气管网 5,135 公里，2022 年公司燃气板块实现年销售气量 13.75 亿标准立方米。

（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，该项目已投入商业运行 12 年；越南风电项目一期总装机 4.98 万千瓦， 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。

3.主要会计数据和财务指标

（1） 近三年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

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	2022 年末	2021 年末		本年末比上年末增减	2020 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产（元）	141,266,709,113.40	131,507,290,525.78	131,948,119,159.70	7.06%	114,062,264,205.09	114,062,264,205.09
归属于上市公司股东的净资产（元）	46,195,143,246.09	45,308,511,989.21	45,571,693,241.03	1.37%	37,963,028,589.78	37,963,028,589.78
	2022 年	2021 年		本年比上年增减	2020 年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入（元）	37,524,716,709.56	31,569,554,551.23	32,302,685,028.76	16.17%	20,454,506,141.89	20,454,506,141.89
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,198,612,414.94	2,128,517,433.75	2,390,537,795.74	-8.03%	3,984,059,392.06	3,984,059,392.06
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,231,921,151.10	1,839,563,641.57	2,337,426,395.51	-4.51%	1,890,588,978.55	1,890,588,978.55
经营活动产生的现金流量净额（元）	9,624,731,071.23	4,307,426,719.21	4,604,513,091.19	109.03%	6,192,439,248.48	6,192,439,248.48
基本每股收益（元/股）	0.30	0.32	0.37	-18.92%	0.78	0.78
稀释每股收益（元/股）	0.30	0.32	0.37	-18.92%	0.78	0.78
加权平均净资产收益率	5.12%	5.60%	6.53%	下降 1.41 个百分点	14.57%	14.57%

注：在计算上述每股收益和加权平均净资产收益率时考虑了其他权益工具的影响。

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

主要会计政策、会计估计的变更

本公司于 2022 年度执行了财政部于近年颁布的企业会计准则相关规定及指引，主要包括：

-《企业会计准则解释第 15 号》(财会［2021］35 号)（“解释第 15 号”）；

-《企业会计准则解释第 16 号》(财会〔2022〕31 号)（“解释第 16 号”）。

上述规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，本公司对于 2021 年 1 月 1 日至首次执行日之间发生的试运行销售按照上述规定进行了追溯调整。以上会计政策变更未对本公司的财务状况和经营成果产生重大影响，详见公司《2022 年年度报告》“第十节财务报告： 财务报表附注三公司重要会计政策、会计估计”。

（2） 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	7,766,934,282.74	8,517,289,100.01	10,503,440,638.05	10,737,052,688.76
归属于上市公司股东的净利润	517,808,871.14	556,163,053.46	701,739,841.99	422,900,648.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	597,384,040.94	503,006,223.80	741,364,963.05	390,165,923.31
经营活动产生的现金流量净额	1,366,930,953.92	2,820,130,375.25	1,713,939,447.61	3,723,730,294.45

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

□是 ☑否

4. 股本及股东情况

（1） 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

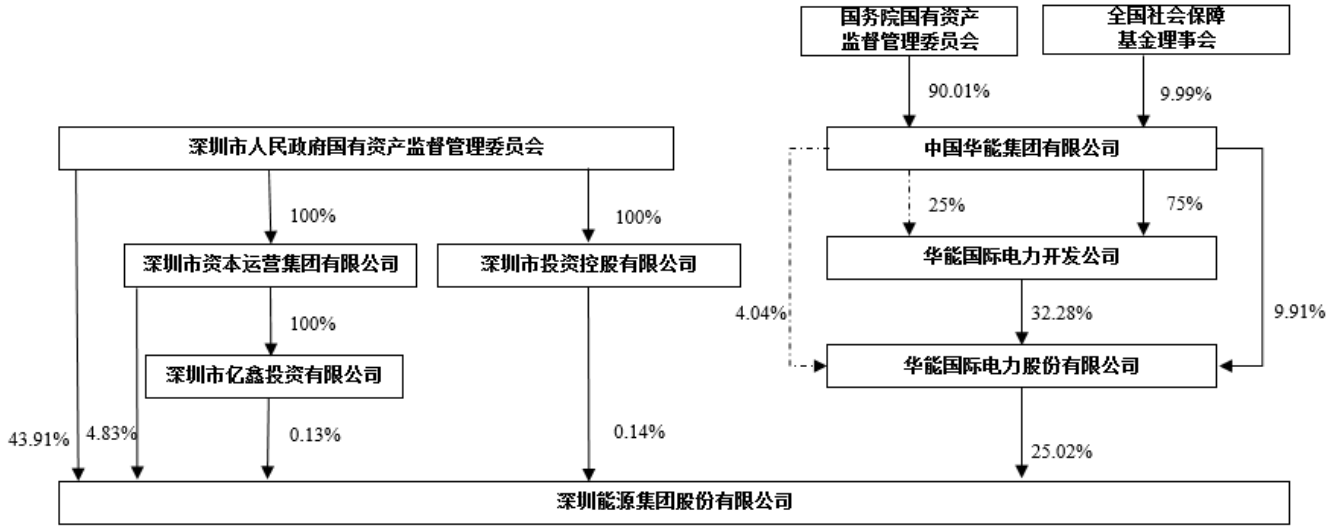
报告期末普通股股东总数	158,379	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	151,452	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		
					股份状态	数量	
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	国有法人	43.91%	2,088,856,782	0			
华能国际电力股份有限公司	国有法人	25.02%	1,190,089,991	0			
深圳市资本运营集团有限公司	国有法人	4.83%	229,776,207	0			
香港中央结算有限公司	境外法人	1.05%	50,070,808	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	0.34%	16,176,589	0			
广东电力发展股份有限公司	国有法人	0.32%	15,120,000	0			
深圳市投资控股有限公司	国有法人	0.14%	6,773,476	0			
深圳市亿鑫投资有限公司	国有法人	0.13%	6,142,505	0			
李翔华	境内自然人	0.12%	5,545,000	0			
林凤萍	境内自然人	0.11%	5,353,500	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。						

（2） 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。

（3） 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5.在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	21 深能 01	149676.SZ	2021 年 10 月 22 日	2026 年 10 月 25 日	100,000	3.57%

业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)						
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（第一期）（品种一）	22 深能 01	149926.SZ	2022 年 05 月 30 日	2025 年 06 月 01 日	100,000	2.80%
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%
报告期内公司债券的付息兑付情况	1．公司已于 2022 年 2 月 22 日支付“19 深能 G1”自 2021 年 2 月 22 日至 2022 年 2 月 21 日期间的利息； 2．公司已于 2022 年 3 月 16 日支付“21 深能 Y1”自 2021 年 3 月 16 日至 2022 年 3 月 15 日期间的利息； 3．公司已于 2022 年 6 月 24 日支付“19 深能 G2”自 2021 年 6 月 24 日至 2022 年 6 月 23 日期间的利息； 4．公司已于 2021 年 8 月 29 日支付“19 深能 Y1”自 2021 年 8 月 29 日至 2022 年 8 月 28 日期间的利息，并全额兑付； 5．公司已于 2022 年 9 月 19 日支付“20 深能 Y1”自 2021 年 9 月 18 日至 2022 年 9 月 17 日期间的利息； 6．公司已于 2022 年 10 月 24 日支付“20 深能 Y2”自 2021 年 10 月 23 日至 2022 年 10 月 22 日期间的利息； 7．公司已于 2022 年 11 月 21 日支付“17 深能 01”自 2021 年 11 月 20 日至 2022 年 11 月 19 日期间的利息，并全额兑付； 8．公司已于 2022 年 11 月 22 日支付“17 深能 G1”自 2021 年 11 月 22 日至 2022 年 11 月 21 日期间的利息，并全额兑付； 9．公司已于 2022 年 10 月 25 日支付“21 深能 01”自 2021 年 10 月 25 日至 2022 年 10 月 24 日期间的利息； 10．公司已于 2022 年 10 月 25 日支付“21 深能 02”自 2021 年 10 月 25 日至 2022 年 10 月 24 日期间的利息； 11．公司已于 2022 年 11 月 23 日支付“20 深能 01”自 2021 年 11 月 23 日至 2022 年 11 月 22 日期间的利息； 12．公司已于 2022 年 12 月 9 日支付“21 深能 Y2”自 2021 年 12 月 9 日至 2022 年 12 月 8 日期间的利息； 13．公司已于 2023 年 2 月 22 日支付“19 深能 G1”自 2022 年 2 月 22 日至 2023 年 2 月 21 日期间的利息； 14．公司已于 2023 年 3 月 16 日支付“21 深能 Y1”自 2022 年 3 月 16 日至 2023 年 3 月 15 日期间的利息。					

（2） 公司债券最新跟踪评级及评级变化情况

2022年5月23日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《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)信用评级报告》(信评委函字[2022]1362D号)，“22深能01”“22深能02”的信用等级为AAA。

2022年6月13日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《深圳能源集团股份有限公司 2022 年度跟踪评级报告》(信评委函字[2022]跟踪0540号)，公司主体信用等级为AAA,评级展望稳定，“19深能Y1”“20深能Y1”“20深能Y2”“20深能01”“21深能Y1”“21深能01”“21深能02”和“21深能Y2”的信用等级为AAA。

2022年7月4日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《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)信用评级报告》(信评委函字[2022]184D号)，“22深能Y1”“22深能Y2”的信用等级为AAA。

（3） 截至报告期末公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	2022 年	2021 年	本年比上年增减
资产负债率	61.55%	62.22%	下降 0.67 个百分点
扣除非经常性损益后净利润	223,192.12	233,742.64	-4.51%
EBITDA 全部债务比	11.16%	11.16%	0.00
利息保障倍数	2.24	2.37	-5.49%

三、重要事项

（一）电力行业情况

2022年，全国全社会用电量86,372亿千瓦时，同比增长3.6%。分产业看，第一产业用电量1,146亿千瓦时，同比增长10.44%；第二产业用电量57,001亿千瓦时，同比增长1.15%；第三产业用电量14,859亿千瓦时，同比增长4.44%；城乡居民生活用电量13,366亿千瓦时，同比增长13.8%。2022年，全国规模以上电厂发电量86,941亿千瓦时，同比增长3.6%。其中，水电13,550亿千瓦时，同比增长1.1%；火电57,307亿千瓦时，同比增长1.2%；核电4,178亿千瓦时，同比增长2.5%。

2022年，广东省全省全社会用电量7,870.34亿千瓦时，同比增加0.05%。2022年，广东省全省发电量6,229亿千瓦时，同比增加1.2%。其中：水电344亿千瓦时，同比增加53.47%；火电4,332亿千瓦时，同比减少3.43%；核电1,149亿千瓦时，同比减少4.61%；风电269亿千瓦时，同比增长96.81%。

2022年，深圳（含深汕合作区）全社会用电量1,073.82亿千瓦时，同比减少2.80%。其中，第一产业0.64亿千瓦时，同比减少13.31%；第二产业用电量525.08亿千瓦时，同比减少5.45%（工业用电量505.81亿千瓦时，同比减少5.8%）；第三产业用电量373.66亿千瓦时，同比减少0.93%；城乡居民生活用电量74.43亿千瓦时，同比增加1.42%。

（二）公司经营情况

1.基本情况

报告期内，公司实现上网电量 567.58 亿千瓦时，年度垃圾处理总量 1,160.32 万吨，天然气供应量 13.75 亿标准立方米，全年实现营业收入 375.25 亿元，实现归母净利润 21.99 亿元，每股收益 0.30 元。截至 2022 年年底，公司总资产 1,412.67 亿元，归属于母公司股东的净资产 461.95 亿元。

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）	**944.45**	**48.00**	**26.43**	**508.63**
其中：煤电	516.00	0.00	0.00	0.00
气电	368.00	48.00	0.00	493.20
光伏	1.10	0.00	0.93	15.43
垃圾发电	59.35	0.00	25.50	0.00
境内（广东省外）	**740.74**	**48.16**	**498.04**	**84.72**
其中：煤电	147.40	0.00	2.50	0.00

水电	101.15	0.00	0.00	0.00
风电	314.97	26.56	18.56	60.00
光伏	134.52	0.00	348.43	11.79
垃圾发电	42.70	21.60	8.55	12.93
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	0.00
境外	**60.98**	**0.00**	**0.00**	**1.98**
其中：气电	56.00	0.00	0.00	0.00
风电	4.98	0.00	0.00	1.98
合计	**1746.17**	**96.16**	**524.47**	**595.32**
其中：煤电	663.40	0.00	2.50	0.00
气电	424.00	48.00	0.00	493.20
水电	101.15	0.00	0.00	0.00
风电	319.95	26.56	18.56	61.98
光伏	135.62	0.00	349.36	27.21
垃圾发电	102.05	21.60	34.05	12.93
抽水蓄能	0.00	0.00	120.00	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）
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）	**352.68**	**319.80**	**10.28%**	**331.71**	**300.66**	**10.33%**	**330.80**	**300.16**	**10.21%**	**0.57**
其中：煤电	241.20	194.28	24.15%	227.91	183.40	24.27%	227.44	183.29	24.09%	0.54
气电	73.66	85.21	-13.55%	72.36	83.55	-13.40%	71.94	83.20	-13.53%	0.68
光伏	0.12	0.13	-9.56%	0.09	0.10	-7.38%	0.09	0.10	-7.40%	0.92
垃圾发电	37.70	40.19	-6.19%	31.35	33.60	-6.71%	31.32	33.56	-6.66%	0.58
境内（广东省外）	**214.90**	**184.58**	**16.43%**	**205.26**	**176.44**	**16.33%**	**204.13**	**176.05**	**15.95%**	**0.46**
其中：煤电	66.01	65.06	1.46%	61.63	60.89	1.22%	61.61	60.86	1.24%	0.36
水电	34.86	31.48	10.74%	34.24	30.97	10.57%	34.20	30.94	10.56%	0.27
风电	79.66	61.06	30.47%	77.80	59.56	30.61%	77.65	59.43	30.66%	0.50
光伏	19.25	16.33	17.89%	18.90	16.01	18.01%	18.71	15.84	18.10%	0.80
垃圾发电	15.11	10.65	41.86%	12.69	9.00	40.93%	11.95	8.99	32.95%	0.72
境外	**31.33**	**30.92**	**1.30%**	**30.61**	**30.14**	**1.55%**	**30.54**	**30.11**	**1.43%**	**0.76**
其中：气电	30.25	30.62	-1.20%	29.55	29.84	-0.97%	29.49	29.81	-1.08%	0.77
风电	1.08	0.31	250.90%	1.06	0.30	250.36%	1.05	0.30	251.13%	0.62
合计	**598.91**	**535.30**	**11.88%**	**567.58**	**507.24**	**11.90%**	**565.47**	**506.31**	**11.68%**	**0.54**
其中：煤电	307.21	259.34	18.46%	289.55	244.29	18.52%	289.05	244.15	18.39%	0.50
气电	103.91	115.83	-10.29%	101.91	113.39	-10.12%	101.43	113.01	-10.25%	0.71
水电	34.86	31.48	10.74%	34.24	30.97	10.57%	34.20	30.94	10.56%	0.27
风电	80.74	61.37	31.58%	78.85	59.87	31.72%	78.70	59.73	31.77%	0.50

光伏	19.36	16.46	17.68%	18.99	16.11	17.85%	18.80	15.94	17.94%	0.80
垃圾发电	52.81	50.84	3.88%	44.04	42.60	3.37%	43.28	42.54	1.72%	0.62

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	5.24	5.05	0.19	4,631	4,874	-243
气电	2.13	2.12	0.01	2,598	3,081	-483
水电	1.78	1.72	0.06	3,447	3,112	334
风电	2.32	2.27	0.05	2,524	2,390	134
光伏	2.41	2.57	-0.16	1,478	1,295	183
垃圾发电	17.34	16.23	1.11	5,667	6,320	-653
合计	5.08	4.89	0.19	3,505	3,639	-134

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）	388.06	276.50	40.35%
总上网电量（亿千瓦时）	567.58	507.24	11.90%
占比	68.37%	54.51%	提高 13.86 个百分点

6.主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	1746.17	1,650.02
新投产机组的装机容量（万千瓦）	96.16	375.91
已核准未开工项目的计划装机容量（万千瓦）	524.47	361.48
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	595.32	175.51
发电量（亿千瓦时）	598.91	535.30
售电量（亿千瓦时）	565.47	506.31
平均售电价（元/千瓦时，含税）	0.54	0.50
发电厂平均用电率（%）	5.08	4.89
发电厂利用小时数（小时）	3,505	3,633

（三）重要财务信息

报告期内公司实现营业收入3,752,471.67万元，同比增加16.17%，主要由于公司新项目投产,售电量、垃圾处理量同比增加，以及本年积极开展电力现货交易。

报告期内公司发生营业成本3,101,400.72万元，同比增加19.88%，主要由于报告期售电量同比增加、燃煤及燃气价格同比上涨、新项目投产使营业成本同比增加。

报告期内公司发生销售费用、管理费用及财务费用合计371,351.08万元，同比增加2.51%，主要由于报告期内带息负债增加。

报告期内公司发生研发投入35,001.79万元，同比减少6.04%，主要由于本期内部分研发项目进度安排优化调整。

报告期内公司现金及现金等价物净增加额90,076.91万元，同比增加312.44%，主要由于报告期内完成深圳能源燃气投资控股有限公司引战及公司发行鹏华深圳能源清洁能源REIT。

深圳能源集团股份有限公司 董事会

二〇二三年四月二十日