证券代码：000027　　证券简称：深圳能源　　公告编号：2022-015

深圳能源集团股份有限公司 2021 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
王琮	董事	因公务安排	黄历新

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

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普通股利润分配预案为：以 4,757,389,916 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.75 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	周朝晖	
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“清洁电力、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。

2021年新冠肺炎疫情不断反复，能源大宗商品价格屡创新高，保障供应压力前所未有，电力市场化改革持续推进，低碳能源转型深度影响行业格局。面对重重压力，公司全体员工上下一心、屡克难关，紧密围绕战略规划，坚定实施转型发展，系统提升综合竞争力，实现“十四五”阶段良好开局，取得了来之不易的发展成绩：

1.能源电力板块

2021年公司新投产装机容量共375.91万千瓦，其中新增燃煤发电200万千瓦，新增天然气发电131万千瓦，新增水力发电2万千瓦，新增风力发电4.98万千瓦，新增光伏发电29.43万千瓦，新增垃圾发电8.50万千瓦。

截至2021年底，公司可控发电装机容量为1,650.02万千瓦，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40.21%；天然气发电机组装机容量为376万千瓦，包括在珠三角地区的320万千瓦及实施“走出去”战略在西非加纳投资发电的56万千瓦，占比22.79%；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6.13%；风电发电机组装机容量为293.39万千瓦，占比17.78%；光伏发电机组装机容量为135.63万千瓦，占比8.22%；垃圾发电机组装机容量为80.45万千瓦，占比4.88%。2021年公司坚持系统推进转型发展，一方面锚定绿色低碳发展路线，加大可再生能源项目开发力度和广度，另一方面立足于粤港澳大湾区资源禀赋，重点推进高性能清洁火电项目开发。截至2021年底，公司总体清洁能源占比维持在60%左右，在粤港澳大湾区清洁电力市场的份额进一步巩固，为社会经济发展和环境保护治理持续贡献力量。

2.能源环保板块

2021年，面对市场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，先后取得深圳市光明能源生态园、龙华能源生态园等多个优质项目，同时纵向深耕环卫一体化发展，成功斩获广东清远、潮州等地的环卫项目合同，产业链优势实现立体化延伸。凭借坚实的发展质量和广泛的市场影响力，公司所属环保公司连续两年获评E20“固废十大影响力企业”。

目前，能源环保产业链条拓展至清运一体化、污泥处置、农林生物质发电、厨余垃圾处理、建筑垃圾资源化等领域。截至2021年底，公司垃圾日处理量达29,700吨（含试生产），较2020年底增加2,900吨/日，增幅为10.82%；2021年累计完成垃圾处理量1,042.99万吨，同比增长18.33%；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日处理生活垃圾能力为17,450吨。

3.能源燃气板块

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2021年底，公司燃气板块已拥有居民用户数近60万户，工商业5,443户，燃气管网4,790公里。2021年，公司燃气板块实现年销售气量18.99亿立方米，较去年增长幅度达78.18%。

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

单位：元

	2021 年末	2020 年末	本年末比上年末增减	2019 年末
总资产	131,507,290,525.78	114,062,264,205.09	15.29%	96,112,048,125.27
归属于上市公司股东的净资产	45,308,511,989.21	37,963,028,589.78	19.35%	30,086,989,769.61
	2021 年	2020 年	本年比上年增减	2019 年
营业收入	31,569,554,551.23	20,454,506,141.89	54.34%	20,817,004,465.54
归属于上市公司股东的净利润	2,128,517,433.75	3,984,059,392.06	-46.57%	1,701,216,790.25
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,839,563,641.57	1,890,588,978.55	-2.70%	1,428,344,261.53
经营活动产生的现金流量净额	4,307,426,719.21	6,192,439,248.48	-30.44%	5,200,006,552.55
基本每股收益（元/股）	0.32	0.78	-58.97%	0.36
稀释每股收益（元/股）	0.32	0.78	-58.97%	0.36
加权平均净资产收益率	5.60%	14.57%	下降 8.97 个百分点	7.76%

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永续债的影响。

（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	5,697,852,534.15	7,565,024,971.25	7,308,816,543.13	10,997,860,502.70
归属于上市公司股东的净利润	471,027,301.70	1,191,986,453.00	869,364,265.31	-403,860,586.26
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	500,531,465.83	1,229,232,653.60	728,156,303.44	-618,356,781.30
经营活动产生的现金流量净额	686,948,230.57	2,029,931,739.94	514,940,853.44	1,075,605,895.26

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	188,228	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	179,501	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

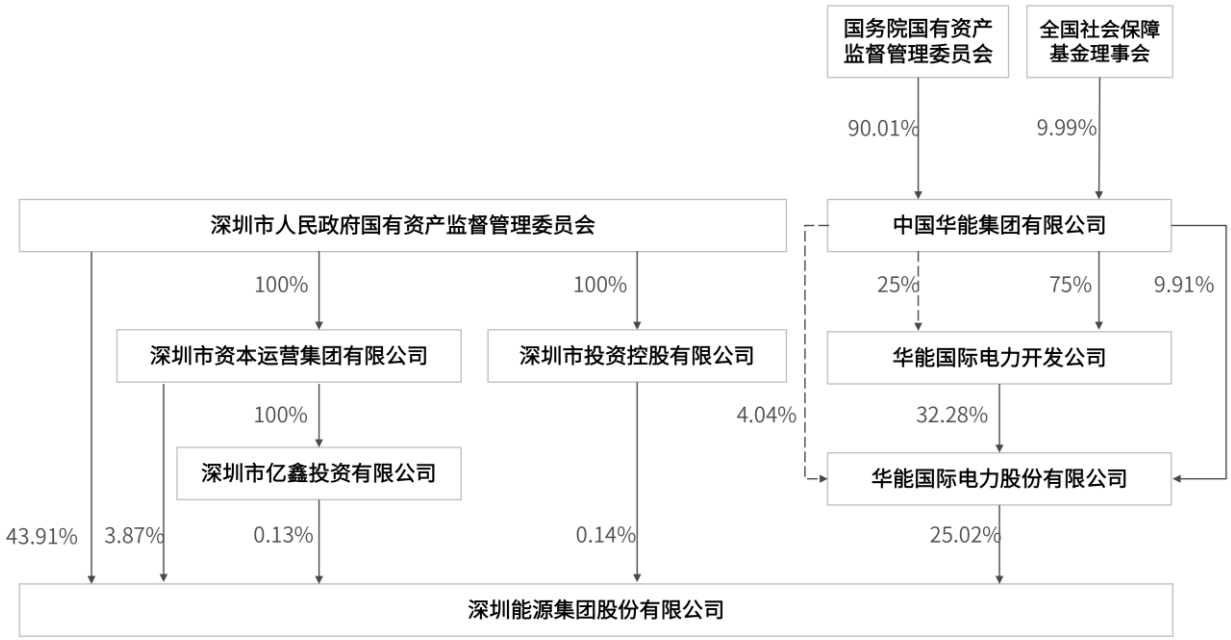
前 10 名股东持股情况

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
深圳市国资委	国有法人	43.91%	2,088,856,782	0		
华能国际	国有法人	25.02%	1,190,089,991	0		
深圳资本集团	国有法人	3.87%	184,181,107	0		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.89%	42,310,211	0		
广东电力发展股份有限公司	国有法人	0.32%	15,120,000	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	0.22%	10,364,889	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%	5,982,505	0		
李翔华	境内自然人	0.12%	5,545,000	0		
王少华	境内自然人	0.11%	4,996,000	0		
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。					

（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
深圳能源集团股份有限公司 2017 年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)	17 深能 01	112615.SZ	2017 年 11 月 20 日	2022 年 11 月 20 日	42,000	3.60%
深圳能源集团股份有限公司 2017 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券	17 深能 G1	112617.SZ	2017 年 11 月 22 日	2022 年 11 月 22 日	20,144.09	3.60%
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 2019 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	19 深能 Y1	112960.SZ	2019 年 08 月 27 日	2022 年 08 月 29 日	300,000	3.95%
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%
报告期内公司债券的付息兑付情况	1．公司已于 2021 年 2 月 22 日支付“19 深能 G1”自 2020 年 2 月 22 日至 2021 年 2 月 21 日期间的利息； 2．公司已于 2021 年 5 月 24 日支付“18 深能 01”自 2020 年 5 月 23 日至 2021 年 5 月 22 日期间的利息，并全额兑付； 3．公司已于 2021 年 6 月 24 日支付“19 深能 G2”自 2020 年 6 月 24 日至 2021 年 6 月 23 日期间的利息； 4．公司已于 2021 年 8 月 30 日支付“19 深能 Y1”自 2020 年 8 月 29 日至 2021 年 8 月 28 日期间的利息； 5．公司已于 2021 年 9 月 22 日支付“20 深能 Y1”自 2020 年 9 月 18 日至 2021 年 9 月 17 日期间的利息； 6．公司已于 2021 年 10 月 25 日支付“20 深能 Y2”自 2020 年 10 月 23 日至 2021 年 10 月 22 日期间的利息； 7．公司已于 2021 年 11 月 22 日支付“17 深能 01”自 2020 年 11 月 20 日至 2021 年 11 月 19 日期间的利息； 8．公司已于 2021 年 11 月 22 日支付“17 深能 G1”自 2020 年 11 月 22 日至 2021 年 11 月 21 日期间的					

	利息； 9．公司已于 2021 年 11 月 23 日支付“20 深能 01”自 2020 年 11 月 23 日至 2021 年 11 月 22 日期间的利息； 10．公司已于 2021 年 11 月 29 日支付“18 深能 Y1”自 2020 年 11 月 29 日至 2021 年 11 月 28 日期间的利息，并全额兑付； 11．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； 12．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。

（2）债券最新跟踪评级及评级变化情况

2021年3月8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 2021 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[2021]0604D号），公司主体信用等级为AAA，评级展望稳定，“21深能Y1”的信用等级为AAA。

2021年6月17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 2021 年度跟踪评级报告》（信评委函字[2021]跟踪0714号），公司主体信用等级为AAA，评级展望稳定，“18深能Y1”“19深能Y1”“20深能Y1”“20深能Y2”“20深能01”“21深能Y1”的信用等级为AAA。

2021年6月17日，联合资信评估股份有限公司出具了《深圳能源集团股份有限公司 2021 年跟踪评级报告》（联合[2021]4444号），公司主体长期信用等级为AAA，“20深能源MTN001”“20深能源MTN002”“19深圳能源绿色债01/19深能G1”和“19深圳能源绿色债02/19深能G2”的信用等级为AAA，“21深能源CP001”的信用等级为A-1，评级展望为稳定。

2021年6月17日，联合资信评估股份有限公司出具了《深圳能源集团股份有限公司2021年跟踪评级报告》（联合[2021]4445号），公司主体长期信用等级为AAA，“17深能01”和“17深能G1”的信用等级为AAA，评级展望为稳定。

2021年10月14日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《2021年度深圳能源集团股份有限公司信用评级报告》（信评委函字[2021]3155M号），公司主体信用等级为AAA，评级展望为稳定。

2021年10月14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2021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[2021]3158D号），“21深能01”“21深能02”的信用等级为AAA。

2021年12月3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 2021 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》（信评委函字[2021]3850 D号），“21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	2021 年	2020 年	本年比上年增减
资产负债率	62.29%	63.31%	下降 1.02 个百分点
扣除非经常性损益后净利润	183,956.36	189,058.9	-2.70%
EBITDA 全部债务比	11.61%	13.24%	下降 1.63 个百分点
利息保障倍数	2.24	3.24	-30.86%

三、重要事项

（一）电力行业情况

2021年，全国全社会用电量8.31万亿千瓦时，同比增长10.3%。分产业看，第一产业用电量1,023亿千瓦时，同比增长16.4%；第二产业用电量5.61万亿千瓦时，同比增长9.1%；第三产业用电量1.42万亿千瓦时，同比增长17.8%；城乡居民生活用电量1.17万亿千瓦时，同比增长7.3%。2021年，全国规模以上工业企业发电量8.11万亿千瓦时，同比增长8.1%。其中，全国规模以上工业企业水电发电量同比下降2.5%，全国规模以上工业企业火电发电量同比增长8.4%，核电发电量同比增长11.3%，全口径并网太阳能发电、风电发电量同比分别增长25.2%和40.5%，全口径非化石能源发电量2.90万亿千瓦时，同比增长12.0%，占全口径总发电量的比重为34.6%，同比提高0.7个百分点。全口径煤电发电量5.03万亿千瓦时，同比增长8.6%，占全口径总发电量的比重为60.0%，同比降低0.7个百分点。

2021年，广东省全社会用电量7,866.63亿千瓦时，同比增长13.58%，其中第一产业用电141.75亿千瓦时，同比增长13.1%，占全社会用电量的1.8%，第二产业用电4,712.74亿千瓦时，同比增长12.07%，占全社会用电量的59.91%，第三产业用电1,696.56亿千瓦时，同比增长19.79%，占全社会用电量的21.57%，城乡居民用电1,315.58亿千瓦时，同比增长11.54%，占全社会用电量的16.72%。2021年广东省发购电量共8,047.47亿千瓦时，同比增长13.25%。全省发电量6,153.62亿千瓦时，同比增长21.89%。

其中：水电147.36亿千瓦时，同比减少28.39%；蓄能发电77.06亿千瓦时，同比减少2.82%；火电4,485.96亿千瓦时，同比增长30.94%（其中煤电3,407.81亿千瓦时，增长34.97%；气电871.65亿千瓦时，增长8.11%）；核电1,204.10亿千瓦时，同比增长3.73%；风电136.51亿千瓦时，同比增长32.61%；光伏102.64亿千瓦时，同比增长39.35%。2021年全省外购电1,893.85亿千瓦时，同比减少7.97%。其中：广东电网公司购西电电量1,892.65亿千瓦时，同比减少8.00%。

2021年，深圳（含深汕合作区）全社会用电量1,103.40亿千瓦时，同比增长12.21%。其中，第二产业用电量548.94亿千瓦时，同比增长9.16%（工业用电量529.95亿千瓦时，同比增长8.74%）；第三产业用电量382.71亿千瓦时，同比增加17.33%；城乡居民生活用电量170.97亿千瓦时，同比增长11.30%。

（二）公司经营情况

1.基本情况

报告期内，公司实现上网电量507.24亿千瓦时，年度垃圾处理总量1,042.99万吨，天然气供应量18.99亿标准立方米，全年实现营业收入315.70亿元，实现归母净利润21.29亿元，每股收益0.32元。截至2021年年底，公司总资产1,315.07亿元，归属于母公司股东的净资产453.09亿元。

2.装机容量情况

指标名称	期末控股装机（万千瓦）	新增装机（万千瓦）	报告期内核准装机（万千瓦）	期末在建装机（万千瓦）
境内（广东省内）	**896.45**	**333.60**	**226.60**	**132.00**
其中：煤电	516.00	200.00	0.00	0.00
气电	320.00	131.00	200.00	132.00
光伏	1.10	0.00	0.00	0.00
垃圾发电	59.35	2.60	26.60	0.00
境内（广东省外）	**692.59**	**37.33**	**134.88**	**41.53**
其中：煤电	147.40	0.00	0.00	0.00
水电	101.15	2.00	0.00	0.00
风电	288.41	0.00	55.28	12.33
光伏	134.53	29.43	75.90	0.00
垃圾发电	21.10	5.90	3.70	29.20
境外	**60.98**	**4.98**	**0.00**	**1.98**
其中：气电	56.00	0.00	0.00	0.00
风电	4.98	4.98	0.00	1.98
合计	**1,650.02**	**375.91**	**361.48**	**175.51**
其中：煤电	663.40	200.00	0.00	0.00
气电	376.00	131.00	200.00	132.00
水电	101.15	2.00	0.00	0.00
风电	293.39	4.98	55.28	14.31
光伏	135.63	29.43	75.90	0.00
垃圾发电	80.45	8.50	30.30	29.20

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	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
境内（广东省内）	**319.80**	**210.96**	**51.60%**	**300.66**	**196.08**	**53.33%**	**300.16**	**195.81**	**53.29%**	**0.51**
其中：煤电	194.28	119.94	61.98%	183.40	112.82	62.56%	183.29	112.71	62.63%	0.48
气电	85.21	54.49	56.39%	83.55	53.33	56.65%	83.20	53.23	56.32%	0.56
光伏	0.13	0.12	5.79%	0.10	0.10	3.47%	0.10	0.10	3.47%	1.08
垃圾发电	40.19	36.41	10.38%	33.60	29.82	12.65%	33.56	29.78	12.69%	0.57
境内（广东省外）	**184.58**	**147.86**	**24.83%**	**176.44**	**141.25**	**24.91%**	**176.05**	**140.98**	**24.87%**	**0.43**
其中：煤电	65.06	72.11	-9.78%	60.89	67.71	-10.07%	60.86	67.68	-10.08%	0.32
水电	31.48	33.86	-7.03%	30.97	33.35	-7.16%	30.94	33.32	-7.17%	0.28

风电	61.06	22.72	168.74%	59.56	22.05	170.13%	59.43	22.00	170.14%	0.47
光伏	16.33	14.55	12.22%	16.01	14.21	12.66%	15.84	14.08	12.51%	0.87
垃圾发电	10.65	4.62	130.41%	9.00	3.93	129.32%	8.99	3.90	130.50%	0.61
境外	**30.92**	**29.88**	**3.51%**	**30.14**	**29.05**	**3.76%**	**30.11**	**29.02**	**3.76%**	**0.81**
其中：气电	30.62	29.88	2.48%	29.84	29.05	2.72%	29.81	29.02	2.73%	0.81
风电	0.31	0.00	0.00%	0.30	0.00	0.00%	0.30	0.00	0.00%	0.58
合计	**535.30**	**388.70**	**37.72%**	**507.24**	**366.38**	**38.44%**	**506.31**	**365.81**	**38.41%**	**0.50**
其中：煤电	259.34	192.05	35.03%	244.29	180.53	35.32%	244.15	180.39	35.35%	0.44
气电	115.83	84.36	37.30%	113.39	82.39	37.64%	113.01	82.24	37.41%	0.63
水电	31.48	33.86	-7.03%	30.97	33.35	-7.16%	30.94	33.32	-7.17%	0.28
风电	61.37	22.72	170.09%	59.87	22.05	171.50%	59.73	22.00	171.50%	0.47
光伏	16.46	14.67	12.17%	16.11	14.31	12.60%	15.94	14.18	12.45%	0.87
垃圾发电	50.84	41.03	23.90%	42.60	33.75	26.22%	42.54	33.68	26.33%	0.58

4.发电效率情况

指标名称	发电厂用电率（%）			利用小时数（小时）		
	今年	同期	同比	今年	同期	同比
煤电	5.05	5.16	-0.11	4,874	4,144	730
气电	2.12	2.13	-0.01	3,081	3,465	-384.5
水电	1.72	1.56	0.16	3,112	3,415	-302.8
风电	2.27	2.77	-0.5	2,390	2,365	24.84
光伏	2.57	2.95	-0.38	1,295	1,379	-83.51
垃圾发电	16.23	17.78	-1.55	6,320	6,083	236.54

5.电力市场化交易情况

	本年度	上年度	同比
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	276.5	187.02	47.85%
总上网电量（亿千瓦时）	507.24	366.38	38.45%
占比	54.51%	51.05%	提高3.46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）	1,650.02	1,274.11
新投产机组的装机容量（万千瓦）	375.91	226.63
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	361.48	100.1
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	175.51	368.96
发电量（亿千瓦时）	535.3	388.7
售电量（亿千瓦时）	506.31	365.81
平均售电价（元/千瓦时，含税）	0.50	0.49
发电厂平均用电率（%）	4.89	5.30
发电厂利用小时数（小时）	3,633	3,613

（三）重要财务信息

报告期内公司实现营业收入3,156,955.46万元，同比增加54.34%，主要是报告期内售量及售电价格上升、新项目投产使营业收入同比增加。

报告期内公司发生营业成本2,542,539.55万元，同比增加74.65%，主要是报告期上网电量同比增加、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362,273.65万元，同比增加3.93%，主要是报告期内职工薪酬、固定资产折旧、无形资产摊销增加等综合影响。

报告期内公司发生研发投入37,251.33万元，同比增长18.12%，主要是本期内对已有研发项目持续投入及新增研发项目使研发投入同比增加。

报告期内公司现金及现金等价物净增加额21,839.91万元，同比降低83.59%，主要是报告期内购买燃煤、燃气支出及支付的税费同比增加等综合影响。

深圳能源集团股份有限公司 董事会

二〇二二年四月二十二日