公司代码: 600982 公司简称: 宁波能源

宁波能源集团股份有限公司 2023 年年度报告摘要

第一节 重要提示

- 1 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 www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、 完整性,不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 天衡会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经天衡会计师事务所(特殊普通合伙)审计,公司2023年度实现归属于上市公司股东净利润407,398,151.70元,母公司实现净利润237,615,664.68元,提取10%法定公积金23,761,566.47元,加上年初未分配利润158,241,244.87元,减去2022年度分红150,879,710.48元,期末可供分配的利润为221,215,632.60元。

公司以实施利润分配时股权登记日的总股本为基础,拟向全体股东每10股派发现金股利1.50元(含税)。

截至2024年4月23日,公司总股本为1,117,627,485股,以此计算合计拟派发现金红利167,644,122.75元(含税)。

本次拟派发现金红利占公司2023年度归属于本公司股东净利润的比例为41.15%。如在本方案 披露之日起至实施权益分派的股权登记日期间,公司总股本发生变动的,公司拟维持每股分配金 额不变,相应调整分配总额。

第二节 公司基本情况

1 公司简介

		公司股票简况		
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	宁波能源	600982	宁波热电

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	沈琦	冯晨钊
办公地址	浙江省宁波市鄞州区昌乐路187号发展 大厦B座7F	浙江省宁波市鄞州区昌乐 路187号发展大厦B座7F
电话	(0574) 86897102	(0574) 86897102
电子信箱	nbtp@nbtp.com.cn	nbtp@nbtp.com.cn

2 报告期公司主要业务简介

(1) 主营业务

报告期内,公司主要从事热电联产、生物质发电及供热、抽水蓄能、综合能源服务以及能源、 环保行业相关的投资业务等。

(2) 经营模式

公司从事热电联产及生物质发电业务的企业分布在国内多个国家级、省级经济开发区内,主要以燃煤、天然气和生物质为原材料,主要产品为电和蒸汽:

公司开展抽水蓄能、储能、综合能源服务的企业以项目开发、建设、运营以及为客户提供综合能源服务为主要经营模式。

公司业绩主要来源于热电联产和投资收益。

(3) 公司所处行业情况

1) 热电联产行业

随着工业生产的发展以及节能和环保工作的深入推进,采用热电联产是经济、合理地利用能源、节约能源的有效途径。为了加快建立绿色低碳循环发展经济体系,国务院、国家发展改革委、国家能源局相继发布了《国务院关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》、《关于因地制宜做好可再生能源供暖相关工作的通知》、《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》、《"十四五"循环经济发展规划》等一系列文件,支持清洁能源热电联产的发展,鼓励加快生物质发电向热电联产转型升级,生物质发电补贴也优先支持生物质热电联产项目,推动垃圾发电企业向热电联产方向发展,促进热电联产行业向绿色化、集中化方向转型。

2) 电力行业

根据中国电力企业联合会公布的《2023-2024年度全国电力供需形势分析预测报告》显示,2023年全国全社会用电量 9.22万亿千瓦时,全社会用电量同比增长 6.7%,增速比 2022年提高 3.1个百分点;各季度全社会用电量同比分别增长 3.6%、6.4%、6.6%和 10.0%,同比增速逐季上升,其中第一产业、第二产业、第三产业与城乡居民用电量分别达 1278亿千瓦时、60700亿千瓦时、16700亿千瓦时及 13500亿千瓦时,同比增长 11.5%、6.5%、12.2%及 0.9%。从电力供应来看,截至 2023年底,全国全口径发电装机容量 29.2亿千瓦,同比增长 13.9%;非化石能源发电装机容量 15.7亿千瓦,占总装机容量比重首次突破 50%,达到 53.9%。全国规模以上电厂发电量 8.91万亿千瓦时,同比增长 5.2%。其中,水电同比下降 5.6%,火电同比增长 6.1%,风电同比增长 3.7%。电力系统安全稳定运行,全国电力供需总体平衡,电力保供取得好成效。

3) 储能行业

根据《2024年中国新型储能产业发展白皮书》数据显示,2023年中国储能累计装机功率约为83.7GW,新增装机量约26.6GW。其中:新型储能新增装机量约21.3GW,是2022年新型储能新增装机量的3.6倍,约占2023年储能新增装机的80.3%;抽水蓄能新增装机量约4.9GW,约占2023年新增装机总量的18.3%;蓄热蓄冷新增装机量约0.38GW,约占2023年新增装机总量的1.4%。从项目数量来看,2023年新增投运的新型储能项目中,电源侧投运储能项目共173个,占比约

26.4%; 电网侧投运储能项目共132个,占比约20.1%; 用户侧投运储能项目共335个,占比约53.5%。各地继续对新型储能的商业模式进行探索,2023年独立储能参与相关电力市场和新能源租赁的机制进一步完善,但仍然存在电能量市场价差小、新能源企业租赁意愿不强、租赁价格较低等问题。

4)综合能源服务

综合能源服务是能源行业低碳转型的有力抓手,也是提升能源效率、降低用能成本的重要途径。能源综合服务目前在我国仍处于起步阶段,随着经济形势变化、服务对象范围扩大,综合能源服务的需求将越来越广泛,市场潜力也将随之逐渐释放出来。在"十四五"期间,国家相继出台了《"十四五"现代能源体系规划》、《"十四五"可再生能源发展规划》、《"十四五"公共机构节约能源资源工作规划》、《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》等一系列政策文件,呈现出鼓励多能互补一体化发展思路、关注产业规划等特点,为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位:元 币种:人民币

	2023年	2022年		本年比上年	2021年	
	,	调整后	调整前	增减(%)	调整后	调整前
总资产	13, 782, 087, 855. 20	12, 207, 620, 687. 05	11, 700, 820, 493. 43	12. 90	9, 986, 039, 016. 69	9, 985, 893, 976. 59
归属于上市公司股东的	4, 194, 705, 345. 35	4, 224, 268, 539. 04	4, 013, 774, 310. 52	-0.70	3, 818, 619, 898. 84	3, 818, 474, 858. 74
净资产						
营业收入	5, 385, 915, 377. 26	8, 314, 214, 120. 40	8, 347, 366, 877. 09	-35. 22	6, 935, 125, 002. 28	6, 913, 740, 982. 55
归属于上市公司股东的	407, 398, 151. 70	343, 367, 863. 75	363, 721, 926. 96	18. 65	473, 745, 027. 89	473, 599, 987. 79
净利润						
归属于上市公司股东的	219, 876, 754. 28	138, 864, 813. 92	143, 258, 378. 74	58. 34	164, 077, 680. 55	163, 932, 640. 45
扣除非经常性损益的净						
利润						
经营活动产生的现金流	253, 339, 420. 51	798, 767, 517. 86	779, 661, 008. 86	-68. 28	93, 634, 285. 10	93, 634, 285. 10
量净额						
加权平均净资产收益率	9.36	8. 34	9. 34	增加1.02个百分点	12. 53	12. 52
(%)	3. 30	0, 04	9, 94	和WHI,021日71点	12.00	12.02
基本每股收益(元/股	0. 3678	0. 3108	0. 3294	18. 34	0.4360	0. 4358

)						
稀释每股收益(元/股)	0. 3666	0. 3099	0. 3283	18. 30	0.4296	0. 4295

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位:元币种:人民币

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
	(1-3月份)	(4-6月份)	(7-9月份)	(10-12月份)
营业收入	1, 720, 736, 659. 88	1, 622, 346, 044. 56	1, 495, 253, 603. 36	547, 579, 069. 46
归属于上市公司股东的净利润	7, 865, 220. 73	197, 290, 799. 71	48, 045, 831. 67	154, 196, 299. 59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	42, 778, 492. 70	55, 359, 936. 40	71, 847, 601. 12	49, 890, 724. 05
经营活动产生的现金流量净额	127, 351, 001. 95	343, 851, 294. 08	-290, 816, 153. 87	72, 953, 278. 35

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用□不适用

由于潜江瀚达热电有限公司在其合并入本公司前后均受宁波开发投资集团有限公司控制且该控制并非暂时性,因此上述合并属同一控制下企业合并。根据《企业会计准则第2号——长期股权投资》、《企业会计准则第20号——企业合并》、《企业会计准则第33号——合并财务报表》等相关规定,对2022年的财务报表进行追溯调整。

4 股东情况

4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

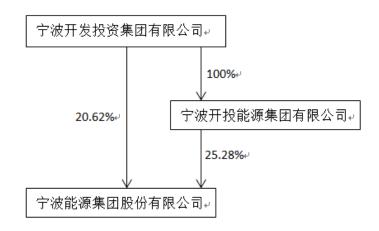
单位:股

截至报告期末普通股股东总数 (户)	59, 259
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数 (户)	56, 422
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (户)	
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数 (户)	

前 10 名股东持股情况							
股东名称		期末持股数		 持有有限售条	质押、标记或冻结情况		股东
(全称)	报告期内增减	量	比例(%)	件的股份数量	股份 状态	数量	性质
宁波开投能源集团有限公司	0	282, 484, 731	25. 28	0	无		国有法人
宁波开发投资集团有限公司	-55, 888, 411	230, 486, 966	20.62	0	无		国有法人
宁波城建投资集团有限公司	55, 888, 411	55, 888, 411	5.00	0	无		国有法人
瞿柏寅	0	50,000,000	4. 47	0	冻结	50, 000, 000	境内自然人
香港中央结算有限公司	3, 906, 148	3, 906, 148	0.35	0	无		境外法人
虞芝琴	31, 200	3, 432, 700	0.31	0	无		境内自然人
宁波联合集团股份有限公司	0	2, 240, 000	0. 20	0	无		境内非国有法 人
蔡珣	1,790,000	1,790,000	0.16	0	无		境内自然人
中信证券股份有限公司	841, 238	1, 779, 141	0.16	0	无		境内非国有法 人
谢孙虞	563, 200	1, 722, 200	0.15	0	无		境内自然人
上述股东关联关系或一致行动的说明	截至本报告披露日,宁波开投能源集团有限公司为宁波开发投资集团有限公司全资子公司,除						
	宁波开发投资集团有限公司或宁波开投能源集团有限公司不与上述其他8 名股东存在关联关系或一致行动关系外,公司未知上述其余8 名股东之间存在关联关系或一致行动关系的信息。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的	说明	/					

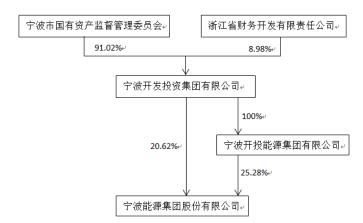
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用□不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用□不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用 √不适用

5 公司债券情况

√适用 □不适用

5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率 (%)
宁波能源集团股份有限					
公司 2022 年面向专业 投资者公开发行碳中和	CC 函能 0.1	185462. SH	2025-03-07	5	3. 18
投资者公开发行碳中和	1 60 用形 01	100402. 5П	2025-05-07	9	5. 10
绿色公司债券(第一期)					

5.2 报告期内债券的付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
宁波能源集团股份有限公司 2022 年	公司于 2023 年 3 月 7 日向投资者支付利息 1,590.00 万元。
面向专业投资者公开发行碳中和绿	
色公司债券 (第一期)	

5.3 报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

5.4 公司近2年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2023 年	2022 年	本期比上年同期增减(%)
->-/1114	,	,	17,373== 113,73 11,73

资产负债率(%)	63. 81	59. 07	8.02
扣除非经常性损益后净利润	219, 876, 754. 28	138, 864, 813. 92	58. 34
EBITDA 全部债务比	0.13	0.14	-7. 14
利息保障倍数	3. 49	3.83	-8.88

第三节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则,披露报告期内公司经营情况的重大变化,以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

报告期内,公司实现售电量 14.95 亿千瓦时,同比增加 25.71%,销售蒸汽 599.56 万吨,同比增加 9.73%。全年实现营业收入 538,591.54 万元,同比增长 35.22%。归属于上市公司股东净利润 40,739.82 万元,同比增加 18.65%,截至本报告期末,公司归属于上市公司股东净资产 419,470.53 万元,同比减少 0.70%。

报告期内公司主要经营情况详见《宁波能源 2023 年年度报告》第三节"管理层讨论与分析"之"一、经营情况讨论与分析"内容。公司未来发展可能面临的风险详见《宁波能源 2023 年年度报告》第三节"管理层讨论与分析"之"六、公司关于公司未来发展的讨论与分析"内容。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的,应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

□适用√不适用