公司代码:600995　　公司简称:南网储能

南方电网储能股份有限公司 2022 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 大信会计师事务所(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

以 2022 年末总股本 3,196,005,805.00 股为基数,每 10 股派发现金红利 0.38 元(含税),共分派现金红利 121,448,220.59 元,2022 年度不送股, 不进行资本公积转增股本。本预案将提交公司股东大会审议。

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	南网储能	600995	文山电力

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	钟林	
办公地址	广东省广州市天河区龙口东路 32 号广东蓄能大厦	
电话	020-38128117	
电子信箱	nwcn@es.csg.cn	

2 报告期公司主要业务简介

(一)电力行业总体情况

根据国家能源局统计数据,2022 年,全国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时,同比增长 3.6%。截至 2022 年底,全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦,同比增长 7.8%。从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看,电力行业绿色低碳转型成效显著。2022 年,全国新增发电装机容量 2.0 亿千瓦,其中新增非化石能源发电装机容量 1.6 亿千瓦,新投产的总发电装机规模以及非化石能源发电装机规模均创历史新高。截至 2022 年底,全国非化石能源发电装机容量 12.7 亿千瓦,同比增长 13.8%,占总装机比重上升至 49.6%,同比提高 2.6 个百分点。

(二)抽水蓄能行业情况

抽蓄价格长效机制建立。2021 年 4 月,国家发展改革委印发《关于进一步完善抽水蓄能电站价格形成机制的意见》(发改价格[2021]633 号)。《意见》在承接过往对抽水蓄能电站发展的相关政策基础上,解决了长久以来影响抽水蓄能行业发展的容量电费疏导问题,进一步理顺了抽水蓄能电价形成和疏导机制,提出建立与电力市场建设发展相衔接的机制。《意见》明确,通过签订中长期合同、实施"三公"调度,严格执行两部制电价政策,及时结算电费等方式,按对标行业先进水平,经营期内资本金内部收益率 6.5%核定容量电价。2022 年,国家发展改革委对已投产抽蓄电站组织开展容量电价核价工作。

抽蓄发展空间巨大。2021 年,国务院《2030 年前碳达峰行动方案》明确提出,到 2030 年,非化石能源消费比重达到 25%左右,风电、太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上。据统计,2022 年全国风电、光伏发电新增装机达到 1.25 亿千瓦,连续三年突破 1 亿千瓦,再创历史新高。新能源具有波动性、间歇性与随机性等特性,电力系统需配套建设抽水蓄能等调节电源,以保障系统安全稳定运行。国家能源局《抽水蓄能中长期发展规划(2021-2035 年)》明确提出:到 2025 年,抽水蓄能投产总规模较"十三五"翻一番,达到 6200 万千瓦以上;到 2030 年,抽水蓄能投产总规模较"十四五"再翻一番,达到 1.2 亿千瓦左右;到 2035 年,形成满足新能源高比例大规模发展需求的,技术先进、管理优质、国际竞争力强的抽水蓄能现代化产业,培育形成一批抽水蓄能大型骨干企业。可见,发展抽水蓄能前景光明、空间广阔。2022 年,国内新核准抽水蓄能项目创历史新高。据中国水力发电学会抽水蓄能分会统计数据,2022 年全国共核准 48 个项目,共计 6889.6 万千瓦。2022 年项目核准数量约为 2021 年的 4.4 倍,核准装机容量约为 2021 年的 5 倍。据中电联《2023 年度全国电力供需形势分析预测报告》统计数据,截至 2022 年 12 月底,全国累计已投运抽水蓄能电站 4579 万千瓦,有力提升了电力系统调节能力,促进了新能源发展。

国家政策支持力度不断增强。2021 年以来,随着国家发展改革委《关于进一步完善抽水蓄能价格形成机制的意见》(发改价格〔2021〕633 号)、国家能源局《抽水蓄能中长期发展规划(2021-2035 年)》等一批政策文件发布,抽水蓄能发展驶入"快车道"。2022 年 1 月,《国家发展改革委国家能源局关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》(发改能源[2022]206 号)印发,提出"完善抽水蓄能、新型储能参与电力市场的机制,更好发挥相关设施调节作用"。国家发展改革委、国家能源局印发的《"十四五"现代能源体系规划》,提出"加快推进抽水蓄能电站建设,实施全国新一轮抽水蓄能中长期发展规划,推动已纳入规划、条件成熟的大型抽水蓄能电站开工建设。优化电源侧多能互补调度运行方式,充分挖掘电源调峰潜力。力争到 2025 年抽水蓄能装机容量达到 6200 万千瓦以上,在建装机容量达到 6000 万千瓦左右"。4 月,国家发展改革委、国家能源局要求按照"能核尽核、能开尽开"的原则,加快推进 2022 年抽水蓄能项目核准工作,确保 2022 年底前核准一批项目,并做好与"十四五"后续年度核准工作的衔接,促进抽水蓄能又好又快大规模高质量发展。

(三)新型储能行业情况

2022 年,尽管面临国际局势动荡、全球通胀等不利因素,但新型储能产业继续保持高速发展态势。根据中国能源研究会储能专委会/中关村储能产业技术联盟(CNESA)全球储能数据库的不完全统计,截至 2022 年 12 月底,国内已投运的电力储能项目累计装机达 59.4GW,同比增长 37%。其中,新型储能累计装机规模首次突破 10GW,超过 2021 年同期的 2 倍,达到 12.7GW。2022 年,国内新增投运新型储能项目装机规模达 6.9GW/15.3GWh,与 2021 年同期相比,增长率均超过 180%。总体上,新型储能行业发展呈以下特点和趋势。

发展目标进一步清晰。2022 年,国家和地方政府继续密集出台新型储能相关政策,支持储能发展的政策体系不断完善。1 月,国家发展改革委、国家能源局印发《"十四五"新型储能发展实施方案》(发改能源〔2022〕209 号),对新型储能发展的重点任务、目标和实施路径进行部署。为贯彻落实《"十四五"新型储能发展实施方案》,各省陆续明确新型储能规划目标。截至 2023 年 1 月,全国约有 26 个省市规划了"十四五"时期新型储能装机目标,总规模约 71GW,各地规划的装机规模超过国家规划近两倍。

市场化方向进一步明确。国家和各地方持续推进电力市场机制改革,共发布市场规则相关的政策 85 项,推动新型储能参与电力市场。2022 年 5 月,国家发展改革委、国家能源局印发《关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》(发改办运行[2022]475 号),明确了新型储能市场机制、调用机制、价格机制等推进方向,加快了各地推动新型储能参与现货市场、中长期市场、辅助服务市场的进程。山东省新型储能首次参与现货市场,独立储能可以通过现货套利、容量租赁,容量电价补偿获得收益。甘肃省建立了首个新型储能参与的调峰容量市场,通过容量补偿实现灵活性调节资源固定成本的有效疏导,独立储能可以通过参与现货市场、调峰容量市场、调频市场获得多重收益。

各类商业模式进一步丰富。目前新型储能正处于从商业化初期向规模化发展阶段,产业体系逐步成熟,是形成多种商业模式的关键时期。在政策的催化下,2022 年全国电力市场机制改革深化推进,各类新型储能商业模式被不断激活。共享储能模式发展比较迅速,共享储能以新能源租赁收益为基础,还可作为独立主体参与市场,可接受电网统一调用,提升系统的利用效率,降低新能源场站配储的初始投资。青海、湖南、山东等地依据不同的需求,已陆续建立并形成相应的共享储能商业模式。2022 年,南方、西北、华北、华东等区域修订了新版"两个细则",再次明确新型储能的市场主体地位,并推动新型储能参与多项品种的交易,标志着参与电力辅助服务市场获得收益成为新型储能重要的商业模式之一。另外,2022 年山东率先推动新型储能参与现货市场交易,山西、甘肃等现货试点区域也陆续发布政策推动新型储能参与现货市场运行。

公司主营业务为抽水蓄能、新型储能和调峰水电,主要业务范围为南方五省区(广东、广西、云南、贵州、海南)。截至 2022 年 12 月底,公司在运机组总装机容量 1242.1 万千瓦,其中抽水蓄能 1028 万千瓦、新型储能 11.1 万千瓦(含投产和并网调试项目)、调峰水电 203 万千瓦。2022 年,公司在运机组各项生产指标优于考核值。

调峰水电方面。公司调峰水电机组发电量 101.7062 亿度,同比增加 31.77%;上网电量 100.6084 亿度,同比增加 31.85%。

抽水蓄能方面。截至 2022 年底,公司抽水蓄能装机总规模 1028 万千瓦,其中 2022 年新投产 170 万千瓦,分别是阳江抽水蓄能电站 2 台机组(80 万千瓦)、梅州抽水蓄能电站(一期)3 台机组(90 万千瓦)。2022 年,公司新增开工抽水蓄能 4 座,即:广西的南宁抽水蓄能电站(120 万千瓦)、广东的肇庆浪江抽水蓄能电站(120 万千瓦)、惠州中洞抽水蓄能电站(120 万千瓦)以及梅州抽水蓄能电站二期工程(120 万千瓦),总装机容量 480 万千瓦,抽蓄电站开工数量和规模创历史新高,项目储备达 2800 万千瓦,为公司加快完成"十四五"及中长期抽水蓄能发展目标打下了坚实基础。

新型储能业务方面。截至 2022 年底,公司新型储能装机总规模 111MW/219.2MWh,突破百兆瓦,其中 2022 年新建成投产电化学储能电站 2 座,分别为河北保定(6MW/7.2MWh)、海口药谷(5MW/10MWh),梅州(70MW/140MWh)电池储能电站完工并进入调试,佛山南海独立储能电站(300MW/600MWh)启动建设。新型储能项目储备增长迅速,规模超 700 万千瓦,为公司实现"十四五"投产 200 万千瓦目标打下坚实基础。

参股内蒙古乌海抽蓄项目。截至 2021 年底,完成注资 6000 万元,2022 年完成第二次出资 5000 万元,截至 2022 年底,累计注资额达 11000 万元。乌海抽水蓄能电站工程于 2022 年 1 月 30 日正式通过核准,筹建期工程陆续开工建设,截止 2022 年底累计完成投资 44,147.83 万元,项目工程建设进展顺利。

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

	2022 年	2021 年 调整后	2021 年 调整前	本年比上年增减(%)	2020 年 调整后	2020 年 调整前
总资产	40,739,304,707.36	36,997,751,668.47	3,196,239,233.22	10.11	33,618,744,578.56	2,871,037,985.82
归属于上市公司股东的净资产	19,917,688,563.13	13,566,846,158.98	2,137,363,655.12	46.81	12,592,530,750.18	2,191,986,372.37
营业收入	8,260,893,377.42	8,208,253,104.63	2,163,601,316.20	0.64	7,180,734,499.60	1,881,432,053.61
归属于上市公司股东的净利润	1,662,532,465.52	1,247,702,759.57	15,757,859.61	33.25	945,342,149.65	110,722,158.50
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	397,418,790.71	80,842,773.33	80,842,773.33	391.59	93,930,705.77	93,930,705.77
经营活动产生的现金流量净额	4,600,633,362.14	5,376,772,821.60	343,967,038.70	-14.44	3,028,222,279.32	299,291,770.39
加权平均净资产收益率(%)	11.48	9.53	0.73	增加 1.95 个百分点	7.55	5.05
基本每股收益(元/股)	0.64	0.49	0.03	30.61	0.37	0.23
稀释每股收益(元/股)	0.64	0.49	0.03	30.61	0.37	0.23

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(1-3 月份)	第二季度(4-6 月份)	第三季度(7-9 月份)	第四季度(10-12 月份)
营业收入	1,906,595,088.17	2,243,898,987.45	2,241,137,978.75	1,869,261,323.05
归属于上市公司股东的净利润	415,923,183.21	523,849,098.93	378,607,624.89	344,152,558.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	92,676,988.84	954,941.53	-22,642,047.13	326,428,907.47
经营活动产生的现金流量净额	1,069,915,977.26	1,389,121,457.85	1,476,140,258.29	665,455,668.74

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用　□不适用

报告期内,公司完成了重大资产置换,公司将主要从事购售电、电力设计及配售电业务的相关资产负债置出,并与收购人(中国南方电网有限责任公司)持有的南方电网调峰调频发电有限公司 100%股权的等值部分进行置换。置出资产主要包括上市公司在文山州内云山、砚山、丘北、富宁和西畴等五个市县的直供电服务和对广西电网百色供电局、广西德保、那坡两县的趸售电服务的相关资产和负债,及上市公司持有的文电设计公司和文电能投公司 100%的股权。置入资产为南方电网公司持有的标的公司(南方电网调峰调频发电有限公司)100%股权。

本公司与调峰调频公司合并前后均受南方电网公司控制且该控制并非暂时性的,因此本公司对调峰调频公司的合并为同一控制下的企业合并。

本公司对一季度报告和半年报告已披露的数据进行追溯调整,上述数据包含了调峰调频公司一季度报告和半年度报告的财务数据。

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

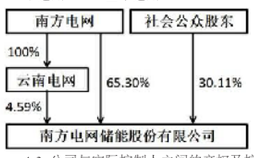
截至报告期末普通股股东总数(户)	41,822
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	41,175
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

前 10 名股东持股情况

股东名称(全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	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	股东性质
中国南方电网有限责任公司	2,086,904,162	2,086,904,162	65.30	2,086,904,162	无		国有法人
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	157,604,412	157,604,412	4.93	157,604,412	未知		国有法人
云南电网有限责任公司	0	146,719,000	4.59		无		国有法人
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	63,829,787	63,829,787	2.00	63,829,787	未知		国有法人
广东恒健资产管理有限公司-广东恒会股权投资基金(有限合伙)	63,041,765	63,041,765	1.97	63,041,765	未知		未知
上海中平国瑞资产管理有限公司-上海鼎纬新能私募投资基金合伙企业(有限合伙)	47,281,323	47,281,323	1.48	47,281,323	未知		未知
东方电气集团东方电机有限公司	42,553,191	42,553,191	1.33	42,553,191	未知		国有法人
哈尔滨电机厂有限责任公司	39,401,103	39,401,103	1.23	39,401,103	未知		国有法人
国新投资有限公司	23,640,661	23,640,661	0.74	23,640,661	未知		国有法人
国新新格局(北京)私募证券基金管理有限公司-国新央企新发展格局私募证券投资基金	23,640,661	23,640,661	0.74	23,640,661	未知		未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国南方电网有限责任公司与云南电网有限责任公司为一致行动人,中国国有企业结构调整基金股份有限公司与中国国有企业混合所有制改革基金有限公司为一致行动人,除上述一致行动人外,本公司未知其余股东之间是否存在关联关系或一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明							

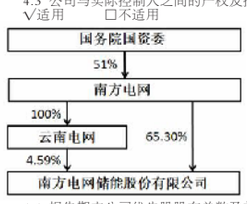
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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

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,公司完成重大资产置换及发行股份购买资产,公司主要业务发生重大转变,从电力行业中的供电行业转为发电行业,主营业务转变为抽水蓄能、新型储能和调峰水电。

2022 年,公司实现营业收入 82.61 亿元,同比增加 0.64%;营业成本 42.69 亿元,同比减少 19.33%;归属于上市公司股东的净利润 16.63 亿元;基本每股收益 0.64 元。

上年同期调峰调频公司经营文昌燃气电厂,该资产已于 2021 年 12 月底出售,报告期内无燃气发电业务,无相应的收入和成本。

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

证券代码:600995　　证券简称:南网储能　　公告编号:2023-8

南方电网储能股份有限公司 第八届董事会第八次会议决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

南方电网储能股份有限公司(以下简称"公司")第八届董事会第八次会议通知于 2023 年 3 月 14 日以书面送达及电子邮件方式发出,会议于 2023 年 3 月 24 日在广州以现场及通讯表决相结合的方式召开。此次会议应出席董事 9 名,实际出席董事 9 名,刘国刚、李定林、刘静萍、杨璐、陈启卷、曹重、江裕熬、吕志 8 位董事现场出席,胡继晔董事因工作原因以视频通讯方式出席会议。会议由刘国刚董事长主持。公司监事会主席胡伏秋、监事杨昌武、杨伟聪、纪委书记王炜和部分高级管理人员列席了会议。根据《公司法》和《公司章程》等有关规定,本次会议合法、有效。会议形成如下决议:

一、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年年度报告及其摘要的议案。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

内容详见上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn。

二、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年度董事会工作报告的议案。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

三、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年度总经理工作报告的议案。

四、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年度董事会审计委员会履职报告的议案。

内容详见上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn。

五、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年度财务决算方案的议案。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

六、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2023 年计划预算方案的议案。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

七、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2023 年投资计划的议案。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

八、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年度利润分配方案的议案。

公司拟以 2022 年末总股本 3,196,005,805 股为基数,向全体股东每 10 股派发现金红利 0.38 元(含税),合计拟派发现金红利 1.21 亿元。2022 年度不送股,也不以资本公积金转增股本。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动的,拟维持分配总额不变,相应调整每股分配比例,并将在相关公告中披露。

公司独立董事对本议案发表了明确同意的独立意见。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

内容详见《南方电网储能股份有限公司关于 2022 年度利润分配方案的公告》(2023-13)

九、以 3 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司对南方电网财务有限公司风险持续评估报告的议案。关联董事刘国刚、李定林、刘静萍、曹重、江裕熬、吕志回避表决。

公司独立董事对本议案发表了明确同意的独立意见。

内容详见上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn。

十、以 3 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司与南方电网财务有限公司重新签订金融服务框架协议的议案。关联董事刘国刚、李定林、刘静萍、曹重、江裕熬、吕志回避表决。

公司独立董事对本议案发表了事前认可和明确同意的独立意见。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

内容详见《南方电网储能股份有限公司关于与南方电网财务有限公司重新签订金融服务框架协议的公告》(2023-11)

十一、以 3 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司对南方电网财务有限公司风险评估报告的议案。关联董事刘国刚、李定林、刘静萍、曹重、江裕熬、吕志回避表决。

公司独立董事对本议案发表了明确同意的独立意见。

内容详见上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn。

十二、以 3 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于涉及南方电网财务有限公司金融业务风险防范处置预案的议案。关联董事刘国刚、李定林、刘静萍、曹重、江裕熬、吕志回避表决。

公司独立董事对本议案发表了明确同意的独立意见。

内容详见上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn。

十三、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2023-2025 年债务风险防控方案的议案。

十四、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司募集资金存放与实际使用情况专项报告的议案。

公司独立董事对本议案发表了明确同意的独立意见。

内容详见《南方电网储能股份有限公司 2022 年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》(2023-12)

十五、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年度内部审计工作报告的议案。

十六、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于增加公司注册资本的议案。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

内容详见《南方电网储能股份有限公司关于增加公司注册资本的公告》(2023-15)

十七、以 6 票赞成、0 票反对、0 票弃权, 审议通过了关于公司 2022 年度董事薪酬的议案。董事长刘国刚,董事李定林、吕志回避表决。

公司独立董事对本议案发表了明确同意的独立意见。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

十八、以 8 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年度高级管理人员薪酬的议案。董事、总经理李宏林回避表决。

公司独立董事对本议案发表了明确同意的独立意见。

十九、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司投资成立肇庆蓄能发电有限公司的议案。

内容详见《南方电网储能股份有限公司关于投资成立肇庆蓄能发电有限公司的公告》(2023-14)

二十、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于修改公司章程的议案。

本项议案尚需提交公司 2022 年年度股东大会审议。

内容详见《南方电网储能股份有限公司关于修改公司章程的公告》(2023-16)

二十一、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年度内部控制评价报告的议案。

公司独立董事对本议案发表了明确同意的独立意见。

内容详见上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn。

二十二、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于公司 2022 年 ESG 报告的议案。

内容详见上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn。

二十三、以 9 票赞成、0 票反对、0 票弃权,审议通过了关于召开公司 2022 年年度股东大会的议案。

内容详见《南方电网储能股份有限公司关于召开 2022 年年度股东大会的通知》(2023-10)

会议听取了公司 2022 年度独立董事履职报告、公司 2022 年度董事长授权行权情况报告。

特此公告。

南方电网储能股份有限公司董事会
2023 年 3 月 28 日

证券代码:600995　　证券简称:南网储能　　公告编号:2023-12

南方电网储能股份有限公司 2022 年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

一、募集资金基本情况

(一)扣除发行费用后的实际募集资金金额、资金到账时间

根据中国证券监督管理委员会《关于核准云南文山电力股份有限公司向中国南方电网有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》(证监许可〔2022〕1902 号),南方电网储能股份有限公司(以下简称"公司")向特定投资者非公开发行 630,575,243 股人民币普通股(A 股),每股发行认购价格为人民币 12.69 元,发行募集资金总额为 8,001,999,833.67 元,扣除保荐承销费及其他发行费用人民币 52,515,054.05 元(不含税), 实际募集资金净额为人民币 7,949,484,779.62 元。

上述募集资金于 2022 年 11 月 10 日存入本公司募集资金监管专户,已经天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)审验,并出具了《南方电网储能股份有限公司非公开发行股票募集配套资金验资报告》(天职业字〔2022〕第 44934 号)。

(二)以前年度已使用金额、本年度使用金额及当前余额

本公司 2022 年度实际使用募集资金 297,596.20 万元。其中直接投入募集资金投资项目(以下简称"募投项目")88,498.73 万元,按募集资金用途用于置换预先投入的自筹资金 99,097.47 万元、永久补充流动资金 110,000.00 万元。2022 年取得银行利息收入 311.41 万元。截至 2022 年 12 月 31 日,公司募集资金专户余额 25,908.08 万元。

二、募集资金管理情况

(一)募集资金管理制度的制定和执行情况

为了规范募集资金的管理和使用,保护投资者权益,本公司依照中国证监会《上市公司监管指引第 2 号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求》等文件的有关规定,结合公司实际情况,制定了《南方电网储能股份有限公司募集资金管理办法》(以下简称"《管理办法》"),对募集资金的存储、使用、管理和监督等方面均做出了明确的规定,公司严格按照规定管理和使用募集资金。该《管理办法》于 2022 年 11 月 25 日经本公司第八届董事会第四次会议审议通过。

(二)募集资金在专项账户的存储情况

根据 2022 年 09 月 21 日公司第八届董事会第一次会议审议通过的《关于开立募集资金专项账户并授权签署募集资金监管协议的议案》,公司于 2022 年 11 月 23 日分别与招商银行股份有限公司广州分行及独立财务顾问中国国际金融股份有限公司签订了《募集资金专户存储三方监管协议》(以下简称"《三方监管协议》")。

同时,公司、南方电网调峰调频发电有限公司、梅州蓄能发电有限公司、阳江蓄能发电有限公司、南宁蓄能发电有限公司、南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司分别与中国建设银行股份有限公司广州开发区分行、兴业银行股份有限公司广州分行、中国工商银行股份有限公司广州花城支行、中信银行股份有限公司广州分行、中国农业银行股份有限公司广州淘金支行及独立财务顾问中国国际金融股份有限公司于 2022 年 11 月 23 日签署了《募集资金专户存储四方监管协议》(以下简称"《四方监管协议》")。

上述《三方监管协议》《四方监管协议》内容与上海证券交易所制定的《募集资金专户存储三方监管协议(范本)》不存在重大差异,公司已按要求对募集资金进行了专户存储。

报告期内,协议各方均按照所签署的《三方监管协议》《四方监管协议》的规定行使权利并履行义务。截至 2022 年 12 月 31 日,募集资金在各银行账户的存储情况如下:

开户主体	开户银行	账 号	存储金额(元)
南方电网储能股份有限公司	招商银行股份有限公司广州分行营业部	871902119010758	23,926,295.80
南方电网调峰调频发电有限公司	中国建设银行股份有限公司广州供电局大厦支行	44050110126000000409	0.00
梅州蓄能发电有限公司	兴业银行股份有限公司广州分行营业部	394880100101477941	106,121,887.64
阳江蓄能发电有限公司	中国工商银行股份有限公司广州花城支行	3602028529202349785	76,648,928.27
南宁蓄能发电有限公司	中信银行股份有限公司广州花城支行	8110901012101515661	31,933,699.03
南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	中国农业银行股份有限公司广州东山支行	44030501040022692	20,450,006.50
合 计			259,080,817.24

三、本年度募集资金的实际使用情况

(一)募投项目的资金使用情况

公司报告期募投项目的资金使用情况详见本报告附表 1"募集资金使用情况对照表"。

(二)募集资金置换预先投入自筹资金的情况

公司于 2022 年 11 月 25 日召开第八届董事会第四次会议和第八届监事会第三次会议,审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金以及使用自有资金支付募投项目部分款项再以募集资金等额置换的议案》,同意公司使用募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金人民币 990,974,744.26 元。具体情况如下:

序号	项目名称	预先投入自筹资金金额(万元)	置换资金(万元)
1	梅蓄一期电站	22,898.26	22,898.26
2	阳蓄一期电站	31,749.33	31,749.33
3	南宁抽蓄电站	40,334.78	40,334.78
4	梅州五华电化学储能项目	3,560.50	3,560.50
5	佛山南海电化学储能项目	554.60	554.60
合 计		99,097.47	99,097.47

天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)对公司截至 2022 年 11 月 10 日以自筹资金预先投入募投项目的情况进行了专项审核,并出具了《关于南方电网储能股份有限公司以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金的鉴证报告》(天职业字〔2022〕44935 号)。

(三)用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

公司于 2022 年 11 月 25 日召开第八届董事会第四次会议和第八届监事会第三次会议,审议通过了《关于使用部分暂时闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》,同意公司使用不超过 280,000.00 万元(含本数)暂时闲置募集资金暂时补充流动资金,使用期限自公司董事会审议批准之日起不超过 12 个月。截至 2022 年 12 月 31 日,实际使用闲置募集资金用于暂时补充流动资金的金额为 242,902.53 万元,上述资金尚未到期。

(四)对闲置募集资金进行现金管理,投资相关产品情况

公司于 2022 年 11 月 25 日召开第八届董事会第四次会议和第八届监事会第三次会议,审议通过了《关于使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理的议案》,同意公司在确保不影响募投项目建设和保证资金安全并有效控制风险的前提下,使用不超过人民币 260,000.00 万元(含本数)的闲置募集资金进行现金管理,用于购买满足保本要求、安全性高、流动性好的投资产品,使用期限自董事会审议通过后 12 个月内有效,在上述额度及决议有效期内,资金可循环滚动使用。

报告期内,公司使用闲置募集资金投资结构性存款及保本型银行理财产品均有保本约定,符合安全性高、流动性好的条件,已到期的产品均如期回款。截至 2022 年 12 月 31 日,公司使用闲置募集资金投资结构性存款及保本型银行理财产品的余额为 2,288,000,000.00 元,具体情况如下:

办理银行	产品类型	是否约定保本	起始日	到期日	产品期限	余额(万元)
招商银行股份有限公司广州分行营业部	结构性存款	是	2022 年 12 月 27 日	2023 年 01 月 03 日	7 天	228,800.00

四、变更募投项目的资金使用情况

报告期内公司不存在变更募投项目的资金使用情况。

五、募集资金使用及披露中存在的问题

公司募集资金使用情况的披露与实际使用情况相符,不存在未及时、真实、准确、完整披露的情况,也不存在募集资金违规使用的情形。

六、会计师事务所对公司年度募集资金存放与使用情况出具的鉴证报告的结论性意见

会计师事务所认为:南网储能公司编制的上述募集资金存放与实际使用情况专项报告符合相关规定,在所有重大方面公允反映了 2022 年度募集资金实际存放与使用的情况。

七、独立财务顾问对公司年度募集资金存放与使用情况所出具的专项核查报告的结论性意见

独立财务顾问认为:南网储能公司 2022 年度募集资金存放和使用符合《上市公司重大资产重组管理办法》《上市公司监管指引第 2 号 - 上市公司募集资金管理和使用的监管要求》《上海证券交易所股票上市规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号 - 规范运作》等法规以及公司《募集资金管理办法》等规定的要求,对募集资金进行了专户存储和专项使用,不存在损害股东利益的情况,不存在违规使用募集资金的情形。2022 年度募集资金具体使用情况与公司已披露情况一致。对公司董事会披露的 2022 年度募集资金存放与使用情况无异议。

八、附表

1.募集资金使用情况对照表

特此公告。

南方电网储能股份有限公司
董事会
2023 年 3 月 28 日

附表 1:

募集资金使用情况对照表

单位:万元

募集资金总额			794,948.48			本年度投入募集资金总额			297,596.20		
报告期内变更用途的募集资金总额						已累计投入募集资金总额			297,596.20		
累计变更用途的募集资金总额											
累计变更用途的募集资金总额比例											
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投入进度(%)(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化	
承诺投资项目											
梅蓄一期电站	否	150,000.00	74,948.48	40,289.53	40,289.53	53.76	2022 年末	不适用	不适用	否	
阳蓄一期电站	否	170,000.00	110,000.00	60,087.08	60,087.08	54.62	2022 年末	不适用	不适用	否	
南宁抽蓄电站	否	401,000.00	401,000.00	73,144.26	73,144.26	18.24	2025 年末	不适用	不适用	否	
梅州五华电化学储能项目	否	19,000.00	19,000.00	13,520.73	13,520.73	71.16	2023 年末	不适用	不适用	否	
佛山南海电化学储能项目	否	80,000.00	80,000.00	554.60	554.60	0.69	2