



证券代码:600995 证券简称:南网储能 编号:2024-34

南方电网储能股份有限公司 关于投资建设广西贵港抽水蓄能电站的公告

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。

主要内容提示:
● 投资名称:广西贵港抽水蓄能电站(以下简称“广西贵港抽蓄项目”)。
● 投资金额:广西贵港抽蓄项目投资总额约17.17亿元。
● 根据《上海证券交易所股票上市规则》相关规定,本次投资建设抽水蓄能电站,使得公司连续12个月内对外投资累计金额达到股东大会审议标准,需提交公司股东大会审议。

● 投资建设:广西贵港抽蓄项目不属于关联交易,也不构成上市公司重大资产重组管理办规定的重大资产重组。
● 相关风险提示:1.安全生风险。广西贵港抽蓄项目属于大型水电工程,建设工期长,施工点多面广,工程建设中存在发生生产安全风险。2.工期延误风险。广西贵港抽蓄项目投资需履行林用、用地的政府审批手续,项目可能因相关手续审批延期,导致项目施工进度延期。3.投资超概算风险。工程建设中可能因未预见情况导致投资超概算。
广西贵港抽蓄项目已完可研性研究并取得广西壮族白区发展和改革委员会关于广西贵港抽水蓄能电站项目核准的批复(发改发核准[2023]1163号)。

2024年7月15日,公司第八届董事会第十八次会议审议通过了《关于投资建设广西贵港抽水蓄能电站项目的议案》,该事项尚需提交股东大会审议。

投资涉及广西贵港抽蓄项目不属于公司的关联交易,也不构成上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。2. 投资项目建设基本情况

广西贵港抽蓄项目位于广西壮族白区贵港市港北区境内,距港北镇中心、南宁市的直线距离分别为9.5km、130km,规划装机容量120万千瓦(4×30万千瓦),项目可研报告总投资81.17亿元。

(四)前期工作情况

2023年7月,项目可研报告通过审查,9月取得审查意见。
2023年10月,项目可研报告通过审查,12月取得审查意见。

广西贵港抽蓄项目已取得开发规划、用地审批、社会稳定性风险评估、环境影响评价、水土保持等支持性文件。

贵港市为桂北区域新增能源地,广西贵港抽蓄项目紧邻贵港市,地理位置较优,建设条件较好,接入系统便利,建成投运后将承担调峰、储能、调频和紧急事故备用等任务,进一步提升广西电网调峰能力,促进贵港区域新能源消纳,保障电网安全稳定经济运行。同时,项目主体投资大,运营期收益稳定,可有力拉动地方经济增长,改善项目周边区域基础设施条件,增加地方财政收入和就业机会。因此,建设广西贵港抽蓄项目是必要的。

(三)投资评价

根据国家发改委要求(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)(以下简称“633号”文)规定,本项目执行两部制电价,电量电价没有现货交易市场的地区,抽水电价可参照煤电电价基准价75%执行,上网电价执行燃煤发电基准价;电量电价按年经营期,资本金内部收益率6.5%核定,电价参数对行业无重大不利影响。

633号文规定,政府核定的抽水蓄能容量电费由电网企业支付,纳入省级电网输配电价收取。广西贵港抽蓄项目将按照上述规定执行,容量电费收入有保障。

广西贵港抽蓄项目电量电费按照按电量与规定的电价、电量与广西电网公司结算。

根据规划安排,本项目“十五”期间全部建成投产。

三、对外投资对上市公司的影响

投资涉及广西贵港抽蓄项目符合公司战略布局和规划目标,有利于进一步拓展公司主营业务,增强公司核心竞争力。本次投资对公司本年度收入、利润不会产生重大影响,不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形。

广西贵港抽蓄项目建成投产后,不会导致同业竞争,公司将与关联方广西电网公司产生关联交易,该关联交易价格由市场定价。

四、对外投资的风险分析

(一)安全生产风险。广西贵港抽蓄项目属于大型水电工程,建设工期长,施工点多面广,工程建设中存在安全生产风险。

(二)工期延误风险。广西贵港抽蓄项目投资需履行林用、用地的政府审批手续,可能因相关手续办理延期,导致项目施工进度延期。

(三)投资超概算风险。工程建设中可能因未预见情况导致投资超概算。

敬请投资者关注上述投资风险,审慎投资。

五、公司12个月内累计对外投资事项

序号	决时间	投资标的名称	金额(万元)	持股比例	备注
1	2023年8月25日公司总经	钦州富能发电有限公司	30000	100%	已取得营业执照
2	2023年8月25日公司总经	防城港蓄能发电有限公司	30000	100%	已取得营业执照
3	2023年9月15日公司总经	巴音布鲁克内抽水蓄能有限责任公司	19,200	10%	已取得营业执照
4	2023年12月15日公司总经	南方电网调峰调频(梅州)储能科技有限公司	2,200	100%	由合企全资子公司南方电网调峰调频(梅州)储能科技有限公司持有,已取
5	2023年12月15日公司总经	广州自安智建投资管理有限公司	5,000	100%	已取得营业执照
6	2023年12月15日公司总经	广州白鹤智数能源科技有限责任公司	5,000	100%	已取得营业执照
7	2023年12月25日公司董事	南网越秀双碳股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	10,100	10.01%	已取得营业执照
8	2024年4月22日公司股东	广西钦州抽水蓄能电站	768,900	-	-
9	2024年4月22日公司股东	广东电网抽水蓄能电站	776,700	-	-
10	2024年6月18日公司总经	南网储能科技(文山)有限公司	37,508	100%	-

持持股比例为预估,最终持股比例以最终认缴出资情况为准。

11、2024年7月15日公司董事会议审议通过

12、2024年7月15日公司董事会议审议通过

13、2024年7月15日公司董事会议审议通过

14、2024年7月15日公司董事会议审议通过

特此公告。

南方电网储能股份有限公司董事会
2024年7月16日

证券代码:600995 证券简称:南网储能 编号:2024-33

南方电网储能股份有限公司 关于投资建设广西灌阳抽水蓄能电站的公告

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。

主要内容提示:
● 投资名称:广西灌阳抽水蓄能电站(以下简称“广西灌阳抽蓄项目”)。
● 投资金额:广西灌阳抽蓄项目投资总额约80.47亿元。
● 根据《上海证券交易所股票上市规则》相关规定,本次投资建设抽水蓄能电站,使得公司连续12个月内对外投资累计金额达到股东大会审议标准,需提交公司股东大会审议。

● 投资建设:广西灌阳抽蓄项目不属于关联交易,也不构成上市公司重大资产重组管理办规定的重大资产重组。
● 相关风险提示:1.安全生风险。广西灌阳抽蓄项目属于大型水电工程,建设工期长,施工点多面广,工程建设中存在发生生产安全风险。2.工期延误风险。广西灌阳抽蓄项目投资需履行林用、用地的政府审批手续,项目可能因相关手续审批延期,导致项目施工进度延期。3.投资超概算风险。工程建设中可能因未预见情况导致投资超概算。
广西灌阳抽蓄项目已完可研性研究并取得广西壮族白区发展和改革委员会关于广西灌阳抽水蓄能电站项目核准的批复(发改发核准[2023]1048号)。

2024年7月15日,公司第八届董事会第十八次会议审议通过了《关于投资建设广西灌阳抽水蓄能电站项目的议案》,该事项尚需提交股东大会审议。

投资涉及广西灌阳抽蓄项目不属于公司的关联交易,也不构成上市公司重大资产重组管理办规定的重大资产重组。2. 投资项目建设基本情况

广西灌阳抽蓄项目位于广西壮族白区桂林市灌阳县境内,距桂林、南宁市的直线距离分别为79km、410km,规划装机容量120万千瓦(4×30万千瓦),项目可研报告总投资80.47亿元。

(四)前期工作情况

2023年7月,项目可研报告通过审查,10月取得审查意见。
2024年10月,项目可研报告通过审查,2024年1月取得审查意见。

广西灌阳抽蓄项目已取得开发规划、用地审批、社会稳定性风险评估、环境影响评价、水土保持等支持性文件。

(二)投资必要性

桂林为广西北区域新增能源地,广西灌阳抽蓄项目位于桂北区域,地理位置较优,建设条件较好,接入系统便利,建成投运后将承担调峰、储能、调频和紧急事故备用等任务,进一步提升广西电网调峰能力,促进桂林区域新能源消纳,保障电网安全稳定经济运行。同时,项目主体投资大,运营期收益稳定,可有力拉动地方经济增长,改善项目周边区域基础设施条件,增加地方财政收入和就业机会。因此,建设广西灌阳抽蓄项目是必要的。

(三)投资评价

根据国家发改委要求(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)(以下简称“633号”文)规定,本项目执行两部制电价,电量电价没有现货交易市场的地区,抽水电价可参照煤电电价基准价75%执行,上网电价执行燃煤发电基准价;电量电价按年经营期,资本金内部收益率6.5%核定,电价参数对行业无重大不利影响。

633号文规定,政府核定的抽水蓄能容量电费由电网企业支付,纳入省级电网输配电价收取。广西灌阳抽蓄项目将按照上述规定执行,容量电费收入有保障。

广西灌阳抽蓄项目电量电费按照按电量与规定的电价、电量与广西电网公司结算。

根据规划安排,本项目“十五”期间全部建成投产。

三、对外投资对上市公司的影响

投资涉及广西灌阳抽蓄项目符合公司战略布局和规划目标,有利于进一步拓展公司主营业务,增强公司核心竞争力。本次投资对公司本年度收入、利润不会产生重大影响,不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形。

广西灌阳抽蓄项目建成投产后,不会导致同业竞争,公司将与关联方广西电网公司产生关联交易,该关联交易价格由市场定价。

四、对外投资的风险分析

(一)安全生产风险。广西灌阳抽蓄项目属于大型水电工程,建设工期长,施工点多面广,工程建设中存在安全生产风险。

(二)工期延误风险。广西灌阳抽蓄项目投资需履行林用、用地的政府审批手续,可能因相关手续办理延期,导致项目施工进度延期。

(三)投资超概算风险。工程建设中可能因未预见情况导致投资超概算。

敬请投资者关注上述投资风险,审慎投资。

五、公司12个月内累计对外投资事项

序号	决时间	投资标的名称	金额(万元)	持股比例	备注
1	2023年8月25日公司总经	钦州富能发电有限公司	30000	100%	已取得营业执照
2	2023年8月25日公司总经	防城港蓄能发电有限公司	30000	100%	已取得营业执照
3	2023年9月15日公司总经	巴音布鲁克内抽水蓄能有限责任公司	19,200	10%	已取得营业执照
4	2023年12月15日公司总经	南方电网调峰调频(梅州)储能科技有限公司	2,200	100%	由合企全资子公司南方电网调峰调频(梅州)储能科技有限公司持有,已取
5	2023年12月15日公司总经	广州自安智建投资管理有限公司	5,000	100%	已取得营业执照
6	2023年12月15日公司总经	广州白鹤智数能源科技有限责任公司	5,000	100%	已取得营业执照
7	2023年12月25日公司董事	南网越秀双碳股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	10,100	10.01%	已取得营业执照
8	2024年4月22日公司股东	广西钦州抽水蓄能电站	768,900	-	-
9	2024年4月22日公司股东	广东电网抽水蓄能电站	776,700	-	-
10	2024年6月18日公司总经	南网储能科技(文山)有限公司	37,508	100%	-

持持股比例为预估,最终持股比例以最终认缴出资情况为准。

11、2024年7月15日公司董事会议审议通过

12、2024年7月15日公司董事会议审议通过

13、2024年7月15日公司董事会议审议通过

14、2024年7月15日公司董事会议审议通过

特此公告。

南方电网储能股份有限公司董事会
2024年7月16日

证券代码:600995 证券简称:南网储能 编号:2024-37

南方电网储能股份有限公司 关于召开2024年第二次临时股东大会的通知

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。

主要内容提示:
● 股东大会召开日期:2024年8月1日
● 投票时间:2024年8月1日
● 投票地点:上海证券交易所交易系统;上海证券交易网络股东大会网络投票系统
一、召开会议的基本情况

(一)股东大会类型和届次

(二)召集人:公司董事会

(三)会议地点:广西玉林市福绵区境内,距玉林、南宁市的直线距离分别为28km、160km,规划装机容量120万千瓦(4×30万千瓦),项目可研报告总投资83.12亿元。

(四)前期工作情况

2023年7月,项目可研报告通过审查,9月取得审查意见。
2023年10月,项目可研报告通过审查,12月取得审查意见。

广西玉林抽蓄项目已取得开发规划、用地审批、社会稳定性风险评估、环境影响评价、水土保持等支持性文件。

(二)投资必要性

玉林为广西北区域新增能源地,广西玉林抽蓄项目位于桂北区域,地理位置较优,建设条件较好,接入系统便利,建成投运后将承担调峰、储能、调频和紧急事故备用等任务,进一步提升广西电网调峰能力,促进玉林区域新能源消纳,保障电网安全稳定经济运行。同时,项目主体投资大,运营期收益稳定,可有力拉动地方经济增长,改善项目周边区域基础设施条件,增加地方财政收入和就业机会。因此,建设广西玉林抽蓄项目是必要的。

(三)投资评价

根据国家发改委要求(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)(以下简称“633号”文)规定,本项目执行两部制电价,电量电价没有现货交易市场的地区,抽水电价可参照煤电电价基准价75%执行,上网电价执行燃煤发电基准价;电量电价按年经营期,资本金内部收益率6.5%核定,电价参数对行业无重大不利影响。

633号文规定,政府核定的抽水蓄能容量电费由电网企业支付,纳入省级电网输配电价收取。广西玉林抽蓄项目将按照上述规定执行,容量电费收入有保障。

广西玉林抽蓄项目电量电费按照按电量与规定的电价、电量与广西电网公司结算。

根据规划安排,本项目“十五”期间全部建成投产。

三、对外投资对上市公司的影响

投资涉及广西玉林抽蓄项目符合公司战略布局和规划目标,有利于进一步拓展公司主营业务,增强公司核心竞争力。本次投资对公司本年度收入、利润不会产生重大影响,不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形。

广西玉林抽蓄项目建成投产后,不会导致同业竞争,公司将与关联方广西电网公司产生关联交易,该关联交易价格由市场定价。

四、对外投资的风险分析

(一)安全生产风险。广西玉林抽蓄项目属于大型水电工程,建设工期长,施工点多面广,工程建设中存在安全生产风险。

(二)工期延误风险。广西玉林抽蓄项目投资需履行林用、用地的政府审批手续,可能因相关手续办理延期,导致项目施工进度延期。

(三)投资超概算风险。工程建设中可能因未预见情况导致投资超概算。

敬请投资者关注上述投资风险,审慎投资。

五、公司12个月内累计对外投资事项

序号	决时间	投资标的名称	金额(万元)	持股比例	备注
1	2023年8月25日公司总经	钦州富能发电有限公司	30000	100%	已取得营业执照
2	2023年8月25日公司总经	防城港蓄能发电有限公司	30000	100%	已取得营业执照
3	2023年9月15日公司总经	巴音布鲁克内抽水蓄能有限责任公司	19,200	10%	已取得营业执照
4	2023年12月15日公司总经	南方电网调峰调频(梅州)储能科技有限公司	2,200	100%	由合企全资子公司南方电网调峰调频(梅州)储能科技有限公司持有,已取
5	2023年12月15日公司总经	广州自安智建投资管理有限公司	5,000	100%	已取得营业执照
6	2023年12月15日公司总经	广州白鹤智数能源科技有限责任公司	5,000	100%	已取得营业执照
7	2023年12月25日公司董事	南网越秀双碳股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	10,100	10.01%	已取得营业执照
8	2024年4月22日公司股东	广西钦州抽水蓄能电站	768,900	-	-
9	2024年4月22日公司股东	广东电网抽水蓄能电站	776,700	-	-
10	2024年6月18日公司总经	南网储能科技(文山)有限公司	37,508	100%	-

持持股比例为预估,最终持股比例以最终认缴出资情况为准。

11、2024年7月15日公司董事会议审议通过

12、2024年7月15日公司董事会议审议通过

13、2024年7月15日公司董事会议审议通过

14、2024年7月15日公司董事会议审议通过

特此公告。

南方电网储能股份有限公司董事会
2024年7月16日

证券代码:600995 证券简称:南网储能 编号:2024-37

南方电网储能股份有限公司 关于召开2024年第二次临时股东大会的通知

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。

主要内容提示:
● 股东大会召开日期:2024年8月1日
● 投票时间:2024年8月1日
● 投票地点:上海证券交易所交易系统;上海证券交易网络股东大会网络投票系统
一、召开会议的基本情况

(一)股东大会类型和届次

(二)召集人:公司董事会

(三)会议地点:广西玉林市福绵区境内,距玉林、南宁市的直线距离分别为28km、160km,规划装机容量120万千瓦(4×30万千瓦),项目可研报告总投资83.12亿元。

(四)前期工作情况

2023年7月,项目可研报告通过审查,9月取得审查意见。
2023年10月,项目可研报告通过审查,12月取得审查意见。

广西玉林抽蓄项目已取得开发规划、用地审批、社会稳定性风险评估、环境影响评价、水土保持等支持性文件。

(二)投资必要性

玉林为广西北区域新增能源地,广西玉林抽蓄项目位于桂北区域,地理位置较优,建设条件较好,接入系统便利,建成投运后将承担调峰、储能、调频和紧急事故备用等任务,进一步提升广西电网调峰能力,促进玉林区域新能源消纳,保障电网安全稳定经济运行。同时,项目主体投资大,运营期收益稳定,可有力拉动地方经济增长,改善项目周边区域基础设施条件,增加地方财政收入和就业机会。因此,建设广西玉林抽蓄项目是必要的。

(三)投资评价

根据国家发改委要求(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)(以下简称“633号”文)规定,本项目执行两部制电价,电量电价没有现货交易市场的地区,抽水电价可参照煤电电价基准价75%执行,上网电价执行燃煤发电基准价;电量电价按年经营期,资本金内部收益率6.5%核定,电价参数对行业无重大不利影响。

633号文规定,政府核定的抽水蓄能容量电费由电网企业支付,纳入省级电网输配电价收取。广西玉林抽蓄项目将按照上述规定执行,容量电费收入有保障。

广西玉林抽蓄项目电量电费按照按电量与规定的电价、电量与广西电网公司结算。

根据规划安排,本项目“十五”期间全部建成投产。

三、对外投资对上市公司的影响

投资涉及广西玉林抽蓄项目符合公司战略布局和规划目标,有利于进一步拓展公司主营业务,增强公司核心竞争力。本次投资对公司本年度收入、利润不会产生重大影响,不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形。

广西玉林抽蓄项目建成投产后,不会导致同业竞争,公司将与关联方广西电网公司产生关联交易,该关联交易价格由市场定价。

四、对外投资的风险分析

(一)安全生产风险。广西玉林抽蓄项目属于大型水电工程,建设工期长,施工点多面广,工程建设中存在安全生产风险。

(二)工期延误风险。广西玉林抽蓄项目投资需履行林用、用地的政府审批手续,可能因相关手续办理延期,导致项目施工进度延期。

(三)投资超概算风险。工程建设中可能因未预见情况导致投资超概算。

敬请投资者关注上述投资风险,审慎投资。

五、公司12个月内累计对外投资事项

序号	决时间	投资标的名称	金额(万元)	持股比例	备注
1	2023年8月25日公司总经	钦州富能发电有限公司	30000	100%	已取得营业执照
2	2023年8月25日公司总经	防城港蓄能发电有限公司	30000	100%	已取得营业执照
3	2023年9月15日公司总经	巴音布鲁克内抽水蓄能有限责任公司	19,200	10%	已取得营业执照
4	2023年12月15日公司总经	南方电网调峰调频(梅州)储能科技有限公司	2,200	100%	由合企全资子公司南方电网调峰调频(梅州)储能科技有限公司持有,已取
5	2023年12月15日公司总经	广州自安智建投资管理有限公司	5,000	100%	已取得营业执照
6	2023年12月15日公司总经	广州白鹤智数能源科技有限责任公司	5,000	100%	已取得营业执照
7	2023年12月25日公司董事	南网越秀双碳股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	10,100	10.01%	已取得营业执照
8	2024年4月22日公司股东	广西钦州抽水蓄能电站	768,900	-	-
9	2024年4月22日公司股东	广东电网抽水蓄能电站	776,700	-	-
10	2024年6月18日公司总经	南网储能科技(文山)有限公司	37,508	100%	-

持持股比例为预估,最终持股比例以最终认缴出资情况为准。

11、2024年7月15日公司董事会议审议通过

12、2024年7月15日公司董事会议审议通过

13、2024年7月15日公司董事会议审议通过

14、2024年7月15日公司董事会议审议通过

特此公告。

南方电网储能股份有限公司董事会
2024年7月16日

证券代码:600995 证券简称:南网储能 编号:2024-37

南方电网储能股份有限公司 关于召开2024年第二次临时股东大会的通知

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。

主要内容提示:
● 股东大会召开日期:2024年8月1日
● 投票时间:2024年8月1日
● 投票地点:上海证券交易所交易系统;上海证券交易网络股东大会网络投票系统
一、召开会议的基本情况

(一)股东大会类型和届次

(二)召集人:公司董事会

(三)会议地点:广西玉林市福绵区境内,距玉林、南宁市的直线距离分别为28km、160km,规划装机容量120万千瓦(4×30万千瓦),项目可研报告总投资83.12亿元。

(四)前期工作情况

2023年7月,项目可研报告通过审查,9月取得审查意见。
2023年10月,项目可研报告通过审查,12月取得审查意见。

广西玉林抽蓄项目已取得开发规划、用地审批、社会稳定性风险评估、环境影响评价、水土保持等支持性文件。

(二)投资必要性

玉林为广西北区域新增能源地,广西玉林抽蓄项目位于桂北区域,地理位置较优,建设条件较好,接入系统便利,建成投运后将承担调峰、储能、调频和紧急事故备用等任务,进一步提升广西电网调峰能力,促进玉林区域新能源消纳,保障电网安全稳定经济运行。同时,项目主体投资大,运营期收益稳定,可有力拉动地方经济增长,改善项目周边区域基础设施条件,增加地方财政收入和就业机会。因此,建设广西玉林抽蓄项目是必要的。

(三)投资评价

根据国家发改委要求(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)(以下简称“633号”文)规定,本项目执行两部制电价,电量电价没有现货交易市场的地区,抽水电价可参照煤电电价基准价75%执行,上网电价执行燃煤发电基准价;电量电价按年经营期,资本金内部收益率6.5%核定,电价参数对行业无重大不利影响。

633号文规定,政府核定的抽水蓄能容量电费由电网企业支付,纳入省级电网输配电价收取。广西玉林抽蓄项目将按照