

证券代码：601016
债券代码：143723
转债代码：113051
债券代码：137801

证券简称：节能风电
债券简称：G18 风电 1
转债简称：节能转债
债券简称：GC 风电 01

公告编号：2022-090

中节能风力发电股份有限公司 对外投资公告

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个别及连带责任。

重要内容提示：

- 投资标的名称：
 - (1) 投资建设中节能广西钦南三期 128MW 风电项目
 - (2) 投资建设中节能壶关树掌二期 100MW 风电项目
 - (3) 投资建设中节能广元剑阁三期 100MW 风电项目
 - (4) 投资建设中节能博白浪平 80MW 风电项目
- 投资金额：上述四个项目的总投资额为 289,006.62 万元。
- 特别风险提示：公司为上述项目的实施主体提供担保及在上述项目建成后，以各自项目的电费收费权、资产为项目贷款提供担保的事项尚需提交公司股东大会审议批准。

一、对外投资概述

2022 年 10 月 28 日，中节能风力发电股份有限公司（以下简称“公司”）召开第五届董事会第五次会议，审议通过了《关于投资建设中节能广西钦南三期 128MW 风电项目的议案》（以下简称“钦南三期项目”）、《关于投资建设中节能壶关树掌二期 100MW 风电项目的

议案》（以下简称“壶关二期项目”）、《关于投资建设中节能广元剑阁三期 100MW 风电项目的议案》（以下简称“剑阁三期项目”）、《关于投资建设中节能博白浪平 80MW 风电项目的议案》（以下简称“博白浪平项目”），详情请见公司于 2022 年 10 月 29 日在上海证券交易所官方网站上披露的《公司第五届董事会第五次会议决议公告》（公告编号:2022-089）。其中涉及公司为相关全资子公司提供项目建设贷款担保及在上述项目建成后，以上述项目各自的电费收费权、资产为项目贷款提供担保的事项需提请公司股东大会审议批准。

本次对上述项目的投资行为不构成关联交易，不构成重大资产重组。

二、投资项目的具体情况

（一）中节能广西钦南三期 128MW 风电项目

1、项目总投资

钦南三期项目核准总投资为 91,300.00 万元。

2、投资主体介绍

经公司第五届董事会第五次会议审议批准，由全资子公司中节能钦州风力发电有限公司（以下简称“钦州风电”）作为钦南三期项目的建设主体开展相关工作。

钦州风电是该项目的投资主体，是公司的全资子公司，成立于 2017 年 3 月 3 日，注册地址为钦州市钦南区那彭镇那勉村委光珠岭村 168 号，法定代表人王金亮，注册资本为人民币 23,241 万元。经营范围为风力发电项目的开发；投资管理；建设施工；运营维护；电力销售；可再生能源绿色电力证书交易。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

3、投资标的基本情况

（1）项目基本情况

钦南三期项目位于广西壮族自治区钦州市钦南区久隆镇与纳彭镇交界区域，海拔高程在 50m~200m 之间，可行性研究报告测算场区内 90 米高平均风速为 5.06m/s。

钦南三期项目总装机容量为 128MW，核准可行性研究报告设计安装 24 台单机容量 5000kW 和 2 台单机容量 4000kW 的风力发电机组，新建一座 110kV 升压站、5 回 35kV 集电线路、新建场内 35kV 集电线路、改造原钦南一、二期送出线路和广西电网 220kV 龙湾站对端间隔。（最终建设内容以初设报告为准）。

截至目前，钦南三期项目已取得项目核准文件、用地预审与选址意见书、接入系统方案批复。正在办理环评、用地、水保、林业、安评、地灾、军事等审批和备案手续。项目建设用地规划、建设工程规划、建设工程施工许可证、土地证等手续待前置批复文件取得后逐步开展。

（2）投资概算

根据核准文件，钦南三期项目核准投资为 91,300.00 万元。

（3）经济分析

根据可行性研究报告测算，钦南三期项目资本金内部收益率约为 10.61%。项目具有一定的抗风险能力，财务评价结果显示项目具有可行性。

（4）资金筹集方案

钦南三期项目核准总投资为 91,300 万元。其中项目资本金由公司自筹，资本金总额约占项目核准总投资的 20%，其余资金拟向金融机构申请贷款解决。

4、该项投资对上市公司的影响

(1) 钦南三期项目资本金由公司自筹，其余资金将以公司或钦州风电为贷款主体向金融机构申请贷款用于项目建设，贷款总额为总投资的 80%。若以钦州风电为贷款主体，则公司将为钦州风电提供相应担保，担保总额不超过钦南三期项目总投资的 80%。项目建成以后，以该项目的电费收费权、资产为项目贷款提供担保。

(2) 钦南三期项目建成后将与投入运营的钦南一期、钦南二期项目统一运营管理，进一步扩大公司在广西区域的市场占有率。

5、风险分析

(1) 公司为钦南三期项目的实施主体提供担保的事项，以及在项目建成后以该项目的电费收费权、资产为项目贷款提供担保的事项尚需提交公司股东大会审议批准；

(2) 钦南三期项目在工程建设、上网电量等方面存在一定的不稳定性，将会给项目实施带来一定风险，但总体风险可控。

(二) 中节能壶关树掌二期 100MW 风电项目

1、项目总投资

壶关二期项目核准总投资为 65,891.62 万元。

2、投资主体介绍

经公司第五届董事会第五次会议审议批准，由全资子公司中节能山西风力发电有限公司（以下简称“山西风电”）作为壶关二期项目的建设主体开展相关工作。

山西风电是该项目的投资主体，是公司的全资子公司，成立于 2018 年 4 月 27 日，注册地址为山西省长治市壶关县百尺镇沙堰村(村南 500 米处)，法定代表人张华耀，注册资本为人民币 11,399.06 万元。经营范围为风力发电项目的开发、管理、建设施工、运营及相关

技术服务电力供应：售电业务绿色电力证书的销售风力发电设备、输变电设备、润滑油、润滑脂、工具的销售租赁业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

（1）项目基本情况

壶关二期项目位于山西长治市壶关县东井岭乡南侧一带，场址主要为中低山山区，海拔高度在 1000m~1500m 之间，可行性研究报告测算场区内 110 米高平均风速为 5.87m/s。

壶关二期项目总装机容量 100MW，拟安装 20 台单机容量 5000kW 的风力发电机组，新建综合楼一栋、220kV 升压站一座、4 回 35kV 集电线路、壶关二期升压站---壶关一期升压站送出线路一条。（本项目最终建设内容以初设报告为准）。

截至目前，壶关二期项目已取得项目核准文件、用地预审与选址意见书、接入系统方案批复，正在办理环评、用地、水保、林业、安评、地灾等审批和备案手续，项目建设用地规划、建设工程规划、建设工程施工许可证、土地证等手续待前置批复文件取得后逐步开展。

（2）投资概算

根据核准文件，壶关二期项目核准投资为 65,891.62 万元。

（3）经济分析

根据可行性研究报告测算，壶关二期项目资本金内部收益率约为 11.43%。项目具有一定的抗风险能力，财务评价结果显示项目具有可行性。

（4）资金筹集方案

壶关二期项目核准总投资为 65,891.62 万元。其中项目资本金由公司自筹，资本金总额约占项目核准总投资的 20%，其余资金拟向金融机构申请贷款解决。

4、该项投资对上市公司的影响

(1) 壶关二期项目资本金由公司自筹，其余资金将以公司或山西风电为贷款主体向金融机构申请贷款用于项目建设，贷款总额为总投资的 80%。若以山西风电为贷款主体，则公司将为山西风电提供相应担保，担保总额不超过壶关二期项目总投资的 80%。项目建成以后，以该项目的电费收费权、资产为项目贷款提供担保。

(2) 壶关二期项目建成后将与一期项目统一运营管理，进一步扩大公司在该区域的市场占有率。

5、风险分析

(1) 公司为壶关二期项目的实施主体提供担保的事项，以及在项目建成后以该项目的电费收费权、资产为项目贷款提供担保的事项尚需提交公司股东大会审议批准；

(2) 壶关二期项目在工程建设、上网电量等方面存在一定的不稳定性，将会给项目实施带来一定风险，但总体风险可控。

(三) 中节能广元剑阁三期 100MW 风电项目

1、项目总投资

剑阁三期项目核准总投资为 70,115.00 万元。

2、投资主体介绍

经公司第五届董事会第五次会议审议批准，由全资子公司中节能四川风力发电有限公司（以下简称“四川风电”）作为剑阁三期项目的建设主体开展相关工作。

四川风电是该项目的投资主体，是公司的全资子公司，成立于 2015 年 9 月 1 日，注册地址为四川省广元市剑阁县木马镇威灵村一组 1 栋 1-2 层，法定代表人张华耀，注册资本为人民币 32,550.936

万元。经营范围为风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护；电力销售。绿色电力证书的销售；风力发电设备、输变电设备、润滑油、润滑脂、工具的销售；租赁业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

（1）项目基本情况

剑阁三期项目位于剑阁县闻溪乡、田家乡，剑阁县城以南 38 公里，主要为低山山地地形，海拔高度在 710m~810m 之间。可行性研究报告测算场区内 120 米高平均风速为 4.74-5.36m/s。

剑阁三期项目装机容量 100MW，拟安装 20 台单机容量 5000kW 的风力发电机组，扩建剑阁一期 220kV 升压站、改扩建国网剑阁 110kV 变电站 35kV 侧、新建 4 回 35kV 集电线路（约 52 公里）、35kV 开关站以及 35kV 开关站---国网剑阁 110 升压站送出线路一条。（本项目最终建设内容以初设报告为准）。

截至目前，剑阁三期项目已取得项目核准文件、用地预审与选址意见书、接入系统方案批复，正在办理环评、用地、水保、林业、安评、地灾等审批和备案手续，项目建设用地规划、建设工程规划、建设工程施工许可证、土地证等手续待前置批复文件取得后逐步开展。

（2）投资概算

根据核准文件，剑阁三期项目核准投资为 70,115.00 万元。

（3）经济分析

根据可行性研究报告测算，剑阁三期项目资本金内部收益率约为 11.06%。项目具有一定的抗风险能力，财务评价结果显示项目具有可行性。

（4）资金筹集方案

剑阁三期项目核准总投资为 70,115 万元。其中项目资本金由公

司自筹，资本金总额约占项目核准总投资的 20%，其余资金拟向金融机构申请贷款解决。

4、该项投资对上市公司的影响

(1) 剑阁三期项目资本金由公司自筹，其余资金将以公司或四川风电为贷款主体向金融机构申请贷款用于项目建设，贷款总额为总投资的 80%。若以四川风电为贷款主体，则公司将为四川风电提供相应担保，担保总额不超过剑阁三期项目总投资的 80%。项目建成以后，以该项目的电费收费权、资产为项目贷款提供担保。

(2) 剑阁三期项目建成后将与一期、二期项目统一运营管理，有效形成连片开发协同效应，进一步扩大公司在四川区域的市场占有率。

5、风险分析

(1) 公司为剑阁三期项目的实施主体提供担保的事项，以及在项目建成后以该项目的电费收费权、资产为项目贷款提供担保的事项尚需提交公司股东大会审议批准；

(2) 剑阁三期项目在工程建设、上网电量等方面存在一定的不稳定性，将会给项目实施带来一定风险，但总体风险可控。

(四) 中节能博白浪平 80MW 风电项目

1、项目总投资

博白浪平项目核准总投资为 61,700 万元。

2、投资主体介绍

经公司第五届董事会第五次会议审议批准，由全资子公司中节能风力发电（广西）有限公司（以下简称“广西风电”）作为博白浪平项目的建设主体开展相关工作。

广西风电是该项目的投资主体，是公司的全资子公司，成立于2016年3月3日，注册地址为博白县博白镇大路山三路26号，法定代表人王金亮，注册资本为人民币17,836万元。经营范围为风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护；电力销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

（1）项目基本情况

博白浪平项目位于广西壮族自治区博白县北部区域，距博白县公路约10公里。场址属于山地丘陵地貌，平均海拔约440m。可行性研究报告测算场区内90米高平均风速为5.07-6.22m/s。

博白浪平项目总装机80MW。核准可行性研究报告设计安装24台单机容量3350kW的风力发电机组，新建综合楼、220kV升压站、场内35kV集电线路、场内道路、220kV送出线路。（本项目最终建设内容以初设报告为准）。

截至目前，博白浪平项目已取得项目核准文件、用地预审与选址意见书、接入系统方案批复。正在办理环评、用地、水保、林业、安评、地灾、军事等审批和备案手续。项目建设用地规划、建设工程规划、建设工程施工许可证、土地证、等手续待前置批复文件取得后逐步开展。

（2）投资概算

根据核准文件，博白浪平项目核准投资为61,700万元。

（3）经济分析

根据可行性研究报告测算，博白浪平项目资本金内部收益率约为10.18%。项目具有一定的抗风险能力，财务评价结果显示项目具有可行性。

（4）资金筹集方案

博白浪平项目核准总投资为 61,700 万元。其中项目资本金由公司自筹，资本金总额约占项目核准总投资的 20%，其余资金拟向金融机构申请贷款解决。

4、该项投资对上市公司的影响

(1) 博白浪平项目资本金由公司自筹，其余资金将以公司或广西风电为贷款主体向金融机构申请贷款用于项目建设，贷款总额为总投资的 80%。若以广西风电为贷款主体，则公司将为广西风电提供相应担保，担保总额不超过博白浪平项目总投资的 80%。项目建成以后，以该项目的电费收费权、资产为项目贷款提供担保。

(2) 本项目的投资运营有利于进一步扩大公司装机规模，提升公司在广西地区的市场占有率。

5、风险分析

(1) 公司为博白浪平项目的实施主体提供担保的事项，以及在项目建成后以该项目的电费收费权、资产为项目贷款提供担保的事项尚需提交公司股东大会审议批准；

(2) 博白浪平项目在工程建设、上网电量等方面存在一定的不稳定性，将会给项目实施带来一定风险，但总体风险可控。

特此公告。

中节能风力发电股份有限公司董事会

2022 年 10 月 29 日