

# 招标公告

招标编号：PC-0307-25J2-YP0001

## 1. 招标条件

本项目湖南岳阳龙泉山 300MW 先进压缩空气储能电站项目已由岳阳县发展和改革局以投资项目备案证（备案项目代码：2211-430621-04-01-967511）批准建设，项目业主为岳阳旭峰能源开发有限公司，建设资金来自自筹及银行贷款，来源已落实，项目已具备招标条件。受岳阳旭峰能源开发有限公司委托（以下简称“招标人”），浙江绿链数字科技有限公司（以下简称“招标代理机构”）对该项目的 EPC 总承包进行公开招标。

## 2. 项目概况与招标范围

### 2.1 建设地点

湖南省岳阳县公田镇飞云村

### 2.2 工程概况

湖南岳阳龙泉山压缩空气储能电站位于湖南省岳阳市岳阳县公田镇飞云村，建设规模为 1×300MW/1500MWh，压缩时长 8h，发电时长 5h，设计使用年限 50 年。工程建设内容主要包括：储气库工程、地面厂房、机电设备及附属设施。

### 2.3 计划工期

计划总工期：24 个月，工期以监理下发的开工令上载明的开始工作日期起算。

### 2.4 招标范围

本次招标范围为湖南岳阳龙泉山 300MW 先进压缩空气储能电站包括不限于项目勘察设计（包括详勘、初步设计、施工图设计、竣工图编制），项目前期工作，设备采购安装调试（甲供设备的采购除外），储气库工程和地面厂房工程施工、工程报建与监检、项目全过程管理（工程质量、安全、工期和投资控制等）、移交生产、工程达标投产，永久用地及临时用地的征（租）及补偿，与项目相关的所有手续办理、工程保险、项目信息化建设等工作。具体内容如下：

2.4.1 本工程全部的勘察设计工作，包括但不限于：初步设计报告、工艺流程设计，设备参数选型设计；工程勘察设计及评审，项目相关专题报告编制、修订及评审；地形测绘、地质勘探（投标人须自行搜集区块内必要的地质资料）、设备技术规范书、工程施工有关设计及评审、施工图纸和竣工图纸编制。须提供所有勘测设计成果电子版。

2.4.2 项目除可研外的全部的前期工作，项目筹建期及建设期的所有手续办理（含国土、

林草等手续), 施工许可(证件)和批件办理等。

2.4.3 本项目征(租)用地及补偿、余物清理及处置等。投标人负责项目全部永久用地征地、临时用地租用及与征(租)地相关的协调工作,完成永久用地报批(获取永久用地批单)及协调工作。投标人负责缴纳全部与征(租)地有关的一切费用,包括但不限于土地出让金、交易服务费、被征地农民社保基金、水利建设基金、永久和临时用地耕地占用税等一切税费、规费、服务费、协调费等费用。投标人负责办理建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、施工许可证、不动产权登记证(含土地、房产)并承担全部费用(含房屋安全鉴定及测绘、城市基础设施配套费、工本费、契税、印花税等所有费用)。

土地征租及补偿,还包括临时占地补偿以及青(鱼)苗补偿,被征租用土地上的房屋、树木等附着物清除处置补偿。

项目场外道路有偿借用(如有)补偿、沿线杆线(或其他障碍物)改迁补偿,改扩建已有道路(含电力、水利、通讯设施等)的公用设施使用费及损坏赔偿、恢复费等。与之相关的手续办理以及协调工作均由投标人负责。

投标人负责施工临时设施用地(包括临时办公营地、施工营地、综合加工厂、仓库、混凝土拌合站、施工临时便道、采石场、砂石料堆放场等)的征(占)用及补偿工作;投标人负责项目的土地复垦(方案编制、报批、保证金缴纳、土地复垦专项验收)工作。

2.4.4 压缩机、压缩机辅助设备、压缩机配用电动机、压缩储能系统配套阀门、变频启动装置、压缩机操作员工作站、压缩机工程师站、压缩机操作员&工程师站,透平膨胀机、透平机组辅助设备、透平发电机、膨胀释能系统配套阀门、DEH 操作员站、DEH 工程师站,换热器、空气预热器,电工试验设备,全站仪,水准仪等设备由招标人采购。

除此之外本项目所有设备及材料的采购由投标人负责。

投标人负责甲供设备的接卸、倒运、保管、复检和现场管理等工作。

2.4.5 本项目的储气库工程和地面厂房工程土建施工及全部临建(含部分施工临时电源转永久备用电源)。包括但不限于:地面厂房的建构筑物及设备基础、场地开挖平整、地基处理;全厂消防、管廊、围墙、电缆沟、站内外道路、挡墙、护坡、取水井、给排水系统、施工污水及原土处理、绿化;压缩空气管线,地下储气库及附属洞室工程。

2.4.6 所有设备安装及调试(含甲供设备、环水保、安全、消防及安全监测设备设施等),设备安装前的复检工作,设备和安全标识标牌制作安装。

2.4.7 项目涉网手续办理及协调工作。

2.4.8 调试试验及试运行,含试验、消缺、启动验收、移交生产工作。

2.4.9 含各项专题、阶段验收、启动验收、移交生产、(配合)竣工验收等。

2.4.9 安全防护设施与职业病危害防护设施“三同时”工作，包括：安全监测、安全预评价、安全防护设施设计和安全防护设施竣工验收；职业病危害预评价、职业病防护设施设计和职业病危害控制效果评价。

环水保“三同时”工作包括环保设施设计、报批、实施、验收，水土保持设计、报批、实施、验收，施工期环水保动态监测，排污许可证(如需)。

2.4.10 按照要求完成档案资料，满足电建集团数字化档案资料验收工作的要求。

2.4.11 与电网进行网厂交互平台办理手续以及其它为完成工程整体达到投产目标应完成的所有工作。应在并网调试运行后，按照电网公司要求完成并网测试报告和建模报告，如因并网测试等问题造成无法正常上网应承担相关责任。

并网测试内容包括但不限于：充电能量和发电能量测试；有功功率控制能力测试；无功功率/电压控制能力测试；一次调频测试；AGC、AVC测试；调速系统参数测试及建模试验、励磁系统参数测试及建模试验、电力系统稳定器(PSS)整定试验、进相试验；电网调度机构认为保障电力系统安全所必需的其他试验。

场站仿真建模：压缩空气储能电站应建立可用于电力系统仿真计算的调速系统、励磁系统、电力系统稳定器(PSS)的机电暂态和中长期动态仿真计算模型，且模型和参数应通过验证。

2.4.12 创建电建集团绿色施工示范工程、电建集团优质工程，争创中国电力优质工程、国家优质工程奖。

2.4.13 施工过程中的阻工协调及各类纠纷处理并承担相关费用。

2.4.14 技术培训工作，为使电站能正常安装、调试、运行、维护及检修，投标人应按招标人要求提供相应的技术培训。

2.4.15 所有特种设备的告知、校验、检验、验收工作，安全阀及仪表校验、检验，高强螺栓及摩擦板系数的抽查检验，各种油(气)品的检验，所有起重设施报验取证工作。

2.4.16 临时施工电源的引接及全厂施工用电运行、检修、维护及管理工作。施工电源需从场外引接，引接点由投标人自行确定及实施，按需进行永临结合设计。

2.4.17 安全监测：洞室：1.洞室周边岩体的变形监测，包括水平位移、垂直位移；2.洞室衬砌结构的应力、变形和裂缝监测；3.洞室内渗漏水位置和量的监测；4.洞室内外空气质量、温度、湿度的监测，如氧气含量、有害气体浓度；5.爆破对洞内安全的影响监测；6.材料疲劳、锈蚀监测；边坡：1.边坡水平、垂直位移监测；2.边坡沉降监测；

3. 边坡裂缝监测；边坡水位、降雨监测；电力系统的安全监测：电力参数（电流、电压、频率、功率因数）、温度、压力、红外热像技术监测、振动监测、噪声；循环水系统监测：水质、压力、流速、温度；环境监测：大气污染、噪声、粉尘、震动、辐射、废水、废气、废渣与施工垃圾、有毒有害气体及材料、油品及化学品、易燃易爆品；人员定位、拌合站、焊接机器人、施工人员安全、基础沉降、挖方工程、竖井、土方工程、地下工程、密闭空间的作业监测。

2.4.18 本项目质监由投标人负责并承担费用，招标人配合。

2.4.19 本项目建设期保险由投标人负责购买（完成车板交货的甲供设备在投保范围内），并满足招标人要求。

2.4.20 本项目招标范围未列项目，但属于满足项目建设、生产所需要的内容，均包含在本次招标范围内，并由投标人承担。

2.5 本招标项目标段划分：共分为 1 个标段。

2.6 其他：中标人数量 1 人。

### 3. 投标人资格要求

3.1 本次招标要求投标人的资质、业绩、项目主要负责人满足下述要求，并在人员、业绩、设备、资金等方面具有相应的能力。

3.1.1 资质要求：

（1）投标人须在中华人民共和国境内依法经国家工商、税务机关登记注册，具有独立企业法人资格及招标项目所需的服务能力。

（2）投标人应同时具有电力工程施工总承包壹级资质或水利水电工程施工总承包壹级资质及以上、工程勘察综合甲级资质、工程设计综合甲级资质，具有建设行政主管部门核发的安全生产许可证且在有效期内，且无被暂扣或吊销情况。

3.1.2 信誉要求：工商行政管理机关在“国家企业信用信息公示系统”

([www.gsxt.gov.cn](http://www.gsxt.gov.cn)) 中未被列入严重违法失信企业名单、在“信用中国”网站

([www.creditchina.gov.cn](http://www.creditchina.gov.cn))或其他权威信用信息共享平台中未被列入失信被执行人名单的网页截图，以及投标人及其法定代表人、拟委任的项目经理在“中国裁判文书网”网站

(<https://wenshu.court.gov.cn>) 均无行贿犯罪行为的查询记录。

3.1.3 业绩要求：投标人近 10 年（自 2015 年 1 月 1 日起）至少具有 1 项装机规模 100MW 及以上压缩空气储能工程勘测设计（包括可研设计或初步设计或施工图设计阶段）或 EPC 总

承包业绩。业绩证明资料包括对应的中标通知书（如有）或合同协议书、发包人出具的完工证明（工程接收证书或工程竣工验收证书，如有）等。要求能体现签约主体、服务范围、装机容量、合同总金额及竣工验收时间等内容。业绩时间以合同签订日期或中标通知书日期为准，证明材料不全或不清晰导致评标委员会无法准确判定符合评审要求的，该业绩将不被认可。联合体投标人的业绩，应是组成联合体的各自成员的业绩合并计算。

3.1.4 财务要求：提供近三年经会计师事务所认定的财务会计报表。财务会计报表包括资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书。近三年指 2022 年、2023 年、2024 年（如公司未完成 2024 年财务审计，可提供 2021 年至 2023 年财务状况）。投标人的成立时间少于规定年份的，应提供成立以来的财务状况表。

#### 3.1.5 关键岗位人员的资格要求

（1）项目经理的资格要求：具有高级工程师及以上技术职称，具有一级注册建造师执业资格或其他工程建设类注册执业资格（注册建筑师，勘察设计行业的注册工程师、一级造价工程师等），有安全资格证书（B 证），担任过 1 个 10MW 及以上规模压缩空气储能电站项目或 10 万 m<sup>3</sup> 及以上地下储库项目或 100MW 及以上发电工程项目 EPC 总承包或工程施工总承包项目经理。

（2）项目设计负责人的资格要求：具有高级工程师及以上技术职称，担任过 1 个 10MW 及以上规模压缩空气储能电站项目或 10 万 m<sup>3</sup> 及以上地下储库项目或 100MW 及以上发电工程设计负责人（含设计总工程师）的经历。

（3）项目施工负责人的资格要求：具有高级工程师及以上技术职称，具有二级及以上注册建造师执业资格，具有安全资格证书（B 证），担任过 1 个 10MW 及以上规模压缩空气储能电站项目或 10 万 m<sup>3</sup> 及以上地下储库项目或 100MW 及以上发电工程施工负责人（含项目施工副经理、施工副总监）的经历。

（4）项目总工程师（技术负责人）的资格要求：具有高级工程师及以上技术职称，具有一级注册建造师执业资格或其他工程建设类注册执业资格（注册建筑师，勘察设计行业的注册工程师、一级造价工程师等），担任过 1 个 10MW 及以上规模压缩空气储能电站项目或 10 万 m<sup>3</sup> 及以上地下储库项目或 100MW 及以上发电工程总工程师（含技术负责人）的经历。

（5）项目安全总监的资格要求：具有中级及以上技术职称和注册安全工程师执业资格，1 个 10MW 及以上规模压缩空气储能电站项目或 10 万 m<sup>3</sup> 及以上地下储库项目或 100MW 及以上发电工程安全总监（含安全部门负责人）。

以上主要管理人员：项目经理、项目设计负责人、项目副经理（项目施工负责人）、项

目总工程师、安全总监，应配置专职人员，不得兼任。

3.1.6 项目管理机构及人员：投标人员满足项目需要，且注册在本单位。项目管理最低配备要求 33 人，包括但不限于：（1）项目经理 1 人；（2）设计负责人 1 人；（3）项目副经理（施工负责人）1 人；（4）项目总工程师 1 人；（5）项目安全总监 1 人；（6）质量负责人 2 人；（7）安全环保负责人 1 人；（8）进度负责人 2 人；（9）合同工程师 2 人；（10）采购工程师 2 人；（11）测量工程师 2 人；（12）土建工程师 3 人；（13）电控工程师 2 人；（14）电气工程师 1 人；（15）焊接兼无损检测工程师 1 人；（16）安装（设备）工程师 4 人；（17）专职安全员 3 人；（18）试验管理 2 人；（19）档案管理 1 人等。

3.1.7 施工机械设备：按照国家有关规定采购、租赁、验收、检测、发放、使用、维护和管理。

3.2 本次招标接受联合体投标。联合体投标的，应满足下列要求：

（1）联合体各方应按招标文件提供的格式签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方权利义务；

（2）由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级；

（3）联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在本招标项目中投标，否则各相关投标均无效。

（4）联合体各方应分别按照本招标文件的要求，根据联合体协议职责分工共同完成投标文件，并由联合体牵头人统一提交给招标人。除联合体协议书外，其他投标文件每一页由联合体牵头方加盖公章；

（5）尽管委任了联合体牵头人，但联合体各成员之间在投标、签订合同与履行合同过程中，仍相互承担连带责任。招标人有权要求联合体任何一方承担联合体全部责任。

## 4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者，请于 2025 年 7 月 8 日至 2025 年 7 月 17 日 17:00 时前（北京时间）在中国电建采购招标数智化平台（<https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/login>，以下简称“采购平台”）获取招标文件，招标文件免费提供。

## 5. 投标文件的递交

5.1 投标文件递交的截止时间（暨投标截止时间，下同）为文件递交结束时间 2025 年 7 月 28 日 10 时 00 分整（北京时间），投标人应在截止时间前通过采购平台递交电子投标文件。

（1）本次采购将通过采购平台全程在线开展，电子投标文件的加密、提交等流程须各

投标人在线进行操作。投标人须提前办理数字证书用于在线投标，办理方式详见采购平台首页，并严格按照要求进行在线投标，因操作流程失误造成的投标失败将由投标人自行承担后果。

(2) 开标由“采购平台”在投标截止时间后自动对各家投标文件进行解密，投标人及时关注开标结果。

(3) 开标结束后，投标人须向招标人邮寄纸质版（地址和纸质版文件要求详见招标文件中投标人须知，纸质版投标文件与“中国电建阳光采购网”电子版投标文件不一致的，以电子版投标文件为准）。

5.2 投标截止时间及递交地点如有变动，招标人将及时通过“中国电建阳光采购网”通知所有已获取招标文件的投标人。

## 6. 发布公告的媒介

本次招标公告同时在中国招标投标公共服务平台 (<http://www.cebpubservice.com>)、中国电建阳光采购网 (<http://bid.powerchina.cn>) 上发布。

## 7. 招标人银行账户

户 名：岳阳旭峰能源开发有限公司

开户行：中国银行股份有限公司岳阳县支行

账 号：591179272139

## 8. 联系方式

招 标 人：岳阳旭峰能源开发有限公司

地 址：长沙市雨花区湘府东路 2 段 200 号华坤时代 18 楼

联 系 人：杨骥

电 话：18874804815

邮 箱：yangji@hydrochina.com.cn

招标代理机构：浙江绿链数字科技有限公司

地 址：北京市海淀区玲珑巷路 1 号院中电建科技创新产业园 E 座

联 系 人：金先生

电 话：13269317931

邮 箱：jin\_x@hdec.com

## 9. 提出异议的渠道和方式

单位：中电建新能源集团股份有限公司纪委办公室

电话：010-86301980

电子邮箱：xfjb\_djxny@powerchina.cn

## 10. 监督部门

投标人或者其他利害关系人认为本次采购活动存在违规违纪行为的，可以书面形式向中国电力建设股份有限公司纪委办公室（010-88985396）提出投诉。

2025年7月8日