

惠州欣城新能源有限公司 200MW/400MWh 独立储能电站新建项目

PC 总承包招标公告

一、招标条件

惠州欣城新能源有限公司 200MW/400MWh 独立储能电站新建项目 PC 总承包已由项目备案机关批准，项目资金来源为自筹资金，招标人为惠州欣城新能源有限公司。本项目已具备招标条件，现招标方式为公开招标。

二、项目概况和招标范围

2.1 规模:惠州欣城新能源有限公司 200MW/400MWh 独立储能电站新建项目 PC 总承包，由惠州欣城新能源有限公司投资建设，建设地址位于博罗县石湾镇博罗智能装备产业园园区内，项目占地约 28 亩，建设规模为 200MW/400MWh。本项目拟按新建 1 座终期容量 200MW/400MWh 集中式储能电站，本期容量 200MW/400MWh 集中式储能电站，终期规模的总占地面积及接入系统电网由本期工程一次考虑，额定功率下持续放电时间不小于 2h 考虑。全站共设置 40 个储能单元，每个储能单元额定容量为 5MW/10MWh，包含 1 台 5000kVA 无载调压箱式变压器，2 套 2.5MW PCS 以及 2 套 5MWh 电池组。其中每套 2.5MW/5MWh 电池集成安装于一个标准的预制舱中，与 PCS 及箱式变压器集中户外布置。

2.2 招标控制价及标段划分：本招标项目招标控制价为 31376.00 万元，不得超过此价格，否则为无效投标；本项目共划分为 1 个标段。

2.3 招标范围：

本项目总承包内容包括储能场站、升压站及配套设施(储能设备、变流器以及就地升压变压器等设备布置于储能场站；储能集线开关柜配电装置、主变压器以及高压配电装置、站用变、接地变等升压站)的工程施工、设备采购，并达到竣工验收、竣工交付、并入电网正式运行等要求，包括但不限于以下具体内容：

1) 储能电站除外线部分所有设备，材料采购供应；包括但不限于全部设备和材料卸车（包括发包人提供设备、材料）、验收、监造、保险、接车、仓储保管及二次搬运等；负责将整个项目的备品配件、专用工具等移交给发包人。承包人购买工程所需的设备和主要材料必须报发包人同意，方可定标。承担本项目所有设备缺陷责任期内的相关工作及费用。

2) 储能电站建筑工程：包括储能电站除外线工程部分所有设备基础工程、房屋建筑工程、场站道路工程、给排水工程、消防工程、三通一平、绿化、安全环保工程、水保工程、其他相关建筑工程等。

3) 储能电站安装工程：包括储能电站设备安装工程、通信、控制、照明、火灾报警、接地防雷系统、保护系统安装工程、储能设备调试用电工程、其它相关设备安装工程。

4) 除外线工程所有安装设备的各项调试、试验（包括性能试验、特殊试验但不限于）：电气一、二次设备和通讯、远动系统、储能电站的暂态建模、全景监控、网络安全监测系统和各设备（装置）自动化信息及各类数据信息双网覆盖、主备调接入、满足电网关于各系统数据上传要求；电力公司调度要求的储能系统接入信号、电能质量、火灾报警系统、视频监控、安防系统等所需信息上传至中控室及省电网调度中心、惠州供电公司；储能系统及升压站的电气一、二次设备单体测试、SVG性能测试、联调及整套启动调试等相关工作；本项目储能系统及220kV输变电工程所有监控信息通过专网延伸接入至集控室、欣旺达平台、对侧间隔站的控制、调试等相关工作；按照国家最新发布建筑工程行业标准《建筑变形测量规范》完成沉降观测等；负责消缺处理直至移交给发包人的全部工作；承担发包人认为有必要的设备出厂检查验收工作，并网前及全容量并网后各种设备性能、测试、提交的报告必须满足省电力有限公司相关要求；负责设备系统标示牌（包括安全警示牌、编号牌等）制作及安装，满足相关国家标准要求，通过省电力公司验收。

5) 办理相关审查、验收手续，包括但不限于临时及永久供水供电、10kV备用电源工程、网路通讯工程、进站道路及施工、设备进场道路等所有手续办理。负责本项目所有涉网试验工作（储能系统等设备须经具有国内有检测资质的第三方服务单位检测，SVG、主变等性能专项检测等，储能电站工程进入正式运行前，需完成的所有试验）；完成本项目并网前、后的各项验收手续（包含政府、电网公司、发包人组织的各类验收、取得能监局电力建设工程安全管理备案、质监部门按照规定工程阶段进行质监并通过质监验收、监理监测验收、消防验收）并取得相应报告；电能质量测试、保护定值计算；负责配合项目竣工环境保护验收、水土保持验收、安全设施竣工验收、职业病危害防护设施竣工验收等验收工作以及防雷、消防等最终备案及最终验收工作；

6) 技术服务及培训、调试、试运、并网发电、达标验收、竣工验收、合规性文件的办理队及在质量保修期内的维修、服务等全部工作。

7) 本工程除外线工程外所有本项目的功能、安全、稳定运行及施工图必不可少的设备、材料、施工及质保服务等均由投标人提供，不论招标文件是否提及、投标报价高低，凡涉及本工程完工投产、工程检查、档案验收、竣工结算、工程验收、整体竣工验收等各种工程验收的工作内容及相关费用均属于投标方的工作范围；投标总价是投标人全面实质性响应招标文件规定的所有责任和风险的总和，项目实施期间不因工程量增加、物价上涨、恶劣天气（雨雪大

风施工措施费)、冬雨季施工特殊措施费用等非不可抗力因素而增加中标合同金额。本文件中存在的与设计、数据、规格或方法有关的任何缺陷、错误或疏漏,均不能减轻或解除投标人应承担的责任。

8)缺陷责任期内服务:本工程缺陷责任期内,承包人应向发包人提供设备维护服务、咨询服务、技术指导、协助以及对出现故障的合同设备进行无偿修理或更换的服务,满足电网相关的涉网要求(包含备品备件)。所提供针对发包方的技术说明书、作业指导书、运维手册等应进行细化,达到可操作性、可运维深度。

2.4 计划工期: 170 日历天

开工日期: 2025 年 03 月 10 日, 2025 年 06 月 15 日完成验收, 全容量并网日期: 2025 年 06 月 30 日; 竣工日期: 2025 年 08 月 30 日(暂定, 实际以招标人指令为准。)

具体要求详见招标文件第四章 发包人要求。

三、投标人资格要求

3.1 资质要求:

1)投标人在中华人民共和国境内注册,具有独立的民事诉讼主体资格、符合相关法律法规要求、能够独立履行合同,并提供营业执照(相关信息以国家企业信用信息公示系统 <http://www.gsxt.gov.cn/>查询结果为准)

2)企业资质:投标人必须至少满足以下要求:

施工资质:应具备电力工程施工总承包二级(含)以上资质,并持有建设行政主管部门颁发的有效期内的安全生产许可证。

[需提供符合上述要求的投标人资质证书复印件]

3.2.财务要求:投标人应具有良好的银行资信和商业信誉,没有处于被责令停业,财产被接管、冻结及破产状态。/提供近三年(2021年至今)【经会计师事务所/审计机构审计或加盖公章】的财务报表或财务报告,近三年内不得连续两年亏损(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报表或财务报告)。

3.3.信誉要求:

1)投标人有依法缴纳税收和社会保障资金的良好记录,参加本次投标前三年内,在经营活动中没有重大违法记录,未发生重大质量、环境、安全事故,并出具承诺书。

2)投标人在项目评审期间不存在被列为失信被执行人的情形,具体认定以全国企业信用信息公示系统(<https://www.gsxt.gov.cn/>)和信用中国(<https://www.creditchina.gov.cn/>)网站检索

结果为准。

3.4 团队主要人员要求:

- 1) 项目负责人(项目经理): 具有机电工程或建筑工程专业一级注册建造师资格, 且具备有效的安全生产考核合格证(B类)或建筑施工企业项目负责人安全生产考核合格证书。
- 2) 技术负责人: 具有机电类或电气类或电力类相关专业高级或以上职称。
- 3) 专职安全员: 具有有效期内的安全生产考核合格证(C类)或建筑施工企业专职安全生产管理人员安全生产考核合格证。

注: 1、上述人员须提供有效的证书, 且提供投标截止日期前半年内连续三个月在本单位缴纳的社保证明文件。 2、针对建造师电子注册证书: 建造师电子注册证书上未体现“使用有效期”、“签名图像”和“个人签名”的, 该电子注册证书无效; 超出使用时限的建造师电子注册证书无效; 建造师打印电子注册证书后, 应在个人签名处手写本人签名, 未手写签名或与签名图像笔迹不一致的, 该电子注册证书无效。

3.5 业绩要求:

- 1) 投标人自 2021 年 1 月 1 日起至投标截止日期止至少有 1 个以下业绩(A 或 B 其中之一):
A: 已并网的独立储能电站(容量:100MW/200MWh 以上; 数量: 1 个及以上) EPC 总承包或 PC 总承包工程业绩[需提供: ①合同关键页复印件, 合同关键页包括合同首页、签字盖章页和主要内容页; ②提供项目已并网证明, 已并网证明需包括以下文件: 可再生能源质监站出具的并网通知书、购售电合同/并网调度协议、工程启动移交签收书、移交鉴定书、验收(竣工)报告。]
B: 通过了质量验收的变电站(电压等级: 220KV 或以上; 数量: 2 个及以上) EPC 总承包或 PC 总承包工程业绩。[需提供: ①合同关键页复印件, 合同关键页包括合同首页、签字盖章页和主要内容页; ②提供质量验收证明, 包括竣工验收报告或质量验收记录。]

注: 业绩时间以并网时间或竣工验收时间为准。

3.6 本项目不接受联合体投标。

4. 招标文件的获取

4.1 获取时间: 2025 年 2 月 13 日至 2025 年 2 月 19 日, 每天上午 9:00 至 12:00, 下午 14:30 至 17:30。(北京时间, 法定节假日除外)

4.2 获取地点: 广东省广州市天河区员村街道黄埔大道中 122 号 412 房前台

4.3 方式: 现场领购或线上领购

4.4 售价: ¥500.00 元(人民币)

线上领购文件者, 供应商联系采购代理机构工作人员(王小姐, 电话: 20-87578511), 填

写相关信息发至邮箱（E-mail: chengzhitouzi@126.com）后，经工作人员确认后办理相关领购手续。

领购文件开户银行名称及账号：

收款单位：成致项目管理有限公司 账号: 1209 1270 2910 802

银行：招商银行广州天润路支行

5. 投标文件的递交

5.1 递交截止时间：2025 年 2 月 28 日 10 点 00 分（（北京时间）

5.2 地点：广东省广州市天河区员村街道黄埔大道中 122 号 412 房会议室

逾期送达的或者未送达指定地点的投标文件，招标人不予受理。

6. 发布公告的媒介

本公告在中国招标投标公共服务平台（网址：<http://www.cebpubservice.com>）及成致项目管理有限公司（<http://www.gdchengzhi.com/>）、欣旺达官网（https://www.sunwoda.com/contact.html#tendering_platform）、微信公众号-储能领跑者联盟发布。

7. 联系方式

7.1 招标人

惠州欣城新能源有限公司

地 址：惠州市博罗县园洲镇振兴大道欣旺达正豪产业园 3 栋 3606 室

联系方式：吴小姐 电话：13532481857

7.2 招标代理机构

成致项目管理有限公司

地 址：广东省广州市天河区员村街道黄埔大道中 122 号 412 房

联系方式：王小姐，电 话：020-87578511

日期：2025 年 2 月 12 日