

连云港华乐合金工业园电储能二期 EPC 工程总承包项目公开招标公告

(招标编号：ZTB-ZBDL-JSZB-2023-0052-0002)

项目所在地区：江苏省, 连云港市

一、招标条件

本连云港华乐合金工业园电储能二期 EPC 工程总承包项目已由项目审批/核准/备案机关批准，项目资金来源为其他资金/，招标人为苏峡智慧能源（江苏）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

规模 本项目工程站址位于项目位于江苏省连云港市连云区板桥工业园内，项目拟在江苏省连云港市连云区华乐集团厂区内新建规模为 30MW/60MWh 电化学储能电站。

范围：本招标项目划分为 1 个标段，本次招标为其中的：

(001)连云港华乐合金工业园电储能二期 EPC 工程总承包项目；

三、投标人资格要求

(001 连云港华乐合金工业园电储能二期 EPC 工程总承包项目)的投标人资格能力要求 1、投标单位需具备有效的营业执照，且为独立的企业法人；

2、投标单位需具备电力工程施工总承包二级及其以上资质，并具有安全生产许可证；

3、投标单位需具备承装（修、试）电力设施许可证承装和承试类三级及以上资质；

4、业绩要求：投标单位需具有 2019 年 1 月 1 日以来（以合同签订时间为准），至少已完（竣）工 1 个合同内容包含 20MWh 及以上电化学储能电站（用户侧储能或独立储能或新能源配储）的 EPC 总承包业绩。（需提供合同原件扫描件或项目并网证明或并网意见书或竣工验收证书等证明文件）。

6、项目经理 拟任项目经理应具有机电工程一级注册建造师执业资格（注册单位为投标人）有效的安全生产考核合格证书（B 类）。须提供 2022 年 10 月以来至少 6 个月投标人为其缴纳的社保证明。且具有至少 1 个 10MW 及以上的并网光伏电站或储能电站工程担任项目经理的任职经历（须提供投标人当期任命文件或业主出具证明）

7、财务要求 投标人 2021 年、2022 年财务无连续亏损，应提供 2021 年、2022 年经审计的财务报表。

8、投标单位信用信息查询结果，未被“信用中国”列入不诚信单位的；投标人未处于中国

长江三峡集团有限公司限制投标的专业范围及期限内。

9、本项目不接受联合体投标；

注 投标人不能作为其它投标人的分包人同时参加投标。单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标。；

本项目不允许联合体投标。

四、招标文件的获取

获取时间：从 2023 年 12 月 06 日 10 时 00 分到 2023 年 12 月 10 日 16 时 00 分

获取方式：现场审核获取

五、投标文件的递交

递交截止时间：2023 年 12 月 26 日 11 时 00 分

递交方式：上海市浦东新区峨山路 91 弄 100 号（陆家嘴软件园 2 号楼）5 楼会议室纸质文件递交

六、开标时间及地点

开标时间：2023 年 12 月 26 日 11 时 00 分

开标地点：上海市浦东新区峨山路 91 弄 100 号（陆家嘴软件园 2 号楼）5 楼会议室

七、其他

一、项目概况

1、招标项目：连云港华乐合金工业园电储能二期 EPC 工程总承包

2、招标概况：本项目工程站址位于项目位于江苏省连云港市连云区板桥工业园内，项目拟在江苏省连云港市连云区华乐集团厂区内新建规模为 30MW/60MWh 电化学储能电站。

本项目储能电站系统按照模块化设计，储能电池系统由 16 个储能小系统（集装箱）组成，升压变流系统由 8 个升压变流箱组成。每个储能集装箱可存储电量为 4.02MWh 和 3.618MWh，每个升压变流箱放置 4MW 和 3.62MW 储能变流器及升压变压器。这样的每 2 个储能集装箱对应 1 个升压变流舱为 1 组储能单元，一共 8 组，实现 30MW/60MWh 储能系统配置。8 组储能单元按照 3 组、3 组、2 组接入 110kV 华乐变电站的 3 个 10kV 进线间隔。

3、招标范围：本工程采用 EPC 总承包方式进行招标，包括但不限于勘察、测绘、整体方案设计；接入系统一次、二次、电能质量报告；初步设计、施工图纸、设计工代、竣工图设计；储能系统（储能电池采用磷酸铁锂电池）所需全套设备的供货，包括但不限于磷酸铁锂电池、储能双向变流器（PCS）、电池管理系统（BMS）、能量管理系统（EMS）、汇流设备、升压变压器、无功补偿设备（如需）、集装箱（舱）内的配套设施（含空调、管道、环境监测、配电、消防、安防、照明、视频监控等）和相关电力电缆及通信线缆；电缆采购及敷设；储能电站

相关的所有土建、结构加固及附属工程施工；接地材料采购及施工；所有设备的安装、调试、检测、成品保护、配合验收、试运行、服务（含竣工验收）。总承包单位负责工程建设所有相关手续的办理，项目交付和缺陷责任期保修等售后服务，直至项目竣工等工作，最终实现交钥匙工程。

投标人负责华乐集团、政府和电网关系协调，包括但不限于厂区建设工程规划调整，设备进场交通协调、公共设施（包括电缆沟、综合管廊、隧道、桥架、配电房、控制室等）占用协调、华乐集团并网停电计划协调、渣土外运协调、消防水及火灾报警接口协调，电力系统接入方案及批复手续办理、并网验收，安全及消防验收手续办理。所有本项目投运手续办理及关系协调责任均在投标人工作范围，因此导致的工期延误、费用增加招标人不予认可。

投标人应保证用于本项目的所有设备、材料均满足国家法律、法规，电网及招标人的技术标准及要求。

招标文件中未列出但是为本项目工程所必需的相关设备、材料、试验检测、施工及协调等均属于本招标范围。对本项目招标范围内，若某些分项在招标文件中未专门提到，但它对于储能项目的功能、安全、稳定运行、并网是必不可少的，则这些建筑、设备或服务，也应由投标人提供，其费用包括在总价中。

项目现场至招标分界点的所有材料、设备及土建、安装、调试、验收等均在本招标范围内，投标人均应按招标人及监理人的指示在本项目实施与本工程有关的各项工作提供必要条件，并做好相关配合服务工作（包含但不限于手续协调、设备调试、地方协调等）。

本工程质保期按照《建设工程质量管理条例》执行（基础设施工程和主体结构工程，为设计文件规定的该工程的合理使用年限（详见技术标准和要求）。

3、计划工期：具体开工日期以招标人或监理人通知为准，建设工期 120 天。

二、投标人资格要求

- 1、投标单位需具备有效的营业执照，且为独立的企业法人；
- 2、投标单位需具备电力工程施工总承包二级及其以上资质，并具有安全生产许可证；
- 3、投标单位需具备承装（修、试）电力设施许可证承装和承试类三级及其以上资质；
- 4、业绩要求：投标单位需具有 2019 年 1 月 1 日以来（以合同签订时间为准），至少已完（竣）工 1 个合同内容包含 20MWh 及以上电化学储能电站（用户侧储能或独立储能或新能源配储）的 EPC 总承包业绩。（需提供合同原件扫描件或项目并网证明或并网意见书或竣工验收证书等证明文件）。



6、项目经理 拟任项目经理应具有机电工程一级注册建造师执业资格（注册单位为投标人）有效的安全生产考核合格证书（B类）。须提供2022年10月以来至少6个月投标人为其缴纳的社保证明。且具有至少1个10MW及以上的并网光伏电站或储能电站工程担任项目经理的任职经历（须提供投标人当期任命文件或业主出具证明）

7、财务要求 投标人2021年、2022年财务无连续亏损，应提供2021年、2022年经审计的财务报表。

8、投标单位信用信息查询结果，未被“信用中国”列入不诚信单位的；投标人未处于中国长江三峡集团有限公司限制投标的专业范围及期限内。

9、本项目不接受联合体投标；

注 投标人不能作为其它投标人的分包人同时参加投标。单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标。

三、报名时间：请于2023年12月06日-2023年12月10日上午10:00-11:30，下午13:30-15:30时至上海市浦东新区峨山路91弄100号（陆家嘴软件园2号楼）5楼506室（上海文汇建设管理咨询有限公司）购买招标文件。凡愿参加投标的合格投标单位应在上述规定的时间内按照规定获取招标文件，逾期将被拒绝。未按规定获取招标文件的投标将被拒绝。

四、请投标单位报名时携带下列文件备查：

- 1、企业法人营业执照复印件加盖公章一份；
- 2、法人代表委托授权书和被授权代表身份证原件和复印件各一份；
- 3、电力工程施工总承包二级及其上资质复印件加盖公章一份；
- 4、承装（修、试）电力设施许可证承装和承试类三级及以上资质复印件加盖公章一份；
- 5、安全生产许可证复印件加盖公章一份；
- 6、投标单位信用信息查询结果（通过“信用中国”查询供应商信用记录）并加盖公章。

注 以上资料复印件必须加盖公章。如有缺漏，代理机构将拒绝接受其报名。报名时提供的资料应与投标文件中的资格证明文件一致，如有不同，以投标文件为准。投标单位的合格与否，将由评标委员会决定。

招标资料1000元/份，一经售出恕不退还。

五、本项目投标保证金50万元。

八、监督部门

本招标项目的监督部门为/。

九、联系方式

招 标 人：苏峡智慧能源（江苏）有限公司

地 址：上海市浦东新区海阳西路 556 号

联 系 人：王老师

电 话：/

电子邮件：/

招标代理机构：上海文汇建设管理咨询有限公司

地 址：上海市浦东新区峨山路 91 弄 100 号（陆家嘴软件园 2 号楼）5 楼

联 系 人：王正宁

电 话：13817684887

电子邮件：/

招标人或其招标代理机构主要负责人（项目负责人）：_____（签名）

招标人或其招标代理机构：_____（盖章）

