

伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目黄河 70 万千瓦光伏建设项目配套 基础设施储能系统采购招标公告

合同名称：伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目黄河 70 万千瓦光伏建设项目配套
基础设施储能系统采购（A 包 100MW/400MWh）

合同名称：伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目黄河 70 万千瓦光伏建设项目配套
基础设施储能系统采购（B 包 100MW/400MWh）

合同编号：待合同商谈时确定

招标项目编号：DNYZC-2024-10-01-768-01

DNYZC-2024-10-01-768-02

招 标 人：国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司

发 包 人：海南州黄河伏山发电有限责任公司

招标代理机构：黄河水电物资有限公司

黄河水电物资有限公司受国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司的委托，就伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目黄河 70 万千瓦光伏建设项目配套基础设施储能系统采购（A/B 包）进行公开招标，投标人中标后与发包方签订合同。现将有关事宜公告如下：

1.1 工程概况

伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目黄河 70 万千瓦光伏建设项目配套基础设施储能系统项目位于青海省海南州千万千瓦级新能源基地（一区两园）内，场址距共和县城约 48km，场址区内地势平缓开阔，海拔高程约为 3000~3200m，G214 国道和共玉高速紧邻场址区北侧，交通便利。光伏发电项目装机容量 700MW，风电容量 300MW，本项目配套的储能容量为 200MW/800MWh，拟采用共享储能方式。场址区内地势平缓开阔，为荒漠化草原地区，局部发育小型风成沙坑及流动沙丘。

该项目最终配置储能系统容量为 200MW/800MWh 共计两个标段，每个标段容量为 100MW/400MWh。在储能集装箱内配置完善的就地监控和通信、配电、自用电计量、温控、自动消防系统。

1.2 招标范围及工作内容

1.2.1 招标范围

A/B包：

100MW/400MWh磷酸铁锂电池储能系统设备采购。

在储能集装箱内配置完善的就地监控和通信、配电、自用电计量、温控、自动消防系统。

1.2.2 工作内容

投标人的工作范围包括：预制舱及预制舱内磷酸铁锂电池系统（含电芯、模组等）、储能双向变流器（PCS）、电池管理系统（BMS）、直流汇流设备、升压变压器、计量系统、舱体内视频监控系统、舱内的配套设施（含液冷系统、高压箱、环境监测、视频监控、配电、消防、照明、门限开关等及其箱体内部所有电气元件等）和舱内及电池舱到交流舱间的相关电力电缆及通信线缆等全套附属设备。

（说明：项目能量管理系统（EMS）不在本次招标供货范围内，EMS系统业主方按照200MW/800MWh规模另行招标，但本项目中标方须完成储能EMS系统所有硬件、设备及软件的所有配合工作）

供货范围内所有设备主要元器件的选型、制造、软件设计开发、提供相关图纸资料、试验（包括工厂试验、出厂试验）、包装、设备运输、现场开箱检查，指导现场安装、调试和试验，参加联调试运行、系统验收以及对运行操作和维护人员的培训、参加招标人组织的其它设备的设计联络会及设计协调会，投标人应保证设备、文件和技术服务按合同要求的时间及内容进行。

储能系统作为不可分割的整体由投标人成套提供，不允许进行任何形式的拆分、分包或外协。储能系统内部所有部分及其可能涉及到的现场安装、连接等工作均属于投标人的供货责任范围。

储能系统内部所有的机械、电气、通信、外壳、接地等连接和配合均属于投标人的责任范围。

投标人须分别提供与本次投标储能系统内部配置的主要设备（包括但不限于电芯、模组、PCS、BMS等）型号一致的第三方认证报告和试验测试报告。

投标人须对2个标包同时进行投标，招标人根据有利于招标人方式进行授标，每个投标人最多被授予1个标包。

1.2.3 交货时间、地点及方式

1.2.3.1 交货要求

供货时间：2025年3月10日-4月30日

交货时间说明：具体以招标人的发货通知为准。

1.2.3.2 交货地点及交货方式：伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目黄河 70 万千瓦光伏建设项目配套基础设施项目所在地，车上交货。

1.3 资金来源

本工程由海南州黄河伏山发电有限责任公司利用自有资金和银行贷款投资建设，资金已落实。

1.4 投标人资格

投标人为具有独立法人及一般纳税人资格的企业；**投标人为电芯和 BMS 的生产制造企业或 PCS 生产企业和 BMS 的生产制造企业。**

所投的储能系统生产制造企业应具有独立开发、设计、制造电力系统储能设备及储能系统集成的能力和成功经验。投标人须提供自己企业具备生产制造能力的产品：**电芯、电池模组、电池簇、储能变流器 PCS、储能电池管理系统 BMS、能量管理系统 EMS 六项产品中至少四项为自己企业取得的第三方检测机构出具的有效型式试验报告或产品认证证书。**其中电芯不接受阶段性认证报告，只接受最终报告（提供资质证明文件）。

1.5 商业信誉

投标人应具有良好的商业信誉。不存在被列为失信被执行人的情形，具体认定以信用中国(www.creditchina.gov.cn) 网站检索结果为准。

1.6 业绩

投标人在投标基准日期的近三年内，须有累计 1000MWh 及以上容量的储能集成系统（变流器+磷酸铁锂电池系统）合同业绩（其中至少包含 500MWh 的投产业绩），并至少完成 2 个容量不小于 100MWh 磷酸铁锂储能电站的供货业绩，提供合同、投产验收证明等材料。

注：母子公司资质业绩不得互相借用。

1.7 资格后审

招标人将根据投标人提供的投标文件在评标阶段对其进行资格后审，对资格审查不合格投标人，将不进入下一阶段评审，其后果由投标人自行承担。

1.8 招标文件的获取

1.8.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间

内进入国家电投电子商务平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

1.8.2 招标文件发售时间

2024 年 10 月 25 日至 2024 年 11 月 4 日。

热线服务：上午 8:00-下午 22:00（工作日）

上午 8:30~11:30 下午 13:30~17:30（周末）

法定节假日服务时间请参考门户网站通知公告

1.8.3 招标文件价格

购买招标文件需支付信息服务费，费用为：300 元。

1.8.4 招标文件购买和获取

（1）购买招标文件

登录电能易购招标采购平台（未注册用户请先免费注册，完善企业基本信息和发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付服务费（在线支付或上传缴费凭证）→下载查看招标文件。

中招互连 app 办理：电能易购招标采购平台使用中招互连 APP 办理数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投标人需通过苹果 AppStore 或安卓应用商店下载"中招互连"APP。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括注册、系统和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。

（2）支付方式：线上支付。

（3）获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件,或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

1.9 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题，请登录投标管家并进入招标项目，在“澄

清疑问→我的问题”页面进行提问和查看。

1.10 投标文件的递交

1.10.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）**2024年11月18日10时00分（北京时间）**，投标人应在截止时间前通过（国家电投电子商务平台）递交电子投标文件。

招标代理机构将组织各投标人在国家电投电子商务平台开标大厅在线开标。届时请投标人代表持投标时所使用的“中招互连”手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果。

1.10.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

1.10.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

1.11 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）、国家电投电子商务平台（<https://ebid.espic.com.cn>）、青海项目信息网（<http://www.qhei.net.cn>）上公开发布。

1.12 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招标人：国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司

地址：青海省西宁市五四西路 43 号

招标代理机构：黄河水电物资有限公司

联系人：郝子越

电话：18097268230

地址：青海省西宁市城北区生物产业园区经四路 8-2 号

（盖章）

2024年10月25日