

**伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目
70 万千瓦光伏建设项目配套 330kV 升压站及
送出工程 330kV 汇集站、伏山共和 100 万千瓦
源网荷储项目配套储能项目
控制电源系统设备采购项目**

招标公告

项目名称：伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目 70 万千瓦光伏建设项目配套 330kV 升压站及送出工程 330kV 汇集站控制电源系统设备采购（A 包）；伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目配套储能项目控制电源系统设备采购（B 包）

合同编号：待合同商谈时确定

招标项目编号：DNYZC-2025-05-01-936

招 标 人：国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司

买 方：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 70 万千瓦光伏建设项目配套 330kV 升压站及送出工程 330kV 汇集站、伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目配套储能项目控制电源系统设备采购进行公开招标，投标人中标后与买方签订合同。现将有关事宜公告如下：

1.1 工程概况

A 包：

伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目 70 万千瓦光伏建设项目配套 330kV 升压站及送出工程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，海拔高程约为 3000~3150m，G572、G214 国道和共玉高速紧邻场址区北侧，交通便利，运输方便。

本工程建设规模为 4×250MVA 主变压器，330kV 变压器采用三相双绕组自然

油循环风冷有载调压变压器。330kV 采用双母线接线，本期 2 回出线，其中 1 回 330kV 线路接自海南州光储一体化实证基地项目 330kV 汇集站，另 1 回 330kV 汇集线路就近接至红旗 750kV 变电站，最终规模为 2 线 4 变，一次性建成；35kV 采用以主变为单元的双分支单母线接线。330kV 主变高压侧中性点采用直接接地方式，35kV 侧采用小电阻接地方式。

B 包：

伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目配套储能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。

1.2 招标范围

1.2.1 本次主要招标内容包括下列项目（但不限于）：

A 包：

- 1) 蓄电池：2 组；
- 2) 直流充电柜及馈线柜：9 面；
- 3) 直流分电柜：4 面；
- 4) 330kV 二次设备柜舱直流分电柜：4 面；
- 5) 交流 UPS 控制电源系统屏：6 面；
- 6) 试验电源柜：4 面。

B 包：

- 1) 储能中控室直流分电柜：1 面；
- 2) 储能中控室 UPS 分电柜：1 面。

1.2.2 交货地点：

A 包：直流分电柜、330kV 二次设备柜舱直流分电柜、试验电源柜发至继电保护厂家，车上交货。其余设备发至伏山共和 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指定地点，车上交货。

B 包：伏山共和 100 万千瓦源网荷储项目配套储能项目指定地点，车上交货。

1.2.3 交货时间：

设备到货时间为 2025 年 7 月 20 日，具体供货时间以买方书面通知为准。

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，建设资金已落实。

1.4 投标人资格

1.4.1 法人地位

投标人必须是在中华人民共和国市场监管部门注册的，具有独立法人和一般纳税人资格的控制电源系统设备生产企业。

1.4.2 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。

投标人须对两个标包同时进行投标，招标人不接受选择性投标，招标人整体评审，授予一家投标人。

1.5 业绩

投标人在投标基准日期的近 5 年内，向国内至少 2 个 110kV 及以上变电站或升压站提供过控制电源系统设备，且该设备具有 1 年及以上的成功运行的经验（附合同复印件）。

1.6 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，对资格审查不合格的投标人，将不进入下一阶段评审，其后果由投标人自行承担。

1.7 招标文件的获取

1.7.1 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。

1.7.2 招标文件发售时间

2025 年 5 月 30 日至 2025 年 6 月 9 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

1.7.3 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。购买招标文件的费用无论中标与否均不予退还。

1.7.4 招标文件购买和获取

（1）购买招标文件

登录国家电投电子商务平台（电能e招采）官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>）（未注册用户请先注册，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→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

扫码签章APP办理：国家电投电子商务平台使用手机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、安卓应用商店下载“数智签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

1.8 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。

1.9 投标文件的递交

投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）2025年6月23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。

届时招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表在电能

e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（本项目设置为服务器集中解密）。

1.9.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

1.9.3 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。

1.10 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。

1.11 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：张婷

电 话：13997242974

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）

2025 年 5 月 30 日