

国家电投集团贵州金元股份有限公司
2025 年度第 24 批（新能源）集中招标
招标公告

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：国家电投集团贵州金元股份有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：详见招标文件。

项目资金来源：项目自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期	招标信息 服务 费金额 (元)
1.	CPCECFD- GZJY-2025 -24-XNY-0 1	01 黔西南新能源 公司安龙县八坎 河团结、者孔光伏 电站 EPC 工程监 理	团结光伏项目监理包括但不限于安龙县八坎河团结 200MW 光伏电站项目建设工程 监理光伏场区工程、35kV 架空集电线路工程，220kV 升压站及其送出线路（约 37km） 工程含对侧间隔改扩建工程、环保工程施工等监理工作，涵盖工程前期施工准备阶段、 工程施工及调试、试生产、配合专项验收、竣工验收及交付生产阶段的全过程监理和 服务，参加工程后评价及工程达标创优工作等。 者孔光伏项目监理包括但不限于安龙县八坎河者孔 200MW 光伏电站项目光伏区及 35KV 架空集电线路建设工程（含光伏区主体工程、环保工程施工）等监理工作，涵盖 工程前期施工准备阶段、工程施工及调试、试生产、配合专项验收、竣工验收及交付生 产阶段的全过程监理和服务，参加工程后评	15 个月。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期	招标信息 服务 费金额 (元)
			价及工程达标创优工作等。 黔西南新能源公司安龙县八坎河团结、者孔光伏电站工程项目招标人履行完投资决策程序为本监理合同生效条件。		
2.	CPCECFD-GZJY-2025-24-XNY-02	02 黔西南新能源公司安龙县八坎河团结 200MW 光伏电站及送出工程 EPC 总承包	总承包工作范围包括项目建成投运所需的全部工作，包括但不限于：团结项目光伏场区主体工程建设容量为 262.12MW _p 的建设、场区 35kV 集电线路建设、场内外道路建设、220kV 送出线路及对侧站（500kV 金州变）间隔改扩建、220kV 升压站建设的勘察、设计、施工、设备材料采购、建筑安装工程施工、材料设备转运、光伏区土地流转、工程保险（建安一切险除外）、工程质量、工期控制、工程管理、质量监督、技术监督、调试、试运、功能试验、水保环保工程施工、验收、交付生产、所有合规性文件办理，以及在质量保修期内的消缺，申报工程创优等全过程的承包工作，并按照工期要求和合同规定的总价达到标准并移交投产。完成环保监测、环保工程施工及验收备案、水土保持监测、水土保持施工及验收备案，消防、安全评价验收、职业健康三同时、质监验收、安全目视化及企业文化建设以及在质量保修期内的消缺等，并最终按标准投产移交全过程的承包工作。 （具体详见招标文件附件 1.工程范围划分及第五章发包人要求） 本工程项目招标人履行完投资决策程序为本合同生效条件。	工程开工后 7 个月内首并，开工后 15 个月内全容量并网。	1000
3.	CPCECFD-GZJY-2025-24-XNY-03	03 黔西南新能源公司安龙县八坎河者孔 200MW 光伏场区及 35kV 集电线路 EPC 总承包	总承包工作范围包括项目建成投运所需的全部工作，包括但不限于：者孔项目光伏场区 260.86MW _p 光伏发电工程、场区 35kV 同塔 4 回集电线路建设的勘察、设计、施工、设备材料采购、光伏区土地流转、建筑安装工程施工、材料设备转运、工程保险（建安一切险除外）、工程质量、工期控制、工程管理、质量监督、技术监督、调试、试运、功能试验、水保环保工程施工、验收、交付生产、所有合规性文件办理，以及在质量保修期内的消缺，申报工程创优等全过程的承包工作，并按照工期要求和合同规定的总价达到标准并移交投产。完成环保监测、环保工程施工及验收备案、水土保持监测、水土保持施工及验收备案，消防、安全评价验收、职业健康三同时、质监验收、安全目视化及企业文化建设以及在质量保修期内的消缺等，并最终按标准投产移交全过程的承包工作。	工程开工后 7 个月内首并，开工后 15 个月内全容量并网。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期	招标信息 服务 费金额 (元)
			(具体详见招标文件附件 1.招标范围和第五章发包人要求) 本工程项目招标人履行完投资决策程序为 本合同生效条件。		

注：以上为参考参数和数量，具体参数、数量及招标范围以招标文件为准。

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1.	01 黔西南新能源公司 安龙县八坎河团结、者 孔光伏电站 EPC 工程 监理	(一) 基本资格要求: 1.投标人具有独立订立合同的资格; 2.投标人经营状况良好、具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单),没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; 3.投标人近 36 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; 4.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在同一标段投标; 5.投标人未被有关国家机关在国家企业信用信息公示系统(http://www.gsxt.gov.cn)中列入经营异常名录信息、列入严重违法失信名单(黑名单); 6.投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内;未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”; 7.投标人没有处于贵州金元股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 (二) 专项资格要求: 1.资质要求: 投标人具有国家建设主管部门颁发的工程监理综合甲级资质,或工程监理电力工程专业乙级及以上资质; 2.安全要求: 投标人近 36 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故或近 18 个月(含,自投标截止日起往前推算)在集团公司系统内承接工程项目中发生一般生产安全责任事故或承包商履约评价等级为不合格的;未被贵州金元及系统单位纳入安全环保“黑名单”的供应商。; 3.业绩要求: 投标人具有近 5 年内(含,自投标截止日往前推算,以竣工验收时间为准)至少完成 2 个 100MW 及以上或累计 200MW 及以上光伏项目建设监理业绩,提供合同关键页(包括合同首页、监理范围、签字盖章页、竣工材料(竣工证明或业主出具的投运证明或其他有效证明)等资料; 4.总监理工程师(1 人)要求: 具有“国家注册监理工程师”资格证书;近 5 年(含,自投标截止日往前推算 60 个月,以合同签订时间为准),至少完成 1 个 100MW 及以上或累计 200MW 及以上光伏工程总监或副总监经历,提供证明材料;本单位在职职工,提供近 6 个月(含,自投标截止日起往前推算)为其缴纳社保的证明; 5.安全总监理工程师(1 人): 具有注册安全工程师中级及以上证书;近 5 年(含,自投标截止日往

序号	标段名称	资格要求
		前推算 60 个月，以合同签订时间为准）至少完成 1 个 100MW 及以上或累计 200MW 及以上光伏工程安全监理工程师经历，提供证明材料；本单位在职职工，提供近 6 个月（含，自投标截止日起往前推算）为其缴纳社保的证明； 6.本标段不接受联合体投标。
2.	02 黔西南新能源公司 安龙县八坎河团结 200MW 光伏电站及送出工程 EPC 总承包	（一）基本资格要求 1.投标人具有独立订立合同的资格。 2.投标人经营状况良好、具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信场区名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态。 3.投标人近 36 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形。 4.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在同一标段投标。 5.投标人未被有关国家机关在国家企业信用信息公示系统(http://www.gsxt.gov.cn)中列入经营异常名录信息、列入严重违法失信名单（黑名单）。 6.投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”。 7.投标人没有处于贵州金元股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 （二）专项资格要求 1.投标人资质要求： 1.1 勘察、设计单位具有有效的工程勘察岩土工程专业乙级及以上资质，或工程勘察综合资质甲级并具有有效的工程设计电力行业（新能源发电）专业乙级及以上资质，或工程设计电力行业乙级及以上资质，或工程设计综合甲级资质； 1.2 施工单位具有有效的电力工程施工总承包二级及以上资质，具有有效的安全生产许可证，具有承装（修、试）电力设施许可证承装类、承试类二级及以上许可。 2.安全要求：投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故或近 18 个月（含，自投标截止日起往前推算）在集团公司系统内承接工程项目中发生一般生产安全责任事故或承包商履约评价等级为不合格的；未被贵州金元及系统单位纳入安全环保“黑名单”的供应商。 3.投标人业绩要求：近 5 年（含，自投标截止日往前推算，以完工验收时间为准）内同时具有以下业绩。需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、完工证明（完工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）。 3.1 完成 2 个 100MW 及以上或累计 200MW 及以上规模光伏项目 EPC 总承包或施工业绩； 3.2 完成 1 个 220kV 及以上升压站工程 EPC 总承包或施工业绩； 3.3 完成 1 个 220kV 及以上输变电路工程 EPC 总承包或施工业绩。 4.项目经理：具有国家一级注册建造师（建筑或机电工程或水利水电工程）资格，且具有有效的安全生产考核合格证（B 证）；近 5 年内（含，自投标截止日往前推算，以完工验收时间为准）担任过光伏发电项目施工（或设计）项目经理（或副经理）（需提证明材料）；本单位在职职工，提供近 6 个月（含，自投标截止日起往前推算）为其缴纳社保的证明。 5.施工负责人：具有国家一级注册建造师（建筑或机电工程或水利水电工程）资格。近 5 年内（含，自投标截止日往前推算，以完工验收时间为准）担任过光伏发电项目施工负责人或总工（需提证明材料）；本单位在职职工，提供近 6 个月（含，自投标截止日起往前推算）为其缴纳社保的证明。 6.安全主要负责人：具有有效的中级及以上注册安全工程师执业资格证书；本单位在职职工，提供近

序号	标段名称	资格要求
		6个月（含，自投标截止日起往前推算）为其缴纳社保的证明。 7.项目安全管理人员（至少3人）：具有有效的安全生产考核合格证书(C证)；本单位在职职工，提供近6个月（含，自投标截止日起往前推算）为其缴纳社保的证明。 8.本标段接受以设计单位牵头的联合体投标。
3.	03 黔西南新能源公司 安龙县八坎河者孔 200MW 光伏场区及 35kV 集电线路 EPC 总 承包	（一）基本资格要求 1.投标人具有独立订立合同的资格。 2.投标人经营状况良好、具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信场区名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态。 3.投标人近36个月内(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形。 4.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在同一标段投标。 5.投标人未被有关国家机关在国家企业信用信息公示系统(http://www.gsxt.gov.cn)中列入经营异常名录信息、列入严重违法失信名单（黑名单）。 6.投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”。 7.投标人没有处于贵州金元股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 （二）专项资格要求 1.投标人资质要求： 1.1 勘察单位具有有效的工程勘察岩土工程专业乙级及以上资质，或工程勘察综合资质甲级； 1.2 设计单位具有有效的工程设计电力行业（新能源发电）专业乙级及以上资质，或工程设计电力行业乙级及以上资质，或工程设计综合甲级资质； 1.3 施工单位具有有效的电力工程施工总承包二级及以上资质，具有有效的安全生产许可证。 1.4 勘察、设计均允许分包，不允许转包。投标人若分包，在合同谈判时需提交分包单位的资格文件和双方签订的协议，分包单位资格需满足国家相关规定和招标文件规定的要求，并经招标人同意。 2.安全要求：投标人近36个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故或近18个月（含，自投标截止日起往前推算）在集团公司系统内承接工程项目中发生一般生产安全责任事故或承包商履约评价等级为不合格的；未被贵州金元及系统单位纳入安全环保“黑名单”的供应商。 3.投标人业绩要求：近5年（含，自投标截止日往前推算60个月，以完工验收时间为准）内完成2个100MW及以上或累计200MW及以上规模光伏项目EPC总承包或施工业绩。需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、完工证明（完工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）。 4.项目经理：具有国家一级注册建造师（建筑或机电工程或水利水电工程）资格，且具有有效的安全生产考核合格证（B证）；近5年内（含，自投标截止日往前推算，以完工验收时间为准）担任过光伏发电项目施工（或设计）项目经理（或副经理）（需提证明材料）；本单位在职职工，提供近6个月（含，自投标截止日起往前推算）为其缴纳社保的证明； 5.施工负责人：具有国家一级注册建造师（建筑或机电工程或水利水电工程）资格。近5年内（含，自投标截止日往前推算，以完工验收时间为准）担任过光伏发电项目施工负责人或总工（需提证明材料）；本单位在职职工，提供近6个月（含，自投标截止日起往前推算）为其缴纳社保的证明； 6.安全主要负责人：具有有效的中级及以上注册安全工程师执业资格证书；本单位在职职工，提供近6个月（含，自投标截止日起往前推算）为其缴纳社保的证明；

序号	标段名称	资格要求
		7.项目安全管理人员（3人）：具有有效的安全生产考核合格证书(C证)；本单位在职职工，提供近6个月（含，自投标截止日起往前推算）为其缴纳社保的证明。 8.本标段不接受联合体投标。

4. 招标文件的获取

4.1 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。

4.2 招标文件发售时间

2025 年 6 月 23 日至 2025 年 6 月 30 日 17 时 30 分（北京时间）。

热线服务：上午 9:00~11:30，下午 13:30~17:30（法定节日除外）。

4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标信息服务费，招标信息服务费价格详见《招标范围》。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

4.4 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（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→支付招标信息服务费用（微信在线/对公转账支付）→下载查看招标文件。

数智签 APP 办理：国家电投电子商务平台使用数智签 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 App Store 或安卓应用商店下载"

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和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话：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。

4.5 详细操作流程可通过平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>）→下载中心→下载→《招标业务-供应商操作指导手册》。

5. 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。

6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）2025 年 7 月 15 日 09 时 30 分（北京时间，开标时间如有变化另行通知），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。

本批次开标采用服务器端集中解密，到开标时间后，服务器统一对投标文件进行集体自动解密，届时投标人仅需在电能 e 招采投标管家客户端中查看确认开标结果，查看确认开标结果方式为电子传签方式，同一时间内只能有一名投标人查看确认，查看确认截止时间无限制，可稍后再试

6.2 国家电投电子商务平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 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。

7. 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）和国家电投电子商务平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

8. 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：国家电投集团贵州金元股份有限公司

地 址：贵州省贵阳市观山湖区金阳北路 296 号

联 系 人：见招标文件

电 话：见招标文件

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：崔天依

电 话：010-56995209

电子邮件：cuitianyi@spic.com.cn

（签名）

（招标代理机构盖章）

二〇二五年六月二十三日