

国家电投集团贵州金元股份有限公司 2023 年度第 13 批（水新）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：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	招标文件价格（元）
1	CPCECFD-GZJY-2023-13-SX-01-01	关岭县中水水光互补 70MW 农业光伏电站建设工程监理	主要包括但不限于：关岭县中水水光互补 70MW 光伏电站工程、场区 35kV 集电线路；关脚水电站 110kV 升压站改（含 110kV 旧变压器拆除、新变压器安装，35kV 间隔及开关柜改造、吊装）及接入 35kV 配电装置、电网接入系统及接入 35kV 配电装置，35kV 架空线路 4.5km 工程，工程开工前准备阶段、五通一平阶段、工程施工及调试阶段、试生产、竣工验收及交付生产阶段，施工过程和竣工全部资料等建设过程进行监理和服务，配合工程后评价及工程达标创优工作等。	具体见招标文件	1000
2	CPCECFD-GZJY-2023-13-SX-01-02	关岭县中水水光互补 70MW 农业光伏电站设计施工总承包	招标范围：光伏电站主体工程，场区 35kV 集电线路工程，场区至升压站 35kV 架空线路工程（长度约 4.5 公里，包括但不限于架空线路征地、青苗补偿及相关手续办理和对外协调），一座 110kV 升压站改造。 包括但不限于：	具体见招标文件	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期	招标文件价格(元)
			<p>工程勘察、施工图设计、施工图审查、设备材料采购(甲供设备外:组件、逆变器、35kV 开关柜、主变)、建筑安装工程施工、工程质量、工期控制、工程管理、调试、试运、功能试验、服务(包括竣工验收)、专项验收备案(环保、水保、消防等)、直至验收交付生产、以及在质量保修期内的消缺等全过程的承包工作,并按照工期要求和合同约定的总价达到标准并移交投产;承包人应为达到合同目标而履行合同。</p> <p>(1) 勘察设计:光伏发电工程按容量设计(装机容量$\geq 70.68\text{MWp}$), 升压站及送出线路满足电网公司接网要求, 含勘测、施工图设计及竣工图出版整理、现场技术服务等的设计及管理工作, 设计需得到发包人批准实施。</p> <p>(2) 设备供货:除(甲供设备:组件、逆变器 35kV 开关柜、主变)外, 承包人承担整个项目所需的支架(固定式部分约 38.36MWp, 柔性支架部分不少于 32.32MWp)、一二次电气设备、系统通信等所有设备、材料(含各项所需辅材)、备品备件、专用工具的采购、运输, 承包人负责本招标项目的所有设备及材料(含发包人提供的)的接货、卸车、场内运输、保管、成品保护、转运等全部工作及剩余材料和备品备件的移交工作, 投标人采购的设备要满足合同质量要求和电网并网要求。</p> <p>(3) 建筑安装工程施工:负责项目光伏场区设备(含围栏)、35kV 集电线路(含架空,长度约 4.5 公里, 包括但不限于架空线路征地、青苗补偿及相关手续办理和对外协调)、改建 110kV 升压站等工程土建、建筑工程, 设备安装(含升压变电站工程、道路工程、光功率预测系统及光伏场区设备、升压站及送出线路涉及的相关所有试验等); 工程期间施工民事协调、补偿等; 按照《国家电投安全目视化管理实施指南(山地光伏分册)》要求完成设备标示、安全标牌挂牌工作、所有安全标示警戒线敷设工作(含材料购买)。</p> <p>(4) 设备调试、试运、功能试验:包括消防系统、二次系统、通讯系统、防雷系统、光伏场区集电线路及其通信(含视频监控、光功率预测)光纤测试、熔接(含尾纤)、调试等工作。场区内所有设备及线路“五遥”(遥测、遥信、遥调、遥控、遥视)功能接入升压站; 升压站及线路工程所有各单体调试、系统调试、特殊调试和整套</p>		

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期	招标文件价格(元)
			<p>试运,涉网联调、入网检测、仿真建模等工作,负责进行信息安全系统后评估、网络安全等级保护测评工作、商用密码评估工作,以上工作应按照最新版本或要求进行,负责取得电网公司的验收合格证及入网许可证明并投入运行;负责升压站及35kV、110kV线路设备保护定值整定(提供盖章签字版整定计算书和调试、正式保护定值单,调度下发定值除外);包括电网公司强制要求所有试验。负责数据传送接入区域及贵阳集控中心(含设备采购及调试,接入运营中心涉及的相关设备应与运营中心设备品牌一致)。</p> <p>(5)负责办理项目开工的行政许可文件,包括但不限于电力业务许可证办理、建设工程规划许可证取得,施工许可、消防报建等;办理并网调试及其相关工作(含并网和验收各种证照手续办理)。</p> <p>(6)整个光伏电站安全稳定可靠性试运行、预验收。</p> <p>(7)负责完成竣工验收所涉及到的所有工作(安全预评价、临时用地手续、施工图审查、节能评估、环保施工、水保施工、消防施工、质监、并网安评、安全竣工验收、职业健康三同时、功率调节和电能质量测试等)并承担监测及验收费用,并取得相关部门的批复文件。</p> <p>(8)提供本工程所有设备及材料(含随机备品备件及材料、专用工具等)的技术资料、竣工图纸等,质保期内由承包人责任造成的缺陷处理等工作,最终按标准投产移交。</p> <p>(9)质保期内设备、材料、建筑安装质量问题、隐患、缺陷处理等工作。</p>		
3	CPCECFD-GZJY-2023-13-SX-01-03	关岭县中水水光互补70MW农业光伏电站110kV变压器设备采购	1. 变压器容量100MVA(电压等级110kV/35kV/10kV)(含套管、中性点接地装置及风控柜等附件)设备制造、运输。2. 设备交接试验。按国家电气设备交接试验标准完成分接头的变压比、测量绕组连同套管的绝缘电阻、吸收比或极化指数、绕组连同套管的交流耐压试验、绝缘油试验、额定电压下的冲击合闸试验等共计14项试验。	具体见招标文件	1000
4	CPCECFD-GZJY-2023-13-SX-01-04	漾头电站大坝增设检修门设计施工	负责合同项目浮箱式检修闸门设计、采购制造、现场安装调试、施工等。具体详见技术条款和工程量清单。	合同签订后,60个自然日完成现场安装调试工作。开工时间以	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期	招标文件价格(元)
				发包人确定的实际进场日期为准	
5	CPCECFD-GZJY-2023-13-SX-01-05	黔北水电厂马槽河电站厂房外水内渗隐患治理	防渗帷幕灌浆；厂区内集水井改造；厂区下游挡墙基础加固、挡墙勾缝、引水隧洞渗漏治理。详见招标文件。	总工期 60 天，以合同签订后、下发开工时间为准。	1000
6	CPCECFD-GZJY-2023-13-SX-01-06	七里塘电站大坝下游堆积体清理及左岸护坡淘刷处理项目	下游堆丘区河床清理、厂房掏刷区卵石清除、松动岩体清除、C20 混凝土回填；详见招标文件附件工程量清单。	总工期 60 天，以合同签订后、下发开工时间为准。	1000
7	CPCECFD-GZJY-2023-13-SX-01-07	织金县小寨二期、威宁县斗古瓦厂风电场项目可行性研究报告及微观选址报告编制	织金县小寨二期、威宁县斗古瓦厂风电场项目可行性研究报告及微观选址报告编制，详见招标文件。	具体见招标文件	1000
8	CPCECFD-GZJY-2023-13-SX-01-08	织金县小寨 220kV 升压站及送出工程、桂果 110kV 升压站及送出工程初步设计(代可研)报告编制	织金县小寨 220kV 升压站及送出工程、桂果 110kV 升压站及送出工程初步设计（代可研）报告编制，详见招标文件。	具体见招标文件	1000
9	CPCECFD-GZJY-2023-13-SX-01-09	广东金元新能源有限公司韶关玥阳、乐昌金扬、连州深亚等 3 座光伏电站外委运维服务项目	<p>服务范围及内容主要包括但不限于：</p> <p>1. 中标单位安排不少于 18 名满足要求的生产运维人员（具有相应岗位资格证书，如高低压电工证、高处作业证、调度资格证等）负责电站现场生产运维工作，服务期限为：</p> <p>（1）韶关玥阳光伏电站服务期限为：2023 年 7 月 1 日-2026 年 6 月 30 日。</p> <p>（2）乐昌金扬光伏电站服务期限为：2023 年 8 月 1 日-2026 年 7 月 31 日；</p> <p>（3）连州深亚光伏电站服务期限为：2023 年 10 月 1 日-2026 年 9 月 30 日。</p> <p>2. 主要委托内容分为设备设施管理、非设备设施</p>	具体见招标文件	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期	招标文件价格(元)
			<p>管理。</p> <p>(1) 设备设施管理：送出线路（包含线路树障清理及青赔）、开关站内的变压器、开关、互感器、无功补偿装置等一次设备，保护、测控、监控、通讯等二次设备，消防、给排水系统等附属设备，预制舱、库房、设备基础、生产生活器具等配套设施；开关站外的光伏电池板、集电线路、变压器、汇流箱、逆变器、电缆、场内道路、设备基础、护坡等。(2) 非设备设施管理</p> <p>包括新能源场站生产准备工作及日常全部安全、生产、运营管理，主要涵盖安全管理、运行管理、维护检修等，具体内容含：安健环管理、运行维护检修管理（含电站电气预防性试验及每年组件全面清洗不少于1次、每年光伏区全面除草不少于2次，防火隔离带全年杂草高度不高于5cm）、物资及采购管理、其他综合管理。</p>		

1、以上为参考参数和数量，具体招标范围以招标文件为准。

2 特别说明：若因政策因素导致对本次招标范围涉及的项目用地进行调整，而无法实施或减少，请投标人充分了解并知晓本批次招标项目情况。若参与投标，投标人不因本次招标范围涉及的项目用地与实际发生变化，或签订数量减少而提出异议。

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	关岭县中水水光互补70MW农业光伏项目建设工程监理	<p>(一) 基本资格要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 投标人具有独立订立合同的资格； 2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态； 3. 投标人具有良好的财务状况； 4. 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； 5. 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； 6. 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)； 7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单； 8. 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”； 9. 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。 <p>(二) 专项资格要求</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>1. 投标人资格要求：</p> <p>1.1 须具有建设部颁发的电力工程监理乙级及以上资质或水利水电工程监理乙级及以上资质；</p> <p>1.2 近18个月内不存在较大及以上生产安全事故。</p> <p>2. 投标人业绩要求：必须具有近5年内（2018年1月1日起截止）至少完成2个50MW及以上或累计100MW及以上光伏项目建设监理业绩（需提供合同封面、合同金额页、主要工作内容范围页、签字盖章页及并网发电证明材料）。</p> <p>3. 总监理工程师：拟派驻项目总监理工程师具有“国家注册监理工程师”资格证书，近5年（2019年1月1日至今），至少完成1个50MW及以上陆地风电工程总监或副总监经历，在职职工，提供社保缴纳凭证。</p> <p>4. 安全总监理工程师：拟派驻项目须持有注册安全工程师证，近5年（2018年1月1日至今），至少完成1个50MW及以上光伏工程总监或副总监经历，在职职工，提供社保缴纳凭证。</p> <p>5. 本标段不接受联合体投标。</p>
2	关岭县中水水光互补70MW农业光伏电站设计施工总承包	<p>（一）基本资格要求</p> <p>1. 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态；</p> <p>3. 投标人具有良好的财务状况；</p> <p>4. 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；</p> <p>5. 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；</p> <p>6. 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）；</p> <p>7. 投标人未被在“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单；</p> <p>8. 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”；</p> <p>9. 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。</p> <p>（二）专项资格要求</p> <p>1、资质要求：</p> <p>1.1 投标人必须满足下列条件之一：</p> <p>1.1.1 必须具有工程设计综合甲级资质或工程设计电力行业专业乙级及以上资质或工程设计电力行业(新能源发电)专业乙级资质；</p> <p>1.1.2 必须具有国家建设主管部门颁发的电力工程施工总承包三级及以上资质，且持有有效的安全生产许可证；</p> <p>1.2、近18个月内不存在较大及以上生产安全责任事故。</p> <p>2、业绩要求：</p> <p>投标人必须满足下列条件之一：</p> <p>2.1 设计单位必须具有近5年（2018年1月1日起至投标截止日）内累计完成过至少2个50MW及以上光伏电站并网发电的施工图阶段设计业绩，或近5年内累计容量至少200MW的光伏电站设计业绩（需提供合同封面、合同金额页、主要工作内容范围页、</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>签字盖章页及并网发电证明材料)。</p> <p>2.2 施工单位必须具有近 5 年 (2018 年 1 月 1 日起至投标截止日)内累计完成过至少 2 个 50MW 及以上光伏电站总承包业绩, 或 5 年内累计容量至少 200MW 的光伏电站施工业绩 (需提供合同封面、合同金额页、主要工作内容范围页、签字盖章页及并网发电证明材料)。</p> <p>3、项目经理: 必须具有国家二级注册建造师执业资格, 且具有有效的安全生产考核合格证书 (B 证); 近 5 年 (2018 年 1 月 1 日起至投标截止日)至少担任过 1 个单体 50MW 及以上以上光伏工程的项目经理或总工程师 (需提供证明文件, 本单位在职职工, 提供社保缴纳凭证)。</p> <p>4. 项目安全管理人员: 至少 2 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, 提供社保缴纳凭证)。</p> <p>5. 本标段不接受联合体投标。</p>
3	关岭县中水水光互补 70MW 农业光伏电站 110kV 变压器设备采购	<p style="text-align: center;">(一) 基本资格要求</p> <p>1. 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态;</p> <p>3. 投标人具有良好的财务状况;</p> <p>4. 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;</p> <p>5. 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;</p> <p>6. 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);</p> <p>7. 投标人未被在“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 中列入严重失信主体名单;</p> <p>8. 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”;</p> <p>9. 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。</p> <p style="text-align: center;">(二) 专项资格要求</p> <p>1. 资格要求: 具有设计、制造 110kV 及以上变压器能力的制造厂家(公司), 并具有有效的质量管理体系认证证书。</p> <p>2. 业绩要求: 投标产品近 5 年内 (2019 年 1 月 1 日起至截标日) 应至少完成 2 台电压等级 110kV 及以上和容量 120MVA 及以上变压器业绩 (外资或合资企业可采用其母公司业绩), 并已并网发电 (需提供合同关键页扫描件: 合同封面及首页、供货范围、表征主要技术参数、合同签字盖章页和已并网发电等证明材料)。</p> <p>3. 本标段不接受联合体投标。</p>
4	漾头电站大坝增设检修门设计施工	<p style="text-align: center;">(一) 基本资格求</p> <p>1. 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态;</p> <p>3. 投标人具有良好的财务状况;</p> <p>4. 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;</p> <p>5. 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;</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>6. 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);</p> <p>7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单;</p> <p>8. 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”;</p> <p>9. 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。</p> <p>(二) 专项资格要求</p> <p>1. 资质条件: 投标人必须具有水利水电工程施工总承包三级及以上或水工金属结构制作与安装工程专业承包二级及以上资质, 须持有有效的安全生产许可证; 项目设计允许分包, 设计分包单位应具备工程设计水利行业丙级及以上资质。</p> <p>2、业绩要求: 必须具有近 5 年(2018 年 1 月 1 日至截标日止)内完成至少 1 个与招标类似型式的检修闸门业绩(需提供合同封面、合同金额页、主要工作内容范围页、签字盖章页等证明材料)。</p> <p>3、项目经理: 必须具有二级及以上注册建造师(水利水电工程)执业资格, 且具有有效的安全生产考核合格证书(B证), 近 5 年内(2018 年 1 月 1 日后)担任过与招标类似型式的检修闸门项目经理或总工程师(需提供证明材料)。</p> <p>4. 项目安全管理人员: 必须具有有效的安全资格证书(C证)。</p> <p>5. 本标段不接受联合体投标。</p>
5	黔北水电厂马槽河电站厂房外水内渗隐患治理	<p>(一) 基本资格求</p> <p>1. 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态;</p> <p>3. 投标人具有良好的财务状况;</p> <p>4、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;</p> <p>5. 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;</p> <p>6. 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);</p> <p>7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单;</p> <p>8. 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”;</p> <p>9. 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。</p> <p>(二) 专项资格要求</p> <p>1. 资质条件:</p> <p>1.1 必须具有建筑工程施工总承包三级及以上或水利水电工程施工总承包三级及以上资质;</p> <p>1.2 具有有效的安全生产许可证;</p> <p>1.3 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故。</p> <p>2. 业绩要求: 近 5 年(2019 年 1 月 1 日至截标日止)内完成至少 1 个类似项目渗漏治理的业绩(需提供合同封面、合同金额页、主要工作内容范围页、签字盖章页等证明</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>材料)。</p> <p>3. 项目负责人资格：必须具有国家二级注册建造师执业资格及以上，且具有有效的安全生产考核合格证书（B证），近5年内（2019年1月1日后）担任过渗漏治理项目经理或总工程师（需提供证明材料）。</p> <p>4. 项目安全管理人员：必须具有有效的安全生产考核合格证书（C证）。5. 本标段不接受联合体投标。</p>
6	七里塘电站大坝下游堆积体清理及左岸护坡淘刷处理项目	<p>（一）基本资格要求</p> <p>1. 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态；</p> <p>3. 投标人具有良好的财务状况；</p> <p>4. 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；</p> <p>5. 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；</p> <p>6. 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）；</p> <p>7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单；</p> <p>8. 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”；</p> <p>9. 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。</p> <p>（二）专项资格要求</p> <p>1. 资质条件：</p> <p>1.1 必须具有建筑工程施工总承包三级及以上或水利水电工程施工总承包三级及以上资质；</p> <p>1.2 具有有效的安全生产许可证；</p> <p>1.3 近18个月内不存在较大及以上生产安全责任事故。</p> <p>2. 业绩要求：近5年（2019年1月1日至截标日止）内完成至少2个与招标类似项目的业绩（需提供合同封面、合同金额页、主要工作内容范围页、签字盖章页等证明材料）。</p> <p>3. 项目负责人资格：必须具有国家二级注册建造师执业资格及以上，且具有有效的安全生产考核合格证书（B证），近5年内（2019年1月1日后）担任过与招标类似项目的项目经理或总工程师（需提供证明材料）。</p> <p>4. 项目安全管理人员：必须具有有效的安全生产考核合格证书（C证）。5. 本标段不接受联合体投标。</p>
7	织金县小寨二期、威宁县斗古瓦厂风电场项目可行性研究报告及微观选址报告编制	<p>（一）基本资格要求</p> <p>1. 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态；</p> <p>3. 投标人具有良好的财务状况；</p> <p>4. 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；</p> <p>5. 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；</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>6. 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);</p> <p>7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单;</p> <p>8. 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”;</p> <p>9. 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。</p> <p>(二) 专项资格要求</p> <p>1. 资格要求: 必须具备工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计电力行业新能源发电专业乙级或工程咨询单位乙级(电力)及以上资信证书。</p> <p>2. 业绩要求: 近5年(2019年1月至截标日止)内具有至少2个50MW及以上或累计100MW风力发电站可行性研究业绩或风电微观选址报告业绩(需提供合同复印件, 关键页至少包含合同首页、服务内容页及签字盖章时间页)证明材料。</p> <p>3. 项目负责人要求: 近5年(2019年1月1日起至投标截止日)担任过50MW及以上风力发电站可行性研究或风电微观选址报告负责人业绩(业绩需提供合同协议书有项目负责人或本单位项目任命书)。</p> <p>4. 本标段不接受联合体投标。</p>
8	<p>织金县小寨220kV升压站及送出工程、桂果110kV升压站及送出工程初步设计(代可研)报告编制</p>	<p>(一) 基本资格要求</p> <p>1. 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态;</p> <p>3. 投标人具有良好的财务状况;</p> <p>4. 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;</p> <p>5. 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;</p> <p>6. 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);</p> <p>7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单;</p> <p>8. 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”;</p> <p>9. 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。</p> <p>(二) 专项资格要求</p> <p>1. 资格要求: 投标人具有工程设计电力行业送(变)电工程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, 且在有效期内。</p> <p>2. 业绩要求: 投标人近五年内(2018年1月1日后)至少完成2个220kV及以上升压站的送出工程初步设计(代可研)报告编制业绩(需提供合同复印件关键页: 合同首页、合同金额页、服务内容页及签字盖章页等证明材料)。</p> <p>3. 项目负责人要求: 近5年(2018年1月1日后)内负责完成过220kV及以上升压站及送出工程初步设计(代可研)报告编制的业绩(提供证明材料, 在职职工, 并提供社保证明)。</p> <p>4. 本标段不接受联合体投标。</p>

序号	标段名称	资格要求
9	广东金元新能源有限公司韶关玥阳、乐昌金扬、连州深亚等3座光伏电站外委运维服务项目	<p>(一) 基本资格要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 投标人具有独立订立合同的资格; 2. 投标人没有被国家机关责令停产、停业或正处于财务被接管、冻结、破产的状态; 3. 投标人具有良好的财务状况; 4. 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; 5. 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; 6. 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); 7. 投标人未被在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单; 8. 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”; 9. 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。 <p>(二) 专项资格要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 资格要求: 无。 2. 业绩要求: 近5年内(2018年1月1日起截止)至少完成2个50MW及以上, 且运维服务期限一年及以上(需提供合同复印件关键页至少包含合同首页、服务内容页及签字盖章时间页等证明材料)。 3. 项目负责人(站长3人)要求: 近5年内(2018年1月1日起截止)必须具有至少完成1项50MW及以上光伏电站负责人或技术负责人相关业绩, 且运维服务期限一年及以上(提供业绩证明材料, 在职职工社保证明)。 4. 人员要求: 必须具有至少有3人具备该区域调度受令资格(提供证明材料, 在职职工社保证明)。 5. 本标段不接受联合体投标。 <p>(三) 其他要求:</p> <p>近18个月内不存在较大及以上生产安全责任事故。</p>

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

2023年5月31日至2023年6月6日18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文件工本费，招标文件价格详见《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→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

中招互连 app 办理：国家电投电子商务平台使用中招互连 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 App Store 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系统使用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。供应商注册审核问题支持电话：010-56995591/5592（一个工作日内一般均会完成审核）。

(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。

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）2023年6月20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。

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（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的“中招互连”手机APP及账号参与开标解密工作）。（注：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

联系方式：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：李震

电话：18519618743

传真：010-56995180

电子邮件：lizhen@spic.com.cn

(签名)

(盖章)

2023 年 5 月 31 日