

国家电投集团贵州金元股份有限公司

2023 年度第 2 批储能集中招标

(储能工程监理)

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（或发包人）：贵州西能电力建设有限公司

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-2023-12-ZC-01-01	贵州金元威宁 300MW/600MWh 独立共享储能电站项目施工监理	包括但不限于：威宁 300MW/600MWh 独立共享储能电站工程和 220kV 送出工程（约 25 公里）的监理服务；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、单项验收、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。	见招标文件	1000
2	CPCECFD-GZJY-2023-12-ZC-01-02	贵州金元茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站项目施工监理	包括但不限于：茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站工程和 220kV 送出工程（约 1 公里）的监理服务；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、单项验收、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	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)
			和服务, 配合工程后评价及工程达标创优工作等。		
3	CPCECFD-GZJY-2023-12-ZC-01-03	贵州金元鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站项目施工监理	包括但不限于: 鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站工程和 220kV 送出工程 (约 2 公里) 的监理服务; 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、单项验收、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。	见招标文件	1000
4	CPCECFD-GZJY-2023-12-ZC-01-04	贵州金元关岭 100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理	主要包括但不限于: 关岭 100MW/200MWh 独立共享储能电站工程和 110kV 送出工程 (约 2 公里) 的监理服务; 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、单项验收、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。	见招标文件	1000
5	CPCECFD-GZJY-2023-12-ZC-01-05	贵州金元罗甸 100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理	主要包括但不限于: 罗甸 100MW/200MWh 独立共享储能电站工程和 110kV 送出工程 (约 2 公里) 的监理服务; 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、单项验收、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。	见招标文件	1000
6	CPCECFD-GZJY-2023-12-ZC-01-06	贵州金元纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理	主要包括但不限于: 纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站工程和 110kV 送出工程 (约 10 公里) 的监理服务; 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、单项验收、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。	见招标文件	1000
7	CPCECFD-GZJY-2023-12-ZC-01-07	贵州金元黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理	主要包括但不限于: 黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站工程和 220kV 送出工程 (约 1 公里) 的监理服务; 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、单项验收、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。	见招标文件	1000
8	CPCECFD-GZJY-2023-12-ZC-01-08	贵州金元紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理	主要包括但不限于: 紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站工程和 110kV 送出工程 (约 2 公里) 的监理服务; 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、单项验收、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	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)
			行监理和服务,配合工程后评价及工程达标创优工作等。		
9	CPCECFD-GZJY-2023-12-ZC-01-09	贵州金元瓮安100MW/200MWh独立共享储能电站项目施工监理	主要包括但不限于:瓮安100MW/200MWh独立共享储能电站工程和110kV送出工程(约2公里)的监理服务;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、单项验收、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

特别说明: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、招标人不因招标项目未通过投资决策而导致项目取消承担任何责任。

3. 投标人资格要求

序号	标段	资格要求
1	贵州金元威宁300MW/600MWh独立共享储能电站项目施工监理	<p>(一) 基本资格</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系,通过第三方认证审核,并获得认证证书;</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>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 专项资格条款</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理资质乙级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人近18个月内(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;</p> <p>(3) 投标人应具有近5年内承担过不少于2个220kV及以上变电站或2个50MW及以上的光伏项目的施工监理。(需提供合同复印件(包括合同首页、监理范围、签字页)、其他有效证明资料);</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求:a.总监理工程师应由具有三年以上同类工程监理工作经验的监理工程师担任,并在近5年内至少担任过2个220kV及以上变电站或2个50MW及以上的光伏项目的总监理工程师;b.必须具有建设行政主管部门核发的相关专业的国家注册监理工程师证书。(必须为受委托方注册且在有效期内);</p>

		<p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求:</p> <p>(1) 监理人人员要求: 该工程涉及范围内的监理, 其中至少包含项目总监 (可以兼任安全监理)、线路电力 (含一次、二次)、变电 (含一次、二次)、土建各一名, 共至少四名监理人员 (需常驻施工现场)。</p> <p>(2) 特别说明: 本批次招标共有 9 个储能电站监理项目 (贵州金元威宁 300MW/600MWh 独立共享储能电站、贵州金元茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元关岭 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元罗甸 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元瓮安 100MW/200MWh 独立共享储能电站), 投标人可对所有项目中的一个或多个项目同时进行投标, 但最多只能中标 4 个项目, 按照最有利于招标人的原则进行推荐排序调整。</p>
2	<p>贵州金元茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站项目施工监理</p>	<p>(一) 基本资格:</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</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>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 专项资格条款</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理资质乙级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内 (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;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内承担过不少于 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的施工监理。(需提供合同复印件 (包括合同首页、监理范围、签字页)、其他有效证明资料);</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求: a. 总监理工程师应由具有三年以上同类工程监理工作经验的监理工程师担任, 并在近 5 年内至少担任过 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的总监理工程师;b. 必须具有建设行政主管部门核发的相关专业的国家注册监理工程师证书。(必须为受委托方注册且在有效期内);</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求:</p> <p>(1) 监理人人员要求: 该工程涉及范围内的监理, 其中至少包含项目总监 (可以兼任安全监理)、线路电力 (含一次、二次)、变电 (含一次、二次)、土建各一名, 共至少四名监理人员 (需常驻施工现场)。</p> <p>(2) 特别说明: 本批次招标共有 9 个储能电站监理项目 (贵州金元威宁 300MW/600MWh</p>

		<p>独立共享储能电站、贵州金元茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元关岭 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元罗甸 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元瓮安 100MW/200MWh 独立共享储能电站), 投标人可对所有项目中的一个或多个项目同时进行投标, 但最多只能中标 4 个项目, 按照最有利于招标人的原则进行推荐排序调整。</p>
<p>3</p>	<p>贵州金元鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站项目施工监理</p>	<p>(一) 基本资格:</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</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>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 专项资格条款</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理资质乙级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内 (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;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内承担过不少于 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的施工监理。(需提供合同复印件 (包括合同首页、监理范围、签字页)、其他有效证明资料);</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求: a. 总监理工程师应由具有三年以上同类工程监理工作经验的监理工程师担任, 并在近 5 年内至少担任过 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的总监理工程师; b. 必须具有建设行政主管部门核发的相关专业的国家注册监理工程师证书。(必须为受委托方注册且在有效期内);</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求:</p> <p>(1) 监理人人员要求: 该工程涉及范围内的监理, 其中至少包含项目总监 (可以兼任安全监理)、线路电力 (含一次、二次)、变电 (含一次、二次)、土建各一名, 共至少四名监理人员 (需常驻施工现场)。</p> <p>(2) 特别说明: 本批次招标共有 9 个储能电站监理项目 (贵州金元威宁 300MW/600MWh 独立共享储能电站、贵州金元茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元关岭 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元罗甸 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元瓮安 100MW/200MWh 独立共享储能电站), 投标人可对所有项目中的一个或多个项目同时进行投标, 但最多只能中标 4 个</p>

		项目，按照最有利于招标人的原则进行推荐排序调整。
4	贵州金元关岭100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理	<p>(一) 基本资格:</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</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>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 专项资格条款</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理资质乙级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内 (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;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内承担过不少于 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的施工监理。(需提供合同复印件 (包括合同首页、监理范围、签字页)、其他有效证明资料);</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求: a. 总监理工程师应由具有三年以上同类工程监理工作经验的监理工程师担任, 并在近 5 年内至少担任过 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的总监理工程师; b. 必须具有建设行政主管部门核发的相关专业的国家注册监理工程师证书。(必须为受委托方注册且在有效期内);</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求:</p> <p>(1) 监理人员要求: 该工程涉及范围内的监理, 其中至少包含项目总监 (可以兼任安全监理)、线路电力 (含一次、二次)、变电 (含一次、二次)、土建各一名, 共至少四名监理人员 (需常驻施工现场)。</p> <p>(2) 特别说明: 本批次招标共有 9 个储能电站监理项目 (贵州金元威宁 300MW/600MWh 独立共享储能电站、贵州金元茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元关岭 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元罗甸 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元瓮安 100MW/200MWh 独立共享储能电站), 投标人可对所有项目中的一个或多个项目同时进行投标, 但最多只能中标 4 个项目, 按照最有利于招标人的原则进行推荐排序调整。</p>
5	贵州金元罗甸100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理	<p>(一) 基本资格:</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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</p>

		<p>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；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</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>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 专项资格条款</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理资质乙级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内(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；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内承担过不少于 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的施工监理。(需提供合同复印件(包括合同首页、监理范围、签字页)、其他有效证明资料)；</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求：a. 总监理工程师应由具有三年以上同类工程监理工作经验的监理工程师担任，并在近 5 年内至少担任过 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的总监理工程师；b. 必须具有建设行政主管部门核发的相关专业的国家注册监理工程师证书。(必须为受委托方注册且在有效期内)；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求：</p> <p>(1) 监理人人员要求：该工程涉及范围内的监理，其中至少包含项目总监（可以兼任安全监理）、线路电力（含一次、二次）、变电（含一次、二次）、土建各一名，共至少四名监理人员（需常驻施工现场）。</p> <p>(2) 特别说明：本批次招标共有 9 个储能电站监理项目（贵州金元威宁 300MW/600MWh 独立共享储能电站、贵州金元茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元关岭 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元罗甸 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元瓮安 100MW/200MWh 独立共享储能电站），投标人可对所有项目中的一个或多个项目同时进行投标，但最多只能中标 4 个项目，按照最有利于招标人的原则进行推荐排序调整。</p>
6	<p>贵州金元纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理</p>	<p>(一) 基本资格：</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</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>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 专项资格条款</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理资质乙级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内(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；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内承担过不少于 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的施工监理。(需提供合同复印件(包括合同首页、监理范围、签字页)、其他有效证明资料)；</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求：a. 总监理工程师应由具有三年以上同类工程监理工作经验的监理工程师担任，并在近 5 年内至少担任过 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的总监理工程师；b. 必须具有建设行政主管部门核发的相关专业的国家注册监理工程师证书。(必须为受委托方注册且在有效期内)；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求：</p> <p>(1) 监理人人员要求：该工程涉及范围内的监理，其中至少包含项目总监（可以兼任安全监理）、线路电力（含一次、二次）、变电（含一次、二次）、土建各一名，共至少四名监理人员（需常驻施工现场）。</p> <p>(2) 特别说明：本批次招标共有 9 个储能电站监理项目（贵州金元威宁 300MW/600MWh 独立共享储能电站、贵州金元茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元关岭 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元罗甸 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元瓮安 100MW/200MWh 独立共享储能电站），投标人可对所有项目中的一个或多个项目同时进行投标，但最多只能中标 4 个项目，按照最有利于招标人的原则进行推荐排序调整。</p>
7	<p>贵州金元黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理</p>	<p>(一) 基本资格：</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</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>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 专项资格条款</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理资质乙级及以上资质；</p>

		<p>(2) 投标人近 18 个月内(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;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内承担过不少于 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的施工监理。(需提供合同复印件(包括合同首页、监理范围、签字页)、其他有效证明资料);</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求: a. 总监理工程师应由具有三年以上同类工程监理工作经验的监理工程师担任,并在近 5 年内至少担任过 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的总监理工程师;b. 必须具有建设行政主管部门核发的相关专业的国家注册监理工程师证书。(必须为受委托方注册且在有效期内);</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求:</p> <p>(1) 监理人人员要求: 该工程涉及范围内的监理,其中至少包含项目总监(可以兼任安全监理)、线路电力(含一次、二次)、变电(含一次、二次)、土建各一名,共至少四名监理人员(需常驻施工现场)。</p> <p>(2) 特别说明: 本批次招标共有 9 个储能电站监理项目(贵州金元威宁 300MW/600MWh 独立共享储能电站、贵州金元茶园 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元鸭溪 200MW/400MWh 独立共享储能电站、贵州金元关岭 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元罗甸 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元纳雍 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元黔西 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站、贵州金元瓮安 100MW/200MWh 独立共享储能电站),投标人可对所有项目中的一个或多个项目同时进行投标,但最多只能中标 4 个项目,按照最有利于招标人的原则进行推荐排序调整。</p>
8	贵州金元紫云 100MW/200MWh 独立共享储能电站项目施工监理	<p>(一) 基本资格:</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系,通过第三方认证审核,并获得认证证书;</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>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 专项资格条款</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理资质乙级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内(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;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内承担过不少于 2 个 220kV 及以上变电站或 2 个 50MW 及以上的光伏项目的施工监理。(需提供合同复印件(包括合同首页、监理范围、签字页)、其他有效证明资料);</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求: a. 总监理工程师应由具有三年以上同类工程监理工</p>

		<p>作经验的监理工程师担任，并在近5年内至少担任过2个220kV及以上变电站或2个50MW及以上的光伏项目的总监理工程师；b. 必须具有建设行政主管部门核发的相关专业的国家注册监理工程师证书。（必须为受委托方注册且在有效期内）；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求：</p> <p>(1) 监理人人员要求：该工程涉及范围内的监理，其中至少包含项目总监（可以兼任安全监理）、线路电力（含一次、二次）、变电（含一次、二次）、土建各一名，共至少四名监理人员（需常驻施工现场）。</p> <p>(2) 特别说明：本批次招标共有9个储能电站监理项目（贵州金元威宁300MW/600MWh独立共享储能电站、贵州金元茶园200MW/400MWh独立共享储能电站、贵州金元鸭溪200MW/400MWh独立共享储能电站、贵州金元关岭100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元罗甸100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元纳雍100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元黔西100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元紫云100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元瓮安100MW/200MWh独立共享储能电站），投标人可对所有项目中的一个或多个项目同时进行投标，但最多只能中标4个项目，按照最有利于招标人的原则进行推荐排序调整。</p>
<p>9</p>	<p>贵州金元瓮安 100MW/200MWh独立共享储能电站项目 施工监理</p>	<p>(一) 基本资格：</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</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>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 专项资格条款</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理资质乙级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人近18个月内（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；</p> <p>(3) 投标人应具有近5年内承担过不少于2个220kV及以上变电站或2个50MW及以上的光伏项目的施工监理。（需提供合同复印件（包括合同首页、监理范围、签字页）、其他有效证明资料）；</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求：a. 总监理工程师应由具有三年以上同类工程监理工作经验的监理工程师担任，并在近5年内至少担任过2个220kV及以上变电站或2个50MW及以上的光伏项目的总监理工程师；b. 必须具有建设行政主管部门核发的相关专业的国家注册监理工程师证书。（必须为受委托方注册且在有效期内）；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(三) 其他要求：</p> <p>(1) 监理人人员要求：该工程涉及范围内的监理，其中至少包含项目总监（可以兼</p>

	<p>任安全监理)、线路电力(含一次、二次)、变电(含一次、二次)、土建各一名,共至少四名监理人员(需常驻施工现场)。</p> <p>(2)特别说明:本批次招标共有9个储能电站监理项目(贵州金元威宁300MW/600MWh独立共享储能电站、贵州金元茶园200MW/400MWh独立共享储能电站、贵州金元鸭溪200MW/400MWh独立共享储能电站、贵州金元关岭100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元罗甸100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元纳雍100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元黔西100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元紫云100MW/200MWh独立共享储能电站、贵州金元瓮安100MW/200MWh独立共享储能电站),投标人可对所有项目中的一个或多个项目同时进行投标,但最多只能中标4个项目,按照最有利于招标人的原则进行推荐排序调整。</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6月19日至2023年6月26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7月11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

发包人(买方): 贵州西能电力建设有限公司

联系人: 沈瑶(商务) 张铁坤(技术)

电话: 15086049467 18198545326

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6月19日