



国家电投集团内蒙古能源有限公司 二〇二四年第104批集中招标 招标公告

招标项目编号：DNYZC-2024-09-01-124

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：国家电投集团内蒙古能源有限公司

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：企业自筹

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 项目概况

项目地点：详见招标文件

2.2 招标范围



序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期/交货期/服务期	信息服务费(元)
1	CPCEC-ZC-ZB-17-2024-104-01	D104-01 国家电投赤峰市巴林右旗火电灵改44万千瓦风电项目运行维护及变配电检修技术服务	负责国家电投赤峰市巴林右旗火电灵改44万千瓦风电项目运行维护及变配电检修技术服务项目全部工作，详见第五章委托人要求	项目地点：赤峰市巴林右旗宝日勿苏镇、西拉沐伦苏木、查干诺尔镇境内 服务期限：计划服务期：447 日历天 计划开始日期：2024年10月10日（具体进场时间以书面通知为准） 计划结束日期：2025年12月31日	1000
2	CPCEC-ZC-ZB-17-2024-104-02	D104-02 国家电投内蒙古白音华自备电厂可再生能源替代工程300MW风电项目和国电投白音华自备电厂全额自发自用50MW风电项目工程建设监理服务	300MW风电项目监理工作范围： 国家电投内蒙古白音华自备电厂可再生能源替代工程300MW风电项目（含送出工程）全过程建设监理服务，从施工前准备阶段、施工阶段、保修阶段到创优阶段的全部监理工作。包括施工准备、工程施工直至竣工验收、达标投产验收等全过程的监理工作。监理服务包括上述工程范围内的施工准备、施工组织总设计、设计审查、安全文明施工、质量检验、竣工验收及资料档案管理、工程移交、工程监理质量评定及总结、专项验收等全方位、全过程的监理服务内容。监理单位在监理过程中全面负责项目质量监督（配备不少于3名有登高作业证的专业监理工程师参与风机吊装、杆塔组塔等高空作业的旁站监督工作），按照委托人工程质量创优目标开展全过程的监理服务内容。 监理的具体工作包括但不限于如下范围： （1）场（站）区“五通一平”（通水、通电、通网络、通讯、通路，场地平整）及施工辅助工程。 （2）站区主辅建筑工程：施工临建、公用设施、进场道路、检修道路修建。 （3）风电场风力发电机组的土建施工、设备安装工程。 （4）新建升压站及其辅助系统全部工程施工。 （5）新建送出工程、35kV集电线路及箱变等全部工程施工。 （6）植被复垦恢复、施工废弃物和弃渣、弃土的治理、节能措施的实施情况。 （7）所有设备及材料验收、试验。 （8）建筑安装施工、试验、调试、质量抽检、验收、试运行、达标投产。 （9）与电网侧电气、通信等系统安装、调试。 （10）场（站）区接地网系统测试评估。 （11）场（站）区所有设备设施标志、标识、标线、安全文明施工、标准化作业等的实施。 （12）各专项的监管与验收：消防、安全设施、档案、劳动保障、职业卫生、防雷接地、节能评估等。 （13）试运行验收：全部风电机组通过240小时试运行，处理完全部尾工和缺陷，并通过验收。 （14）工程质量控制、造价控制、进度控制，职业健康安全与环境监理，合同管理，信息管理以及工程协调等。 （15）创优服务：负责无条件配合招标人开展工程整体达标投产验收。达到工程建设质量目标，高水平通过达标投产，负责创建电力行业优质工程，中国安装	项目建设地点：内蒙古自治区锡林郭勒盟西乌珠穆沁旗东部白音华经济开发区工程 监理服务期限：300MW风电项目服务期限：2024年11月10日至2025年11月30日（详见第二卷第五章委托人要求） 50MW风电项目服务期限：2024年10月10日至2024年12月30日（详见第二卷第五章委托人要求）	1000



		<p>工程优质奖（中国安装之星）等，直至招标人完成全部创优及获奖工作。</p> <p>（16）提供施工过程中节点质量评价报告和满足风电项目创优需要的质量总体评价报告。</p> <p>（17）配合推进工程建设智慧管理平台的部署和功能应用，并监督各参建单位对平台应用。</p> <p>（18）配合推进工程建设信息化平台的部署和功能应用，并监督各参建单位对平台应用。</p> <p>（19）工程所需的临时房屋建筑和公用设施的布置应符合招标人的临建要求。</p> <p>（20）按照四控制、两管理、一协调的监理原则，保证本工程项目在规定的计划时间内按质、按量完成，实现项目建设的要求及各项目标。</p> <p>（21）其他未明确的但已包含在初步设计范围内的与本工程相关的监理工作。</p> <p>50MW风电项目监理工作范围：国家电投白音华自备电厂全额自发自用50MW风电项目（含送出工程）全过程建设监理服务，从施工前准备阶段、施工阶段、保修阶段到达标投产阶段的全部监理工作。包括施工准备、工程施工直至竣工验收、达标投产验收等全过程的监理工作。监理服务包括上述工程范围内的施工准备、施工组织总设计、设计审查、安全文明施工、质量检验、竣工验收及资料档案管理、工程移交、工程监理质量评定及总结、专项验收等全方位、全过程的监理服务内容。监理单位在监理过程中全面负责项目质量监督（配备不少于1名有登高作业证的专业监理工程师参与风机吊装、杆塔组塔等高空作业的旁站监督工作），按照委托人工程质量达标投产开展全过程的监理服务内容。</p> <p>监理的具体工作包括但不限于如下范围：</p> <p>（1）场（站）区“五通一平”（通水、通电、通网络、通讯、通路，场地平整）及施工辅助工程。</p> <p>（2）站区主辅建筑工程：施工临建、公用设施、进场道路、检修道路修建。</p> <p>（3）风电场风力发电机组的土建施工、设备安装工程。</p> <p>（4）新建降压站及其辅助系统全部工程施工。</p> <p>（5）新建送出线路、35kV集电线路及箱变等全部工程施工。</p> <p>（6）植被复垦恢复、施工废弃物和弃渣、弃土的治理、节能措施的实施情况。</p> <p>（7）所有设备及材料验收、试验。</p> <p>（8）建筑安装施工、试验、调试、质量监检、验收、试运行、达标投产。</p> <p>（9）与电网侧电气、通信等系统安装、调试。</p> <p>（10）场（站）区接地网系统测试评估。</p> <p>（11）场（站）区所有设备设施标志、标识、标线、安全文明施工、标准化作业等的实施。</p> <p>（12）各专项的监管与验收：消防、安全设施、档案、劳动保障、职业卫生、防雷接地、节能评估等。</p> <p>（13）试运行验收：全部风电机组通过240小时试运行，处理完全部尾工和缺陷，并通过验收。</p> <p>（14）工程质量控制、造价控制、进度控制，职业健康安全与环境监理，合同管理，信息管理以及工程协调等。</p> <p>（15）负责无条件配合招标人开展工程整体达标投产验收。达到工程建设质量目标，高水平通过达标投产。</p>		
--	--	---	--	--



			<p>(16) 提供施工过程中节点质量评价报告和满足风电项目达标投产需要的质量总体评价报告。</p> <p>(17) 配合推进工程建设智慧管理平台的部署和功能应用，并监督各参建单位对平台应用。</p> <p>(18) 配合推进工程建设信息化平台的部署和功能应用，并监督各参建单位对平台应用。</p> <p>(19) 工程所需的临时房屋建筑和公用设施的布置应符合招标人的临建要求。</p> <p>(20) 按照四控制、两管理、一协调的监理原则，保证本工程项目在规定的计划时间内按质、按量完成，实现项目建设的要求及各项目目标。</p> <p>(21) 其他未明确的但已包含在初步设计范围内的与本工程相关的监理工作。</p>		
3	CPCEC-ZC-ZB-17-2024-104-03	D104-03国家电投内蒙古白音华自备电厂可再生能源替代工程300MW风电项目和国电投白音华自备电厂全额发自用50MW风电项目EPC总承包工程	<p>300MW 风电项目：负责从项目整个风场施工图设计、临建施工至全部风电机组投入运行、通过高水平达标投产验收，达到规定的性能保证指标、且到质保期满建设风电场所需要的全部工作。包括并不限于以下：</p> <p>一、设计范围包括：</p> <p>(1) 300MW 风电场施工图设计：风电场（含 220kV 送出工程、220kV 升压站及附属系统、35kV 集电线路、检修道路、箱变、风机系统、生活用水水源井及系统、施工临建）、综合楼、智能管控平台、风光火铝一体化调度平台等施工图设计；建筑装饰装修（需满足工程创优需求，做到亮点突出）、装修图及效果图设计、三维设计图等为实施本工程所需要的全部设计内容，设计必须符合初步设计要求，优化需经建设单位审批同意（包含永久和临建区域）。</p> <p>(2) 配合现场进行设计交底、竣工验收等现场服务工作；施工图预算编制及收口和竣工图编制（包含与竣工图对应的工程量清单）；负责项目建设期所有的施工图设计、竣工图设计及移交。</p> <p>(3) 技术服务包括：优化设计并组织国内外专家开展设计优化咨询工作、配合招标人评标、合同谈判及签定有关技术协议、提供所需的相关设计资料及报告、编制和调整工程进度图表，派驻土建和电气现场设代，负责与工程施工有关的专家咨询，参加业主方要求的与本工程有关的各种会议及考察调研等活动。</p> <p>二、工程范围包括：</p> <p>风电场的“五通一平”及施工辅助工程，风电场、升压站及送出线路设备安装工程、建筑工程，生活用水水源井及系统，消防系统，升压站装饰装修工程等，以及与上述工程相关手续办理工作，主要包括但不限于：</p> <p>(1) 工程测量、施工临建、风电场的“五通一平”及施工辅助工程、风电场设备及安装工程、建筑工程、生活用水水源井及系统等工作。负责本标段测量控制网的统一测设、复测、维护和管理，负责施工期风机基础、升压站和送出工程构建筑物的沉降观测。</p> <p>(2) 负责开展临时征地工作，负责除附件内永久征地和部分临时征地以外的为满足项目建设所需的所有其他临时用地手续办理及补偿（包括因施工导致草原破坏恢复和补偿）等所发生的全部工作及所涉及的费用，包括但不限于涉及的地上附着物、地下管线、地理电缆、地理光缆、协调、迁移及保护工作，青苗补偿、测量、植被恢复、复垦保证金、耕地占用税等工作直接或涉及的全部费用，同时包括已征临时征地的养护、洒水降尘、堆土苫盖、植被恢复等工作</p>	<p>建设地点 锡林郭勒盟西乌珠穆沁旗白音华经济开发区境内</p> <p>计划工期</p> <p>300MW 项目：计划开工日期：2024年11月10日，计划竣工日期：2025年11月30日；</p> <p>50MW项目：计划开工日期：2024年10月10日，计划竣工日期：2024年12月30日。</p> <p>具体以招标方书面通知为准。（详见第二卷第五章发包人要求）</p>	1000



		<p>全部费用。</p> <p>(3) 负责施工手续办理, 包括不限于建设工程规划许可证、建设用地规划许可证、施工许可证, 穿越跨越道路、铁路、桥涵、线路、标识标志等建设涉及的所有手续的办理及政府或行业主管部门要求办理的各项制约项目依法合规开工建设和工程建设的文件及相关全部费用。</p> <p>(4) 负责所属风电场场区施工、进场和升压站进站道路及所属检修道路施工; 本标段内的所有风机基础(含地基处理)及吊装平台, 负责弃土场和取土场所有手续办理及相关费用; 所属风机机组安装; 所属箱变基础及安装; 所属集电线路、220kV 送出工程等土建及安装; 升压站土建(含地基处理)及安装(含装饰装修); 所属风电场区及升压站等接地; 负责本标段内的所有设备试验、调试、并网、试运行(风机240小时试运转)、达标投产、竣工验收等工作。</p> <p>(5) 负责本标段范围内的所有设备及材料(含甲供)卸车、清洁、保管及检测验收。施工道路满足设备运输、卸货及设计要求, 负责施工所需道路征地、整修等工作, 因投标方施工原因及天气原因导致货物不能按需到达指定交货地点, 投标方负责二次倒运。平台及临时存放场地的征租、修整等费用均由投标方承担。负责实施本工程所需要的全部施工和设备采购内容(明确的甲供设备除外)。(备注: 因主机、叶片和塔筒为机位点车板交货, 因投标方施工原因及天气原因导致货物不能按需到达指定交货地点, 投标方负责二次倒运, 负责自交货点至风机点位的设备装卸及运输, 投标方需投入至少包括4台吊车和6台倒运车, 主变为基础交货, 同时要求投标方保证场内道路满足设备运输、卸货及设计要求。)</p> <p>(6) 材料常规检验和工器具或设备材料特殊检验试验费(包括本标段风场建设原材检验、设备检验、工器具检验、锚栓抽检、塔筒高强螺栓的抽检、风机高强螺栓的抽检、电缆取样抽检等项目涉及的所有自检项目和委托检验项目), 检验应符合国家及行业质检要求, 确保通过最终验收。</p> <p>(7) 催交、监造: 包含投标人自行采购的设备与材料, 并协助招标人对招标人采购的设备与材料的催交。</p> <p>(8) 负责本标段范围内成品保护、工程质量检测, 设备代保管、档案管理工作。</p> <p>(9) 负责工程建设期风场道路按照实测公里数自建、维修、维护及保养。</p> <p>(10) 对于本标段具体的工作范围详述与将来提供的施工图不一致, 则以施工图为准。</p> <p>(11) 负责本标段环保、消防、水土保持、节能、安全设施、职业卫生等各专项工程实施、消缺、试验、调试、验收等。</p> <p>(12) 负责全场站(包含SVG建模)机电和电磁模型的建立、电能质量评估及测试专题(取得评审意见)、等保测评、涉网性能试验、并网前的安全性评价, 满足《蒙西电网新能源场站接入电网涉网技术要求》, 相关费用均由投标方负责; 负责配合招标方完成无功补偿专题(取得评审意见)的研究、接入系统安全稳定控制专题(取得评审意见)。</p> <p>(13) 技术服务、人员培训、试验及验收(负责本标段风电场工程通过质量监督检查验收, 全部工程项目通过验收)。</p>		
--	--	---	--	--



		<p>(14) 负责本标段风电场的并网调试（需满足工程验收要求）、并网验收（含所有设备保护定值核算）、完成并网前和并网后相关试验及取得满足电网公司要求的相关报告（满足风场接入所属电网涉网技术全部要求）、并网、调度等手续办理工作，并承担所有费用。</p> <p>(15) 负责本标段风电场的环保（含突发环境保护应急预案编制及备案）、消防设计审查备案及验收、水土保持（含三同时）、安全设施（含三同时）、职业卫生（含三同时）、防雷接地、节能评估、档案、创优（创优费用需要单列）各阶段等所有需要专项工程验收的工作，并取得批复文件，承担验收费用。</p> <p>(16) 负责风电场从建设期到运营期全阶段智能管控平台建设，包括但不限于智慧工地、智慧运营系统建设、智慧化风电场建设等。</p> <p>(17) 负责智慧工地网络及平台建设，智能管控平台视频监控系统现场监控摄像头数据上传，实现全场区各机位自组网功能。</p> <p>(18) 将本标段所有设备的控制数据传送到生产运行中心（包括自备电厂火电厂集控室、通辽生产运营中心、呼和浩特生产运营中心、维检中心等，同时上传国家电投公司远程数据中台功能及集团态势感知平台）。</p> <p>(19) 负责开展工程整体达标投产验收、竣工验收工作。</p> <p>(20) 负责创建电力行业优质工程，中国安装工程优质奖（中国安装之星）等，直至完成全部创优及获奖工作。</p> <p>（详见第二卷第五章发包人要求）</p> <p>50MW 风电项目：负责从项目整个风场施工图设计、临建施工至全部风电机组投入运行、通过高水平达标投产验收，达到规定的性能保证指标、且到质保期满建设风场所需要的全部工作。包括并不限于以下：</p> <p>一、设计范围包括：</p> <p>(1) 50MW 风电场施工图设计：风电场（含 35kV 降压站及附属系统、35kV 集电线路、检修道路、箱变、风机系统、送出线路、生活用水水源井及系统、施工临建）等施工图设计，设计必须符合初步设计要求，优化需经建设单位审批同意。</p> <p>(2) 配合现场进行设计交底、竣工验收等现场服务工作；施工图预算编制及收口和竣工图编制（包含与竣工图对应的工程量清单）；负责项目建设期所有的施工图设计、竣工图设计及移交。</p> <p>二、技术服务包括：</p> <p>优化设计并组织国内外专家开展设计优化咨询工作、配合招标人评标、合同谈判及签定有关技术协议、提供所需的相关设计资料及报告、编制和调整工程进度图表，派驻土建和电气现场设代，负责与工程施工有关的专家咨询，参加业主方要求的与本工程有关的各种会议及考察调研等活动。</p> <p>三、工程范围包括：</p> <p>风电场的“五通一平”及施工辅助工程，施工临建（与 300MW 风电项目共用），风电场、降压站及送出线路设备安装工程、建筑工程，生活用水水源井及系统，消防系统，降压站装饰装修工程等，以及与上述工程相关手续办理工作，主要包括但不限于：</p> <p>(1) 工程测量、施工临建、风电场的“五通一平”及施工辅助工程、风电场设备及安装工程、建筑工程</p>		
--	--	--	--	--



		<p>、生活用水水源井及系统等工作。负责本标段测量控制网的统一测设、复测、维护和管理，负责施工期风机基础、降压站和送出工程构建筑物的沉降观测。</p> <p>(2) 负责开展临时征地工作，负责除附件内永久征地和部分临时征地以外的为满足项目建设所需的所有其他临时用地手续办理及补偿（包括因施工导致草原破坏恢复和补偿）等所发生的全部工作及所涉及的费用，包括但不限于涉及的地上附着物、地下管线、埋地电缆、埋地光缆、协调、迁移及保护工作，青苗补偿、测量、植被恢复、复垦保证金等工作直接或涉及的全部费用，同时包括已征临时征地部分的养护、洒水降尘、堆土苫盖、植被恢复等工作和全部费用。</p> <p>(3) 负责施工手续办理，包括但不限于建设工程规划许可证、建设用地规划许可证、施工许可证，穿越跨越道路、铁路、桥涵、线路、标识标志等建设涉及的所有手续的办理及政府或行业主管部门要求办理的各项制约项目依法合规开工建设和工程建设的文件及相关全部费用。</p> <p>(4) 负责所属风电场场区施工、进场和降压站进站道路及所属检修道路施工；本标段内的所有风机基础（含地基处理）及吊装平台，负责弃土场和取土场所有手续办理及相关费用；所属风机机组安装；所属箱变基础及安装；所属 35kV 集电线路、送出线路等土建及安装；降压站土建（含地基处理）及安装（含装饰装修工程）；所属风电场区及降压站接地；负责本标段内的所有设备试验、调试、并网、试运行（风机 240 小时试运转）、达标投产、竣工验收等工作。</p> <p>(5) 负责本标段范围内的所有设备及材料（含甲供）卸车、清洁、保管及检测验收。施工道路满足设备运输、卸货及设计要求，负责施工所需道路征地、整修等工作，因投标方施工原因及天气原因导致货物不能按需到达指定交货地点，投标方负责二次倒运。平台及临时存放场地的征租、修整等费用均由投标方承担。负责实施本工程所需要的全部施工和设备采购内容（明确的甲供设备除外）。（备注：因主机、叶片和塔筒为机位点车板交货，因投标方施工原因及天气原因导致货物不能按需到达指定交货地点，投标方负责二次倒运，负责自交货点至风机点位的设备装卸及运输，投标方需投入至少包括 2 台吊车和 3 台倒运车，主变为基础交货，同时要求投标方保证场内道路满足设备运输、卸货及设计要求。）</p> <p>(6) 材料常规检验和工器具或设备材料特殊检验试验费（包括本标段风场建设原材检验、设备检验、工器具检验、锚栓抽检、塔筒高强螺栓的抽检、风机高强螺栓的抽检、电缆取样抽检等项目涉及的所有自检项目和委托检验项目），检验应符合国家及行业质检要求，确保通过最终验收。</p> <p>(7) 催交、监造：包含投标人自行采购的设备及材料，并协助招标人对招标人采购的设备及材料的催交。</p> <p>(8) 负责本标段范围内成品保护、工程质量检测，设备代保管、档案管理工作。</p> <p>(9) 负责工程建设期风场道路按照实测公里数自建、维修、维护及保养。</p> <p>(10) 对于本标段具体的工作范围详述与将来提供的施工图不一致，则以施工图为准。</p> <p>(11) 负责本标段环保、消防、水土保持、节能、安全设施、职业卫生等专项工程实施、消缺、试验、</p>		
--	--	---	--	--



			<p>调试、验收等。</p> <p>(12) 负责全场站（包含 SVG 建模）机电和电磁模型的建立、电能质量评估及测试专题（取得评审意见）、等保测评、涉网性能试验、并网前的安全性评价，满足《蒙西电网新能源场站接入电网涉网技术要求》，相关费用均由投标方负责；负责配合招标方完成无功补偿专题（取得评审意见）的研究、接入系统安全稳定控制专题（取得评审意见）。</p> <p>(13) 技术服务、人员培训、试验及验收（负责本标段风电场工程通过质量监督检查验收，全部工程项目通过验收）。</p> <p>(14) 负责本标段风电场的并网调试（需满足工程验收要求）、并网验收（含所有设备保护定值核算）、完成并网前和并网后相关试验及取得满足电网公司要求的相关报告（满足风场接入所属电网涉网技术全部要求）、并网、调度等手续办理工作，并承担所有费用。</p> <p>(15) 负责本标段风电场的环保（含突发环境保护应急预案编制及备案）、消防设计审查备案及验收、水土保持（含三同时）、安全设施（含三同时）、职业卫生（含三同时）、防雷接地、节能评估、档案、创优（创优费用需要单列）各阶段等所有需要专项工程验收的工作，并取得批复文件，承担验收费用。</p> <p>(16) 负责风电场从建设期到运营期全阶段智能管控平台建设，包括但不限于智慧工地、智慧运营系统建设、智慧化风电场建设。</p> <p>(17) 负责智慧化风电场网络及平台建设，智能管控平台视频监控系统现场监控摄像头数据上传，实现全场区各机位自组网功能。</p> <p>(18) 将本标段所有设备的控制数据传送到生产运行中心（包括自备电厂火电厂集控室、通辽生产运营中心、呼和浩特生产运营中心、维检中心等，同时上传国家电投公司远程数据中台功能及集团态势感知平台）。</p> <p>(19) 负责开展工程整体达标投产验收、竣工验收工作。</p> <p>（详见第二卷第五章发包人要求）</p>		
	CPCEC-ZC-ZB-17-2024-104-04	D104-04国家电投白音华自备电厂全额发自用50MW风电项目主变压器及附属设备采购	<p>35kV三相双绕组双分裂自冷有载调压降压变压器，一台容量为30MVA（SZ20-30000/15000-15000），一台容量为35MVA（SZ20-35000/17500-17500），2级能效水平，中性点电阻柜选用国内一线品牌，玻璃钢干式套管选用国内一线品牌。其余参数详见第五章供货要求。</p>	<p>交货地点：内蒙古锡林郭勒盟西乌珠穆沁旗白音华经济开发区国家电投内蒙古白音华自备电厂院内50MW风电项目降压站基础处。</p> <p>交货期/工期 2024年 11月15日。</p>	1000

注：招标范围以招标文件第二卷为准。

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	D104-01国家电投赤峰市巴林右旗火电灵改	<p>一、投标人基本要求</p> <p>1、投标人具有独立订立合同的资格；</p>



<p>44万千瓦风电项目运行维护及变配电检修技术服务</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(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；</p> <p>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；</p> <p>5、投标人未被国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司列入供应商不良行为记录名单且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>6、投标人没有处于国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内，并且承包商及其分包商未被列入国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司、发包方承包商“黑名单”；</p> <p>7、对于集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商，实行一票否决制。</p> <p>二、投标人专项资格要求</p> <p>1、投标人应具有承修、承试电力设施二级及以上资质（提供承装（修、试）电力设施许可证核验方式，如未提供核验方式，查询不到按无效处理）；</p> <p>2、投标人应提供有效安全生产许可证（提供证书核验方式，如未提供核验方式，查询不到按无效处理）</p> <p>3、投标人近18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且近12个月（含，自投标截止日起往前推算）在集团公司系统未发生人身死亡事故，并提供证明材料或自证承诺书；</p> <p>4、业绩要求：投标人应具有近3年内（2021年1月1日至投标截止前一日，以合同签订时间为准），至少1个容量100MW及以上风电项目运维业绩，要求提供合同复印件（含封面、工作内容页、签字页等）。</p> <p>5、项目经理资格：投标人项目负责人（场站负责人/场长）近三年（2021年1月1日至投标截止前一日，以合同签订时间为准）应至少具有1个风电场站项目负责人管理业绩，投标人应提供能证明项目负责人业绩的证明文件（含项目负责人姓名的合同或验收证明或用户证明或任命文件（后补无效）等盖章有效的材料）；</p> <p>6、投标人应提供项目经理、安全员近6个月的社保证明；</p> <p>7、本项目不接受联合体。</p>
<p>2</p>	<p>D104-02 国家电投内蒙古白音华自备电厂可再生能源替代工程300MW风电项目和国电投白音华自备电厂全额自发自用50MW风电项目工程建设监理服务</p> <p>一、投标人基本资格要求</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(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；</p> <p>(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；</p> <p>(5) 投标人未被国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司列入供应商不良行为记录名单且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>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内，并且承包商及其分包商未被列入国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司、发包方承包商“黑名单”。</p> <p>(7) 对于集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商，实行一票否决制。</p> <p>二、投标人专项资格要求</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甲级及以上资质，提供证书扫描件；（提供证书核验方式，如未提供核验方式，查询不到按无效处理）；</p> <p>(2) 投标人近18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且近12个月(含，自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故，并提供证明材料或自证承诺书；</p> <p>(3) 业绩要求：近3年内（自2021年1月1日至开标前一日，以合同签订时间为准），具有1个已完成的单体容量200MW及以上的陆上风电项目主体土建工程和设备安装工程</p>



		<p>监理工作业绩；需提供合同复印件（包括合同首页、监理范围、签字页）；</p> <p>（4）300MW风电项目总监理工程师资格：总监理工程师须具有注册监理工程师资格，近3年内（2021年01月01日至开标前一日），具有1个已完成的单体容量200MW及以上的陆上风电项目工程总监理工程师工作经验并提供近六个月本单位社保证明及资格证书复印件和业绩证明材料；</p> <p>（5）50MW风电项目总监理工程师资格：总监理工程师须具有注册监理工程师资格，近3年内（2021年01月01日至开标前一日），具有1个已完成的单体容量50MW及以上的陆上风电项目工程总监理工程师工作经验并提供近六个月本单位社保证明及资格证书复印件和业绩证明材料；</p> <p>（6）安全副总监必须具有注册安全工程师资格证书，提供近六个月本单位社保证明及资格证书复印件和业绩证明材料；</p> <p>（7）300MW风电项目和50MW风电项目的总监理工程师不得由同一人兼任。</p>
3	<p>D104-03国家电投内蒙古白音华自备电厂可再生替代工程 300MW风电项目和国 家电投白音华自备电 厂全额自发自用50MW 风电项目EPC总承包 工程</p>	<p>一、投标人基本资格要求</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（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；</p> <p>（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；</p> <p>（5）投标人未被国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司列入供应商不良行为记录名单且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>（6）投标人没有处于国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内，并且承包商及其分包商未被列入国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司、发包方承包商“黑名单”。</p> <p>（7）对于集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商，实行一票否决制。</p> <p>二、投标人专项资格要求</p> <p>（1）资质等级要求（以下两个条件满足其一）：</p> <p>①具有国家建设行政主管部门颁发的工程设计综合甲级及以上资质和工程勘察综合甲级资质（需提供资质证书扫描件）；</p> <p>②具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包一级及以上资质，具有电力行业设计甲级资质；同时具有有效的安全生产许可证（需提供资质证书扫描件）。</p> <p>（2）投标人近18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且近12个月在集团公司系统未发生人身死亡事故，并提供证明材料或自证承诺书；</p> <p>（3）近3年内（自2021年1月1日至开标前一日，以合同签订时间为准），具有1个已完成的单体容量200MW及以上的陆上风电项目EPC或PC总承包业绩（需提供合同复印件包括合同首页、承包范围、签字页、必须提供竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明等资料）；</p> <p>（4）300MW风电项目投标人拟派项目经理为本单位正式员工且必须具有一级注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证）或安全培训合格证，提供证书扫描件；拟派项目经理应具有200MW及以上风电项目工程施工总承包或EPC项目经理业绩，并提供相关证明文件；</p> <p>（5）50MW风电项目投标人拟派项目经理为本单位正式员工且必须具有一级注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证）或安全培训合格证，提供证书扫描件；拟派项目经理应具有50MW及以上风电项目工程施工总承包或EPC项目经理业绩，并提供相关证明文件；</p> <p>（6）提供以上人员其在投标单位近6个月的社会保险证明；</p> <p>（7）本标段不接受联合体投标。</p>



4	D104-04国家电投白音华自备电厂全额自发自用50MW风电项目主变压器及附属设备采购	<p>(8) 300MW风电项目和50MW风电项目的项目经理不得由同一人兼任。</p> <p>一、投标人基本资格要求</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、破产状态等；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量、环境、职业健康安全管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书且认证证书处于有效期内（提供证书核验方式，如未提供核验方式，查询不到按无效处理）；</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) 投标人未被国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司列入供应商不良行为记录名单且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力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源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>(8) 对于集团公司纪检监察机构查办的涉法案件涉及到的行贿企业以及行贿人实际控制的企业，纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商，实行一票否决制。</p> <p>二、投标人专项资格要求</p> <p>1) 业绩要求： 业绩要求近五年内（2019年1月1日至开标前一日，以合同签订日期为准），应具有35kV容量不低于35MVA油浸式变压器销售业绩2个及以上（提供合同首页，签字页，供货范围页扫描件）。</p> <p>2) 投标人应为主变压器设备制造厂家，具有设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力；</p> <p>3) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>4) 本标段不接受代理商投标；</p>
---	---	--

4、招标文件的发售及购买

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电能易购招标采购平台官方网站（<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

2024年9月4日至2024年9月10日10时00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→支付标书费（微信在线支付）→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：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1（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 **2024年9月25日10时00分**（北京时间）【若有变化另行提前书面通知】，投标人应在截止时间前通过（电能易购招标采购平台）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）。

6.2 电能易购招标采购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）和电能易购招标采购平台（<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



中国电能成套设备有限公司
CHINA POWER COMPLETE EQUIPMENT CO., LTD.

招标公告

邮编：100080

联系人：张晓军

电话：010-56995371/17601600066

传真：010-56995360

电子招投标系统技术支持

电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

(签名)

(盖章)

二〇二四年九月四日