

吉林电力股份有限公司

大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目第十批

施工、设备项目集中招标

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：吉林电力股份有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：大安吉电绿氢能源有限公司

立项情况：已立项

项目资金来源：20%资本金、80%银行贷款

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：吉林省白城市大安市两家子镇化工园区

建设规模 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目，其中新能源建设规模 80 万千瓦，新建制氢、储氢及一套 18 万吨级合成氨装置。

新能源部分装机 80 万千瓦，其中风电 70 万千瓦、光伏 10 万千瓦；40 万千瓦（风电 30 万千瓦，光伏 10 万千瓦）为自发自用，另外 40 万千瓦风电为自发自用余电上网；配套建设 40MW/80MWh 储能装置，新建一座 220kV 汇集升压站；风电：安装单机容量 5.0MW

及以上风力发电机组，轮毂高度 110 米及以上，叶轮直径 190 米及以上；光伏：安装 N 型 560Wp 双玻双面组件，采用平斜单轴支架和组串式逆变器。

制氢合成氨部分：项目建设 50 套 200Nm³/h 的 PEM 制氢设备，36 套 1000Nm³/h 碱液制氢设备，建设 20000Nm³/h 的空分装置、建设一套年产 18 万吨合成氨装置、储氢、储能装置及相关公辅设施，设计年制氢量 3.2 万吨、合成氨 18 万吨。

项目整体进度：服务计划开始时间 2024 年 8 月，计划结束时间 2025 年 12 月（具体以工程施工进度为准）。

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标文件价格(元)
1.	DNYZC-2024-08-01-394-01	标段 01：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目（风电部分）大部件运输道路清障项目	分界点至风电场新建主干道之间的所有大部件（主机、塔筒、叶片等甲供设备）车辆通行协调、清障、树木、电力和通信线杆、广告牌、道路隔离带及房屋拆迁以及大件运输完毕后清障恢复等跟大件运输相关的工作。	9 月 15 日至 10 月 20 日 （实际工期需工程进展）	1000
2.	DNYZC-2024-08-01-394-02	标段 02：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目 220kV 升压站工程施工总承包	1. 负责 220kV 升压站工程范围内的全部建筑、安装、调试和检测试验等工作。 2. 负责 220kV 升压站范围内除甲供范围（甲供范围详见附件 4：由招标人提供的设备、材料清单）的所有设备材料、专用工器具、备品备件等采购，以及所有设备（含甲供设备）接收、卸车、二次倒运、保管、检测、验收工作（含费用），做好出入库管理、使用、发放、回收、移交等工作，收集整理所有设备材料资料并移交档案，负责剩余物资退还及包装物的回收、装车等。具体详见附件 4：工程承包范围。	工期：2024 年 9 月 15 日至 2025 年 2 月 28 日（以现场实际开工为准）具体详见招标文件。	1000
3.	DNYZC-2024-08-01-394-03	标段 03：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目总降变电所工程施工总承包	1. 总降变电所工程设计图纸包含的全部建筑、安装、调试和检测试验等工作。 2. 负责本标段范围内除甲供范围（甲供范围详见附件 4：由招标人提供的设备、材料清	工期：2024 年 9 月 1 日至 2025 年 3 月 10 日（以现场实际开工为准）具体详见招标文件。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标文件价格(元)
			单)的所有设备材料、专用工器具、备品备件等采购,以及所有设备(含甲供设备)接收、卸车、二次倒运、保管、检测、验收工作(含费用),做好出入库管理、使用、发放、回收、移交等工作,收集整理所有设备材料资料并移交档案,负责剩余物资退还及包装物的回收、装车等。 具体详见第二卷附件1:工程承包范围。		
4.	DNYZC-2024-08-01-394-04	标段 04: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目 220kV 送出线路工程 EPC 总承包	1. 负责本标段 220kV 送出线路工程设计图纸包含的全部建筑、安装、调试和检测试验等工作。 2. 负责本标段勘察设计及技术服务等工作。 3. 负责本标段范围的所有设备材料、专用工器具、备品备件等采购,以及所有设备接收、卸车、二次倒运、保管、检测、验收工作(含费用),做好出入库管理、使用、发放、回收、移交等工作,收集整理所有设备材料资料并移交档案,负责剩余物资退还及包装物的回收、装车等。 4. 负责本标段范围内的建设用地的征地和前期手续办理。 具体详见第二卷附件1:工程承包范围。	工期: 2024 年 9 月 15 日至 2025 年 2 月 28 日(以现场实际开工为准) 具体详见招标文件。	1000
5.	DNYZC-2024-08-01-394-05	标段 05: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目 220kV 联络线工程 EPC 总承包	1. 负责本标段 220kV 联络线工程设计图纸包含的全部建筑、安装、调试和检测试验等工作。 2. 负责本标段勘察设计及技术服务等工作。 3. 负责本标段范围的所有设备材料、专用工器具、备品备件等采购,以及所有设备接收、卸车、二次倒运、保管、检测、验收工作(含费用),做好出入库管理、使用、发放、回收、移交等工作,收集整理所有设备材料资料并移交档案,负责剩余物资退还及包装物的回收、装车等。 4. 负责本标段范围内的建设	工期: 2024 年 9 月 15 日至 2025 年 2 月 28 日(以现场实际开工为准) 具体详见招标文件。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标文件价格(元)
			用地的征地和前期手续办理。具体详见第二卷附件 1: 工程承包范围。		
6.	DNYZC-2024-08-01-394-06	标段 06: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目配套北区 300MW 风电、100MW 光伏项目工程质量标准化建设管理咨询服务	按照电力工程质量监督机构的要求做好大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目配套北区 300MW 风电、100MW 光伏项目电力工程各单元节点质量管理咨询服务。各阶段质量管理咨询现场服务包括但不限于: 首次质量监督检查管理咨询、地基部分质量监督检查管理咨询、光伏支架安装质量监督检查管理咨询、光伏发电单元启动前部分质量监督检查管理咨询、塔架吊装部分质量监督检查管理咨询、风力发电机组启动前质量监督检查管理咨询、总降变工程地基处理质量监督检查管理咨询、总降变工程主体结构施工前质量监督检查管理咨询、总降变受电前监督检查质量管理咨询。	地点: 大安市两家子镇吉林西部(大安)清洁能源化工产业园和北区 300MW 风电、100MW 光伏项目现场。 服务时间自合同签订之日起至全部机组投入运行。	1000
7.	DNYZC-2024-08-01-394-07	标段 07: 大安规模化风光直流离网制氢创新示范项目土建工程及材料试验检测	大安规模化风光直流离网制氢创新示范项目土建工程及材料试验检测包括但不限于道路工程: 回填材料标准试验及现场压实度检测; 桩基础工程(含箱变、电缆桥架): 桩基抗压、抗拔、水平静载检测, 高应变承载力检测, 低应变完整性检测; 地网检测, 防雷装置检测; 钢结构检测; 混凝土标养、同养、抗渗、抗冻检测, 型钢、埋件、钢筋检测、螺栓连接副检测; 集电线路: 塔基灌注桩检测, 接地电阻检测, 回填压实度检测, 混凝土标养、同养抗渗检测; 钢筋、焊接、地脚螺栓、螺栓连接副检测; 建筑工程见证取样检测: 建筑节能检测; 建筑工程室内环境质量检测; 主体结构检测等本项目涉及的全部土建检测内容。	2024 年 09 月 10 日至 2025 年 05 月 30 日前完成(具体以工程建设进度为准)。	1000
8.	DNYZC-2024-08-01-394-	标段 08: 大安风光制绿氢合成氨一体化示	1. 实验室台柜: 实验台、天平台、试剂架、洗眼器、通风柜等实验家具的供货、安装及调	2024 年 9 月 30 日前具备发货条件, 具体到货时间以甲方通知为准。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标文件价格(元)
	08	范项目分析化验中心实验台柜及配套系统采购	试。 2. 送排风系统: 化验室送排风系统为全新风组合式变风量新风机组、排风机、废气处理装置、通风柜、变风量蝶阀、防火阀等设备的供货、安装及调试。 3. 排风控制系统: 包括系统的控制仪表, 调节阀门, 就地控制柜, 变频器, 控制电缆, 远程控制器, 风管及配件、风管保温、电气管线等设备的供货、安装及系统调试等。 4. 气路管路系统: 提供相应的技术文件、图纸资料及相关规范和规定, 并提供满足于技术规格书和详细设计(施工)图纸要求的汇流排、管道减压器及其相应附件的供货、安装调试等。工程安装完成后, 进行性能验收。		
9.	DNYZC-2024-08-01-394-09	标段 09: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目 10kV 高压变频器装置设备采购	10kV, 1250kW 高压变频器 1 套; 高压变频器多级模块串联, 交直交、高-高方式, 高压变频器配置自动旁路柜。(投标人负责提供设备的制造、运输、装车、安装指导、调试指导、培训等)。	2024 年 9 月 30 日, 具体到货时间以甲方通知为准。	1000
10.	DNYZC-2024-08-01-394-10	标段 10: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目冬季临时采暖设施施工采购项目	主要施工范围包含锅炉房建设、设备基础建设、临时管线施工、电解槽电伴热带施工、电解槽保温维护、设备维保(电伴热带和取暖设施维保, 不含锅炉维保)、风机口封堵、临时堆煤场地面保护及抑尘材料、水电费结算等。	1、施工工期要求: 2024 年 9 月 15 日开始施工, 2024 年 10 月 15 日 2、维保期为 2024 年 11 月 1 日至 2025 年 3 月 30 日。	1000
11.	DNYZC-2024-08-01-394-11	标段 11: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目制氢合成氨增补仪表采购	用于制氢合成氨的流量、压力、温度、液位仪表, 包括: 电磁流量计 2 台; 涡街流量计 4 台; 转子流量计 7 台; 差压液位计 2 台; 压力变送器 19 台; 一体化温度变送器 2 台; 压力表 8 台; 双金属温度计 2 台。投标人负责提供制氢合成氨部分增补仪表设备采购及运输、装卸、安装指导、调试指导、培训等。	2024 年 9 月 30 日, 具体到货时间以甲方通知为准。	1000
12.	DNYZC-2024-08-	标段 12: 大安风光制绿氢合	投标人负责提供设备的设计、施工、调试、配合验收等。	地点: 吉林西部(大安)清洁能源化工产业园大	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标文件价格(元)
	01-394-12	成氨一体化示范项目试车临时用电项目EPC工程总承包		安风光制绿氢合成氨一体化示范项目现场。 时间: 合同签订后1个月内, 具体施工时间以甲方通知为准。	

3. 投标人资格要求

3.1 基本资格条件:

- (1) 投标人应经国家工商行政管理部门登记注册, 具有独立订立合同的法人资格;
- (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), 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单; 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;
- (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”;
- (6) 投标人没有处于吉林电力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。

序号	标段名称	资格要求
1.	标段 01: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目(风电部分) 大部件运输道路清障项目	<p>1. 基本资格要求: (7) 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; 近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>2. 专项资格要求: (1) 投标人具有电力工程施工总承包叁级及以上资质或市政公用工程施工总承包叁级及以上资质。 (2) 投标人具有在有效期内的安全生产许可证。 (3) 投标人近 5 年内具有至少完成 2 项道路或线路施工工程业绩 (以合</p>

序号	标段名称	资格要求
		同复印件及相关证明为准)。 (4)项目经理资格:具有贰级注册建造师及以上执业资格,年龄不超过 55 周岁,且不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理;近 5 年内应具有至少 1 项担任道路或线路施工项目的项目经理(以合同复印件及相关证明为准)。 (5)本标段不接受联合体投标。
2.	标段 02: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目 220kV 升压站工程施工总承包	1. 基本资格要求: (7) 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;近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。 2. 专项资格要求: (1) 投标人具有电力工程施工总承包二级及以上资质或输变电工程专业承包二级及以上资质。并且具有承装(修、试)电力设施许可证二级及以上资质。 (2) 投标人具有在有效期内的安全生产许可证。 (3) 投标人近 5 年内具有至少 2 个 220kV 及以上升压站或变电站工程已完工程业绩(需提供合同复印件及竣工验收或移交生产等业绩证明文件)。 (4) 项目经理要求:项目经理须为本单位在职一级注册建造师(机电专业)并具有安全生产考核合格证书(B)证,且不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理;近 5 年内具有至少 1 个 220kV 及以上升压站或变电站工程担任项目经理的业绩,年龄不超过 55 周岁(需要提供项目经理建造师证书、安全生产考核合格证书等资格证明文件及合同证明及任命函等业绩证明文件)。 (5) 安全管理人员要求:项目专职安全管理人员(2 名及以上)应持有住建系统安全管理三类人员证件(C 证)。 (6) 本标段不接受联合体投标。
3.	标段 03: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目总降变电所工程施工总承包	1. 基本资格要求: (7) 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;近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。 2. 专项资格要求: (1) 投标人具有电力工程施工总承包二级及以上资质或输变电工程专业承包二级及以上资质。并且具有承装(修、试)电力设施许可证二级及以上资质。 (2) 投标人具有在有效期内的安全生产许可证。 (3) 投标人近 5 年内具有至少 2 个 220kV 及以上升压站或变电站工程已完工程业绩(需提供合同复印件及竣工验收或移交生产等业绩证明文件)。 (4) 项目经理要求:项目经理须为本单位在职一级注册建造师(机电专业)并具有安全生产考核合格证书(B)证,且不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理;近 5 年内具有至少 1 个 220kV 及以上升压站或变电站工程担任项目经理的业绩,年龄不超过 55 周岁(需要提供项目经理建造师证书、全生产考核合格证书等资格证明文件及合同证明及任命函等业绩证明文件)。 (5) 安全管理人员要求:项目专职安全管理人员(2 名及以上)应持有住建系统安全管理三类人员证件(C 证)。 (6) 本标段不接受联合体投标。

序号	标段名称	资格要求
4.	标段 04: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目 220kV 送出线路工程 EPC 总承包	<p>1. 基本资格要求: (7) 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;近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>2. 专项资格要求: (1) 投标人应具有工程设计电力行业甲级及以上资质、电力工程施工总承包二级及以上资质或输变电工程专业承包二级及以上资质、安全生产许可证, 且均处于有效期内。 (2) 投标人近 5 年内具有至少 2 个 220kV 及以上输电线路工程施工总承包或 EPC 总承包已完工程业绩或设计业绩(投标人须随投标文件同时提供合同复印件, 包含封面、合同范围、签字盖章页)。 (3) 项目经理要求: 项目经理须为本单位在职一级注册建造师(机电专业)并具有安全生产考核合格证书(B)证, 且不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理;近 5 年内具有至少 1 个 220kV 及以上输电线路工程担任项目经理的业绩, 年龄不超过 55 周岁(需要提供项目经理建造师证书、全生产考核合格证书等资格证明文件及合同证明及任命函等业绩证明文件)。 (4) 安全管理人员要求: 项目专职安全管理人员(2 名及以上)应持有住建系统安全管理三类人员证件(C 证)。 (5) 本项目接受联合体投标。联合体投标应签订盖章版联合体协议书, 联合体协议书应明确双方的责任与义务, 联合体牵头人可为施工企业或者为设计单位, 各联合体成员能够独立承担民事责任的法人, 联合体成员不允许超过两家。 (6) 联合体中施工单位必须具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包二级及以上资质或输变电工程专业承包二级及以上资质, 具有有效期内的安全生产许可证, 投标人需提供近 5 年内 220kV 及以上输电线路工程施工总承包或 EPC 总承包业绩至少 2 份(投标人须随投标文件同时提供合同复印件, 包含封面、合同范围、签字盖章页)。 (7) 联合体中设计单位必须具备国家建设行政主管部门颁发的工程设计电力行业甲级及以上资质, 投标人需提供近 5 年内 220kV 及以上输电线路工程设计业绩至少 2 份(投标人须随投标文件同时提供合同复印件, 包含封面、合同范围、签字盖章页)。</p>
5.	标段 05: 大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目 220kV 联络线工程 EPC 总承包	<p>1. 基本资格要求: (7) 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;近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>2. 专项资格要求: (1) 投标人应具有工程设计电力行业甲级及以上资质、电力工程施工总承包二级及以上资质或输变电工程专业承包二级及以上资质、安全生产许可证, 且均处于有效期内。 (2) 投标人近 5 年内具有至少 2 个 220kV 及以上输电线路工程施工总承包或 EPC 总承包已完工程业绩或设计业绩(投标人须随投标文件同时提供合同复印件, 包含封面、合同范围、签字盖章页)。 (3) 项目经理要求: 项目经理须为本单位在职一级注册建造师(机电专业)并具有安全生产考核合格证书(B)证, 且不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理;近 5 年内具有至少 1 个 220kV 及以上输电线路工程担任项目经理的业绩, 年龄不超过 55 周岁(需要提供项目经理建造师证书、全生产考核合格证书等资格证明文件及合同证明及任命函等业绩证明文件)。 (4) 安全管理人员要求: 项目专职安全管理人员(2 名及以上)应持有住建系统安全管理三类人员证件(C 证)。</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(5) 本项目接受联合体投标。联合体投标应签订盖章版联合体协议书，联合体协议书应明确双方的责任与义务，联合体牵头人可为施工企业或者为设计单位，各联合体成员能够独立承担民事责任的法人，联合体成员不允许超过两家。</p> <p>(6) 联合体中施工单位必须具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包二级及以上资质或输变电工程专业承包二级及以上资质，具有有效期内的安全生产许可证，投标人需提供近5年内220kV及以上输电线路工程施工总承包或EPC总承包业绩至少2份（投标人须随投标文件同时提供合同复印件，包含封面、合同范围、签字盖章页）。</p> <p>(7) 联合体中设计单位必须具备国家建设行政主管部门颁发的工程设计电力行业甲级及以上资质，投标人需提供近5年内220kV及以上输电线路工程设计业绩至少2份（投标人须随投标文件同时提供合同复印件，包含封面、合同范围、签字盖章页）。</p>
6.	标段 06：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目配套北区300MW风电、100MW光伏项目工程质量标准化建设管理咨询服务	<p>2. 专项资格要求：</p> <p>(1) 投标人应具有完善的质量管理体系，必须持有国家认定的资质机构颁发的ISO9001认证证书或等同的质量管理体系认证证书。</p> <p>(2) 投标人近5年至少具有2项电力工程质量管理咨询服务合同完工业绩。需提供合同复印件证明等业绩证明文件（业绩证明文件内需包含服务范围、签字页复印件和投运证明文件）。</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p>
7.	标段 07：大安规模化风光直流离网制氢创新示范项目土建工程及材料试验检测	<p>2. 专项资格要求：</p> <p>(1) 投标人应具有建设工程质量检测机构资质证书（检测范围包含：建筑工程见证取样检测、市政工程检测、主体结构检测、钢结构检测、地基基础工程检测）；且具有雷电防护装置检测乙级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近5年内具有至少2份风电或光伏项目土建工程及材料试验检测类服务业绩（业绩内容至少包括桩基检测、建筑材料检测、防雷接地检测；业绩证明包括首页、内容页、盖章页、项目负责人页）。</p> <p>(3) 本项目不接受联合体投标。</p>
8.	标段 08：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目分析化验中心实验台柜及配套系统采购	<p>2. 专项资格要求：</p> <p>(1) 投标人近5年内应至少具有2个实验台柜及配套系统供货业绩，合同供货范围包括送排风系统、实验台柜、仪器气路管路，需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页）</p> <p>(2) 本项目不接受联合体投标。</p>
9.	标段 09：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目10kV高压变频器装置设备采购	<p>2. 专项资格要求：</p> <p>(1) 投标人应为设备生产厂家。</p> <p>(2) 投标人应具有完善的质量管理体系，必须持有国家认定的资质机构颁发的ISO9001认证证书或等同的质量管理体系认证证书。</p> <p>(3) 投标人近5年内具有至少2套国内10kV高压变频器装置供货业绩，投标人须随投标文件提供业绩的合同复印件、技术协议复印件（包含封面、合同范围、签字盖章页）。</p> <p>(4) 投标人应提供与所招标型号相同/相近的、有效的高压变频器型式试验报告，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具。</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
10.	标段 10：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目冬季临时采暖设施施工采购项目	<p>1. 基本资格要求：</p> <p>(7) 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；近12个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>2. 专项资质要求：</p> <p>(1) 投标人具有建筑机电安装工程专业承包贰级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人具有在有效期内的安全生产许可证。</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(3) 投标人近 5 年内具有至少 1 项合同额 100 万元及以上机电工程项目施工业绩（包含封面、合同范围、合同金额、签字盖章页）。</p> <p>(4) 项目经理具有机电工程二级及以上建造师执业资格证书及安全生产考核合格 B 证，且不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理，近 5 年有 1 个及以上的类似工程项目负责人履历。并注册于本公司（提供社保证明）。</p> <p>(5) 本项目不接受联合体投标。</p>
11.	标段 11：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目制氢合成氨增补仪表采购	<p>2. 专项资格要求：</p> <p>(1) 投标人应为仪表生产厂家或授权代理商。</p> <p>(2) 投标人所投标产品应具有完善的质量管理体系，必须持有国家认定的资质机构颁发的 ISO9001 认证证书或等同的质量管理体系认证证书。</p> <p>(3) 同一品牌同一型号只能有一家投标人。如为代理商投标，须提供有效代理授权证明文件，且一个制造商对同一品牌同一型号的设备，仅能授权一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理。</p> <p>(4) 投标人近 5 年内具有至少 2 项仪表的供货业绩，投标人须随投标文件同时提供合同复印件（包含封面、合同范围、签字盖章页）</p> <p>(5) 本项目不接受联合体投标。</p>
12.	标段 12：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目试车临时用电项目 EPC 工程总承包	<p>1. 基本资格要求：</p> <p>(7) 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；近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>2. 专项资格要求：</p> <p>(1) 投标人应具有工程设计电力行业(送电工程)专业乙级及以上资质、电力工程施工总承包叁级及以上资质、安全生产许可证，且均处于有效期内。</p> <p>(2) 投标人项目经理应具有行政主管部门颁发的二级注册建造师证书及安全生产考核合格证书（B 证）且不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理，安全员应具有安全生产考核合格证书。</p> <p>(3) 投标人需提供近 5 年内配电工程项目施工总承包或 EPC 总承包的合同或设计业绩至少 2 份（投标人须随投标文件同时提供合同复印件，包含封面、合同范围、签字盖章页）；</p> <p>(4) 本项目接受联合体投标。联合体投标应签订盖章版联合体协议书，联合体协议书应明确双方的责任与义务，联合体牵头人可为施工企业或者为设计单位，各联合体成员能够独立承担民事责任的法人，联合体成员不允许超过两家。</p> <p>(5) 联合体中施工单位必须具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包叁级及以上资质，具有有效期内的安全生产许可证，投标人需提供近 5 年内配电工程项目施工总承包或 EPC 的合同业绩至少 2 份（投标人须随投标文件同时提供合同复印件，包含封面、合同范围、签字盖章页）。</p> <p>(6) 联合体中设计单位必须具备国家建设行政主管部门颁发的工程设计电力行业（送电工程）专业乙级及以上资质，投标人需提供近 5 年内配电工程项目设计业绩至少 2 份（投标人须随投标文件同时提供合同复印件，包含封面、合同范围、签字盖章页）。</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

2024 年 08 月 12 日 23 时 59 分至 2024 年 08 月 20 日 00 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：4008107799/010-56995650（一个工作日内一般会完成审核）。

(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）（北京时间）：**2024年09月02日17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。

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 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：吉林电力股份有限公司

地 址：吉林省长春市人民大街 9699 号

邮 编：130022

联 系 人：孙涛

电子邮件（主要联系方式）：suntao@spic.com.cn

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：冯巍增

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：冯巍增

电 话：010-56995331

电子邮件（主要联系方式）：fengweizeng@spic.com.cn

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）

二〇二四年八月十二日