

国家电投集团北京电力有限公司

二〇二五年度第十批集中招标

招标公告

招标项目编号：DNYZC-2025-07-01-803

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：国家电投集团北京电力有限公司

业主：国家电投集团北京电力有限公司及子公司（详见各招标文件）

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

立项情况：已立项

项目资金来源：企业自筹、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 项目地点

详见招标文件。

2.2 招标范围

详见招标文件。

序号	招标编号	标段名称	招标范围（包括但不限于）	服务期限	信息服务费（元）
1.	DNYZC-2025-07-01-803-01	D10-01 内蒙古新能源有限公司乌中旗一期风机 66 台液压系统稳定性提升改造项目	乌中期一期 66 台风机液压系统全面检查、更换损坏的元器件，并对液压站系统回路进行清洗。包含所有需更换元器件的供货、更换、调试及质量保证服务，负责协调相关联设备厂家（如主机厂家等）配合调试工作。（详见第五章委托人要求）。	合同签订后 60 天内完成全部改造工作，质保期 2 年	1000
2.	DNYZC-2025-07-01-803-02	D10-02 内蒙古新能源有限公司国电奈伦土默特左旗 65MW 光伏数据采集系统改造项目	土左旗 65MW 光伏数据采集系统改造，更换 65 台逆变器小区智能采集通信装置，继保室增设综合通信控制装置采集光伏区信息，主控室配工作站实现通信与数据展示。包含系统全部设备采购、安装、调试、质保服务，并协调关联设备厂家配合调试	按合同约定	1000
3.	DNYZC-2025-07-01-803-03	D10-03 内蒙古新能源有限公司 16 台风电机组直流变桨系统改交流变桨系统技改项目	内蒙古新能源有限公司达茂旗一期风机 5 台 My1.5MW 机组，乌中旗三期风机 11 台东汽 1.5MW 机组直流变桨系统改交流变桨系统。包含完成本项目所有的设备及辅件采购、安装、调试、试运行及质保期服务。	合同签订后 60 天内完成全部改造工作，质保期 1 年	1000
4.	DNYZC-2025-07-01-803-04	D10-04 内蒙古新能源有限公司达茂旗新宝风电场 72 台机组高电压穿越改造项目	达茂旗新宝风电场 72 台机组（明阳 39 台，联合动力 33 台）高电压穿越改造。包含完成本项目所有的设备采购、方案设计、安装、调试及质量保证服务等全部服务内容，负责协调相关联设备厂家配合调试工作，改造后出具设备满足高电压穿越能力承诺函	合同签订后 60 天内完成全部改造工作，质保期 2 年	1000
5.	DNYZC-2025-07-01-803-05	D10-05 内蒙古新能源有限公司曲家沟、马鬃山风电场通讯系统改造项目	曲家沟、马鬃山风电场通讯系统改造，包含将风电场的 6 条回路约 150 千米架空光纤更换为 16 芯光缆，实现风电机组通讯的双环功能，除利旧部分实际更换的架空光纤控制在 75 千米以内，同时需更换光纤盒、终端盒、增补副网交换机的数量各不少于 66 个，负责设备采购、安装、调试、质保服务等全过程服务，并协调关联设备厂家配合调试	合同签订后 60 天内完成全部改造工作，质保期 2 年	1000

6.	DNYZC-2 025-07-01- 803-06	D10-06 内蒙古新能源有限公司四子王旗 100MW 风电场 220kV 母线保护双套保护装置改造项目	四子王旗 100MW 风电场 220kV 母线新增一套母线保护装置（满足自主可控要求），包含方案设计、保护装置采购安装、调试、试验及涉网相关工作，并负责协调关联设备厂家配合调试	合同签订后 60 天内完成全部改造工作，质保期 2 年	1000
7.	DNYZC-2 025-07-01- 803-07	D10-07 内蒙古新能源有限公司 10 套功率预测系统可靠性改造项目	内蒙古新能源有限公司 10 套功率预测服务器、气象数据服务器、用户工作站、数据库可靠性改造的供货、安装、调试及质量保证服务；提供 10 座场站 1 个自然年数值气象预报及功率预测服务；改造后按要求接入场站相关联设备、运营中心相关系统。	合同签订后 2 个月完成安装调试，质保期 2 年，后续提供 3 年无偿技术服务	1000
8.	DNYZC-2 025-07-01- 803-08	D10-08 内蒙古新能源有限公司所属风电项目 2025 年度(1 年) 定期检修服务项目	达百万 133 台、四子王旗 100 台、达茂二期 24 台（共 258 台机组）开展半年期定检维护、全年期定检维护各 1 次。 定期维护内容包括：塔筒系统维护、主控系统维护、变流系统维护、偏航系统维护、液压系统维护、机舱及罩体检修、传动系统检修、叶轮系统检修、滑环检修及卫生清扫、标识牌维护、消防检查等。	按合同约定	1000
9.	DNYZC-2 025-07-01- 803-09	D10-09 新疆管理部 11 个项目故障录波装置升级改造项目	新疆管理部 11 个项目故障录波装置升级改造：包含故障录波设备的采购、安装、调试、质量保证服务及接入网安系统，负责协调相关联设备厂家配合调试，将故障录波设备按国网公司要求接入地调主站。	合同签订后 1 个月完成安装调试，质保期 1 年，后续提供 3 年无偿技术服务	1000
10.	DNYZC-2 025-07-01- 803-10	D10-10 山西新能源有限公司 4 个光伏项目 2025-2026 年(2 年) 光伏区除草项目	1.右玉杨千河 50MWp 光伏电站、沁水一期 50MWp 光伏电站、沁水二期 80MW 光伏电站、霍州二期 100MW 光伏电站场区围栏周边 3 米，场区道路两侧，光伏组件柱基之间，地埋及其他（包括但不限于箱变、逆变器、汇流箱、铁塔、沁水一期包含防火隔离带(15 公里，宽 3 米)杂草清理、沁水二期防火隔离带（20 公里，宽 3 米）等重要设备设施周边进行除草工作。 2.本次招标报价按照完成 4 个项目 2 年 2 次除草工作进行报价。	计划服务期：收到场站通知后一周内办理人员设备入场工作 计划开始日期：自合同签订日期 计划结束日期：合同签订 2 年后	1000
11.	DNYZC-2 025-07-01-	D10-11 内蒙古新能源有限公司 13 个场	内蒙新能源 13 个场站升压站对侧间隔设备检修预试、送出线路维护，包含：月度巡检（含红外测温、接地电流检测及报	合同签订后 1 年内	1000

	803-11	站 2025 年对侧间隔检修预试及送出线路委托运维项目	告)、隐患消缺(地基、树障、水毁、标识等)、计划停电检修维护(紧固、清洁、驱鸟装置、标牌更换)、停电电气设备预防性试验(绝缘子、电缆、避雷器等)、应急抢修、配合电网检查与保电(含特殊天气加密巡视)、协同电站巡检,并负责编制报送大修技改计划(费用甲方承担)等。详见第五章委托人要求。		
12.	DNYZC-2 025-07-01- 803-12	D10-12 内蒙古新能源有限公司 40 台机组高速制动器可靠性提升改造项目	1、对乌中旗一期风电项目 66 台金风 S48/750 型风电机组、贡宝拉格风电场 66 台金风 S50/750 型风电机组高速制动器系统(包括高速制动器及附属液压系统)进行全面排查,排查要求详见第五章委托人要求; 2、对乌中旗一期风电项目 20 台金风 S48/750 型风电机组、贡宝拉格风电场 20 台金风 S50/750 型风电机组高速制动器闸体及配套液压系统进行拆解深度维护,维护过程中更换制动器闸体及闸片。	合同签订后 60 天内完成全部改造工作,质保期 2 年	1000
13.	DNYZC-2 025-07-01- 803-13	D10-13 山西新能源项目可行性研究报告编制技术服务框架合同	对委托人开发的新能源项目按照委托人要求开展项目可行性研究技术咨询服务,根据委托人需要编制满足委托人要求、满足各省(市)新能源指标申报要求和满足项目手续办理要求的项目建议书、初步(预)可行性研究报告、可行性研究报告、项目申请报告等,通过政府相关部门、委托人及其上级主管单位报告评审并取得评审意见。 详见第二卷第五章委托人要求。	计划服务期: 730 日历天 计划开始日期: 2025 年 8 月 1 日 计划结束日期: 2027 年 7 月 31 日	1000
14.	DNYZC-2 025-07-01- 803-14	D10-14 山西新能源山西区域项目用地预审与选址意见书技术咨询服务框架合同	对委托人开发的山西省新能源项目按照委托人要求开展用地预审与选址意见书技术服务,根据委托人需要取得满足委托人要求和山西省新能源指标申报要求及满足项目办理各项手续需求的用地预审与选址意见书(包括但不限于土地咨询服务、地灾报告编制、选址意见书的编制、勘测定界报告编制、节地专章、土地预审组卷报批、国土空间规划调整、征求六部门意见等为取得用地预审及选址意见书所需的全部工作、报告)	计划服务期: 730 日历天 计划开始日期: 2025 年 8 月 1 日 计划结束日期: 2027 年 7 月 31 日	1000

15.	DNYZC-2 025-07-01- 803-15	D10-15 山西新能源 山西区域项目接入 消纳分析、接入一次、 二次、电能质量报告 编制技术服务框架 合同	对委托人开发的山西省新能源项目按照委托人要求开展接入电网情况技术服务,根据委托人需要编制满足委托人要求和满足山西省新能源指标申报要求的接入消纳分析报告;根据山西省新能源指标申报要求取得有管辖权限的电网接入意见及编制相关报告;编制项目接入系统(一次、二次、电能质量报告)及通过评审并取得国网山西省电力公司出具的接入系统方案意见批复文件	计划服务期: 730 日历天 计划开始日期: 2025 年 8 月 1 日 计划结束日期: 2027 年 7 月 31 日	1000
-----	---------------------------------	---	--	---	------

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	基本资格要求	专项资格要求
1.	D10-01 内蒙古新能源有限公司乌中旗一期风机 66 台液压系统稳定性提升改造项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格;</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体系认证,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北京电力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>(1) 投标人为风电机组生产厂家或具备承装(修、试)电力设施许可证四级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)需具有至少 2 个风电机组液压站设备改造或维修业绩(业绩以所附合同扫描件为准,至少需体现具体签订时间、合同首页、服务范围、签字盖章页,否则视为无效业绩);</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;</p> <p>(4) 不接受联合体投标。</p>

2.	D10-02 内蒙古新能源有限公司国电奈伦土默特左旗65MW 光伏数据采集系统改造项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格；</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体系认证，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北京电力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>(1) 投标人应具有承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近 3 年内需具有至少 2 个光伏设备升级改造或维修类业绩（业绩以所附合同扫描件为准，至少需体现具体签订时间、合同首页、服务范围、签字盖章页，否则视为无效业绩）。</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。</p> <p>(4) 不接受联合体投标。</p>
3.	D10-03 内蒙古新能源有限公司 16 台风电机组直流变桨系统改交流变桨系统技改项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格；</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体系认证，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</p>	<p>(1) 投标人需具有承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）需具有至少 2 个风机直流变桨系统改交流变桨系统改造业绩。（业绩以所附合同扫描件为准，至少需体现具体签订时间、合同首页、服务范围、签字盖章页，否则视为无效业绩）。</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。</p> <p>(4) 不接受联合体投标。</p>

		<p>供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团北京电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>	
4.	D10-04 内蒙古新能源有限公司达茂旗新宝风电场 72 台机组高电压穿越改造项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格；</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体系认证，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北京电力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>(1) 投标人为主机生产厂家或具有承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）需提供不少于 2 个风机高电压穿越改造业绩（业绩以所附合同扫描件或复印件为准，需体现时间、合同范围、签字盖章页等主要内容、否则按无效业绩处理）。</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。</p> <p>(4) 不接受联合体投标。</p>
5.	D10-05 内蒙古新能源有限公司曲家沟、马鬃山风电场通讯系统改造项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格；</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体系认证，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</p>	<p>(1) 投标人需具备承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）需具有至少 2 个通讯类技改或维修类业绩。（业绩以所附合同扫描件为准，至少需体现具体签订时间、合同首页、服务范围、签字盖章页，否则视为无效业绩）。</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。</p> <p>(4) 不接受联合体投标。</p>

		<p>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北京电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>	
6.	D10-06 内蒙古新能源有限公司四子王旗100MW风电场220kV母线保护双套保护装置改造项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格；</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体系认证，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</p> <p>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北京电力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>(1) 投标人须具备承装（修、试）电力设施许可证四级及以上或电力工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有ISO信息技术服务管理体系认证或信息安全管理体系认证资质。</p> <p>(3) 提供近三年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）至少2个继电保护装置更换或新装业绩。（业绩需提供合同扫描件，至少包括合同首页、服务范围、签字盖章页，否则视为无效业绩）</p> <p>(4) 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。</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
7.	D10-07 内蒙古新能源有限公司10套功率预测系统可靠性改造项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格；</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体系认证，通过第三方认证审核，并</p>	<p>(1) 投标人应具有信息系统建设和服务能力CS2及以上等级证书或软件能力成熟度模型集成（CMMI）3级及以上等级证书。</p> <p>(2) 投标人须提供近3年（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）不少于2项新能源场站整套功率预测系统（软硬件）国产化改造或新装业绩（业绩以所附合同扫描件为准，至少需体现具体签订时间、合同首页、服务范围（体现国产化）、签字盖章页，否则视为无效业</p>

		<p>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北京电力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>绩)。</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；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
8.	D10-08 内蒙古新能源有限公司所属风电项目 2025 年度(1 年)定期检修服务项目	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格；</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体系认证, 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北京电力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>1. 投标人为主机生产厂家或具有承修(试)电力设施许可证四级及以上资质。</p> <p>2. 投标人具有安全生产许可证。</p> <p>3. 投标人近三年内(自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)需提供 2 个及以上风电场风机维检或定期检修类业绩, (需提供合同扫描件, 至少包括合同首页、具体签订时间、服务范围、签字页, 否则视为无效业绩)。</p> <p>4. 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。</p> <p>5. 本标段不接受联合体投标。</p>
9.	D10-09 新疆管理部 11 个项目故障录波装置升级改造项目	<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>(1) 投标人需具备承装(修、试)电力设施许可证四级及以上或电力工程施工总承包叁级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近 3 年内(自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)至少具有 2 个故障录波装置新装或升级改造业绩。(业绩以所附合同扫描件为准, 至少需体现具</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保证体系, 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北京电力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>体签订时间、合同首页、服务范围、签字盖章页, 否则视为无效业绩)。</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。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
10.	D10-10 山西新能源有限公司 4 个光伏项目 2025-2026 年(2 年)光伏区除草项目	<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, 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北京电力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>(1) 投标人近 3 年内(自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)需具有至少 2 个光伏项目除草业绩。(业绩需提供合同扫描件, 至少包括合同首页、签订时间、服务范围、签字页, 否则视为无效业绩)。</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。</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p>
11.	D10-11 内蒙古新能源有限公司 13 个场站 2025 年对	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格;</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</p>	<p>(1) 投标人需具备承装(修、试)电力设施许可证二级及以上资质或具有输变电专业承包二级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近 3 年内(自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)需具有至少 2 个 220kV 变电站检修预</p>

	<p>侧间隔检修预试及送出线路委托运维项目</p>	<p>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（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) 投标人具有完善的质量体系认证，通过第三方认证审核，并获得认证证书； (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) 投标人没有处于国家电投集团北京电力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>试和至少 2 个 220kV 送出线路委托运维业绩（业绩以所附合同扫描件为准，至少需体现具体签订时间、合同首页、服务范围、签字盖章页，否则视为无效业绩）。 (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。 (4) 不接受联合体投标。</p>
<p>12.</p>	<p>D10-12 内蒙古新能源有限公司 40 台机组高速制动器可靠性提升改造项目</p>	<p>(1) 中国境内注册具有独立法人资格； (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），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（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) 投标人具有完善的质量体系认证，通过第三方认证审核，并获得认证证书； (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) 投标人没有处于国家电投集团北京电力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>(1) 投标人需具备承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质。 (2) 投标人近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）需具有至少 3 个风电机组高速制动器技改或维修类业绩。业绩以所附合同扫描件为准，至少需体现具体签订时间、合同首页、服务范围、签字盖章页，否则视为无效业绩）。 (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。 (4) 不接受联合体投标。</p>

13.	D10-13 山西 新能源项目可 行性研究报告 编制技术服务 框架合同	<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) 投标人具有完善的质量保证体系，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北京电力有限公司（二级单位名称）相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>	<p>(1) 投标人应具有（新能源）甲级咨询或电力行业甲级及以上设计资质；</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；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个 100MW 及以上的新能源项目可行性研究报告编制业绩（光伏发电、风力发电项目分别至少提供 1 个）（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、履约证明（结算证明或业主出具的服务验收证明文件或其他有效证明资料））；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p>
14.	D10-14 山西 新能源山西区 域项目用地预 审与选址意见 书技术咨询服 务框架合同	<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>(6) 投标人没有处于国家电投集团北京电力有限公司（二级单位名称）相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>	<p>(1) 投标人应同时具有土地规划机构乙级及以上资质、城乡规划编制乙级及以上资质、测绘乙级及以上资质、地质灾害评估危险性评估乙级及以上资质；</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；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个风电、光伏发电项目用地预审及选址意见书的服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、履约证明（结算证明或业主出具的服务验收证明文件或其他有效证明资料））；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p>

15.	D10-15 山西 新能源山西区 域项目接入消 纳分析、接入 一次、二次、 电能质量报告 编制技术服务 框架合同	<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>(6) 投标人没有处于国家电投集团北京电力有限公司（二级单位名称）相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>	<p>(1) 投标人应具有电力行业（包含送电工程、变电工程）专业乙级及以上设计资质或电力工程咨询乙级及以上资信；</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；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个风力发电、光伏发电项目接入系统设计报告编制的服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、履约证明（结算证明或业主出具的服务验收证明文件或其他有效证明材料））；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</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

2025 年 7 月 18 日至 2025 年 7 月 26 日（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 信息服务费

报名需支付信息服务费，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 AppStore 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。供应商注册审核问题支持电话：010-56995591/5592（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 **2025年8月11日16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（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

(<https://ebid.espic.com.cn>) 台上公开发布。

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：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：刘煌根

电 话：010-56995280

邮 箱：liuhuanggan@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799

招 标 人：国家电投集团北京电力有限公司

联 系 人：刘怡辛

电 话：010-56625173

(签名)

(盖章)

2025 年 7 月 18 日