中国电力国际发展有限公司 2025 年新能源项目第 12 批 集中招标公告

中国电力国际发展有限公司对下述标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人: 中国电力国际发展有限公司

招标代理机构:中电国瑞供应链管理有限公司

项目资金来源: 已落实

项目已具备招标条件, 现进行公开招标。

2. 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标信 息服务 费 (元)
1.	DNYZC-2 025-08- 01-132- 01	XNY12-01 智慧综能河北唐山市滦南县嘴东虾场 100MW 渔光互补保障性光伏项目 EPC 总承包	一、招标范围及主要技术指标 河北唐山市滦南县嘴东虾场 100MW 渔光互补保障性 光伏项目规划建设 100MW 光伏,配套建设 20MW/40MWh 储能,新建一座 220kV 升压站,以一回 220kV 送出线路接至 220kV 洒金坨变 220kV 间隔。本 工程为设计、采购、施工一体化工程,主要有但不限 于以下内容(具体详见招标文件第五章发包人要 求): 1. 负责项目建设全过程所有手续办理; 2. 勘察设计: 本项目光伏场区、升压站(含储能 区)、外送线路及对侧间隔改扩建工程所有勘察设计 工作; 3. 设备供货 施工范围内工程建设除甲供(组件、逆 变器、储能系统设备)所需的全部设备和系统、材 料、备品备件、专用工具等的采购、供应、运输、 验收、保管、二次倒运等; 4. 负责本项目光伏场区、35kV 集电线路、升压站(含 储能区)、220kv 外送线路及对侧间隔改造工程的所	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标信 息服务 费 (元)
			有建筑工程; 5. 安装施工包括但不限于; 光伏场区全部安装工作, 升压站(含储能区)区域全部安装工作, 220kV 输电线路及对侧站间隔改扩建全部安装工作; 6. 负责接入发包人运营监管中心以及相关智慧场站建设; 7. 负责本项目协调、手续办理、试验、调试、监检、验收、培训、投产等所涉及的工作; 8. 气象探测设备采购及安装并办理气候可行性论证,设备应当具有中国气象局颁发的气象专用技术装备使用许可证; 9. 储能电池预制舱、升压变流舱和EMS系统,各舱内部和EMS系统内所有线缆及电缆附件(动力电缆、控制电缆、计算机电缆、通信线缆、光缆等)由储能区域的设备或另一套预制舱内的设备的线缆及电缆附件,由承包人供货。 10. 负责提供本项目所涉及到的办公及生活设施。上述工作范围外承包人还包含以下工作; 1. 提供生产运维用车 2 辆、2 条运维船(投标方报价时按 62 万计列),满足项目需求,结算时按照实际采购合同价格据实结算; 2. 负责施工供水供电和生产运营用水用电的设计和施工,网络(生产数据专线和办公宽带网络)接入安装办理(含首两年费用); 3. 承包人在风储和光伏项目现场分别为发包人及监理单位提供临时办公用房及办公设施,监理办公用房不小于 100 平方米,临建费用含在总价中,不单独列项; 4. 工程范围内自动化系统及网安系统等应满足国产化(国产化芯片、国产化系统、国产化软件、国产化数据库等)要求及电网要求; 5. 达标投产前,需满足地方政府、电网公司临时提出的相关设备/系统升级要求。 二、工期要求要求工期; 333 目历天	
2.	DNYZC-2 025-08- 01-132- 02	XNY12-02 中电绿能 官塘环保纯阳山风 电道路地质灾害治 理施工项目	一、招标范围及主要技术指标 1. 招标范围 纯阳山风电进场主干道及部分支路治理, 包括道路整平、水稳层铺设、过水路面施工、道路边 坡挡土墙修复等。	500

序 号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标信 息服务 费 (元)
			2. 主要技术指标: 道路宽约 3m, 需治理道路长约 8km, 道路路面采用水稳层硬化, 水稳层水泥含量 6%, 厚度压实后 15cm。道路边坡采用浆砌石挡土墙, 共 603m³。道路沿途设置过水路面, C25 素混凝土共 60m³。 二、工期要求 工期: 45 日历天。计划开工时间: 2025 年 9 月 30 日, 计划竣工时间 2025 年 11 月 14 日。	
3.	DNYZC-2 025-08- 01-132- 03	XNY12-03 中电山东 2025-2028 年度技 术支持服务(36 个 月)	一、招标范围及主要技术指标 根据招标方要求,投标方接受招标方的委托,为招标 方提供技术支持服务。 服务范围:生产运维技术服务:主要负责公司在运项 目生产技术管理。 需求数量及要求 暂定生产运维技术员 6 人,实际人 员需求数量以甲方书面通知为准。招标方根据项目具 体进度以及人员需求向投标方下达正式通知,投标方 收到招标方通知后,应根据招标方要求尽快组织相关 人员,并编制工作计划和人员简历报送招标方,经招 标方确认满足要求后方可入场。招标方确认后 5 日内, 人员应抵达招标方本部或项目所在地。具体岗位职责 和任职要求详见招标文件技术规格书。 二、工期要求 服务期限为 3 年,服务人员入场时间、人数以及人员 离退场时间分别以招标人通知为准。	500
4.	DNYZC-2 025-08- 01-132- 04	XNY12-04 神头发电 新能源场站 2025-2028 年度后 勤委托服务项目(36 个月)	一、招标范围及主要技术指标 对美阳达光伏电站、田源光伏电站、芸能光伏电 站、傲力风电场、神旭光伏电站、形欧光伏电站、洪 涛光伏电站、强盛风电场、庆裕光伏电站、跃隆光伏 电站、土城风电场、创昕光伏电站的后勤服务进行委 托管理 按菜单制作各类餐点,食堂售餐,食堂日常 保洁,食堂用餐器具的保洁及消毒,为运行员工及现 场值守人员送餐,包含食材费及食材采购,提供食堂 所需的各种管理服务等,办公楼楼道、厕所、会议室 的卫生清洁工作。 二、工期要求 服务期限三年,合同每年签订一次。	500
5.	DNYZC-2 025-08- 01-132-	XNY12-05 福建能投 云和光伏、丽水智慧 光伏 2025-2028 年 度运维及检修(36	一、招标范围及主要技术指标 项目 1: 浙江省丽水市云和县中电云和光伏站区,云和光伏(中电云和光伏发电有限公司夏家垟光伏电站)位于浙江省丽水市云和县崇头镇夏家垟村,电站总装	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标信 息服务 费(元)
	05	个月)	机容量为 13MW; 项目 2 浙江省丽水市莲都区丽水智慧光伏站区,丽水智慧(丽水瑞电综合智慧能源有限公司)位于浙江省丽水市莲都工业园区,项目建设规模为 3. 181MWp。 1、设备运行维护、检修及定检工作, 2、检修技改及整改项目管理; 3、生产管理工作:进行生产技术管理,参与设备台账记录、生产报表、生产分析、生产总结报告的编制; 4、安全管理工作:做好能源站的安全管理工作,安全例行工作、安全规范化管理、安全检查工作、安全性评价自查评工作等; 5、做好创优相关工作; 6、负责提供运行维护所需消耗性材料管理。 二、工期要求计划服务期: 1095 日历天计划开始日期: 2025 年 11 月 01 日计划结束日期: 2028 年 10 月 31 日	
6.	DNYZC-2 025-08- 01-132- 06	XNY12-06 沈阳能投 齐齐哈尔区域 2025-2028 年度工 商业分布式光伏项 目运行维护服务项 目(36 个月)	一、招标范围及主要技术指标 飞鹤泰来、飞鹤甘南招标范围。承包方负责由发包方 投资建设的电站所有设备设施的运行、维护、值守、 保洁、检修、应急抢险、设备春秋检、设备定期周期 内年度定检预试、技术监督(包含电站性能测试、升 压站及光伏场区设备设施防雷检测等工作,同时需要 满足国家标准、行业标准、国家电投集团及国网公司 相关标准要求)、飞鹤泰来项目安装组件的屋面防水 维护、反事故技术措施、生产管理。安全工器具由承 包方负责采购,并负责对其校验及费用。设备备品备 件含变压器、电缆、逆变器、光伏组件、SVG/高压开 关柜/高压开关/二次继电器室/蓄电池室/视频监控 等主要电气设备备件由发包方负责采购。常用工器具 由由承包方自行配置;现场运维车辆由承包方配置; 消耗性材料由承包方负责采购。双方的界限。以飞鹤 10kV配电室内并网柜为界(含),并网点至光伏组 件以内的所有设备(包括通讯设备)全部设备归承包 方负责运维,主要包括(但不仅限于):电站站内所 有设备、光伏场区箱变、太阳能板组件及附件、逆变 器、并网柜、SVG 系统、380V备用电源系统、电源盘 柜(或开关柜)及通讯柜、保护柜、电缆及集电线路、 一、二次舱内空调、仓库管理、围栏、道路、视频监 控、通讯光缆设备、巡检道路、爬梯、临边防护、屋 面堵漏及维修、以及日常工作中与政府及飞鹤乳业的	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围、主要技术指标	招标信 息服务 费 (元)
			沟通协调、运维工作造成的纠纷处理、电站的安保任务。 齐齐哈尔建龙北满项目: (1)电站现场生产的安全监督和管理。负责北满特钢屋顶光伏电站设备启/停操作、巡检、维护,故障的消缺工作,与北满集团能源中心人员进行月度电量确认。 (2)及时提报备品备件及生产物资的需求计划。 (3)配合投资方进行春秋检、定检、定修及电气预防性试验工作。 (4)配合迎接上级单位及地方政府监督部门的现场检查。 (5)配合投资方开展技术监督工作。 (6)负责每日生产情况和及各类生产数据报表统计抄送。每周定期巡检方式进行运维,并提报巡检报告。承包方工作范围内所需的车辆、日常运维工器具、试验仪器仪表、安全工器具、办公用品及耗材、劳动保护等由承包方自行负责购买、使用、保管和定期校验(含发包方提供安全工器具)。 承包人收到中标通知书后,需最晚不不晚于合同生效前15天组织人员进场接受培训并交接工作,培训及工作交接期间,发包人与承包人之间互相不计取任何费用(承包人食宿自理)。合同签署完成,正式生效后,开始计算运维服务费。 二、工期要求	
7.	DNYZC-2 025-08- 01-132- 07	XNY12-07 甘肃能投 桥西 330kV 升压站 继电保护装置更换 项目	一、招标范围及主要技术指标 拆除桥西 330kV 升压站 31041 桥西敦线及 330kV 母 线老旧保护装置,对 31041 桥西敦线安装两套不同厂 家的线路保护、失灵远跳保护装置及测控装置,对 330kV 母线安装两套不同厂家的母线保护装置及通 讯装置。保护装置跳闸出口压板应采用双联压板设计, 并经测控装置接入监控后台及站内保信子站。 二、工期要求 计划工期:在合同签订后设备需 30 日内完成发货, 在电网检修周期内完成所有工程内容。 计划开始日期: 2025 年 11 月 计划结束日期: 2025 年 12 月	500

注: 以上为参考参数和数量, 具体参数、数量及招标范围以招标文件为准



3. 投标人资格

3.1 基本资格要求

- 1. 投标人应具有独立订立合同的资格。
- 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影响合同履行的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等(请投标人自行查询相关网站,并将查询情况截图附投标文件内)。
- 3. 投标人应具有与招标标的相同或相近项目的履约能力和相应资质要求;具有履行合同需具备的专业技术、资金、设备设施、 人员组织、管理能力、业绩经验等。
- 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;对于同一项目中的有相互制约(例如监理和被监理)关系的标段,单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位也不得在同一项目的相应标段投标。
- 5. 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。
- 6. 投标人在国家电力投资集团公司或中国电力国际发展有限公司或项目单位没有处置期内的供应商不良行为记录,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. 不接受联合体投标



3.2 专项资格要求

序号	招标编号	标段名称	专项资格要求
1.	DNYZC-2025-08-01-132 -01	XNY12-01 智慧综能河北唐 山市滦南县嘴东虾场 100MW 渔光互补保障性光 伏项目 EPC 总承包	1.1)投标人若为设计单位,应具有以下资质中的一项:建设行政主管部门颁发综合设计甲级资质、电力行业设计乙级及以上资质、新能源发电专业设计乙级及以上资质。 2)投标人若为施工单位,应具有以下资质: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 2.业绩要求:近5年内(自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)必须有已完工2个及以上100MW及以上光伏电站epc总承包业绩(提供相关合同业绩的复印件,合同封面及首页、工程范围和工期内容页,合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页以及相关完工证明材料等,以证明投标人满足招标业绩要求。)。 3.项目经理的资格要求必须具有一级及以上建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B证);具有近5年内担任至少一个100MW及以上光伏工程建设项目经理及以上职务的的已完工业绩(提供相关证明材料,以证明满足要求);本项目要求专职项目经理,不得同时担任两个及以上建设工程。 4.项目专职安全生产管理人员需提供有效的安全生产考核合格证书(C证)。 5.投标人若为施工单位的应具有有效期内的安全生产许可证。 6.投标人近36个月内不存在较大及以上生产安全责任事故,且近18个月内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。
2.	DNYZC-2025-08-01-132 -02	XNY12-02 中电绿能官塘环 保纯阳山风电道路地质灾 害治理施工项目	1. 资质要求 投标人应具有建设行政主管部门颁发的公路工程施工总承包三级及以上资质或建筑工程施工总承包三级及以上资质 2. 业绩要求: 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)应完成至少 2 个类似山区道路施工或新建市政道路施工项目合同业绩(提供相关合同业绩的复印件(包括合同首页、工程范围和工期内容页、合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页)以及相关完工证明材料(验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料)),以证明投标人满足招标业绩要求。 3. 项目经理 须具有二级及以上的注册建造师执业资格(公路工程或建筑工程或市政工程专业,注册在本单位)且具有安全生产考核合格证书(B证),近 5 年(含,自投标



招标公告

_				*****
				截止日起往前推算,以合同签订时间为准)内具有类似工程施工管理项目经理经历,不
				得同时担任两个及以上建设工程的项目经理。
				4. 项目安全管理人员需提供有效的安全资格证书(C 证)。
				5. 投标人应具有有效期内的安全生产许可证。
				4. 投标人近36个月内不存在较大及以上生产安全责任事故,且近18个月内在国家电力
L				投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。
			vn7v4 0 00 dede 1 	1、投标人必须具有近五年内(自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)至少1
	3.	DNYZC-2025-08-01-132	XNY12-03 中电山东 2025-2028 年度技术支持	个新能源项目技术服务或运维类型业绩,投标人须随投标文件同时提供相关合同业绩的
	J.	-03	服务(36个月)	复印件(合同封面、签字盖章页和表征主要合同内容及服务范围页等),以证明投标人
				满足招标业绩要求。
			XNY12-04 神头发电新能源 场站 2025-2028 年度后勤 委托服务项目(36 个月)	1. 业绩要求: 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)至少
		DNYZC-2025-08-01-132		具有 1 个物业管理委托服务或后勤服务的合同业绩。并在投标文件中提供相关合同证明
	4.	-04		文件(包括封面、签字页或用户证明等)的复印件,以证明其满足本次招标的要求。
				2. 投标人近36个月内不存在较大及以上生产安全责任事故,且近18个月内在国家电力
L				投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。
				1. 资质要求: 具有承装(修、试)电力设施许可证三级及以上资质证明。
		DNYZC-2025-08-01-132		2. 业绩要求: 具有近5年内(自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)完成至
			XNY12-05 福建能投云和光 伏、丽水智慧光伏 2025-2028 年度运维及检 修(36 个月)	少 1 个规模 10MW 及以上光伏场站运维服务的业绩(提供相关合同的复印件(包括合同
				首页、工程范围和工期内容页,合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页)以
				及相关完工证明材料(验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料)),以证
				明投标人满足招标业绩要求。
	_			3. 项目负责人:须具有近5年(含,自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)
	5.	-05		内具有类似工程管理项目负责人经历,不得同时担任两个及以上光伏运维的项目负责人。
				项目负责人应为投标人正式员工(须提供近6个月的社保缴纳证明)。如投标人为光伏
				发电企业,且自主运维,项目负责人的劳动合同可视为项目合同及业主证明文件。
1				4. 投标人拟派安全负责人必须具有政府主管部门颁发的安全资格证书, 2 年及以上光伏
				电站安全管理经验,为投标人正式员工(须提供近6个月的社保缴纳证明)
				5. 投标人近36个月内不存在较大及以上生产安全责任事故,且近18个月内在国家电力
				投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。
_				



招标公告

6.	DNYZC-2025-08-01-132 -06	XNY12-06 沈阳能投齐齐哈尔区域 2025-2028 年度工商业分布式光伏项目运行维护服务项目(36 个月)	1. 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质或具有承修四级及以上电力设施许可证。 2. 业绩要求: 具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)完成至少 2 个 4MW 及以上的光伏项目运维业绩(提供相关合同的复印件(包括合同首页、工程范围和工期内容页,合同签字盖章页和表征主要技术参数及供货范围页)以及相关完工证明材料(验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料)),以证明投标人满足招标业绩要求。 3. 项目经理: 须具有近 5 年(含,自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)内具有类似工程管理项目经理经历,不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理,年龄不超过 55 周岁。 4. 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故,且近 18 个月内在国家电力投资集团公司系统内单位未发生人身死亡事故。
7.	DNYZC-2025-08-01-132 -07	XNY12-07 甘肃能投桥西 330kV 升压站继电保护装 置更换项目	1、投标方应具有近5年内(自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)完成至少2次新能源场站老旧继电保护装置更换的业绩证明(需提供合同复印件,包括合同首页、供货范围、签字页)以及相关完工证明材料(验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料) 2、项目经理要求:近5年内担任1项及以上330kV升压站老旧继电保护装置更换项目负责人(需要提供盖有项目单位章能证明为项目经理的文件、验收单等资料); 3、安全管理人员要求:近3年内担任1项及以上330kV升压站施工安全管理的相关从业经历(需提供作为安全管理的相关证明文件,如合同、盖有项目单位能够证明安全管理的有关文件、验收单等),且持有国家承认的具有安全管理有关专业资格的证书。4、投标人须具有并提供有效的《承装(修、试)电力设施许可证》,许可范围为承装(修、试)一级及以上及应具备建设行政主管部门核发的工程设计综合资质甲级。

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(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8月7日至2025年8月13日23时59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 招标信息服务费

招标信息服务费500元

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。

扫码签章 APP 办理:国家电投电子商务平台使用手机 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、安卓应用商店下载 '数智签 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。(已在"中招互连 APP"上办理证书且证书仍在有效期内的投标人仍然可以继续使用"中招互连 APP")。。

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)开标前一周左右在系统中通知, 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 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:中国电力国际发展有限公司

代理机构:中电国瑞供应链管理有限公司

地 址:北京市海淀区北四环西路 56 号

联系人: 刘彤彤

邮 箱: zdgrzb@163.com

电子招投标系统技术支持: 010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

刘彤彤(签名)(盖章)

二O二五年八月七日