

上海电力招标采购中心 2025 年第 40 批集中招标

招标公告

招标编号：DNYZC-2025-08-01-010

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：上海电力股份有限公司/上海羲融新能源有限公司

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。

本次开标采用服务端集中解密（截止开标时间系统自动解密）。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

项目地点：见招标范围

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	项目地点
1.	DNYZC-2025-08-01-010-01	长江生态下属通山 SVG 改造工程	湖北省咸宁市通山镇理畈光伏电站
2.	DNYZC-2025-08-01-010-02	西北公司所属张掖平山湖风电场数据接入甘肃兰州生产运营中心、上海生产运营中心、集团产业数据中台改造项目	张掖市甘州区平山湖风电场
3.	DNYZC-2025-08-01-010-03	西北公司所属高台北部滩风电场数据接入甘肃兰州生产运营中心、上海生产运营中心、集团产业数据中台改造项目	张掖市高台县北部滩风电场
4.	DNYZC-2025-08-01-010-04	寿阳盛寿 98MW 风力发电项目运行维护及生产管理委托服务（3 年）	山西省晋中市寿阳县松塔镇
5.	DNYZC-2025-08-01-010-05	长江生态下属宜城、汨罗、湘阴、孝感、涟源、寿阳、麻城、华容屋顶加装光伏技改施工	湖北省麻城市中馆驿镇麻城孚旭光伏电站
6.	DNYZC-2025-08-01-010-06	新疆臻元哈密盛天风电场(49.5MW)风力发电机委托运维（3 年）	新疆哈密市十三间房盛天十三间房风电场
7.	DNYZC-2025-08-01-010-07	遵义汇川川洞、丁台、中坝（总装机 300MW）风电项目测风设备及测风塔采购	贵州省遵义市汇川区
8.	DNYZC-2025-08-01-010-08	可再生中心山西分公司所属垣曲风电和屋顶光伏、陵川风电及沁水风电项目 2025-2028	山西垣曲县、山西陵川县、山西沁水县项目所在地

		年度设备运维技术服务	
9.	DNYZC-2025-08-01-010-09	可再生中心隆化新能源公司茉莉沟光伏电站运维技术服务（一年）	河北省承德市隆化县蓝旗镇大营村

序号	标段名称	招标范围	工期要求/交货期	信息服务费（元）
1.	长江生态下属通山 SVG 改造工程	对通山电站 SVG 设备改造，包括： （1）更换 1 套 SVG 设备，包含对设备的调试工作。 （2）对 SVG 设备周边电气、土建基础进行施工。 具体工作量见招标文件第五章委托人要求。	2025 年 9 月 1 日至 2025 年 10 月 31 日（如有调整，按合同签订生效日为准）	500
2.	西北公司所属张掖平山湖风电场数据接入甘肃兰州生产运营中心、上海生产运营中心、集团产业数据中台改造项目	1) 将平山湖中船居延第一风电场 200MW 项目、平山湖中船居延第二风电场 100MW 项目，接入上海电力生产运营中心、甘肃兰州生产运营中心，并由上海电力生产运营中心转发至产业数据中台，包含接入所需的硬件、软件和实施服务工作。 2) 为场站提供风机 SCADA 系统、升压站综自系统、箱变测控系统、一次调频、AGC/AVC、功率预测系统、电能量采集系统、电力专网租赁的接口服务等。	2025 年 9 月 20 日至 2026 年 1 月 10 日，按合同签订生效日为准。	500
3.	西北公司所属高台北部滩风电场数据接入甘肃兰州生产运营中心、上海生产运营中心、集团产业数据中台改造项目	1) 将高台北部滩风电场 200MW 项目，接入上海电力生产运营中心、甘肃兰州生产运营中心，并由上海电力生产运营中心转发至产业数据中台，包含接入所需的硬件、软件和实施服务工作。 2) 场站风机 SCADA 系统、升压站综自系统、一次调频、箱变测控系统、AGC/AVC、功率预测系统、电能量采集系统、电力专网租赁的接口服务等。	2025 年 9 月 20 日至 2026 年 1 月 10 日，按合同签订生效日为准。	500
4.	寿阳盛寿 98MW 风力发电项目运行维护及生产管理委托服务（3 年）	风电项目日常安全生产管理工作，包括所有生产设备（包含 2 个 220kV 接入间隔）及附属设施等的运行、维护、保养、消缺（指不需要动用大型起吊设备的工作但包含消缺所需的电气试验）、定期校验、电气预防性试验、生产管理（包括技术监督、与地调和省调的联系与协调、生产数据收集整理和上报等工作）、安全管理等涵盖电站运行的各项工作。拟采购 36 个月，甲方可以随时终止合同。（详见第二卷第五章委托人要求）	2025.09.09-2028.09.08（如有调整，按合同签订生效日为准，合同每年一签）	500
5.	长江生态下属宜城、汨	利用电站屋顶、车棚以及闲置光伏板利旧进行提质增效：涟源电站合计装机容量为 22.88kW；宜城电站合	2025 年 9 月 1 日至 2025 年 10 月	500

序号	标段名称	招标范围	工期要求/交货期	信息服务费(元)
	罗、湘阴、孝感、涟源、寿阳、麻城、华容屋顶加装光伏技改施工	计装机容量为 49.92kW；麻城电站合计装机容量为 74.88kW；汨罗电站合计装机容量为 34.5kW；湘阴电站合计装机容量为 49.92kW(含车棚)；寿阳电站合计装机容量为 66.96kW(含车棚)；孝感电站合计装机容量为 43.68kW，华容电站合计装机容量为 74.88kW，累计安装 417.62kW。	30 日	
6.	新疆臻元哈密盛天风电场(49.5MW)风力发电机委托运维(3 年)	服务范围包括: 风力发电机组(以下简称“风机”)及其配套系统含 SCADA 监控系统、辅助设备、安全设施、通讯系统等的日常维护消缺; 油品年度检测、日常巡检、故障处理、年检所需的易耗品、齿轮箱内窥镜巡检、叶片检查及日常消缺的备品备件等工作; 不包含大部件维修; 风机日常巡检具体检查项, 由乙方提供, 甲方复核。 详见第五章委托人要求	计划开始时间 2025 年 9 月 1 日, 计划结束时间 2028 年 8 月 31 日 (具体以业主方通知时间为准)	500
7.	遵义汇川川洞、丁台、中坝(总装机 300MW)风电项目测风设备及测风塔采购	采购 4 套 120 米测风设备、国产塔架及专用工具。采购的设备及安装内容为: 1. 采购 4 套测风仪器: 包含数据记录仪、风速计、风向标、温度传感器、气压传感器、太阳能供电系统、无线通讯套装等配套设备; 2. 测风塔设计、制作与安装: 国产 120 米桁架拉线塔设计、制作及运输; 3. 施工内容: 塔架基础施工、拉线地锚施工、避雷装置施工; 测风仪器安装、防盗设施设置、防攀登装置安装; 施工所需材料采购、占地协调及青苗补偿; 4. 技术支持与数据服务: 提供 2 年免费维护及技术支持, 包括设备维修、软件应用及数据处理; 测风数据采集、存储、分析及提交年度数据报告; 质保期内设备运行监控及倒塔后免费恢复(暴雨、暴雪、覆冰厚度超过 30mm 等不可抗力情况导致的倒塔除外)。	合同签订后 3 个月内 (详见第二卷第五章供货要求)	500
8.	可再生中心山西分公司所属垣曲风电和屋顶光伏、陵川风电及沁水风电项目 2025-2028 年度设备运维技术服务	本次招标服务内容是, 为所属场站提供变电运维技术服务相关工作。内容如下, 受托方负责山西分公司所属垣曲光伏和风电、陵川风电、沁水风电新能源场站的设备运维等服务, 包含所有的生产、生活设备设施(35kV 及以下电压等级)的巡检维护消缺, 不含风机的检修维护(但包含对风机检修质量的监督和验收工作)、设备抢修和大修、定检预试及技术监督服务, 但需有配合委托方开展以上工作的义务。与风机维护合同界限以风机变流器输出端为分界点, 本合同包含箱变低压侧动力电缆、到风机光缆等。	计划服务期 3 年。 初步计划开始日期: 2025 年 09 月 01 日, 计划结束日期: 2028 年 08 月 31 日。具体以合同签订为准。	500
9.	可再生中心	隆化新能源公司丰晟茉莉沟光伏电站运维技术服务(一年)范围包括光伏区、集电线路、升压站以	2025 年 9 月 01 日	500

序号	标段名称	招标范围	工期要求/交货期	信息服务费(元)
	隆化新能源公司茉莉沟光伏电站运维技术服务(一年)	及出线至外送线路第一基塔之间的所有设备运行及配套生产生活设施维护服务。服务内容包括但不限于以下内容: 1、完成光伏电站、生产生活办公综合楼所有设备设施的日常运行、检查、试验、消缺等; 2、负责对箱变、逆变器至少每个月就地巡视检查一次;光伏子阵巡检每月至少检查两次;站内设备一日巡视三次; 3、生产场所(含进场道路、升压站内)积雪、积沙、积水、杂草清理及道路(包括但不限于进场道路、光伏场内道路、光伏区巡检通道、升压站内道路等)日常维护、树障清理;土建基础设施的养护,支架倾斜处理与加固、清理等,设施缺陷和异常处理; 4、升压站墙体、光伏区围栏、水源等,以及其附属设施的日常保养、维护与修缮;按规定对仪器仪表、工器具、应急物资进行检查、校验; 5、全国安全生产月、全国质量月、应急演练、环境保护、专项安全检查活动组织与实施。灭火器定期检验、修理、灌装及补充; 6、每三个月对光伏阵列的基础、支架及接地网进行一次全面检查; 7、每年进行一次接地系统防雷检测,包含升压站和光伏区的设备及建筑物; 8、每年根据现场实际情况对光伏组件进行清洗,清洗容量暂定 100MWp,根据运维单位报送的清洗计划经隆化场站确认后开展,最终按照实际清洗的容量结算。 9、每年根据现场实际情况对光伏区的杂草和灌木进行清理,除草的容量暂定 100MWp,根据运维单位报送的除草计划经隆化场站确认后开展,最终按照实际清理的容量结算。 10、电站预试定检、设备抢修、大修、技术监督服务工作不在本合同委托范围之内; 11、其他需运维人员完成或协助完成的事项; 详见第二卷第五章委托人要求。	至 2026 年 8 月 31 日(以甲方书面通知为准,期限为 1 年)	

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. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格条件
1.	长江生态下属通山 SVG 改造工程	一、投标人基本资格要求 1. 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力; 2. 没有处于被责令停业, 财产被接管、冻结, 破产状态; 3. 经营状况良好; 4. 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故; 5. 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; 6. 在同一标段投标中, 没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况; 7. 不接受国家电投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, 或被国家电投集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标; 8. 未处于国家电投集团公司和上海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; 9. 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。 二、投标人专项资格要求 1. 投标人具有中华人民共和国住房和城乡建设部门颁发的, 在有效期内的电力施工总承包三级或以上等级资质; 2. 业绩要求: 投标人近 5 年内 (2020 年 1 月 1 日至投标截止时间, 以合同签订时间为准) 应具有至少 2 个 SVG 改造或安装业绩。(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)、投运证明 (验收证明或业主出具的投运证)); 3. 投标人推荐的项目经理应为投标单位正式员工 (以社保证明为准), 年龄不大于 55 周岁, 至少提供 1 个 SVG 改造或安装经验 (投标人需提供业绩证明), 并不得同时担任两个及以上项目的项目经理 (投标人需提供承诺函); 4. 本标段不接受联合体投标。
2.	西北公司所属张掖平山湖风电场数据接入甘肃兰州生产运营中心、上海生产运营中心、集团产业数据中台改造项目	一、投标人基本资格要求 1. 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力; 2. 没有处于被责令停业, 财产被接管、冻结, 破产状态; 3. 经营状况良好; 4. 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故; 5. 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; 6. 在同一标段投标中, 没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况; 7. 不接受国家电投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, 或被国家电投集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标; 8. 未处于国家电投集团公司和上海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	资格条件
		9. 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。 二、投标人专项资格要求 1. 投标人需提供 ITSS 信息技术服务运行维护标准符合性证书成熟度达到三级及以上及 ISO27001 信息安全管理体系统认证证书或 CMMI 软件能力成熟度三级及以上及 ISO27001 信息安全管理体系统认证证书； 2. 具有有效的安全生产许可证； 3. 具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）完成至少 2 个及以上新能源场站数据传输至集控中心项目工程业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（竣工验收或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））； 4. 拟派项目经理应为投标人正式员工（提供社保证明），不大于法定退休年龄，具有 PMP 证书或一级建造师证书，具有新能源场站数据传输至集控中心等类似项目管理经验（需提供项目负责人任命的证明资料），不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理（投标人需提供承诺函）； 5. 本标段不接受联合体投标。
3.	西北公司所属高台北部滩风电场数据接入甘肃兰州生产运营中心、上海生产运营中心、集团产业数据中台改造项目	一、投标人基本资格要求 1. 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力； 2. 没有处于被责令停业，财产被接管、冻结，破产状态； 3. 经营状况良好； 4. 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故； 5. 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； 6. 在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况； 7. 不接受国家电投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，或被国家电投集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； 8. 未处于国家电投集团公司和上海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； 9. 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。 二、投标人专项资格要求 1. 投标人需提供 ITSS 信息技术服务运行维护标准符合性证书成熟度达到三级及以上及 ISO27001 信息安全管理体系统认证证书或 CMMI 软件能力成熟度三级及以上及 ISO27001 信息安全管理体系统认证证书； 2. 具有有效的安全生产许可证； 3. 具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）完成至少 2 个及以上新能源场站数据传输至集控中心项目工程业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（竣工验收或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））； 4. 拟派项目经理应为投标人正式员工（提供社保证明），不大于法定退休年龄，具有 PMP 证书或一级建造师证书，具有新能源场站数据传输至集控中心等类似项目管理经验（需提供项目负责人任命等证明资料），不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理（投标人需提供承诺函）；

序号	标段名称	资格条件
		5. 本标段不接受联合体投标。
4.	寿阳盛寿 98MW 风力发电项目运行维护及生产管理委托服务（3 年）	一、投标人基本资格要求 1. 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力； 2. 没有处于被责令停业，财产被接管、冻结，破产状态； 3. 经营状况良好； 4. 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故； 5. 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； 6. 在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况； 7. 不接受国家电投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，或被国家电投集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； 8. 未处于国家电投集团公司和上海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； 9. 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。 二、投标人专项资格要求 1. 具有承装（修、试）电力设施许可证二级及以上资质（新规后），提供资质证明； 2. 具有有效的安全生产许可证； 3. 具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以完工验收时间为准）完成至少 2 个集中式风力发电项目运行维护及生产管理项目服务业绩，运维业绩服务期满一年的算作一项有效业绩【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（验收或结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）】； 4. 项目负责人业绩（站长）：推荐的项目负责人（站长）应为投标单位正式员工（以社保证明为准），具备 1 年及以上项目负责人（站长）资历（需提供电站运维负责人（站长）的资历业绩证明），大专学历及以上，年龄不大于法定退休年龄，不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理（投标人需提供承诺函）； 5. 拟派项目安全管理人员应具有有效的安全资格证书（B 证）； 6. 运维人员资质：调度资质（至少 2 张）、消防设施操作证（4 级）、高低压电工证、登高证（至少 8 张）、安全员证（至少 2 张）及驾驶资格证（至少 4 张）； 7. 不接受联合体投标。
5.	长江生态下属宜城、汨罗、湘阴、孝感、涟源、寿阳、麻城、华容屋顶加装光伏技改施工	一、投标人基本资格要求 1. 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力； 2. 没有处于被责令停业，财产被接管、冻结，破产状态； 3. 经营状况良好； 4. 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故； 5. 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；

序号	标段名称	资格条件
		6. 在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况； 7. 不接受国家电投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，或被国家电投集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； 8. 未处于国家电投集团公司和上海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； 9. 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。 二、投标人专项资格要求 1. 公司资质： （1）具有中华人民共和国住房和城乡建设部颁发的电力工程施工总承包叁级及以上资质。 （2）具有有效期内的安全生产许可证。 2. 公司业绩：具有国内近 5 年内（2020 年 1 月 1 日至投标截止时间，以合同签订时间为准）2 个 1MW 及以上光伏组件安装的业绩，需提供相关合同证明文件（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证明文件或其他有效证明资料）。 3. 推荐的项目经理应为投标单位正式员工（以社保证明为准），年龄不大于 60 周岁，至少 1 个同类项目的项目经理管理经验（投标人需提供业绩证明），不得同时担任两个及以上项目的项目经理（投标人需提供承诺函）。 4. 本标段不接受联合体投标。
6.	新疆臻元哈密盛天风电场 (49.5MW) 风力发电机委托运维（3 年）	一、投标人基本资格要求 1. 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力； 2. 没有处于被责令停业，财产被接管、冻结，破产状态； 3. 经营状况良好； 4. 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故； 5. 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； 6. 在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况； 7. 不接受国家电投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，或被国家电投集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； 8. 未处于国家电投集团公司和上海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； 9. 投标人具有完善的质量保证体系。 二、投标人专项资格要求 1. 投标人应具有承装（修、试）电力设施许可证承装类三级及以上、承修类三级及以上、承试类三级及以上资质（新规后）； 2. 投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以完工验收时间为准）完成至少 2 个 45MW 及以上风电场运维服务或及以上的服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、竣工证明（竣工验收证明或

序号	标段名称	资格条件
		业主出具的证明文件或其他有效证明资料)) ; 3. 投标人拟派专职安全管理负责人应为投标人正式员工 (以社保证明为准, 要求持有专职安全管理人员证书 C 证) ; 4. 项目负责人资格: 投标人推荐的项目负责人应为投标人正式员工 (以社保证明为准), 具备 1 个及以上担任 45MW 及以上风电场运维服务项目负责人资历业绩 (投标人需提供项目负责人的资历业绩证明), 年龄不大于法定退休年龄; 5. 本标段不接受联合体投标。
7.	遵义汇川川洞、丁台、中坝 (总装机 300MW) 风电项目测风设备及测风塔采购	一、投标人基本资格要求 1. 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力; 2. 没有处于被责令停业, 财产被接管、冻结, 破产状态; 3. 经营状况良好; 4. 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故; 5. 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; 6. 在同一标段投标中, 没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况; 7. 不接受国家电投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, 或被集团公司纳入涉案供应商 “黑名单” 管理的供应商的投标; 8. 未处于国家电投集团公司和上海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; 9. 投标人具有完善的质量保证体系。 二、投标人专项资格要求 1. 业绩要求: 近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准) 应具有不少于 2 个及以上测风塔供货 (含安装) 项目业绩, (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)); 投标人在以往安装、调试和运行本次招标相同或相近的设备中未发现重大设备质量问题; 3. 本标段不接受联合体投标; 4. 本标段接受代理商投标; 5. 设备制造商或代理商需通过 ISO9001 质量管理体系认证、ISO14001 环境管理体系认证、ISO45001 职业健康安全管理体系认证, 并获得第三方认证证书。 6. 项目需设立项目经理, 项目经理应为投标单位正式员工 (以社保证明为准), 不大于法定退休年龄, 具有类似项目工作经验 (需提供业绩证明文件), 不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理 (投标人需提供承诺函)。
8.	可再生中心山西分公司所属垣曲风电和屋顶光伏、陵川风电及沁水风电	一、投标人基本资格要求 1. 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力; 2. 没有处于被责令停业, 财产被接管、冻结, 破产状态; 3. 经营状况良好; 4. 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故;

序号	标段名称	资格条件
	项目 2025-2028 年度设备运维技术服务	5. 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； 6. 在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况； 7. 不接受国家电投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，或被国家电投集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； 8. 未处于国家电投集团公司和上海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； 9. 投标人具有完善的质量保证体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的 ISO9000 系列质量管理体系或等同的管理体系认证证书（以“认证认可业务信息统一查询平台”网站（http://cx.cnca.cn）或相关国家认定的认证机构网站查询为准，未被列入暂停、撤销状态）。 二、投标人专项资格要求 1. 具有承装（修、试）三级及以上相关资质（新规后）； 2. 具有有效的安全生产许可证； 3. 投标人应具有近 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 个 50MW 及以上的集中式新能源电站运维服务业绩，需提供合同扫描件（包括合同首页、服务范围、签字页）和业绩已完成证明材料（包括但不限于验收证明或结算证明或全额发票或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）； 4. 本标段不接受联合体投标。
9.	可再生中心隆化新能源公司茉莉沟光伏电站运维技术服务（一年）	一、投标人基本资格要求 1. 具有独立订立合同的资格和相应的履约能力； 2. 没有处于被责令停业，财产被接管、冻结，破产状态； 3. 经营状况良好； 4. 近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故； 5. 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； 6. 在同一标段投标中，没有与其他投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的情况； 7. 不接受国家电投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，或被国家电投集团公司纳入涉案供应商“黑名单”管理的供应商的投标； 8. 未处于国家电投集团公司和上海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； 9. 投标人须具有完善的质量保证体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的 ISO9000 系列质量管理体系、ISO14001 环境管理体系、GB/T28001 职业健康安全管理体系或等同的管理体系认证证书。（以“认证认可业务信息统一查询平台”网站（http://cx.cnca.cn）或相关国家认定的认证机构网站查询为准，未被列入暂停、撤销状态）。 二、投标人专项资格要求 1. 投标人须具有承修、承试电力设施许可证二级及以上资质（2025 年新版《承

序号	标段名称	资格条件
		装（修、试）电力设施许可证管理办法》）； 2. 具有有效的安全生产许可证； 3. 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）至少完成 2 个光伏电站项目（50MWp 及以上）的运维业绩，并提供相关证明材料，包含合同扫描件（至少包括合同封面页、项目概况页、主要工作内容页和签字盖章页）和业绩已完成证明文件（运维服务验收单或合同发票或其他可证明业绩已完成的证明文件均可）； 3、项目经理应为投标人正式员工（提供社保证明），不大于法定退休年龄，具有经安全生产监管部门认定的具备相应资质的培训机构培训合格后颁发的证书或具有注册安全工程师资格证书，不得同时担任两个及以上运维场站的项目经理（投标人需提供承诺函）；近五年内（投标截止日起往前推算，以竣工时间为准）至少 2 个 50MWp 及以上规模的光伏电站运行维护管理业绩（业绩证明文件应提供包含有项目经理名字的合同扫描件或项目经理任命文件），并提供相关证明材料。 4. 本标段不接受联合体投标。

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 8 月 1 日至 2025 年 8 月 8 日 23:00（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。

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）暂定 2025 年 8 月 25 日 9:00【具体时间以电子商务平台显示为准，请关注平台显示时间变化，不再另行答复相关问题】，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：上海电力股份有限公司

监督单位（部门）：上海电力股份有限公司法律企管部

联系电话：021-23108800-2065

邮箱：linyuchen@spic.com.cn

招标代理：中国电能成套设备有限公司

联系地址：上海市嘉定区武威路 2600 号新华悦都 3 号楼

联系人：李鹏

手机：15026869274（请优先发送短信、并注明批次、标段、公司名称）

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

系统注册操作手册、EZB 文件使用等常见问题请查看如下网站：

<https://ebid.espic.com.cn/newgdtcms//help.html?math=4#>

（签名）

（盖章）

2025 年 8 月 1 日