中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司
部分场站 AGC 涉网参数复测服务项目（重新招标）
公开招标公告
（招标编号：PC-0307-26J6-YS0060）

1.招标条件

新疆分公司部分场站 AGC 涉网参数复测服务项目招标人为中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司，项目业主分别是哈密荣信新能源有限公司荣信雅满苏光伏一电站、荣信石城子南光伏一电站、荣信石城子光伏一电站，中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司中电建雅满苏光伏一电站、中电建东沟风电一场、中水顾问石城子南光伏一电站、中水顾问西北院石城子光伏一电站，中国电建集团哈密新能源开发有限公司中电建望洋台东风电一场，五家渠西北水电新能源有限公司西北水电北塔山风电一场，中电电气福海太阳能有限公司中电电气福海光伏电站，新疆新能发展托里风力发电有限责任公司新能老风口风电一场一二期，中电建（托克逊）新能源有限公司中电建长鸣风电一场，托克逊电建睿达新能源有限公司中电建托克逊乌斯通光伏一电站，中电建（阜康）新能源有限公司中电建阜康光伏一电站。资金全部为自有资金，资金已落实，出资比例为 100%。新华招标有限公司受招标人委托现对本项目进行公开招标。

2.项目概况与招标范围

2.1 项目概况：

2.1.1 **哈密荣信雅满苏光伏一电站**

哈密荣信雅满苏光伏一电站装机容量 50MW，位于哈密东南部 120 公里处，太阳能资源丰富，经对外道路与 G312 国道相接，交通便利，电站采用风光互补并与火电机组打捆外送的方式通过哈密南—郑州±800kV 特高压直流输电线路（天中直流）外送至华中电网。

2.1.2 **哈密荣信石城子南光伏一电站**

哈密荣信石城子南光伏一电站装机容量 20MW，位于新疆哈密市伊州区东北方向约 24 公里处，天山东段博格达山山前冲洪积平原哈密市伊州区石城子光伏产业园区内，海拔高度为 1077.0m，属地气候为荒漠草原，地势平坦，场地开阔。S303 省道和 S249 省道分别从场址的东西两侧经过，交通便利。电站采用分块发电、集中并网方案。通过一回 35kV 送出线路接入国投石城子南 220kV 光伏汇集站后送至哈密 750kV 变电站，由哈密 750kV 变电站送至新疆电网。

2.1.3 **哈密荣信石城子光伏一电站**

哈密荣信石城子光伏一电站装机容量 20MW，位于新疆哈密市伊州区东北方向约 21 公里处，天山东段哈尔里克山南坡哈密盆地中心哈密市伊州区石城子光伏产业园区内，海拔高度为 1092m～1117m，属地气候为荒漠草原，地势平坦，场地开阔。S303 省道和 S249 省道分别从场址的东西两侧经过，交通便利。电站分为石城子一期项目和石城子二期项目，一二期项目设计装机容量相同。荣信石城子光伏一电站采用分块发电、集中并网方案。通过两回 35kV 送出线路接入华电石城子 220kV 光伏汇集站后送至哈密 750kV 变电站，由哈密 750kV 变电站送至新疆电网。

2.1.4 **哈密中电建雅满苏光伏一电站**

哈密中电建雅满苏光伏一电站装机容量 50MW，位于哈密市 120 公里，近邻 G312 国道，总体呈矩形布置，海拔高程在 700m～721m 之间，太阳能资源丰富。电站采用风光互补并与火电机组打捆外送的方式通过哈密南—郑州±800kV 特高压直流输电线路（天中直流）外送至华中电网。

2.1.5 **哈密中电建东沟风电一场**

哈密中电建东沟风电一场装机容量 50MW，位于新疆哈密市伊州区七角井镇十三间房百里风区，北临 312 国道和 G30 高速，南邻兰新铁路，对外交通较为便利。此区域风资源丰富，地理及气候条件优渥，海拔高度约在 850～1050m 具备良好的风力发电基

础。

2.1.6 **哈密中水顾问石城子南光伏一电站**

哈密中水顾问石城子南光伏一电站装机容量 20MW，位于哈密市伊州区石城子光伏产业园区南区，距离哈密市约 24 公里，紧邻天山东段博格达山山前冲洪积平原，海拔高度 1077.0m，属地气候为荒漠草原，地势平坦，场地开阔。S303 省道和 S249 省道分别从场址的东西两侧经过，交通便利。电站采用分块发电、集中并网方式。以一回 35kV 送出线路接入国投石城子南 220kV 光伏汇集站后送至哈密 750kV 变电站，由哈密 750kV 变电站送至新疆电网。

2.1.7 **哈密中水顾问西北院石城子光伏一电站**

哈密中水顾问西北院石城子光伏一电站装机容量 20MW，位于哈密市伊州区石城子光伏产业园区南区，距离哈密市约 20 公里，紧邻天山东段哈尔里克山南坡哈密盆地，海拔高度为 1092m～1113m，场地总体呈矩形布置。电站电站采用分块发电、集中并网方式，以一回 35kV 送出线路接入华电石城子 220kV 光伏汇集站后送至哈密 750kV 变电站，由哈密 750kV 变电站送至新疆电网。

2.1.8 **中电建望洋台东风电一场**

中电建望洋台东风电一场装机容量 200MW，位于哈密地区巴里坤县北部，距离巴里坤县城约 120km，距离三塘湖乡约 80km；距离哈密市约 300km，风电场区域的海拔高度约在 1180～1330m，场地开阔，地形较平坦，地势南部高、北部低。场址区域位于东经 E：92° 43′ ～92° 47′ 、北纬 N：44° 13′ ～44° 19′ 之间，场址开发面积约 35km2。场站总共安装了 134 台金风 GW82/1500 型风机。

2.1.9 **西北水电北塔山风电一场**

西北水电北塔山风电一场装机容量 100MW，位于新疆生产建设兵团六师北塔山牧场，地处昌吉回族自治州奇台县北部，海拔高度约 1480m。紧邻 S228 省道同时场内有规划的 G331 国道穿越，交通便利。场站通过 110kV 西北克山一线接入 220kV 巴他克风电汇

集站

2.1.10 **中电电气福海光伏电站**

中电电气福海光伏电站位于新疆维吾尔自治区阿勒泰地区福海县以南的台地，距离福海县县城约 12km 处，距吉力湖约 1km，西北距离 S318 省道约 9km。场站占地面积 1200 亩，总装机容量为 20MW，由 20 个 1MWp 光伏发电单元组成，每个发电单元包括 2 台 500kWp 光伏并网逆变器及 1 台容量为 1000kVA 箱变。20 台箱变将电压从 315V 升至 35kV，由 4 条汇集线汇集至 35kV 高压配电室，后通过 35kV 汉福光一线输送到福海 110kV 变电站。

2.1.11 **新能老风口风电一场**

新能老风口风电一场一二期总装机容量 99MW，位于新疆维吾尔自治区塔城地区托里县老风口风区，风电场与托里县的直线距离约 29km，与塔城市的直线距离约 76km，与乌鲁木齐直线距离约 410km。风电场附近有省道 S221、S317。升压站位置在东经 83° 29’15”北纬 46° 11’41”。一、二期共安装 66 台金风 GW70/1500 型风机。

2.1.12 **中电建长鸣风电一场**

中电建长鸣风电一场装机容量 509MW，位于新疆维吾尔自治区吐鲁番市托克逊县境内戈壁滩上，距离县城约 30 公里，海拔高度 150m～550m。场址北侧起伏较大，南侧相对较平坦。东侧紧邻 X079 县道（库加依镇公路），南侧紧邻省道 S301，对外交通条件较为便利。

2.1.13 **中电建托克逊乌斯通光伏一电站**

中电建托克逊乌斯通光伏一电站装机容量 400MW，位于新疆吐鲁番市托克逊县境内，东邻 S301 省道，北邻乌斯通沟水库，海拔高度约 600m，通过 220kV 送出线路接入国网托克逊工业园变。

2.1.14 **中电建阜康光伏一电站**

中电建阜康光伏一电站装机容量 600MW，位于新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州阜

康市境内，项目总占地面积约 20201 亩，场址中心地理坐标为北纬 44.2429°，东经 88.2876°，距离阜康市城区直线距离约 27km。220kV 升压汇集站以 1 回 220kV 架空线接入 220kV 阜东变。

2.2 服务期限：

本次计划服务期限为 90 日历日。具体开工时间以合同签订后招标人通知进场时间起算。

2.3 招标范围：

依据新疆省调传文[2026]007 号《国网新疆电力调度控制中心关于开展新能源和新型并网主体自动发电控制(AGC)试验核查整改的通知》的工作要求，开展新疆分公司所属 14 个场站的 AGC 涉网参数复测工作，复测单位应为具备 CNAS 或 CMA 资质的第三方机构，复测的试验方案、试验结果和试验报告满足国网新疆电力公司电力调度控制中心得要求并通过审核。因涉及品牌较多，投标人需自行解决下述品牌授权、接口、专利等问题，确保按时完成 AGC 复测工作。

序号	公司	场站	装机容量（MW）	AGC 涉及厂家
1	哈密荣信新能源有限公司	荣信雅满苏光伏一电站	50	南瑞继保
2		荣信石城子南光伏一电站	20	南瑞继保
3		荣信石城子光伏一电站	20	国能日新
4	中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司	中电建雅满苏光伏一电站	50	长园深瑞
5		中电建东沟风电一场	50	国能日新
6		中水顾问石城子南光伏一电站	20	南瑞继保
7		中水顾问西北院石城子光伏一电站	20	南瑞继保
8	中国电建集团哈密新能源开发有限公司	中电建望洋台东风电一场	200	金风慧能
9	五家渠西北水电新能源有限公司	西北水电北塔山风电一场	100	南瑞继保
10	中电电气福海太阳能有限公司	中电电气福海光伏电站	20	国能日新
11	新疆新能发展托里风力发电有限责任公司	新能老风口风电一场一期、二期	99	金风慧能 北京鸿普惠
12	中电建（托克逊）新能源有限公司	中电建长鸣风电一场	509	南瑞继保
13	托克逊电建睿达新能源有限公司	中电建托克逊乌斯通光伏一电站	400	南瑞继保
14	中电建（阜康）新能源有限公司	中电建阜康光伏一电站	600	南瑞继保

2.4 本招标项目标段/标包划分：共分 1 个标段/标包。

2.5 其他补充：

2.5.1 服务地点：各场站项目所在地。

2.5.1 服务要求：

（1）复测单位应为具备 CNAS 或 CMA 资质。

（2）复测服务应符合国家、行业现行相关标准及委托人要求和合同相关要求，满足《国网新疆电力调度控制中心关于开展新能源和新型并网主体自动发电控制（AGC）试验核查整改的通知》的要求。

（3）配备符合要求的检测、复测人员、专用工器具及耗材等，严格遵循相关安全规范及技术标准开展作业。

（4）数据真实可追溯，无伪造、篡改、漏测、缺项。

（5）AGC 复测所用专业仪器设备应具有检测合格证。

2.5.2 质量标准：满足国家、行业、新疆省调相关标准。

2.5.3 项目人员配置要求：

（1）投标人负责新疆分公司部分场站 AGC 涉网参数复测工作，人员配置必须满足招标人现场服务质量要求。合同签订后，投标人立即按照合同约定服务期进入工作现场开展工作。

（2）投标人调整现场人员，须提前 7 天书面通知招标人。

2.5.4 合同签约主体：哈密荣信新能源有限公司、中国水电顾问集团哈密新能源开发有限公司、中国电建集团哈密新能源开发有限公司、五家渠西北水电新能源有限公司、中电电气福海太阳能有限公司、新疆新能发展托里风力发电有限责任公司、中电建（托克逊）新能源有限公司、托克逊电建睿达新能源有限公司、中电建（阜康）新能源有限公司。

3.投标人资格要求

3.1 本次招标投标人的资质、财务状况、业绩、信誉、项目主要负责人应满足下述

要求：

3.1.1 资质要求：

（1）投标人须具有独立法人资格和独立承担民事责任的能力。

（2）具备有效的 CNAS 或 CMA 资质，认可能力附表须包含新能源场站自动发电控制（AGC）调节响应特性相关检测能力（对应 GB/T19963.1、GB/T19964 系列标准）。

3.1.2 财务要求：投标人近 3 年（2023 年-2025 年）财务状况良好，投标人须提供近 3 年（2023 年-2025 年）经会计师事务所或第三方审计机构出具的财务审计报告复印件并加盖公章，至少包含审计报告正文、资产负债表、现金流量表、利润表。投标人的成立时间少于该规定年份的，应提供成立以来的财务审计报告。新成立企业自成立之日起不足一年的须提供基本账户出具的银行资信证明扫描件并加盖公章。

3.1.3 业绩要求：投标人提供近三年（2023 年 1 月 1 日至 2026 年 9 月 30 日，以合同签订时间为准）至少 2 项 AGC 试验或涉网试验服务业绩。需提供业绩证明材料，一份合同对应一个业绩，业绩证明资料包括对应合同协议书，完工履约证明或业主出具的证明文件等。合同协议书须提供合同关键页（包括合同封面、工作范围、合同签订时间、双方签字盖章页）。

3.1.4 信誉要求：

（1）拟参加本项目的投标人近三年内（2023 年 1 月 1 日至 2026 年 9 月 30 日，以法院判决书或处罚书落款日期为准）在经营活动中没有重大违法记录（重大违法记录是指因违法经营受到刑事处罚或者责令停产停业、吊销许可证或者执照、较大数额罚款等行政处罚），投标人提供关于信誉情况的声明函。

（2）拟参加本项目的投标人未被“信用中国”（网址 www.creditchina.gov.cn）列入“失信被执行人”、“严重失信主体名单”、“经营（活动）异常名录”、“重大税收违法失信主体”，投标人自行通过网站查询并提供截图，若投标人被列入上述名单，将不得参与本次投标。以评标现场核查结果为准。

（3）拟参加本项目的投标人未被“国家企业信用信息公示系统”（网址www.gsxt.gov.cn）列入“经营异常名录”、“严重违法失信名单”， 投标人自行通过网站查询并提供截图，若投标人被列入上述名单，将不得参与本次投标。以评标现场核查结果为准。

3.1.5 项目主要人员资格要求：

（1）项目经理：应具备中级及以上职称；应具有最少 1 项以项目经理身份参与完工的 AGC 试验或涉网试验服务业绩，须提供合同关键页（含封面、范围、签章页）以及能够证明该项目已完工的材料（如验收证明、业主出具的完工/履约证明、或该项目对应的试验报告封面等）。

（2）项目作业人员：应提供至少两名试验人员，应熟悉 AGC 相关试验流程，试验人员应持有有效的特种作业操作证（电气试验作业），并具有 AGC 或涉网试验相关工作经验。

3.1.6 中标人数量：1 家。

3.2 其他要求：

3.2.1 本次招标对未中标人投标文件中的技术成果不给予经济补偿。

3.2.2 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得同时参加本项目投标，否则相关投标均无效。

3.3 本次招标不接受联合体投标。

4.招标文件的获取

4.1 凡满足本公告规定的投标人资格要求并有意参加投标者，请于 2026 年 11 月 13 日 18 时至 2026 年 11 月 18 日 18 时前（北京时间）通过“中国电建采购招标数智化平台”（https://bid.powerchina.cn）获取招标文件。投标人可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书。

（1）已注册的供应商：明确投标标段，下载招标文件；

（2）未注册的供应商：登录“中国电建阳光采购网”（https://bid.powerchina.cn）右侧快捷入口-切换“新版登录”-“供应商登录”进行投标人注册，完成注册后，明确投标标段，下载招标文件；

（3）登录中国电建阳光采购网首页-服务中心，可下载《中国电建采购招标数智化平台操作手册_供应商管理手册（供应商端）》、《中国电建采购招标数智化平台操作手册_供应商投标操作手册》。

4.2 未按本招标公告 4.1 条要求的途径获取招标文件的，其投标将被否决。

4.3 本次招标不提供纸质版招标文件，本次招标项目不收取标书费。

5.投标文件的递交

5.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为 2026 年 12 月 7 日 10 时（北京时间），投标人应在截止时间前通过中国电建采购招标数智化平台递交电子投标文件。

投标工具下载：中国电建阳光采购网（https://bid.powerchina.cn）门户服务-下载中心-中国电建采购招标平台投标管家。

5.2 本次采购将通过中国电建采购招标数智化平台全程在线开展，电子投标文件的加密、提交等流程须各投标人在线进行操作。

投标人须提前办理数字证书用于在线投标。投标人登录中国电建采购招标数智化平台后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子投标文件，并严格按照要求进行在线制作，因操作流程失误造成的投标失败，将由投标人自行承担后果。

5.3 各投标人须登陆中国电建采购招标数智化平台使用数字证书进行电子投标文件的编制、加密和在线投递。请各投标人充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交（电子投标文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

5.4 投标文件的开启通过中国电建采购招标数智化平台开标工具全流程远程在线开启。

5.5 投标截止时间及递交地点如有变动，招标人将及时通过中国电建采购招标数智化平台通知所有已获取招标文件的投标人。

5.6 中国电建采购招标数智化平台使用问题可咨询平台客服。咨询入口：网站首页-服务中心-“登录系统，联系您的专属业务顾问”。

6.现场踏勘和投标预备会

6.1 本项目不组织现场踏勘。

6.2 本项目不举行投标预备会。

7.发布公告的媒介

本次招标公告同时在中国电建阳光采购网（http://bid.powerchina.cn)中国电建采购招标数智化平台（https://bid.powerchina.cn/）和中国招标投标公共服务平台（http://www.cebpubservice.com）上发布。

8.监督机构

本招标项目的监督机构为：中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司党群部

监督电话：010-86301980

9.联系方式

招 标 人：中电建新能源集团股份有限公司新疆分公司

地　　址：新疆乌鲁木齐市沙依巴克区高铁北一路福建大厦 2 号楼 22 楼

联 系 人：姚璐

联系电话：0991-6265877

电子邮件：jihuahetong_caigou@163.com

10.招标代理机构信息和异议受理单位信息

招标代理机构（异议受理单位）：新华招标有限公司

地　　址：北京市海淀区莲花池东路 39 号西金大厦 8 层

联 系 人：高飞、赵旭东

电　　话：13801210557、15632318429

电子邮件：xmllb@xhtc.com.cn

