

国电投五凌电力工程公司 2025-2027 年流域电厂特殊试验 (涉网试验) 服务采购项目招标公告

1. 招标条件

项目资金来源：本项目资金已落实。

本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

五凌电力有限公司为国家电力投资集团有限公司在湘二级单位，是一家同时拥有水电、火电、风电、光伏发电的综合性能源集团。公司自成立以来，遵循国家政策和经济社会发展需求，在完成国务院授予的沅水“流域、梯级、滚动、综合”开发任务的同时，水火互补、风光并举，积极“走出去”发展。近几年来，公司秉承“奉献绿色能源·服务社会公众”的理念，坚持走清洁发展之路，瞄准境内、境外两个市场，推进“深度开发水电，大力发展新能源，积极发展电站服务业，引领发展新业态”的产业战略，分别建成五强溪、凌津滩、碗米坡、近尾洲、马迹塘、株溪口、东坪、三板溪、挂治、白市、洪江、托口、落水洞 13 座水电站。

五强溪电厂是一座以发电为主，兼有防洪、航运等综合效益的大型水电枢纽工程，工程位于湖南省沅陵县境内沅水干流上，上游距沅陵县城 73km，下距常德市 130km，距省会长沙 310km。坝址以上控制流域面积 83800 平方公里，占沅水总流域面积的 93%，是湖南省最大的一座水电站，也是我国逾百万 kW 级的大型水电站之一。

凌津滩电厂位于湖南省桃源县境内，上距五强溪电厂 47.5km，下距桃源县城 40km，距常德市 80km，装机总容量为 27 万 kW（9×3 万 kW），为灯泡贯流式机组。首台机组于 1998 年投产，2000 年全部机组并网发电。凌津滩水电站是一座以发电为主，兼有航运效益，并作为上游五强溪水电站的反调节电站。

碗米坡电厂位于湖南省保靖县境内的酉水河中游，下游距保靖县城 26 公里。坝顶高程 254.50 米，正常蓄水位 248 米，最大坝高 66.50 米，坝顶长度 238 米。电站装机容量 24 万 kW（3×8 万 kW），两回 220kV 出线通过保靖县岩人坡变电站

送入湖南电网。电厂设计年发电量 7.92 亿千瓦时，年利用小时数 3300 小时。工程主要以发电为主，兼有航运、养殖等综合效益。

三板溪电厂位于沅水干流河段清水江中下游，坝址在贵州省黔东南自治州锦屏县境内，坝址上距剑河县城 80km，下距锦屏县城 25km，距湖南省怀化市的直线距离 140km。工程具有发电、防洪等效益，并改善上游航运条件。工程枢纽由混凝土面板堆石坝、左岸泄水建筑物(包括溢洪道和泄洪洞)、右岸引水发电系统及左岸驳运码头等建筑物。电站装机 4 台，总装机容量 100 万 kW。

挂治电厂位于沅水干流上游河段清水江的中下游，坝址位于贵州省黔东南苗族侗族自治州锦屏县境内，是沅水规划梯级的第 3 级，上距三板溪水电站 18km，下距锦屏县城 7km。该工程以发电为主，兼有改善航运条件等综合利用要求。电站装机 3 台，总装机容量 15 万 kW。

洪江电厂位于沅水干流中游洪江市，电站总装机容量 27 万 kW (6×4.5 万 kW)。坝址控制流域面积 35500 km²。洪江水电站设计共有 2 回出线，以 220kV 电压等级由黔城变电站接入湖南电网。

托口电厂位于洪江市境内，距怀化市 74 公里，坝址控制流域面积 2.4 万平方千米，是沅水干流梯级开发规划的第 5 级电厂，总装机容量 83 万 kW。托口水电工程为湖南省“十一五”重点工程建设项目，工程以发电为主，兼有防洪、航运等综合效益，由两座大坝（主坝位于沅河镇、副坝位于托口镇）、两个发电厂房、升船机和两坝间近 10 公里的河湾地块防渗工程组成。主坝区的主要功能为防洪和生态放水，装有 9 孔泄洪弧门以及 2 台单机容量 1.5 万 kW 的生态放水机组。副坝区的主要功能为发电和通航，装有 4 台单机容量为 20 万 kW 的混流式水轮发电机组以及 50 吨级升船机。

落水洞水电站位于沅水一级支流酉水的中游，坝址位于湖南省龙山县白羊乡胜利村和湖北省来凤县绿水乡交界的龙咀河峡谷出口，距离龙山县城 12 公里。坝址控制集雨面积 2815 平方公里，正常蓄水位 443 米，总库容 2875 万立方米，总装机 3.5 万 kW。

近尾洲电站位于湘江中游衡阳市境内。工程以发电为主，兼有航运、灌溉等综合效益。电站安装 3 台 2.1 万 kW 的灯泡贯流式机组。

马迹塘电厂位于湖南资水中游的桃江县境内，始建于 1976 年，1983 年 6 月投产发电。装有 3 台从奥地利引进的单机容量为 1.85 万 kW 的水轮发电机组，总容量为 5.55 万 kW。

株溪口电厂于湖南安化县东坪镇境内，是资水流域规划的第八个梯级电站。电站总装机容量 7.4 万 kW，安装 4 台灯泡贯流式机组。

东坪电厂位于湖南安化县东坪镇境内，是资水流域规划的第七个梯级电站。电站总装机容量 7.2 万 kW，安装 4 台灯泡贯流式机组。

白市电厂是清水江梯级电站之一，位于贵州省黔东南州天柱县境内，坝址位于天柱县白市镇上游约 2.8 公里处的坪内村，距天柱县城 30 公里。电站装机 3 台，总装机 42 万 kW。

依据国家和电力行业《国家电网公司网源协调管理规定（国网[调/4]457-2014）》、《同步发电机进相试验导则》、《同步电机励磁系统电力系统研究用模型》和《防止电力生产事故的二十五项重点要求》等现行技术规程标准要求，需开展相关绝缘、性能、电网调频、PSS、建模等相关试验，为机组达标提供相关依据，确保电厂机组满足电网考核指标，以响应电网对机组并网要求，保障电力安全可靠供应，提高试验的质量和效率。

现就 2025-2027 年流域电厂特殊试验（涉网试验）采购项目，根据《中华人民共和国招标投标法》及公司相关规定通过公开招标方式选择承包人。

2.2 招标范围

本招标项目的招标范围主要包括（但不限于）以下内容：

- （1）水轮发电机进相运行试验；
- （2）水电机组一次调频功能试验；
- （3）水轮机及其调节系统参数实测及建模试验；
- （4）发电机励磁系统参数测试及建模试验；
- （5）电力系统稳定器（PSS）参数整定及校核试验；
- （6）AGC/AVC 复核试验；
- （7）500kV GIS 耐压及局放试验；
- （8）500kV 主变长时感应耐压及局放试验。

完成上述试验工作的所有人工、消耗性材料、施工机具、试验器材、风险措施,厂家技术配合服务与支持、电网高度联系协调与资料报审等全部均由投标人负责,且含在投标报价中。

具体内容详见第七章。

2.3 工期要求

自合同签订之日起至 2027 年 12 月 31 日完成,具体开工日期以发包人生产现场技术人员通知为准。

3. 投标人资格要求

3.1 投标人具有独立订立合同的资格。

3.2 资质条件

3.2.1 投标人应具备承装（修、试）电力设施许可证承试类一级资质,且具有中国电力建设企业协会颁发的电力工程调试单位能力资格等级证书,能力资格等级为电源工程类甲级。

3.2.2 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。

3.3 业绩: 投标人近 3 年(2022-2024 年)具有特殊试验(涉网试验)项目的业绩(必须提供业主/用户证明,并附业主/用户联系方式,否则不予采纳)。

3.4 财务状况

3.4.1 投标人近 3 年(2021-2023 年)财务能力稳定、可靠,流动资金能满足本招标项目试验需要。

3.4.2 投标人应提交最近 3 个会计年度(2021-2023 年)经合法中介机构审计的财务报表(包括资产负债表、现金流量表、损益表)、财务报表附注、审计报告,并按要求填写《投标单位主要财务指标表》(格式见第八章投标函及其附录)。

3.5 试验设备

3.5.1 投标人应能保证及时提供本招标项目所需的试验设备,其数量和品种应能满足本招标项目主要的涉网试验作业要求。

3.5.2 若中标,拟投入本招标项目的主要试验设备清单中的关键设备和数量应及时到场,并保证完好。

3.6 项目负责人

3.6.1 必须与投标人签定正式劳动合同2年以上（必须提供劳动合同和社保机构盖章的社保证明，否则不予采纳）。

3.6.2 具备高级工程师职称。

3.6.3 应有5年以上施工经历，近3年内负责过2个以上相同或类似的试验项目（要求提供业主/用户证明，并附业主/用户联系方式，否则不予采纳），担任过2年以上的项目负责人。

3.7 主要人员：主要管理和技术人员应具备相应资格，各专业试验负责人应具备工程师或同等级别的技术职称，并至少有2个以上相同或类似项目的实施经验。

3.8 其他。

3.8.1 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。

3.8.2 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和五凌电力有限公司供应商涉案“黑名单”。

3.8.3 投标人不得存在下列情形之一：

- (1) 为招标人不具有独立法人资格的附属机构或单位；
- (2) 为本标段（项目）前期准备提供设计或咨询服务的；
- (3) 为本标段（项目）的监理人；
- (4) 为本标段（项目）的代建人；
- (5) 与本标段（项目）的代建人同为一个法定代表人的；
- (7) 与本标段（项目）的代建人相互控股或参股的；
- (8) 与本标段（项目）的代建人相互任职或工作的；
- (9) 被暂停或取消投标资格的；
- (10) 财产被接管或冻结的；
- (11) 在最近三年内有骗取中标或严重违约或重大工程质量问题的。
- (12) 被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照；
- (13) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；

(14)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；

(15)被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；

(16)在近三年内投标人或其法定代表人、或拟委任的项目负责人有行贿犯罪行为；

(17)法律法规规定的其他情形。.

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电能易购招标采购平台官方网站（<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 3 月 14 日至 3 月 21 日

4.3 招标信息服务费

购买招标文件需支付招标文件信息服务费，费用金额详见电能易购招标采购平台。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

登录电能易购招标采购平台（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→支付招标信息服务费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

数智签 app 办理: 电能易购招标采购平台使用数智签 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“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。咨询电话：400-998-7537。

在电能易购招标采购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，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：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

招标信息服务费在线支付成功后，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. 现场踏勘

不适用于本项目。

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）2025 年 4 月 8 日上午 10 点（北京时间），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。

招标人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“数智签”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：本项目投标文件解密，投标文件递交的截止时间（即开标时间）结束后，电能易购招标采购平台服务端集中解密。）。

6.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。**投标人必须在招标项目中标候选人公示结束后将投标保证金信息录入“五凌电力投标保证金管理系统”，申请退款，并确保信息的准确性。招标人与中标人签订合同后，招标人按照“五凌电力投标保证金管理系统”投标人录入的投标保证金额及账户信息，将投标保证金退回至投标人缴款账户。**

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）和电能易购招标采购平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

8. 联系方式及地址

8.1 招标人

招标人：五凌电力有限公司

地 址：湖南省长沙市天心区五凌路 188 号

联系人：瞿宁

电 话：0731-85893338

电子邮件：wlzbcg188@163.com

8.2 项目单位

项目单位：湖南五凌电力工程有限公司

地 址：湖南省长沙市雨花区芙蓉中路三段 255 号五华大厦

项目单位联系人：彭威龙

电 话：18673691866

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)

2025 年 3 月 14 日