

国家电投集团甘肃电力有限公司

二〇二五年第十一批集中招标

招标公告

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：国家电投集团甘肃电力有限公司

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

资金来源：企业自筹，已落实

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

标段 11-1：张掖陇泰绿动甘州南滩 10 万千瓦光伏发电项目 EPC 总承包

项目业主：张掖陇泰绿动新能源有限公司

项目地点：甘肃省张掖市甘州区南滩百万千瓦光伏发电基地

建设规模：本项目光伏区规划总装机容量为 100MW/100MW_p，拟新建 1 座 110kV 升压站，主变容量规划（1×120）MVA，一次建成（1×120）MVA，通过 1 回 110kV 架空送出线路接入建恒 330 千伏汇集站，送出线路的路径直线距离约 2.95km，送出线路导线截面选择为 JL/G1A-300/40 钢芯铝绞线。最终接入系统方案以本工程接入系统报告审查意见为准。

项目整体进度：工期要求：计划开工时间 2025 年 8 月，计划并网投产时间 2025 年

12 月。

标段 11-2: 张掖陇泰绿动甘州南滩 10 万千瓦光伏发电项目工程建设监理

项目业主: 张掖陇泰绿动新能源有限公司

项目地点: 甘肃省张掖市甘州区南滩百万千瓦光伏发电基地

建设规模 本项目地处甘肃省张掖市甘州区南滩内,厂址区邻近 S301 省道,交通便利,施工条件较好。采用 N 型 615Wp 单晶双面组件,单个发电单元安装太阳能电池板 26 块,直流侧安装容量为 100MWp,共计采用 N 型 615Wp 单晶双面组件 162604 块,采用最优倾角 36° 固定方式安装,选用 32 台 3125kVA 箱逆变一体机,共分为 32 个标称容量 3.125MW 的光伏子阵。光伏组件串由 26 块光伏组件串联组成,在支架上采用 2 行 13 列、2 行 26 列竖向排布方式,本工程装机容量 100MW,项目储能按 15%配置,充放电 4 小时,项目建设 15MW/60MWh 储能系统,储能设施布置于 110kV 升压汇集站内。储能系统采用磷酸铁锂电池储能系统,共包含 3 组 5MW/20MWh 储能装置单元。本项目总占地面积 1924.56 亩,其中光伏区占地面积 1913.338 亩,升压站占地面积 11.22 亩。本项目光伏区规划总装机容量为 100MW/100MWp,拟新建 1 座 110kV 升压站,主变容量规划 (1×120) MVA,一次建成 (1×120) MVA,通过 1 回 110kV 架空送出线路接入建桓 330 千伏汇集站,送出线路的路径直线距离约 2.95km,送出线路导线截面选择为 JL/G1A-300/40 钢芯铝绞线。

工期要求: 监理服务期为 8 个月,包括施工期、尾工期至工程竣工的所有监理工作。施工期为 2025 年 8 月至 2025 年 12 月 (5 个月)、尾工期 2026 年 1 月、3 月-4 月 (3 个月),工程完工后至竣工验收日期 (工程收尾及消缺、竣工验收、达标投产、竣工结算及档案整编等工作)。监理服务期的具体进场时间以委托人书面通知进场为准,具体工期根据实际情况确定。

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段	招标范围	工期/服务期 要求	信息服 务费(元)
1	DNYZC-2025-06-01-933-01	标段 11-1: 张掖陇泰绿动甘州南滩 10 万千瓦光伏发电项目 EPC 总承包	全面负责张掖陇泰绿动甘州南滩 10 万千瓦光伏发电项目 EPC 总承包，工程承包范围包括但不限于： （1）由承包人负责项目勘察设计工作包括但不限于：光伏发电场区、35kV 集电线路、110kV 升压站、送出工程的初步设计、施工图设计及竣工图绘制、图纸审查；（2）承包人负责前期专项手续办理，包括但不限于：环境影响评价文件、水土保持、土地预审及勘界报告、压覆矿产资源调查报告、安全“三同时”、入网安全性评价报告、地质灾害评估报告、社会稳定风险分析报告、洪水影响评价、规划选址综合论证、职业卫生“三同时”、节地报告、接入系统设计报告（含电能质量、宽频振荡评估等）、节能评估报告、生态评估报告、植被恢复方案及补偿、方案招标代理、项目后评价报告、项目备案申请报告等编制、评审、批复及验收等相关费用；（3）承包人负责本工程用地附着物（含青苗、坟墓、建构筑物、跨越线路陪停电等）补偿、施工措施性临时租地，土地租赁（20 年）、土地使用税（首年）、升压站永久征地等相关费用； （4）承包人负责项目并网手续办理及投运、并网启动验收、消防、防雷接地、质量监督、技术监督、工程档案、移交生产、达标投产、竣工验收（符合国家电投集团有限公司管理标准）等各项验收全部工作； （5）承包人负责完成生产安全事故应急预案及突发环境事件应急预案编制备案；（6）承包人负责设备与材料采购、运输及管理；（7）承包人负责项目施工（光伏场区、110kV 升压站、储能、送出、对侧 330kV 升压站）、调试试验（含涉网试验）及验收；（8）承包人负责完成 110kV 升压站电力系统治安反恐系统、生产信息接入国家电投兰州新能源生产运营中心并接入国	计划开工时间 2025 年 8 月，计划并网投产时间 2025 年 12 月。	1000

序号	招标编号	标段	招标范围	工期/服务期要求	信息服务费(元)
			家电投集团产业数据中台；（9）承包人负责送出工程（含对侧 330kV 汇集站 110kV 侧）的设计、设备及材料采购、施工、安装调试（含涉网试验）、验收（内容包含但不限于：对侧 330kV 升压站建设分摊费用、接入手续办理、勘察设计、用地征询、图纸审查、临时/永久征地用地补偿、环境影响评价、水土保持、电磁辐射等专项报告编制及验收、项目并网手续办理及投运、项目整体验收及达标投产（国家电投集团有限公司管理标准））等全部工作；（10）承包人负责建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、施工许可证、产权证办理及费用；（11）承包人负责质量保证期内的服务（包括发包人委托的工程建设相关服务、合同管理及协助发包人上报各类报表，并达到电网公司并网运营和国家电力投资集团有限公司达标投产各项要求）。		
2	DNYZC-2025-06-01-933-02	标段 11-2：张掖陇泰绿动甘州南滩 10 万千瓦光伏发电项目工程建设监理	本项目地处甘肃省张掖市甘州区南滩内，厂址区邻近 S301 省道，交通便利，施工条件较好。采用 N 型 615Wp 单晶双面组件，单个发电单元安装太阳能电池板 26 块，直流侧安装容量为 100MWp，共计采用 N 型 615Wp 单晶双面组件 162604 块，采用最优倾角 36° 固定方式安装，选用 32 台 3125kVA 箱逆变一体机，共分为 32 个标称容量 3.125MW 的光伏子阵。光伏组件串由 26 块光伏组件串联组成，在支架上采用 2 行 13 列、2 行 26 列竖向排布方式，本工程装机容量 100MW，项目储能按 15%配置，充放电 4 小时，项目建设 15MW/60MWh 储能系统，储能设施布置于 110kV 升压汇集站内。储能系统采用磷酸铁锂电池储能系统，共包含 3 组 5MW/20MWh 储能装置单元。本项目总占地面积 1924.56 亩，其中光伏	监理服务期为 8 个月，包括施工期、尾工期至工程竣工的所有监理工作。施工期为 2025 年 8 月至 2025 年 12 月（5 个月）、尾工期 2026 年 1 月、3 月-4 月（3 个月），工程完工后至竣工验收日期（工程收尾及消缺、竣工验收、达标投产、竣	1000

序号	招标编号	标段	招标范围	工期/服务期要求	信息服务费(元)
			区占地面积 1913.338 亩，升压站占地面积 11.22 亩。 本项目光伏区规划总装机容量为 100MW/100MWp，拟新建 1 座 110kV 升压站，主变容量规划（1×120）MVA，一次建成（1×120）MVA，通过 1 回 110kV 架空送出线路接入建恒 330 千伏汇集站，送出线路的路径直线距离约 2.95km，送出线路导线截面选择为 JL/G1A-300/40 钢芯铝绞线。上述建设工程开工前准备阶段、施工招标阶段、四通一平阶段、工程施工及调试阶段、试生产、质量监督、专项验收、交付生产、达标投产验收及竣工验收，施工过程和竣工全部资料，质保期内等建设过程进行监理和服务，参加工程后评价工作；组织设备到货验收；参与各系统设备的招标、评标和合同谈判；施工图纸的审查；施工组织设计审查；工程验收及竣工结算等监理工作。	工结算及档案整编等工作）。监理服务期的具体进场时间以委托人书面通知进场为准，具体工期根据实际情况确定。	

备注：详细招标范围见招标文件。

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	专项资格要求
----	------	--------

序号	标段名称	专项资格要求
1	标段 11-1: 张掖陇泰绿动甘州南滩 10 万千瓦光伏发电项目 EPC 总承包	一、基本资格要求 (1) 投标人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, 应提供近三年年度经合法中介机构审计的财务报告及审计报告, 包括 (但不限于) 资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书、所有者权益变动表 (股东权益变动表) 等; (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; (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; (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甘肃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。 二、专项资格要求: (1) 投标人应具有并提供工程设计综合甲级资质; 或具有有效的电力工程施工总承包一级及以上资质; 或具有电力工程施工总承包二级及以上等级资质且具有承装类、承试类二级及以上电力设施许可证; 或具有电力工程施工总承包二级及以上等级资质且具有工程设计电力行业 (新能源发电) 专业乙级及以上等级资质, 具有承装类、承试类二级及以上电力设施许可证, 如投标人不具有承试二级及以上电力设施许可证, 可委托具有承试二级及以上电力设施许可证的企业承担试验工作, 并提供拟委托企业证书; (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证; (3) 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; (4) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准) 完成至少在国内承担过 100MW 规模及以上光伏电站 EPC 或施工总承包业务或累计不小于 200MW 的光伏电站场内施工业务。需提供合同复印件 (包括合同首页、承包范围、签字页); (5) 投标人拟派项目经理必须具有一级注册建造师 (建筑工程或机电工程) 执业资格, 安

序号	标段名称	专项资格要求
		全生产考核 B 证及以上，且有三年及以上类似工程工作经验（需提供项目经理任命等证明文件）； （6）投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有注册安全工程师资格或有效的安全生产考核合格证书 C 类；其他安全管理人员具有注册安全工程师资格或有效的安全生产考核合格证书 C 类；应有同类、同规模项目管理经历； （7）本标段不接受联合体投标； （8）其他人员要求（只作为评分因素，不作为资格否决条件） 施工负责人的资格要求：应当具有建造师执业资格证二级及以上或中级职称及以上。项目管理机构及专业人员：应当具有相应的资格证（安全、技术、质检员证等）。投标人应承诺——实际到场的项目管理机构及管理人员必须与投标文件保持一致。
2	标段 11-2：张掖陇泰绿动甘州南滩 10 万千瓦光伏发电项目工程建设监理	一、基本资格要求： （1）投标人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，应提供近三个年度经合法中介机构审计的财务报告及审计报告，包括（但不限于）资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书、所有者权益变动表（股东权益变动表）等； （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； （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； （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甘肃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。 二、专项资格要求： （1）投标人须具有建设主管部门颁发的电力工程监理甲级及以上资质或具有水利水电工程监理甲级及以上资质或监理综合资质； （2）投标人近 36 个月内（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；

序号	标段名称	专项资格要求
		近 18 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故； （3）投标人近 5 年（自投标截止日起往前推算）内应具有至少三个（规模 10 万千瓦及以上）已投运光伏发电项目工程监理业绩，或至少一个（规模 10 万千瓦及以上）已投运光伏发电项目包含 110kV 升压站及送出线路监理业绩。（需提供合同封面、合同协议书/中标通知书、主要服务范围页、签署页、投运证明材料）； （4）总监理工程师年龄不超过 55 岁，总监理工程师须取得国家注册监理工程师证书；应具有三个及以上（规模 10 万千瓦或以上）已投运光伏发电工程（包含 110kV 及以上升压站）监理工作业绩；（需提供证明材料）； （5）专业监理工程师应取得国家注册监理工程师证书或工程类注册执业资格证书或行业监理工程师证书或省级监理工程师证书，3 年及以上工程监理实践经验并经监理业务培训的人员担任（需提供证明材料）； （6）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 7 月 1 日至 2025 年 7 月 9 日 0 时 0 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 ‘慧智签 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: 400-810-7799 或 010-56995650 转 1。

（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）2025 年 7 月 22 日 8 时 0 分（北京时间,若有变动另行通知）,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：国家电投集团甘肃电力有限公司

地址：甘肃省兰州市城关区南滨河东路 5148 号名城广场 1 号楼 35 层

联系人：贾国蒋，电话：15500551239

招标代理机构：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：王志军

电话：010-56995356

电子邮件：wangzhijun02@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持电话：4008107799

（签名）

（盖章）

二〇二五年七月一日