

# 国家电投集团江苏电力有限公司 2024 年第 73 批招标

## 国家电投集团江苏新能源有限公司 5 项目

### 二次公告

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：国家电投集团江苏电力有限公司

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

项目资金来源：自筹资金。

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

##### 2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	计划工期/服务期	最高投标限价(万元)	招标信息服务费(元)
1	DNYZC-2024-07-01-227-01	73.1 220kV 滨海风电、大有风电、陈家港风电三座场站无功电压控制系统改造项目	220kV 滨海风电、大有风电、陈家港风电三座场站无功电压控制系统改造项目主要范围包括 1、编制准确、详细、切实可行的 AVC 升级改造方案、AVC 系统定值整定方案及 AVC 与江苏省调涉网性能测试方案；2、对两套 AVC 系统软硬件升级改造使其具备自动识别电压振荡闭锁功能等满足调度要求 3、根据现场自测结果及调度 AVC 定值模板出具 2 套 AVC 定值清单报省调系统处审核；4、完成与省调 AVC 双重化联调；5、负责组织有资质单位对两套 AVC 系统进行涉网性能测试，测试结果满足调度要求并出具三份（中电滨海风电 220kV 站、中电大有风电、中电陈家港风电各一份）涉网性能测试报告，检测报告含双重化联调报告。	计划服务期：60 日历天 计划开始日期：2024 年 08 月 20 日 计划结束日期：2024 年 10 月 19 日	/	200
2	DNYZC-2024-07-01-227-05	73.5 阜宁鑫源光伏 4MW 光伏区直流电缆提升改造项目	此次工程需在阜宁鑫源光伏电站 4 个光伏区重新架空敷设热镀锌梯形桥架共 9600 米，并消除改造区域内所有光伏电缆缺陷。	工期 1 个月。	/	200
3	DNYZC-2024-07-01-227-06	73.6 阜宁鑫源光伏 8 台逆变器、大丰光伏 4 台逆变器、滨海风电场#2、#5SVG 更换改造项目	1、阜宁鑫源光伏 8 台老旧逆变器升级改造项目的施工，包含 8 台逆变器的吊装、场平、安装、接线、调试、监控后台及盐城监控中心的通讯调试。 2、江苏新能源有限公司大丰光伏 4 台老旧逆变器改造项目的施工，包含 6 台逆变器（有 2 台逆变器需重新接入）的吊装、场平、安装、接线、调试、监控后台及盐城监控中心的通讯调试。 3、滨海风电场 220kV 升压站内 1 台 35kV 16.5Mvar 户内直挂式水冷 SVG，滨海风电场 110kV 升压站内 1 台 35kV 20.9Mvar 户内直挂式水冷 SVG 成套装置的土建及电气安装，原无功补偿成套装置及基础拆除，负责 SVG 性能测试并完成全站 AVC 联调、出具报告（报告须通过	计划工期：61 日历天 计划施工日期：2024 年 8 月 1 日 计划竣工日期：2024 年 9 月 30 日	/	500

序号	招标编号	标段名称	招标范围	计划工期/服务期	最高投标限价(万元)	招标信息服务费(元)
			省调审核备案要求)。包括但不限于勘察设计、概预算、工程量清单编制、设备和材料采购、运输及储存、土建、施工、通讯接入、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、整套系统的性能保证的考核验收、技术和售后服务等一揽子工作。			
4	DNYZC-2024-07-01-227-07	73.7 阜宁鑫源光伏8台逆变器、大丰光伏4台逆变器采购项目	阜宁鑫源光伏8台逆变器、大丰光伏4台逆变器采购	合同签订后30天内	/	500
5	DNYZC-2024-07-01-227-08	73.8 大丰组件优化改造项目	包括但不限于大丰光伏#4、#5、#15A及#16A区(交流侧3MW,直流侧3.9MW)的光伏区工程施工、调试等;设计工程(分2部分编制可研报告及勘查设计方案,其中第一部分设计范围:大丰光伏#4、#5、#15A及#16A区(交流侧3MW,直流侧3.9MW)的组件、汇流箱、支架、电缆及桥架的选型安装布置;第二部分设计范围:大丰光伏#6、#7、#8及#10区(交流侧3.5MW,直流侧4.55MW)的组件、汇流箱、逆变器、箱变、支架、电缆及桥架的选型安装布置; 工作内容:包括但不限于工程设计(所有设计、设备采购、土建及安装工程施工及检测、试验(含施工临时用水、施工用电辅助工程、设备材料临时堆场、临时道路等其他临建设施)、本工程内所有设备和系统(含甲供设备)的供货接货、保管、二次倒运、安装、检验、试验、单体调试及整体联调、分系统试运与整套启动(监控系统整体应接入江苏公司生产监控中心,同时接入集团公司数据中心)、施工期间施工区域现场安保、消防等;达标投产、竣工验收;并网调试,全站全容量并网72小时无故障安全稳定试运行、消缺、整套系统启动的性能保证的考核验收;技术和售后服务、人员培训、至移交生产及移交后保质期内所需完成的其他工作;达设计值投产。 完成竣工验收所涉及到的所有工作包括但不限于:功率调节、一次调频等所有性能测试等;设备到货检验;所有设备(含甲供设备)及材料接货卸车、运输、二次倒运、保管、设备资料收集整理移交、所需的备品备件和专用工具提供,相关的技术服务、设计联络、人员培训等(全过程依据委托方班组同质化管理工作)。	计划工期:45日历天 计划开工日期:2024年07月01日 计划竣工日期:2024年08月15日	/	1000

### 3. 投标人资格要求

序号	标包编号	标包名称	资格条件
1	DNYZC-2024-07-01-227-01	73.1 220kV 滨海风电、大有风电、陈家港风电三座场站无功电压控制系统改造项目	1. 投标人基本要求: (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; (3) 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;

序号	标包编号	标包名称	资格条件
			<p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(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”;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电力投资集团江苏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。</p> <p>2. 投标人专项资格要求:</p> <p>(1) 投标人须具有承装(修、试) 电力设施许可证承修四级及以上、承试四级及以上资质;</p> <p>(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, 近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(3) 投标人应具有近 3 年内(自 2021 年 7 月 1 日至投标截止日, 以竣工验收时间为准) 完成至少 3 个发电厂或变电站自动化系统调试服务相关业绩或者至少 3 个 AVC 涉网检测业绩。</p> <p>投标人须在投标文件中提供相关合同(包括封面、主要参数页、合同范围、签字及盖章页等) 的复印件及合同验收时间或完工证明文件等。</p> <p>(4) 投标人拟派项目经理必须是本单位正式职工(提供缴纳社保和劳动合同复印件), 具有建设行政主管部门核发的二级及以上注册建造师证书(机电工程专业) 或者具有中国电力建设企业协会颁发的电源调试工程师资格证书;</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
2	DNYZC-2024-07-01-227-05	73.5 阜宁鑫源光伏 4MW 光伏区直流电缆提升改造项目	<p>1. 投标人基本资格要求:</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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、破产状态等;</p> <p>(3) 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;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(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”;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电力投资集团江苏电力有限相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>2. 投标人专项资格要求:</p> <p>(1) 投标人具备电力工程施工总承包叁级及以上或乙级及以上资质, 并具备有效期内的安全生产许可证;</p> <p>(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; 近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(3) 投标人应具有近五年内(自 2019 年 7 月 1 日至投标截止日, 以竣工验收时间为准) 完成至少 1 个光伏电站类似施工或者安装业绩。投标人须在投标文件中提供相关合同(包括封面、主要参数页、合同范围、签字及盖章页等) 的复印件及合同验收时间或完工证明文件等。</p> <p>(4) 拟派的项目经理应具有与招标项目相同或类似工程施工管理业绩, 持有注册二级建造师及以上资格证书(机电工程专业) 和有效的安全生产考核合格证书(B 证);</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
3	DNYZC-2024-07-01-227-06	73.6 阜宁鑫源光伏 8 台逆变器、大丰光伏 4 台逆变器、滨海风电场#2、#5SVG	<p>1. 投标人基本资格要求:</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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</p>

序号	标包编号	标包名称	资格条件
		更换改造项目	<p>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;</p> <p>(3) 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;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(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”;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团江苏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。</p> <p>2. 投标人专项资格要求:</p> <p>(1) 投标人应具有承装(修、试)电力设施许可证承装四级及以上、承试四级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 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;近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(从 2019 年 7 月 1 日至截标时间,以竣工验收时间为准)完成至少 3 个新能源电站设备安装调试业绩。</p> <p>投标人须在投标文件中提供相关合同(包括封面、主要参数页、合同范围、签字及盖章页等)的复印件及合同验收时间或完工证明文件等。</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有二级及以上注册建造师证书(机电工程专业)且具有安全生产考核合格证书(B 证),应具有至少 2 个电气设备安装调试项目管理经验。</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
4	DNYZC-2024-07-01-227-07	73.7 阜宁鑫源光伏 8 台逆变器、大丰光伏 4 台逆变器采购项目	<p>1. 投标人基本资格要求:</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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、破产状态等;</p> <p>(3) 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;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(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”;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电力投资集团江苏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。</p> <p>2. 投标人专项资格要求:</p> <p>(1) 投标产品的生产商应为国家电力投资集团有限公司逆变器设备供应商名录(2022 年版)及增补名录内的企业。</p> <p>(2) 产品必须通过 CGC 或 CQC 或 PCCC 三项之一的产品认证;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(从 2019 年 7 月 1 日起至截标日,以验收时间为准)应具有单台容量不低于 500kW 集中式逆变器且累计容量达到 10MW 及以上的供货业绩。(如代理商投标应提供本次投标所代理品牌逆变器的业绩)。</p> <p>投标人须在投标文件中提供相关合同(包括封面、主要参数页、合同范围、签字及盖章页等)的复印件及合同验收时间或完工证明文件等;</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(5) 如投标人为代理商需提供授权委托书。</p>
5	DNYZC-2024-07-01-227-08	73.8 大丰组件优化改造项目	<p>1. 投标人基本资格要求:</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p>

序号	标包编号	标包名称	资格条件
			<p>(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;</p> <p>(3) 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;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(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”;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电力投资集团江苏电力有限相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>2. 投标人专项资格要求:</p> <p>(1) 投标人资质须同时满足以下 1)、2) 项:</p> <p>1) 设计单位要求:            资质条件: 具有国家建设行政主管部门颁发的电力行业工程设计乙级及以上资质;</p> <p>2) 施工单位要求:            资质条件: 具备国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包叁级及以上或乙级及以上资质; 同时应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(2) 投标人近 18 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; 近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>(3) 业绩要求: 投标人业绩须满足以下 1)、2) 项:</p> <p>1) 设计单位要求:            设计单位应具有近 5 年内 (从 2019 年 7 月 1 日至截标时间, 以竣工验收时间为准) 完成至少 3 个光伏电站的设计业绩, 或完成累计容量为 100MW 及以上的已并网发电的光伏电站设计业绩。</p> <p>2) 施工单位要求:            施工单位应具有近 5 年内 (从 2019 年 7 月 1 至截标时间, 以竣工验收时间为准) 完成至少 3 个独立光伏电站建设施工业绩, 或完成累计容量 100MW 及以上的已并网发电的光伏电站施工业绩。</p> <p>如果联合体投标的, 需提供联合体协议, 联合体协议中承担设计、施工分工的单位, 须分别满足上述第 (1) 条及第 (3) 条中对应 1)、2) 的要求;</p> <p>(4) 投标人拟派项目经理必须具有注册一级建造师证执业资格证书且具有有效的安全生产考核合格证书 (B 证);</p> <p>(5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有中华人民共和国注册安全工程师执业资格证书或具有有效的安全生产考核合格证书 (C 类);</p> <p>(6) 本标段接受联合体投标。不同联合体的成员间存在单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的, 不得同时参加本招标项目投标;</p>

#### 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

2024 年 7 月 16 日至 2024 年 7 月 22 日全天。

热线服务: 上午 8:30~11:30, 下午 13:30~18:00 (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信息服务费，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→支付招标信息服务费用（微信在线/对公转账支付）→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“中招互联 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“中招互联 APP”）。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括注册、系统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。

#### (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）**2024 年 8 月 6 日 09 时 00 分**（北京时间）（**后续如有调整另行通知**），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“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：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的“数智签”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](http://www.cebpubservice.com)）、中国电力设备信息网（[www.cpeinet.com.cn](http://www.cpeinet.com.cn)）和国家电投电子商务平台（[ebid.espic.com.cn](http://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：国家电投集团江苏电力有限公司

地址：南京市鼓楼区中山北路 2 号紫峰大厦 39 楼

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：沈子荣

地 址：上海市嘉定区南翔武威路 2600 弄新华悦都

联 系 人：沈子荣、刘开寅、倪昆（项目监管）

电 话：13714532646、18221184602、18519618737

电子邮件：[ctshwz10@163.com](mailto:ctshwz10@163.com)

（签名）（盖章）

2024 年 7 月 16 日