

上海能源科技发展有限公司 2023 年度第六十一批招标(隆化县 80 兆瓦光伏发电项目工程监理；
潍坊韵达电子商务有限公司屋顶分布式光伏项目监理 国家电投谢家集翔风风电场项目勘察设计
服务)招标公告

招标公告 2023061001 号

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：上海能源科技发展有限公司

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

立项情况：已立项

项目资金来源：自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	服务期	招标文件价格(元)
1.	DNYZC-2023-06-01-467-01	隆化县 80 兆瓦光伏发电项目工程监理	工程概况：隆化县 80 兆瓦光伏发电项目本期建设规模 80MW，场址位于河北省承德市隆化县蓝旗镇，场址距离隆化县距离约 14km，交通便利。 本项目招标范围：包括但不限于光伏区建筑、安装工程；新建 110kV 升压站一座；光伏区至升压站 35kV 集电线路的建设；110kV 送出线路及对端改造工程的全部监理工作；建设期内安全、质量、工期、造价控制以及合同、信息管理和协调工作；完成所有土建、安装检验批及单位工程验收；完成设备的调试、试运行、试验及整套系统的性能试验和服务以及各阶段验收工作，配合完成竣工验收、竣工结算、资料归档、质量保修等全方位、全过程监理服务工作，以及法律、规范规定的相关监理工作。具体详见招标文件。	服务期 具体详见招标文件	1000
2.	DNYZC-2023-06-01-467-02	潍坊韵达电子商务有限公司屋顶分布式光伏项目监理	工程概况：潍坊市韵达屋顶分布式光伏发电项目建设规模 17.28MW（交流侧），场址位于山东省潍坊市安丘市韵达电子商务有限公司厂房屋顶，中心位于安丘经济开发区新安路与闰成街交叉口西北角。主要利用转运车间及快运车间屋顶布置光伏组件，顺屋面平铺。 本项目招标范围：潍坊市韵达电子商务有限公司屋顶分布式光伏项目包括但不限于：光伏区建筑、安装工程；10kV 开关站、集电线路、送出工程全部监理工作；建设期内安全、质量、工期、造价控制以及合同、信息管理和协调工作；完成所有建筑物验收工作（设备安装开工前，施工过程中，完工后）。完成设备的调试、试运行、试验及整套系统的性能试验和服务以及各阶段验收工作，项目达到国家电投集团公司达标投产要求，配合完成竣工验收、竣工结算、资料归档、质量保修等全方位、全过程监理服务工作，以及法律、规范规定的相关监理工作。具体详见招标文件。	服务期 项目分三期建设，每期规模约 6MW，每期建设周期计划 4 个月，具体详见招标文件	1000
3.	DNYZC-2023-06-01-467-03	国家电投谢家集翔风风电场项目勘察设计服务	工程概况：项目地点位于安徽省淮南市谢家集区杨公镇、孙庙乡、孤堆回族乡场址位于安徽省淮南市谢家集区杨公镇、孙庙乡、孤堆回族乡。本工程拟安装 23 台单机容量 5MW 的风力发电机组，总装机容量 115MW，配套建设安装 23 台套塔筒、基础、箱式变电站 5500kVA，利用原场区道路改造道路长度约 30km，新建道路长度约 17km。场内集电线路约 20km，以 2 回 35kV 线路接入新建 110kV 升压站，本工程通过一回 110kV 送出线路接入万岗 220kV 变电站 110kV 侧，新建线路约 13km。 本项目招标范围： 1、前期工作：为招标方提供项目场址区域内风资源进行分析、评价，进行风机点位的宏观、微观选址、升压站选址工作，现场踏勘。配合项目前期手续的办理的设计、技术文件等编制、配合工作。察看场址范围内地形、地质、地貌，	服务期 具体详见招标文件	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	服务期	招标文件价格(元)
			<p>编制升压站及站内附属建筑选址报告。</p> <p>可行性研究报告：主要内容包括但不限于：风电场：微观选址报告（按招标方需求）、总平面布置、风机平台、风电场道路（含施工道路与检修道路）、风机基础、风机接地、电缆、风机接地、集电线路、升压站设计（含相关的全部专业设计内容）、送出线路设计（含相关的全部专业设计内容）、对端公网变电站扩建设计（含相关的全部专业设计内容）、由于本项目的建设引起的电网改造或升级的全部设计。根据各级审查单位的意见进行修编或升版。风电场、升压站、送出线路、对端公网变电站扩建等设计工作应按电网公司等单位需求，编制初步设计报告。</p> <p>招标阶段：主要内容包括但不限于：负责完成主要设备、材料技术规范书、招标文件技术部分编制工作（含施工标与设计内容有关的工程技术部分以及工程量清单），根据招标方要求配合参加评标及合同技术谈判、技术协议谈判和签署等工作。</p> <p>2、施工图设计包含但不限于以下内容：根据招标确定的机型，对风电场风能资源分析、风机优化布置、微观选址及发电量进行复核计算；根据招标确定的机型，对风电场、升压站进行总布置设计；风机基础、风机接地、电缆选型与敷设、防火封堵、箱变等电气设备安装与接线、风电场光纤环网设计、箱变二次接线、集电线路（含相关的全部专业设计内容）、升压站（含相关的全部专业设计内容）、本期工程场区范围内及施工区安装平台、进场及场内道路、送出线路（含相关的全部专业设计内容）、对端公网变电站扩建设计（含相关的全部专业设计内容）、由于本项目的建设引起的电网改造或升级的全部设计等满足场站的施工图设计，提交满足现行国家规程、规范深度要求的施工图并协助业主单位取得路径协议；按照规范及国家电投相关标准业主要求满足场站功能、性能的所有设计内容。对建（构）筑物及设备基础、电气设备选型进行优化，对设备合理布置。提交满足发包人、地方政府、电网公司审查要求的各阶段设计文件（包含图纸，网络安全防护设计（如有）、等保测评及备案）。</p> <p>3、竣工图编制：编制与本招标文件施工图设计范围一致的工程竣工图。</p> <p>4、设计服务：包括但不限于如下：参加招标方要求的与本项目有关的各种工作，包括设计联络会、质监会、启委会、涉网施工图审查、电网协调会（涉及设计时）、验收、消防图纸审查与验收（或备案）、设计交底、图纸会审、考察调研等工作，费用自理。配合招标方开展上网电价申报和争取工作，提供所需的相关设计资料及报告。配合招标方的技服工作，提供与设计有关的技术资料。根据工程进度和招标方要求，派驻现场工代，办公场所以及办公场所至施工现场的交通由招标方负责，其他费用自理。</p> <p>5、勘察测绘工作：勘察内容包括风电场、升压站、集电线路、送出线路的工程地质勘察（含水文气象报告编制），并出具相关基础资料和报告。配合业主收集公网变电站扩建改造的地勘报告等资料。测绘内容包括：风电场、升压站、集电线路、送出线路的工程测绘。风电场区域 1:2000 地形测量，道路及风机吊装平台 1:500 地形测量，升压站 1:500 地形测量，送出线路与集电线路 1:500 地形测量。</p> <p>6、其他：以上所有工作和出版的设计文件，应满足国家标准、行业标准、国家电投和电网公司企标与规定、招标方公司规定与要求、满足工程建设需求等。具体详见招标文件。</p>		

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	资格要求
1.	隆化县80兆瓦光伏发电项目工程监理	<p>基本资格条件：</p> <p>1、具有独立订立合同的法人资格，能够独立承担民事责任。</p> <p>2、经营状况良好，没有处于被责令停业，财产被接管，因账户冻结影响正常经营，或破产状态。</p> <p>3、自投标截止之日起在近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约或因自身的责任而使任何合同被解除的情形。</p> <p>4、不得处于被政府行政主管部门、国家电力投资集团有限公司、上海能源科技发展有限公司暂停或取消投标资格的情形。</p> <p>5、未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人名单。</p> <p>6、未被工商行政管理机关在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）中列入“经营异常名录”或“严重违法失信企业名单”。</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>7、具有完善的质量管理体系，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。</p> <p>8、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>9、投标人不得与上海能源科技发展有限公司存在重大恶性法律纠纷。</p> <p>10、自投标截止之日起前 18 个月内不存在较大及以上安全事故。</p> <p>11、本项目不接受联合体投标。</p> <p>专项资格条件：</p> <p>1、投标人须具有中华人民共和国住房和城乡建设部颁发的电力工程监理乙级及以上资质。</p> <p>2、业绩要求：投标人近 5 年内（2018 年 6 月-2023 年 6 月）须具有至少 2 个 50MW 及以上等级已投运的光伏发电项目监理业绩（需提供合同复印件、竣工验收证明等业绩证明文件）。</p> <p>3、总监理工程师要求：须具有中华人民共和国监理工程师执业资格证书并经注册登记，近 5 年内（2018 年 6 月-2023 年 6 月）须具有至少 2 个 50MW 及以上等级国内光伏发电项目担任总监理工程师业绩，年龄不超过 55 周岁（须提供总监理工程师资格证书、社保证明及合同复印件证明、任命函等业绩证明文件）。</p>
2.	<p>潍坊韵达电子商务有限公司屋顶分布式光伏项目监理</p>	<p>基本资格条件：</p> <p>1、具有独立订立合同的法人资格，能够独立承担民事责任。</p> <p>2、经营状况良好，没有处于被责令停业，财产被接管，因账户冻结影响正常经营，或破产状态。</p> <p>3、自投标截止之日起在近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约或因自身的责任而使任何合同被解除的情形。</p> <p>4、不得处于被政府行政主管部门、国家电力投资集团有限公司、上海能源科技发展有限公司暂停或取消投标资格的情形。</p> <p>5、未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人名单。</p> <p>6、未被工商行政管理机关在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）中列入“经营异常名录”或“严重违法失信企业名单”。</p> <p>7、具有完善的质量管理体系，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。</p> <p>8、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>9、投标人不得与上海能源科技发展有限公司存在重大恶性法律纠纷。</p> <p>10、自投标截止之日起前 18 个月内不存在较大及以上安全事故。</p> <p>11、本项目不接受联合体投标。</p> <p>专项资格条件：</p> <p>1、投标人须具有中华人民共和国住房和城乡建设部颁发的电力工程监理乙级及以上资质。</p> <p>2、业绩要求：投标人近 5 年内（2018 年 6 月-2023 年 6 月）须具有至少 2 个 20MW 及以上等级已投运的光伏项目监理业绩（需提供合同复印件、竣工验收证明等业绩证明文件）。</p> <p>3、总监理工程师要求：须具有中华人民共和国监理工程师执业资格证书并经注册登记，近 5 年内（2018 年 6 月-2023 年 6 月）须具有至少 2 个 20MW 及以上等级国内光伏发电项目担任总监理工程师业绩，年龄不超过 55 周岁（须提供总监理工程师资格证书、社保证明及合同复印件证明、任命函等业绩证明文件）。</p>
3.	<p>国家电投谢家集翔风风电场项目勘察设计服务</p>	<p>基本资格条件：</p> <p>1、具有独立订立合同的法人资格，能够独立承担民事责任。</p> <p>2、经营状况良好，没有处于被责令停业，财产被接管，因账户冻结影响正常经营，或破产状态。</p> <p>3、自投标截止之日起在近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约或因自身的责任而使任何合同被解除的情形。</p> <p>4、不得处于被政府行政主管部门、国家电力投资集团有限公司、上海能源科技发展有限公司暂停或取消投标资格的情形。</p> <p>5、未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人名单。</p> <p>6、未被工商行政管理机关在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）中列入“经营异常名录”或“严重违法失信企业名单”。</p> <p>7、具有完善的质量管理体系，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。</p> <p>8、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>9、投标人不得与上海能源科技发展有限公司存在重大恶性法律纠纷。</p> <p>10、自投标截止之日起前 18 个月内不存在较大及以上安全事故。</p> <p>11、本项目不接受联合体投标。</p> <p>专项资格条件：</p> <p>1、投标人须同时具有下列（1）、（2）项资质：</p> <p>（1）住建部颁发的工程勘察专业类（岩土工程（勘察）、工程测量）乙级及以上资质，或工程勘察综合资质甲级；</p> <p>（2）工程设计综合资质甲级或工程设计电力行业甲级或同时具备工程设计电力行业（风力发电）专业甲级和工程设计电力行业（送电工程、变电工程）专业乙级及以上资质；</p> <p>2、业绩要求：投标人近 3 年内（2020 年 6 月-2023 年 6 月）须具有至少 1 个 100MW 及以上等级风电场（含升压站）设计完工业绩，同时投标人或其分包方近 3 年内（2020 年 6 月至 2023 年 6 月）须具有至少 1 个 110kV 及以上等级送电线路工程设计完工业绩，需提供合同复印件等业绩证明文件（至少包含合同封面页、主要工作内容页和签</p>

序号	标段名称	资格要求
		字盖章页等)和业绩已完成证明文件(工程竣工验收报告或投运证明或其他可证明业绩已完成的证明文件均可)。 3、技术负责人必须持有国家建设主管部门颁发的注册电气工程师执业资格证书,具有近3年(2020年6月至2023年6月)至少1个100MW及以上风电项目设计业绩,业绩证明文件需提供合同复印件、技术负责人任命文件(或包含有技术负责人名字的合同扫描件等其他证明文件)。

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

2023年6月10日至2023年6月16日17时00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。

中招互连app办理:国家电投电子商务平台使用中招互连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“中招互连”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。

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）将通过国家电投电子商务平台另行通知，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，请发邮件与招标代理机构联系（澄清问题请发邮件）。

招标人：上海能源科技发展有限公司

地 址：上海市闵行区田林路 888 弄 7 号

联 系 人：郭黎

电 话：021-54008307

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：陈旭（签名）

地 址：上海市嘉定区武威路 2600 号新华悦都（上海分公司）

邮 编：201802

联 系 人：陈夏冰

电 话：021-39583313

电子邮件：103707804@qq.com

（盖章）

二〇二三年六月十日