

国家电力投资集团有限公司二〇二四年度第 88 批集中招标

(大连市花园口 I、II 海上风电项目风电 EPC)

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：国家电力投资集团有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主（或发包人）：长海东方新能源发电有限公司、庄河东方新能源发电有限公司

立项情况：已立项

项目资金来源：企业自筹

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

项目地点：国家电投大连市花园口 I、II 海上风电项目位于花园口南侧海域，黄海海域长山列岛和石城岛之间。风电场横向跨度约 5.0km~9.5km，纵深约 19.1km，水深约 10m~15m，中心点距离岸线约 17km、距离海洋功能区划中工业与城镇用海区约 13km，规划面积约 100.8km²。陆上集控中心位于花园口经济区后花线西侧玫瑰街南侧，总用地面积 2.67 万 m²。

国家电投大连市花园口 I 海上风电项目（位于长海海域）规划装机规模为 220MW，拟安装 21 台单机容量不小于 10MW 的风电机组，风电机组所发电量通过 4 回 66kV 集电海底电缆接入 220kV 海上升压站，升压后以双回 220kV 海缆登陆，之后转陆上双回 220kV 线路接入陆上集控中心，最终经一回 220kV 架空线路（由电网建设）接入花园口 220kV 变电站。

国家电投大连市花园口 II 海上风电项目（位于庄河海域）规划装机规模为 180MW，拟安装 17 台单机容量不小于 10MW 的风电机组，新建一座 220kV 海上升压站、双回 220kV 海缆、陆上双回 220kV 线路、一座陆上集控中心，风电机组所发电量通过 4 回 66kV 集电海底电缆接入 220kV 海上升压站，升压后以双回 220kV 海缆登陆，之后转陆上双回 220kV 线路接入陆上集控中心，最终经一回 220kV 架空线路（由电网建设）接入花园口 220kV 变电站。

国家电投大连市花园口 I、II 海上风电项目共用一座 220kV 海上升压站、双回 220kV 海缆、陆上双回 220kV 线路、一座陆上集控中心及 40MW/160MWh 储能设施等，共用部分位于庄河市，属于花园口 II 项目。

工期要求：计划 2024 年 12 月开工，2025 年 11 月首批风机并网发电，2025 年 12 月全部机组并网发电，2026 年 5 月竣工验收。

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	工作内容	工期要求	信息服务费(元)
1	DNYZC-2024-11-01-488-01	大连市花园口 I、II 海上风电项目 EPC 总承包	<p>国家电投大连市花园口 I 海上风电项目 EPC 承包范围（包括但不限于）：按照发包人提供的可研报告等资料，从工程勘察设计直至竣工验收移交的所有工作和手续(含初步设计及所有专题报告、文件等编制、评审，费用包含在总价内)；包含：全部勘察设计、设备和材料采购（甲定乙购设备：风电机组、塔筒、66kV 海缆，详见招标文件）、设备和材料监造、设备和材料催交、运输及储存保管；工程施工准备及施工、检查、试验、验收（包括但不限于政府、质检、电网等）及相关手续办理（施工期内必要的施工许可手续、临时用地手续等）、保修；设备安装及调试（含单体调试及系统联调）、发、送、变电系统试运行、消缺性能质量检测、工程验收、移交生产、机组通过 240 小时试运行验收、专项验收及竣工验收；本工程所需施工期及永久航标工程、海上安全监控系统由承包人负责办理并承担费用，本工程施工期所需通航安全警戒、警示等船机设备、设施的设置与管理维护由承包人负责并承担费用，并须满足海事主管部门的相关要求；本工程军事影响评价及手续批复、JM 共建，并满足军事主管部门的相关要求；场站安全目视化、智慧化建设；同时也包括所有必要工程消缺、材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料 and 人员培训等；承包人应对项目的工期、质量、安全、合规、环保、信息、协调及费用等负总责，确保工程达标投产并创优（国家优质工程奖），且按本合同履行完所有义务等。本工程为交钥匙工程，即便在招标范围内未列明的工作，但实际证明是确保项目投产、竣工所必须的工作，则仍属于本次招标范围。详见招标文件第五章。</p> <p>国家电投大连市花园口 II 海上风电项目 EPC 承包范围（包括但不限于）：按照发包人提供的可研报告等资料，从工程勘察设计直至竣工验收移交的所有工作和手续(含初步设计及所有专题报告、文件等编制、评审，费用包含在总价内)；包含：全部勘察设计、设备和材料采购（甲定乙购设备：风电机组、塔筒、220kV 海缆、66kV 海缆，详见招标文件）、设备和材料监造、设备和材料催交、运输及储存保管；工程施工准备及施工、检查、试验、验收（包括但不限于政府、质检、电网等）及相关手续办理（施工期内必要的施工许可手续、临时用地手续等）、保修；设备安装及调试（含单体调试及系统联调）、发、送、变电系统试运行、</p>	计划 2024 年 12 月开工，2025 年 12 月全部机组并网发电，2026 年 5 月竣工验收。具体开工日期，以发包人书面通知为准。	1000

序号	招标编号	标段名称	工作内容	工期要求	信息服务费(元)
			<p>消缺；性能质量检测、工程验收、移交生产、机组通过 240 小时试运行验收、专项验收及竣工验收；本工程所需施工期及永久航标工程、海上安全监控系统由承包人负责办理并承担费用，本工程施工期所需通航安全警戒、警示等船机设备、设施的设置与管理维护由承包人负责并承担费用，并须满足海事主管部门的相关要求；场站安全目视化、智慧化建设；场站接入国家电投集团集中运营中心及数据中台；拆除场区 1 座测风塔（含基础）并临时保管；同时也包括所有必要工程消缺、材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料 and 人员培训等；承包人应对项目的工期、质量、安全、合规、环保、信息、协调及费用等负总责，确保工程达标投产并创优（国家优质工程奖），且按本合同履行完所有义务等。本工程为交钥匙工程，即便在招标范围内未列明的工作，但实际证明是确保项目投产、竣工所必须的工作，则仍属于本次招标范围。详见招标文件第五章。</p> <p>注：本次招标范围不包括项目接入花园口 220kV 变电站的送出线路工程。</p>		

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	国家电投大连市花园口 I、II 海上风电项目 EPC 总承包	<p>1. 基本资格条件</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；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系，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) 本项目不接受联合体投标。</p> <p>2. 专项资格要求：</p> <p>(1) 应同时具有以下资质：</p> <p>A. 工程勘察综合资质甲级；</p> <p>B. 工程设计综合资质甲级或工程设计电力行业甲级资质；</p> <p>C. 电力工程施工总承包壹级及以上资质。</p> <p>(2) 具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 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（含，自投标截止日起往前推算）在国家电投集团公司系统未发生人身</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>死亡事故；</p> <p>3. 业绩要求 投标人近五年内（自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）具备至少 2 个 100MW 及以上国内已投产的海上风电主体工程 EPC 总承包或设计施工总承包业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（业主证明或电力业务许可证或并网意见书或工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明材料））。</p> <p>4. 主要人员资格要求：</p> <p>1) 项目经理：具有一级注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证），近三年内担任过至少 1 个国内已投产海上风电主体工程 EPC 总承包或设计施工总承包项目经理业绩，需提供证明材料复印件（合同（包括首页、范围页、签字页）、委任书等证明文件）。</p> <p>2) 安全负责人(总监)：具有安全生产考核合格证书（C 证）、中级注册安全工程师，近三年内担任过至少 1 个国内已投产海上风电主体工程 EPC 总承包或设计施工总承包项目安全管理业绩，需提供证明材料复印件（合同（包括首页、范围页、签字页）等证明文件）。</p> <p>3) 设计负责人：近三年内担任过至少 1 个国内已投产海上风电主体工程 EPC 总承包或设计施工总承包项目设计负责人业绩，需提供证明材料复印件（合同（包括首页、范围页、签字页）等证明文件）。</p> <p>4) 提供主要管理人员（项目经理、安全负责人、设计负责人）的社保证明。</p> <p>注：主体工程指：桩基基础施工及风机（或海上升压站）安装工程。</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集团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 11 月 12 日至 2024 年 11 月 18 日 23 时 59 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

登录国家电投集团电子商务平台（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‘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”）。

在国家电投集团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，请拨打国家电投集团电子商务平台服务支持电话 4000809508。供应商注册审核问题支持电话：4008107799/010-56995650（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）2024 年 12 月 3 日 09 时 30 分（北京时间），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手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 电能易购招标采购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）和国家电投集团电子商务平台（<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：关响

电 话：010-56995155

电子邮箱：guanxiang@spic.com.cn

(签名)

(盖章)

二〇二四年十一月十二日