

中国电建上海院绥德 10 万千瓦风电项目施工总承包工程采购项目公 开谈判公告

(采购项目编号: PC-0212-26J4-FP0017)

根据国电电力绥德 100MW 风电项目的建设情况,对国电电力绥德 100MW 风电项目施工总承包工程进行公开谈判采购。

一、项目概况

1. 项目概况

国电电力绥德 100MW 风电项目位于榆林市绥德县。风电场地理坐标介于东经 $110^{\circ}42' \sim 110^{\circ}46'$, 北纬 $37^{\circ}52' \sim 37^{\circ}59'$ 之间, 场区呈不规则分布, 总面积约 10.1km^2 。风机海拔在 $1010 \sim 1350\text{m}$ 之间, 属山地风电场, 大多风机位无道路通过, 场地内交通条件较差。

本项目建设规模: 100 兆瓦风力发电项目、110 千伏升压站、送出工程及对侧站改造。

升压站位于风电场西侧, 属黄土地貌, 地形平坦开阔, 地面高程约 1130.7m , 整体地势中间高, 四周低, 地表现为耕地。

国电电力绥德 10 万千瓦风电项目 EPC 总承包工程任务是新建一座风力发电场和一座 110kV 升压站, 风电场建成后接入陕西榆林电网。国电电力绥德 10 万千瓦风电项目场址位于陕西省榆林市绥德县西满堂川镇区域, 拟安装 16 台单机容量为 6250kW 的风力发电机组, 新建一座 110kV 升压站, 新建一回 LGJ-300 输电线路(T 接点至名州变为 $2 \times \text{LGJ}-300$) 以 110KV 电压等级接入名州变电站, 110kV 输电线路直线距离约 20km 。

本次采购范围为国电电力绥德 100MW 风电项目施工总承包工程(具体以工程量清单为准)。

2. 地质条件

风电场区属黄土地貌, 区内黄土沟发育, 切割深度约 $13\text{m} \sim 48\text{m}$, 将地貌分割成一系列的黄土塬、黄土梁、黄土峁, 风机一般位于黄土梁、黄土塬顶部, 地面高程约 $1101\text{m} \sim 1350\text{m}$, 顶部较宽缓, 地表植被较发育, 现为耕地、灌木地, 坡面植被稀疏, 雨水冲刷痕迹明显。

3. 区域自然环境概况

绥德县, 地势东北高, 西南低, 海拔 $607.8\text{米} \sim 1287\text{米}$; 县境内地貌以峁状丘陵为主, 川道区为辅, 其中无定河、大理河流域为川道区, 其他区域地势高亢, 梁涧交错, 土层深厚,

属黄土崮梁状丘陵沟壑区，水土流失严重，生态环境脆弱。地貌基本结构是“三个为主”：即全县土地以崮梁沟坡地为主，占全县土地总面积的 63.6%，在崮梁沟坡地中以坡地为主，占 85.7%，在坡地中以 25 度以上的陡坡地为主，占 51.24%。

4. 施工场所

本项目位于陕西省榆林市绥德县满堂川镇及名州镇范围内，升压站位于满堂川镇满泉沟村，升压站通过一回新建 LGJ-300 输电线路(T 接点至名州变为 2×LGJ-300)以 110KV 电压等级接入名州变电站。风机及线路铁塔分布于满堂川镇及名州镇多个村庄的黄土高坡之上，进入风电场的道路均需进行重新修缮，交通条件较差，施工难度较大。

5. 施工用水

使用地下井水，升压站需打一口水井用于后期的运维用水。

6. 施工用电

使用农网 10kV 电源，接入升压站。

二、工程内容

本次工程招标内容为国电电力绥德 100MW 风电项目施工总承包工程直至满足建设单位运维要求的所有工作内容，包括但不限于以下内容：

1) 风电场 16 台风机基础开挖、桩基施工、风机基础钢筋绑扎、混凝土浇筑、第三方沉降观测等；

2) 110kV 升压站设备卸货、土建、护坡、电气安装、各类电气试验、材料采购、进站道路、站内通信等工程施工

3) 风电场内 16 台混塔风机及箱变的卸车、吊装、电气安装及相关试验工作（至少两台主吊，具备两个吊装作业面同时施工）；

4) 集电线路临时征地、土建、铁塔组装、导线架设、电缆敷设、金具安装、试验等所有施工，及塔材、金具、导线等材料的采购；

5) 送出线路临时征地、土建、铁塔组装、导线架设、电缆敷设、金具安装、试验等所有施工，及塔材、金具、导线等材料的采购；

6) 对侧站站内改造工程的施工及进站手续办理、电网沟通协调、手续办理等各项工作；

7) 设备二次转运所需场地租赁、征地等相关手续办理；

8) 所有施工区域按照项目水保、环保批复内容进行施工，被施工中破坏的植被恢复等；

9) 其他零星工作。（具体范围以图纸及工程量清单为准，以及响应人根据自身施工经验，为项目投运而不可缺少的漏项）。

三、资金来源

企业自筹资金。

四、工程地点与工期

工程地点：陕西省榆林市绥德县满堂川镇及名州镇

开工时间：2026 年 11 月 10 日，竣工时间：2027 年 11 月 9 日，工期 365 天（具体实施开始时间以甲方通知为准）。

本工程管理人员进场日期不晚于 2026 年 10 月 30 日。

上述时间节点每晚一天按合同条款进行处罚。

五、技术规范和要求

1. 技术规范的适用

本标工程技术规范采用中国国家颁布并有效的标准、规范、规程、规定及其它相关的设计文件要求，同时应当遵守相关标准规范中所列规程、规范、标准的要求。

2. 质量标准的适用

国家及部（委）颁布的与本工程有关的各种有效版本的技术规范、规程、设计院和制造厂技术文件上的质量标准和要求适用于本标工程。

本工程施工质量检验、评定，如存在适用的行业标准，则按照行业标准执行。

如不存在适用的行业标准，则按照国家标准执行。

3. 当本技术文件要求（含设计图纸）与所引用的标准和规程规范的规定有矛盾时，应以本技术文件要求（含设计图纸）或监理人指示为准。

质量要求为：施工质量符合设计文件要求，工程质量达到国家及行业施工验收规范合格标准；单位工程验收质量合格率 100%；工程建设过程中不发生重大质量安全事故；性能考核达到总承包合同要求，一次性验收合格。

六、响应人资格

1、法人资格：具有中华人民共和国境内注册的独立的企业法人资格；

2、财务能力：经营状况良好，未处于财产被接管、冻结、破产状态；

3、诚信履约：具有良好的商业信誉，工程质量无不良记录，工期无迟延记录；近3年内合同签订、合同履行过程中，未因不诚信履约被列入黑名单，且在处罚期内；

4、限制条件：最近三年内没有发生骗取中标、严重违约等不良行为；没有处于被责令停业，财产被接管、冻结，破产状态；单位负责人为同一个人或者存在控股和被控股关系的两个及两个以上单位，不得在同一项目中投标，否则均作废标处理。

5、资质要求：资质需满足电力工程施工总承包一级及以上等级资质证书，并提供有效的承装（修、试）电力设施许可证书，其中承装类一级、承试类一级资质证书和有效的安全生产许可证以上资质。采用资格后审形式。

6、业绩要求：2021年1月至投标截止日（以合同签订时间为准），投标人须至少具有国内50MW及以上风电场（工程内容须包含风机基础和混塔风机吊装）的合同业绩2份（至少1份业绩已完工），和国内110kV及以上变电站（工程内容须至少包含升压站建筑安装工程）的合同业绩1份，变电站业绩可包含在风电场业绩中，也可单独提供。投标人须提供能证明本次招标业绩要求的合同，合同扫描件须至少包含：合同买卖双方盖章页、合同签订时间和业绩要求中的关键信息页；风电场已完工业绩须提供用户证明，用户证明须由最终用户盖章，可以是验收证明、使用证明、回访记录或其他能证明合同标的物已完工的材料（若合同甲方不是最终用户，合同甲方获取的最终用户证明也可）。

7、其他：在人员、设备、资金等方面具备相应的施工能力，满足项目质量、安全、进度等要求。

8、联合体投标：**不接受**联合体响应报价。

9、投标保证金：无。

10、投标响应限价：9800万元。

七、谈判文件的获取：

1、凡有意响应人，应当在“中国电建阳光采购网”（网址为<https://bid.powerchina.cn>）右侧快捷入口，切换“新版登录”，选择“供应商登录”进行响应人注册。完成注册的响应人，请于2026年10月21日至2026年10月24日0:00（北京时间），通过互联网登录“中国电建采购招标数智化平台”（网址为<https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>），明确响应标段，自行下载采购文件。线下

不予受理。响应人可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子响应文件。

2、本次采购将通过“中国电建采购招标数智化平台”(网址为 <https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>)全程在线开展，响应文件的加密、提交、解密等流程须各响应人在线进行操作。响应人可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子响应文件，并严格按照要求进行在线招标，因操作流程失误造成的招标失败，将由响应人自行承担后果。

3、采购文件免费获取。

八、响应文件提交截止时间地点与谈判时间地点：

1、响应文件递交的截止时间为 2026 年 10 月 30 日 13 时 30 分(北京时间)，响应人应在截止时间前通过采购平台递交电子响应文件。

(1) 本次采购将通过采购平台全程在线开展，电子响应文件的编制、加密和提交等流程须各响应人在线进行操作。响应人须提前办理数字证书用于在线投标，办理方式详见采购平台首页，并严格按照要求进行在线投标，各响应人须充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交。因操作流程失误造成的投标失败，将由响应人自行承担后果。

(2) 开标通过采购平台远程在线开启。

(3) 开标结束后，响应人须向采购人递交可编辑版电子响应文件，要求可编辑版电子响应文件与采购平台电子响应文件一致。(可编辑版电子响应文件与采购平台电子版响应文件不一致的，以采购平台电子版响应文件为准)，可编辑版电子响应文件发送邮件地址：

zbzx@sepd.com.cn。

2、响应文件递交的截止时间如有变动，采购人将及时通过中国电建阳光采购网通知所有已获取采购文件的响应人。

3、采购平台使用问题可咨询平台客服，具体联系方式可访问中国电建阳光采购网服务中心，切换至“新版平台”联系在线业务顾问。

4、谈判时间(预计)：另行通知，与每一位响应人进行谈判的具体时间另行通知。

5、谈判地点：线上谈判。

九、现场探勘

采购人不组织现场踏勘，响应人自行确定是否需要进行现场踏勘，踏勘现场的事件及费用由响应人自行承担。响应人现场查勘前须与采购人联系，现场踏勘联系人：杨定平(电话：18117590542)。响应人踏勘现场发生的费用自理。除采购人的原因外，响应人自行负责在踏勘现场中所发生的人员伤亡和财产损失。

采购人在谈判文件中介绍的工程场地和相关的周边环境情况，供响应人在编制报价文件时参考，采购人不对响应人据此作出的判断和决策负责。

十、其他

1、中标人数量：1。

2、本次采购的中标人须在中标结果公示后 5 日内通过中国电建阳光采购网(<http://bid.powerchina.cn>)提出供应商注册认证申请，并在合同签约前完成认证供应商审核流程。

十一、发布公告的媒介

本次采购公告在中国电建阳光采购网(<https://bid.powerchina.cn>)发布。

十二、纪检监督电话

上海电力设计院有限公司纪委办公室，电话：021-64673457

十三、联系方式：

采购人名称：上海电力设计院有限公司

联 系 人：陈佳怡

联系电话：181-1759-0060

邮箱地址：zbzx@sepd.com.cn

项目现场联系人：杨定平，

联系电话：18117590542

上海电力设计院有限公司

2026 年 10 月 21 日