

东润清能灵宝100MW风电项目EPC总承包招标公告

(招标编号：SDJR-FD-2024-01003)

项目所在地区：河南省, 三门峡市

一、招标条件

本东润清能灵宝100MW风电项目EPC总承包已由项目审批/核准/备案机关批准，项目资金来源为自筹资金75000万元，招标人为灵宝市东润清能新能源有限公司。本项目已具备招标条件，现招标方式为公开招标。

二、项目概况和招标范围

规模：本期拟安装5.0MW风力发电机组20台，新建220kV升压站1座；主变压器容量：本期1×100MVA，远期1×100MVA；220kV出线方式及回数：架空出线，本期出线1回；无功补偿：本期及远期35kV动态无功补偿容量1组±27MVar。接地电阻成套装置：本期35kV母线设接地变小电阻成套装置1套，选用接地变型号为DKSC-850/37-400/0.4，电阻107Ω。站用变：本期接地变带二次绕组，容量400kVA。同期建设1台永临结合施工电源，容量为400kVA，电压为10/0.4kV，作为站用变备用电源。

范围：本招标项目划分为1个标段，本次招标为其中的：

(001)东润清能灵宝100MW风电项目EPC总承包；

三、投标人资格要求

(001东润清能灵宝100MW风电项目EPC总承包)的投标人资格能力要求：(1) 资质条件：

- ①投标人须具备有效的法人营业执照，具有独立承担民事责任能力，具有独立订立、履行合同的权利和具备增值税一般纳税人资格；
- ②投标人应具有工程设计综合甲级资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或具有电力行业（新能源发电）专业乙级及以上资质；
- ③投标人应具有电力工程施工总承包一级及以上资质；



④投标人应具有承装（修、试）电力设施许可证二级及以上资质。

⑤投标人具有在有效期内的安全生产许可证。

（2）业绩要求：2020年01月01日至投标截止日（以合同签订时间为准），投标人至少具有1个50MW（含）以上风电项目EPC总承包项目业绩（须提供合同证明文件）；

（3）项目经理要求：拟任项目经理必须是投标人在册职工，具有一级注册建造师执业资格和安全生产考核合格证（B证），且近5年具有风电项目EPC总承包项目的管理经历（担任项目经理或副经理或技术负责人）。

（4）财务要求：近三年财务状况良好，具备足够的营运资金承担本项目。具有良好的银行资信状况，没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态。

3.2本次招标不接受联合体投标。

3.3投标人不能作为其他投标人的分包人同时参加投标。单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标。；

本项目不允许联合体投标。

四、招标文件的获取

获取时间：从2024年02月04日 09时00分到2024年02月08日 17时00分

获取方式：为提高工作效率，各潜在投标人通过公共邮箱办理报名及文件领取事宜。

五、投标文件的递交

递交截止时间：2024年03月13日 10时00分

递交方式：山东省潍坊寒亭区北海路2998号潍坊总部基地21号楼01室。纸质文件递交

六、开标时间及地点

开标时间：2024年03月13日 10时00分

开标地点：山东省潍坊寒亭区北海路2998号潍坊总部基地21号楼01室。

七、其他

详见附件

八、监督部门

本招标项目的监督部门为灵宝市东润清能新能源有限公司。

九、联系方式

招 标 人：灵宝市东润清能新能源有限公司

地 址：河南省三门峡市灵宝市涧东区金城大道19号

联 系 人：李嘉春

电 话：13613522534

电子邮件：lijiachun@eceworld.cn

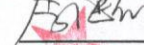
招标代理机构：山东佳荣建设项目管理有限公司

地 址：山东省潍坊寒亭区北海路2998号潍坊总部基地21号楼

联 系 人：李海红、宗雪婷

电 话：0536-2272207

电子邮件：sdjrdl@126.com

招标人或其招标代理机构主要负责人（项目负责人）：  (签名)

招标人或其招标代理机构：  (盖章)

东润清能灵宝100MW风电项目EPC总承包招标公告

项目编号：SDJR-FD-2024-01003

1. 招标条件

本招标项目东润清能灵宝100MW风电项目EPC总承包已获批准建设，建设资金来自自筹资金，招标人为灵宝市东润清能新能源有限公司，招标代理机构为山东佳荣建设项目管理有限公司。项目已具备招标条件，现对该项目的EPC总承包进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

工程地点：三门峡市灵宝市寺河乡南埵村、朝阳村等。

建设模式：EPC总承包。

建设规模：本期拟安装5.0MW风力发电机组20台，新建220kV升压站1座；主变压器容量：本期1×100MVA，远期1×100MVA；220kV出线方式及回数：架空出线，本期出线1回；35kV出线方式及回数：集电线路出线5回（含1回备用），SVG出线1回；无功补偿：本期及远期35kV动态无功补偿容量1组±27MVar。接地电阻成套装置：本期35kV母线设接地变小电阻成套装置1套，选用接地变型号为DKSC-850/37-400/0.4，电阻107Ω。站用变：本期接地变带二次绕组，容量400kVA。同期建设1台永临结合施工电源，容量为400kVA，电压为10/0.4kV，作为站用变备用电源。

2.2 招标范围

本次招标EPC总承包工作范围包括除明确由招标人负责的事项（工程监理、已经取得的各项前期报告及项目开工建设所必须具备的合规性报告/批复）外的其他全部工作，包括但不限于：风电场场区、升压站及送出线路工程的全部勘察设计；设备采购；土建及安装工程、调试、并网、试运行、移交生产验收、竣工验收；电力质监站验收、电网公司验收、消防验收、建设用地出让费、土地使用及征地相关需要缴纳的规费、项目办理开工合规手续需要缴纳的规费（如林业植被恢复费、水保规费、土地复垦保证金等）；整体质保期限的相关服务（包含质保期内所有备品备件、专用工具采购供应以及相关的技术资料整编并完成交付），具体招标范围包括（包括但不限于）：

（1）勘察设计及相关咨询服务

负责本项目包含送出线路工程（含对侧变电站等相应间隔）以及风电场场区、升压站工程的勘察设计及设计评审，项目相关专题报告编制、修订及评审。包括但不限于地形测绘、地质勘探、初步设计报告（含业主初步设计审查、初设概算）、设备技术规范书、施工图纸（含施工图审查）、竣工图纸；安全、水保、环保、消防设计专篇等。

（2）设备材料采购及监造

负责本项目送出线路（含对侧变电站等相应间隔）以及风电场场区、升压站的全部设备材料采购及质量、进度管控，包括但不限于：①风力发电机组、塔筒及附件、电缆、变压器、配电装置、GIS、开关柜、SVG、二次设备、远程集控子站、视频监控系统、通信及远动系统、控制及直流系统、接地变设备、备用电源、火灾报警系统、全站照明、供暖、通风及空调设备、防雷及设备接地（包括电气设备、设备支架、构架和辅助装置的工作接地、保护接地和防雷接地）等所有材料设备的采购和监造；②全部设备和材料的催交、运输、保险、装车、卸车、仓储、保管、验收及二次搬运等（本项目设备采用由发包人推荐名单，由承包人采购供应的方式）；风电场场区、升压站、道路等安全、设备标识标牌的制作安装。

（3）建安工程

负责本项目风电场场区、升压站的全部临建、建筑及安装工程、绿化、标识牌。包括但不限于：风电场场区风机及箱变基础、道路、集电线路基础；升压站内建（构筑物）及设备基础、围墙、站内外道路、生产生活楼、消防水泵房等的建设；风电场场区风力发电机组安

装、集电线路杆塔组立、架线、电缆敷设及电缆防火和封堵；升压站变压器、开关柜、配电装置、二次设备、远程集控子站、视频监控系統、通信及远动系統、控制及直流系統、接地变设备、备用电源、火灾报警系統、全站照明、供暖、通风及空调设备等所有设备的安装、系统集成；本项目消防系統及配套设备管道、给排水系統及所有电气设备、水保、环保、安全消防等设备设施的安裝，负责项目消防验收工作；本项目所有试验、调试、检测等，包括单体、联调及整套启动调试。

(4) 送出工程

负责本项目包括但不限于220kV送出线路（路径长约15km，其具体以批复的路径为准）及对侧间隔（包括但不限于继电保护装置、调度通信自动化装置）改造的施工、调试工作，电力质监验收、电网公司验收批复、及水保环保证验收等；负责办理送出线路核准手续，包括负责办理核准需要相关文件，如：稳定风险评估备案文件、自然资源部门线路走径意见、压覆矿意见、林业意见、文物意见、电力部门接入意见、军事意见等手续。

(5) 其他

①办理与项目施工有关的所有许可文件，包括但不限于：施工备案手续，电力质检、防雷、消防、劳动卫生等；

②办理项目除安评、环评、能评以外的所有手续办理及验收工作（包括但不限于水保、社会维稳、职业病防治等）；完成水土保持及环境保护监测（包括电磁辐射监测）等工作；

③办理项目并网前、后的各项试验及验收手续，取得相应报告，包括但不限于：电能质量测试、保护定值计算、二次安防评估、电网公司并网验收、满足电网验收要求的到货至并网各阶段第三方检测、满足《并网电源一次调频技术规定及试验导则》GB/T40595要求、仪器仪表送当地电网公司认可的第三方机构校审等；

④办理本工程施工所涉及的相关民事协调工作，配合处理本项目临时（永久）用地及地面附着物补偿费用；处理施工临时用地（吊装平台、设备运输道路、堆场等）的租赁及地面附着物补偿费用；

⑤办理经招标人同意的保险人投保建设工程设计责任险、建安工程一切险等。

⑥协助办理《购售电合同》、《并网调度协议》、《通信协议》、《高压供电合同》、《发电业务许可证》，负责办理《电力工程质量监督检查并网通知书》等。

⑦协助招标人办理接入系统设计及其批复。

2.3 项目计划工期

计划总工期274天，计划开工时间：2024年4月1日；全容量并网时间：2024年12月30日。具体开工日期以招标人或监理人通知为准。

3. 投标人资格要求

3.1 本次招标要求投标人须具备以下条件：

(1) 资质条件：

① 投标人须具备有效的法人营业执照，具有独立承担民事责任能力，具有独立订立、履行合同的權利和具备增值税一般纳税人资格；

② 投标人应具有工程设计综合甲级资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或具有电力行业（新能源发电）专业乙级及以上资质；

③ 投标人应具有电力工程施工总承包一级及以上资质；

④ 投标人应具有承装（修、试）电力设施许可证二级及以上资质。

⑤ 投标人具有在有效期内的安全生产许可证。

(2) 业绩要求：2020年01月01日至投标截止日（以合同签订时间为准），投标人至少具有1个50MW（含）以上风电项目EPC总承包项目业绩（须提供合同证明文件）；

(3) 项目经理要求：拟任项目经理必须是投标人在册职工，具有一级注册建造师执业资格和安全生产考核合格证（B证），且近5年具有风电项目EPC总承包项目的管理经历（担任项目经理或副经理或技术负责人）。

(4) 财务要求：近三年财务状况良好，具备足够的营运资金承担本项目。具有良好的银行资信状况，没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态。

3.2 本次招标不接受联合体投标。

3.3 投标人不能作为其他投标人的分包人同时参加投标。单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标。

4. 招标文件的申领

4.1 申领时间：2024年02月04日至2024年02月08日，每日上午9:00至11:00，下午, 13:30至17:00。（北京时间，下同）。

4.2 招标文件售价：1000元/份，售后不退。投标人准备和参加投标活动发生的所有费用自理。

4.3 申领方式：为提高工作效率，各潜在投标人通过公共邮箱办理报名及文件领取事宜。

邮件主题：项目名称+公司名称；

邮件内容：列明公司名称、法定代表人或授权代表人姓名及联系方式；

邮件附件：需采用A4纸幅面，将报名材料加盖企业鲜章，按顺序制作成1个PDF格式文件，文件名称与主题一致，复印件扫描无效。

报名材料审核通过后，招标代理机构联系人向投标人邮箱发送招标文件电子版；审核未通过的，招标代理机构联系人以邮件形式回复审核情况，投标人可在招标文件申领时间内重新提交材料。招标代理机构邮箱：sdjrdl@126.com

4.4 申领地点：为提高工作效率，各潜在投标人可通过sdjrdl@126.com邮箱办理报名登记及文件领取事宜也可通过邮寄的方式办理报名。

4.5 申领招标文件时需提供以下资料：

(1) 营业执照

(2) 法定代表人证明（含身份证复印件）

(3) 授权委托书（含身份证复印件）

(4) 资质证书（工程设计综合甲级资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或具有电力行业（新能源发电）专业乙级及以上资质；电力工程施工总承包一级及以上资质；承装（修、试）电力设施许可证二级及以上资质；在有效期内的安全生产许可证。）

(5) 基本户开户许可证（若当地政策规定不再颁发基本户开户许可证的，须提供政策及基本户证明材料。）

(6) 业绩（至少提供1个50MW（含）以上风电项目EPC总承包项目业绩。须提供合同主要信息页和盖章页，要求必须体现时间。）

5. 投标文件的递交

5.1 递交截止时间：2024年03月13日10时00分

5.2 递交方式：纸质文件递交。由投标人法定代表人或授权代表现场递交投标文件，不接受邮寄等其他方式。

6. 开标时间及地点

6.1 开标时间：2024年03月13日10时00分

6.2 开标地点：山东省潍坊寒亭区北海路2998号潍坊总部基地21号楼01室。逾期送达的或者未送达指定地点的投标文件，招标人不予受理。

7. 发布公告的媒介

本次招标公告在中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com>）上发布。

8. 联系方式

招标人：灵宝市东润清能新能源有限公司

地址：河南省三门峡市灵宝市涧东区金城大道19号

联系人：李嘉春

电话：13613522534

电子邮件：lijiachun@eceworld.cn

招标代理机构：山东佳荣建设项目管理有限公司

地址：山东省潍坊寒亭区北海路2998号潍坊总部基地21号楼

联系人：李海红、宗雪婷

电话：0536-2272207

电子邮件：sdjrdl@126.com

