

贵南县清洁供暖源网荷储一体化 100MW 光伏项目 110kV 送出 线路 EPC 总承包工程招标公告

合同名称：贵南县清洁供暖源网荷储一体化 100MW 光伏项目 110kV 送电线路 EPC 总承包工程合同

招标项目编号：DNYZC-2024-10-01-318

合同编号：合同商谈时确定

招 标 人：青海黄河上游水电开发有限责任公司

发 包 人：青海黄河上游水电开发有限责任公司贵南综合智慧能源分公司

招标代理机构：黄河水电物资有限公司

黄河水电物资有限公司受青海黄河上游水电开发有限责任公司的委托，就贵南县清洁供暖源网荷储一体化 100MW 光伏项目 110kV 送电线路 EPC 总承包工程进行公开招标。现将有关事宜公告如下：

1.1 工程概况

贵南县清洁供暖源网荷储一体化 100MW 光伏项目位于海南州贵南县木格滩，场址距茫曲镇东北约 1.4km，距西宁市约 254km，交通便利。场址中心坐标 E100°47'29.58"，N 35°34'59.69"，平均海拔高程约为 3100m。

本期工程通过 6 回 35kV 集电线路接至新建黄河贵南 110kV 升压站，以 1 回 110kV 线路送出至贵南 110kV 变电站 110kV 东数第 2 个出线间隔，新建 110kV 架空线路长度约 4.3km（具体以勘查设计为准），选择导线截面为 240mm²。

贵南 110kV 变电站未扩建完成前，2024 年临时接入系统方案是将黄河贵南 110kV 变电站送出线路“T”接至达玉变~贵南变Ⅱ回 110kV 线路；最终接入系统方案是待贵南 110kV 变电站扩建完成后接入贵南 110kV 变电站 110kV 东数第 2 个出线间隔，新建 110kV 电缆线路路径长 0.2km（具体以勘查设计为准），选择 400mm² 的单芯、铜芯铠装电缆（预计 2025 年）。

临时接入系统方案及最终接入系统方案以电网公司批复的接入系统设计方案为准，其设备配置要求也以批复的接入系统设计方案为准。

1.2 招标范围

1.2.1 投标人应承担的工作项目内容包括（但不限于）：

贵南县清洁供暖源网荷储一体化 100MW 光伏项目 110kV 送电线路 EPC 总承包工程的勘察、设计、采购、施工、安装、调试、试运行、试生产、最终通过验收、性能保证等全过程的总承包工程，含工程范围内的全部设备材料的采购、安装及运输工作。其中工程设计包括初步设计、施工图设计，竣工图设计；施工包括承包范围内的全部建筑、安装工程施工；采购包括工作范围内的设备和材料订货、供应、监造、催交、运输、验收、功能试验、现场卸车、现场仓储保管和发放；调试包括投标人工作范围内的全部设备和系统的单体试运、分部试运和整套启动试运；验收包括阶段验收、配合电网公司竣工检验和项目竣工验收。性能保证指在投标人工作范围内的性能满足合同附件中所明确的性能指标。

1.2.2 投标人负责工程勘察设计、初步设计方案编制并取得电网批复意见、用地（永久、临时用地的征用）相关手续办理、预算书编制、竣工文件编制、材料采购、所建工程的参数测试、保护定值整定、负责电力主管部门验收及竣工投产、完成保修期各阶段的相关内容和服务。

1.2.3 线路验收前按电网要求统一进行标识标牌的制作、警示标识牌安装及喷涂。

1.2.4 投标人负责线路临时过渡转最终接入的采购、安装调试、电网验收。

1.2.5 投标人负责线路用地征地，线路所涉及的土地性质是否属于林地、牧草地、生态红线、保护湿地等由投标人自行勘察并负责政策性补偿及路径协议的签订，线路临时、永久用地征地相关全部费用由投标人承担（含临时建筑、保卫室、进场大门、施工道路、线路等所有征地），所有手续必须合规合法后方可施工，否则一切后果有投标人承担。

1.2.6 投标人负责 **110kV** 线路工程施工，包括本站通讯光缆与对侧所涉及所有变电站的接引，线路保护对调、稳控对调及故障测距调试等所有联调工作，直至线路正常投运。

1.2.7 投标人负责的其它工作

1) 勘测定界、压覆矿产、文物保护、地质灾害、军事部门意见、地灾评估报告、不涉及保护区证明、防洪影响评价、环境影响（含电磁辐射专章）、水土保持方案、安全预评价、土地预审、土地复垦、土地征收社会稳定风险评估报告、草原征占许可、安全专篇（跨越公路，跨越河道，跨、钻越线路安全专

篇)、土地报批手续、林地和草原手续等所有必须的前期手续(含临时及永久)报告编制及审查并取得批复意见。

2) 投标人负责征地、政策性补偿及路径协议的签订。

3) 投标人负责环境监理监测、水土保持监理监测、防雷监测等工作,并取得结论报告。

4) 投标人负责环境保护、水土保持、安全设施、档案(归档、整编、移交、配合验收)、土地验收等事宜。

5) 投标人负责停电接入申请及相关手续办理。

6) 投标人负责相关并网手续办理。

7) 投标人负责配合可再生能源发电工程质量监督站检查。

8) 除上述工作外,政府要求办理的其他专项手续。

1.2.8 工作界面:

投标人负责黄河贵南 110kV 升压站出线侧龙门架导线接引点至贵南变接入点的设计、采购及安装调试。投标人负责导线压接工作,并将通讯光缆引至对侧所涉及变电站通讯机房,引导光缆、接续盒、光纤熔接及连接附件均由投标人负责。

投标人负责根据批复的接入方案对所涉及 110kV 贵南变、110kV 文化变、110kV 达玉变、黄河 110kV 变电站、唐乃亥 330kV 变电站五个变电站继电保护及安全自动装置(含线路保护装置)、调度自动化装置和通信装置等的更换、升级改造、安装及单调、对调、联调等所有调试工作。

投标人负责永久及临时用地、施工走廊清理、环评报告编制及批复、水土保持方案编制及批复、土地补偿、线路所需试验报告等。

1.2.10 工期要求:

开工时间以监理签发的开工令为准,15 日历天内完成设计方案编制及审查,2024 年 12 月 20 日完工,具备送电投运条件;最终接入系统方案总工期暂列 15 日历天(待贵南变改造完成允许接入,以建设单位通知工期为准)。

1.3 资金来源

本工程由青海黄河上游水电开发有限责任公司贵南综合智慧能源分公司利用自有资金和银行贷款投资建设,建设资金已落实。

1.4 投标人资格

1.4.1 法人地位

投标人必须是在中华人民共和国市场监管部门注册的，具有独立法人和一般纳税人资格的工程设计综合甲级资质或工程设计电力行业(送电工程、变电工程)专业甲级资质的设计单位(资质证书许可范围内可从事相应的建设工程总承包业务)，并须具有以下资质：

(1) 具有电力工程施工总承包一级及以上或输变电工程专业承包一级资质。如设计单位不具有施工资质，可委托具有相应资质的施工单位进行线路施工。

(2) 线路施工单位具有国家能源局颁发的一级承装和承试类电力设施许可证。如线路施工单位不具有承试一级资质证书，可委托具有承试一级资质证书的企业承担试验工作。

(3) 线路施工单位须具有有效的安全生产许可证。

(4) 具有工程勘察岩土工程专业乙级及以上资质。

拟委托线路施工单位的资质证件须在投标文件中提供。

1.4.2 商业信誉

投标人应具有良好的商业信誉。不存在被列为失信被执行人的情形，具体认定以信用中国(www.creditchina.gov.cn)网站检索结果为准。

1.4.3 主要管理人员

(1) 项目经理具有高级及以上技术职称或注册电气工程师证、一级注册建造师(机电工程)执业资格、安全生产考核合格证(B证及以上)，且在投标基准日期的近5年内负责过至少1项110kV及以上电压等级输电线路工程项目经理工作。

(2) 设计负责人具有高级及以上技术职称或注册电气工程师证，且在投标基准日期的近5年内负责过至少1项110kV及以上电压等级输电线路工程设计工作。

(3) 施工负责人具有一级注册建造师(机电工程)执业资格、安全生产考核合格证(B证及以上)，且在投标基准日期的近5年内负责过至少1项110kV及以上电压等级输电线路工程项目经理或施工负责人工作。

(4) 安全负责人具有注册安全工程师证书，且在投标基准日期的近5年内负责过至少1项110kV及以上电压等级输电线路工程安全负责人工作。

(5) 技术负责人具有中级及以上技术职称，且在投标基准日期的近5年内负责过至少1项110kV及以上电压等级输电线路工程技术负责人工作。

1.4.4 本工程不接受联合体投标。

1.5 业绩

投标人在投标基准日期的近5年内具有至少1项110kV及以上电压等级输电线路EPC总承包工程，并成功投运一年及以上的业绩（附合同证明材料）。

1.6 资格后审

招标人将根据投标人提供的投标文件在评标阶段对其进行资格后审，对资格审查不合格的投标人，将不进入下一阶段评审，其后果由投标人自行承担。

1.7 招标文件的获取

1.7.1 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。

1.7.2 招标文件发售时间

2024年10月15日至2024年10月22日。

热线服务：上午8:00—下午22:00（工作日）

上午8:30~11:30 下午13:30~17:30（周末）

法定节假日服务时间请参考门户网站通知公告

1.7.3 招标文件价格

购买招标文件需支付网络服务费，费用为：300元。

1.7.4 招标文件购买和获取

(1) 购买招标文件

登录电能易购招标采购平台（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→支付服务费（在线支付或上传缴费凭证）→下载查看招标文件。

中招互连 app 办理：电能易购招标采购平台使用中招互连 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 AppStore 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。

1.8 现场踏勘

各投标人于 2024 年 10 月 23 日 14:00 时在贵南县茫曲镇永福宾馆门口集合，由招标人统一组织现场踏勘，交通工具及费用各投标人自行解决。

联系人：李贵宪

电话：15981730264

1.9 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。

1.10 投标文件的递交

1.10.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）**2024 年 11 月 5 日 10 时 00 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在国家电投电子商务平台开标大厅在线开标。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。

1.10.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

1.10.3 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。

1.11 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）、国家电投电子商务平台（<https://ebid.espic.com.cn>）、青海项目信息网（<http://www.qhei.net.cn>）上公开发布。

1.12 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：国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司

地 址：青海省西宁市五四西路 43 号

招标代理机构：黄河水电物资有限公司

联 系 人：全文斌

电 话：0971-6326565

地 址：青海省西宁市城北区生物产业园区经四路 8-2 号。

2024 年 10 月 15 日

（盖章）