

武威景鑫新能源有限公司 300MW/1200MWh 独立储能电站项目 EPC 总承包工程 招标公告



一、招标条件

本招标项目武威景鑫新能源有限公司 300MW/1200MWh 独立储能电站项目 EPC 总承包工程，本项目备案完成已按有关规定批准建设，招标人为武威景鑫新能源有限公司，建设资金来源为企业自筹及银行贷款，招标代理机构为甘肃万慕工程项目管理有限公司，项目已具备招标条件，现对武威景鑫新能源有限公司 300MW/1200MWh 独立储能电站项目 EPC 总承包工程进行公开招标。

二、项目概况与招标范围

1. 招标单位：武威景鑫新能源有限公司
2. 招标项目编号：GSWMGCXM-2026-001
3. 项目名称：武威景鑫新能源有限公司 300MW/1200MWh 独立储能电站项目 EPC 总承包工程
4. 建设地点：凉州区九墩滩
5. 招标内容：

本工程发包采用 EPC 总承包方式。本工程为交钥匙工程，投标人负责项目初步设计至投产、工程竣工验收为止与本项目相关的一切工作及费用。

投标人的基本工作范围是提供一个完整的、符合运行要求的储能电站系统(品牌由招标人审定)、330kV 变电站及 330kV 送出线路所需的勘测、初步设计、施工图、设备、材料、机械、电气、仪表控制、土建、建筑、总图运输、采暖、通风、空调、给排水的设计和施工安装所有子项工程。包括但不限于：330kV 变电站全部设备及材料供应、运输、储存、安装；330kV 变电站设备和储能设备设施的水、电、暖、通讯、地基处理、基础沉降、土建及建筑工程；解决阻工问题等所有协调工作及相关费用；配合发包人完成与本工程相关的开竣工手续、工程技术服务、人员培训、试验、调试(含全部涉

网试验及验收)、检验、验收(含质检验收)、售后服务、试运行、消缺、竣工验收、竣工资料移交和最终交付运行等所有工作。质保期的相关服务(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理)等工作。

完成环保(施工及验收)、水保(施工及验收)、消防及火警(检测、图纸审查、验收等)、特种设备(告知、验收、取证)。

招标人已完成工作不包含在本次招标内容中,除招标人已完成工作外的所有和本项目有关的工作全部属于投标范围(详见发包人与承包人责任分工表)。

具体招标范围包括并不限于以下内容:

(1) 勘察设计: 330kV 储能升压汇集站及进站道路、储能系统及 330kV 送出线路,含勘察测绘、初步设计、初步设计概算、执行概算、施工图设计、施工图预算、竣工图出版整理及竣工结算、设计类现场技术服务等的设计及管理工作,设计需得到发包人书面批准实施。承包人需完成技术交底、设计工代,派出设计代表驻现场解决施工出现的与设计相关的技术问题等现场服务工作,以及根据现场地形及征地调整所进行的动态设计工作,与本工程全容量并网及竣工相关的所有工作。承包人不能私自更改项目可研、初步设计方案,如发生技术变更,变更方案必须报监理及发包人书面同意后才能实施。

(2) 设备、材料供货: 承包人承担整个项目所需的 330kV 储能升压汇集站、储能系统设备(品牌由招标人审定)、330kV 送出线路、电缆(含光缆)、电缆终端(中间)接头、SVG、涉网设备、计算机监控与保护、通信、通讯及计量设备等的采购、运输,承包人负责本招标项目的所有设备及材料的卸货、二次倒运(含堆场)、场内外运输、保管、管理及移交等工作。

(3) 建筑安装工程施工: 承包人负责工程范围内所有建筑、安装和调试工作,负责配合由招标人委托第三方进行的工程各类检验、试验、检测等,系统调试和启动试运工作,负责工程单体调试、负责地方相关部门、电力质监部门和电网公司的验收工作,负责环保措施实施、水保措施实施、职评安

评措施实施、环保环评、消防、防雷、防洪等方案设计、实施和验收及其他专项验收工作(招标人已完成工作不包含在 EPC 工程范围之内)。按国家及行业标准完成所有设备标识、安全标识牌、交通标识、消防标识、生活标识等标志标识的制作、挂牌工作、所有安全标识警戒线(含材料购买, 并符合基建、生产管理标准要求)。

(4) 设备的试验及调试: 包括但不限于各规格电缆、电气一次设备系统、电气二次设备系统、通讯系统、消防系统、后台监控系统、视频监控系统安装设备及保护定值整定等。场区内所有设备及线路“五遥”(遥测、遥信、遥调、遥控、遥视)功能接入升压汇集站并配合调试: 一次调频装置性能测试并通过电网验收, 满足发包人后台数据远程传输要求; 设备第三方检测, 稳控装置、继电保护整定的计算、SVG 性能测试, AVC/AGC 性能测试, 通信工程技术服务, 电能质量测试、场站电磁暂态仿真建模、机电暂态仿真建模、二次安防等保测评、储能区相关试验、涉网试验等。所提供的并网检测服务满足国家、行业、国家电网的相关要求。

配合发包人办理并网手续包括不限于设备编号、线路命名、电能质量测算、保护定值、电能表计及相关设备的校验和验收、电力公司并网验收、电力工程质量监督检查并取得最终监督报告和并网协议、并网调度协议、电力业务许可证及购售电合同办理、送出工程交叉跨越手续配合办理等, 承担本项目涉及的审查及验收相关费用。

(5) 质保期内由承包人责任造成的缺陷处理等工作。

(6) 负责合同中没有约定但为了完成项目建设、验收、投产和顺利移交而必须完成的工程相关的工作。

(7) 按照要求配合发包人完成项目专项审批和验收手续及与项目相关的其他手续办理。

(8) 负责在设计、采购、施工、验收阶段要将接入集控中心的工作统筹安排到各阶段工作中, 保证场站各系统各设备接入集控中心的合理性、完整性、全面性。确保场站与集控中心同步投运。

(9) 负责本工程的智慧场站建设，包含 5G 网络覆盖。项目建设过程中必须使用智慧工地平台，施工现场施行门禁管理，设置必要的打卡及人脸识别系统。

(10) 本项目配置安全生产视频监控系统，要求主体工程开工前，安全生产视频监控系统具备使用条件。

除上述明确要求外，包括但不限于储能场区、配套 3300kV 升压汇集站勘察设计，以及与项目有关的全部设备和材料的采购供应、检测、建筑及安装工程施工、项目管理、调试、试运行、移交生产、培训、验收(包括阶段验收、相关专项验收及竣工验收等)、工程质量保修期的服务等内容，具体招标范围详见招标文件第六章发包人要求。

附表：发包人与承包人责任分工表

序号	工作内容	承包人	发包人	说明
1	项目立项、核准文件	V	V	
	林地草地使用批复、用地计划申请、建设用地批准书、建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、农用地转征手续、永久性用地征征手续、临时用地手续及复垦手续、施工备案。	V		发包人配合
	消防建设意见书	V		发包人配合
	植被恢复费、水土保持补偿费、土地出让金、永久 / 临时征地费用及相关税费	V		发包人配合
	地质灾害评估、洪水影响、压覆矿产资源、文物、军事设施。	V		承包人配合
	安全备案及验收、职业卫生、应急预案	V		发包人配合
	临时用电手续	V		
	并网手续、电力业务许可证等手续办理	V		发包人配合
	委托编制接入系统方案和取得电力公司接入系统批复方案。	V		发包人配合
	向省电力公司、市级电力公司报送设备资料、试验资料等，取得《储能站接入系统批准书》和《关口计量点设置通知》	V		发包人配合
	联系省电力工程质量监督中心站，完成注册，并组织工程各阶段监检	V		发包人配合
	委托项目施工监理		V	
	组织召开工程启动验收委员会		V	
	办理《购售电合同》、《并网调度协议》、《供用电合同》	V		
	办理并网检测(电能质量检测、有功功率测试、无功功率测试、电网适应性检测等),一次调频、高低电压穿越试验及验收,储能整体系统试验,并取得电网公司认可的报告或证书	V		承包人所采购设备必须能通过上述检测

序号	工作内容	承包人	发包人	说明
	负责红线外用林用地，包括超出红线施工用地，生产、生活临建等用地，进场道路、检修道路、集电线路临时用地，直埋电缆及其他施工过程所需的临时用地协议签订并支付相关的征租用地费用	V		
	发包人征地范围内的迁坟、坟墓打扰费、拆迁补偿费用(如果有)	V		
	征用土地地上物的拆改、青苗补偿费用	V		
	土地复原、复耕、复绿等工作及相关费用	V		
2	可研报告	V		
	微观选址		V	
	施工图设计原则	V		发包人确认，并负责审查
	储能场区、升压汇集站等详勘	V		
	场区 1:2000 地形图测量	V		
	升压汇集站 1:500 地图测绘	V		
	测量控制网布设、复测及维护	V		
	初步设计及概算、执行概算、施工图预算、施工图设计、竣工图设计、提供竣工结算资料	V		
	不限于动态无功补偿专题、安全稳定等专题报告编制及评审	V		
3	设备监造工作		V	
	本项目所需的所有设备材料的设计、采购、安装、调试(不包含升压汇集站区域的特殊试验、分系统及整套启动调试)、试运行、消缺。	V		

序号	工作内容	承包人	发包人	说明
	本项目升压汇集站所有涉网设备(含计量、通信、涉网自动化、调度数据网、保护)的设计、采购、安装、调试(不包含升压汇集站区域的特殊试验、分系统及整套启动调试)、检测(含第三方检测)。	V		
	本项目场站、设备仿真建模及涉网试验(出具满足电网公司最新要求的报告)。	V		
	全部设备保护定值委托计算及调试整定、各级调度申报资料、涉网系统联合调试、调度通讯及自动化安装调试、入网测评、技术和售后服务等。	V		
	办理施工许可证(如需)	V		
	办理平交道路占用许可、线路施工跨(穿)越(公路、铁路、林地、电力线路等)许可、地方施工方案手续	V		承包人负责办理相关许可证,并承担相应费用(含押金)
	一切运输手续和交通道路许可手续(如超大件或超重件)办理,运输超大件或超重件所需的道路和桥梁临时加固改造费用和其他有关费用,解决城乡公共道路与施工现场的通道,确定运输方式和运输通道,满足施工运输要求和寻找设备堆放场地,设备运输车辆的拖拽、牵引,综合协调设备生产、运输、存放、倒运、保管,满足设备连续施工要求,并支付相关费用。	V		
	负责与国土部门、乡镇、村民委员会协商永久征地和临时用地赔偿、补偿标准	V		
	负责与林草部门、乡镇、村民委员会协商林草地补偿标准	V		
	协调政府相关部门、乡、村、村民个人等进行征地	V		

序号	工作内容	承包人	发包人	说明
4	丈量、指认地界，负责发生的协调费用；负责施工过程中与村民、村集体的协调工作，包括但不限于：道路使用、材料机具临时堆放、施工临时踩踏、倾倒施工和生活垃圾、堆放渣土、扬尘及噪音等并承担相关费用。			
	在场内道路设计施工中须充分考虑对场站原有水系的影响，新设计的排水系统确保所涉及的村庄、矿山、水库、土地、水源等不受影响；排水系统顺畅，符合水保环保要求，不影响村民生产生活。	V		
	水土保持施工监理、施工过程的监测、评估，最终向发包人提供《水保工程监理总结》、《施工期间水土保持情况监测报告》	V		委托有相应资质单位进行
	环境保护监理、监测、	V		委托有相应资质单位进行
	向环保部门缴纳施工期间粉尘、噪音、废水、废物排放费用，采取洒水、降尘、降噪等措施，保持施工环境卫生	V		
	水土保持及环境保护工程实施(包括：施工、组织验收并取得政府相关部门验收合格证书)与主体工程同步进行	V		
5	自备施工临建区及生活区电源、水源，给发包人提供 8 间办公室、12 间宿舍。	V		
	施工电源，永临结合(10kV 线路引接(如果需要)(含施工箱变及开关、计量表等附件),办理用电手续，缴纳相关费用，施工电源满足后续升压汇集站备用电源需求。	V		
	施工水源，永临结合(打井或附近买水，办理用水	V		

序号	工作内容	承包人	发包人	说明
	手续，缴纳相关费用)，施工水源满足后续升压汇集站用水需求。			
	施工通讯网络接入，施工通讯满足后续升压汇集站运行需求。	V		
	场内道路施工、维护	V		
	入场道路修建、维护	V		
	基础沉降观测(提供第三方检测报告)	V		观测期限至投产后一年
	标准化项目部建设	V		
6	建设期根据发包人要求进行场站内设备标识牌、安全警示牌、交通安全标识指示牌的制作、悬挂等。移交生产时按国家及行业标准完成所有设备标识、安全标识牌、交通标识、消防标识、生活标识等标志标识的制作、挂牌工作、所有安全标识警戒线(含材料购买，并符合生产管理标准要求)。	V		
7	质量监督检查协调	V		
	完成工程验收(包括但不限于以下内容): 1)消防验收、消防报警系统安装调试、取得建设工程消防设计审核、完成备案，建设工程竣工消防管理部门验收合格证书 2)防雷接地、防雷监测手续办理，并取得专项验收合格证书。 3)应急预案编制、评审、备案 4)计量系统验收、当地电力公司送电前的验收(含地调、中调、网调)、电力报装、型式认证、高低电压穿越认证 5)项目达标投产	V		

序号	工作内容	承包人	发包人	说明
	6)竣工验收 7)环境保护监理、监测、验收，取得验收批文 8)水土保持监理、监测、验收，取得相关批文 9)节能验收，取得相关批文(如有) 10)工程档案验收，取得相关批文 11)其他与实施本工程相关的各类报告、评审及批复文件			
8	建筑/安装工程一切险及第三者责任险	V		
	其他保险	V		
9	设立资金共管账户，专户监管。配合发包人进行融资，包括但不限于办理银行、融资租赁等金融机构事项	V	V	
10	项目建设用地摘牌全部费用	V		费用计入总报价，必须满足项目实际进度
11	汇集站建设分摊费用	V		费用计入总报价，必须满足项目实际进度

注：表格中未明确，但为保证本工程完整性所不可或缺的工作全部由承包人承担。

工程质量要求：符合国家、行业或地方验收标准并满足设计文件及其他相关规范的要求。

6. 标段划分：本项目划分为 1 个标段

7. 建设规模及主要建设内容：在凉州区九墩滩建设 300 兆瓦/1200 兆瓦时独立储能电站，新建 330 千伏升汇集压站 1 座，本期主变规模为 1×360 兆伏安，并预留 1 台主变位置及 1 个 330 千伏出线间隔，配套建设办公用房、辅助用房等附属设施；拟建升压站以 1 回 330 千伏线路接入 330 千伏庄华变，新建线路长度 0.6 公里。

8. 计划工期：180 日历天

计划开工日期：2026 年 7 月 17 日

计划竣工日期：2027 年 1 月 13 日

三、投标人资格要求

1. 资质要求：（1）投标人或投标联合体中承担施工任务的单位须具有建设行政主管部门核发的电力工程施工总承包一级及以上资质。同时须具有建设行政主管部门核发有效期内的安全生产许可证。

（2）投标人或投标联合体中承担设计任务的单位须具有建设行政主管部门核发的工程设计综合甲级资质或工程设计电力行业甲级及以上资质。

2. 项目经理要求：投标人须提供拟派项目理由建设行政主管部门核发有效期内的机电工程专业一级注册建造师执业资格和有效的安全生产考核合格 B 证, 所拟派人员必须为本单位在职人员提供人员社保缴纳证明。

3. 投标人未被列入“信用中国”网站记录失信被执行人或重大税收违法失信主体名单。投标人须提供“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）下载的信用信息报告，报告生成日期应在招标文件发布之日至投标文件递交截止时间之间。报告生成日期超出时限范围的，视为无效投标。如相关失信记录已失效，投标人须提供相关证明材料。

4. 未被市场监督管理部门在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单或者严重违法企业名单。

5. 本项目接受联合体投标。联合体投标的，应满足下列要求：（1）联合体成员各方均须为在中国境内注册的独立法人企业；（2）联合体成员不超过 2 家，应当签订联合体协议书，明确联合体牵头人、各

成员承包范围、职责分工，下载招标文件、递交投标文件等相关事宜均由牵头人承担；（3）联合体双方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在同一项目中投标。

6. 投标人提供近三年（2023、2024、2025 年度）经会计师事务所或审计机构审计的财务审计报告，成立不满一年的企业提供自公司成立之日起至今的财务报表。

7. 参加本项目的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的投标。与招标人存在利害关系可能影响招标公正性的法人、其他组织或者个人，不得参加投标。

8. 本次招标采用资格后审，投标人自行判断是否符合公告要求，并决定是否参加投标。

四、招标文件获取

1. 获取时间：2026 年 6 月 19 日上午 8：30 至 2026 年 6 月 26 日下午 17：30 时截止。（法定节假日除外）

2. 获取地点：甘肃万慕工程项目管理有限公司（甘肃省武威市凉州区宣武街万嘉汇商业街三楼（市医院对面）招标文件现场发售，每本售价 2000 元售后不退。

3. 获取方式：现场获取，报名时须携带法定代表人授权委托书、委托代理人身份证复印件、营业执照、开户许可证、安全生产许可证书、企业资质等级证书复印件一套加盖公章，前来甘肃万慕工程项目管理有限公司报名。

4. 获取文件时需准确登记投标人名称、获取时间、联系人、联系电话等相关信息，如登记信息有误，对其产生的不利因素由投标人自

行承担。

五、投标文件的递交方式：

1. 投标文件递交截止时间：2026 年 7 月 11 日 09 时 00 分；
2. 开标时间：2026 年 7 月 11 日 09 时 00 分；
3. 开标地点：详见招标文件
4. 投标文件递交方式：现场开标。对迟于开标时间递交的投标文件将不予接受。

六、投标保证金缴纳方式

本项目不收取投标保证金。

七、公告发布媒介

本次招标公告在甘肃经济信息网站(<https://www.gsei.com.cn/>)发布。

八、联系方式

招标单位：武威景鑫新能源有限公司

联系人：文经理

联系电话：15009357333

地址：甘肃省武威市凉州区九墩镇光伏治沙示范园区大数据调度中心二层 218 号

代理机构：甘肃万慕工程项目管理有限公司

联系人：蒋经理

联系电话：15193552393

地址：甘肃省武威市凉州区宣武街万嘉汇商业街三楼（市医院对面）

甘肃万慕工程项目管理有限公司

2026 年 6 月 18 日

