

青海黄河上游水电开发有限责任公司新能源场站 KKS

编码项目招标公告

项目名称：青海黄河上游水电开发有限责任公司新能源场站 KKS 编码项目

合同编号：合同商谈时确定

招标项目编号：DNYZC-2024-07-01-1085

招标人：国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司

项目业主单位：青海黄河上游水电开发有限责任公司

甘肃中电投新能源发电有限责任公司金塔太阳能发电分公司

甘肃中电投新能源发电有限责任公司景泰太阳能发电分公司

甘肃中电投新能源发电有限责任公司景泰风力发电分公司

甘肃中电投新能源发电有限责任公司武威太阳能发电分公司

甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司

甘肃中电投新能源发电有限责任公司会宁风力发电分公司

宁夏黄河水电中宁太阳能发电有限公司

大庆黄和光储实证研究有限公司

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国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司的委托，就青海黄河上游水电开发有限责任公司新能源场站 KKS 编码项目进行公开招标。现将有关事宜公告如下：

1.1 项目概况

(1) 为落实国家电力投资集团公司 ERP 系统建设相关要求，确保系统高质量按时上线，根据《GB/T50549-2020 电厂标识系统编码标准》《国家电投集团功能位置编码规范》等文件要求，开展青海黄河上游水电开发有限责任公司新能源场站 KKS 编码项目工作，包括建立设备功能位置数据、物理设备数据、设备参数表的多码数据模型及关联关系，归纳各业务的设备数据需求并进行分析、协调与整合，实现编码数据横向、纵向充分、便捷交换与共享。现开展设备基础数据的设备功能位置数据、物理设备数据编制工作，建立一整套完备的编码体系，支撑 ERP 系统建设。

(2) 本次招标采用“统招分签”的方式与青海黄河上游水电开发有限责任

公司等共 9 家单位分别签订采购合同。

(3) 买方单位、签订合同主体单位名称及电站名称如下：

买方单位	签订合同主体单位名称	电站名称	装机容量	备注
新能源集控中心	青海黄河上游水电开发有限责任公司	格站一期光伏电站	200MW	设备分类 编码场站
		格站二期光伏电站	100MW	
		格站三期光伏电站	150MW	
		格站四期光伏电站	60MW	
		格站五期光伏电站	30MW	
		格站六期光伏电站	100MW	
		格站（中型）光伏电站	50MW	
		乌兰光伏电站	50MW	
		德令哈一期光伏电站	10MW	
		德令哈二期光伏电站	40MW	
		共和特许光伏电站	30MW	
		共和产业园光伏电站	200MW	
		共和产业园二期光伏电站	150MW	
		共和产业园三期光伏电站	200MW	
		产业园中型光伏电站	50MW	
		产业园实验基地光伏电站	100MW	
		永源光伏电站	20MW	
		晨阳光伏电站	90MW	
		中发光伏电站	15MW	
		通力光伏电站	10MW	
		龙羊水光一期光伏电站	320MW	
		龙羊水光二期光伏电站	530MW	
		羊曲光伏电站	16MW	
		罗汉堂光伏电站	12MW	
		多能互补光伏电站	1000MW	
		小禹光伏电站	3.5MW	
河南光伏电站	20MW			

		榆神光伏电站	200MW	
		红旗一光伏电站	1000MW	
		红旗二光伏电站	500MW	
		红旗三光伏电站	500MW	
		红旗四光伏电站	100MW	
		红旗五光伏电站	100MW	
		乌图美仁二标段光伏电站	100MW	
		乌图美仁三标段光伏电站	100MW	
		红旗六光伏电站	100MW	
		红旗七光伏电站	100MW	
		红旗八光伏电站	100MW	
		茶卡风电场	49.5MW	
		切吉石乃海风电场	49.5MW	
		切吉一中队风电场	49.5MW	
		共和 200MW 风电场	200MW	
		切吉敦曲风电场	49.5MW	
		茶卡盐湖风电场	49.5MW	
		共和 450MW 风电场	450MW	
		多能互补 400MW 风电场	400MW	
		那仁风电场	100MW	
		大格勒一期风电场	49.5MW	
		尕埡口风电场	49.5MW	
		大格勒 III 期风电场	50MW	
		李家梁一期风电场	49.5MW	
		李家梁二期风电场	49.5MW	
		白天赐一期风电场	49.5MW	
		定边王圈风电场	50MW	
		定边王圈分散式风电场	30MW	
		定边董新庄一期风电场	50MW	
		诺木洪一标段风电场	100MW	

		诺木洪二标段风电场	100MW	
		诺木洪三标段风电场	50MW	
		诺木洪四标段风电场	50MW	
		诺木洪五标段风电场	50MW	
		查乐风电场	50MW	
		切吉乡二标段风电场	300MW	
		切吉乡一标段风电场	1000MW	
		伏山光伏电站	1000MW	
		红旗九光伏电站	900MW	
甘肃新能源发电公司	甘肃中电投新能源发电有限责任公司景泰太阳能发电分公司	景泰一期光伏电站	10MW	
		景泰二期光伏电站	9.8MW	
	甘肃中电投新能源发电有限责任公司金塔太阳能发电分公司	金塔光伏电站	9MW	
		甘肃中电投新能源发电有限责任公司武威太阳能发电分公司	武威一期光伏电站	9MW
	武威二期光伏电站		50MW	
	甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	临泽光伏电站	9MW	
	甘肃中电投新能源发电有限责任公司景泰风力发电分公司	景泰一期风电场	49.5MW	
		景泰二期风电场	50MW	
甘肃中电投新能源发电有限责任公司会宁风力发电分公司	会宁风电场	49.5MW		
青铜峡发电公司	宁夏黄河水电中宁太阳能发电有限公司	中宁一期光伏电站	10MW	
		中宁二期光伏电站	10MW	
大庆公司	大庆黄和光储实证研究有限公司	永跃一期光伏电站	200MW	
		永跃二期光伏电站	50MW	

1.2 招标范围及主要工作内容

1.2.1 招标范围

本项目涵盖黄河公司所属青海、甘肃、陕西、宁夏、黑龙江已建新能源电站，进行功能位置编码+设备分类编码的场站总装机 241.58 万千瓦（含升压站），其

中，光伏 226.68 万千瓦，风电场 14.9 万千瓦；仅进行设备分类编码的场站总装机 998.15 万千瓦（含升压站），其中，光伏 645.65 万千瓦，风电场 352.50 万千瓦。

1.2.2 主要工作内容

- (1) 功能位置编码。
- (2) 设备分类编码。
- (3) 设备参数表。
- (4) 多码数据对应。
- (5) 数据结构建立和测试。
- (6) 提供现场技术培训和配套的售后服务。

1.2.3 项目建设时间安排

(1) 方案编制

合同签订后 5 个工作日内完成实施方案、实施计划编制工作。

(2) 工作实施

合同生效后 4 个月内完成合同所有工作内容。

(3) 竣工验收

投标人在完成合同所有工作内容后，提出验收申请，由招标人组织进行竣工验收。

(4) 交付地点及方式

序号	合同主体单位	交付地点	交付方式
1	青海黄河上游水电开发有限责任公司	青海西宁城东区昆仑东路 4 号光伏产业配套园 10 号厂房	现场交付
2	甘肃中电投新能源发电有限责任公司金塔太阳能发电分公司	甘肃省酒泉市金塔县红柳洼光电产业园金航大道 18 号中电投金塔光伏电站	现场交付
3	甘肃中电投新能源发电有限责任公司景泰太阳能发电分公司	甘肃省张掖市临泽县扎尔墩滩光伏园区临泽光伏电站	现场交付
4	甘肃中电投新能源发电有限责任公司景泰风力发电分公司	甘肃省武威市凉州区丰乐镇金太阳工业园区 2 号武威光伏电站	现场交付
5	甘肃中电投新能源发电有限责任公司武威太阳能发电分公司	甘肃省白银市景泰县上沙沃镇驼水村景泰光伏电站	现场交付

6	甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	甘肃省白银市景泰县漫水滩乡北崖村景泰风电场	现场交付
7	甘肃中电投新能源发电有限责任公司会宁风力发电分公司	甘肃省白银市会宁县丁沟乡沈山村会宁风电场	现场交付
8	宁夏黄河水电中宁太阳能发电有限公司	宁夏中宁县喊叫水乡政府南约 2 公里处	现场交付
9	大庆黄和光储实证研究有限公司	黑龙江省大庆市大同区高台子镇永跃光伏电站	现场交付

1.3 资金来源

本项目业主单位自有资金实施，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督管理部门注册的，具有独立法人和一般纳税人资格的软件或信息技术服务相关业务的企业，具有 ITSS 信息技术服务运行维护认证二级及以上认证。

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 主要人员的资格

项目经理 承担过1个及以上新能源电站设备标识编码技术服务项目业绩(提供项目经理管理经历合同,合同中如无项目经理姓名须同时提供任命文件或业主单位证明等文件)。

1.4.4 联合体

本项目不接受联合体投标。

1.5 业绩

投标人在投标基准日期的近五年内,在国内向电力行业企业已完成至少两项新能源电站设备标识编码技术服务(新能源场站设备编码标识单个合同工作范围至少在200MW以上),附合同首页、技术协议(相关部分内容)、签字页等相关证明材料。

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7月29日至2024年8月5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信息服务费，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App Store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 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。

1.9 投标文件的递交

1.9.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）2024年8月20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。

1.9.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

1.9.3 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。

1.9.5 本项目投标文件将不退还。

1.10 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。

1.11 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：马星

电 话：15500743737

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 7 月 29 日
(盖章)