

黄河公司海南风电分公司、格尔木分公司所属风电场风机干式变压器加装自动灭火装置项目招标公告

项目名称：黄河公司海南风电分公司、格尔木分公司所属风电场风机干式变压器加装自动灭火装置项目

合同编号：详见项目概况

项目编号：DNYZC-2024-07-01-529-01

招 标 人：青海黄河上游水电开发有限责任公司

项目业主：详见下述项目概况

招标代理机构：青海黄河能源工程咨询有限公司

青海黄河能源工程咨询有限公司受青海黄河上游水电开发有限责任公司的委托，就黄河公司海南风电分公司、格尔木分公司所属风电场风机干式变压器加装自动灭火装置项目进行公开招标，投标人中标后与项目业主签订合同。现将有关事宜公告如下：

1.1 项目概况

海南风电分公司所属 1222 台风电机组均已安装风机自动灭火系统，控制柜、机舱、轮毂均已覆盖，风机干式变压器未安装自动灭火装置，不满足《防止电力生产事故的二十五项重点要求（2023 版）》第 2.11.11 条中规定：2.11.11 布置在风机内（含塔架与机舱）的变压器应采用干式变压器，应布置于独立的隔离室内并配置自动灭火装置，设置耐火隔板，耐火隔板的耐火极限不小于 1h。现需要对 956 台风机干式变压器需安装自动消防系统，2024 年实施 450 台，2025 年实施 506 台。

格尔木分公司所属 223 台风电机组均已安装风机自动灭火系统，风机干式变压器未安装自动灭火装置，不满足《防止电力生产事故的二十五项重点要求（2023 版）》第 2.11.11 条中规定：2.11.11 布置在风机内（含塔架与机舱）的变压器应采用干式变压器，应布置于独立的隔离室内并配置自动灭火装置，设置耐火隔板，耐火隔板的耐火极限不小于 1h。现需要对 198 台风机干式变压器需安装自动消防系统，2024 年实施 58 台，2025 年实施 140 台。

各风电场名称、合同业主单位、实施地点如下：

序号	电场名称	地理位置	距西宁距离	业主单位	合同编号
一、海南区域					
1	茶卡哇玉风电场	青海省海西州茶卡镇境内	300km	青海黄河上游水电开发有限责任公司共和风力发电分公司	5011-GHFL-SB/JG-[2024]第 6 号(总 60 号)
2	切吉石乃亥风电场	青海省海南州共和县切吉乡境内	260km		
3	切吉敦曲风电场				

4	切吉一中队风电场				
5	共和 200MW 风电场				
6	多能互补 400MW 风电场				
7	茶卡盐湖风电场	青海省海西州茶卡镇境内	290km	青海黄河上游水电开发有限责任公司乌兰风力发电分公司	5121-WLFL-SB/JG-[2024]第 2 号(总 13 号)
8	那仁风电场	青海省海西州茶卡镇境内	300km	青海黄河中型水电开发有限责任公司乌兰新能源分公司	5181-ZX-SB/JG-[2024]第 1 号(总 16 号)
9	丹加风电场	青海省海南州共和县切吉乡境内	270km	青海黄电共和风力发电有限公司	5281-QGF-SB/JG-[2024]第 1 号(总 25 号)
10	鹿龙风电场				
11	祁家风电场				
12	聂布风电场				
13	加柔风电场				
二、海西区域					
1	大格勒风电场	青海省海西州格尔木市大格勒乡，距格尔木市约 50km	800km	青海黄河中型水电开发有限责任公司格尔木新能源分公司	5031-GEMXNY-SB/JG-[2024]第 001 号(总 031 号)
2	尕垭口风电场				
3	艾枫风电场	青海省海西州都兰县诺木洪乡，距离都兰县直线距离约 200km	600km	青海黄电枫双风力发电有限公司	5241-QFSS-SB/JG-[2024]第 001 号(总 022 号)
4	呼云风电场				
5	枫伊风电场	青海省海西州都兰县诺木洪乡，距离都兰县直线距离约 154km	550km	青海黄电枫亿新能源发电有限公司	5231-QFY-SB/JG-[2024]第 001 号(总 014 号)
6	祖安风电场	青海省海西州都兰县诺木洪乡，距离都兰县直线距离约 200km	600km	青海黄电枫山风能发电有限公司	5271-QFS-SB/JG-[2024]第 001 号(总 015 号)

1.2 招标范围及主要工作内容

1.2.1 招标范围

黄河公司海南风电分公司所辖 13 座风电场 956 台，格尔木分公司所辖 6 座风电场 198 台风力发电机组加装自动灭火装置，实施风电场具体明细如下表：

序号	风电场	风力发电机组厂家及型号	台数	自动消防系统厂家	干式变压器 安装位置	空间大小	实施时间	实施内容	备注
1	茶卡哇玉 (一期)	华锐 SL1500-89-70 型	17	北京鼎好鑫源科技有限公司	独立柜	73cm×54cm×62cm	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机原有自动灭火系统,将原有自动灭火系统接入风机主控	
		上气 W2000-105-80 型	12	北京鼎好鑫源科技有限公司	独立柜	100cm×54cm×107cm		加装自动灭火装置并接入风机原有自动灭火系统,将原有自动灭火系统接入风机主控	
2	切吉石乃亥 (二期)	金风 GW1500CHM-93-75 型	33	北京鼎好鑫源科技有限公司	开放式	/	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机原有自动灭火系统,将原有自动灭火系统接入风机主控	无隔离室
3	切吉敦曲	哈电 XE112-2000 型	25	青岛消防股份有限公司	独立柜	95cm×57cm×80cm	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机原有自动灭火系统,将原有自动灭火系统接入风机主控	
4	切吉一中队	上气 W2000CH-111-80 型	25	上海海越自动消防	独立柜	100cm×70cm×105cm	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
5	共和 200MW	远景 EN115-2200 型	91	青岛消防股份有限公司	独立柜	70cm×70cm×70cm	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
6	多能互补 400MW 风电场	远景 EN2200-121-90 型 (169 台)EN2200-131-90 型 (13 台)	182	北京鼎好鑫源科技有限公司	独立柜	65x65x71	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机原有自动灭火系统,将原有自动灭火系统接入风机主控	
7	茶卡盐湖	哈电 XE112-2000 型	25	青岛消防股份有限公司	独立柜	95cm×57cm×80cm	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机原有自动灭火系统,将原有自动灭火系统接入风机主控	
8	那仁	明阳 MySE2.5-135-85 型	40	明阳	独立柜	70cm×110cm×92cm	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
9	丹加风电场	上气 W2500-135 型 /上气 W2500-146 型	100	上海电气	独立柜	102cm×70cm×127cm	2025 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
		明阳 MySE3.0-145/90 型	17	明阳	独立柜	70cm×110cm×92cm		加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
10	鹿龙风电场	远景 EN-141/2.65	151	中国船舶重工集团公司第七一〇研究所	独立柜	704mm*704mm*800mm	2025 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
11	祁家风电场	远景 EN-141/2.65//海装 H2500-140-90 型	38/20	中国船舶重工集团公司第七一〇研究所	独立柜/ 控制柜内	远景: 704mm*704mm*800mm 海装: 60cm×60cm×220cm	2025 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	

12	聂布风电场	海装 H2500-140-90 型	60	北京汉能华	控制柜内	60cm×60cm×20cm。	2025 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
13	加柔风电场	三一 SE2500-141-90 型	120	北京煜安丰泰防范技术有限公司	独立柜	65cm×45cm×85	2025 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
14	大格勒风电场	金风科技 GW87/1500, 金风科技/GW 93/1500	33	青鸟消防股份有限公司	开放式	/	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机原有自动灭火系统, 将原有自动灭火系统接入风机主控	无隔离室
15	尕垭口风电场	上海电气 W2000HC-111-80	25	青鸟消防股份有限公司	独立柜	100cm×70cm×103cm	2024 年	加装自动灭火装置并接入风机原有自动灭火系统, 将原有自动灭火系统接入风机主控	
16	艾枫风电场	三一 SE2500-141-90 型	20	重庆图安消防设备有限公司 型号: FFX-ACF5-X	独立柜	65cm×45cm×91cm	2025 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
17	呼云风电场	三一 SE2500-141-90 型	60	重庆图安消防设备有限公司 型号: FFX-ACF5-X	独立柜	65cm×45cm×91cm	2025 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
18	枫伊风电场	三一 SE2500-141-90 型	40	重庆图安消防设备有限公司 型号: FFX-ACF5-X	独立柜	65cm×45cm×91cm	2025 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	
19	祖安风电场	三一 SE2500-141-90 型	20	重庆图安消防设备有限公司 型号: FFX-ACF5-X	独立柜	65cm×45cm×91cm	2025 年	加装自动灭火装置并接入风机主控 PLC	

1.2.2 主要工作内容包含下列项目

在本次招标的海南风电分公司所辖 13 座风电场 956 台，格尔木分公司所辖 6 座风电场 198 台风力发电机组加装自动灭火装置，并且实现：（1）新加装的自动灭火装置接入风机原有自动灭火系统；（2）原有自动灭火系统未接入风机主控的接入风机主控系统，实现消防信号触发风机故障并停机；（3）将开放式安装的干式变压器加装独立隔离室。主要工程内容如下：

（1）茶卡哇玉（一期）、切吉石乃亥（二期）、切吉敦曲、茶卡盐湖、多能互补 400MW 风电场风机加装气溶胶，气溶胶灭火装置含感温线、反馈节点，配套点型复合式感烟感温火灾探测器使用接入原有风机自动灭火系统内，将原有风机自动灭火系统接入风机主控，投标方根据机型联系风机厂家更新风机主控程序，实现触发消防时风机故障停机，协调风机厂家更新程序的费用包含在总价内。

（2）共和 200MW、切吉一中队、那仁、丹加风电场、鹿龙风电场、祁家风电场、聂布风电场、加柔风电场、风机加装气溶胶，气溶胶灭火装置含感温线、反馈节点，配套点型复合式感烟感温火灾探测器使用接入原有风机自动灭火系统内，测试消防触发能否触发风机故障停机。

（3）大格勒风电场、尕垭口风电场风机加装气溶胶，气溶胶灭火装置含感温线、反馈节点，配套点型复合式感烟感温火灾探测器使用接入原有风机自动灭火系统内，将原有风机自动灭火系统接入风机主控，投标方根据机型联系风机厂家更新风机主控程序，实现触发消防时风机故障停机；协调风机厂家更新程序的费用包含在总价内。

（4）艾枫风电场、枫伊风电场、呼云风电场、祖安风电场风机加装气溶胶，气溶胶灭火装置含感温线、反馈节点，配套点型复合式感烟感温火灾探测器使用接入原有风机自动灭火系统内，测试消防触发能否触发风机故障停机。

（5）切吉石乃亥（二期）风电场、大格勒风电场干式变压器加装单独隔离室。

（6）完成各系统之间的通讯组网、二次回路修改及接入、各报警及联动控制功能的调试及试验工作。

（7）附属资料：各设备的产品说明书、合格证、专用证书、消防产品技术鉴定证书、防爆合格证、检测报告；

（8）提供完整的设备和附件。任何元件和装置，如果在本技术条款中没有提到，但对于又是不可或缺的也应包括在内，其费用包含在投标总价中，并说明原因。

1.2.3 交货地点时间及方式：

(1) 交货地点：茶卡哇玉（一期）、切吉石乃亥（二期）、那仁、丹加风电场、切吉敦曲、茶卡盐湖、一中队、共和 200MW、鹿龙风电场、祁家风电场、聂布风电场、加柔风电场、多能互补 400MW 风电场。大格勒风电场、尕垭口风电场、艾枫风电场、枫伊风电场、呼云风电场、祖安风电场。

(2) 交货时间：

2024 年实施的风电场（预计 8 月份实施）：茶卡哇玉（一期）、切吉石乃亥（二期）、切吉敦曲、切吉一中队、共和 200MW、多能互补 400MW 风电场、茶卡盐湖、那仁、大格勒风电场、尕垭口风电场自合同签订接到招标人通知后 45 天内完成供货，完成供货后 90 天内完成安装、调试工作。

茶卡哇玉（一期）、切吉石乃亥（二期）、切吉敦曲、茶卡盐湖、那仁风电场为一个工作面依次施工，施工人员不得少于 4 人；切吉一中队、共和 200MW 风电场为一个工作面依次施工，施工人员不得少于 4 人；多能互补 400MW 风电场为一个工作面，施工人员不得少于 4 人；大格勒风电场、尕垭口风电场为一个工作面依次施工，施工人员不得少于 4 人。

2025 年实施的风电场（预计 3 月份实施）：丹加、鹿龙、祁家、聂布、加柔、艾枫、呼云、枫伊、祖安风电场接到招标人通知后 45 天内完成供货，完成供货后 90 天内完成安装、调试工作。

丹加风电场为一个工作面，施工人员不得少于 4 人；鹿龙、祁家风电场为一个工作面依次施工，施工人员不得少于 4 人；聂布、加柔风电场为一个工作面依次施工，施工人员不得少于 4 人；艾枫、呼云、枫伊、祖安风电场为一个工作面依次施工，施工人员不得少于 4 人；

(3) 交货方式：车下交货。

1.3 资金来源

项目资金由买方利用自有资金和银行贷款予以解决，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消防产品或消防设备设施生产制造企业。

投标人需具有电力工程施工总承包三级及以上资质证书和有效的安全生产许可证。若投标人不具有施工资质和安全生产许可证，可委托具有电力工程施工总承包三级及以

上资质证书和安全生产许可证的单位实施安装工作，并在投标文件中提供相拟委托单位资质证书。

本项目不接受联合体投标，不允许转让，仅允许安装工作分包。

1.4.2 拟投入本项目主要人员资格

(1) 配置项目负责人不得少于 4 人（每个工作面 1 个项目负责人），须为投标人在册人员。

(2) 配置安全管理人员不得少于 4 人（每个工作面 1 个安全管理人员），须为投标人在册人员，具有安全生产考核合格证（C 证）或政府相关部门颁发的安全资格证书，并提供近三个月内的养老保险社保缴费证明复印件。

1.4.3 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。

1.4.4 特殊说明

投标人所提供的具备产品出厂时的完整包装，包装中应包含质量检验合格证和使用说明书，投标时提供气溶胶灭火装置、点型复合式感烟感温火灾探测器《国家消防电子产品检验监督中心》检验报告和《消防产品合格评定中心》的CCC认证或技术鉴定证书。

1.5 业绩

投标人在投标基准日期的近5年内，承担过至少2项风机自动灭火装置改造相关合同业绩（附合同复印件，可见工作内容）。

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 15 日 18:00 时至 2024 年 7 月 23 日 0:00 时。

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

获取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。

扫码签章 APP 办理：国家电投电子商务平台使用手机 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、安卓应用商店下载“数智签 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 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。

届时招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（本项目设置为服务器集中解密）。

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。

1.10 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：青海黄河能源工程咨询有限公司

联 系 人：张贵成

电 话：0971-6150369

电子邮件：250108072@qq.com

地址：青海省西宁市五四西路 48 号假日王朝酒店五楼 510 室

（盖章）

2024 年 7 月 15 日