

第一章 招标公告

凉山州会东县风机高电压穿越能力验证及升压站一次调频技术服务招标公告

1 招标条件

本招标项目为凉山州会东县风机高电压穿越能力验证及升压站一次调频技术服务项目业主（招标人）为四川省能投会东新能源开发有限公司，建设资金来自企业自筹及贷款。项目出资比例为：20%/80%，项目已具备招标条件，招标人为四川省能投会东新能源开发有限公司。现对该项目进行公开招标。

2 项目概况与招标范围

2.1 工程概况

凉山州会东县拉马风电场（以下简称“拉马风电场”）位于会东县拉马乡、海坝乡境内，场址主要位于鲁南山脉山脊地带，山脊呈东北-西南走向，地势较开阔、山脉起伏相对较小，海拔高度 2700m~3100m，距会东县政府所在地直线距离约 40km、距西昌市约 260km，距离成都 840km。拉马风电场建设规模 49.5MW，安装单机容量为 1.5MW 风电机组 33 台。

风电场以 10 回 35kV 集电线路汇集于拉马升压站两段 35kV 母线，在经一台 150MVA 主变压器、一台 180MVA 主变压器升至 220kV 后，以一回 220kV 拉松线路接入 500kV 松露变电站，线路长度约 46.2km，一回 220kV 拉会线路接入 220kV 会东变电站，线路长度约 13.7km。

凉山州会东县鲁南风电场（以下简称“鲁南风电场”）位于会东县鲁南乡、堵格乡、岔河乡境内，场址位于鲁南山脉山脊地带，山脊呈东北-西南走向，地势较开阔、山脉起伏相对较小，海拔高度 2800m~3050m，距会东县政府所在地距离约 15km、距西昌市约 250km。鲁南风电场安装有 33 台 1.5MW 的风力发电机组，总装机容量 49.5MW，每台风力发电机发出的电能经箱式变电站升至 35kV 后，经各自集电线路接入鲁南风电场 110kV 升压站 35kV 配电装置室内的 35kV 开关柜，后经主变升至 110kV 以 1 回 110kV 出线接至拉马风电

场 220kV 升压站 110kV 侧。

鲁北风场位于会东县堵格乡境内的山脊地带。场址为一条近东北~西南走向的主山脊及支脉山脊，山脊总长度约 8.5km。场址西南面为会东县城，直线距离约 17km。鲁北 35kV 集电线路架空输电线路路径总长 17.41km，其中，双回架空线路总长 12.768km，单回架空线路总长 4.642km。经两回集电线路接入已建鲁南风电场 110kV 升压站。

绿荫塘风场工程：绿荫塘风电场主要位于会东县柏衫乡跑马坪一带的山脊上，距会东县城距离约 40km，场区附近有 S310 省道通过，海拔高度在 3100m~3300m 之间，风电场海拔较高，受南气流影响，大风频繁出现，且春节季风尤为明显。根据场地风资源条件和地形条件，绿荫塘风电场总装机容量 77.5MW，31 台单机容量 2500kW 的风电机组，3 回 35kV 集电线路组成。

雪山风场位于会东县柏衫乡和雪山乡境内，距会东县城约 40km，其中心地理坐标约为经度 $102^{\circ} 42' 26'' \sim 102^{\circ} 46' 54''$ ，纬度 $26^{\circ} 25' 14'' \sim 26^{\circ} 28' 58''$ 。场址高程在 2900~3250m 之间。风电场总装机容量 85 MW、34 台单机容量 2500kW 的风电机组、4 回 35kV 集电线路组成。

2.2 招标范围

本次招标主要为凉山州会东县拉马、鲁南、鲁北、绿荫塘。雪山风电场高电压穿越能力验证以及拉马升压站、鲁南升压站一次调频试验，包括但不限于以下内容：

1、拉马风场风电机组高电压穿越能力验证试验 (FD93H, 主控(东方自控)+变桨(东方自控)+变流器)；

2、鲁南风场风电机组高电压穿越能力验证试验 (FD93H, 主控+变桨+变流器)；

3、鲁北风场风电机组高电压穿越能力验证试验；(FD108D, 主控(东方自研)+变桨(东方自研)+变流器(艾默生))；

4、绿荫塘风场风电机组高电压穿越能力验证试验；(DF121, 主控(MITA))

+变桨（MITA）+变流器（禾望）);

5、雪山风场风电机组高电压穿越能力验证试验（DF121，主控（东方自研）+变桨（东方自研）+变流器（禾望）);

6、拉马升压站一次调频试验;

7、鲁南升压站一次调频试验;

8、具体检测项目详见报价明细表，以上各检测项目的检测方案的编制及检测结果的出具

2.3 标段划分

一个标段。

3 投标人资格要求

3.1 本次招标要求投标人具备:

（1）投标人必须是依照中华人民共和国法律设立，并在中华人民共和国境内登记注册的、具有独立法人资格的单位或非独立法人由其具有独立法人资格的上级主管单位经营授权的单位。（提供证明材料）;

（2）资质要求：承装（修、试）电力设施许可证二级及以上资质;

（3）财务状况无亏损;

（4）2018 年至今完成不少于 3 个风电场涉网试验项目业绩，并在人员、设备、资金等方面具有相应的实施能力;

（5）近年来，如投标人机构发生合法变更或重组或法人名称变更或设立控股公司或改制时，应提供相关证明材料来证明其业绩、财务状况、人员情况及其他相关事项的继承性。

3.2 本次招标不接受联合体投标。

4 招标文件获取

4.1 领取时间

2021 年 8 月 10 日至 8 月 14 日，每日上午 9: 30 至 12: 00，下午 14: 30 至 17: 00。

4.2 领取方式

持介绍信（盖鲜章原件）、营业执照与资质证书（验原件、留盖鲜章复印件）等资料成都市武侯区剑南大道 716 号清风时代城 2 号楼（能投大厦）15 楼领取招标文件（同时提供纸质版与电子版，若电子版文件与纸质版不一致时，以纸质版为准）或通过发送报名文件至：scnthdgs@163.com 邮箱购买，在报名文件验证通过后将文件发送至购买文件邮箱，报名原件邮寄或开标时带至开标地址。

5 投标文件递交截止时间

5.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为 2021 年 8 月 30 日 10: 00 时，递交地点为成都市武侯区剑南大道 716 号清风时代城 2 号楼（能投大厦）15 楼。

5.2 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。

6 招标公告发布的媒介

本招标公告在四川省公共资源交易信息网(<http://ggzyjy.sc.gov.cn/>)、四川省能源投资集团有限责任公司(<https://www.scnyw.com/>)和四川省能投风电开发有限公司网站(<https://fd.scnyw.com/>)上发布。

7 联系方式

招标人：四川省能投会东新能源开发有限公司

地址：四川省凉山州会东县光明街 172 号

联系人：于先生

电话：18582526120

