

云南能源投资股份有限公司 220kV 风电场、110kV 风电场、光伏电站现场运行维护服务招标公告

(招标编号: XNZZ2024-0176-0076ZB)

项目所在地区: 云南省

一、招标条件

本云南能源投资股份有限公司 220kV 风电场、110kV 风电场、光伏电站现场运行维护服务已由项目审批/核准/备案机关批准,项目资金来源为国有资金 2000 万元,招标人为云南能源投资股份有限公司。本项目已具备招标条件,现招标方式为公开招标。

二、项目概况和招标范围

规模: 详见招标公告

范围: 本招标项目划分为 1 个标段,本次招标为其中的:

(001)云南能源投资股份有限公司 220kV 风电场、110kV 风电场、光伏电站现场运行维护服务;

三、投标人资格要求

(001 云南能源投资股份有限公司 220kV 风电场、110kV 风电场、光伏电站现场运行维护服务)的投标人资格能力要求: 详见招标公告;

本项目 **不允许** 联合体投标。

四、招标文件的获取

获取时间: 从 2024 年 04 月 24 日 09 时 00 分到 2024 年 04 月 30 日 17 时 00 分

获取方式: 详见招标公告

五、投标文件的递交

递交截止时间: 2024 年 05 月 14 日 09 时 30 分

递交方式: 详见招标公告纸质文件递交

六、开标时间及地点

开标时间: 2024 年 05 月 14 日 09 时 30 分

开标地点: 详见招标公告

七、其他

云南能源投资股份有限公司 220kV 风电场、110kV 风电场、光伏电站现场运行维护服务招标公告

1. 招标条件

云南西南咨询有限公司受云南能源投资股份有限公司委托，就云南能源投资股份有限公司220kV 风电场、110kV 风电场、光伏电站现场运行维护服务（招标编号：XNZB2024-0176-0076ZB）进行公开招标，项目资金已落实，已具备招标条件，欢迎具有相应资格的单位参与投标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

2.1.1 220kV 风电场：

曲靖市通泉风电场：隶属于马龙云能投新能源开发有限公司，风电场场址位于云南省曲靖市马龙区东南部与曲靖、陆良交界的山脊地带，地理位置坐标介于 $N25^{\circ} 10' 1.35'' \sim N25^{\circ} 28' 29.87''$ 、 $E103^{\circ} 26' 36.97'' \sim E103^{\circ} 44' 10.16''$ 之间，可利用山脊海拔高程在2100m~2520m 之间。风电场距昆明市约 148km，途经昆曲高速、三清高速；距马龙县城 23 km，途经马纳线乡道，场内道路 53 公里。安装有 2 台主变，主变型号 SFZ11-180000/230GY。有 2 台 SVG，型号 FGSVG-C53.0/35-W。通泉风电场安装有远景能源有限公司 EN-182/6.25 MW 型风力发电机组 19 台，EN-171/6.25MW 型风力发电机组 7 台；浙江运达风电股份有限公司 WD185-6250MW 型风力发电机组 22 台，总装机容量为 300MW。35kV 集电线路 12 回。

红河老尖山风电场：隶属于红河云能投新能源开发有限公司，风电场位于泸西县旧城镇瓦舍村至中枢镇既比村一带的山脊顶部，地理位置介于东经 $103^{\circ} 34' 32'' \sim 103^{\circ} 42' 55''$ 、北纬 $24^{\circ} 12' 48'' \sim 24^{\circ} 18' 51''$ ，海拔高程在 1850m~2000m 之间。安装有 1 台主变，主变型号 SFZ11-140000/230GY，有 2 台 SVG，型号 FGSVG-C22.0/35-0-W。老尖山风电场安装有浙江运达风电股份有限公司 WD190-6250/8 台、WD190-5000/16 台风力发电机组，总装机容量 130MW。集电线路 5 回。

红河阿朝风电场：隶属于红河云能投新能源开发有限公司，风电场位于泸西县旧城镇瓦舍村至中枢镇既比村一带的山脊顶部，地理位置介于东经 $103^{\circ} 34' 32'' \sim 103^{\circ} 42' 55''$ 、北纬 $24^{\circ} 12' 48'' \sim 24^{\circ} 18' 51''$ ，海拔高程在 1850m~2000m 之间。安装有 2 台主变，主变型号 SFZ18-190000/230GY-NX3，有 2 台 SVG，型号 FGSVG-C39.0/35-0-W。安装有新疆金风科技股份有限公司 GWH191-6.7/56 台风力发电机组，总装机容量 370.91MW。集电线路 14 回，每回集电线路风机均为 4 台。

红河弥勒东风风电场：隶属于红河云能投新能源开发有限公司，风电场位于弥勒市东山镇大补

坎村至大栗村一带的山脊顶部，地理位置介于东经 $103^{\circ} 36' 4'' \sim 103^{\circ} 41' 36''$ 、北纬 $24^{\circ} 27' 8'' \sim 24^{\circ} 36' 40''$ ，海拔高程在 1950m~2250m 之间。安装有 2 台主变，主变型号 SFZ18-140000/220GY-NX3，有 2 台 SVG，型号 FGSVG-C34.0/35-0-W。安装有远景能源有限公司 EN-192/6.7/15 台、EN-192/6.5/23 台风力发电机组，共 38 台，总装机容量 250MW。集电线路 10 回。

会泽严峰山风电场：隶属于会泽云能投新能源开发有限公司，风电场位于云南省曲靖市会泽县古城街道青云村，场址海拔在 2500m~3000m 之间，风电场距昆明市约 235km，途经渝昆高速；距会泽县城 15km。升压站为 220kV 电压等级，安装有 1 台主变，主变型号 SFZ18-200000/220GY，有 1 台联变，联变型号 SFSZ18-200000/220GY，有 3 台 SVG，型号 FGSVG-C35.0/35-W。严峰山风电场安装有三一重能股份有限公司 SI-193625 型风力发电机组 22 台，SI-172625 型风力发电机组 2 台，SI-19350 型风力发电机组 10 台，总装机容量 200MW。集电线路 7 回。

楚雄老尖山扩建项目风电场：隶属于大姚云能投新能源开发有限公司，风电场位于云南省楚雄彝族自治州大姚县境内，升压站为 220kV 电压等级，预计总装机容量 75MW，在建项目，计划 2024 年 12 月并网。

红河弥勒片区扩建项目风电场：隶属于弥勒云能投新能源开发有限公司，风电场位于云南省红河州弥勒市境内，升压站为 220kV 电压等级，预计总装机容量 230MW，在建项目，计划 2024 年 12 月并网。

2.1.2 110kV 风电场

泸西永三风电场：隶属于泸西县云能投风电开发有限公司，风电场位于云南省红河州泸西县三塘乡连城村，场址海拔在 2250m~2430m 之间，风电场距昆明市约 183km，途经汕昆高速、石泸高速；距泸西县城 27km，途经黄阿段、阿柴段乡道，场内道路***公里。升压站为 110kV 电压等级，安装有 2 台主变，主变型号 SZ11-50000/110GY、SZ11-50000/121GYW，有 2 台 SVG，型号 HSVG1-35-17000、HSVG1-35-12000。永三风电场安装有中国船舶重工集团海装风电股份有限公司 H102-2.0MW 型风力发电机组 48 台，总装机容量 96MW。集电线路 4 回。

会泽大海梁子风电场：隶属于会泽县云能投新能源开发有限公司，风电场位于云南省曲靖市会泽县大海乡，场址海拔在 2500m~3900m 之间，风电场距昆明市约 265km，途经渝昆高速。升压站为 110kV 电压等级，安装有 1 台主变，主变型号 SFZ11-100000/110GYW，有 2 台 SVG，35kV#1SVG 型号：RSVG-16/35-TAY，35kV#3SVG 型号：RSVG-8/35-TAY。大海梁子风电场安装有单机容量为 2000kW 的中船重工（重庆）海装风电设备有限公司 H93N-2.0MW 型风力发电机

组 48 台，总装机容量 96MW。集电线路 6 回。

大姚大中山风电场（涧水塘风电场）：隶属于大姚云能投新能源开发有限公司，大中山风电场位于云南省楚雄彝族自治州姚安县的东北面、大姚县的东南面，场址涉及姚安的前场镇、大姚县的金碧镇，场址海拔在 2500m~2720m 之间；涧水塘梁子风电场位于云南省楚雄彝族自治州大姚县城南部，场址主要涉及大姚县的金碧镇，场址海拔在 2150m~2530m 之间。升压站距昆明市约 223km，途经昆楚大高速；距大姚县城 13.6km，途经昆楚大、永金高速；距姚安县城 18.3km，途经昆楚大、姚南高速。升压站为 110kV 电压等级，安装有 2 台主变，主变型号 SZ18-55000/110、SZ11-50000/110GY；有 2 台 SVG，型号 FGSVG-C12.0/35-0-W、FGSVG-C14.0/35-W。大中山风电场安装有中国船舶重工集团海装风电股份有限公司 H93-2.0MW 风电机组 7 台，H102-2.0MW 风电机组 13 台，总装机容量 40MW。集电线路 2 回。涧水塘梁子风电场安装有远景能源有限公司 EN-192/6.25 风力发电机组 8 台，总装机容量 50MW (8*6.25MW)。集电线路 2 回。

楚雄大姚老尖山风电场：隶属于大姚云能投新能源开发有限公司，风电场位于云南省楚雄彝族自治州大姚县与姚安县交界的山脉，海拔高度在 2270m~2560m 之间，风电场场址中心距大姚县城公路里程约 45km，途经五福村内道路，元太公路；风电场距昆明市约 245km，途经元太公路、永金高速、昆楚大高速。升压站为 110kV 电压等级，安装有 1 台主变，主变型号 SZ11-50000/110GY，有 1 台 SVG，型号 TKSVG-QD-12000/1C。楚雄老尖山风电场安装有中国船舶重工集团海装风电股份有限公司 H111-2.0MW 型风力发电机组 24 台，总装机容量 48M。集电线路 2 回。

马龙对门梁子风电场：隶属于马龙云能投新能源有限公司，风电场位于云南省曲靖市马龙区旧县街道袜度居委会上袜度村，场址海拔在 2100m~2330m 之间，风电场距曲靖市区约 52km，途经三清高速、杭瑞高速；距马龙区直线距离约 10km，途经马旧线，D25 县道，D94 县道。场内道路 15.9 公里。升压站为 110kV 电压等级，安装有 2 台主变，主变型号 SZ11-50000-115/35GYW，有 2 台 SVG，型号 FGSVG-C13.5/35-0W。对门梁子风电场安装有中国船舶重工集团海装风电股份有限公司 H102N-2.0MW 型风力发电机组 45 台，总装机容量 90MW。集电线路 4 回。

会泽回龙梁子风电场：隶属于会泽云能投新能源开发有限公司，风电场位于云南省曲靖市会泽县老厂乡，场址海拔在 2500m~3000m 之间，风电场距昆明市约 220km，途经渝昆高速；距会泽县城 15km。升压站为 110kV 电压等级，安装有 1 台主变，主变型号 SZ18-110000/110GY，有 1 台 SVG，型号 FGSVG-C36.0/35-W。回龙梁子风电场安装有上海电气风电集团股份有限公

司 WH6.25N-182-HH105 型风力发电机组 12 台, WH5.0N-182-HH105 型风力发电机组 5 台, 总装机容量 100MW。集电线路 4 回。

曲靖通泉风电场扩建项目: 隶属于曲靖云能通泉北电力开发有限公司, 风电场位于云南省曲靖市马龙区境内, 升压站为 110kV 电压等级, 预计总装机容量 131.25MW, 在建项目, 计划 2024 年 12 月并网。

2.1.3 光伏电站

石林云电投光伏电厂: 隶属于石林云电投新能源开发有限公司。位于云南省昆明市石林县鹿阜街道办事处北小村, 场址中心海拔为 1920m, 光伏电厂距昆明市约 80km, 途经昆石高速; 距石林县城约 20km, 途经九石阿公路段、西石一级路段、石林大道段。升压站为 110kV 电压等级, 安装有 1 台主变, 主变型号 SFZ11-70000/110GY (原有一台 35kV 主变, 现已并入集电线路), 有 1 台 SVG, 型号为: FGSVG-C12.0/35T-0-W。石林光伏发电厂安装有 5 万余片 180W 和 21 万余块 255W 电池组件, 配置 20 台型号为: SG500MX 的 SUNGROW (合肥阳光) 500kW 逆变器和 112 台型号为: EA500H 的广东易事特 500kW 逆变器, 总装机容量 66MW。集电线路 5 回。

宁州葫芦地光伏电站: 隶属于华宁云能投新能源开发有限公司, 宁州葫芦地光伏电站位于云南省玉溪市华宁县, 项目分为山后片区与葫芦地片区, 两片区场址均位于位于华宁县盘溪镇山后村东侧附近的坡地上, 共共用一个开关站, 场地海拔在 1240m~1413m 之间。光伏电站距昆明市约 170km, 途经昆磨高速、呈元高速、澄川高速, 距华宁县城 60km, 场内道路 5.9 公里。开关站为 35kV 电压等级, 无主变, 安装有 1 台 SVG, 型号 FCSVG-C 7.0/35-0-W。电站总额定容量 60MW, 其中: 山后片区容量为 40MW, 葫芦地片区容量为 20MW。山后片区采用 570Wp/575Wp 单晶硅 N 型双面组件, 共分 12 个光伏发电单元, 每 28 块组件串联成 1 个组串, 每 23 台/24 台组串接入 1 台 300kW 组串式逆变器, 箱式变压器 12 台, 集电线路 2 回, 分布为 I 回 6 个方阵, II 回 6 个方阵。葫芦地片区拟采用 575Wp 及以上单晶硅 N 型双面组件, 共分 6 个光伏发电单元, 每 28 块组件串联成 1 个组串, 每 23 台/24 台组串接入 1 台 300kW 组串式逆变器, 箱式变压器 6 台, 集电线路 1 回, 分布 6 个方阵。

2.2 招标范围

2.2.1 220kV 风电场:

投标人负责 220kV 风电场所有设备 (风机厂家维护设备除外) 及输电线路的运行、维护、试验 (不含年度预防性试验)、值守、设备卫生清理、标准化场站建设及生产区域保洁等工作。投标人负责运维的设备界限以 220kV 风电场《风力发电场并网调度协议》规定的产权分界点至风机塔底出线柜接线排为界。产权分界点以下至风机塔底出线柜接线排的全部设备属投标

单位负责运维，主要包括以下（但不仅限于）：风机塔底出线柜至箱变电缆、35kV 箱变、35kV 集电线路、35kV 开关柜、35kV SVG、35kV 站用变、220kV 主变、220kV GIS、220kV 送出线路、400V 电源盘柜（或开关柜）及通讯柜、UPS 及直流系统、综自保护柜、调度数据网、二次安防系统、风功率预测系统（含测风塔）、电线电缆沟、机房、空调、仓库管理、围栏、生产区域消防设备及其他附属设施、设备等。

投标人负责运维期间认真贯彻执行国家及电网有关电力调度、电力生产运行、远动自动化、电力通信、电力二次安全防护、功率预测等方面的方针政策和法规，以及遵守云南电网调度运行操作管理细则等规定。投标人负责执行招标人制定的生产经营、安健环管理等相关的规章制度；负责接受并执行电力调度机构的调度命令，承担 220kV 风电场运行值班、设备日常巡视检查、生产数据统计上报工作，以及设备跳闸事故报告的编制及上报工作，需每月按照业主要求提供月度安全生产分析报告。

2.2.2 110kV 风电场：

投标人负责 110kV 风电场所有设备（风机厂家维护设备除外）及输电线路的运行、维护、试验（不含年度预防性试验）、值守、设备卫生清理、标准化场站建设及生产区域保洁等工作。投标人负责运维的设备界限以 110kV 风电场《风力发电场并网调度协议》规定的产权分界点至风机塔底出线柜接线排为界。产权分界点以下至风机塔底出线柜接线排的全部设备属投标单位负责运维，主要包括以下（但不仅限于）：风机塔底出线柜至箱变电缆、35kV 箱变、35kV 集电线路、35kV 开关柜、35kV SVG、35kV 站用变、110kV 主变、110kV GIS、110kV 送出线路、400V 电源盘柜（或开关柜）及通讯柜、UPS 及直流系统、综自保护柜、调度数据网、二次安防系统、风功率预测系统（含测风塔）、电线电缆沟、机房、空调、仓库管理、围栏、生产区域消防设备及其他附属设施、设备等。

投标人负责运维期间认真贯彻执行国家及电网有关电力调度、电力生产运行、远动自动化、电力通信、电力二次安全防护、功率预测等方面的方针政策和法规，以及遵守云南电网调度运行操作管理细则等规定。投标人负责执行招标人制定的生产经营、安健环管理等相关的规章制度；负责接受并执行电力调度机构的调度命令，承担 110kV 风电场运行值班、设备日常巡视检查、生产数据统计上报工作，以及设备跳闸事故报告的编制及上报工作，需每月按照业主要求提供月度安全生产分析报告。

2.2.3 光伏电站

投标人负责光伏电站所有设备及输电线路的运行、维护、试验（不含年度预防性试验）、值守、设备卫生清理、标准化场站建设及生产区域保洁等工作。

投标人负责运维的设备界限以《光伏电站并网调度协议》规定的产权分界点为界。产权分界点以下的全部设备属投标单位负责运维，设备设施管理范围以招标人、电网公司、合作方产权关系（租赁协议）划定界限，主要包括以下（但不限于）：光伏组件及配件、组件支架、逆变器、汇流箱、集电线路、箱变、开关柜、母线、主变、互感器、SVG 装置、站用变压器、电源盘柜、电线电缆（含沟道、桥架、防火封堵）、送出线路、保护柜、测控柜、计量设备、监控设备、通讯设备（招标方委托其他单位运维的部分除外）、箱变平台及爬梯、消防安全设施、相关生产生活办公建筑物及其附属设施等。

投标人负责运维期间认真贯彻执行国家及电网有关电力调度、电力生产运行、远动自动化、电力通信、电力二次安全防护、功率预测等方面的方针政策和法规，以及遵守云南电网调度运行操作管理细则等规定。投标人负责执行招标人制定的生产经营、安健环管理等相关的规章制度，负责接受并执行电力调度机构的调度命令，承担光伏电站的运行值班、设备日常巡视检查、生产数据统计上报工作，以及设备跳闸事故报告的编制及上报工作，需每月按照业主要求提供月度安全生产分析报告。

2.3 框架合同有效期及运维服务合同签订：本次框架合同有效期为 12 个月，由招标人与中标人签订框架运维合同，具体运维的项目后续由招标人下属项目公司根据实际情况，依据框架运维合同，签订具体项目运维服务合同（服务期限 12 个月），开始时间具体以招标人书面通知为准。

例如：框架运维服务合同有效期：2024 年 6 月 1 日-2025 年 5 月 31 日；项目公司升压站开始运维时间 2025 年 1 月 1 日，具体项目运维服务合同服务期限为：2025 年 1 月 1 日-2025 年 12 月 31 日。

2.4 质量标准要求：满足国家、行业、云南电网规范、标准及规程及招标文件规定的相关要求。

2.5 标段划分

本次招标不划分标段。

2.6 报价要求

报价为含税固定单价。投标人综合考虑项目概况及招标范围的要求，按照不同电压等级的风电场和光伏电站进行单价报价。具体费用结算按照后续招标人需要运维的项目个数与对应的报价相乘。

序号 名称 资源配置 备注

1 220kV 风电场运行维护 人员配置：12 人

车辆配置：2 辆 单个 220kV 风电场配置 12 人；2 辆车

2 110kV 风电场运行维护 人员配置：10 人

车辆配置：2 辆 单个 110kV 风电场配置 10 人；2 辆车

3 光伏电站 人员配置：6 人

车辆配置：1 辆 单个光伏电站配置 6 人；1 辆车

2.7 评标办法

本项目采用综合评估法，其中价格、技术和商务权重分别为 50%:40%:10%。具体评审办法详见招标文件。

3. 投标人资格要求

3.1 通用资格条件

3.1.1 营业执照 投标人为中华人民共和国境内合法注册的独立法人或其他组织，具有独立承担民事责任能力，具有独立订立合同的权利，提供有效的营业执照。

3.1.2 投标人信誉等方面应具备下列条件：

(1) 没有处于被责令停产、停业或进入破产程序，生产经营正常且具备合同履行能力（提供书面承诺或相关证明材料，格式自拟，需加盖公章）；

(2) 没有处于行政主管部门禁止投标的处罚期内（提供书面承诺或相关证明材料，格式自拟，需加盖公章）；

(3) 投标人未被“中国执行信息公开网”网站列入“失信被执行人”，未被“信用中国”网站列入“重大税收违法案件当事人名单”。投标人须提供“信用中国”网站查询结果证明材料（查询时间为本公告发布之日起至投标文件提交截止时间止，最终以招标人或者招标代理机构开标当天查询为准）；

(4) 法定代表人或单位负责人为同一人的两个及两个以上法人，母公司、全资子公司及其控股公司，不得在本招标项目中同时投标（提供书面承诺或相关证明材料，格式自拟，需加盖公章）。

3.1.3 其他要求：

(1) 本项目不允许联合体投标。

3.2 专用资格条件

3.2.1 财务要求:提供 2020 年~2022 年或 2021 年~2023 年经第三方审计的审计报告及财务

报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表), 成立不满 3 年的, 提供自成立至今经第三方审计的审计报告及财务报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表), 成立不满 1 年的, 提供自成立至今的财务报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表)。

3.2.2 业绩要求: 2020 年 1 月 1 日至投标截止日具有至少 1 个 100MW(单个工程)及以上风电场或光伏电站的运维业绩。(需提供合同封面、中标通知书(如有)、主要工作服务范围页、签字盖章页等, 提供的证明材料要反映出项目容量, 否则视为无效);

3.2.3 投标人资格能力要求:

(1) 资格能力要求: 具备国家能源局地方监管办公室颁发的承装(修、试)电力设施许可证, 承修、承试类贰级及以上资质。具有有效期内的安全生产许可证。

(2) 人员要求:

项目经理: 至少提供 3 名项目经理的材料。每个项目经理均须为本单位正式职工(提供 2023 年 1 月 1 日至今的社保证明材料), 均须具有 3 年以上风机/光伏电站运维项目综合管理相关工作经验, 并具有(电力、电气)中级工程师及以上职称, 同时具备高处作业证、电工证(高压、低压); 提供相关证明文件。

安全负责人: 至少提供 3 名安全负责人的材料。每个安全负责人均须具有相应的安全管理相关证书; 提供相关证明文件。

值班员: 至少提供 20 名值班员的材料。每个值班员均须具备高处作业证、电工证(高压、低压); 提供相关证明文件。

注: 上述涉及网站内容由招标代理机构网上查询交由评标委员会审核。

4. 资格审查方式

4.1 本项目采用资格后审的方式。

5. 招标文件的获取

5.1 凡有意参加本项目的投标人, 持相关证明材料以自己的名义获取招标文件(电子文件), 招标人及招标代理机构拒绝接受未获取招标文件的投标人的投标。

5.2 招标文件获取时间: 2024 年 4 月 24 日至 2024 年 4 月 30 日, 每日 9:00—12:00、13:30 至 17:00(北京时间, 法定公休日、法定节假日除外)。

5.3 招标文件获取方式:

①现场获取: 投标人代表持 5.5 条证明材料至云南西南咨询有限公司 110 室现场获取;

②远程获取(通过电子邮件形式): 投标人将 5.5 条相关证明材料+招标文件费汇款凭证扫描传至指定邮箱(1595321934@qq.com)后即可。

招标文件费用汇款信息：开户银行：中国光大银行股份有限公司昆明白云路支行，户名：云南西南咨询有限公司，账号：39670188001018983。

投标人可选择现场获取或远程获取方式中的一种方式即可。

5.4 招标文件售价：¥300.00 元，售后不退。

5.5 相关证明材料：

- ① 投标人营业执照副本复印件（盖公章）；
- ② 法定代表人（或单位负责人）身份证明书原件（法定代表人（或单位负责人）获取时提供）；
- ③ 法定代表人（或单位负责人）身份证明书及法定代表人（或单位负责人）授权委托书原件（代理人获取时提供，授权委托书须写明项目名称）；
- ④ 法定代表人（或单位负责人）身份证复印件加盖公章和被授权人的身份证原件及复印件加盖公章；

6. 投标文件的递交

6.1 递交投标文件截止时间：2024 年 5 月 14 日 09 时 30 分（北京时间）；

6.2 递交投标文件地点：昆明市西山区云山路 6 号 1 楼（具体会议室以开标当日大屏幕显示为准）。

6.3 逾期送达或者未送达指定地点、邮寄的，招标人不予受理。

7. 发布公告的媒介

本次招标公告同时在中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com/>）、彩云电子招标采购平台网站（<https://www.caiyunzhaobiao.com/>）上发布，其他网站转发无效，招标人及招标代理人不承担责任。

8. 联系方式

招标人：云南能源投资股份有限公司

地址：云南省昆明市官渡区春城路 276 号

联系人：马俊松

联系电话：18608745395

招标代理机构：云南西南咨询有限公司

办公地址：昆明市西山区鱼翅路 279 号云投景苑 12 栋 1 楼

联系人：王闻简、李斐然、段雨薇、王倩

电话：0871-65875016

9. 监督部门

监督部门：云南能源投资股份有限公司纪委办公室

地址：云南省昆明市官渡区春城路 276 号

中共云南能源投资股份有限公司纪律检查委员会举报电话：0871-63135805

八、监督部门

本招标项目的监督部门为云南能源投资股份有限公司纪委办公室。

九、联系方式

招 标 人：云南能源投资股份有限公司

地 址：云南省昆明市官渡区春城路 276 号

联 系 人：马俊松

电 话：18608745395

电子邮件：1595321934@qq.com

招标代理机构：云南西南咨询有限公司

地 址：昆明市西山区鱼翅路 279 号云投景苑 12 栋 1 楼

联 系 人：王闻简、李斐然、段雨薇、王倩

电 话：0871-65875016

电子邮件：1595321934@qq.com

招标人或其招标代理机构主要负责人（项目负责人）：段雨薇（签名）

招标人或其招标代理机构：_____（盖章）

