

云南滇能智慧能源有限公司

昆明生产运营（集控）中心及视频会议数据 2023 年~2025 年 专线公网通道租赁项目招标公告

云南鸿立招标代理有限公司受招标人委托，对云南滇能智慧能源有限公司昆明生产运营(集控)中心及视频会议数据 2023 年~2025 年专线公网通道租赁项目[招标编号：YNGJ-2023-05-17]进行公开招标，负责该项目招标全过程工作，其中招标文件的发售工作由中国电能成套设备有限公司实施，请符合资格要求的潜在投标人参加投标。

1. 招标条件

1.1 招标人：国家电投集团云南国际电力投资有限公司（以下简称“云南国际”）。

1.2 招标代理机构：云南鸿立招标代理有限公司。

1.3 发包人：云南滇能智慧能源有限公司（以下简称“滇能智慧”）。

1.4 立项情况：已立项。

1.5 项目资金来源：自筹。

1.6 项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况及地点

2.1.1 项目概况

租赁昆明生产运营（集控）中心至大荒山风电场（阿普风电场升压站、三台坡风电场升压站）、打挂山风电场（红土坡风电场升压站、五街风电场升压站）、德著龙风电场升压站、联合风电场升压站、老青山风电场升压站、仙人洞风电场升压站、驢岭北风电场升压站、北大村光伏电站升压站、小西村光伏电站升压站、秀田光伏电站升压站、新铺光伏电站升压站、班果光伏电站升压站、芝麻光伏电站升压站、朱坊光伏电站升压站、麻舍所光伏电站升压站、富源西风电场（冒天水风电场升压站、老古山风电场升压站）、宜莲光伏电站升压站、东川区生态治理及修复光伏电站升压站的公网通道以及昆明生产运营（集控）中心至楚雄集控中心通道。

2.1.2 项目地点

2.1.2.1 国家电投云南国际风电集控中心（即昆明生产运营（集控）中心，以下简称：昆明集控中心）：隶属于昆明中云电新能源有限责任公司，中心位于云南昆明西山区滇池路 1302 号。

2.1.2.2 大荒山风电场（阿普风电场、三台坡风电场）：隶属于云南滇能智慧能源有限公司（禄丰分公司），位于云南省楚雄州禄丰县黑井镇、高峰乡、一平浪镇和妥安乡境内，占地总面积 237km²。其中东部场区（阿普风电场）升压站位于禄丰县高峰乡，距省会昆明 175km，距楚雄市 100km，距禄丰县 70km，距黑井镇人民政府所在地 20km；西部场区（三台坡风电场）升压站位于禄丰县黑井镇，距省会昆明 235km，距楚雄市 90km，距禄丰县 150km，距牟定县 51km，距黑井镇人民政府所在地 20km。

2.1.2.3 打挂山风电场（红土坡电场、五街风电场）：隶属于云南滇能智慧能源有限公司（南华分公司），位于云南省楚雄州南华县一街乡、罗武庄乡、五街镇和红土坡镇境内。其中南部场区（红土坡电场）项目占地总面积为约 30km²，红土坡风电场升压站距省会昆明约 300km，距楚雄市约 110km，距南华县约 90km，距红土坡镇人民政府所在地约 20km；北部场区（五街风电场）项目占地总面积为约 40km²，五街风电场升压站距省会昆明约 280km，距楚雄市约 90km，距南华县约 70km，距五街镇人民政府所在地约 20km。

2.1.2.4 德著龙风电场：隶属于昆明中云电新能源有限责任公司，由大基坡、大尖山、九龙山三个风电场组成，位于云南昆明倘甸产业园区寻甸县倘甸镇境内，海拔在 2300 米至 2900 米之间，风电场距寻甸县城直线距离约 49km，距东川城区直线距离约 45km，距昆明市直线距离约 85km。其中一期大基坡项目占地总面积为约 18km²，二期大尖山项目占地总面积为约 28km²，三期九龙山项目占地总面积为约 16.6km²。升压站位于德著龙村委会腊机卡村西面后山。

2.1.2.5 联合风电场：隶属于云南滇能智慧能源有限公司（倘甸分公司），位于云南省昆明市倘甸县联合乡，分布在北起红土地镇上四方村，南至联合镇三棵树村的一条近似东南向山脊上，山脊西邻绿荫塘，东至上则足，地理坐标介于北纬 25° 55' 50" ~ 26° 0' 32"，东经 103° 1' 44" ~ 103° 3' 38" 之间，场区南北长近 8.9km，东西宽约 1.2km，场区面积约 7.5km²。海拔在 2300~2800m

之间，升压站位于倘甸县联合乡政府所在地附近。

2.1.2.6 老青山风电场：隶属于云南滇能智慧能源有限公司（禄丰分公司），电场位于云南省楚雄州禄丰县碧城镇青山村委会，项目占地总面积为 23km²，场内道路为四级道路，路面结构为泥结石、碎石路面及土路面，总长度 25km，海拔高度为 2300m~2700m，老青山风电场升压站距省会昆明 130km，距楚雄市 133km，距禄丰县 55km，距镇政府所在地 22km。

2.1.2.7 仙人洞风电场：隶属于云南滇能智慧能源有限公司（禄丰分公司），位于云南省楚雄州禄丰县仁兴镇，项目占地总面积为 18.77km²，升压站距省会昆明约 160km，距楚雄州约 160km，距禄丰县约 65km，距仁兴镇镇政府所在地直线距离约 7km。

2.1.2.8 驢岭北风电场：隶属于纳雍中机能源有限公司，电场（升压站）位于贵州省毕节市纳雍县驢岭镇境内，升压站距纳雍县城公路里程约 22km，距离毕节公路里程 105km，海拔高度在 1997m~2332m 之间。

2.1.2.9 北大村光伏电站：隶属于石林中云电新能源有限责任公司，电站（升压站）位于云南省昆明市石林县西街口镇，项目占地面积约为 1.2km²，北大村升压站距省会昆明 85km，距石林县城 49.4km，距镇政府所在地 13km。

2.1.2.10 小西村光伏电站：隶属于元谋中电电气光伏发电有限公司，电站位于云南省楚雄市元谋县老城乡尹地村委会，项目占地总面积为 0.445km²，小西村光伏电站升压站距省会昆明 135.7km，距楚雄市 75km，距元谋县 8km，距镇政府所在地 8.5km。

2.1.2.11 秀田光伏电站：隶属于云南滇能智慧能源有限公司（永仁分公司），由一期一批及一期二批组成，位于云南省楚雄州永仁县永定镇，项目占地总面积为 1.07km²，升压站距省会昆明 218km，距楚雄市 160km，距永仁县 8km，距镇政府所在地 10km。

2.1.2.12 新铺光伏电站：隶属于关岭中机能源有限公司，电站（升压站）位于贵州省安顺市关岭自治县新铺镇江西坪村境内，距省会贵阳 191km，距安顺市 106km，距关岭布依族苗族自治县 59km，距新铺镇镇政府所在地 15km，坐标经纬度东经 105° 46' 90"、北纬 25° 78' 37"，海拔高程在 1040m。

2.1.2.13 班果光伏电站：隶属于元谋弘盈新能源发电有限公司，电站（升

压站)位于云南省楚雄州元谋县黄瓜园镇苴林小村,距元谋县城直线距离约15km,场址坐标介于东经 $101^{\circ} 47' 38'' \sim 101^{\circ} 48' 48''$ 、北纬 $25^{\circ} 48' 36'' \sim 25^{\circ} 50' 15''$ 之间,海拔高程在1100m~1340m 之间。

2.1.2.14 芝麻光伏电站:隶属于元谋惠光光伏发电有限公司,电站(升压站)位于云南省楚雄州元谋县物茂乡芝麻村南向山坡上,距离元谋县城直线距离32.5km,距离永仁县城直线距离14.5km,项目占地总面积为1490亩。

2.1.2.15 朱坊光伏电站:隶属于弥渡惠扬农业新能源科技有限公司,电站位于大理州弥渡县弥城镇朱坊村委会朱坊后山上,场址(升压站)距弥渡县城约7.5km,距州府下关68公里,距省会昆明340公里。地理位置坐标为:东经 $100^{\circ} 176' 33'' \sim 100^{\circ} 176' 33''$;北纬 $25^{\circ} 176' 18'' \sim 25^{\circ} 176' 19''$;海拔介于1920m~2160m 之间。

2.1.2.16 麻舍所光伏电站:隶属于陆良汇昆天合太阳能电力开发有限公司,电站(升压站)位于云南省曲靖市陆良县大莫古镇麻舍所村西南部约3km处的山坡上,距离陆良县城西北约17km,场址坐标介于北纬 $24^{\circ} 53' 22'' \sim 24^{\circ} 54' 45''$ 、东经 $103^{\circ} 34' 14'' \sim 103^{\circ} 35' 17''$ 之间,高程在1950m~2015m之间。

2.1.2.17 冒天水风电场:位于云南省曲靖市富源县西南部中安街道多乐村至墨红镇三台村一带的山梁上,距富源县城直线距离约10.5km,距曲靖约40km,距省会昆明市159km。老古山风电场:位于云南省曲靖市中部沾益区、麒麟区和富源县交界一带的山脊和山顶台地,西侧距离西面沾益区和麒麟区城区直线距离约14km,场址东北部距离东北面富源县城直线距离约22km。

2.1.2.18 宜莲光伏电站:位于云南省楚雄州永仁县宜就镇,距永仁县14km,距昆明市直线距离约175km。

2.1.2.19 东川区生态治理及修复光伏电站:项目位于昆明市东川区舍块乡云坪片区、因民镇红山片区,海拔高程2800m~3400m,场址地形以高原山地、台地为主。

2.1.2.20 楚雄集控中心:云南省楚雄彝族自治州楚雄市永安路602号、604号。

2.2 本次招标范围:昆明集控中心有大量使用公网通信业务的需求,包括生产用的G.703业务、MSTP业务等。根据昆明集控中心建设及运行要求,按照电

网公司集控中心数据传输双通道建设要求需租用一定量的公网通道，本项目租赁通道传输协议不可以更改。详见第五章技术要求。

2.3 租赁期限：预计 2023 年 7 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日（30 个月）。

2.4 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	租赁期限	文件价格（元）
1	YNGJ-2023-05-17	国家电投集团云南国际电力投资有限公司昆明生产运营(集控)中心及视频会议数据 2023 年~2025 年专线公网通道租赁项目	昆明集控中心有大量使用公网通信业务的需求，包括生产用的 G.703 业务、MSTP 业务等。根据昆明集控中心建设及运行要求，按照电网公司集控中心数据传输双通道建设要求需租用一定量的公网通道，本项目租赁通道传输协议不可以更改。详见第五章技术要求	预计 2023 年 7 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日（30 个月）	500

2.5 中标人与云南滇能智慧能源有限公司或项目所属公司签订合同，按项目所属公司分别开具增值税专用发票。

2.6 考虑可能延长，约定的专线通道租赁期届满后，双方如无异议，本合同将延续生效，延续的租赁期由双方协商确定，延续次数不受限制，延续的租赁期内合同价格不变，双方以书面形式明确延长租赁期的相关事宜。

3. 投标人资格要求

本次招标采取资格后审方式对各位投标申请人进行资格审查，通过形式为合格制。

*3.1 基本资格要求

3.1.1 投标人为中华人民共和国境内注册的独立法人资格的单位或其他组织，并为**增值税一般纳税人**，必须提供行政管理部门核发统一社会信用代码的营业执照，具备独立签订合同能力；

3.1.2 投标人没有纳入“信用中国”（<https://www.creditchina.gov.cn/>）严重失信主体名单、经营异常名录；

3.1.3 投标人应满足：

(1) 投标人无正在进行的重大被诉经济案件或无尚未完成的重大被执行经济案件，没有被列入失信被执行人名单，重大经济案件指金额 5000 万元及以上，

以上情况查询中国执行信息公开网 (<http://zxgk.court.gov.cn/>);

(2) 投标人在近 18 个月内不得存在较大及以上安全事故, 以上情况查询中华人民共和国应急管理部网站 (<http://www.mem.gov.cn/>) 和国家能源局 (<http://www.nea.gov.cn/>);

(3) 投标人在近 3 年内未发生重大及以上质量事故 (以相关行业主管部门的行政处罚决定或司法机关出具的有关法律文书为准);

3.1.4 没有处于云南省或项目所在地行政主管部门、国家电力投资集团有限公司或国家电投集团云南国际电力投资有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内, 近三年不在被省级及以上网络安全监管部门通报的测评机构名单中;

3.1.5 近 36 个月内不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被国家电力投资集团有限公司或国家电投集团云南国际电力投资有限公司解除的情形, 经查询后执行;

3.1.6 投标人经营状况良好, 近三年内财务无严重亏损; 没有处于被责令停业, 财产被接管、冻结及破产状态。投标人必须提交最近三年 (2019 年至 2021 年) 的**经审计**的财务报表 (成立不足 3 年的提供已有年份的报告);

3.1.7 单位负责人为同一个人或者存在控股、管理关系的两个及两个以上单位, 以及国家法律法规有其他禁止性规定的, 不得在同一采购项目中投标, 通过天眼查 (<https://www.tianyancha.com/>) 查询投标人实际控制人、股权结构;

3.1.8 本项目**不接受**联合体投标。

以上条款以投标人提供查询截图、承诺或评标人员查询网站情况做为执行依据。

*3.2 专项资格要求

3.2.1 投标人应具有工信部颁发的《基础电信业务经营许可证》及《增值电信业务经营许可证》或投标人总公司具有工信部颁发的《基础电信业务经营许可证》及《增值电信业务经营许可证》并对其相应地区的经营授权。

注: 投标人应同时满足基本资格要求及专项资格要求。

4. 招标文件的获取

4.1 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电能易购招标采购平台官方网站（<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。

4.2 招标文件发售时间

2023 年 05 月 23 日至 2023 年 05 月 29 日 23 时 29 分（北京时间）。

热线服务：上午 9:00~11:30，下午 13:30~17:30（法定节日除外）。

4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标文件成本费，招标文件价格详见《招标范围》。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

4.4 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→支付标书费（微信在线支付）→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。

在电能易购招标采购平台上操作时遇到包括系统使用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：4000809508。投标人注册审核问题支持电话：010-56995591/5592（一个工作日内一般均会完成审核）。

（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。

5. 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。

6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即开标时间）2023年06月14日09时30分（北京时间），投标人应在截止时间前通过（电能易购招标采购平台）递交电子投标文件。

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（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的“中招互连”手机APP及账号参与开标解密工作）。

6.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 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。

7. 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）、电能易购招标采购平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

8. 监督部门

本招标项目的监督部门为国家电投集团云南国际电力投资有限公司法律与企业管理部，监督电话：0871-65660135。

9. 联系方式

招 标 人：国家电投集团云南国际电力投资有限公司

地 址：云南省昆明市旅游度假区滇池路1302号

邮 编：650228

联系人：杨先生

电 话：0871-67113020

电子招投标系统技术支持

电 话：4000809508

招标代理机构联系方式：

地 址：云南省昆明市西山区日新路润城第二大道1栋22层

联系人：张先生

联系方式：

报名及澄清相关事宜：0871-67112315、0871-67113020

投标及后续相关事宜：0871-67113427、0871-67113042

值班电话：13888520320

E-mail: hlzyl@qq.com

(签名)

(盖章)

2023年5月23日