

# 国家电投集团云南国际电力投资有限公司

## 2023 年电力监控系统、信息化系统等保测评及安全风险评估项目

### 招标公告

云南鸿立招标代理有限公司受招标人委托，对 2023 年电力监控系统、信息化系统等保测评及安全风险评估项目[招标编号：YNGJ-2023-03-17]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”）、云南滇能（集团）控股公司（以下简称“滇能控股”）、国家电投集团云南国际电力投资有限公司湖北分公司（以下简称“湖北分公司”）。

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

国家电投集团云南国际电力投资有限公司所属本部信息化系统：中文网站（二级系统）、英文网站（二级系统）、内部网络（二级系统），共 3 个信息化系统的等级保护测评及安全风险评估工作项目，满足公安部、国家能源局关于电力监控系统安全等级保护要求。

云南滇能（集团）控股公司所属生产单元：滇能牛栏江公司玉龙开关站（三级系统）、小岩头电站（二级系统）；禄劝公司普渡河远程控制中心（三级系统）；楚雄公司礼社江流域集控中心（三级系统）、老虎山一级电站（二级系统）、老虎山二级电站（二级系统）、老虎山零级电站（二级系统）、空龙河零级电站（二级

系统)、不管河三级电站(二级系统)、泥堵河三级电站(二级系统)、伊尔格电站(二级系统)、红岩电站(二级系统);流沙河分公司流沙河一级电站(二级系统);屏边金平公司南门峡一级电站(二级系统)、三岔河电站(二级系统);柴石滩公司柴石滩电站(二级系统);彝良滇能洛泽河公司熊家沟电站(二级系统)、庙林电站(二级系统);15个电站、1个开关站及2个集控中心电力监控系统的等级保护测评及安全风险评估工作项目,满足公安部、国家能源局关于电力监控系统安全等级保护要求。

云南滇能智慧能源有限公司所属生产单元:昆明风电集控主站(三级系统)、红土坡风电场(二级系统)、联合风电场(二级系统)、仙人洞风电场(二级系统)、老青山风电场(二级系统)、关岭新铺光伏电站(二级系统)、朱坊光伏电站(二级系统)、芝麻光伏电站(二级系统)、班果光伏电站(二级系统)、老庄科风电场(二级系统)、老寨风电场(三级系统)、麻舍所光伏电站(二级系统),共1个集控中心,11个电场电力监控系统的等级保护测评及安全风险评估工作项目,满足公安部、国家能源局关于电力监控系统安全等级保护要求。

国家电投集团云南国际电力投资有限公司湖北分公司所属生产单元:毕姑山风电场(二级系统),共1个电场电力监控系统的等级保护测评及安全风险评估工作项目,满足公安部、国家能源局关于电力监控系统安全等级保护要求。

## 2.1.2 项目地点

### 2.1.2.1 云南国际所属系统

2.1.2.1.1 国家电投集团云南国际电力投资有限公司:位于云南昆明西山区滇池路1302号,中文网站、英文网站以统一的用户界面提供给用户,并建立企业对客户、企业对内部员工和企业对企业的信息通道,释放存储在企业内部和外部的各种信息。内部网络用于服务公司日常电子化办公、公文收发、会议管理、人员管理、项目管理、财务管理等完整的电子办公功能。中文网站、英文网站、内部网络在电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级。

### 2.1.2.2 滇能控股所属场站(系统)

2.1.2.2.1 玉龙开关站:位于贵州省威宁县玉龙镇,距威宁县城约66km,比邻昭通市,距昭通市约31km。海拔1510m~1560m之间,用地总面积约1.2万m<sup>2</sup>,于2018年4月15日建成投产。玉龙开关站电力监控系统于2018年进行公安登

记备案为等保三级，开关站网络按照安全规范要求划分为安全 I 区和 II 区，I 区为安全控制区，主要部署电力监控系统，系统厂家为南瑞继保电气有限公司，为开关站设备运行提供监控功能，II 区主要部署保信子站、电能量采集系统、调度受令指挥交互系统。

2.1.2.2.2 小岩头电站：位于云南省曲靖市会泽县迤车镇坪子村，金沙江一级支流牛栏江中下游河段，是牛栏江梯级水电开发规划“两库十级”的第四级电站，装机容量 129.99MW，多年平均发电量 5.39 亿 kW·h，年利用小时数为 4146h，目前已转接贵州电网，属于贵州省调直调电厂。电站登记备案为等保二级，网络按照安全规范要求划分为生产控制大区和管理信息大区，其中生产控制大区分控制区（安全 I 区）和非控制区（II 区），控制区（安全 I 区）主要部署电力监控系统，为电站发电生产运行提供监控功能，II 区主要部署水情系统、保信子站、电能量采集系统、调度受令指挥交互系统。

2.1.2.2.3 普渡河远程控制中心：位于云南昆明西山区滇池路 1302 号，集控电站 10 个，监视电站 2 个，合计实现 12 个电站的集中监控（视）功能，项目于 2021 年 8 月得到云南电力调度控制中心批复，2022 年 5 月完成建设，2022 年 9 月 30 日投入试运行，实现对赛珠、铅厂、鲁基厂、甲岩共 4 个电站的远程监控运行，共 11 台机组，控制装机容量 552MW。

2.1.2.2.4 楚雄公司礼社江流域集控中心：位于云南省楚雄州楚雄市区内，2015 年 4 月开工建设，2018 年 7 月 2 日，经云南省电力调度控制中心现场验收后投入运行。集控中心实现了对礼社江流域的老虎山零级、空龙河零级、老虎山一级、老虎山二级、不管河三级、泥堵河三级 6 个水电站远程集中监控功能，集控装机容量为 89.5MW。集控中心主站将各水电站的自动化监控系统、水调自动化系统、电能量系统、工业电视系统、保信系统等接入集控中心，实现了对受控厂站的远程监控功能。

2.1.2.2.5 老虎山一级站：位于云南省楚雄州双柏县鄂嘉镇，为径流式引水电站。装机容量  $2 \times 6.3$  MW，多年平均发电量 4892 万 kW·h，电站于 1999 年投产，属省地共调电厂，该电站于 2018 年接入集控运行。

2.1.2.2.6 老虎山二级站：位于云南省楚雄州双柏县鄂嘉镇麻嘎河与空龙河汇集处，为径流引水式电站，装机  $2 \times 12.5$  MW，多年平均发电量 11442 万 kW·h，

电站于 1999 年投产，属省地共调电厂，该电站于 2018 年接入集控运行。

2.1.2.2.7 老虎山零级电站：位于云南省楚雄州双柏县鄂嘉镇麻嘎河支流上，为径流引水式电站，装机  $2 \times 8\text{MW}$ ，多年平均发电量 7000 万  $\text{kW} \cdot \text{h}$ ，电站于 2008 年投产，属省地共调电厂，该电站于 2019 年接入集控运行。

2.1.2.2.8 流沙河分公司流沙河一级电站：位于云南省西双版纳州勐海县，为径流引水式电站，无调节能力，装机容量为  $2 \times 6.3\text{MW}$ ，并网电压为 35kV，电站于 2009 年投产发电，属地调直调电厂。

2.1.2.2.9 南门峡一级电站：位于云南省红河州金平县，为径流引水式电站，无调节能力，装机容量为  $2 \times 2.5\text{MW}$ ，并网电压为 110kV，年设计发电量 0.2598 亿  $\text{kW} \cdot \text{h}$ ，电站于 2005 年投产发电，属地调直调电厂。

2.1.2.2.10 三岔河电站：位于云南省红河州屏边县，为径流引水式电站，无调节能力，装机容量为  $2 \times 11.5\text{MW}$ ，并网电压为 110kV，年设计发电量 1.04 亿  $\text{kW} \cdot \text{h}$ ，电站于 2010 年投产发电，属地调直调电厂。

2.1.2.2.11 柴石滩公司柴石滩电站：位于云南省昆明市宜良县境内的北古城镇柴石滩村的南盘江干流上，属年调节水库，电站装机容量为  $3 \times 20\text{MW}$ ，多年平均发电量 1.83 亿  $\text{kW} \cdot \text{h}$ ，电站于 2001 年投产，属昆明地调直调电厂。

2.1.2.2.12 彝良滇能洛泽河公司熊家沟电站：位于云南省昭通市彝良县洛泽河流域，为流域的第二级电站，装机容量为  $2 \times 9\text{MW}$ ，多年平均发电量 9500 万  $\text{kW} \cdot \text{h}$ ，于 2006 年投产发电，属地调直调电厂。

2.1.2.2.13 空龙河零级电站：位于云南省楚雄州双柏县鄂嘉镇新厂村，为坝后引水式电站，装机  $1 \times 2\text{MW}$ ，多年平均发电量 880.9 万  $\text{kW} \cdot \text{h}$ ，电站于 2008 年投运，属省地共调电厂，该电站于 2019 年接入集控运行。

2.1.2.2.14 不管河三级电站：位于云南省楚雄州楚雄市西舍路乡，为径流引水式电站，装机  $3 \times 6.3\text{MW}$ ，多年平均发电量 9488 万，电站于 2005 年投产，属省地共调电厂，该电站于 2019 年接入集控运行。

2.1.2.2.15 泥堵河三级电站：位于云南省楚雄州楚雄市西舍路乡境内，为径流引水式电站，装机  $2 \times 7.5\text{MW}$ ，多年平均发电量 7399.5 万  $\text{kW} \cdot \text{h}$ ，电站于 2007 年投产，属省地共调电厂，该电站于 2019 年接入集控运行。

2.1.2.2.16 伊尔格电站：位于云南省楚雄州武定县田心乡，为径流引水式

电站，装机 $2\times 6.3\text{MW}$ ，多年平均发电量 $6440\text{万kW}\cdot\text{h}$ ，属地调直调电厂，电站于2005年投产。自动化、工业电视数据于2016年接入楚雄礼社江流域集控中心实现监视功能。

2.1.2.2.17 红石岩电站：位于云南省楚雄州永仁县中和镇万马河干流上，为径流引水式电站，装机 $2\times 4\text{MW}$ ，多年平均发电量 $3732\text{万kW}\cdot\text{h}$ ，电站于2006年投产，属地调直调电厂。

2.1.2.2.18 庙林电站：位于云南省昭通市彝良县洛泽河流域，为流域的第五级电站，装机容量为 $2\times 35.75\text{MW}$ ，多年平均发电量 $29377\text{万kW}\cdot\text{h}$ ，电站于2010年投产发电，属地调直调电厂。

### 2.1.2.3 滇能智慧所属场站（系统）

2.1.2.3.1 风电集控中心：位于云南昆明西山区滇池路1302号，主要分为地理位置、资源分布、风机矩阵、功率曲线、网络结构五个功能模块。该集控中心监控系统系统公安登记备案为等级保护为三级，分了三个大区，安全I区，主要实现各场站实时数据监视和控制；安全II区，也叫非实时区，主要采集二区电能量、保信、功率预测等非实时数据；安全III区，也叫管理信息大区，实现I、II区部分数据的分析、高级应用及报表功能，最主要的是数据的统计分析。

2.1.2.3.2 红土坡风电场：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 $30\text{km}^2$ ，红土坡风电场升压站距省会昆明约 $300\text{km}$ ，距楚雄市约 $110\text{km}$ ，距南华县约 $90\text{km}$ ，距红土坡镇镇政府所在地约 $20\text{km}$ 。红土坡风电场电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级，系统分为三个大区，安全I区，主要实现各场站实时数据监视和控制，包含风电场升压站以及风机实时信息的监视与控制功能；安全II区，也叫非实时区，主要采集保信、功率预测等非实时数据；安全III区，也叫管理信息大区，主要为功率预测气象数据采集以及省调OMS系统。

2.1.2.3.3 联合风电场：位于云南省昆明市倘甸产业园区和昆明轿子山旅游开发区，距昆明市直线距离约 $140\text{km}$ ，海拔高度在 $2300\text{m}\sim 2800\text{m}$ 之间。联合风电场总装机容量为 $99\text{MW}$ 。联合风电场电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级，系统分为三个大区，安全I区，主要实现各场站实时数据监视和控制，包含风电场升压站以及风机实时信息的监视与控制功能；安全II区，也叫非实时区，

主要采集保信、功率预测等非实时数据;安全Ⅲ区,也叫管理信息大区,主要为功率预测气象数据采集系统。

2.1.2.3.4 仙人洞风电场:位于云南省楚雄州禄丰县仁兴镇,项目占地总面积为 18.77km<sup>2</sup>, 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。仙人洞风电场电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级,系统分为三个大区,安全Ⅰ区,主要实现各场站实时数据监视和控制,包含风电场升压站以及风机实时信息的监视与控制功能;安全Ⅱ区,也叫非实时区,主要采集保信、功率预测等非实时数据;安全Ⅲ区,也叫管理信息大区,主要为功率预测气象数据采集系统。

2.1.2.3.5 老青山风电场:位于云南省楚雄州禄丰县和昆明市富民县交界的老青山一带,距昆明市直线距离约 42.73km,海拔高程在 2300~2700m 左右。老青山风电场总装机容量为 49.5MW。老青山风电场电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级,系统分为三个大区,安全Ⅰ区,主要实现各场站实时数据监视和控制,包含风电场升压站以及风机实时信息的监视与控制功能;安全Ⅱ区,也叫非实时区,主要采集保信、功率预测等非实时数据;安全Ⅲ区,也叫管理信息大区,主要为功率预测气象数据采集系统。

2.1.2.3.6 老庄科风电场:位于云南省文山州丘北县腻脚彝族乡祭羊山村~老庄科村~迷达村一带的台地及山脊上,风电场场址地理坐标范围在东经 103°48'56"~103°54'38"、北纬 24°03'59"~24°06'15"之间。海拔高程在 2000m~2250m 之间,场址涉及范围约为 18km<sup>2</sup>。场址距离腻脚彝族乡约 4km,距离丘北县城约 46km,距离文山州文山市约 105km,距离昆明市约 395km。老庄科风电场电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级,系统分为三个大区,安全Ⅰ区,主要实现各场站实时数据监视和控制,包含风电场升压站以及风机实时信息的监视与控制功能;安全Ⅱ区,也叫非实时区,主要采集保信、功率预测等非实时数据;安全Ⅲ区,也叫管理信息大区,主要为功率预测气象数据采集系统。

2.1.2.3.7 老寨风电场:位于云南省红河州蒙自市老寨乡北部、鸣鹭镇东部一带高地和山脉,蒙自市距离风电场西侧边界直线距离约 26km。场址范围介于北纬 23°24'27"~23°33'24"、东经 103°37'46"~103°49'11"之间,装机容量 220MW。老寨风电场电力监控系统公安登记备案为等级保护为三级,系

统分为三个大区，安全 I 区，主要实现各场站实时数据监视和控制，包含风电场升压站以及风机实时信息的监视与控制功能；安全 II 区，也叫非实时区，主要采集保信、功率预测等非实时数据；安全 III 区，也叫管理信息大区，主要为功率预测气象数据采集以及省调 OMS 系统。

2.1.2.3.8 新铺光伏电站：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。新铺光伏电站电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级，电力监控系统分为三个大区，安全 I 区，主要实现各场站实时数据监视和控制，包含光伏电站升压站以及光伏区实时信息的监视与控制功能；安全 II 区，也叫非实时区，主要采集保信、光功率预测等非实时数据；安全 III 区，也叫管理信息大区，主要为功率预测气象数据采集以及省调 OMS 系统。

2.1.2.3.9 朱坊光伏电站：位于云南省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 68km，距省会昆明 340km。地理位置坐标为：东经 100° 176' 33" ~ 100° 176' 33"；北纬 25° 176' 18" ~ 25° 176' 19"；海拔介于 1920m~2160m 之间。朱坊光伏电站电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级，电力监控系统分为三个大区，安全 I 区，主要实现各场站实时数据监视和控制，包含光伏电站升压站以及光伏区实时信息的监视与控制功能；安全 II 区，也叫非实时区，主要采集保信、光功率预测等非实时数据；安全 III 区，也叫管理信息大区，主要为功率预测气象数据采集系统。

2.1.2.3.10 芝麻光伏电站：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。芝麻光伏电站电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级，电力监控系统分为三个大区，安全 I 区，主要实现各场站实时数据监视和控制，包含光伏电站升压站以及光伏区实时信息的监视与控制功能；安全 II 区，也叫非实时区，主要采集保信、光功率预测等非实时数据；安全 III 区，也叫管理信息大区，主要为功率预测气象数据采集系统。

2.1.2.3.11 班果光伏电站：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° 47' 38" ~101° 48' 48"、北纬 25° 48' 36" ~25° 50' 15" 之间，海拔高程在 1100m~1340m 之间。班果光伏电站电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级，电力监控系统分为三个大区，安全 I 区，主要实现各场站实时数据监视和控制，包含光伏电站升压站以及光伏区实时信息的监视与控制功能；安全 II 区，也叫非实时区，主要采集保信、光功率预测等非实时数据；安全 III 区，也叫管理信息大区，主要为功率预测气象数据采集系统。

2.1.2.3.12 麻舍所光伏电站：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° 53' 22" ~24° 54' 45"、东经 103° 34' 14" ~103° 35' 17" 之间，海拔 1950m~2015m 之间。麻舍所光伏电站电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级，电力监控系统分为三个大区，安全 I 区，主要实现各场站实时数据监视和控制，包含光伏电站升压站以及光伏区实时信息的监视与控制功能；安全 II 区，也叫非实时区，主要采集保信、光功率预测等非实时数据；安全 III 区，也叫管理信息大区，主要为功率预测气象数据采集系统。

#### 2.1.2.4 湖北分公司所属场站（系统）

2.1.2.4.1 毕姑山风电场：位于江西省抚州市南城县东南的谢坊村。毕姑山风电场电力监控系统公安登记备案为等级保护为二级，系统分为三个大区，安全 I 区，主要实现各场站实时数据监视和控制，包含风电场升压站以及风机实时信息的监视与控制功能；安全 II 区，也叫非实时区，主要采集保信、功率预测等非实时数据；安全 III 区，也叫管理信息大区，主要为功率预测气象数据采集系统。

#### 2.1.2.5 中标人与发包人分别签订合同。

### 2.2 招标范围

序号	标段名称	招标范围	工期要求	文件价格（元）
1	国家电投集团云南国际电力投资有限公司 2023 年电力监控系统、信息化	云南国际、滇能智慧、滇能控股、湖北分公司信息化系统、电力监控	发包人发出开工通知后 1 周内提供实施计划表供发包人审核，审核完成后 5 个工作日内启动工作，按照实施计划表开展工作，须于上一次等保测评及安全风险评估到期前至	500

序号	标段名称	招标范围	工期要求	文件价格(元)
	系统等级测评及安全风险评估项目	系统等级测评及安全风险评估项目	少 1 周，出具等级测评及安全风险评估报告，确保等级测评及安全风险评估评估不过期。	

### 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 投标人须具有公安部第三研究所（国家认证认可委员会批准的认证机构）认证发放的《网络安全等级测评与检测评估机构服务认证证书》，并在有效期内；

3.2.2 投标人须具有中国网络安全审查技术与认证中心颁发的《信息安全风险评估服务资质》三级及以上服务资质证书，并在有效期内；

3.2.3 投标人近5年（2018年至今）应具有信息安全等级保护测评项目实施经验并提供至少2个同类业绩证明（须提供合同方有效）。

**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03月24日至2023年03月31日23时59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（即投标截止时间）2023 年 04 月 18 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](http://www.cebpubservice.com)）、中国电力设备信息网（[www.cpeinet.com.cn](http://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：尹先生

电 话：0871-656600236

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：0871-67113422、0871-67113020

投标及后续相关事宜：0871-67113427、0871-67113042

值班电话：19987190189

E-mail: hlzyl@qq.com

(签名)

(盖章)

2023年3月24日