

余干八字嘴航电枢纽电排站分布式光伏发电项目

设计、采购、施工（EPC）总承包招标公告

1. 招标条件

本次招标项目余干八字嘴航电枢纽电排站分布式光伏发电项目，已通过余干县发展和改革委员会批准建设，项目业主为余干县港能光伏发电有限公司，建设资金来自业主自筹，出资比例为100%。招标人为余干县港能光伏发电有限公司。项目已具备招标条件，现对该项目的设计、采购、施工（EPC）总承包进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

信江八字嘴航电枢纽位于江西省余干县，是以航运为主、兼顾发电、防洪等综合利用的航电枢纽工程，一期东大河船闸已于2020年底建成通航，二期西大河于2020年12月开始主体施工，预计今年年底建成通航。本次建设分布式光伏地点选择信江八字嘴航电枢纽10座电排站/排渗站，利用其屋顶、闲置土地建设光伏发电项目。目前航电枢纽共有7座电排站和3座排渗站已投入运行，分别为：程家排渗站、陈家电排站、下南源电排站、杨埠电排站、楼埠上电排站、楼埠下电排站、大埠村电排站、蔡家洲电排站、大溪排渗站和下采吴家排渗站（具体项目介绍详见附件1）。每个电排站/排渗站均配备箱式变压器，最小容量160kVA，最大容量1000kVA，分别就地低压接入至变压器低压侧。初步设计中采用650Wp单晶硅组件布置，其中P型组件共2620块，N型组件共374块，总安装容量1.9461MW（具体容量以图纸为准，实际容量与预计容量如有偏差，单价不予调整）。

2.2 标段划分及招标范围

本次招标划分为1个标段即GTNYYG-1标，招标范围包含但不限于余干八字嘴航电枢纽电排站分布式光伏发电项目施工图设计、材料设备采购、施工及配套设施建设、设备安装调试、设备检测等满足项目全容量并网的所有工作内容。并配合建设单位完成移交生产验收、达标投产验收、竣工验收、工程质量保证的服务内容，以及相关协调等全部工作的“交钥匙工程”（详见附件1）。

2.3 计划工期

本次招标项目建设工期60天，其中勘察设计工期15天，施工工期45天，缺陷责任期24个月。



3. 投标人资格要求

3.1 本次招标要求投标人具备的资质条件、财务要求、业绩要求、信誉和人员要求，具备相应的设计、采购、施工能力。具体要求详见附表一至附表五。

3.2 本次招标接受联合体投标。联合体投标的，应满足下列要求：

3.2.1 联合体所有成员数量不超过 2 家，联合体牵头人应为具有相应施工资质的单位；

3.2.2 联合体各方必须按提供的格式签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方的权利义务（协议格式见附件 2）；

3.2.3 联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在本招标项目中参与投标。

3.3 与招标人存在利害关系可能影响招标公正性的单位，不得参加投标。单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位（即关联企业），不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标，否则，相关投标均无效。

3.4 在“信用中国”网站（<http://www.creditchina.gov.cn/>）中被列入失信被执行人名单的投标人，不得参加投标。

3.5 在国家企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn/>）中被列入严重违法失信企业名单的投标人，不得参加投标。

4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，请于 **2023 年 10 月 26 日至 2023 年 11 月 28 日**（北京时间，下同）在江西省公共资源交易平台电子交易系统（<https://ggzyjy.jxsggzy.cn/dzjy/memberLogin>）中的“交通非自动评审”业务模块（注：投标人必须添加身份“其他类型（投标人）”，并按照“交通非自动评审”有关操作流程进行投标）使用 CA 数字证书下载招标文件和相关资料。联合体投标人由联合体牵头人负责招标资料下载。

4.2 用户类型获取方式及系统操作请参阅江西省公共资源交易网首页“通知公告”栏中的《江西省交通运输厅关于优化提升交通项目招投标工作效能的通知》《省公共资源交易中心关于不见面开标系统启用注意事项的通知》。

5. 投标文件的递交

5.1 招标人将不组织进行工程现场踏勘和召开投标预备会。

5.2 投标文件应为加密的、交易系统可识别格式的投标文件。投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为 **2023 年 11 月 28 日 9 时 30 分**，投标人应

于投标截止时间前，通过互联网使用 CA 数字证书登录交易系统，将加密的投标文件上传，并保存上传成功后系统自动生成的电子签收凭证，投标文件到达交易系统的时间即为电子签收凭证时间。逾期未完成上传或未按时到达交易系统或未按规定加密或未采用交易系统可识别格式的投标文件，交易系统将予以拒收。

5.3 本项目采用“不见面开标”系统，各投标人的法定代表人或委托代理人无需到达开标现场。投标人应在投标截止时间前进入江西省公共资源交易网-交易主体登录-其他类型（投标人）-交通非自动评审-不见面开标大厅（具体操作详见江西省公共资源交易中心不见面开标大厅投标人操作手册（交通），网址：<https://ggzy.jiangxi.gov.cn/fwzn/007001/007001003/20220516/e12ffd62-f0f5-49a8-b21a-180e857bcb8e.html>），否则无法进入后续的开标环节，因此引起的一切后果由投标人自行承担。

6. 发布公告的媒介

本次招标公告同时在江西省公共资源交易平台（<http://ggzy.jiangxi.gov.cn/>）、江西省交通运输厅（<http://jt.jiangxi.gov.cn/>）、江西省国资委出资监管企业采购交易服务平台（<http://new.jxgzwtb.com/>）、江西省港口集团有限公司（<http://www.jxsgkjt.com>）网站上发布，招标文件的关键内容同时在上述网站公开。

7. 联系方式

招标人：余干县港能光伏发电有限公司
地址：江西省上饶市余干县白马桥乡熊家村
邮编：335100
联系人：吕工
电话：13387075367
邮箱：862271838@qq.com

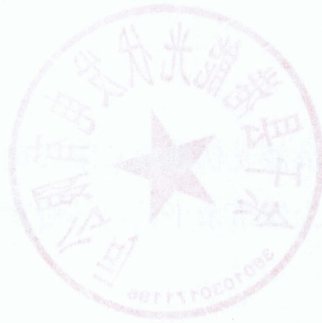
招标代理机构：江西省港航造价咨询有限公司
地址：江西省南昌市抚河北路 249 号交通科技大楼
邮政编码：330000
联系人：英工
电话：0791-86783306

电子邮件: jxsghzjzx11@163.com

交易系统软件服务商名称: 国泰新点软件股份有限公司

客服联系电话: 400-998-0000

2023年10月26日



附件 1 招标范围划分一览表

招标范围划分一览表

标段号	招标范围	建设内容及规模	主要工程内容
GTNYYG-1	余干航电枢纽白马桥 659.1kW 分布式光伏发电项目	拟在余干县白马桥乡八字嘴航电枢纽 4 个电排站、排渗站屋顶和闲置地面投资建设光伏发电系统，共建设装机容量 659.1kW，其中程家排渗站装机容量为 200.2kW，陈家村电排站装机容量为 158.6kW，大溪排渗站装机容量为 157.3kW，下采吴家排渗站装机容量为 143kW。	包含但不限于余干八字嘴航电枢纽电排站分布式光伏发电项目施工图设计、材料设备采购、施工及配套设施建设、设备安装调试、设备检测等满足项目全容量并网的所有工作内容。并配合建设单位完成移交生产验收、达标投产验收、竣工验收、工程质量保证的服务内容，以及相关协调等全部工作的“交钥匙工程”。
	余干航电枢纽大溪乡 921.7kW 分布式光伏发电项目	拟在余干县大溪乡八字嘴航电枢纽 4 个电排站屋顶和闲置地面投资建设光伏发电系统，共建设装机容量 921.7kW，其中楼埠上电排站装机容量为 150.8kW，楼埠下电排站装机容量为 143kW，大埠村电排站装机容量为 384.8kW，蔡家洲电排站装机容量为 243.1kW。	
	余干航电枢纽杨埠乡 365.3kW 分布式光伏发电项目	拟在余干县杨埠乡八字嘴航电枢纽 2 个电排站屋顶和闲置地面投资建设光伏发电系统，共建设装机容量 365.3kW，其中下南源电排站 171.6kW，杨埠电排站 193.7kW。	

附件 2 联合体协议书

联合体协议书

_____（所有成员单位名称）自愿组成_____（联合体名称）联合体，共同参加_____（项目名称）项目设计、采购、施工（EPC）总承包的投标。现就联合体投标事宜订立如下协议。

1、_____（某成员单位名称）为联合体牵头人，_____（某成员单位名称）为联合体成员。

2、联合体各成员授权牵头人代表联合体参加投标活动，签署文件，提交和接收相关的资料、信息及指示，进行合同谈判活动，负责合同实施阶段的组织和协调工作，以及处理与本招标项目有关的一切事宜。

3、联合体牵头人在本项目中签署的一切文件和处理的一切事宜，联合体各成员均予以承认。联合体各成员将严格按照招标文件、投标文件和合同的要求全面履行义务，并向招标人承担连带责任。

4、联合体各成员单位内部的职责分工如下：_____（牵头人名称）承担_____专业工作；_____（成员名称）承担_____专业工作。

5、投标工作和联合体在中标后工程实施过程中的有关费用按各自承担的工作量分摊。

6、本协议书自所有成员单位法定代表人或其委托代理人签字或盖单位章之日起生效，合同履行完毕后自动失效。

7、本协议书一式_____份，联合体各成员和招标人各执一份。

联合体牵头人名称：_____（盖单位章）

法定代表人或其委托代理人：_____（签字）

联合体成员名称：_____（盖单位章）

法定代表人或其委托代理人：_____（签字）

_____年_____月_____日

注：本协议书由法定代表人签字的，应附法定代表人身份证明；由委托代理人签字的，应附授权委托书。联合体组成在投标截止时间前，且不得进行调整或更换。

附表 1：资质要求

资质等级要求
<p>投标人应同时满足：</p> <p>①具有独立法人资格，持有有效的营业执照；</p> <p>②具有以下设计资质： 住房和城乡建设行政主管部门颁发的电力行业工程设计（新能源发电）专业乙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；</p> <p>③具有以下施工资质： 建设行政主管部门核发的电力工程施工总承包三级和承装（修、试）电力设施五级资质及以上资质；省级及以上建设行政主管部门颁发的安全生产许可证。</p> <p>投标人以联合体形式投标的，联合体牵头人应满足：</p> <p>①具有独立法人资格，持有有效的营业执照，且具有省级及以上建设行政主管部门颁发的安全生产许可证；</p> <p>②具有建设行政主管部门核发的电力工程施工总承包三级和承装（修、试）电力设施五级资质及以上资质。</p> <p>联合体成员应满足：</p> <p>①具有独立法人资格，持有有效的营业执照；</p> <p>②具有住房和城乡建设行政主管部门颁发的电力行业工程设计（新能源发电）专业乙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质。</p>

附表 2：财务要求

财务要求
无

附表 3：业绩要求

业绩要求
<p>投标人应同时满足：</p> <p>①近三年内（自 2020 年 1 月 1 日至发布招标公告前一日，下同）至少完成过 1 个装机容量 1.5MW 及以上光伏项目的工程初步设计或施工图设计的项目业绩。</p> <p>②近三年内至少完成过 1 个装机容量 1.5MW 及以上光伏项目施工业绩。</p> <p>投标人以联合体形式投标的，联合体牵头人应满足：</p> <p>①近三年内至少完成过 1 个装机容量 1.5MW 及以上光伏项目施工业绩。</p> <p>联合体成员应满足：</p> <p>②近三年内至少完成过 1 个装机容量 1.5MW 及以上光伏项目的工程初步设计或施工图设计的项目业绩。</p>

附表 4：信誉要求

标段	信誉要求
GTNYYG-1	<p>投标人（以联合体形式投标的，指联合体成员各方）应同时满足：</p> <p>①未被江西省交通运输厅及其上级单位取消在江西省内的投标资格或禁止进入江西省交通建设市场且处于有效期内；</p> <p>②未被责令停业，暂扣或吊销执照，或吊销资质证书；</p> <p>③未进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；</p> <p>④在国家企业信用信息公示系统（http://www.gsxt.gov.cn）中未被列入严重违法失信企业名单；</p> <p>⑤在“信用中国”网站（http://www.creditchina.gov.cn）中未被列入失信被执行人名单；</p> <p>⑥投标人、投标人的法定代表人、委托代理人（如有）、拟委任的项目经理、设计负责人和施工技术负责人在近 3 年内无行贿犯罪行为；</p> <p>⑦近 3 年内工程施工中不存在重、特大工程质量事故或重、特大安全事故的情况；</p>

	⑧在江西省交通运输厅发布的 2022 年度全省水运工程设计和施工企业信用评价结果中未被评为 D 级。
--	--

附表 5：资格条件(项目经理、设计负责人和施工技术负责人要求)

标段	人员	数量	资格及业绩要求
GTNYYG-1	项目经理	1	<p>具有工程师及以上职称，具有机电工程专业二级及以上建造师执业资格，持有交通运输主管部门或建设行政主管部门颁发的安全生产考核合格“B”类证书。</p> <p>至少完成过 1 个装机容量 1.5MW 及以上光伏项目工程的项目经理或技术负责人的业绩。</p>
	设计负责人	1	<p>具有工程师及以上职称。</p> <p>至少完成过 1 个装机容量 1.5MW 及以上光伏项目初步设计或施工图设计的项目负责人或设计负责人的业绩。</p>
	施工技术负责人	1	<p>具有工程师及以上职称，持有交通运输主管部门或建设行政主管部门颁发的安全生产考核合格“B”类证书。</p> <p>至少完成过 1 个装机容量 1.5MW 及以上光伏项目工程的项目经理或技术负责人的业绩。</p>
<p>注：若为联合体投标，项目经理、施工技术负责人由牵头人（施工）拟派，设计负责人由设计单位拟派。</p>			

