

# 汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程建筑安装工程 招标公告

## 一、招标条件

本招标项目汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程，已由广东省发展和改革委员会以粤发改核准〔2022〕49 号批准建设，项目业主为广东红海湾发电有限公司，建设资金来自项目法人自筹资金及银行贷款，招标人(建设单位)为广东红海湾发电有限公司，招标项目资金来自建设方自筹（资金来源），建设方委托国义招标股份有限公司对本项目进行招标。项目已具备招标条件，现对该项目进行公开招标。

## 二、项目概况与招标范围

### 2.1 项目概况

工程名称：汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程

建设地点：汕尾市位于广东省东南部沿海，东临揭阳市，同惠来县交界；西连惠州市，与惠东县接壤；北接河源市，和紫金县相连；南濒南海。市区距广州 300km，距香港 270km，距深圳 250km，距汕头 170km。

汕尾电厂厂址位于汕尾市东南 25km 的白沙湖畔（22° 49' 32.20"N，116° 05' 59.02"E），属红海湾经济开发区。西北距广州市约 300.00km，距汕尾市约 25.00km。

建设单位：广东红海湾发电有限公司

建设规模：汕尾电厂总体规划建设 4×600MW+4×1000MW 等级燃煤发电机组，分两期建设。一期工程规划建设 4×600MW 等级机组(即 2×600MW +2×660MW)已分别于 2008 年、2011 年建成投产；本期工程为二期 5、6 号机组扩建工程，规划建设 2×1000MW 等级超超临界二次再热燃煤发电机组，在预留的 5、6 号机组用地上进行建设。5 号机组计划于 2025 年 12 月并网发电；6 号机组计划于 2026 年 3 月并网发电。

承包方式：包工包料，招标文件中指明由招标人采购的除外。

### 2.2 招标范围：

序号	招标编号	标段
1	0724-2320N2302349	汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程建筑安装工程（一标段）
2	0724-2320N2302350	汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程建筑安装工程（二标段）
3	0724-2320N2302351	汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程建筑安装工程（三标段）

投标人必须对所参投标段的招标范围内的全部内容进行投标，不允许只对部分内容投标；如有重大缺漏，将导致投标被否决。具体内容详见该标段招标文件并以其为准。

本项目建设 2×1000MW 级超超临界二次再热燃煤机组，工程建筑安装施工划分为一、二、

三共三个标段分别进行。三个标段按下列原则划分：

(1) 汕尾电厂二期 5、6 号机组 (2X1000MW) 扩建工程建筑安装工程 (一标段) 的工作范围主要包括 (包括但不限于)：

5 号机组：主厂房本体土建工程 (含 2T6、与 4 号机组连廊、电梯)；锅炉、汽机、主厂房附属设备；除氧间及煤仓间设备；5 号机组炉后烟道支架、送风机构架 (含电除尘配电室、热机仪用空压机房及储气罐)；5 号机组渣仓及附属设备；5 号机组 MGGH 及附属设备；5 号机组电除尘及附属设备；5 号机组脱硫建筑及安装工程 (吸收塔、循环泵房、氧化风机房等)、脱硫公用系统 (制浆脱水楼、工艺水箱、事故浆液箱等)；5 号机组气力输灰系统；

5 号机组主变；5 号机组高厂变；5 号机组 A 排外母线 (含基础) 及主变高压出线构架；5 号机组及 5、6 号机组公用的电气、热工设备；启备变、启备变 A 排外母线 (含基础) 及高压出线构架；

事故污油池、污油/净油组合贮油箱、机组排水槽及附属设施；一期氢站及供氢改造及与二期联通工程、仪用空压机房建筑安装、除灰空压机房安装工程 (不含建筑)；

一期至 5 号机的辅助蒸汽管道及其阀门、附件、支吊架由一标段负责；

5 号机组脱硫废水高温旁路烟气蒸发系统、脱硫废水预处理系统 (含喷雾水箱及附属设备)；

厂内道路照明、厂区主接地网、责任区域接地网；

责任区域内的厂区道路 (永临结合)、厂区沟道、桥架、室内消火栓给水系统、暖通、照明及防雷接地等建安工程；责任区域内的建安单位生活区、办公区管理规范，标段内门禁、摄像头、考勤机、卫生等设施；标段范围内的道路、照明、抑尘、警示标识、围栏、保洁等维护责任，区域划分按照附图 1：汕尾电厂二期 5、6 号机组 (2×1000MW) 扩建工程标段划分区域示意及图例执行。

招标方可提供 10kV 备用开关柜接入点共计 4 个，原则上每个标段一个配电柜，10kV 开关下端之后的设备设施及其施工、运维工作均由各标段负责，如：电缆 (含配件)、施工变及各级配电装置等，电缆敷设、施工变布置、拆接、运维等。

施工现场一台 1000kVA 在用施工变 (位于 4 号炉渣仓旁) 其设备及电缆的拆除、运输 (厂内) 由一标段负责。

配合本标段区域范围内的火灾报警厂家施工调试 (火灾报警厂家负责全厂的火灾报警供货、施工及调试)。

与二标段分界：以主厂房抗震缝为分界，抗震缝在一标段。

与三标段分界：设备安装以原煤斗上斗口为界，原煤斗上斗口之上为第三标段范围；土建

以 2T6 与 2C8 栈桥连接端部为界，2T6 土建为一标段。

一标段与二、三标段之间的接口工作（包括设备管道的油漆、防腐、保温等工作）除有说明外均由后施工者完成接口完善工作。

（具体范围详见汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程建筑安装工程（一标段）技术规范书及工程量清单）

**（2）汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程建筑安装工程（二标段）的工程范围主要包括（包括但不限于）：**

6 号机组：主厂房本体土建工程；锅炉、汽机、主厂房附属设备；除氧间及煤仓间设备；6 号机组炉后烟道支架、送风机构架（含电除尘配电室、柴油机房，5、6 号柴油机系统）；6 号机组渣仓及附属设备；6 号机组 MGGH 及附属设备；6 号机组电除尘及附属设备；6 号机组脱硫建筑及安装工程（吸收塔、循环泵房、氧化风机房等）；6 号机组主变；6 号机组高厂变；6 号机组 A 排外母线（含基础）及主变高压出线构架；6 号机组电气、热工设备；500kV GIS 建筑及配电装置、门型构架、架空线及附属设备，通信系统等建安工程；6 号机组气力输灰系统；

6 号机组脱硫废水高温旁路烟气蒸发系统

集控楼（含 5、6 号机凝结水精处理除盐系统、精处理再生系统、精处理再生水箱、加药及取样等）、尿素站（含尿素水解系统）；

责任区域内的厂区道路（永临结合）、厂区沟道、桥架、室内消防栓给水系统、暖通、照明及防雷接地等建安工程；责任区域内的建安单位生活区、办公区管理规范，标段内门禁、摄像头、考勤机、卫生等设施；标段范围内的道路、照明、抑尘、警示标识、围栏、保洁等维护责任，区域划分按照附图 1：汕尾电厂二期 5、6 号机组（2×1000MW）扩建工程标段划分区域示意及图例执行。

部分循环水进水管：循环水进水管与条形煤场南侧围墙轴线交接点为分界至汽机房段循环水入口（含 5、6 号机组）。部分厂区主雨水排水管，跟随标段内部分循环水进水管段区域。

招标方提供 10kV 备用开关柜接入点共计 4 个，原则上每个标段一个配电柜，10kV 开关下端之后的设备设施及其施工、运维工作均由各标段负责，如：电缆（含配件）、施工变及各级配电装置等，电缆敷设、施工变布置、拆接、运维等。

配合本标段区域范围内的火灾报警厂家施工调试（火灾报警厂家负责全厂的火灾报警供货、施工及调试）。

与一标段分界：以主厂房抗震缝为分界，抗震缝在一标段。

与三标段分界：设备安装以原煤斗上斗口为界，原煤斗上斗口之上为三标段范围。

二标段与一、三标段之间的接口工作（包括设备管道的油漆、防腐、保温等工作）除有说明外均由后施工者完成接口完善工作。

（具体范围详见汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程建筑安装工程（二标段）技术规范书及工程量清单）

**（3）汕尾电厂二期 5、6 号机组（2X1000MW）扩建工程建筑安装工程（三标段）的工程范围主要包括（包括但不限于）：**

条形煤场结构（含内部设备）；2T1~2T8 转运站（不含 2T6 建筑）；2C1~2C11 栈桥（不含在煤仓间的 2C9 建筑；含 2C3、2C5 斗轮机基础）；燃料检修间；推煤机库；除灰空压机房建筑（不含安装）；运煤系统及附属设备（含与一期运煤系统联通改造），含煤废水处理站；

码头新增卸船机相关改造，包括：码头新增卸船机及其附属设备（含#1、2、3、4 卸船机 C 路托台设备、负责新增卸船机接入系统，不包含新增卸船机安装）、带式输送机设备（含 COAB 带式输送机设备接入拆装，C0 栈桥 A、B、C 路顶部覆盖带封闭改造、C0C、C1C、C11A）。

净水站、室外常规消防水管网、海淡及锅炉补给水车间（含室外设施）、工业废水收集输送系统及一期工业废水站改造；

检修间及材料库、危废品库、特种材料库、还建石灰石存放库、本期石灰石存放库、灰库及附属设备、汽车衡；

烟囱、循环水泵房、前池、取水口及引水沟（含相关护岸）工程、进水明渠、部分循环水进水管（含全管段道路建设）、循环水排水箱涵（含道路恢复）、虹吸井及其后排水沟道系统。电解海水制氯间（含室外设施、循环水加药间）。注：循环水进水管与条形煤场南侧围墙轴线交接点为分界至汽机房段部分循环水进水管由二标段施工。

全厂综合管架，厂区绿化，本工程厂区主道路（路宽 $\geq$ 6 米）；

责任区域内的厂区道路（永临结合）、厂区沟道、桥架、室内消火栓给水系统、暖通、照明及防雷接地等建安工程；责任区域内的建安单位生活区、办公区管理规范，标段内门禁、摄像头、考勤机、卫生等设施；工厂区内公共区域的道路、照明、抑尘、警示标识、围栏、保洁等建设维护责任标段为三标段。各自标段范围内的道路、照明、抑尘、警示标识、围栏、保洁等维护责任标段为所在区域负责标段，区域划分按照附图 1：汕尾电厂二期 5、6 号机组（2×1000MW）扩建工程标段划分区域示意及图例执行。

与一期管道设备接口工程：生活污水处理站、运煤控制系统、含油污水、厂区工业水管网、除盐水、生活水系统、综合利用水系统；场内道路与绿化工程；厂区沟道、给排水、雨水（注：循环水进水管与条形煤场南侧围墙轴线交接点为分界至汽机房段部分循环水进水管区域内主雨

水排水管由二标段施工)、污水管道;场内围墙与建构筑物拆除、管道迁移;新建厂界围墙及门卫室等。

招标方提供 10kV 备用开关柜接入点共计 4 个,原则上每个标段一个配电柜,10kV 开关下端之后的设备设施及其施工、运维工作均由各标段负责,如:电缆(含配件)、施工变及各级配电装置等,电缆敷设、施工变布置、拆接、运维等。

配合本标段区域范围内的火灾报警厂家施工调试(火灾报警厂家负责全厂的火灾报警供货、施工及调试)。

与一标段分界:设备安装以原煤斗上斗口为界,原煤斗上斗口之上为第三标段范围;土建以 2T6 与 2C8 栈桥连接端部为界,2T6 土建为一标段。

与二标段分界:设备安装以原煤斗上斗口为界,原煤斗上斗口之上为三标段范围。

三标段与一、二标段之间的接口工作(包括设备管道的油漆、防腐、保温等工作)除有说明外均由后施工者完成接口完善工作。

(具体范围详见汕尾电厂二期 5、6 号机组(2X1000MW)扩建工程建筑安装工程(三标段)技术规范书及工程量清单)

### 三、投标人资格要求:

#### (一)一标段和二标段的投标人资格要求

##### 3.1 基本要求:

1、投标人应是响应招标、参加投标竞争的中华人民共和国境内的企业法人或境外企业在中国境内的合法机构,并有独立的法人资格和订立合同的权利。

2、投标人必须具有建设主管部门颁发的有效的安全生产许可证。

3、财务要求:投标人没有处于被责令停业,投标资格被取消,财产被接管、冻结,破产状态。【投标人需提供《承诺函》或其他证明材料】

4、投标人必须同时满足以下①和②两项资质要求:

①有效的电力工程施工总承包壹级(或以上)资质;

②有效的建筑工程施工总承包壹级(或以上)资质。

5、投标人拟派项目经理必须同时满足如下要求:

a 担任本项目的项目经理须具有已在投标申请人企业注册的一级建造师执业资格且在有效期内,具备有效的《建筑施工企业项目负责人安全生产考核合格证书》,具有担任至少 1 个单机容量 1000MW 及以上等级燃煤发电机组主体工程的项目经理的国内投产业绩。项目经理为投标

企业的在职职工（提供至少一年社保证明资料），且具有中级或以上职称。自 2012 年 1 月 1 日起至投标截止日止，无因施工原因而引发的建设工程重大的安全、质量事故和违约行为。

b 承诺拟派项目经理在本项目建设期内不得担任其他在建项目任何职务。

注：①提供所在投标人单位不少于 12 个月的社保信息，从投标截止日上个月开始倒算（如投标截止日上一个月的社保材料因社保部门（或税务部门）原因暂时无法取得，则可以往前顺延一个月）。②提供能清晰显示合同首页、合同签署页、合同承包范围、合同签订时间、验收时间等内容的业绩资料，包括但不限于：合同关键页、竣工验收报告或验收证明或移交生产证明或经盖章的用户证明文件。③“承诺拟派项目经理在本项目建设期内不得担任其他在建项目任何职务”以投标人提供的《承诺函》为准。

6、本次招标不接受联合体投标。

### 3.2 一标段和二标段的业绩要求

投标人具有满足以下（1）或（2）要求的业绩：

（1）投标人自 2012 年 1 月 1 日起至投标截止日止，至少具有已完成的 4 台国内单机容量 1000MW 及以上等级的燃煤发电机组主体工程建筑及安装工程施工总承包的投运业绩。

（2）投标人自 2012 年 1 月 1 日起至投标截止日止，至少具有独立完成的 4 台国内单机容量 1000MW 及以上等级的燃煤发电机组主体工程安装工程（含热力系统安装工程）施工的投运业绩。

注：投标人所提供的业绩是投标人的，而不是其母公司、合作方的；投标人至少应当提供能清晰显示合同首页、合同签署页、合同承包范围、合同签订时间、验收时间等内容的业绩资料，包括但不限于：合同关键页、竣工验收报告（或验收证明或移交生产证明或经盖章的用户证明文件）等资料（只有提供了合同关键页，且具备竣工验收证明书或移交生产证明或经盖章的用户证明文件等才为有效业绩）；投运时间以通过 168 小时满负荷试运行时间为准。

### （二）三标段的投标人资格要求

#### 3.1 基本要求：

1、投标人应是响应招标、参加投标竞争的中华人民共和国境内的企业法人或境外企业在中国境内的合法机构，并有独立的法人资格和订立合同的权利。

2、投标人必须具有建设主管部门颁发的有效的安全生产许可证。

3、财务要求：投标人没有处于被责令停业，投标资格被取消，财产被接管、冻结，破产状态。【投标人需提供《承诺函》或其他证明材料】

4、投标人必须同时满足以下①和②两项资质要求：

①有效的电力工程施工总承包壹级（或以上）资质；

②有效的建筑工程施工总承包壹级（或以上）资质。

5、投标人拟派项目经理必须同时满足如下要求：

a 担任本项目的经理须具有已在投标申请人企业注册的一级建造师执业资格且在有效期内，具有担任至少 1 个国内单机容量 600MW 及以上等级燃煤发电机组的烟囱工程的项目经理的投产业绩。项目经理为投标企业的在职职工（提供至少一年社保证明资料），且具有中级或以上职称。自 2012 年 1 月 1 日起至投标截止日止，无因施工原因而引发的建设工程重大的安全、质量事故和违约行为。

b 承诺拟派项目经理在本项目建设期内不得担任其他在建项目任何职务。

注：①提供所在投标人单位不少于 12 个月的社保信息，从投标截止日上个月开始倒算（如投标截止日上一个月的社保材料因社保部门（或税务部门）原因暂时无法取得，则可以往前顺延一个月）。②提供能清晰显示合同首页、合同签署页、合同承包范围、合同签订时间、验收时间等内容的业绩资料，包括但不限于：合同关键页、竣工验收报告或验收证明或移交生产证明或经盖章的用户证明文件。③“承诺拟派项目经理在本项目建设期内不得担任其他在建项目任何职务”以投标人提供的《承诺函》为准。

6、本次招标不接受联合体投标。

### 3.2 业绩要求

投标人自 2012 年 1 月 1 日起至投标截止日止，至少具有 1 个国内单机容量 600MW 及以上等级燃煤发电机组的烟囱工程的投运业绩及至少具有 1 个国内单机容量 600MW 及以上等级燃煤发电机组的输煤系统建筑安装工程施工的投运业绩。

注：投标人所提供的业绩是投标人的，而不是其母公司、合作方的；投标人至少应当提供能清晰显示合同首页、合同签署页、合同承包范围、合同签订时间、验收时间等内容的业绩资料，包括但不限于：合同关键页、竣工验收报告（或验收证明或移交生产证明或经盖章的用户证明文件）等资料（只有提供了合同关键页，且具备竣工验收证明书或移交生产证明或经盖章的用户证明文件等才为有效业绩）；投运时间以通过 168 小时满负荷试运行时间为准。

## 四、递交投标登记资料及招标文件获取

4.1、招标文件的获取采用先递交投标登记申请表再获取的方式。

招标公告日期：2023 年 月 日起-2023 年 月 日止；递交投标登记申请表时间：2023 年 月 日 09:00 起，2023 年 月 日 16:00 止，上午 09:00-11:30，下午 14:00-16:00。

(北京时间)。

递交投标登记申请表方式：投标申请人在递交投标登记申请表前应在广州公共资源交易中心办理企业信息登记，且必须同时按本公告后附的格式和要求编写并递交投标登记申请表后方可办理。

地点：广州市天润路 333 号广州公共资源交易中心，具体接受递交投标登记申请表的窗口见交易中心电子信息屏幕或网站上的安排。

\*备注：本项目可以采用电子文件的形式递交投标登记申请表（请于在本公告所示递交投标登记申请表截止时间的 24 小时之前，将完整的《附件 投标登记申请表》发送至邮箱 GYZB16F@126.com，否则请在递交时间内到广州公共资源交易中心现场提交纸质资料）（现场递交前请提前联系招标代理），邮件中须注明单位名称以及项目名称。

4.2、本项目采用资格后审的方式，有兴趣且符合本公告第 3 条资格要求者请按以下程序递交投标登记申请表及办理招标文件获取手续：

(1) 办妥广州公共资源交易中心要求的企业信息登记。

(2) 按本公告格式和要求完成投标登记申请表（采用 WORD 和 PDF 格式制作的电子版各壹份，PDF 格式文件必须为签字盖章后的扫描件）。投标人可以同时参与多个标段投标，应按标段进行投标登记。

(3) 将投标登记申请表（完整的《附件 投标登记申请表》）和项目负责人（授权代表）姓名、手机、邮箱、传真及办公电话递交至 GYZB16F@126.com。如公告要求提供纸质投标登记申请表，应在完成购标手续前递交至公告中招标代理联系地址。

(4) 递交投标登记申请表截止时间前完成交易中心系统的登记录入，递交投标登记申请表成功。

(5) 完成“国 e 平台”的免费注册及投标登记申请表的上传，等待并密切留意来自“国 e 平台”及短信平台的通知。（注：国 e 平台的免费注册可以早于前述资料上传程序或同时办理。国 e 平台的详细程序另见第 3 条）

(6) 登录“国 e 平台”，完成电子招标文件的获取及付款程序。

4.3、“国 e 平台”的程序及要求：

(1) 登陆国 e 招标采购平台（简称“国 e 平台”，网址：www.ebidding.com），按要求办妥注册手续。注：有关国 e 平台操作疑问咨询请联系国 e 平台客服【[操作指引]：叶小姐：020-37860669、李先生：020-37860665、叶小姐：020-37860671、李小姐：020-37861083、[注册审批]：陈小姐：020-37860644、龚先生：020-37861046、郑小姐：020-37860663；QQ:1361741165；



邮箱：ebidding@ebidding.com】。

(2) 递交投标登记资料：①仔细阅读招标公告并自查是否满足资格要求—②在递交投标登记资料截止时间前，下载本招标公告附件—③完成有关投标登记资料的编制（采用 WORD 和 PDF 格式制作的电子版各壹份，PDF 格式文件必须为签字盖章后的扫描件）—④上传前述电子文件至国 e 平台（www.ebidding.com），登陆后选择“项目管理”-“我要参与”选择对应项目-“申请材料递交”—⑤自行检查是否能正常下载并打开阅读。完成投标登记资料文件上传后，此时显示为“待确认”状态。

(3) 请耐心等待招标代理的通知，无需电话通知或咨询进度。投标人应确保递交投标登记申请表时所登记联系方式的准确并及时查阅有关通知。

4) 接招标代理通知或待国 e 平台的状态更新为“通过”后，登录国 e 平台完成电子招标文件的获取及付款程序（注意：本次招标仅提供电子招标文件）。招标文件获取时间：2023 年 月 日 09:00 起，至 2023 年 月 日 16:00 止，招标文件售后不退。具体步骤：①登陆后选择“项目管理”-“我要参与”，选择对应项目并点击“立即参与”-“购买文件”生成订单；②通过选择网上支付方式完成购买手续。③下载电子发票（在“项目管理→我的订单”，具体项目订单详情页下载电子发票）。电子发票一般是订单支付完成后 48 小时内开具，格式为不可修改的 PDF 格式。

4.4、招标公告的解释权归招标人和招标代理机构；在必要时，招标代理机构可以分别要求投标人对其是否满足本公告第 3 条资格要求进行书面澄清（不论澄清结果如何均不会影响投标申请人的投标资格）；招标人及招标代理机构将不负责投标人准备投标文件和上传或递交投标文件所发生的任何成本或费用。

4.5、投标人的授权代表或联系人应经常留意并检查投标登记申请表中所登记的电子邮箱，以便及时获取招标代理机构发出的项目相关通知等。

4.6、当满足资格要求且递交登记资料的投标申请人不足 3 名时为招标失败。

## 五、投标文件的递交

(1) 递交截止时间：2023 年 月 日 时 分

(2) 递交方式：委派授权代表递交全部纸质投标文件至广州市天润路 333 号广州公共资源交易中心开标室，具体开标会议室见交易中心电子信息屏幕或网站上的安排。投标人应当在投标截止日当天，截止时间前递交全部的投标文件，逾期收到的投标文件将被拒绝；具体详见招标文件并以此为准。

(3) 开标时间：2023 年 月 日 时 分。

(4) 开标地点：广州市天润路 333 号广州公共资源交易中心开标室（具体开标会议室见交易中心电子信息屏幕或网站上的安排）。

## 六、联系方式

有关此次招标之事宜（售标除外），可按下列地址及联系方式查询：

(1) 招标代理机构联系方式

名称：国义招标股份有限公司

地址：广州市东风东路 726 号(艺星大厦西侧)-16 楼（邮编：510080）

传真：020-87673286；电邮：GYZB16F@126.com；

联系人：王工（020-37860640）、龙工（020-37860637）、赵工（020-37860621）

(2) 招标人/异议受理联系方式

名称：广东红海湾发电有限公司

地址：广东省汕尾市红海湾经济开发区

联系人：苏工、赖工

电话：0660-3408432

## 七、发布公告的媒介

本次招标公告同时在广州公共资源交易中心网平台 [www.gzggzy.cn](http://www.gzggzy.cn)、国义招标股份有限公司（国 e 招标采购平台）[www.ebidding.com](http://www.ebidding.com)、广东省招标投标监管网 [zbtb.gd.gov.cn](http://zbtb.gd.gov.cn)、“粤采易”阳光采购平台“[www.gdycy.com](http://www.gdycy.com)”和中国招标投标公共服务平台 [www.cebpubservice.com](http://www.cebpubservice.com) 等法定平台上发布。法定平台之间按《招标公告和公示信息发布管理办法》（简称 10 号令）和《招标公告和公示数据接口规范》等相关规定对接交互本招标公告内容。如有不一致以广东省招标投标监管网为准。



# 附件 投标登记申请表

(注意: 由于《投标登记申请表》是广州公共资源交易中心编制和发布的格式文件, 本附件中的申请表仅作参考, 为确保递交投标登记资料工作顺利, 投标申请人应使用从广州公共资源交易中心网站下载的申请表)

## 投标登记申请表

年 月 日

项目名称			项目编号 /标段号	
投标人名称 (企业编号)		被授权人	联系电话	
项目负责人 (经理/总监/其他)		项目负责人资质证书号		
安全员		安全员安全考核证号		
保证书	我公司保证该项目由本单位承包, 不接受他人挂靠, 不转包, 不非法分包。如有违犯, 责任自负。			
投标人盖章		法定代表人盖章		
招标人意见				

广州公共资源交易中心

### 说明:

(1) 本投标登记申请表递交投标登记资料时单独递交, 需采用 WORD 和 PDF 格式制作的电子版各一份 (PDF 格式文件必须为盖章 (公章和法人章) 后的扫描件)。投标人可以同时参与多个标段投标, 应按标段进行投标登记。

(2) 项目负责人 (授权代表) 姓名: \_\_\_\_\_, 手机: \_\_\_\_\_, 邮箱: \_\_\_\_\_, 传真: \_\_\_\_\_, 办公电话: \_\_\_\_\_。

(3) 投标人资格要求自查结果情况【格式自拟】: (针对招标公告中“投标人资格要求”逐条自查是否满足后再填写) (投标人应着重对“资格/资质证书名称”、“业绩”、如果是投标产品代理商时“所代理的品牌或制造厂家名称”应当做出说明。); 所附资料采用可编辑 WORD 和盖章 PDF 格式制作的电子版各 1 份另外提交 (企业证书、授权书等材料需要编制进电子文件)。