
南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分
布式光伏发电项目能源管理服务

合作谈判文件

采购人：广州南沙置业有限公司



2023 年 06 月

目 录

第一章 投标邀请	1
第二章 合作谈判须知	3
一、总则	3
二、谈判文件说明	3
三、谈判响应文件的编写	4
四、谈判响应文件的提交	5
五、报价、谈判、中标	5
第三章 合同条款	7
第四章 谈判响应文件格式	13
目 录	14
一、报价函	15
二、报价清单	16
三、承诺书	17
四、法定代表人证明书及法定代表人授权委托书	18
五、拟投入本项目人员	20
六、同类项目经验一览表	21
七、资格审查资料	22

第一章 投标邀请

广州南沙置业有限公司 根据项目投资特性以及项目建设管理的要求，对南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分布式光伏发电项目能源管理服务采取合作谈判。现就有关事项说明如下：

一、项目主要内容

1、项目名称：南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分布式光伏发电项目能源管理服务

2、项目地点：广州市南沙区

3、资金来源：企业自筹

4、项目概况：为进一步贯彻落实《关于印发城乡建设领域碳达峰实施方案的通知》等文件精神，经前期调查研究，拟在广州南沙置业有限公司南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心开展屋顶分布式光伏发电项目工作，拟通过合作谈判方式确定建设运营合作伙伴。项目合作期为 25 年。

5、招标内容及要求：

5.1 为招标人旗下园区南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分布式光伏发电项目提供合同能源管理服务。

5.2 投标人负责光伏项目的投资、立项申请、建设、并网验收、运营和维护维修，相关的成本均由投标人承担；招标人提供场地和协调光伏发电工作，享受一定比例的光伏发电收益，并向投标人支付电费。

5.3 投标人负责出资在招标人指定的光伏区域建设 250~300 m²的光伏景观一体化活动空间，主要内容包括钢结构、导水槽、双玻组件单价增量、塑地板、绿植和其他景观小品，具体方案以招标人确认的设计图纸为准，该部分总造价不超过 30 万元。

（具体详见合同内容）

6、服务期限：25 年。

二、采购方式：合作谈判

三、参与合作谈判投标人资格要求

1、资质要求：具有独立法人资格，持有工商行政管理部门核发的企业法人营业执照，按国家法律经营。

2、投标人自 2020 年 1 月 1 日至今参与过质量合格的类似工程业绩（如合同能源

管理、光伏发电投资、光伏发电工程承包、节能改造、光伏发电技术服务等），金额以中标通知书为准，中标通知书上没有金额或免招标的，以合同（不含补充合同）为准，（已完或在建均可）。证明材料以中标通知书、合同协议书为准。

3、投标人应提供：

- (1) 营业执照(复印件加盖公章)；
- (2) 法定代表人证明书及法定代表人授权委托书（原件加盖公章）；
- (3) 项目负责人有效身份证件、资格证明、社保证明（复印件加盖公章）；
- (4) 相关业绩证明(复印件加盖公章)。

以上资料均需保证在有效期内，如情况特殊，请附上相关支持性证明文件

6、本项目不接受联合体投标。

四、谈判文件发售时间及地点

1、谈判文件发放方式及时间：采购人或招标代理单位通过电子邮件形式将谈判文件等有关资料发放给各投标人。发放时间：2023年06月30日。联系人：方工，联系电话：020-34680108；联系地址：广州南沙环市大道南8号（科创中心B区3楼）。

2、投标人持采购单位发出的“投标邀请函”及回执原件、法定代表人证明书及授权委托书递交投标文件，递交资料时间及地点：2023年07月06日 09时30分至10时00分，逾期送达不予受理。投标文件送达地址：广州南沙环市大道南8号（科创中心B区3楼开评标室）。

3、踏勘现场：本次不组织现场踏勘，投标人可自行前往踏勘现场。投标人应充分重视和仔细地进行对项目现场及周围环境进行踏勘，以便投标人编制谈判响应文件和签署合同所汲及现场所有资料。一旦中标，这种考察即被认为其结果已在中标文件中得到充分反映。考察现场费用由投标人自己承担。

4、开标时间：2023年07月06日 10时00分开始，于广州南沙环市大道南8号科创中心B区3楼开评标室（若有变动，另行通知）进行，评标结果由采购单位电话通知投标人。

第二章 合作谈判须知

一、 总则

1. 适用范围

本合作谈判文件仅适用于本次合作谈判文件谈判公告中的所叙述的内容。

2. 合格的投标人

2.1 谈判投标人是指向采购人提供服务的法人。

2.2 本次谈判投标人必须符合下列条件：

2.2.1 具有合法的企业法人营业执照、资质证书，以及相关业绩证明材料，具有独立承担民事责任的能力。

2.2.2 具有独立履行合同所必须的设施和相关技术能力。

2.2.3 具有良好的银行资信和商业信誉，没有处于被责令停业，财产被接管、冻结、破产状态。

2.2.4 法律、行政法规规定的其他条件。

3. 其他

3.1 无论谈判中的做法和结果如何，投标人均应自行承担所有与参与谈判活动有关的全部费用。

3.2 无论谈判结果如何，采购人均无向投标人解释其中标或未中标原因的义务。

3.3 无论中标与否，已收到谈判文件的投标人对谈判文件负保密责任。

二、 谈判文件说明

4. 谈判文件的组成

4.1 谈判文件用于阐明采购项目的服务范围、谈判内容、合同草签和条款以及评定中标的标准。具体包括以下内容：

- (1) 投标邀请
- (2) 合作谈判须知
- (3) 采购内容及技术要求
- (4) 合同条款
- (5) 谈判响应文件格式

4.2 谈判文件以中文编印，且以中文为准。

4.3 除非有特殊要求，谈判文件不单独提供项目所在地的自然环境、气候条件、公用设施等情况，投标人被视为熟悉上述与履行合同有关的一切情况。

4.4 谈判文件的澄清和修改

4.4.1 投标人对谈判文件如有需要澄清或疑问，应以书面方式（包括信函或传真，下同）通知到采购人。采购人将视情况在谈判邀请函中所述的谈判截止日期 3 日前以书面方式予以答复，同时将不标明疑问来源的书面答复函发每个购买谈判文件的所有投标人。

4.4.2 在谈判邀请函中所述的谈判截止日期 3 日前，采购人可主动地或在解答投标人提出的澄清问题时对谈判文件进行修改。

4.4.3 谈判文件的修改将以书面方式通知到已购买谈判文件的所有投标人，并构成谈判文件的一部分，对所有投标人均具有约束力。

4.4.4 投标人在收到上述通知后，应立即向采购人回函确认。

4.4.5 为使投标人有充分的时间对谈判文件的修改部分进行研究，采购人可适当延长谈判截止期。

三、谈判响应文件的编写

5. 投标人应按谈判文件的要求准备谈判响应文件，并保证所提供的全部资料的真实性、准确性及完整性，以使其报价对合作谈判文件做出实质性的响应，否则其谈判资格有可能被谈判小组否决。

6. 谈判响应文件的组成

6.1 谈判响应文件商务部分包括但不限于下列内容。

- (1) 报价函
- (2) 报价清单
- (3) 承诺书
- (4) 法定代表人证明书及法定代表人授权委托书
- (5) 拟投入项目人员
- (6) 同类项目经验一览表
- (7) 资格审查资料
 - (7.1) 营业执照复印件

(7.2) 企业简介及竞争本项目的优势。

(7.3) 资格审查所要求的的其他相关资料

7. 谈判保证金：无。

8. 谈判有效期

自提交谈判响应文件之日起，有效期为 90 个日历天。

9. 谈判响应文件的签署、密封和标记

9.1 谈判响应文件一式三份，一正二副，电子文件 1 份（U 盘或光盘）。如正副本内容不符，以“正本”为准，副本为本正的复印件。谈判文件正副本均应采用 A4 纸印刷（图表页可例外），分别装订成册，编制目录和页码，并不得采用活页装订，宜采用双面打印、软封面包装。

9.2 谈判文件的签署：

谈判文件正本在封面、相应规定格式及相应证件、人员、业绩证明文件等加盖投标人单位公章，并加盖骑缝；谈判文件副本除封面外，其余为本正复印件，在正本签字盖章后复印装订。谈判文件应尽量避免涂改、行间插字或删除。如果出现上述情况，修改之处应加盖投标人单位公章或由投标人的法定代表人或其委托代理人签字确认。

9.3 谈判文件的密封、标记：

谈判文件封面标明正本、副本，谈判文件正本和副本包装在一个密封袋中并加贴封条，并在封套的封口处加盖投标人单位公章。封套上注明项目名称、谈判人名称和地址及“在 2023 年 07 月 06 日 10 时 00 分前不得拆封”字样。

四、谈判响应文件的提交

10. 谈判响应文件提交的截止时间、地址：

10.1 截止时间：2023 年 07 月 06 日 10 时 00 分。

10.2 谈判响应文件递交地址：广州南沙环市大道南 8 号科创中心 B 区 3 楼开标室。

10.3 若递交谈判响应文件的投标人不足两名，则重新组织招标。

五、报价、谈判、中标

11. 谈判投标人发生以下条款情况之一者，视为无效谈判，其谈判文件将被

拒绝：

- (1) 逾期送达的；
- (2) 投标人无故不参加谈判会议并未通知采购人的；
- (3) 投标人的报价超出预算控制价的；
- (4) 法律、法规规定的其他情况；

12. 谈判响应文件属于下列情形之一的，谈判小组有权将其作废标处理，投标人给采购单位造成损失的，采购单位有索赔的权利。

- (1) 提交的有关资格证明文件不真实，提供虚假报价材料的；
- (2) 谈判会议开始后，投标人撤回谈判响应文件，退出谈判的；
- (3) 投标人串通报价的；
- (4) 项目管理机构虚设不能用于实际操作，技术文件内容与实际施工内容不符；
- (5) 投标人向采购单位、专家提供不正当利益的；
- (6) 中标候选人不按规定签订合同的；
- (7) 法律、法规规定的其他情况；

13. 谈判小组的组成

采购单位据本项目的特点组成谈判小组，其成员有关方面的专家以及采购人等三人以上的单数组成，谈判小组负责对谈判响应文件进行综合评审，评选出中标候选人。

14. 谈判程序

整个谈判过程将严格按照“公开、公平、公正”的原则进行：

14.1 谈判按合作谈判文件规定的时间和地点进行。

14.2 若通过资格、符合性审查的投标人不足 2 名，则本项目招标失败。

14.3 合作谈判以抽签的形式确定谈判顺序，由谈判小组分别与各谈判投标人进行谈判。谈判文件有实质性变动的，谈判小组将以书面形式通知所有进入谈判程序的投标人。

14.4 谈判内容：在投标人对合同条款无异议的前提下，双方将对投标人的供货服务报价等有关事项进行谈判。

招标限价：

区域一：南沙科技创新中心 A 区（用电性质：大工业），投标人光伏发电收益比例

不得高于 85%。

区域二：粤港澳创意中心（用电性质：一般工商业），投标人光伏发电收益比例不得高于 89%。

报价超出控制价范围的投标书为无效标书。投标报价应为完成项目所发生的各项费用的总和。

在谈判过程中谈判的任何一方不得向他人透露与谈判有关的技术资料、价格或其他信息。

14.5 谈判结束后，由谈判投标人在规定时间内进行书面最后一次报价及承诺，最后根据符合合同要求的服务相等且报价最低的原则确定第一中标候选人。

如谈判文件有实质性变动的，谈判小组须通知所有参加谈判的谈判投标人。谈判投标人根据合作谈判文件或其补充文件在规定的时间内提出有关书面建议及做出相关的书面承诺，并报出最终报价。谈判小组在此基础上公平确定中标候选人。超出规定时间没有进行最终报价的投标人，视为放弃最终报价，以响应谈判文件报价为准。

15. 中标通知

15.1 谈判结束后，采购人将以书面形式发出《成交通知书》，《成交通知书》一经发出即发生法律效力。

15.2 《成交通知书》将作为签订合同的重要依据之一。

15.3 对未中标者，采购单位不对未中标原因做出解释

16 签订合同

16.1 中标人收到《成交通知书》后 30 日内与采购人签订合同。

16.2 谈判文件，投标人的谈判响应文件及双方确认的澄清文件及承诺等均具有法律效力，均是合同的组成部分。

第二章 采购内容及工作要求

1. 总则

本需求文件中提出了最低限度的技术要求，并未对一切技术细节规定所有的技术要求和适用的标准，投标人应保证提供符合本需求文件和有关标准的优质产品及其相应服务，同时对国家有关安全、健康、环保等强制性标准，必须满足其要求。

如果投标人提供的产品和服务不能满足本需求文件的技术指标要求，则投标人应负责修理、替换或者处理责任范围内所有的物料、设备或其它，直至满足要求，这部分费用由投标人负责。

2. 服务内容

（一）项目概况

区域一：在南沙科技创新中心 A 区的屋顶安装分布式光伏发电系统，总安装面积约为 2500 m²，装机功率约 520kWp，以实际装机功率为准。

区域二：在粤港澳创意中心的屋顶安装分布式光伏发电系统，总安装面积约为 1940 m²，装机功率约 400kWp，以实际装机功率为准。

（二）项目投资

本项目由投标人投资。项目建设、运营和维护维修中涉及的所有成本均由投标人承担。

（三）项目建设

招标人提供场地、提供项目安装施工的便利条件、协调配合立项申请和并网相关工作。

本项目建设所涉及的费用全部由投标人承担。投标人负责出资在招标人指定的光伏区域建设 250~300 m²的光伏景观一体化活动空间，主要内容包括钢结构、导水槽、双玻组件单价增量、塑地板、绿植和其他景观小品，具体方案以招标人确认的设计图纸为准，该部分总造价不超过 30 万元。

（四）项目运营和维护维修

招标人按光伏发电自用电量 and 电网电价计算的电费，扣除招标人应享受的发电收益后向投标人支付电费。

投标人负责项目的运营和维护维修，所涉及费用全部由投标人承担。如果由于本项目施工或本项目的光伏设备在运营使用过程中造成招标人屋面漏水或其他破坏的，由投标人负责修复，所涉及费用全部由投标人承担。

本项目的运营服务期为 25 年。因特殊原因导致运营服务期不满 25 年的，按合同的

相关终止条款执行。

（五）节能效益分享

（1）区域一：南沙科技创新中心 A 区光伏项目（用电性质：大工业），招标人享受光伏发电收益的比例不低于【15】%；

光伏发电收益为自用电费（ Σ 光伏发电自用电量 \times 电网电价）和上网电费（光伏发电上网电量 \times 上网电价）的总和。上述电网电价系指中国南方电网公司广东电网公司（以下简称“电网公司”）所确定的本地区的电价，类别为“大工业（1-10kV）”。上网电价系指电网公司所确定的本地区的上网电价。自用电费的具体计算过程，与电网公司实际用电电费计算过程保持一致。

招标人按自用电费（ Σ 光伏发电自用电量 \times 电网电价），扣除招标人按比例享受的光伏发电收益后向中标人支付电费。上网电费由中标人与电网公司另行结算。

（2）区域二：粤港澳创意中心光伏项目（用电性质：一般工商业），招标人享受光伏发电收益的比例不低于【11】%；

光伏发电收益为自用电费（光伏发电自用电量 \times 电网电价）和上网电费（光伏发电上网电量 \times 上网电价）的总和。上述电网电价系指电网公司所确定的本地区的电价，类别为“一般工商业（1-10kV）”。上网电价系指电网公司所确定的本地区的上网电价。自用电费的具体计算过程，与电网公司实际用电电费计算过程保持一致。

招标人按自用电费（光伏发电自用电量 \times 电网电价），扣除招标人按比例享受的光伏发电收益后向中标人支付电费。上网电费由中标人与电网公司另行结算。

3. 要求及标准

1、总体要求

光伏电站建设工程由太阳能电池方阵及支架、组串式逆变器、并网柜等组成，光伏组件采用单晶硅光伏组件。

区域一总安装面积约为 2500 m²，装机功率约 520kWp，光伏板采用普通光伏支架安装。

区域二总安装面积约为 1940 m²，装机功率约 400kWp，光伏板按各屋顶区域要求分别采用架高钢构光伏支架和大跨度钢构防雨光伏支架方式安装。

光伏电站通过 360 小时试运行后的首年利用小时数不低于 1100h。

2、组件

2.1 推荐采用单晶硅光伏组件，转化效率满足“领跑者”认证要求。

2.2 投标产品推荐使用全球销售量及国内销售量排名靠前单位。

2.3 光伏电站应使用同型号、同规格的光伏组件。

2.4 产品须通过 CGC（或 CQC）、TUV 认证。

2.5 寿命及功率衰减：太阳能电池组件的使用寿命不低于 30 年，材料工艺产品质保不低于 12 年；组件 1 年功率衰减 $\leq 2\%$ ；之后每年衰减不超过 0.55%。

3、逆变器

3.1 逆变器效率 $\geq 98\%$ 。

3.2 投标产品推荐使用组串式逆变器，且三相光伏逆变器全球销量排名前五的国内供应商。

3.3 产品必须通过 CQC（或 CGC）、TUV 认证。

3.4 逆变器必须具备有功功率和无功功率控制功能，并且具备夜间 SVG 功能。

3.5 逆变器应具备零电压穿越功能，同时具备保护逆变器自身不受损坏的功能。必须提供同类型产品现场低电压（零电压）穿越和频率扰动测试报告。逆变器须满足当地电网公司对光伏逆变器耐频耐压能力的要求。选用国内外知名品牌。

3.6 逆变器要求具有故障数据自动记录存储功能，存储时间大于 10 年，平均无故障时间不低于 5 年，使用寿命不低于 25 年，质保期不低于 5 年；

4、电气安全与保护

4.1 系统具备相应的继电保护功能，保证电网和光伏设备的安全运行，确保维修人员和公众的人身安全。

4.2 系统电气保护符合可靠性、选择性、灵敏性和速动性要求，与电网的保护相匹配。

4.3 本系统输出汇总点设置便于操作、可闭锁、且具有明显断开点的并网总断路器，确保电力设施检修维护人员的人身安全。

4.4 并网保护装置主要实现以下保护功能：欠电压保护、过电压保护、低频率保护、高频率保护、过电流保护以及孤岛保护等。

4.5 自动恢复：实时对外部电网的电压、相位、频率、直流输入及交流输出的电压、电流等信号进行检查，当故障原因消失、电网恢复正常时，并网逆变器并不会立即投入运行，而是需要持续检查电网信号在一段时间内完全正常，然后才重新投入运行。并网延时时间一般为 20s~5min，取决于当地条件。

5、电能质量

5.1 光伏发电接入电网后并网点谐波电压符合 GB/T 12325-2008《电能质量 供电电压偏差》的规定。

5.2 光伏发电引起公共连接点处电压波动和闪变符合 GB/T 12326-2008《电能质量 电压波动和闪变》的规定。

5.3 光伏发电并网运行时，并网点三相不平衡度符合 GB/T 15543-2008《电能质量 三相电压不平衡》的规定。

5.4 光伏发电并网运行时，向电网馈送的直流电流分量不应超过其交流额定值的0.5%。

6、防雷及接地措施：

6.1 防雷保护：逆变器，光伏并网柜，通信设备等进线端口均装设防雷保护器，防止雷电波入侵。

6.2 组件接地：太阳能电池方阵组件边框均可靠接地，具备漏电及防雷保护功能。

6.3 光伏电站接地以建筑接地为主，室外设备以水平接地体为主，接地电阻小等于4欧姆。若接地电阻不满足要求，则辅以垂直接地体。

6.4 设备外壳：光伏支架的接地与建筑避雷带进行可靠连接，接地体材料均采用热镀锌处理。

6.5 交流部分均设有专用保护接地线；所有电气设备正常不带电金属外壳均可靠接地。

7、光伏支架

7.1 普通光伏支架采用镀镁铝锌支架 41*52*1.8mm。

7.2 架高钢构光伏支架采用镀锌立柱 100*100*2.0mm，镀锌斜梁 40*80*2.0mm，镀锌横梁 41*52*2.0mm，镀镁铝锌支架 41.52*1.8mm。大跨度钢构防雨光伏支架采用 W 型主导水槽与原钢构檩条固定，光伏组件一边安装在 W 型主导水槽上，相垂直的另一边组件接缝下设置 U 型次导水槽，光伏组件用螺栓固定铝合金压块紧固，主要材质为铝合金或镀镁铝锌板，主受力紧固件：不低于 A2-70。

7.3 为防止光伏板在台风等极端天气发生风掀风险，光伏板与光伏板之间应留有 2cm 或以上的缝隙。

7.4 为防止发生屋面漏水问题，立柱生根部位应采用两层或两层以上防水措施。

8、手机远程监控

8.1 光伏系统建成后，应有配套的手机 APP 终端可远程查看各光伏组件的实时状态，且能第一时间故障报警并做出提醒。

9、光伏景观一体化

投标人负责出资在招标人指定的光伏区域建设 250~300 m² 的光伏景观一体化活动空间，主要内容包括钢结构、导水槽、双玻组件单价增量、塑地板、绿植和其他景观小品，具体方案以招标人确认的设计图纸为准，该部分总造价不超过 30 万元。

第三章 合同条款

(另册)

第四章、谈判响应文件格式

南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分
布式光伏发电项目能源管理服务

谈 判 响 应 文 件

投 标 人：_____（盖单位章）

法定代表人：_____（签名）

日 期：_____年____月____日

目 录

- 一、报价函
- 二、报价清单
- 三、承诺书
- 四、法定代表人证明书及法定代表人授权委托书
- 五、拟投入本项目人员
- 六、同类项目经验一览表
- 七、资格审查资料

一、报价函

报 价 函

致：广州南沙置业有限公司（招标单位名称）

1. 我方已仔细研究了南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分布式光伏发电项目能源管理服务谈判文件的全部内容，研究谈判文件、合同内容和认真细致的计算后，我公司投标报价为：南沙科技创新中心 A 区光伏发电收益的比例为_____ %（大写：百分之_____）；粤港澳创意中心光伏发电收益的比例为_____ %（大写：百分之_____）。服务期限内，按合同约定实施和完成项目要求服务内容，服务质量按照相关规定、谈判文件及合同内要求完成。

2. 拟任本项目的主要负责人为_____。

3. 我方承诺在投标有效期内不修改、撤销谈判响应文件。

4. 如果我单位谈判响应文件被采纳，成为中标单位，我们将及时与采购人签订《南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分布式光伏发电项目能源管理服务合同》，遵照合同的要求与安排，组织有相关经验工作人员进驻现场，按采购人要求及时开工。完成采购文件及合同中规定的工作。

投标人（全称）：_____（加盖公章）

法定代表人或被授权人（签名或盖章）：_____

日期：_____年_____月_____日

二、报价清单

南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分布式光伏发电项目能源管理服务 报价清单					
序目	项目名称	时间（年）	报价项目	本项目招标限价	投标人报价
1	南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分布式光伏发电项目能源管理服务	25	招标人享受光伏发电收益比例： (X %)	区域一：85%； 区域二：89%	区域一：____%； 区域二：____%。
2	报价要求	1. 报价不得高于招标限价，高于招标限价视为无效报价。			

投标人（全称）：_____（加盖公章）

法定代表人或被授权人（签名或盖章）：_____

日期：_____年____月____日

三、承诺书

承诺书

致： 广州南沙置业有限公司

我司已充分阅读了南沙科技创新中心A区和粤港澳创意中心屋顶分布式光伏发电项目能源管理服务谈判文件并充分了解本项目对投标单位资质条件的严格要求。我司承诺没有处于被建设行政主管部门取消或暂停投标资格的处罚期内和没有处于财产被接管、冻结、破产的状态。我司承诺在本项目招投标活动中，无围标、串标行为。

本公司违反上述保证，或保证的内容与事实不符，经查实，本公司愿意承担由此带来的法律后果。

投标人（全称）： _____（加盖公章）

法定代表人或被授权人（签名或盖章）： _____

日期： _____年____月____日

四、法定代表人证明书及法定代表人授权委托书

法定代表人证明书

() 第 号

_____ 现任我单位 _____ 职务，为法定代表人（负责人），
特此证明。
有效期限： _____
附：法定代表人（负责人）性别： _____ 年龄： _____ 身份证号码： _____
注册号码： _____ 企业类型： _____
经营范围： _____
_____ 单位： (盖章)
_____ 年 月 日

注：按提供的格式填写。

.....

(附法定代表人身份证复印件)

法定代表人授权委托书

()第 号

兹授权_____为我方委托代理人，其权限是：_____

有效期限：_____

附：代理人性别：_____年龄：_____身份证号码：_____

注册号码：_____企业类型：_____

经营范围：_____

法定代表人（负责人）：_____（签名或盖章）

授权单位：（盖章）_____

年 月 日

注：按提供的格式填写。

.....

（附委托代理人身份证复印件）

五、拟投入本项目人员

拟投入本项目人员情况一览表

项目名称：南沙科技创新中心 A 区和粤港澳创意中心屋顶分布式光伏发电项目能源管理服务

序号	岗位	资格要求	数量	备注
1	项目负责人	与文件要求一致	1	填报人员与资格审查提供的人员一致。
2	其他	与文件要求一致	1	
3				
4				
5				
6				
7				

备注：1、根据要求提交相应人员资格证明资料；
2、项目总负责人需提供近三个月社保证明等。

六、同类项目经验一览表

序号	采购方	项目名称	服务内容	合同总价	签约及完成时间	单位联系人及电话
1.						
2.						

备注：根据要求提交相应业绩证明资料。

投标人（全称）：_____（加盖公章）

法定代表人或被授权人（签名或盖章）：_____

日期：_____年_____月_____日

七、资格审查资料

- (一) 营业执照复印件加盖公章
- (二) 企业简介及竞争本项目的优势
- (三) 资格审查所要求的的其他相关资料