

附件二：



国家电网
STATE GRID

阜阳城郊供电公司居民区 高压供电方案

工程 名称：阜阳徽道置业有限公司（紫阳华苑公变）

客户联系人：_____ 联系电话：_____

项目负责人：李大磊 联系电话：0558-7175019

居民小区高压供电方案

根据阜阳徽道置业有限公司（紫阳华苑小区）客户的用电申请和电力规划意见，经现场勘察，确定小区新装（公变部分）供电方案如下：

一、小区规划建设总体情况

根据小区规划建设指标确定小区规划占地 68244 平方米，地址位于颍州区颍西街道，紫阳路东、醉仙路南，总建筑面积 157036.34 平方米，为高层（多层/高层）建筑；其中地上住宅建筑面积 115781.48 平方米，商业建筑面积 4250.10 平方米，公建配套 2797.28 平方米，幼儿园 / 平方米，其它建筑面积 / 平方米；地下建筑面积 33968.34 平方米；小区居民住户 1126 户；充电桩车位（总车位数量）1215 个；（若分地块或分区可增加分项规划数据内容）。

二、小区供电总容量

根据规划图建筑数据和客户申请，经合理测算，确定小区公变供电容量为 8240 千伏安；专变主供总容量为 1030 千伏安、备供负荷容量为 1030 千伏安，幼儿园箱变总容量为 / 千伏安，其中一级负荷：0 千伏安，二级负荷：/ 千伏安；合计总容量为 10300 千伏安。

三、小区电源方案

电源信息：专用线路 2 条，电源点 110kV 东坡变 10kV 待用紫阳 15 线 HW1501 环网柜 104 出线间隔接出（变电站/开闭所）1 条，电源点 110kV 刘琦变 10kV 申刘 14W 线 HW14W01 环网柜 105 间隔（变电站/开闭所）1 条。（可根据实际进行调整）

电源详情：

电源一：电源性质主供（主供/备供）；电源类型专线（公线/专线）；供电电压 10 kV（35/10）电源点 110kV 东坡变电站，（I/II/III） \times 段母线，10kV 待用紫阳 15 线 HW1501 环网柜 104 出线间隔（线路/间隔），敷设方式为电缆（电缆/架空/电缆架空混合），与供电电源连接的控制设备高压开关（杆上交流高压分界真空断路器/杆上大容量跌落熔断器/高压开关），控制设备保护类型保护参数设置过流、速断、接地保护。接线详细说明 【110kV 东坡变 10kV 待用紫阳 15 线 HW1501 环网柜 104 出线间隔接出一条 10kV 电缆进“紫阳华苑小区开闭所” I 段母线进线柜，110kV 刘琦变 10kV 申刘 14W 线 HW14W01 环网柜 105 间隔出一条 10kV 电缆进“紫阳华苑小区开闭所” II 段母线进线柜】

电源二：电源性质主供（主供/备供）；电源类型专线（公线/专线）；供电电压10kV（35/10）电源点110kV刘琦变电站，（I/II/III）×段母线，10kV申刘14W线HW14W01环网柜105间隔（线路/间隔），敷设方式为电缆（电缆/架空/电缆架空混合），与供电电源连接的控制设备高压开关（杆上交流高压分界真空断路器/杆上大容量跌落熔断器/高压开关），控制设备保护类型保护参数设置过流、速断、接地保护，接线详细说明【110kV东坡变10kV待用紫阳15线HW1501环网柜104出线间隔接出一条10kV电缆进“紫阳华苑小区开闭所”I段母线进线柜，110kV刘琦变10kV申刘14W线HW14W01环网柜105间隔出一条10kV电缆进“紫阳华苑小区开闭所”II段母线进线柜】

四、小区公变供电范围

小区公变供电范围包含居民住宅1126户，沿街商铺4250.10平方米，涵盖全部（全部/部分）商铺（根据实际可细化地点），合计约×间，公建配套物业办公2797.28平方米，公共活动中心×平方米，幼儿园×平方米，小区预留100%车位充电桩等。

五、小区公变受电方案

该小区采用配电站（配电站/柱上变）方式供电，其中设开闭所1座，配电站4座，柱上变×台，合计容量8240千伏安。

1、开闭所：

采用单母线分段（单母线/单母线分段）主接线方式，高压配电设施配置及其它由设计决定；

开闭所1：该开闭所为一级（一级/其它）开闭所，座落位置AS1#商业配套楼西侧，拟命名：紫阳华苑小区开闭所。

2、配电站

采用单母线分段（单母线/单母线分段/线路-变压器组）主接线方式，高、低压配电设施配置由设计部门确定，变压器低压侧相互联络，使用的变压器需符合《电力变压器能效限定值及能效等级》（GB20052）中1级、2级能效标准。

配电站1：座落位置AS1#商业配套楼西侧，拟命名：紫阳华苑小区1#公用配电室，配置干变（干变/油变/箱变）变压器4台，单台变压器容量630千伏安；安装方式室内（室内/柱上/箱变），供电范围：由设计部门确定。

配电站2：座落位置A1#住宅楼东侧，拟命名：紫阳华苑小区2#

公用配电室，配置干变（干变/油变/箱变）变压器2台，单台变压器容量800千伏安；安装方式室内（室内/柱上/箱变），供电范围：由设计部门确定。

配电站 3：座落位置 BS1#商业楼南侧，拟命名：紫阳华苑小区小区 3#公用配电室，配置干变（干变/油变/箱变）变压器4台，单台变压器容量630千伏安；安装方式室内（室内/柱上/箱变），供电范围：由设计部门确定。

配电站 4：座落位置 B11#住宅楼东侧，拟命名：紫阳华苑小区 4#公用配电室，配置干变（干变/油变/箱变）变压器2台，单台变压器容量800千伏安；安装方式室内（室内/柱上/箱变），供电范围：由设计部门确定。

注：分地块或分期建设的可分地块或分期按电源走向和建筑先后顺序统筹确定。

六、保护装置、自动化装置、无功补偿

1、继电保护及接地应按相关电气设计规范进行配置；受电装置电源侧的电源间应设置可靠的闭锁装置；

2、开闭所及配电室应按照配网自动化要求，配备自动化装置。

3、为保证电能质量，各配电站低压侧安装无功补偿装置，采用成套装置且具备自动投切功能，无功配置容量不低于变压器容量的30%。

七、计量及电价方案

1、台区考核低压总计量点：

计量方案 1：变压器容量800、630千伏安，计量点安装位置各台公用变低压进线柜内，计量方式高供低计，接线方式：三相四线，电能表规格：智能表 3×220/280，0.015-0.075（6）A，精度：C 级；低压互感器规格：低压电流互感器 1500/5，精度：0.5S 电价执行：考核电价。

注：根据单台变压器容量大小进行配置

2、低压自用电考核计量点：

计量点：用电测算容量20千伏安（配电室空调、直流屏、照明等），计量点安装位置配电室墙外（两表位双进线表箱），计量方式低供低计，接线方式：三相四线，电能表规格：智能表 3×220/280，0.2-0.5（60）A，精度：B；低压互感器变比 / ，精度 / ；电价执行：考核电价。

注：根据实际需求进行配置

3、资产无偿移交后一户一表计量点：

1) 计量点 1：居民生活用电计量点安装位置各单元集表箱，计量方式低供低计，接线方式：单相，电能表规格：0.25-0.5(60)A，精度：A；低压互感器变比×，精度×；电价执行：不满 1kV 居民生活用电。

2) 计量点 2：充电桩用电计量点安装位置充电桩旁，计量方式低供低计，接线方式：单相，电能表规格：0.25-0.5(60)A，精度：A；低压互感器变比×，精度×；电价执行：不满 1kV 居民生活（合表）（电动汽车充换电设施用电）。

3) 计量点 3：商铺用电计量点安装位置商铺集表箱，计量方式低供低计，接线方式：三相，电能表规格：0.25-0.5(60)A，精度：B；低压互感器变比×，精度×；电价执行：不满 1kV 商业用电。

注：根据实际需求进行配置

八、用电信息采集系统建设

用电信息采集系统建设应满足用电信息信息采集系统相关建设标准，做好光纤通讯管道的预留，信道综合箱安装；装表时同步完成采集设备集中器和采集器安装；采集通讯为无线通讯方式的应确保通讯信号正常。

九、线台、线表、表户关系连续性

线台、线表、表户关系应满足从公变台区出线柜至低压分支箱至集表箱至用户的电源走向连续性，各相负荷分布均匀，各个连接点名称清晰，线路挂牌前后对应。

十、低压线路

低压线缆规格、敷设方式、线缆路径满足相关技术要求；

十一、表箱

单相集表箱及三相电表箱应符合相关技术标准，安装位置应满足应急抢修、抄表收费、安全运行、安装维护方便等相关标准规定；每个集表箱应有空表位预留；按小区车位 100%数量预留充电桩集表箱，并保证电源通道畅通。

十二、其它

1、客户对供电方案有异议的，应附以书面报告，提出对供电方案的具体意见、理由和更改的建议，并加盖本单位公章。客户在一个

月内未提出意见的，可视为同意该供电方案。

2、客户接到供电方案后，即可委托有资质的电气设计、承装、承试单位（应具有电监会颁发的“承装（修、试）电力设施许可证”的企业）进行设计和施工、试验。

3、设计单位应根据供电方案进行设计，电缆设计时采取相应的防火、防爆、防封堵等技术措施；电气设备应选择具有生产许可证、产品合格证的产品；严禁选用国家明令禁止使用的产品。

4、涉及该供电方案中线路路径、敷设方式等需要进行规划部门审批及施工期间遇到的民事协调问题，由业主方负责落实解决；

5、设计、施工、试验单位资质应报业务部门核验。

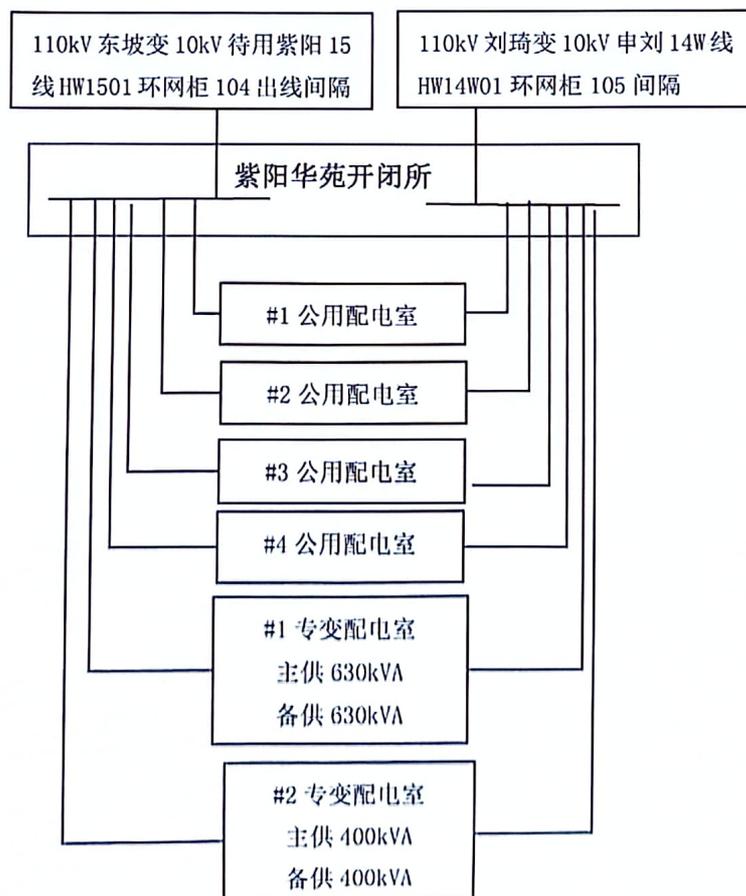
6、请在进行电缆线管路敷设、接地装置埋设等隐蔽工程未覆盖前，通知供电公司进行中间检查；

7、小区一户一表业务另行申请办理。

8、以上未尽事宜执行国家、国家电网公司、安徽省电力公司等相关标准要求。

本供电方案自答复之日起至开工之日止1年内有效，愈期项目未开工或客户项目发生变化，客户应重新提出用电申请，供电部门有权依据电网情况进行必要的调整。

附：接线简图





国家电网
STATE GRID

阜阳市城郊供电公司高压客 户受电工程双电源供电方案

编号：3400110749597

工程名称：阜阳徽道置业有限公司（紫阳华苑小区专变）

客户联系人：_____联系电话：_____

项目负责人：李大磊 联系电话：0558-7175019



高压客户供电方案

一、用电申请概况

阜阳徽道置业有限公司（紫阳华苑小区专变）申请新装（新装/扩容/临时用电）用电容量为主1030kVA+备1030 kVA（其中原有0kVA，本次新增主1060kVA+备1030 kVA）；申请用电地址为颍州区颍西街道，紫阳路东、醉仙路南；所属行业分类为其他居民服务。

客户负荷性质为二类、三类（一类/二类/三类），负荷时间特性为可中断负荷（连续性负荷/可中断负荷）（其中客户确认的一级负荷× kVA、二级负荷× kVA、一级负荷中特别重要负荷× kVA）；用户重要性等级普通客户（普通客户/重要客户/有特殊负荷客户）。

二、接入系统方案

（一）供电电源情况

采用双重电源（单电源/两回线路/双重电源/多重电源）对客户供电。

1. 第一电源

电源性质为主供（主供/备用）；电源类型为专线（公线/专线）；供电电压为10 kV（220 /110 /35 /10）；供电容量1030kVA。

（1）供电电源接电点

电源为110kV 东坡变电站 10 千伏线路（线路/间隔），接火点为紫阳华苑小区开闭所 10kV 出线间隔；供电线路敷设方式为电缆（电缆/架空/电缆架空混合），线路型号与参数为以设计为准。与供电电源连接的控制设备采用高压开关（断路器/杆上大容量跌落熔断器/高压分支箱（环网柜、箱式开闭所）开关）。控制设备保护类型及保护参数设置过流、速断、接地保护。接线详细说明【110kV 东坡变 10kV 待用紫阳 15 线 HW1501 环网柜 104 出线间隔接出一条 10kV 电缆进“紫

阳华苑小区开闭所” I 段母线进线柜，110kV 刘琦变 10kV 申刘 14W 线 HW14W01 环网柜 105 间隔出一条 10kV 电缆进“紫阳华苑小区开闭所” II 段母线进线柜；紫阳华苑小区开闭所 I 段 10kV 出线进紫阳华苑小区#1、#2 专变配电室主供。】

(2) 产权分界点

供用电设施产权分界点为 110kV 东坡变紫阳华苑小区开闭所 10kV 出线柜出线开关与出线电缆“T”接处，分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户。

(3) 电源进线型式、路径及技术要求

电源进线工程设计应符合国家现行的有关标准和规范的规定。线路型式应符合地区和城市的发展规划要求，线路应与经过地区的环境条件相协调。对于在安全、可靠性、与周边环境相协调等方面有要求的区域，应选择电缆线路。

电缆线路路径应与城市管线和其他市政设施规划相协调，电缆型式宜采用铜芯、交联聚乙烯绝缘。电缆敷设方式应视工程条件、环境特点和电缆类型、数量等因素，且按满足运行可靠、便于维护的要求和技术经济合理的原则来选择，并应符合 GB50217《电力工程电缆设计规范》有关规定。

电源进线型式和具体路径应以设计勘察结果及政府规划部门最终批复为准。

2. 第二电源

电源性质为备用（主供/备用）；电源类型为公线（公线/专线）；供电电压为 10 kV（220 /110 /35 /10）；供电容量为 1030 kVA。

(1) 供电电源接电点

电源为 110kV 刘琦变电站 10 千伏线路（线路/间隔），接火点为 紫阳华苑小区开闭所 10kV 出线间隔；供电线路敷设方式为 电缆（电缆/架空/电缆架空混合），线路型号与参数为 按设计。与供电电源连接的控制设备采用 高压开关（杆上交流高压分界真空断路器/杆上大容量跌落熔断器/高压分支箱（环网柜、箱式开闭所）开关）。控制设备保护类型及保护参数设置 过流、速断、接地保护。接线详细说明【110kV 东坡变 10kV 待用紫阳 15 线 HW1501 环网柜 104 出线间隔接出一条 10kV 电缆进“紫阳华苑小区开闭所” I 段母线进线柜，110kV 刘琦变 10kV 申刘 14W 线 HW14W01 环网柜 105 间隔出一条 10kV 电缆进“紫阳华苑小区开闭所” II 段母线进线柜；紫阳华苑小区开闭所 II 段 10kV 出线进紫阳华苑小区#1、#2 专变配电室备供。】

（2）产权分界点

供用电设施产权分界点为 110kV 刘琦变紫阳华苑小区开闭所 10kV 出线柜出线开关与出线电缆“T”接处，分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户。

（3）电源进线线路敷设方式、路径及技术要求

电源进线工程设计应符合国家现行的有关标准和规范的规定。线路型式应符合地区和城市的发展规划要求，线路应与经过地区的环境条件相协调。对于在安全、可靠性、与周边环境相协调等方面有要求的区域，应选择电缆线路。

电缆线路路径应与城市管线和其他市政设施规划相协调，电缆型式宜采用铜芯、交联聚乙烯绝缘。电缆敷设方式应视工程条件、环境特点和电缆类型、数量等因素，且按满足运行可靠、便于维护的要求和技术经济合理的原则来选择，并应符合 GB50217《电力工程电缆设

计规范》有关规定。

电源进线型式和具体路径应以设计勘察结果及政府规划部门最终批复为准。

（二）投资界面

根据国家规定，产权分界点是双方运行维护管理以及安全责任范围的分界点。产权分界点以下受电工程部分由用户负责建设，产权分界点以上配套电网工程部分由供电公司负责建设。

三、受电系统方案

（一）受电点建设类型

受电变电所采用配电方式室内(配电室 2 座)(杆上/室内/箱变)。变电所布置型式应满足 DL/T 5725-2015 《35kV 及以下电力用户变电所建设规范》及国家现行的有关标准和规范的规定。使用的变压器需符合《电力变压器能效限定值及能效等级》(GB20052) 中 1 级、2 级能效标准。

（二）受电容量

用电人共有 1 个受电点，合计容量 2060kVA。

1. 受电点 1

受电总容量 2060kVA。变压器配置信息见下表。

表 1：受电点 I 变压器配置信息表

序号	设备名称	型式及主要参数	接线组别	数量	安装地点
1	变压器（主供）	630kVA	Dyn11	1	#1 专用配电室
2	变压器（备供）	630kVA	Dyn11	1	#1 专用配电室
3	变压器（主供）	400kVA	Dyn11	1	#2 专用配电室

4	变压器（备供）	400kVA	Dyn11	1	#2 专用配电室
---	---------	--------	-------	---	----------

（三）电气主接线及主要设备选择

1. 电气主接线方式

电气主接线方式单母线（单母线/单母线分段/内桥/线路变压器组/…..）。

2. 主要电气设备及材料选择

主要电气设备及材料的选型应经过短路电流计算确定，设备材料的安全载流量（含开断电流、热稳定电流、动稳定电流）、机械强度（应力）等技术参数应符合国家现行的有关标准、规范及产品技术条件的规定。设备材料选型应采用先进、实用、经济、合理产品，提倡使用节能环保的电气产品，严禁使用国家明令淘汰的电气产品。高压电气设备应取得国家认定机构出具的型式试验报告，低压电气设备应获得国家强制性产品认证证书（即 3C 证书）。

高压电力电缆宜采用交联聚乙烯绝缘电力电缆，并根据使用环境采用防水外护套、阻燃型。电缆金属层面积应满足单相接地故障或不同地点两相同时发生故障时的短路容量要求，其金属屏蔽层最小截面积宜符合规定：35kV 不小于 35mm^2 ；10kV 不小于 25mm^2 。

35kV 电力电缆绝缘水平 U_0/U 应按 26kV/35kV 选择，雷电冲击耐受电压为 250kV；10kV 电力电缆绝缘水平 U_0/U 应按 8.7kV/15kV 选择，雷电冲击耐受电压为 95kV；低压电力电缆绝缘水平 U_0/U 应按 0.6kV/31kV 选择；电能计量装置二次回路连接导线当采用电缆时，应选用阻燃电缆、屏蔽型的交联聚乙烯绝缘控制电缆。

主要电气设备选型配置情况见下表。

（四）运行方式

供电电源运行方式一回进线主供、另一回路备用（热备用）（单电源/一回进线主供、另一回路备用（热备用、冷备用）/两回及以上进线同时运行互为备用（不允许自投、允许自投）/两回及以上进线同时运行）；

变压器运行方式 一供一备（同时使用/一供一备）。

供电电源联锁采用_____×_____方式（电气闭锁/机械闭锁），不允许出现高压侧合环运行的方式。

（五）无功补偿

无功电力应分层分区、就地平衡。用户在高峰负荷时的功率因数不宜低于0.95。电容器的安装容量应根据用户用电设备的自然功率因数计算后确定。

无功补偿装置应设置在变压器低压侧；无功补偿装置宜采用成套装置；无功补偿装置的投切方式宜装设无功自动补偿装置，并具有过零自动投切功能。0.4kV无功补偿装置应采用分相补偿或混合补偿，实施等容量或不等容量分组循环自动投切，采用混合补偿时，分相补偿容量不得小于总补偿容量的40%。

具有冲击性负荷、三相不平衡负荷、谐波含量超标的用户，应采用具有抑制谐波和涌流功能的无功补偿装置。

（六）继电保护、二次回路及自动装置

电力设备和线路，应装设反应短路、接地故障和异常运行的继电保护和安全自动装置，满足可靠性、选择性、灵敏性和速动性的要求。

电力设备和线路的继电保护应有主保护、后备保护和异常运行保护，必要时可增设辅助保护。

变电所继电保护装置宜采用数字式，变电所继电保护、二次回路

及自动装置选型配置应符合应符合现行国家标准《电力装置的继电保护和自动装置设计规范》GB/T50062-2008 和现行电力行业标准《35kV及以下电力用户变电所建设规范》DL/T 5725-2015 的规定。

（七）调度、通信

客户应与建立调度关系；配置相应的通信自动化装置进行联络，通信方案建议按以下第种方案实施。

1. 供电企业利用用电信息采集系统，不配置独立的远动系统；客户配置专用通讯市话、专业管理人员与调度部门进行联络。

2. 宜采用专用光纤通道，通过远动设备上传客户端的遥测、遥信信息，同时应配置专用通讯市话或系统调度电话与调度部门进行联络。

（八）自备应急电源及非电保安措施

客户确认存在重要保安负荷___/___应急电源和非电性质保安措施。

重要保安负荷配备的自备应急电源及非电性质保安措施应符合现行国家标准《供配电系统设计规范》GB50052-2009、《重要电力用户供电电源及自备应急电源配置技术规范》GB/Z 29328-2012 的规定。自备应急电源与电网电源之间应设置可靠的电气或机械闭锁装置，防止倒送电。客户自备应急电源容量应不少于保安负荷的 120%，切换时间应满足保安负荷用电需求；自备发电装置应单独接地，接地电阻应符合相关要求；非电性质保安措施应符合生产特点，负荷性质，满足无电情况下保证客户安全的需求。

（九）电能质量要求

客户确认存在非线性用电设备，电能质量按照“谁污染、谁治理”的原则进行治理，治理装置与工程“同步设计、同步施工、同步投运、

同步达标”。

(1) 谐波负荷产生的谐波电压和在电网公共连接点注入的谐波电流允许限值应现行国家标准《电能质量 公用电网谐波》GB/T 14549 的规定。

(2) 波动负荷产生的电压波动和闪变在电网公共连接点的限值，应符合现行国家标准《电能质量 电压波动和闪变》GB/T12326 的规定。

(3) 不对称负荷在电网公共连接点的三相电压不平衡度允许限值，应符合现行国家标准《电能质量 三相电压允许不平衡度》GB/T15543 的规定。

(4) 用户变电所应预留电能质量在线监测装置安装位置，并预留信号及控制电缆的路径和通道。

四、电能计量

(一) 计量点设置及计量方式

电能计量装置的配置，应符合现行电力行业标准《电能计量装置技术管理规程》DL/T 448-2000 及《35kV 及以下电力用户变电所建设规范》DL/T 5725-2015 的规定。电能计量柜（屏）的选用应符合现行国家标准《电能计量柜》GB/T 16934 的规定。

1. 主供：专用配电室主用计量点

电能计量装置装设在专变配电室主用高压计量柜内；计量方式：高供高计（高供高计/高供低计），接线方式：三相三线（三相三线/三相四线）；用电类别：享受居民类；电价类别：10kV 居民生活（非居民）；定量定比： / 。电能计量装置选型配置见下表。

计量点 1 电能计量装置选型配置表

序	设备名称	型式及主要	准确度	安装位置	数
---	------	-------	-----	------	---

号		参数	等级		量
1	三相三线电能表	3*1.5 (6) A	0.5S	小区专变配电室主用高压计量柜内	1
2	电流互感器	200/5	0.5S	小区专变配电室主用高压计量柜内	2
3	电压互感器	10000/100	0.5	小区专变配电室主用高压计量柜内	2

2. 备供：专用配电室备用计量点

电能计量装置装设在专变配电室备用高压计量柜内；计量方式：高供高计（高供高计/高供低计），接线方式：三相三线（三相三线/三相四线）；用电类别：享受居民类；电价类别：10kV 居民生活（非居民）；定量定比： / 。电能计量装置选型配置见下表。

计量点 2 电能计量装置选型配置表

序号	设备名称	型式及主要参数	准确度等级	安装位置	数量
1	三相三线电能表	3*1.5 (6) A	0.5S	小区专变配电室备用高压计量柜内	1
2	电流互感器	200/5A	0.5S	小区专变配电室备用高压计量柜内	2
3	电压互感器	10000/100	0.5	小区专变配电室备用高压计量柜内	2

(二) 线路或变压器损耗分摊

当用电计量装置不安装在产权分界处时，线路与变压器损耗的有功与无功电量均须由产权所有者负担。在计算用户基本电费（按最大需量计收时）、电度电费及功率因数调整电费时，应将上述损耗电量计算在内。

（三）用电信息采集终端

配装用电信息采集终端台，终端安装位置在配电室，通信方式采用无线（有线/无线/无线有线混合）传输方式。

客户变电所应预留用电信息采集装置安装位置，并预留信号及控制电缆的路径和通道，采用无线传输方式时应确保预留天线固定装置和连接馈线的通道；采用有线传输方式时应预留光纤通道。

（四）功率因数考核标准

根据国家现行《功率因数调整电费办法》的规定，用户功率因数调整电费的考核标准为 / 。供电企业按用户每月实用有功电量和无功电量计算月平均功率因数，用户月平均功率因数高于或低于该标准时，在按照规定的电价计算出用户当月电费后，再按照《功率因数调整电费办法》所规定的百分数增减电费。

五、业务收费

根据安徽省发展改革委、安徽省物价局《转发国家发改委关于停止收取供配电贴费有关问题的补充通知》（皖价服【2004】223号）文件规定，客户应（预交临时接电费用/缴纳高可靠性供电费用）
1030*160=164800元，费用收取标准为160元/千伏安，费用收取容量为1030千伏安。

六、其他说明

1. 客户对供电方案有不同意见的，应在本供电方案答复后一个月

内书面（加盖本单位公章）向供电企业提出具体不同意见和建议，双方可再行协商确定，否则视为同意该供电方案。

2. 客户自主委托有资质的设计、施工单位（需具有电监会颁发的承装（修、试）电力设施许可证）按确定的供电方案进行受电工程设计和建设。客户及其自主委托的工程设计、施工、监理单位分别按规定对该工程勘察和设计质量、施工质量、设备材料质量等工程质量负责，并承担相应的质量责任和义务。

3. 客户自主采购的电气设备和材料应符合国家的政策法规，严禁使用国家明令禁止的电气产品。

4. 本供电方案有效期1年，从供电方案答复之日起客户受电工程开工日为止，逾期注销。用户遇有特殊情况，需延长供电方案有效期的，应在有效期到期前十天向供电企业提出申请，供电企业应视情况予以办理延长手续。但延长时间不得超过1年。