

## 高压供电方案答复单

### 用电户基本信息

用电户编号	5103310001078	工单编号	5124052010050069
用电户名称	广元市中医医院		
用电地址	四川省广元市市中区建设路133号		
用电类别	非居民照明	行业分类	医院
负荷性质	二类	供电容量	11400kVA
联系人	蒋勇	联系电话	13981280593
需求类型	高压增容		

### 业务费信息

费用类别	单价 (元/kVA)	应收费容量 (kVA)	应收金额 (元)	收费依据
高可靠性供电费用	110	8000	880000	四川省发改委川价工[2004]43号文件 和四川省发改委川价格[2016]482号 文
/	/	/	/	/
/	/	/	/	/
收款账户				

### 告知事项

依据国家有关政策和规定、贵户用电需求以及当地供电条件，经供用双方协商一致后，现将供电方案答复如下：

受电工程具备供电条件，供电方案详见正文。

受电工程不具备供电条件，主要原因是\_\_\_\_\_，待具备供电条件时另行答复。

本供电方案有效期自客户签收之日起一年内有效。如遇特殊情况，需延长供电方案有效期的，客户应在有效期到期前十天向供电企业提出申请，供电企业视情况予以办理延长手续。

贵户接到本通知后，即可委托有资质的电气设计、承装单位进行设计和施工。如涉及业务费，请在竣工报验前交清。

客户签收

供电企业 (盖章)

2024年6月11日

2024年6月11日



# 供电方案会签表

		供电单位	广元供电公司
		审查编号	5124052010050069
项目名称	“门诊住院综合大楼”项目	项目地址	四川省广元市利州区嘉陵街道建设路社区居委会建设路 133 号
项目单位	广元市中医医院	业务类别	高压增容
项目联系人	蒋勇	联系电话	13981280593
现场勘查情况	<p>客户用电性质简要说明：客户在老城建设路新建“门诊住院综合大楼”项目，申请增容 8000（4*2000）kVA 变压器解决项目用电。经现场勘察：该户用电申请内容属实，提供的资料齐备，生产班次为三班制，同意增容变压器容量按 8000kVA 配置。</p> <p>1、用电类别：非居民照明。</p> <p>2、申请负荷：8000kVA，核准用电容量：11400kVA。</p> <p>3、客户等级：二级。</p> <p>4、项目点附近电网：110kV 云盘梁变电站（根据 29-GBT29328-2018 重要电力用户供电电源及自备应急电源配置技术规范，由云盘梁变电站 10kV 不同母线分别出专线供电，因客户专线报建手续周期过长，故先采用临时过渡方案保证客户供电，主供电源由 10kV 云河线 19 号杆接入，备用电源在 10kV 云城线金鱼山#1 环网柜#4 开关接入，临时过渡方案有效期二年，两年后必须转入专线供电）。</p> <p>5、高可靠性供电费：按照四川省发改委川价工[2004]43 号文件和四川省发改委川价格[2016]482 号文件以及川电营销[2013]251 号文规定：用电方应按临时过渡期接入方式缴纳 8000 千伏安的容量高可靠性供电费（按标准 220 元/KVA 执行）按现行标准的 50%执行，用电方应缴纳高可靠性供电费为 880000 元，大写：捌拾捌万圆整。</p>		
供电方案	<p><b>一、客户接入系统方案</b></p> <p>1. 供电电源情况</p> <p>供电企业向客户提供 <u>双电源</u> 三相交流 50 赫兹电源</p> <p style="padding-left: 20px;">（1）第一路电源（正式方案为云盘梁变电站出专线接入）</p> <p>电源性质：<u>主供</u> 电源类型：<u>公线</u></p> <p>供电电压：<u>10 千伏</u> 供电容量：<u>11400 千伏安</u></p> <p>供电电源接电点：<u>110kV 云盘梁变电站 10kV 云河线</u></p> <p>产权分界点：<u>110kV 云盘梁变电站 10kV 云河线 19 号杆分界开关出线桩头用电人电源搭接点处。</u></p> <p>分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户。</p> <p>投资界面：最近电源点为公用路线，从 10kV 云河线 19 号杆分界开关出线桩头搭接用电，产权分界点之后受电工程由客户出资建设。</p>		



进出线路敷设方式及路径：建议电缆地埋，具体路径和敷设方式以设计勘察结果以及政府规划部门最终批复为准。

(2) 第二路电源（正式方案为云盘梁变电站出专线接入）

电源性质：备用 电源类型：公线

供电电压：10千伏 供电容量：11400千伏安

供电电源接电点：110kV云盘梁变电站10kV云城线金鱼山#1环网柜#4开关

产权分界点：110kV云盘梁变电站10kV云城线金鱼山#1环网柜#4开关出线桩头用电人电源搭接点处，分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户。

投资界面：最近电源点为公用路线，从10kV云城线#1环网柜#4开关出线桩头搭接用电，产权分界点之后受电工程由客户出资建设。

进出线路敷设方式及路径：建议电缆地埋，具体路径和敷设方式以设计勘察结果以及政府规划部门最终批复为准。

## 二、客户受电系统方案

1. 受电点建设类型：采用高压配电室方式。

2. 受电容量：合计11400千伏安。

3. 电气主接线：采用单母线分段接线方式。

4. 运行方式：电源采用双电源方式，电源联锁采用电子+机械方式。

5. 无功补偿：按无功电力就地平衡的原则，按照国家标准、电力行业标准等规定设计并合理装设无功补偿设备。补偿设备宜采用自动投切方式，防止无功倒送，在高峰负荷时的功率因数不宜低于0.95。

6. 继电保护：宜采用数字式继电保护装置，电源进线采用电流速断及过流保护。

7. 调度、通信及的自动化：与供电企业调控中心建立调度关系；配置相应的通信自动化装置进行联络，通信方案建议设置专用通讯市话与调度部门联络。

8. 自备应急电源及非电保安措施：客户对重要保安负荷配备足额容量的自备应急电源及非电性质保安措施，自备应急电源容量应不少于保安负荷的120%，本次增容项目自备发电机800千瓦。自备应急电源与电网电源之间应



设可靠的电气或机械闭锁装置，防止倒送电；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。

#### 9. 电能质量要求：

(1) 存在非线性负荷设备  /  接入电网，应委托有资质的机构出具电能质量评估报告，并提交初步治理技术方案。

(2) 用电负荷注入公用电网连接点的谐波电压限值及谐波电流允许值应符合《电能质量 公用电网谐波》(GB/T 14549) 国家标准的限值。

(3) 冲击性负荷产生的电压波动允许值，应符合《电能质量 电压波动和闪变》(GB/T12326) 国家标准的限值。

### 三、计量计费方案

1. 计量点设置及计量方式：（正式方案主供及备用计量点均设置在专线间隔内，计量变比与临时过渡方案一致）

主供计量点 1：计量装置装设在 10kV 云河线 19 号杆 处，计量方式为 高供高计，接线方式为 三相三线，计量点电压 10 千伏。

（电压互感器变比为 10 /0.1kV、准确度等级为 0.2 级；

电流互感器变比为 800/5A、准确度等级为 0.2S 级；）

费控方式为：费控点设置在 10kV 云河线 19 号杆处，设高压费控远程动作出线开关（电动）满足费控要求。

电价类别为：一般工商业（非居民照明）；

备用计量点 2：计量装置装设在 客户侧进线环网柜 处，计量方式为 高供高计，接线方式为 三相三线，计量点电压 10 千伏。

安装 10kV 组合互感器（电压互感器变比为 10 /0.1kV、准确度等级为 0.2 级；电流互感器变比为 800/5A、准确度等级为 0.2S 级；）

费控方式为：费控点设置在客户侧进线环网柜处，设高压费控远程动作出线开关（电动）满足费控要求。

电价类别为：一般工商业（非居民照明）；

2. 用电信息采集终端安装方案：配装 用电信息采集终端 2 台，终端装设于 客户侧进线环网柜 处，用于远程监控及电量数据采集。

3. 功率因数考核标准：根据国家《功率因数调整电费办法》的规定，功率因数调整电费的考核标准为  / 。



根据政府主管部门批准的电价（包括国家规定的随电价征收的有关费用）执行，如发生电价和其他收费项目费率调整，按政府有关电价调整文件执行。

#### 四、其他事项

1. 本供电方案采用两回专线接入（临时过渡方案由 10kV 公网接入），贵单位应将原已搭接云凤二线拆除；新建 10kV 云河线路接入工程与内部全部变压器接入与馈出工程一并纳入设计。

2. 贵单位接到本答复单并确认供电方案后，即可自行委托有资质的电气设计、施工单位进行设计和施工，受电工程的设计与施工应满足国家相关技术标准，相关安全责任由贵单位自行承担。

3. 依照最新文件规定，对于 10kV 普通客户，可减免设计审查、中间检查环节，故在竣工报验环节，用户需一并提交设计图纸、隐蔽工程记录等资料。

4. 工程竣工后，请及时向供电企业提出竣工报验申请。竣工报验时应提供以下资料包括：①客户受电工程竣工报验单；②设计、竣工图纸及说明；③电气设备试验及保护整定调试记录，主要设备交接试验报告；④非电性质的安全措施；⑤应急电源（包括自备发电机组）等相关资料。

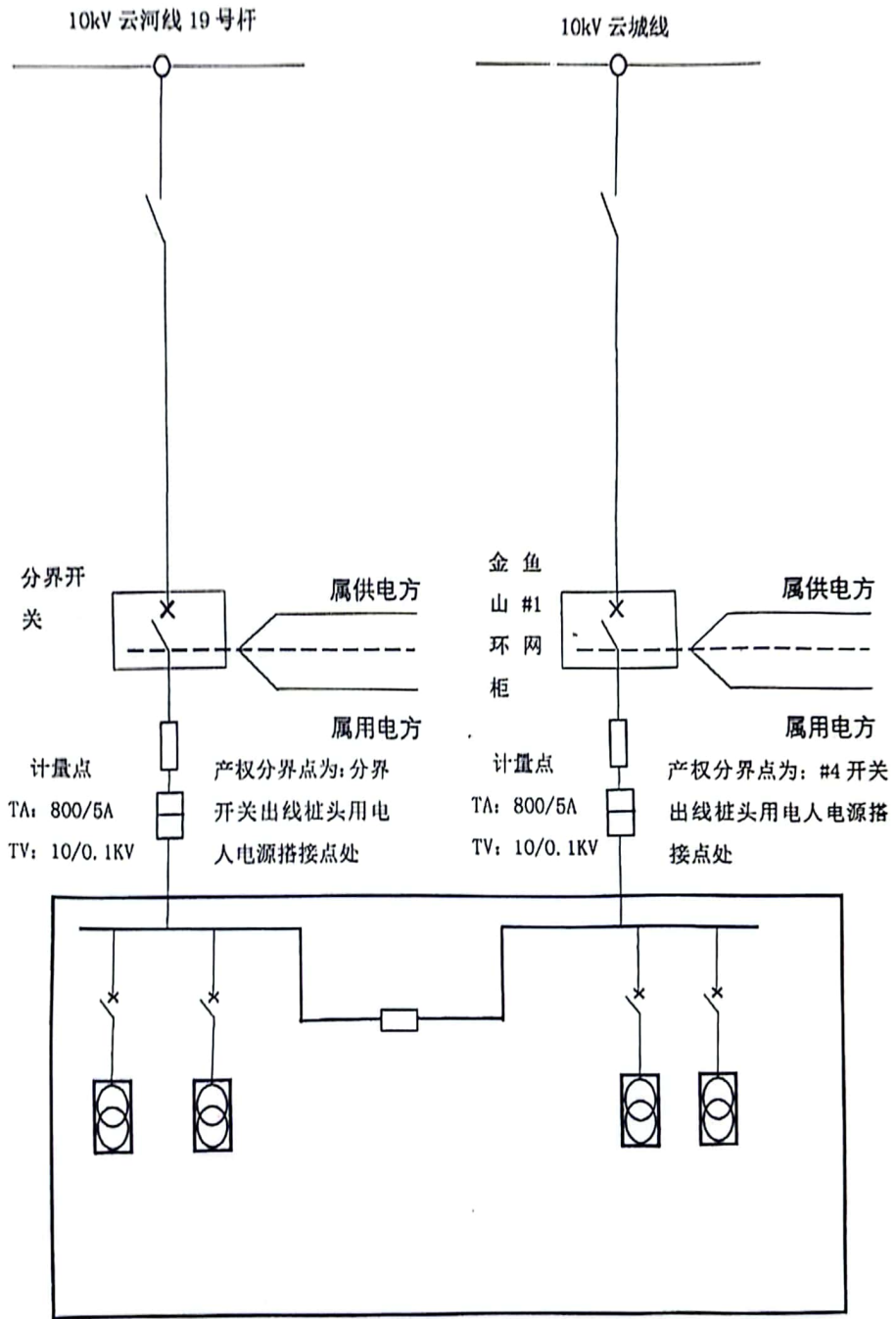
5. 装表接电前供用电双方需办结相关手续并签订《供用电合同》。

6. 根据 GB/T29328-2018 重要电力用户供电电源及自备应急电源配置技术规范，重要电力用户均应配置自备应急电源，电源容量至少应满足安全保安负荷正常启动或带载的运行的要求。鉴于贵单位为二级重要客户，建议配置足额的自备应急发电机，以避免紧急情况下突发事件的发生。

7. 其他未尽事宜，按照国家及电力行业相关要求执行。



供电方案简图



广元市中医医院 11400kVA (4\*2000+1\*1000+3\*800)

