

一、客户接入系统方案

1. 供电电源情况

供电企业向客户提供 10 千伏 (220 千伏/110 千伏/35 千伏/10 千伏)

三相交流 50 赫兹电源

(1) 第一路电源

电源性质: 主供 (主供/备用) 电源类型: 公线 (公线/专线)

供电电压: 10 kV (220 /110 /35 /10) 供电容量: 630kVA

供电电源接电点:

第一路电源为 110kV 孚玉 变电站 10 千伏 纬二 08 线, 供电线路采用 架空 方式敷设 (电缆、架空、电缆架空混合), 接火点为 89 号杆, 线路型号与参数为 JKLYJ-10-1*70, 与供电电源连接的控制设备应采用 智能开关。(杆上开关、杆上保险、高压分支箱 (环网柜) 开关)

产权分界点: 110kV 孚玉变 10kV 纬二 08 线 89 号杆 “T” 接宿松县中医院 01 号杆智能开关上桩头,

分界点电源侧产权属供电企业, 分界点负荷侧产权属客户。

进出线路敷设方式及路径: 建议

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

电源性质: / (主供/备用) 电源类型: / (公线/专线)

供电电压: / kV (220 /110 /35 /10) 供电容量: /

供电电源接电点:

第二路电源为 / 变电站 / 千伏 / 线, 供电线路采用 / 方式敷设 (电缆、架空、电缆架空混合), 接火点为 / , 线路型号与参数为 / , 与供电电源连接的控制设备应采用 / 。(杆上开关、杆上保险、高压分支箱 (环网柜) 开关)

产权分界点: /

分界点电源侧产权属供电企业, 分界点负荷侧产权属客户。

进出线路敷设方式及路径: 建议

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 双杆式 方式。（杆上/室内/箱变）

2. 受电容量：用电人共有 1 个受电点，合计 630 千伏安。

受电点 I 配置 油浸式 变压器（干式/油浸式）1 台，其中 630 千伏安 1 台、变压器建设类型采用 双杆式（杆上/室内/箱变）； / 千伏安 / 台，变压器建设类型采用 / （杆上/室内/箱变）。

受电点 II 配置 / 变压器（干式/油浸式） / 台，其中 / 千伏安 / 台、变压器建设类型采用 / （杆上/室内/箱变）； / 千伏安 / 台，变压器建设类型采用 / （杆上/室内/箱变）。

3. 电气主接线：受电变压器电源侧采用 线路，变压器组 接线（单母线、单母线分段、桥形、线路变压器组），低压侧采用 / 。（单母线、单母线分段、）

4. 运行方式：电源采用 / 方式（热备/冷备/常用互为备用），电源联锁采用 / 方式。（详细描述各开关闭锁情况，电气或机械闭锁）

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，进线保护方式采用 断路器（断路器/负荷开关、熔断器），保护类型：过流，速断。（过流、速断/过负荷保护/其他保护请详细描述）

7. 调度、通信及的自动化：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 / 。

8. 自备应急电源及非电保安措施：客户一、二级负荷所需保安容量 / 千伏安(千瓦)由客户自备。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%，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：

计量点 1：计量装置装设在 产权分界 处，计量方式为 高供高计，接线方式为 三相三线，计量点电压 3X100V。

电能表规格：电压 100V、电流 1.5-(6) A、准确度等级为 0.2S；

电压互感器变比为 10000/100V、数量 1 组、准确度等级为 0.2；

电流互感器变比为 40/5A、数量 1 组、准确度等级为 0.2S；

电价类别为：非居民；

定量定比为：_____/_____(应说明是从那个计量点下的电量进行定量定比)

计量点 2：计量装置装设在 _____ / _____ 处，计量方式为 _____ / _____，接线方式为 _____ / _____，计量点电压 _____ / _____。

电能表规格：电压 _____ / _____、电流 _____ / _____、准确度等级为 _____ / _____；

电压互感器变比为 _____ / _____、数量 _____ / _____、准确度等级为 _____ / _____；

电流互感器变比为 _____ / _____、数量 _____ / _____、准确度等级为 _____ / _____；

电价类别为：_____ / _____；

定量定比为：_____/_____(应说明是从那个计量点下的电量进行定量定比)

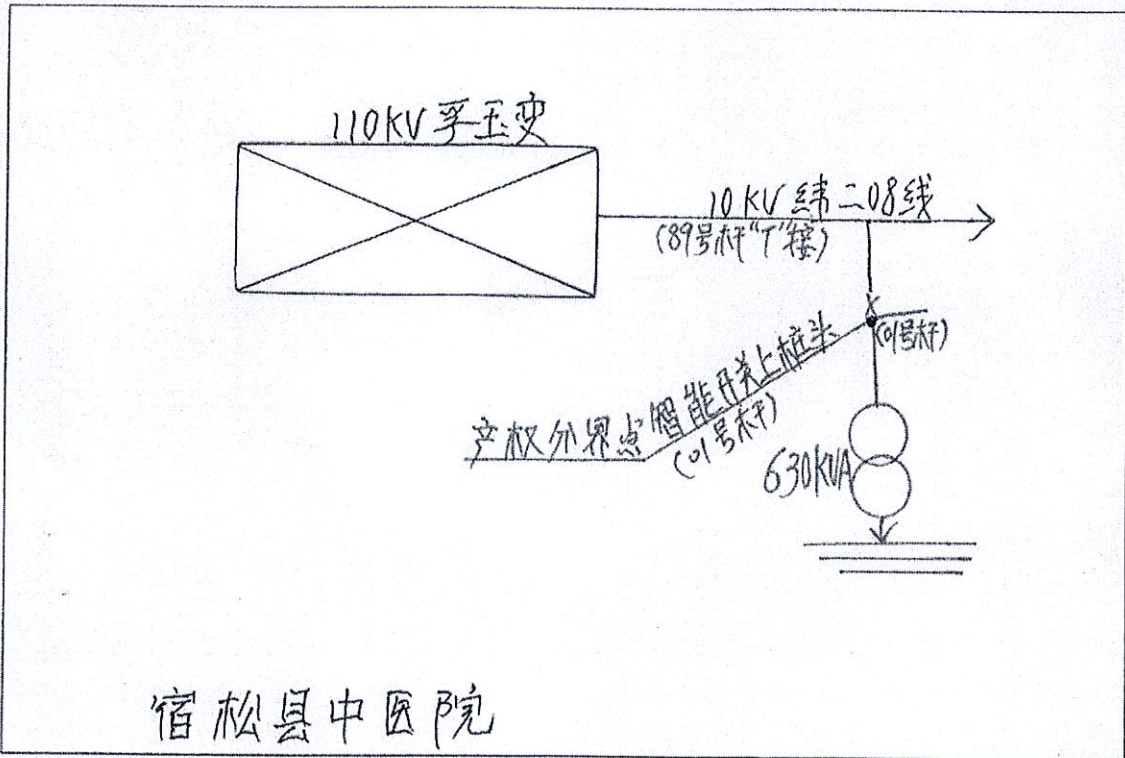
2. 用电信息采集终端安装方案：配装 用电信息采集 终端 1 台，终端装设于 计量点 处，用于远程监控及电量数据采集。

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 0.85。

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

五、接线简图



方案拟定人： 陈桂华 方案拟定日期： _____

方案审核人： 燕正明 方案审核日期： _____

方案审批人： 程文斌 方案审批日期： _____

| 客户基本信息 | | | | |
|--------|--------|------|-------------|-------------------|
| 户号 | | 申请编号 | | (档案标识二维码, 系统自动生成) |
| 户名 | 宿松县中医院 | | | |
| 用电地址 | 宿松县经开区 | | | |
| 用电类别 | 非居民 | 行业分类 | | |
| 拟定客户分级 | 三级 | 供电容量 | 630kVA | |
| 联系人 | 黄盛彬 | 联系电话 | 13866052949 | |

| 营业费用 | | | | |
|------|----|--------|---------|------|
| 费用名称 | 单价 | 数量(容量) | 应收金额(元) | 收费依据 |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

告知事项

依据国家有关政策、贵户用电需求以及当地供电条件，经双方协商一致，现将贵户供电方案答复如下：

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。如遇有特殊情况，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。

请贵户在竣工报验前交清上述营业费用。

客户签名(单位盖章)：

年 月 日

供电企业(盖章)：

年 月 日

