附件1

方 案 要 求

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三相交流50赫兹电源

（1）第一路电源

电源性质：主供 电源类型：变电站

供电电压：10kV 供电容量：630kVA

供电电源接电点：110kV松林坡变电站10kV旺马线白马分支线。

产权分界点：110kV松林坡变电站10kV旺马线白马分支线13＃杆新装真空断路器处，产权分界点为上述10千伏架空线支持杆处，出资界面：1、支持杆、柱上开关由供电方投资建设，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 架空引入，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：采用变压器接入方式。

2．受电容量：合计630千伏安。

3．电气主接线：采用10kV单母线接线方式。

4．运行方式：电源采用单电源单回路方式，电源联锁采用方式。

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，电源进线采用限时速断和过电流保护。

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信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％，本项目自备发电机／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：

计量点1：计量装置装设在10kV旺马线白马分支线13＃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3＊100V。

电压互感器变比为10／0.1、准确度等级为0.2：

组合电流互感器变比为50／5、准确度等级为0.2S：

电价类别为：非居民照明；

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1，计量点电压／。

电压互感器变比为／、准确度等级为／：

电流互感器变比为1、准确度等级为／：

电价类别为：／；

定量定比为：／（应说明是针对哪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：配装终端一台，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。

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：无

五、接线简图

