

国网重庆市电力公司潼南区供电分公司

潼供电业扩回函〔2021〕27号

关于重庆潼南航运电力开发有限公司 增容用电的供电方案复函

重庆潼南航运电力开发有限公司：

贵单位于2021年03月26日提交的增容用电申请已收悉，根据《供电监管办法》和《供电营业规则》有关规定，经双方协商，现复函如下：

一、客户申请概况

用电地址：重庆市潼南区桂林街道莲花1组；行业：电厂生产全部耗用电量；负荷特性：连续性负荷；最高用户负荷等级：三级负荷；用户重要性等级：一般负荷。

二、客户接入系统方案

1. 供电电源情况

(1) 第一路电源保留不变，由110千伏梓莲线供电，电源性质：主供。供电容量：60000千伏安（1×40000千伏安变压器、1×20000千伏安变压器）。

(2) 第二路电源

我司向贵单位提供10kV三相交流50赫兹电源。

电源性质：备用。

电源类型：三相。

供电电压：10 千伏。

供电容量：1900 千伏安（新装 1×1250 千伏安变压器、 1×400 千伏安变压器、 1×250 千伏安变压器）。

供电电源接电点：110 千伏哨楼变电站 10 千伏哨发线航电枢纽环网柜 965 出线间隔提供。

分界点开关要求：要求使用断路器，断路器额定电流不小于 630 安，开断电流不小于 20 千安满足安装点运行要求。

投资界面：10 千伏哨发线航电枢纽环网柜 965 出线间隔出线电缆接线鼻子至客户配电设备处为客户投资范围。

产权分界点：10 千伏哨发线航电枢纽环网柜 965 出线间隔开关与出线电缆连接螺栓处，产权分界点属用电人。

电源进线敷设方式及路径建议：10 千伏哨发线航电枢纽环网柜 965 出线间隔至客户配电设备采用电缆或架空线路混合敷设。

架空线路要求以设计部门根据《架空线运行规程》要求，计算确定的规格为准。电缆要求以设计部门根据《电缆线运行规程》要求，计算确定的规格为准，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。

三、客户受电系统方案

1.受电点建设类型：变压器采用配电房安装方式。

2.受电容量：主供 60000 千伏安，备用 1900 千伏安。

3.客户变压器的选址应满足《20kV 及以下配电所设计规范》（国标 GB50053-2013）的要求。

4.电源运行方式：电源采用双电源运行方式，电源联锁采用

电气\机械闭锁方式，具体运行方式：一主一备。

5.电气主接线采用单母线方式。

6.受电点进线开断设备技术参数要求。

断路器：开断电流在 16 千安及以上 20 千安及以下，额定电流 630 安，额定电压 12 千伏。

负荷开关：额定电流 安，额定电压 千伏。

熔断器：额定电流 安，额定电压 千伏。

刀闸：额定电流 630 安，额定电压 12 千伏。

7.受电设备要求：专用变压器选型应不低于 S9,推荐采用免维护、全密封的 13 型及以上节能型变压器。

8.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 0.9。

9.继电保护：宜采用数字式继电保护装置，采用符合国家和电力行业相关标准、经技术鉴定、取得成功运行经验以及取得重庆电网保护及安全自动装置入网许可的保护。

10.调度、通信及自动化：与当地电网调度部门建立调度关系，配置市话一部进行联络。

11.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%，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。

12.电能质量要求:

(1) 存在非线性负荷设备(如大型单相设备、电弧炉、电铁牵引设备、冷轧等设备)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。

四、计量计费方案

1. 计量点设置及计量方式:

计量点 1 保留不变;

计量点 2: 计量装置装设在梓潼水电站 10 千伏配电室哨发线侧高压封闭计量柜内,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 10/0.1 千伏,准确度等级为 0.2 级;

电流互感器变比为 150/5 安,准确度等级为 0.2S 级;采用电流电压分离式计量专用互感器;

电能表规格为 3×100 伏, $3 \times 1.5(6)$ 安,准确度等级为 0.5S 级;

电价类别为:工商业及其他(大工业)。

2.用电信息采集终端安装方案:保留原梓潼水电站 110 千伏

开关室采集终端安装方案，配装负荷信息采集系统终端及回路状态巡检仪各一台，各装设于梓潼水电站 10 千伏配电室哨发线侧高压封闭计量柜内，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 0.9。

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。

五、其他事项

1.我司在方案确定之后制作二份“供电方案答复书”并通知贵公司。贵公司应对本供电方案明确答复“同意”或“不同意”，加盖单位公章后返回我司一份；贵公司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。贵公司在一个月未提出意见的，可视为同意该供电方案。

本供电方案自答复之日起至开工之日止 12 个月内有效，愈期项目未开工或贵单位项目发生变化，贵单位应重新提出供电方案申请，供电部门有权依据电网情况进行必要的调整。

2.贵单位接到本通知并确认本供电方案后，即可委托有资质的电气设计、承装（修、试）单位进行设计和施工。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，新建走廊应经规划部门审批，如使用我司管理的走廊应在图纸送审前办理相关的审批手续，签订相关协议、办理工作票。

3.工程设计：请贵公司自主选择产权范围内工程的设计单位（需具备相应资质）进行工程设计。请贵公司在工程设计完成后提交设计单位资质和受电工程设计文件，由我司进行设计审核。

4.工程施工：请贵公司自主选择贵公司产权范围内工程的施工单位（需具备相应资质）进行工程施工。请贵公司在隐蔽工程完工前，向我司提交中间检查申请，我们将于2个工作日内完成中间检查。工程竣工后，请及时报验，我们将分别于3个工作日内完成竣工检验。

5.其它需说明的事宜：“由于电力系统电压暂降在电网侧无法完全避免，若客户对电压暂降较为敏感，须在客户侧采取补偿压降的技术措施，加装相应装置抑制或消除用户侧出现的电压暂降，降低产品对电压暂降的敏感程度，避免暂态电压对产品造成的损失。”

国网重庆市电力公司潼南供电分公司营销部

2021年03月29日

