



国家电网
STATE GRID

你用电·我用心
Your Power Our Care

高压供电方案答复单



能源监管投诉举报电话：



用电户基本信息				
用电户编号	取用电户编号		工单编号	取工单编号
用电户名称	取用电户名称			
用电地址	取现场勘查-用电地址			
用电类别	取现场勘查-用电类别	行业分类	取现场勘查-行业分类	
重要电力用户	是 <input type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/>	等级	特级 <input type="checkbox"/> 一级 <input type="checkbox"/> 二级 <input type="checkbox"/> 临时 <input type="checkbox"/>	
负荷性质	取现场勘查-负荷性质	供电容量	取现场勘查-核定合计合同容量 kVA	
联系人	优先取经办人，无经办人时取法人联系人。	联系电话	取前者联系电话，如既有固话又有移动电话，罗列一并展示。	
需求类型	新装 <input type="checkbox"/> 增容 <input type="checkbox"/> 临时用电 <input type="checkbox"/> 减容（恢复） <input type="checkbox"/>			
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
取费用确定-收费项目名称	取费用确定-单价	取费用确定-容量	取费用确定-应收合计	
收款账户	本供电单位业务费收款账户名称、开户银行及账号			
告知事项				
<p>依据国家有关政策和规定、您的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：是否可供电或变更为是时，勾选第一条，为否勾选第二条。</p> <p><input type="checkbox"/> 受电工程具备供电条件，供电方案详见正文。</p> <p><input type="checkbox"/> 受电工程不具备供电条件，主要原因是 <u>取现场勘查-不可供电或变更原因</u>，待具备供电条件时另行答复。</p> <p>本供电方案有效期自您签收之日起一年内有效，逾期未开工的供电方案失效，终止用电申请。如遇有特殊情况，需延长供电方案有效期的，您应在有效期到期前至少提前 10 日（含到期日）向供电企业提出申请，供电企业视情况予以办理延长手续。</p> <p>如您对供电方案有不同意见时，应当在一个月內提出书面意见，供电企业将与您再次协商确定。供电方案一经最终确认，不得随意变更，如因变更后造成损失的，由提出变更方承担。</p> <p>您接到本通知后，即可委托有资质的电气设计、承装单位进行设计和施工。</p>				
客户签收：		供电企业（盖章）：		
年 月 日		年 月 日		

一、客户接入系统方案

1. 供电电源情况 接入方案环节的所有非拆除电源全量依次展示

供电企业向客户提供 根据接入方案中的非拆除电源方案数量得出：“1路”、“2路”、“3路”、“4路”... 三相交流 50 赫兹电源。

(1) 第一路电源

电源性质：取电源方案-电源性质 电源类型：取电源方案-电源类型

供电电压：取电源方案-供电电压 供电容量：取电源方案-供电容量

供电电源接电点：取变电站/线路/台区+进线杆号/间隔

产权分界点：取变电站/线路/台区+进线杆号/间隔+产权分界点文本框内容，分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户。

进出线路敷设方式路径及技术要求：建议 取电源方案-进线方式。

具体路径和敷设方式以设计勘查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：_____ 电源类型：_____

供电电压：_____ 供电容量：_____

供电电源接电点：_____

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及技术要求：建议_____。具体路径和敷设方式以设计勘查结果以及政府规划部门最终批复为准。

2. 投资界面

本项目投资界面按国办函〔2020〕129号文及属地相关政策执行。

二、客户受电系统方案

1. 受电点建设类型：采用 取受电点方案信息-受电点类型 方式。选址及设计应符合相关设计规范。

2. 受电容量：合计 取现场勘查-核定合计合同容量 千伏安。

3. 电气主接线：采用 取受电点方案信息-电气接线方式 方式。

4. 运行方式：电源采用 取受电点方案信息-电源运行方式 方式，电源联锁采用 取受电点方案信息-电源联锁方式 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 取受电点方案信息-高峰负荷功率因数。

6. 继电保护：宜采用数字式继电保护装置，电源进线采用 取电源方案信息-继电保护类型 保护。

7. 调度、通信及的自动化：与 用电户供电电压为 35kV 及以上：“调控中心”；其它情况：“/” 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 取受电点方案信息-调度通信方式。

8. 自备应急电源及非电性质应急安全保护措施：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应急安全保护措施，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；自备应急电源应单独接地，接地电阻应符合相关要求；非电性质应急安全保护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. 受电设备能效标准：使用的变压器须符合《电力变压器能效限定值及能效等级》（GB20052-2020）中 1 级、2 级能效标准。

10. 电能质量要求：

（1）存在特殊负荷设备_____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。

11. 计量柜要求：用户侧计量的，计量柜应预留符合条件的电能计量装置及采集终端安装位置，并满足计量封印加封要求。

12. 欠压脱扣配置要求：建议你单位按照《欠压脱扣配置原则》合理配置该装置。

三、计量计费方案

按照国家有关规定，计量装置由供电企业统一提供，不收取任何费用。请您

按照我公司提供的互感器尺寸、规格、参数，提前预留好安装位置。对于 35kV 及以上用户采购的高压成套设备已自备互感器，采用多绕组互感器同时能满足计量、测量、保护等多种功能需求，为实现资源共享复用，可协商一致并经供电企业免费检定合格并加封后，作为计费专用互感器。

1. 计量点设置及计量方式：计量方案中的计量点全量依次展示

计量点 1：计量装置装设在计量点所属侧为低压侧：“用户侧低压计量柜”；计量点所属侧为高压侧：“用户侧高压计量柜”；计量点所属侧为电网侧变电站内：“变电站内计量柜”；计量点所属侧为电网侧变电站外：“变电站外计量柜”处，计量方式为取计量点基本信息-计量方式，接线方式为取计量点基本信息-接线方式，计量点电压取计量点基本信息-电压等级。

电压互感器变比为取互感器方案-电压变比、准确度等级为取互感器方案-TV有功准确度等级、尺寸为_____、规格为_____、参数为_____；

电流互感器变比为取互感器方案-电流变比、准确度等级为取互感器方案-TA有功准确度等级、尺寸为_____、规格为_____、参数为_____；

电价为取计量点基本信息-执行电价；

定量/定比为取计量点基本信息-定量定比值，该值为空时填“/”。

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_____。

电压互感器变比为_____、准确度等级为_____、尺寸为_____、规格为_____、参数为_____；

电流互感器变比为_____、准确度等级为_____、尺寸为_____、规格为_____、参数为_____；

电价为_____；

定量/定比为_____。

2. 用电信息采集终端安装方案：配装取采集终端方案-类型终端取采集终端方案数量台，终端装设于取采集点方案信息-采集点地址信息处，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 取计费方案-功率因数考核标准。

当用电计量装置不安装在产权分界处时，损耗的有功与无功电量均须由产权所有者负担。在计算用户容（需）量电费（按合同最大需量或实际最大需量计收时）、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。

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

取受电方案制定-项目信息-供电方案说明

五、接线简图



