

新疆天河化工有限公司库车分公司



一、客户基本信息

客户名称：新疆天河化工有限公司库车分公司（用户编号：6500032724861），用电地址：新疆阿克苏地区库车市东城街道天山东路，行业：化学原料和化学制品制造，用电性质：大工业用电。负荷分级：二类。用户原有变压器 11 台容量为 15465 千伏安（1 台 100 千伏安、2 台 125 千伏安、1 台 315 千伏安、1 台 800 千伏安、2 台 1250 千伏安、1 台 2000 千伏安、3 台 2500 千伏安），2025 年用户拟建科技研发中心，现申请新增 2 台 1000 千伏安变压器，合计增容 2000KVA。增容后总容量 15465 千伏安。

二、客户接入系统方案

原有第一路电源：供电企业向客户提供 10 千伏三相交流 50 赫兹电源
电源性质：主供电源 电源类型：专变
供电电压：10 千伏 供电容量：2000kVA
供电电源接电点：库车 110 千伏黎明变电站 10 千伏 1016 黎天线
产权分界点：库车 110 千伏黎明变电站 10 千伏 1016 黎天线出线电缆终端连接处，分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户，分界点设备（含电能计量装置）由供电企业投资建设。

进出线路敷设方式及路径：建议由库车 110 千伏黎明变电站 10 千伏 1016 黎天线接入。
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。

原有第二路电源：供电企业向客户提供 10 千伏三相交流 50 赫兹电源
电源性质：主供电源 电源类型：专变
供电电压：10 千伏 供电容量：5000kVA
供电电源接电点：库车 110 千伏化工园变电站 10 千伏化天线 1024 1-2 号杆 T 接入
产权分界点：库车 110 千伏化工园变电站 10 千伏化天线 1024 T 接点引流线夹处，分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户，分界点设备（含电能计量装置）由供电企业投资建设。

本次新增第三路电源：供电企业向客户提供 10 千伏三相交流 50 赫兹电源
电源性质：主供电源 电源类型：专变
供电电压：10 千伏 供电容量：8465kVA
供电电源接电点：库车 110 千伏利华变电站 10 千伏备用间隔 1031 馈线十接入
产权分界点：库车 110 千伏利华变电站 10 千伏备用间隔 1031 馈线十出线电缆终端连接处，分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户，分界点设备（含电能计量装置）由供电企业投资建设。

三、客户受电系统方案

1. 受电点建设类型：采用 配电室方式。
2. 受电容量：合计 15465 千伏安。
3. 电气主接线：采用 单母线分段方式。
4. 电源运行方式：电源采用 双电源运行方式，电源联锁采用 电气连锁、机械闭锁方式。
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 过流、速断保护。
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：客户对重要保安负荷配备足额容量的自备应急电源及

同意



2025年5月21日



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变频电机、水泵、逆变电源接入电网,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

方案一:

1. 计量点设置及计量方式:

计量点1(大工业用电):计量装置装设在110千伏黎明变电站10千伏1016黎天线间隔处,计量方式为高供高计,接线方式为三相三线制,计量点电压10千伏。

电压互感器变比为10000/100,准确度等级为0.2级;

电流互感器变比为400/1,准确度等级为0.2S级;

电价类别为:大工业用电;

定量定比为:/

计量点2(大工业用电):计量装置装设在用户10千伏化天线2号杆计量柜处,计量方式为高供高计,接线方式为三相三线制,计量点电压10千伏。

电压互感器变比为10000/100,准确度等级为0.2级;

电流互感器变比为500/5,准确度等级为0.2S级;

电价类别为:大工业用电;

定量定比为:/

计量点3(大工业用电):计量装置装设在110千伏利华变电站10千伏备用间隔1031馈线十间隔处,计量方式为高供高计,接线方式为三相三线制,计量点电压10千伏。

电压互感器变比为10000/100,准确度等级为0.2级;

电流互感器变比为800/1,准确度等级为0.2S级;

电价类别为:大工业用电;

定量定比为:/

2.用电信息采集终端安装方案:配装采集终端/台,终端装设于/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0.9。

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.供电企业在方案确定之后制作两份“供电方案答复意见书”并通知客户。客户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供电企业一份;客户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。客户在一个月内未提出意见的,可视为同意该供电方案。

2.客户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、承装单位进行设计和

同意此方案



2025年5月21日

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开工前向我司申请办理相关手续，签订相关协议并办理工作票。

3.供电企业取消普通客户设计审查和中间检查，实行设计单位资质、施工图纸与竣工资料合并报验，客户自主选择产权范围内工程的设计单位、施工单位（需具备相应资质），并自行组织工程设计、施工。

4.竣工验收收资清单：

- (1) 高压客户竣工报验申请表；
- (2) 设计、施工、试验单位资质证书复印件；
- (3) 工程竣工图及说明；
- (4) 电气试验及保护整定调试记录，主要设备的型式试验报告；
- (5) 供电企业认为需要提供的其他资料。

5.本供电方案自 2025 年 05 月 20 日起至 2026 年 05 月 19 日止 12 个月内有效，愈期项目未开工或客户项目发生变化，客户应重新提出用电申请，供电部门有权依据电网情况进行必要的调整。

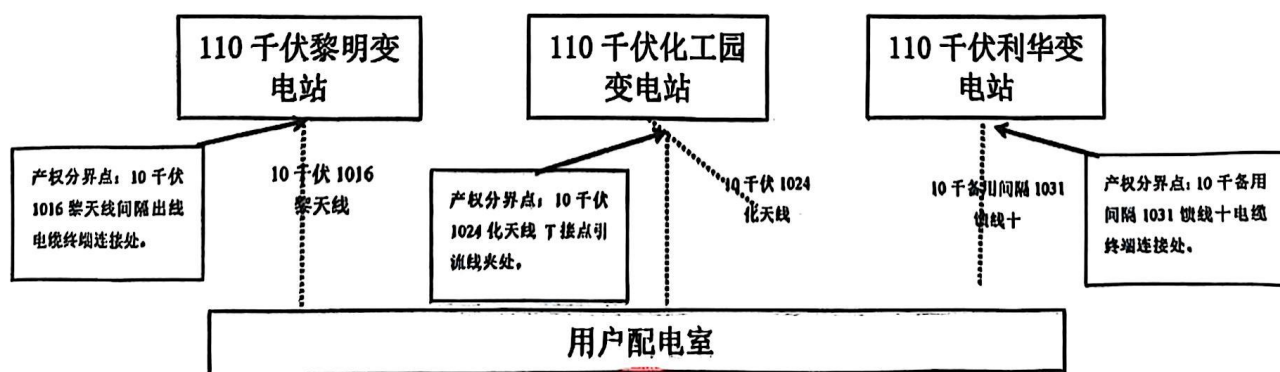
6.其它需说明的事宜：

1.根据DLT 1198-2013《电力系统电能质量技术管理规定》相关规定，客户工程设计前，需提供电能质量预评估报告，并根据报告对谐波进行同步治理，同步建设，同步验收，安装电能质量在线监测装置，送电后提供电能质量在线检测报告。

2.请校核用电设备负荷，合理配置无功补偿装置及采取其他措施，确保线路末端无低电压情况。



供电方案简图：



同意，北京电力有限公司
2025年5月21日