



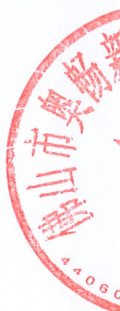
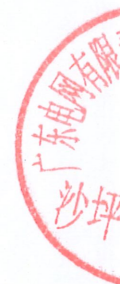
供电方案协议 (10kV 及以上)

报装编号: 03070018000349969631

用电方: 佛山市奥畅新能源科技有限公司 (签章)

供电方: 广东电网有限责任公司江门鹤山供电局沙坪供电所

(签章)



用电方（以下简称甲方）：佛山市奥畅新能源科技有限公司

供电方（以下简称乙方）：广东电网有限责任公司江门鹤山供电局沙坪供电所

根据国家有关规定，结合江门市市供用电的具体情况，经甲、乙方共同协商，达成供电方案协议如下：

一、甲方的基本用电情况

1. 电力客户分类

☐重要电力客户：☐特级 ☐一级 ☐二级

☐特殊电力客户

☒普通电力客户

行业类别：汽车充电桩。

2. 用电项目与用电地址：广东省江门市鹤山市沙坪镇汇源村委会云溪村中油 BP 加油站旁

3. 用电类别及报装容量

☒大工业用电：原报装 0kVA (kW)，新增 2400kVA (kW)，合计：2400kVA (kW)；

☐工业：原报____kVA (kW)，新增____kVA (kW)，合计____kVA (kW)。

☐商业：原报____kVA (kW)，新增____kVA (kW)，合计____kVA (kW)。

☐办公：原报____kVA (kW)，新增____kVA (kW)，合计____kVA (kW)。

☐住宅：原报____kVA (kW)，新增____kVA (kW)，合计____kVA (kW)。

☐农业排灌：原报____kVA (kW)，新增____kVA (kW)，合计____kVA (kW)。

☐其他：原报____kVA (kW)，新增____kVA (kW)，合计____kVA (kW)。

以上各项用电合计：原报 0kVA (kW)，新增 2400kVA (kW)，合计 2400kVA (kW)。

二、供电方案

1. 供电电压等级：交流 10kV

2. 电源接入方式(如下附接入系统示意图)：采用单电源供电，由 110kV 杰洲站 10kV 云溪线雁前路支线#1 塔供电；

在 110kV 杰洲站 10kV 云溪线雁前路支线#1 塔 T 接 10kV 线路到甲方新建电缆引落构架，在新构架安装隔离开关三只、避雷器三只，敷设 10kV 电缆（按南网典设配置）到甲方新建奥畅新能源 1 号专用箱变，再由奥畅新能源 1 号专用箱变依次敷设 10kV 电缆（按南网典设配置）到新建奥畅新能源 2 号专用箱变及奥畅新能源 3 号专用箱变供电。

3. 变、配电站（房）设置：甲方地块内新建预装式专用箱变 3 座：奥畅新能源 1 号专用箱变、奥畅新能源 2 号专用箱变、奥畅新能源 3 号专用箱变。

4. 变压器（含电动机）容量及配置：

（1）在奥畅新能源 1 号专用箱变内安装 800kVA 干式变压器 1 台，高压侧按一进一出一出一负荷（一面进线柜，一面计量柜，一面出线柜，一面配变出线柜）配置，低压侧按实际需求配置用电设施，采用动态无功补偿，无功补偿装置容量可按变压器最大负荷时其高压侧功率因数不低于 0.95 配置；

（2）在奥畅新能源 2 号专用箱变内安装 800kVA 干式变压器 1 台，高压侧按一进一出一负荷（一面进线柜，一面出线柜，一面配变出线柜）配置，低压侧按实际需求配置用电设施，采用动态无功补偿，无功补偿装置容量可按变压器最大负荷时其高压侧功率因数不低于 0.95 配置；

（3）在奥畅新能源 3 号专用箱变内安装 800kVA 干式变压器 1 台，高压侧按一进一负荷（一面进线柜，一面配变出线柜）配置，低压侧按实际需求配置用电设施，采用动态无功补偿，无功补偿装置容量可按变压器最大负荷时其高压侧功率因数不低于 0.95 配置。

5. 计量与计价方式：采用高供高计，计费计量装置设置在奥畅新能源 1 号专用箱变高压计量柜内，CT 变比为 200A/5A、0.2S 级，PT 变比为 10000V/100V、0.2 级，配三相三线多功能电子表，0.5S/2.0 级，在专用箱变高压计量柜内安装负荷终端，安装预付费装置一套，计量 CT、PT、电能表、负控终端由乙方提供，甲方必须保证箱变在各移动运营商通讯信号覆盖范围内，且能够实时连接到运营商网络；

属大工业用电，用电方按照政府主管部门电价政策规定应选择直接参加市场交易或由供电方代理购电（粤发改价格 2021-402），分时计费，不收取基本电费。

6. 功率因素考核标准：电费考核功率因数为 0.85。

7. 客户自备应急电源：甲方应配置足够容量的应急电源。应急电源与电网电源之间应装设可靠的电气或机械闭锁装置，防止倒送电。

8. 其它：（1）供电范围：佛山市奥畅新能源科技有限公司，位于广东省江门市鹤山市沙坪镇汇源村委会云溪村中油 BP 加油站旁报装范围内用电。（详用电地域范围图）

（2）甲方受电工程应按国家有关标准及《中国南方电网公司 10kV 及以下业扩受电工程典型设计》、《中国南方电网公司电能计量装置典型设计》进行设计。

（3）甲方受电工程所选用的设备、材料，必须是经国家质量监督部门认证的合格产品。

（4）甲方应安装和使用低压脱扣装置并设置 0.5 秒及以上的动作延时。

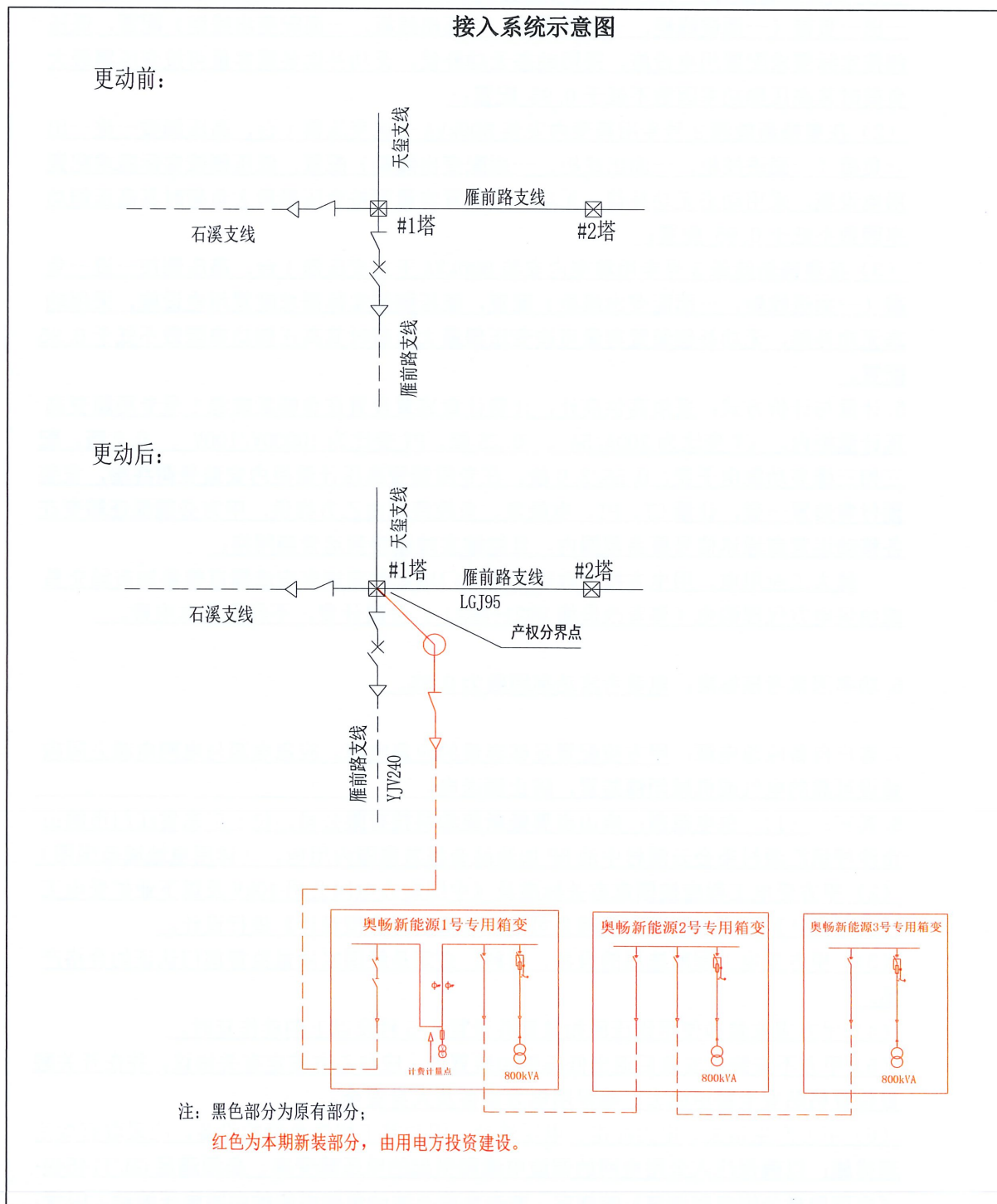
（5）甲方不安装或安装后退出低压脱扣装置的，应与乙方签定有关协议，并在开关醒目位置粘贴安全警示标志，确保用电方设备及人身安全。

（6）甲方产生谐波、电力冲击、电压波动、闪动等干扰性负荷的设备，应采取有效治理措施：以确保注入公用电网的谐波电流和引起的电压畸变率、必须满足 GB/T14549《电能质量公用电网谐波》的规定。冲击负荷及波动负荷引起的电网电压波动、闪变，必须满足 GB12326《电能质量电压波动和闪变》的规定。不对称负荷所引起的三相电压允许不平衡度，必须满足 GB/T15443《电能质量三相电压不平衡度》的规定。

（7）配电站安健环配置应符合中国南方电网公司《变电站安健环设施标准》。

（8）甲方应配备足够持注册有效《电工进网作业许可证》的合格电工，负责用电安全管理。

9. 缴费方式：费控计价方式。



三、供受电设施投资与建设

1. 甲乙双方供受电设施的投资界面及建设责任范围

(1) 甲方负责投资建设的供受电设施范围：供用电双方产权分界点在 110kV 杰洲站 10kV 云溪线雁前路支线#1 塔 T 接点处，分界点负荷侧受电设施由甲方投资建设；

(2) 乙方负责投资建设的供电设施范围：供用电双方产权分界点在 110kV 杰洲站 10kV 云溪线雁前路支线#1 塔 T 接点处，分界点电源侧供电设施由乙方投资建设。

2. 供受电设施建设的组织实施

(1) 甲乙双方在各自投资建设责任范围内，自行组织建设供受电设施。

(2) 甲方有权自主决定受电工程的设计、施工及设备材料供应单位。乙方不得指定设计、施工及设备材料供应单位。

3. 供受电设施的建设标准

甲乙双方保证其投资建设的供、受电设施质量符合相关国家或行业标准。甲方应在其供受电设施建成后组织竣工验收，竣工验收合格后报乙方进行检验，检验合格的乙方应予接电送电。

4. 供受电设施建设的有关期限要求

(1) 甲乙双方约定，对于由甲方负责建设的受电工程，甲方应不迟于__/__年__/__月__/__日开工建设。

(2) 甲方在进行隐蔽工程隐蔽施工前__3__日内，向乙方提出中间检查申请。

(3) 甲方应于__/__年__/__月__/__日前，完成协议约定的变、配电房等土建工程施工，并移交给乙方。

(4) 甲方保证在本协议约定的送电时间__5__个工作日内，其负责的供受电设施竣工并经乙方检验合格，具备装表接电条件。

乙方保证在本协议约定的送电时间前，完成其负责的供电设施建设，具备向甲方送电的条件就绪。

5. 建设过程中的互相协助

(1) 根据本协议约定，乙方须于甲方规划红线范围内施工的，甲方应在__/__年__/__月__/__日前为乙方提供以下条件，并将相关情况通过书面形式反馈至乙方，双方确认无误后乙方即进场施工：

①甲方规划红线范围内的设计路径需破复、砌筑电缆井位置应满足施工场地要求，敷设管线路径上严禁堆放杂物，机械设备等。甲方制作的电缆井、沟，电缆盖板需应满足国家相关规范要求。

②按本协议或《公用电房协议》约定，甲方应提供或建设公用电房，甲方提供的电房应具备室内施工条件。如公用电房在楼宇内部，当电缆等需沿桥架敷设的，应具备桥架安装条件或提供已安装完毕并符合规范的桥架。

③乙方因在甲方规划红线范围内施工而受到的第三方干预，甲方应负责尽快解决。

(2) 乙方在甲方规划红线范围外建设本协议项下工程所需办理的报建等工程建设批准或乙方在施工时受到第三方阻扰、干预，甲方应无条件予以协助。

(3) 其他约定：1. 按照粤能电力函【2023】142号《广东省能源局关于做好新型电力负荷管理系统建设有关工作的通知》要求，10千伏及以上高压电力用户需全部纳入负荷管理范围。在确保安全的前提下，用户做好自身用电负荷梳理，将除保安负荷以外的全部负荷接入负荷管理终端，原则上接入负荷不低于报装容量的50%。2. 用电工程设计图纸需满足《新型电力负荷管理系统客户受电工程典型设计（试行）》的相关要求，低压出线开关原则上选用智能量测断路器，当选用非智能量测断路器时应配置分励脱扣器、辅助触头。3. 用户在签订供用电合同环节同步签订负荷管理协议。4. 甲方投资建设的计量柜需满足“双表、双终端”规范要求，提前预留双表、双终端接线和安装位置。

6. 产权界面与资产移交

□ 甲方建成的供配电设施资产性质（包括属于住宅小区、公（共）用性质、占用公共资源的相关资产），甲乙双方协商签订《供配电设施移交协议》，由甲方将相关资产产权无偿移交给乙方，乙方自接收之日起负责维护管理相关供受电设施。

☐甲方建成的供配电设施产权不向乙方移交,维护管理责任及因对供配电设施维护管理不善而引发的一切法律责任,均由甲方承担。

四、接送电时间

1. 本协议项下甲方用电项目接电送电的时间为不迟于___年___月___日。接电送电后,甲方承诺在本协议约定的用电地址范围内,按照约定时间和报装容量用电。乙方承诺按约定的时间和报装容量向甲方供电。

2. 出现下列情形的,本条约定的送电时间相应顺延,乙方不承担违约责任,由甲乙双方重新约定送电时间:

(1) 甲方供受电设施未按本协议第三条第4款之建设期限进行建设或竣工检验不合格的;

(2) 因甲方其他原因对乙方供电设施建设进度造成影响的;

(3) 因第三方原因导致乙方工程施工受阻的,经甲乙双方协调后仍不能排除干扰并因此影响乙方供电设施建设进度。

五、业扩收费项目和收费标准

☐高可靠性费用:___/___元(每kVA(kW)___/___元)。

☐临时接电费:___/___元(每kVA(kW)___/___元)。客户临时用电结束后,及时、全额向客户退还临时接电费用。

☐供电配套费:___/___元(每平方米___/___元)

合计:上述1-3项费用共计___/___元,以上款项于本协议签订后三十日内甲方应向乙方交付。

六、甲乙双方的其他权利义务

1. 甲方保证其用电项目符合政府有关规定要求,并对其提供的相关资料的真实性、合法性负责。

2. 甲方根据本协议约定提供电房的,应保证电房符合供电规范。乙方应对电房的具体位置、尺寸进行核实。

3. 甲方负责的受电工程建设前,应将所涉及的供、受电设施的全套设计图纸及相关资料送乙方审核,审核合格后方可施工。乙方应按规定时限答复审核结果。

4. 甲方应委托具有相应承装(修、试)许可证的施工单位承接受电工程建设,甲方如属于___/___千伏安以上专变用户,应委托具备相关资质的监理公司,对受电工程的施工进行监理,其隐蔽工程施工完毕后,应向乙方申请中间检查并同时提交监理公司出具的监理报告。否则,乙方有权不予检验送电。

5. 甲方受电工程竣工验收合格后,应向乙方申请检验并提交有关资料(需含监理公司出具的监理报告),乙方提出整改要求的,甲方应根据乙方的要求及时作出整改。

6. 甲乙双方于接送电前签署《供用电合同》,否则乙方有权不予送电。

7. 关于本协议第二条确定的供电方案有效期,如属高压供电方案,其有效期为本协议生效之日起一年;如属低压供电方案,其有效期为本协议生效之日起三个月。如甲方逾期未实施供电方案,乙方有权撤销。

8. 乙方负责建设的配套输变电设施工程,因甲方原因导致配电设施工程无法继续建设或按期投运,乙方有权终止建设或投运,解除本协议,甲方应依法承担赔偿责任。

9. 甲方需建设变电站的,甲方应在其红线范围内无偿提供变电站用地及办理报建手续,可选择由乙方负责变电站土建,也可自行建设后以土建工程成本价向乙方移交并配合乙方办理产权转移登记,产权移交后,由乙方完成电气设施建设。具体变电站合建相关事宜由甲乙双方另行签署合同确定。

七、甲方声明

甲方已详细阅读和理解本协议中的所有条款，并与乙方已就本协议全部条款达成一致意见。乙方已经提示甲方注意免除或者限制乙方责任的条款，并已就相关条款向甲方作出解释和说明。

八、签署及生效

1. 本协议一式贰份，于甲乙双方签定之日起生效。甲方执壹份，乙方执壹份，具有同等效力。

2. 本协议未尽事宜，双方按《电力法》、《电力供应与使用条例》和《供电营业规则》等相关法律法规规定执行。

甲方：（签章）

法定代表人：
（或委托代理人）

签订人：

地址：广东省江门市鹤山市沙坪镇汇源村委会
云溪村中油 BP 加油站旁

联系电话：13509620696

签字日期：2023.8.11

乙方：（签章）

法定代表人：
（或委托代理人）

签订人：

地址：广东省鹤山市沙坪街道文华路 92 号

联系电话：7488146

签字日期：2023.8.11