

# 最新供电设计方案(精选6篇)

方案在解决问题、实现目标、提高组织协调性和执行力以及提高决策的科学性和可行性等方面都发挥着重要的作用。优秀的方案都具备一些什么特点呢？又该怎么写呢？下面是小编为大家收集的方案策划书范文，仅供参考，希望能够帮助到大家。

## 供电设计方案篇一

近年来，供电方案在我国的发展取得了长足的进步。作为一个公众人物，我有幸参与了一项供电方案的实施工作，并深感这一方案带给人们的便利和福利。在这个过程中，我有了一些心得体会。下面我将就此展开论述。

首先，供电方案在改善人们生活方面起到了重要作用。随着我国经济的快速发展，人们对电力的需求越来越大。而供电方案的实施，使得电力能在最短的时间内送达到每一个家庭，保障了人们的基本生活需求。以前常常会出现家庭经济条件好，却因供电不足而导致无法正常使用电器的情况。而在新的供电方案下，电力供应可以得到充分保障，各种电器设备都能正常运行，极大地提高了人们的生活品质。

其次，供电方案的实施对经济发展有着积极的推动作用。在过去，供电水平有时会成为一座城市吸引外来投资的制约因素。因为企业需要充足的电力来保证正常生产，但供电不足却难以满足需求。而在新的供电方案下，电力供应稳定，以往的供电问题得到了解决，为企业的发展提供了保障。这不仅有利于提升当地的投资环境和城市形象，还能有效地推动当地产业发展，促进经济增长。

此外，供电方案的实施也大大提高了电力的利用效率。在过去，供电往往存在线损等问题，导致电力的浪费。而在新的

供电方案下，通过改善供电设备和技术手段，线损问题得到有效控制。供电方案的实施使电力能够更加高效地传送到每一个用户，降低了电力损耗，最大限度地发挥了电力的作用。这不仅有助于保护环境，减少资源的消耗，也为电力行业的可持续发展提供了保障。

另外，供电方案的实施还对生态环境保护起到了积极的促进作用。电力供应的稳定可以有效地改善农村地区的生活条件，提升农民的生活质量，进而减少农民对城市的流动，缓解城市的人口压力。此外，在供电方案的实施过程中，充分考虑了环境保护的因素，采用了新的节能技术和清洁能源。这对于减少大气污染和缓解能源紧张问题，具有重要的意义。

总之，供电方案的实施对改善人们生活、推动经济发展、提高电力利用效率以及促进生态环境保护具有重要作用。在实施过程中，我们需要充分发挥科技创新的作用，不断提升供电设备和技术手段的水平，以保障电力供应的稳定性和可持续性。同时，政府和社会各界也应加大对供电方案的支持力度，营造良好的发展环境，推动供电事业的蓬勃发展。相信随着供电方案的不断完善，我们的生活将会变得更加便利和美好。

## 供电设计方案篇二

首段：

随着全球气候变化的日益加剧，减排二氧化碳的议题成为了全球性的关注焦点。我在近期参加了供电公司双碳方案的一项活动，深刻地认识到在能源消费中实现碳减排的重要性，并得到了很多启示与收获。就此，我将从方案目的、实践经历、启示概括等几个方面谈一下我的心得体会。

二段：

首先，我认为双碳方案的目的在于通过绿色能源转型，实现能源消费的减碳。我们都知道，能源的消耗一直是全球以及中国的污染二氧化碳全球排放总量的主要贡献者。因此，在这个时代背景下，为了寻找可持续发展，不仅是企业、政府机关，每个人都应该关注碳减排的话题。

三段：

其次，实践过程让我领悟到，自己作为一名普通员工也可以从自身小事做起，为实现碳减排贡献自己的一份力。在活动中，我们采用了高效节能的设备，使得一次发电的排放量大幅减少。同时，也提出了很多小细节上的方案比如业务上的办公无纸化，出差住宿原则等等。这些小措施虽然看似微不足道，但是如果每个人都去做，将能够给碳减排带来非常重要的影响。

四段：

最重要的是，这样的活动和实践给予了我很多的启示。我深刻认识到，环境问题不是政府机关或企业一方能独自解决的，每个人都应该从自身做好小事，培养节约用能、低碳生活的意识。同时，双碳方案的执行也需要我们更多的关注和支持，加入到其执行的行列中。只有这样，我们才能够共同推动低碳发展，实现可持续发展。

五段：

总之，供电公司双碳方案活动让我更多的认识到了环保方面的问题，也认识到了自己作为一名普通职工的责任。未来，我将继续致力于环境保护和碳减排的工作，从字面上提高自身的环保意识，为推动低碳经济的发展，实现可持续发展愿景贡献自己的一份力。希望在未来更多的人都能够加入到低碳行列中来，共同实现我们所期望的环保与发展的美好前景。

# 供电设计方案篇三

## 第一段：供电方案的重要性和背景介绍（200字）

供电方案是指为某个项目或设施提供稳定电力的计划和安排。在现代社会，电力的供应对于各行各业的运转都至关重要。无论是生活中的家用电器、商业中的办公设备，还是工业中的生产线和机器设备，都离不开可靠的电力供应。在电力供应不足或不稳定的情况下，会给各个领域带来很大的困扰，甚至影响整个社会的运转。

## 第二段：选择适合的供电方案（200字）

在确定供电方案时，需要根据不同的项目或设施的特点来选择合适的方案。首先要考虑的是电力需求量，即供电方案需要满足的最大功率或电流需求。其次要考虑的是供电的可靠性和稳定性，以确保在任何情况下都不会出现供电中断的情况。此外，还需要考虑供电方案的经济性和环保性，尽可能选择能够提供高效、低耗的电力供应方式，并降低对环境的负面影响。

## 第三段：供电方案的实施和运维（250字）

实施供电方案需要进行规划、设计和建设。首先，需要根据实际需求进行细致的规划，确定供电设备的布置、容量和供电系统的结构。接下来，根据规划设计供电系统的各个环节，包括变电所、配电线路、开关设备等。最后，根据设计方案进行建设和安装。完成建设后，还需进行运维工作，包括定期巡检、设备维护、故障排除等，以确保供电系统的稳定性和可靠性。

## 第四段：供电方案的应用案例（250字）

供电方案在各个领域都有广泛的应用。例如，在居民小区中，

为了满足住户的用电需求，通常会建设变电站和配电线路，将电力供应到每个住宅。在大型商业中心或工业园区，为了满足更大的用电需求，可以采用分级供电方案，通过主干线和支线将电力供应到每个店铺或工厂。此外，供电方案还可以应用于交通运输领域，例如为地铁、高铁和机场等交通设施提供稳定的电力供应。

## 第五段：供电方案的未来发展和展望（300字）

随着科技的不断进步和电力需求的不断增长，供电方案也在不断发展。未来，供电方案将更加智能化和可持续，通过人工智能、物联网和可再生能源等技术的应用，实现对供电系统的实时监控和优化控制，以提高供电的效率和稳定性。同时，为了应对能源危机和环境污染问题，未来的供电方案将更加注重使用清洁能源和节能减排，以实现可持续发展。

总结：供电方案是每个项目或设施都必须考虑的重要问题，选择合适的供电方案对于保障项目或设施的正常运转至关重要。通过合理规划、科学设计和有效运维，供电方案可以为各个行业提供稳定、可靠、经济、环保的电力供应，推动社会的发展和进步。未来，随着科技的不断进步和社会的不断发展，供电方案也将不断更新和完善，以适应新的需求和挑战。

## 供电设计方案篇四

20xx年春节将至，根据安徽省通信管理局《关于做好20xx年春节电信网络安全运行工作的通知》（通信传字58号），为提高用户感知，以响应“正德厚生，臻于至善”的企业核心价值观，特成立潜山移动应急通信保障小组，以保证网络正常运行，网络质量优良，网络性能良好。

领导小组：

组长：

副组长：

成员：

通信保障组：

组长：

成员：

领导小组：负责网络指挥和调度，全权负责通信保障

通信保障组：受春节应急通信保障领导小组的领导，落实上级部门通信保障的要求，负责春节期间通信保障和通信恢复应急工作。通信保障组下设基站、发电、线路、集客、有线宽带、综合覆盖6个保障小组，其中陈雯、郑经超负责基站和发电保障，罗本崑、余良友负责线路保障，汪奇、陈林负责集客保障，方成、徐礼彬负责有线宽带保障，罗本崑、陈玖负责综合覆盖保障。

### （一）预防机制

加强对各项基础网络设施的安全防护工作和应急处置准备工作的监督检查，保障通信网络的安全畅通。加强对核心网元、重要通信基站及电源、铁塔、天线等配套设施的巡检，对中心机房进行安全检查并及时排查整改安全隐患。

### （二）预警机制

建立预警监测机制，加强通信保障预警的监测收集工作。预警信息分为外部预警信息和内部预警信息两类。外部预警信息指行业外突发的可能需要通信保障或可能对通信网产生重大影响的事件警报。内部预警信息指行业内通信网上的事故

征兆或部分通信网突发事故对其他通信网造成重大影响的事件警报。与地方政府有关部门建立有效的信息沟通渠道，对网络日常运行状态实时监测分析，及时发现预警信息。

### （一）信息上报和处理

突发事件发生时，通信保障组立即将情况上报领导小组并同时上报上级主管部门，及时向领导小组提出处理建议，由领导小组决策并启动本预案。

### （二）信息通报

应急领导小组加强与应急任务下达的通信保障组的信息沟通，及时通报应急处置过程中的信息，提高通信保障和通信恢复的工作效率。突发事件发生时，将相关信息及时通报与突发事件有关的政府部门、重要单位和用户。

### （三）应急任务下达

发生突发事件时，应急领导小组的以电话或短信形式向通信保障组下达应急任务，通信保障组应按照领导小组的指示，及时成立现场应急指挥机构，并组织相应人员进行通信保障和通信恢复工作。

### （四）通信保障应急工作要求

通信保障组在接到应急任务后，应立即开展通信保障和恢复应急工作，具体要求如下：

（1）通信保障及抢修遵循先城市后乡镇，先重点后一般的原则；

（3）主动与上级有关部门联系，及时通报有关情况；

（4）在组织执行任务过程中，现场通信保障指挥机构应及时

上报任务执行情况；

(6) 及时根据市场需求及重大活动及时向上级部门申请应急通信车现场保障；

(7) 封网期间不允许进行任何网络调整工作；

(8) 及时按照话务预测进行传输扩容和基站扩容工作；

(9) 做好重要物资和备品备件的维护和保养工作，以备随时紧急调用。

#### (五) 应急任务结束

通信保障和通信恢复应急工作任务完成后，由领导小组解除任务，现场应急通信指挥机构在接到通知后，任务正式结束。

在突发事件应急响应过程中，要确保应急处置系统内部机构之间和部门见得通信联络畅通，要配备外网电话等。

通过宣传增强运维人员节假日和重要通信保障期间网络保障的意识，提升公司品牌和美誉度。

通信保障和通信恢复应急任务结束后，应组织做好设施损失、经济效益损失情况的统计、汇总工作以及任务完成情况的总结和汇报，不断改进通信应急保障工作。

## 供电设计方案篇五

为贯彻落实国网总部、省市公司关于今冬明春安全生产工作要求，进一步防范电网事故发生，确保电网在冬峰中安全可靠运行，切实做好低温冰冻雨雪灾害天气应急响应工作，现就20xx年电网设备迎峰度冬保供电灾害应急应对工作方案安排如下，请各相关部室、中心供电所认真贯彻执行。



为保障公司供电区域内电网设备安全可靠运行，优化营商环境，提高用户满意度，确保迎峰度冬期间“七不发生”（不发生倒塔断线；不发生重要及密集输电通道线路停运；不发生“三跨”区段等重要用户供电设备故障引起的公共事件；不发生变配电设备人员责任性跳闸；不发生配变烧损；不发生人员抢修服务不规范责任性投诉；发生过冰灾的线路不再发生同类型的故障），按期完成电网迎峰度冬保供电灾害应急应对工作，不断增强人民群众用电获得感、幸福感、安全感。

### （一）成立公司保供电工作组

组长：陈雷、廖建彪

副组长：郭茂冉、路坦

成员单位：运维检修部、电力调度控制中心、营销部、发展建设部、办公室、安质部、党群工作部、阳光公司、莱特集团固镇分公司、各中心供电所。

### （二）工作组下设办公室，挂靠在运检部

主任：郭茂冉

副主任：赵翰卿

成员：张勇、李勇、徐琪、黄贺、丁树群、郑磊、宋涌、徐广、沈亚博、孙凯、顾涛、谷明义、潘伟、许霖、朱笑、黄勇、王琪、寇睿智、高奎、乔辉、顾春雨、代玉超、张振宇、徐红艳、各中心供电所长。

### （三）工作组职责

负责新设备投运、基建、技改、修理、维护、消缺、抢修、物资调配、人力支持等协调工作；负责编制□20xx年电网设备

迎峰度冬保供电灾害应急应对工作方案》；负责落实保电方案中各项专项方案措施落实工作；负责提供保供电工作信息；负责完成各项事务的沟通联系工作。

### （一）开展输配网设备运维和隐患治理工作

1. 开展迎峰度冬保供电灾害应急应对“清障消缺”专项行动。运检部输配电工区组织从20xx年1月至20xx年10月，开展城乡配网冬季线路通道“清障消缺”专项行动，要全方位排查治理高低压线路通道内的树竹障、广告牌、彩钢瓦（石棉瓦）等隐患，春节前完成对所有危及输配电线路运行的树竹障清理工作及限期整改隐患告知书下发工作。针对去年遗留问题线路、频停线路，输配电工区应下发线路隐患排查报告，责任到所，责任到人，督促各项措施切实落实到位。开展客户侧资产（分线、分界开关、跌落熔断器、配变）隐患排查工作，下发限期整改隐患告知书，督促用户消除存在隐患。

2. 开展防线路、配变重过载和防配变烧损专项工作。提前完成线径增粗、配变增容、负荷切割等工作。各中心供电所对所属设备开展1次重过载及低电压台区分析，针对可能存在重过载及低电压台区上报整改计划。运检部明确专人每日登陆配网运维管控模块、电网生产实时管控系统、配变监测管控平台等在线监测手段，每日通报重过载、低电压台区，跟踪治理台区重过载、低电压问题。

3. 开展防倒杆断线专项治理。输配电专业以水泥杆及拉线加固为重点，全面排查治理架空线路的杆基和拉线基础松动、导线断股、绑扎线脱落、横担变形等影响安全运行的设备缺陷和隐患，尤其对“三跨”、大档距输配电线路、对地距离不足的配电线路等架空线路开展逐档核实排查，12月31日前要全面完成低压配网“三跨”治理。

4. 开展防小动物措施专项补强行动。全面检查输配电设备防小动物措施是否充足可靠，确保设备室、电缆夹层、电缆竖

井、开关柜、保护屏内电缆孔洞、开闭所、箱式变电站、配电房的门、窗、排风口、电缆管孔及桥架出入口□jp柜电缆电缆口、低压电缆分支箱底部封堵完好，电缆盖板要严密，无小动物活动迹象，发现异常应及时清理。定期检查户外设备构架、铁塔、柱上开关、柱上熔断器、柱上避雷器、线路反弓处等区域有无鸟类筑巢，及时安装驱鸟器。

5. 开展重点场所供电隐患排查和消缺工作。营销部从即日起安排对县城火车站、汽车站、电视台、医院、商场等大型公共区域开展用电隐患排查工作，对于发现隐患立即督促客户消缺。

6. 开展配网负面清单治理“回头看”工作。运检部组织梳理20xx年以来频跳线路、频停配变、重复报修、重复投诉、重过载及低电压负面清单，立即开展负面清单整改工作。

7. 输电专业做好输电线路防舞治理工作。输电专业应进一步加强组织领导，当出现舞动易发的`天气时，应及时安排运行人员对重要线路进行现场监测，及时调整电网运行方式，防止发生电网大面积停电事故，并对防舞效果进行评估。

8. 开展优质服务提升工作。从即日起，各中心供电所要结合国家能源局漠视侵害群众利益问题专项整治巩固阶段工作要求，深入开展开展优质服务提升工作。要提高主动服务意识，对前期多次拨打95598客户及有诉求客户进行回访，与用户建立联系渠道，做到用电信息传递通畅。值班电话接听要做到解释到位，服务到位，对重点用户要耐心解释。规范一线服务人员服务方式，加强现场服务意识，改进服务短板，换位思考、文明抢修。做好用户用电的解释与沟通工作，提高用户用电满意度。

## （二）开展变电设备运维和隐患治理工作

1. 开展防小动物措施专项补强行动。全面检查变电站防小动

物措施是否充足可靠，确保设备室、电缆夹层、电缆竖井、开关柜、保护屏内电缆孔洞、开闭所、箱式变电站、配电房的门、窗、排风口、电缆管孔及桥架出入口封堵完好，电缆盖板要严密，活动、不牢固的盖板及时维修，无小动物活动迹象，发现异常应及时清理。定期检查户外设备构架、干式电抗器夹层、电容器塔等区域有无鸟类筑巢、有无影响设备运行、人员安全的蜂巢。

### （三）强化工作组织

1. 建立工作例会机制。公司保供电领导小组应提前召开办公会专题研究20xx年迎峰度冬保供电灾害应急应对事宜，确定保供电项目具体实施进度及责任单位和完成时限。工作小组定期召开并通报工作进展情况，督促农网工程项目进度及排查发现隐患、缺陷消除工作。

2. 强化各级责任落实。采取领导班子分片、中层干部包所、所班子包线、一线员工包台区的责任落实机制，明确各级保供电工作第一责任人，落实分片包点制度，细化工作任务，明确实施主体，落实责任人，强化督导检查，确保各项工作和措施落到实处、取得实效。

### （四）做好迎峰度冬期间应急抢修工作

实行领导带班制度。各级班子到岗到位，从严要求各单位值班纪律，提前配足配齐值班人员和力量。故障抢修严格执行“故障报修接单联系和复电复询制度”，确保故障抢修“不过夜”、线路故障快速查找、快速转供，严肃“首到负责制”、“首问负责制”。加大配变、导线等物资储备，确保发生因设备故障停电时，在最短时间内恢复供电。力争实现客户“零投诉”。

## 供电设计方案篇六

为了确保xx年“端午节”期间毕节电网安全,稳定运行和向用户的可靠供电,我所主要围绕电网运行的几大支柱,“调度”,“方式”,“无功电压”各专业要求,结合近期电网的实际情况,针对电网薄弱环节,制定“端午节”期间保电方案如下:

“端午节”期间保电目标:

在“端午节”保电期间,地调确保毕节电网主网安全稳定运行,确保管辖范围内保电场所的安全可靠供电,不发生对保电场所的停电现象.

“端午节”保电的组织指挥系统:

成立“端午节”期间保电小组,保电小组是地调保电工作的组织,指挥和协调机构,其职责为:组织编制毕节电网“端午节”期间安全运行方案,协调各专业及有关下级调度机构工作,监督毕节电网保电方案实施,组织处理保电期间电网出现的突发事件;汇报,调查保电过程中的重大事件,总结毕节电网保电工作.

保电小组人员名单如下:

组长:张林

成员:刘定彩孙凌雁罗琨

“端午节”期间,保电小组人员实行24小时的值班,手机必须随时保持开通,如需外出,需请假.调度员必须按值班表值班,不得随意换班,如有特殊情况,需提前按所管理细则要求经有关人员同意后方可换班.

毕节电网“端午节”期间保电的技术措施：

提前做好“端午节”期间负荷预测工作，在保电期间，结合电网目前的实际状况，安排好电网的正常运行方式和可预见运行方式，并对各方式下的注意事项作出明确规定，以适应保电要求。

提前对全网管辖范围内的保护及自动装置的投入情况进行全面检查，要求所有保护及自动装置的投切必须按整定书要求进行投切。

保电期间不安排对保电区域停电的计划检修工作。

“端午节”期间拉闸限电原则：主要保城区，农村照明及煤矿用电，再考虑保厂矿生产用电。

电网调度运行工作：

“端午节”前组织调度员学习《毕节电网xx年“端午节”保电方案》，熟悉电网运行方式的细节和要点。

“端午节”前核对毕节电网事故拉闸限电序位表。

要求调度机构的值班调度员在值班期间坚持“安全第一，预防为主”的方针，精心调度，从讲政治的高度重视会议期间的安全保电工作，确保电网的安全运行。

要求运行人员在倒闸操作中严格执行“两票三制”，杜绝习惯性违章和误操作事故发生。

加强调度文明生产，加强调度值班纪律，调度员应做到不迟到，不脱岗，接班调度员应提前10分钟到调度室阅读有关记录。

调度员交接班应认真仔细，值班期间要全面掌握电网的运行情

况,对电网发生的异常,事故要及时向“保电小组”汇报.

## 事故处理原则

### 主网故障处理原则:

- 1,220kv金毕i回或ii回线路故障,220kv金毕ii回或i回线路单回线路运行,奢香变,新铺变,林泉变,流沧变2号主变,毕节变1号主变及110kvi母,10kvi母倒由110kv金甘线供电.110kv金甘线负荷较重,电压偏低,毕节变10kvi段母线所属电容器投入运行调压.金甘线所供变电站电容器全部投入运行,小水电开机调峰.
- 2,毕节变其中一台主变停运,将奢香变,新铺变倒由110kv金甘线供电.奢香变片区小水电开机调峰.
- 3,流沧变其中一台主变停运,将10kv城区负荷倒由东关变,安家井变供电,落脚河电站开机调峰.
- 4,城区几条供电线路发生故障,原则上采取分段查找,如需将非故障段线路负荷转移到其他线路时,应防止因转移负荷造成其他线路过负荷或保护动作使开关跳闸.
- 5,城区几条供电线路发生接地故障,可联络城区开关分段查找.
- 6,城区几条供电线路发生接地故障,凡不能小环网联络查找的分支线路,应立即通知配值查找.

## 六,保电期间电网运行方式

1,220kv金毕i,ii回双回运行,供毕节片区,大方片区,赫章片区负荷.110kv汪砂塘线备用.220kv毕热双回运行,1号机并网运行.

2,110kv金甘线,110kv六西线供黔西片区负荷.

3,110kv金城线,110kv金土线,35kv金华线供金沙片区负荷.110kv金怀城中线,110kv三土线备用.

4,110kv水海t四线,110kv水树梅线,110kv汪海塘威线供威宁片区负荷.

5,110kv系统开口点:新铺变林新线104开关,黔西变黔林线101开关,黔电线103开关,砂石变汪砂塘线1013刀闸,清水变清西线102开关,流沧变流东线103开关,三合变三土线106开关,金沙变金怀城中线102开关,草海变110kv母联110开关开口.

6,35kv系统开口点:东风电站东梨线304开关,落脚河电站铺落线302开关,林口变林水线302开关,白家哨变315开关,沙土变三沙线303开关.

7,10kv系统开口点:10kv城区080,041,058,059,055,089,二中分支002开关,洪山宾馆024开关,沿河#1分接箱002开关,沿河#3分接箱007开关,南门口环网柜031开关,新城区路口环网柜007a,099开关,南部新区环网柜030开关,和盛环网柜096开关,大桥开关站019开关,三[线002开关,清水变014开关,大楼095开关,石天线092,毕节变003开关,东关变033开关;流梨线分段001开关,新城区环网柜007a,麻园路口环网柜016开关.

正常运行方式下主要输电线路所供220kv,110kv变电站如下表:

输电线路

所供220kv,110kv变电站

所供重要



保电用户

220kv金毕i,ii回

220kv毕节变,220kv大方火电厂启备变,110kv新铺变,110kv奢香变,110kv流沧变,110kv东关变,110kv林泉变,110kv海子街变,110kv清水变,110kv安家井变,110kv撒拉溪变,110kv龙泉变,110kv砂石变.

110kv流沧变,110kv安家井变

110kv东关变

110kv六西线

110kv黔西变,110kv林泉变

110kv汪砂塘线

备用

110kv金甘线

110kv甘棠变,110kv黔西火电厂启备变.

110kv金城线

110kv金沙变

110kv金土线

110kv沙土变

35kv金华线

大华林变

110kv三土线

备用

110kv金怀城中线

备用

110kv水海t四线

110kv草海变,110kv老锅厂牵引变,110kv清水沟牵引变.

110kv汪海塘威线

110kv二塘变,110kv观风海变.

110kv水树梅线

110kv树舍牵引变,110kv梅花山牵引变.

七, 事故预想

事故预想一:220kv金毕i回线路故障(注:220kv金毕ii回线路故障跳闸处理方法与此相同)

(一), 运行方式:

系统正常运行方式

(二) 故障设置

220kv金毕i回线路c相永久性故障.

(三) 开关跳闸及保护, 安全自动装置动作情况

毕节变金毕i回203开关双高频保护动作c相跳闸, 重合不成功三相跳闸;金沙电厂金毕i回203开关双高频保护动作c相跳闸, 重合不成功三相跳闸.

(四) 处理步骤:

请示中调试送一次220kv金毕i回线不成功;

通知大方县调做好奢香变, 新铺变失电倒方式的准备

落脚河电站, 东风电站, 东风三级电站, 水牛屯电站停机.

地调短信群通知白家哨变相关煤矿用户作好停, 送电准备;

通知流沧变35kvi,ii段母线所供用户作好失电倒方式准备;

流沧变合上流东线103开关, 断开012, 311, 110开关;

毕节变退出10kvi段母线所有电容器;

毕节变断开10kv母联010,110kv母联110开关;

毕节变合上#1主变中性点2110, 1110地刀;

毕节变断开#1变211开关;

退出新铺变林新线104开关重合闸;

将新铺变将林新104开关转运行;

大方片区,黔西片区投入电容器运行;对大方片区,黔西片区限制生产用电.

毕节变投入电容器运行;

落脚河电站,东风电站,东风三级电站,水牛屯电站开机并网运行;

毕节变将#2变211开关,110kv母联110开关,10kv

母联010开关由热备用转冷备用;

视毕节变负荷情况投入3号主变运行.

将现运行方式汇报中调;

将事故情况汇报相关领导.

事故预想二:110kv毕流线永久故障.

(一),运行方式

电网正常运行方式

(二),故障设置

110kv毕流线永久故障.

(三),开关跳闸及保护,安全自动装置动作情况

1)220kv毕节变毕流线104开关零序i段保护动作跳闸,重合不成功.

2)110kv流沧变毕流线104开关零序ii段保护动作跳闸;

3)110kv流沧变, 全站失压, 落脚河电站, 水牛屯电站发电机开关跳闸, 失去厂用电.

(四) 处理步骤:

强送一次毕节变毕流线104开关不成功;

流沧变核实武家寨电站006开关在冷备用状态;

合上流沧变流东线103开关;

退出流沧变流东线103开关重合闸;

落脚河电站, 水牛屯电站自行开机并网运行;

令毕节变注意监视毕安线103开关负荷;

将流沧变毕流线104开关由热备用转冷备用;

将毕节变毕流线104开关由热备用转冷备用;

通知送电所110kv毕流线故障情况, 要求事故巡线;

将电网跳闸情况及现运行方式汇报中调;

将故障跳闸情况及现运行情况汇报有关领导.

事故预想三;10kv安石线故障

(一), 运行方式

电网正常运行方式

(二), 故障设置

## 1)10kv安石线故障;

(三), 开关跳闸及保护, 安全自动装置动作情况

安家井变10kv安石线033开关过流i段保护动作跳闸, 重合闸动作重合不成功.

(四) 处理步骤:

安家井变退出安石线033开关重合闸, 强送安石线033开关速断保护动作跳闸, 强送不成功.

令配值断开城区069开关;

令配值合上城区092开关;

将安家井变安石线033开关转冷备用状态;

令配值对安石线事故巡线,

将事故情况汇报相关领导.

事故预想四:10kv安洪线永久性故障.

(一), 运行方式:

毕节电网正常运行方式

(二) 故障设置

10kv安洪线永久性故障.

(三) 开关跳闸及保护, 安全自动装置动作情况

1, 安家井变安洪线007开关过流i段保护动作跳闸, 重合不成

功;

(四) 处理步骤:

退出安洪线007开关重合闸, 强送一次安家井变安洪线007开关, 不成功;

令配值断开电视台环网柜025开关;

安家井变试送安洪线007开关, 过流i段保护动作跳闸;

令配值合上洪山宾馆环网柜024开关;

将安家井变安洪线007开关转冷备用;

汇报相关领导电网跳闸情况及处理情况.

事故预想五:10kv石天线故障

(一), 运行方式:

毕节电网正常运行方式

(二) 故障设置

10kv石天线永久性故障.

(三) 开关跳闸及保护, 安全自动装置动作情况

1, 流沧变石天线032开关过流i段保护动作跳闸, 重合不成功;

(四) 处理步骤:

退出石天线032开关重合闸, 强送一次流沧变石天线032开关, 不成功;

配值断开长城花园040开关；

试送流仓变石天线032开关, 成功；

配值断开军分区环网柜056开关, 合上长城花园040开关, 正常；

配值断开军分区环网柜056开关；

流仓变合上石天线032开关, 投入石天线032开关重合闸；

配值合上城区092开关, 核实洪山宾馆环网柜024开关在断位；

汇报相关领导电网跳闸情况及处理情况.

毕节供电局调度所编制

[电网端午节保电方案明细]