

# 配电网可靠性和故障软自愈研究

## 摘要

电网是全国民生、工业基础，由发、输、变、配、用各环节构成统一整体。运行需要由较高的稳定性保证供电质量，并且在时空拓扑结构不断变化的情况下，要对故障能够进行判断和处理。利用图数据结构与实际电网在结构上保持一致，从而变成图论问题，自然、直观处理整体拓扑，并且能够在业务流动过程中，不断并入新的电网，实现业务拓展，图拓扑结构拓展。自然也就能够对可靠性进行图上分析，并且实现基于数据的智能化配电网自愈控制。

针对问题一：本文采用模型 + 指标进行可靠性评估：首先给出评估指标，然后在图数据结构的基础下，使用等值最小路混合的方法，将元件可靠性分为最小路上以及非最小路上，并且最终加到最小路上，然后根据公式计算出可靠性。最后，对于拓扑信息进行了定性的灵敏度分析，给出了算例比较结果。

针对问题二：本题根据电网的拓扑关系，首先推导出故障发生时电网元件之间动作的因果关系，构建因果网络和规则矩阵  $R$ 。然后根据电网警告信息建立状态矩阵  $T$ ，通过  $R$  的转置与  $T$  的计算得出故障信息向量  $T'$ 。最后手动输入可能故障的节点  $F$ ，通过  $T'$  与  $F$  相与，得到最终故障节点向量  $F'$ ，找到故障节点。

针对问题三：本文首先将馈线以及开关进行图论抽象化，然后根据边权值检测推测出故障点，接着关闭邻接开关进行故障自动隔离，然后进行无故障段的恢复供电，通过连通分量个数的判断得出孤岛个数，以及边集的转化，实现孤岛的消除，进而完成负荷转移恢复供电。最后，给出了“软自愈”和“硬自愈”的成本差异估计。

**关键字：** 最小路 等值法 因果网络 孤岛 连通分量 BFS

## 一、问题重述

### 1.1 问题背景

配电网是供电系统的关键组成部分，是决定供电质量的重要因素，90% 的断电都是因为配电网配置不合理导致的。配电网的可靠性是高质量供电的重要指标。连续时空拓扑信息，是一个利用发展的眼光研究配电系统业务的重要角度。而对于电网故障，故障自愈是一种事故恢复的快速自动化方法，能实现线路故障的自动判断、自动隔离和负荷转移，对于提升供电质量有很大的促进作用。

### 1.2 问题提出

**问题一：**针对配电网，建立一种基于连续时空电网拓扑的可靠性评估模型，并且要对连续时空拓扑信息差异引起的模型可靠性差异进行说明，也就是对拓扑信息进行灵敏度分析。

**问题二：**建立一种基于连续时空电网拓扑的配电网故障检测模型，并举例配电网信息差异引起的故障件检测差异。

**问题三：**基于“业务内生电网拓扑信息”，研究设计电网的“软自愈”方案，实现同类线路故障的自动判断、自动隔离、负荷转移恢复供电的算法，最后估算“软自愈”与“硬自愈”方案的成本差异，并且结合中压 (10kv) 电网故障图说明。

## 二、问题分析

### 2.1 问题一分析

要求建立可靠性评估模型，并且是依赖于连续时空电网拓扑的，已经明确了自变量。对于可靠性评估，采用指标 + 模型的评估思路。先通过模型，分析拓扑信息，进一步量化指标，对可靠性进行一个合理评估。最后对自变量——电网拓扑信息进行灵敏度分析。

### 2.2 问题二分析

随着配电网的不断智能化，配电网可以通过 SCADA 系统<sup>[1]</sup>进行数据监测和控制。通过收集和处理配电网的监测信息，运用故障发生时配电网中各种警告信息，能够逆向推断配电网的错误位置，进行配电网的故障检测。

## 2.3 问题三分析

软自愈实现方案：先将配电网抽象成图，之后根据异常电流值确定问题开关，进而确定故障点，实现自动判断。然后将故障点周围开关关闭，使其孤岛化，实现自动隔离。最后，对于因此产生的孤岛正常节点，将其并入存在电源的连通分支，即实现了恢复供电。估算与硬自愈的成本差异，

## 三、模型假设

**假设 1** 假设配电网仅存在弱环电网或者无环拓扑结构。

**假设 2** 配电网有完备的数据监控采集设备，能够根据记录的时间来判断监控设备开关动作的时序。可以用于查找故障主因，便于故障的后续分析。

**假设 3** 配电网中包括三种类型的节点：故障节点、保护动作节点和短路器跳闸节点。

**例：**故障节点线路  $LI$  上发生错误，则保护节点  $OPI$  将动作使断路器  $CBI$  跳闸。

**假设 4** 此模型不讨论含有分布式电源  $DG$  的情况

## 四、符号说明

表 1 符号表

变量	说明	量纲
$\lambda$	负荷点平均故障停运率	次/a
$U$	负荷点平均停运时间	h/a
$SAIFI$	系统平均停电频率指标	次 (户 · a)
$SAIDI$	系统平均停电持续时间	h(户 · a)
$ASAI$	平均供电可靠率	%
$ASUI$	平均供电不可靠率	%
$AIHC$	用户平均停电时间	h
$AITC$	用户平均停电次数	次

## 五、模型的建立与求解

### 5.1 问题一

配电网的可靠性评估方法大致分为：模拟法和解析法<sup>[2]</sup>。解析法模型准确、原理简单，并且便于对不同元件引起的拓扑结构差异进行灵敏度分析，所以我们以解析法中的网络法为基础，采用基于等值法和最小路法的混合算法评估模型<sup>[2]</sup>，并且使用 IEEE 所提出的标准指标进行量化评价，然后根据这些指标，对拓扑信息的灵敏度进行分析。

#### 5.1.1 指标建立

配电网的可靠性指标分为负荷点和系统的可靠性指标。

负荷点的可靠性指标包括：1) 负荷点平均故障停运率  $\lambda$ (次/a)；2) 负荷点平均停运时间  $U$  (h/a)；系统的可靠性指标：系统平均停电频率指标  $SAIFI$ ；系统平均停电持续时间  $SAIDI$ ；平均供电可靠率  $ASAI$ ；平均供电不可靠率  $ASUI$ ；

针对电网的最基础串并联结构，我们给出相关指标计算公式：

N 个串联可修复元件，计算采用如下公式：

$$\lambda = \sum_{i=1}^n \lambda_i \quad (1)$$

$$U = \sum_{i=1}^n \lambda_i r_i \quad (2)$$

N 个并联可修复元件，计算采用如下公式：

$$\lambda = \left( \prod_{i=1}^n \lambda_i \right) \left( \sum_{i=1}^n r_i \right) \quad (3)$$

对于系统可靠性指标，都可以通过负荷点的三个基本指标计算得到，计算采用如下公式：

$$\begin{cases} SAIFI = \frac{\sum \lambda_i N_i}{\sum N_i} & ; & SAIDI = \frac{\sum U_i N_i}{\sum N_i} \\ ASAI = 1 - \frac{\sum U_i N_i}{8760 \sum N_i} & ; & ASUI = 1 - ASAI \end{cases} \quad (4)$$

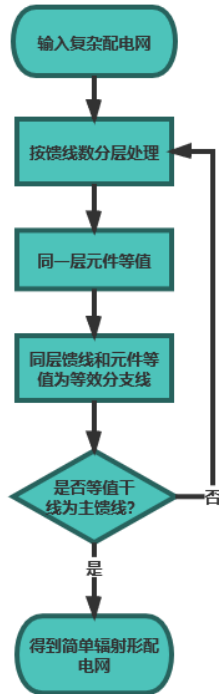
公式中  $\lambda_i$  为负荷点  $i$  的年平均故障率； $r_i$  是负荷点  $i$  的年平均故障时间， $U$  是负荷点的单次平均停运时间， $N_i$  代表用户数。

#### 5.1.2 等值法简化电网

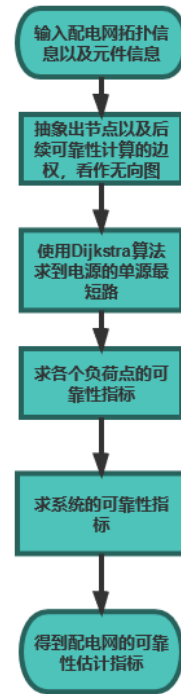
结构复杂的配电网，可以通过可靠性等值的方法<sup>[2]</sup>将其等价为简单的辐射形配电网，简化拓扑信息，方便计算。实际配电系统一般由主副馈线组成，根据馈线数量分层

处理，每一条馈线以及所连接的元件同属一层，之后等消除一条相应的等效分支线，自底而上逐层等价，最后得出简单拓扑结构的电网。

等值法的计算流程如图 1(a) 所示。



(a) 等值算法流程



(b) 最小路算法流程

图 1 算法流程图

### 5.1.3 Dijkstra 最小路法

配电网通常采用多闭环的设计思路，而运行过程中采用开环的辐射状结构。其次复杂配电系统等值之后，都可以简化为简单的辐射性网络。作为可靠性评估，我们要看重不同元件的可靠度对负荷点的影响，从而进一步估计系统的影响。所以，需要对元件进行分类，采用最小路法，把元件分成最小路元件以及非最小路元件，非最小路对负荷点的影响可以折算到最小路上。

基本思路：将配电网抽象成图论上的无向图，具体图化方式为：将负荷母线以及变电站、变压器看作节点，线路、分段开关看作边，边权视为 1，配电网可以抽象为图  $G = (V, E)$  表示，自然得出图的邻接矩阵，电源看作最短路的源点，化成单源无向图。然后求每一个负荷点到电源最短路，即使用 Dijkstra 求单源最短路。之后，把非最小路的元件故障影响折算到最小路，进行可靠性指标计算。Dijkstra 最小路法算法流程如图 1(b) 所示。

### 5.1.4 灵敏度分析

配电网的可靠性水平与连续时空电网拓扑息息相关。而电网拓扑本质上是取决于电网的布线以及元件位置参数、性质参数，进而导致拓扑结构的位置不同。因此，配电网的可靠性灵敏度分析是要对元件、设备的参数进行偏分，从而反应设备参数变化引起的时空拓扑变化对可靠性的影响程度。使用参数<sup>[2]</sup>用户平均停电时间  $AIHC$  以及用户平均停电次数  $AITC$  来计算灵敏度，公式如下：

用户平均停电时间对元件的故障率  $\lambda$  的灵敏度：

$$\frac{\partial AIHC}{\partial \lambda_i} = \frac{\sum_{j \in i} r_{ij} N_j}{\sum_{j=1}^n N_j} \quad (5)$$

用户平均停电时间对元件的故障时间  $r$  的灵敏度：

$$\frac{\partial AIHC}{\partial r_i} = \frac{\sum_{j \in i} \lambda_{ij} N_j}{\sum_{j=1}^n N_j} \quad (6)$$

用户平均停电次数对元件的故障率  $\lambda$  的灵敏度：

$$\frac{\partial AITC}{\partial \lambda_i} = \frac{\sum_{j \in i} N_j}{\sum_{j=1}^n N_j} \quad (7)$$

### 5.1.5 举例说明

图 2 是一个较为普遍的辐射形配电网系统为例，以次结构说明配电网拓扑信息对于可靠性的影响以及灵敏度分析。经过拓扑抽象图化后变为一个图论上的无向图，如图 3 所示。 $V_0$  是电源点， $V_2 V_6 V_7 V_8$  分别对应负荷点  $a b c d$ ， $V_1 V_3 V_4 V_5$  是连接点，主馈线和分支线的交点。 $E_1 - E_8$  是图的边。

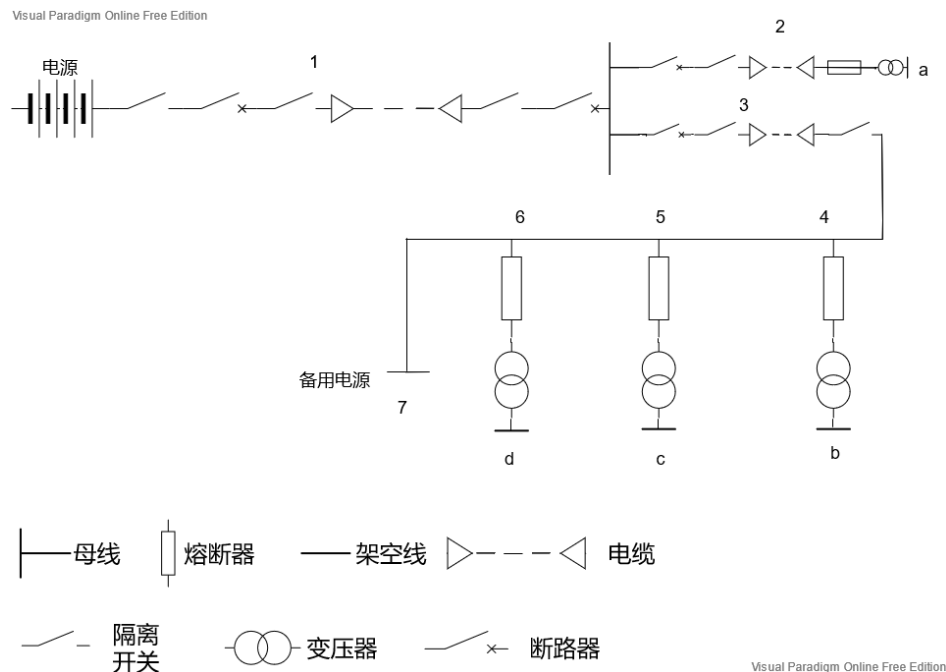


图 2 简单配电网拓扑图

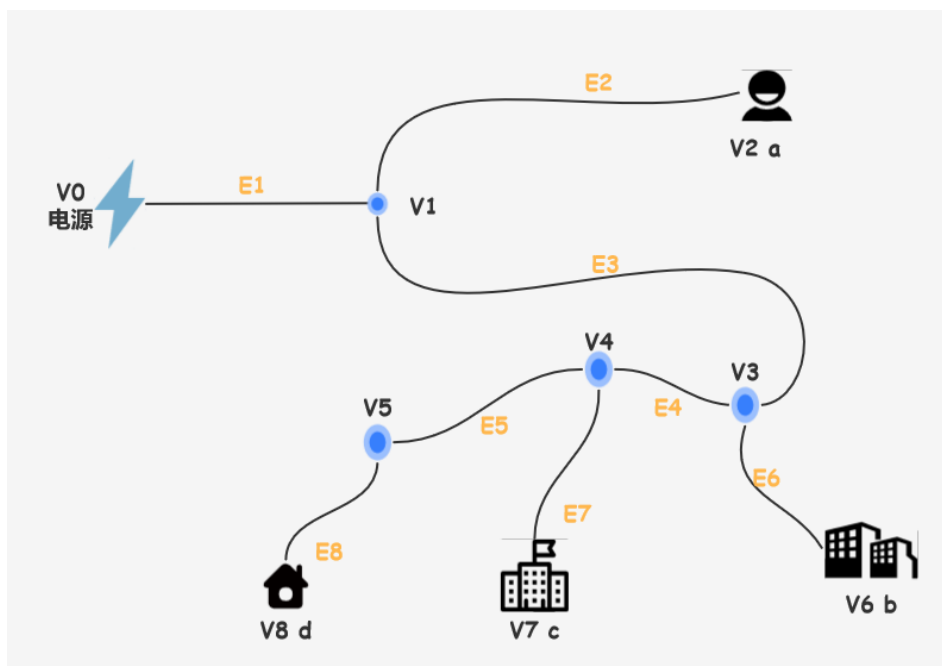


图3 抽象简化电网图

首先对整个拓扑图，使用 Dijkstra 算法，得到各个负荷点到电源  $V_0$  的最短路长度以及路径，结果如表 2。为了简化计算，可以把元件的故障率都等效到边上，作为边的等效故障率。

表 2 最短路

顶点	最短跳数	路径
V1	1	$V_0 \rightarrow V_1$
V2	2	$V_0 \rightarrow V_1 \rightarrow V_2$
V3	2	$V_0 \rightarrow V_1 \rightarrow V_3$
V4	3	$V_0 \rightarrow V_1 \rightarrow V_3 \rightarrow V_4$
V5	4	$V_0 \rightarrow V_1 \rightarrow V_3 \rightarrow V_4 \rightarrow V_5$
V6	3	$V_0 \rightarrow V_1 \rightarrow V_3 \rightarrow V_6$
V7	4	$V_0 \rightarrow V_1 \rightarrow V_3 \rightarrow V_4 \rightarrow V_7$
V8	5	$V_0 \rightarrow V_1 \rightarrow V_3 \rightarrow V_4 \rightarrow V_5 \rightarrow V_8$

效故障率。简化处理后的边故障信息如表 3(a) 所示。

之后，基于最短路首先进行负荷点可靠性指标评估，结果如表 3(b) 所示。再对系统的可靠性进行评估，结果如表 5。

边	等效故障率	等效故障时间			
E1	0.20	2 小时			
E2	0.10	5 小时	负荷点	平均故障率	平均故障时间
E3	0.15	5 小时	a	0.30	0.90 小时
E4	0.20	5 小时	b	0.55	1.75 小时
E5	0.25	3 小时	c	0.75	2.55 小时
E6	0.20	3 小时	d	0.90	3.00 小时
E7	0.20	2 小时	(b) 负荷点可靠性指标		
E8	0.10	1 小时			

(a) 线路故障信息

表 3 拓扑信息

表 4 系统可靠性指标

$ASAI\%$	$ASUI\%$	$SAIDI(h(户 \cdot a))$	$SAIFI(次(户 \cdot a))$
99.9899	0.010073	0.882353	0.264706

最后，基于不同的时空拓扑结构进行灵敏度的定性分析，如图 4 的拓扑结构，配电网只有一条主干线路，多条分支线路，没有分段开关，所以可以对 8 台配电变压器进行灵敏度分析，基于拓扑结构，给出定性分析如表 5。

表 5 灵敏度分析

影响排序	影响负荷点数量	负荷点编号	解释
1	8	a、b、c、d、f	没有熔断器、断路器或其他保护装置
2	1	g	有断路器, 对其他元件影响弱
3	1	e	有熔断器, 对其他元件影响极微弱
4	1	h	有熔断器和断路器, 只影响本身



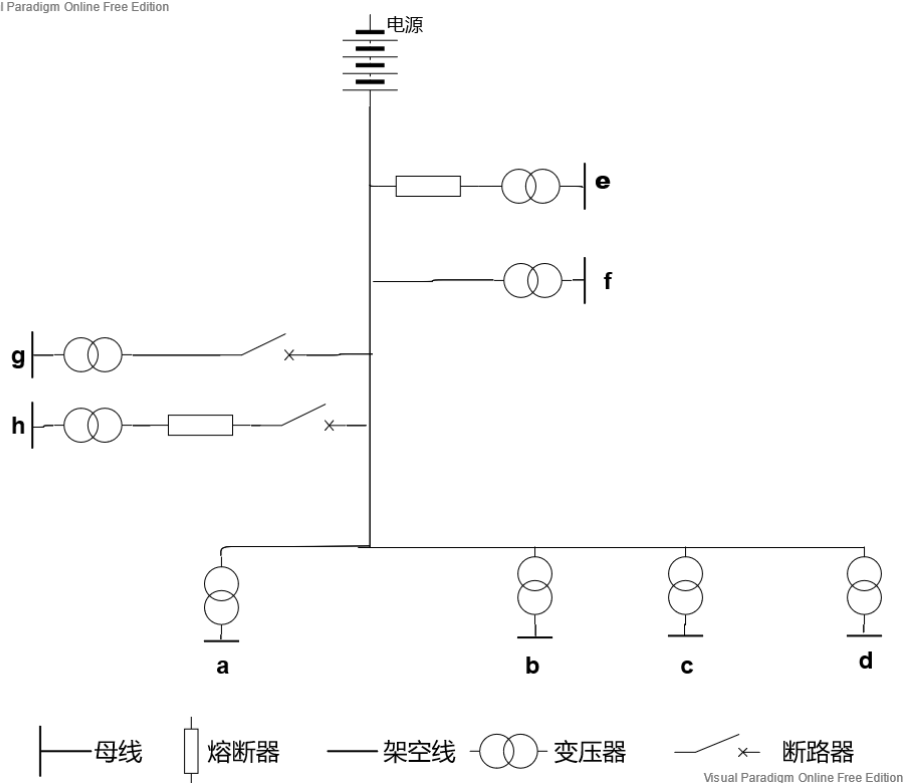


图4 基于不同元件拓扑的电网图

## 5.2 问题二

通过收集的配电网中各种警告信息，来逆向推断故障原因。电网中的元件存在一定的拓扑关系，通过拓扑关系我们可以推导出其动作之间的因果关系，并且可以画出简单因果网络模型<sup>[2]</sup>，来描述电网中各元件之间的物理拓扑关系以及错误警告的依赖关系。通过警告信息，推断出可能存在错误的节点，结合实际问题分析对可能存在问题的节点进行筛选，最终得到故障节点。

### 5.2.1 建立规则矩阵

依据  $R[i, j] = 1$ , 表明  $P_j$  是  $P_i$  发生的因,  $P_i$  是  $P_j$  发生的后果

$$R[i, j] = \begin{cases} 1, & P_j \Rightarrow P_i \\ 0, & else \end{cases} \quad (8)$$

根据上述定义，建立网络的规则矩阵

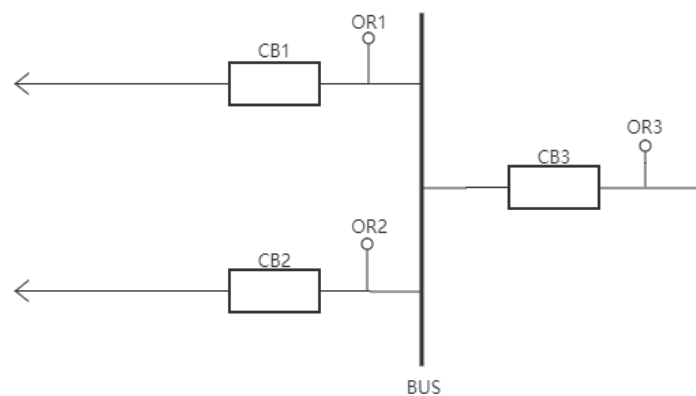


图 5 简单配电网络

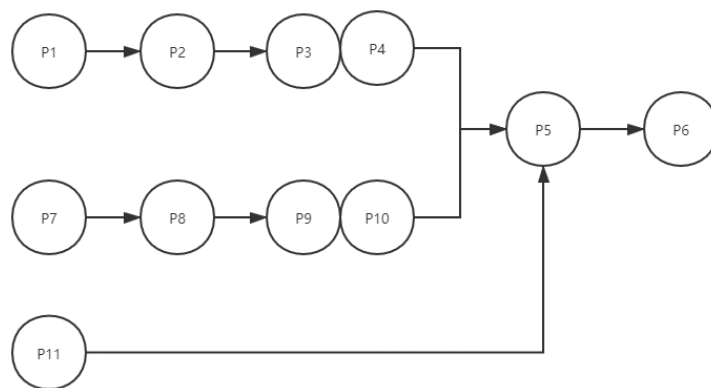


图 6 因果关系网络

表 6 简单配电网络模型节点含义表

节点	含义	节点	含义
$P_1$	线路 $L_1$ 故障	$P_7$	线路 $L_2$ 故障
$P_2$	保护 $OR_1$ 动作	$P_8$	保护 $OR_2$ 动作
$P_3$	断路器 $CB_1$ 跳闸	$P_9$	断路器 $CB_2$ 跳闸
$P_4$	$OR_1$ 动作 $CB_1$ 拒动	$P_{10}$	$OR_2$ 动作 $CB_2$ 拒动
$P_5$	保护 $OR_3$ 动作	$P_{11}$	母线 $BUS$ 故障
$P_6$	断路器 $CB_3$ 跳闸		

$$R = \begin{matrix} & P_1 & P_2 & P_3 & P_4 & P_5 & P_6 & P_7 & P_8 & P_9 & P_{10} & P_{11} \\ \begin{matrix} P_1 \\ P_2 \\ P_3 \\ P_4 \\ P_5 \\ P_6 \\ P_7 \\ P_8 \\ P_9 \\ P_{10} \\ P_{11} \end{matrix} & \begin{pmatrix} 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 1 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 1 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 1 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 1 & 1 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 1 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 1 & 1 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 1 & 1 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 1 \end{pmatrix} \end{pmatrix}$$

### 5.2.2 建立输入向量

警告信息向量  $T$ ：反映了故障发生时，所有保护动作和断路器的动作信息。当某一结点  $P_i$  发生动作，系统应收到对应的警告信息，则  $T(i) = 1$ ，否则  $T(i) = 0$ 。

$$T(i) = \begin{cases} 1, & P_i \text{为真} \\ 0, & \text{否则} \end{cases} \quad (9)$$

可能故障元件向量  $F$ ：依据实际情况，反映了可能存在故障的位置，用来缩小故障范围。当  $P_i$  是可能存在故障的元件时  $F(i) = 1$ ，否则  $F(i) = 0$ 。

$$F(i) = \begin{cases} 1, & P_i \text{属于故障节点} \\ 0, & \text{否则} \end{cases} \quad (10)$$

### 5.2.3 计算故障向量 $T'$ 和结果向量 $F'$

在规则矩阵  $R$  中  $R[i, j] = 1$ ，表明  $P_j$  是  $P_i$  的因， $P_j$  是  $P_i$  的果，对  $R$  进行转置，则矩阵  $R^T$  的第  $j$  行中所有为 1 的元素，表示以  $P_j$  为错误的因所能引发的结果。依据输入的  $T$ ， $T$  中反应了电网故障的结果。 $R^T$  的第  $j$  行与  $T$  对应相乘，若结果为 1，则证明，可能存在  $P_j$  故障。

通过  $R^T$  与  $T$  进行逻辑乘，得到  $T'$ ，即反映了所有错误信息的可能原因。将  $T'$  与之前定义的  $F$  进行对应位置的与运算，筛选错误原因，即可得到电网的故障结果向量  $F'$ 。

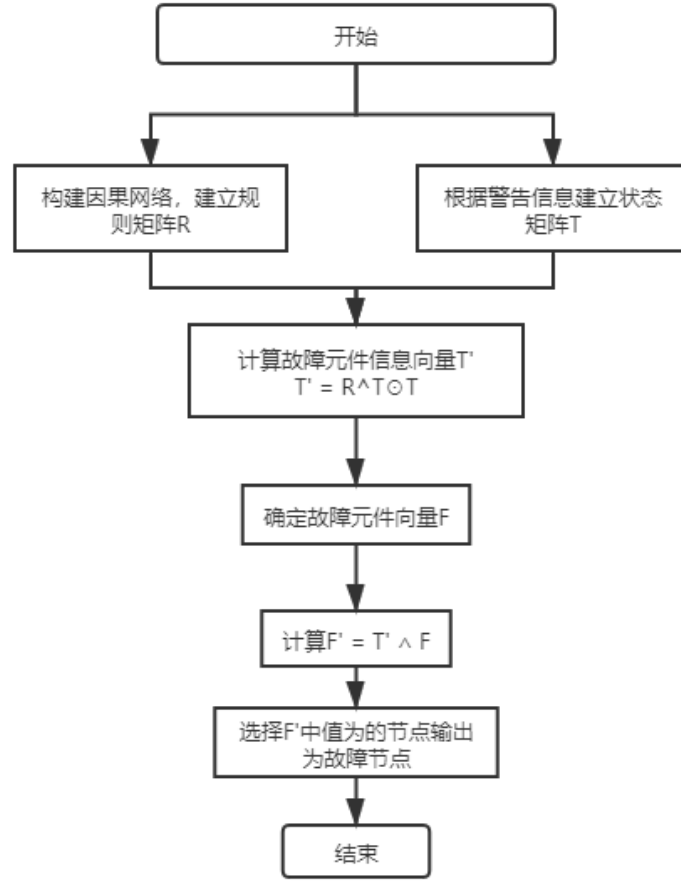


图7 算法流程

#### 5.2.4 算法举例

简单的配电系统录像图如图??所示。该线路继电保护系统由三段式电流保护  $OR$  和断路器  $CB$  组成。假设  $L_1$  上存在故障，组保护  $OR_1$  将动作使断路器  $CB_1$  跳闸。若此时断路器拒动，则后备保护  $OR_3$  将动作并使断路器  $CB_3$  跳闸从而将故障隔离。依据三个基本节点的定义，故障元件节点、保护节点、断路器动作节点数量分别为 3 个，3 个，5 个。通过上述过程，可以建立如图??所示电网因果网络模型和如表??所示规则矩阵  $R$  故障时，各设备动作如下：

1. 保护动作：  $OR_2, OR_3$
2. 断路器跳闸：  $CB_3$
3. 断路器拒动：  $CB_2$

依据故障时各元件动作，易知  $P_5, P_6, P_8, P_{10}$  为真，则  $T = [00001101010]$ ，由实际警告信息得  $F = [010000010001]$ ，进行逆向推理计算得  $T' = R^T \odot T$ ，通过  $F' = T' \wedge F$  进行筛选得  $F' = [00000010001]$ 。有  $F'$  可知，故障元件可能为  $L_1$  或  $BUS$

### 5.2.5 配电网信息差异故障检测差异

基于上述例子中的规则矩阵，当电网的警告信息出现差异，即  $CB_2$  的跳闸结果丢失时，各设备动作如下：

1. 保护动作： $OR_2, OR_3$
2. 断路器跳闸： $CB_3$

得  $T = [00001101000]$ ,  $F = [010000010001]$ ，依据算法，计算出最终错误信息向量  $F' = [00000010001]$ 。由  $F'$  可知，故障元件可能为  $L_2$  和  $BUS$ ，检测结果依然正确

基于上述例子中的规则矩阵，当电网的警告信息出现差异，即  $OR_2$  的保护信息丢失时，各设备动作如下：

1. 保护动作： $OR_3$
2. 断路器跳闸： $CB_3$
3. 断路器拒动： $CB_2$

得  $T = [00001100010]$ ,  $F = [010000010001]$ ，依据算法，计算出最终错误信息向量  $F' = [00000000001]$ 。由  $F'$  可知，故障元件可能为  $BUS$ ，检测结果出现偏差

## 5.3 问题三

基于动态模式以及时空角度的拓扑结构，自然需要软自愈方案来实现配电网的故障方案解决，并且提前判断故障征兆，从而实现稳定供电；此外，通过软自愈，能够通过实时检测，优化负荷分配，实现负荷转移。

### 5.3.1 建立抽象拓扑结构

将配电网中的联络开关看作无向边  $e$ ，从而得到所有边的集合  $E$ ；根据开关的开闭状态将  $E$  分为  $E_1$  以及  $E_2$ ，分别表示处于开状态的开关以及闭状态的边，两个集合的元素可以动态转化。在进行故障判断、故障预知以及负荷调整时，给予边  $e$  一个权值  $Cost_m(I, t)$ ，表示  $t$  时刻某边  $e_m$  的电流值为  $I$ ，从而实现基于连续时空拓扑信息 + 电流的判断。之后将配电网的开关之间的馈线看作顶点，组成顶点集  $V$ ，得到  $G = (V, E)$  的无向图。

对于题目中图二进行抽象拓扑得到的图，如图 8 所示：

### 5.3.2 故障判断

需要通过电流值变化判断故障点，所以我们根据中压配电网的常规电流值给出故障电流阈值  $I_{bound}$  以及优化电流阈值  $I_{PreBound}$ 。如果超过  $I_{bound}$  则说明该开关附近已经发

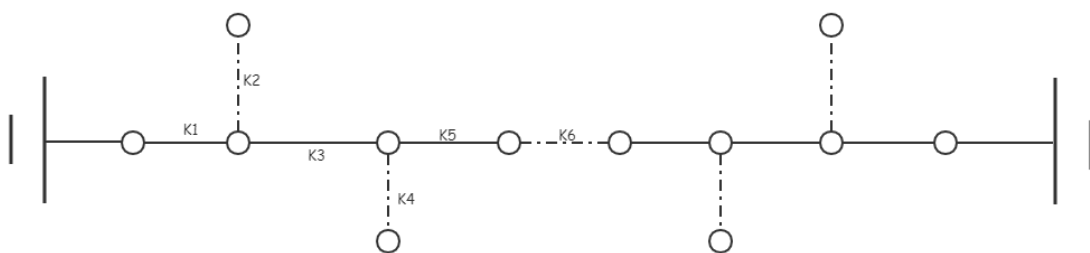


图 8 抽象化样例图

生了线路故障，造成了电流异常；如果超过  $I_{PreBound}$  则说明附近线路负载过大，需要进行负载平衡优化。根据中压配电网特性设置<sup>[2]</sup>  $I_{bound} = 800A$ ,  $I_{PreBound} = 600A$ , 从而根据阈值即可判断出异常的开关，而开关不会对电流产生影响，如果有故障馈线，则开关两侧的线路可能存在故障点，即可以得出结论：

若馈线存在故障  $\iff$  馈线所直连的所有开关电流值都异常

所以我们根据图  $G$  异常电流的边，自然确定出公共点，从而定位到出问题的馈线位置。

### 5.3.3 故障隔离

实现故障判断后，进行开关动作进而完成故障隔离。实现故障隔离要关闭开关。容易得出结论：关闭故障点所邻接的开关使得故障范围最小。基于此，对于图  $G$  只需要把出问题的点  $J$  所有的边  $e_j$  都从  $E1$  删除转移到  $E2$  中，即可实现故障点的孤岛化处理以及故障隔离。

### 5.3.4 恢复供电

因为故障隔离的开关动作会导致除故障点之外的孤岛产生，判断方法是：

连通分支数目  $>$  变电站个数 + 故障点个数  $\iff$  存在额外无故障段孤岛

恢复供电就是要将此类节点并入无故障的电网，从而变成正常的电网。通过使用  $BFS$  算法以及标号的思想，将每次从电源点  $BFS$  到的所有点都标一个相同的号，从而得出所有的连通分支；进而遍历孤岛节点的边，选择添加未合上并且能够并入带有电源的连通分支的开关（边），即实现了恢复供电！题目所给的例图的解决方案如图 9：

### 5.3.5 优化及负载均衡

由于软自愈系统的计算能力远超过硬自愈系统，所以除了电网故障自愈还能实现线路正常状态下的运行优化，即负载均衡。当一部分供电网络负载过大，很可能出现故

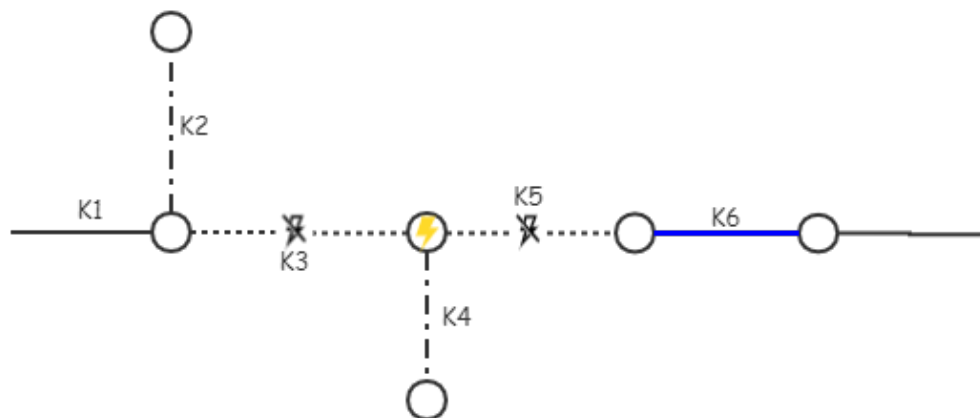


图9 抽象化样例图

障，所以把负载过大的地区转移到负载较小的网络，就是实现负载均衡。

因为配电网电压恒定，所以功率  $P \propto I$ ，故仍可以通过电流过大判断是否要进行负载调整。根据故障判断中的  $I_{PreBound}$  使用同样的算法可以定位到负载较大的馈线段。之后，通过 BFS 从需要优化的节点开始扩展到最远叶节点，然后对此叶节点进行负荷转移，即通过开关的状态变化更换供电站。

### 5.3.6 成本差异估计

”硬自愈”是依靠专用电子设备装置接受系统的实时监测数据，通过自动化系统(硬件)，从而实现线路开关的控制完成故障自愈。

软自愈是通过计算机系统接受实时监测数据，通过软件算法完成线路故障控制的推测，然后再发出开关动作指令。还能够实现线路优化、负载均衡、提前预测等功能。

成本差异体现在：

1. 设备价格：硬自愈需要更多的成本去铺设基础设施，软自愈则可以通过仿真计算减少成本。
2. 维护成本：硬自愈需要日常维护硬件设施的完整程度，才能保证运行正常，而软自愈则不需要。
3. 用户体验：

## 六、模型评价与推广

### 6.1 模型的综合评价

**问题一：**指标清晰，对于可靠性评估目标进行了具体的量化分析；所有问题都基于了配电网拓扑信息，并且可以通过等值法简化配电网，简化了问题，便于统一模型。从

PDO 角度出发, 关注一段时间之内的配电网可靠性评估。

**问题二:** 由于多种故障情形都可能得到相同得警告信息。例如在计算举例中, 当 L1 故障, OR1 执行保护动作, CB1 拒跳, 导致 OR3 执行保护动作, CB3 跳闸。当 L1 与 BUS 同时发生故障时, 可能会得到相同的警告信息, 导致计算的故障结果存在冗余。

**问题三:** 此模型能根据开关的电流值, 根据电流值是否超出阈值, 判断电网中是否发生跳闸故障。并且根据电网中的负载量, 自动重构电网, 以降低故障发生的可能性。再电网故障判断的过程中, 依赖于各个开关的电流输入, 以判断开关是否跳闸, 对于开关据动等情况没有充分的考虑。对于电网重构优化, 没有过考虑对于负载最优的重新分配。当电网中的某一条线路中的过大的负载, 自动将其分配到其他新的线路中, 但未分配结果的最优性。

## 6.2 模型的改进

**问题一:** 还需要对具体不同元件等效到最小路的方法进行区分, 才能更精确地评估出可靠性。

**问题二:** 由于在同一通路上, 两点同时发生故障的概率较低, 依据故障点的拓扑信息, 进行溯源, 得到最源头的故障原因, 减少结果的冗余。

**问题三:** 根据周围多个监测点的电流值, 充分考虑开关据动和元件损坏等情况, 提高系统的可靠性, 降低数据变量的灵敏度。

## 七、参考文献

### 参考文献

- [1] 文向南. 基于因果网络的配电网故障诊断研究 [D]. 青岛大学, 2017.
- [2] 赵华, 王主丁, 谢开贵, 李文沅. 中压配电网可靠性评估方法的比较研究 [J]. 电网技术, 2013, 37(11): 3295-3302.
- [3] 别朝红, 王秀丽, 王锡凡. 复杂配电系统的可靠性评估 [J]. 西安交通大学学报, 2000(08): 9-13.
- [4] Billintoo R, Wang P. Reliability-network-equivalent approach to distribution-system-reliability evalation [J]. IEEE Proc, 1998, 145(2): 149 153.
- [5] 高亚静, 林琳, 刘建鹏. 油田配电网的可靠性与灵敏度分析 [J]. 电力科学与工程, 2013, 29(12): 36-40.



[6] <http://www.abcbxw.com/news/8139.html> 黔西南州人民政府网—兴义供电局 2018 年第一批 10kv 线路

## 八、附录

问题一: 计算 C++ 程序:

```
#include <bits/stdc++.h>
using namespace std;

/* 假设一般规模的配电网图 */
const int N=100; int n; const int INF=100000;
int p[N][N], d[N], path[N]; // path 数组用于输出路径
map<int, string> road; // 记录路径

// Input datas:
/*-----*/
float probably[N][N]; // 等效故障率
float Outage_durations[N][N]; // 等效每次故障平均停电持续时间
float users[N]; // 负荷点的用户数 (K)
bool Lps[N]; // 是不是负荷点
/*-----*/

// Output datas:
/*-----*/
// 负荷点:
float Lp_break_proba[N]; // 负荷点故障率
float Lp_break_times[N]; // 负荷点故障持续时间

// 系统平均停电持续时间 (SAIDI) 平均停电频率 (SAIFI)
// 系统平均供电可用率 (ASAI) 平均供电不可用率 (ASUI)
float SAIDI=0, SAIFI=0, ASAI = 0, ASUI = 0;
/*-----*/
```

// 最短路程序

**void** dijkstra(**int** sec,**int** n)//sec为出发节点，n表示图中节点总数

```
{
    int i,j,min,min_num;
    int vis[N]={0,};
    for(i=0;i<n;i++)
    {
        d[i]=p[sec][i];
    }
    vis[sec]=1;d[sec]=0;
    for(i=1;i<n;i++){
        min=INF;
        for(j=0;j<n;j++)
        {
            if(!vis[j]&&d[j]<min)
            {
                min=d[j];
                min_num=j;
            }
        }
        vis[min_num]=1;
        for(j=0;j<n;j++)
        {
            if(d[j]>min+p[min_num][j])
            {
                path[j]=min_num;
                d[j]=min+p[min_num][j];
            }
        }
    }
}
```

// 打印路径

**void** print(**int** sec,**int** n)//sec为出发节点，n表示图中节点总数

```

{
    int i, j;
    // 由于记录的中途节点是倒序的，所以使用栈，获得正序
    stack<int> q;
    for (i=1; i<n; i++)
    { // 打印从出发节点到各节点的最短距离和经过的路径
        j=i;
        while (path[j]!=-1)           // 如果j有中途节点
        {
            q.push(j);                // 将j压入堆
            j=path[j];                // 将j的前个中途节点赋给j
        }
        q.push(j);
        printf("%d=>%d, length:%d, path: %d ", sec, i, d[i], sec);
        while (!q.empty())           // 先进后出，获得正序
        {
            printf("%d ", q.top()); // 打印堆的头节点
            q.pop();                 // 将堆的头节点弹出
        }
        printf("\n");
    }
}

void calculate_lp() {
    // 计算 各负荷点的可靠性指标

    int pre=0, now;
    for (int i =1; i<=n; i++){
        for (auto v: road[i]) {
            if (v == ' ') continue;
            else if (v == '0') continue;
            else {
                now = v - '0';
                Lp_break_proba[i] += probably[pre][now];
                Lp_break_times[i] += probably[pre][now]*

```

```

Outage_durations[pre][now];

        pre = now;
    }
}
pre = 0;
}

for(int i =1;i<=N;i++){
    if(Lps[i]) {
        cout<<"V"<<i<<" 负荷点平均故障率： ";
        printf("%.2f",Lp_break_proba[i]);
        cout<<" 平均故障时间： ";
        printf("%.2f\n",Lp_break_times[i]);
    }
}
}

void calculate_sys(){
    //计算 系统的可靠性指标

    float users_num = 0;
    for(int i=1;i<=N;i++){
        if(Lps[i]){
            users_num += users[i];
            SAIDI = Lp_break_times[i]*users[i];
            SAIFI = Lp_break_proba[i]*users[i];
        }
    }

    ASAI = 1 - (SAIDI/(users_num*8760));
    ASUI = 1 -ASAI;
    SAIDI = SAIDI / users_num;
    SAIFI = SAIFI / users_num;
    cout<<"ASAI  /%: " <<ASAI*100<<"\n";
    cout<<"ASUI  /%: " <<ASUI*100<<"\n";
}

```

```

        cout<<"SAIDI/(h/(户·a)): "<<SAIDI<<"\n";
        cout<<"SAIFI/(次/(户·a)): "<<SAIFI<<"\n";
    }

    int main()
    {
        memset(path,-1,sizeof(path)); //将path数组初始化为-1
        int i,j; n=9; //点个数
        for(i=0;i<n;i++){ //初始化
            for(j=0;j<n;j++){
                p[i][j]=(i==j?0:INF);
            }
        }

        //Graph:
        //V0 是电源点 V2 V6 V7 V8是负荷点a b c d
        Lps[2]=Lps[6]=Lps[7]=Lps[8]=true;
        //其余是 主馈线和分支线的交点 用来分隔电路
        p[0][1]=1;p[1][2]=1;p[1][3]=1;p[3][4]=1;p[4][5]=1;
        p[3][6]=1;p[4][7]=1;p[5][8]=1;
        dijkstra(0,n); //求从节点0出发到各节点的最短距离
        print(0,n); //打印从节点0出发到各节点的最短距离和路径

        //Input datas:
        //假设的供电线的可靠性参数
        //等效故障率:
        probably[0][1]=0.2;probably[1][2]=0.1;probably[1][3]=0.15;
        probably[3][4]=0.2;probably[4][5]=0.25;probably[3][6]=0.2;
        probably[4][7]=0.2;probably[5][8]=0.1;
        //故障停电时间
        Outage_durations[0][1]=2;Outage_durations[1][2]=5;
        Outage_durations[1][3]=5;Outage_durations[3][4]=5;
        Outage_durations[4][5]=3;Outage_durations[3][6]=3;
        Outage_durations[4][7]=2;Outage_durations[5][8]=1;
    }

```

```

// 用户数
users[2] = 3; users[6] = 4; users[7] = 5; users[8] = 5;
// 已知最短路的情况下进行计算：
road[1] = "0 1";          road[2] = "0 1 2";
road[3] = "0 1 3";        road[4] = "0 1 3 4";
road[5] = "0 1 3 4 5";    road[6] = "0 1 3 6";
road[7] = "0 1 3 4 7";    road[8] = "0 1 3 4 5 8";

// Output datas :
calculate_lp();
calculate_sys();

return 0;
}

```

## 问题二: 故障检测函数

```

function [F1] = TopoErrorDetect(R,T,F)
%Inputs :
    %R: 规则矩阵
    %T: 警告信息向量
    %F: 可能故障元件向量
    %Outputs :
    %F1: 检测结果
T1 = logical(R' * T'); %依据输入信息，逆推可能各章的元件
F1 = logical(F' .* T1); %依据实际，筛选故障元件
end

```

```

#include <bits/stdc++.h>
#include <algorithm>
#include "queue"

using namespace std;
struct Edge{
    int u,v,w,nxt;
    bool open; //open 代表开关是否打开

```

```

};
class elecNet{
public:
    Edge * Edges;
    int* head;
    int tot;
    int iBound; // 电流上界，超出界限则认为发生故障，下一步将进行跳闸。
    int iPreBound;
    vector<int> lable;
    int s1 ;
    int s2;
    int n;
    int m;
    vector<int> brokenNode;
    vector<int> vis;
    vector<int> alwaysClose;
    vector<int> overPre;
    vector<int> overPre_1;
    vector<int> overPre_2;
    vector<int> removeNodes;
    void findRemoveNode();
    void remove();
    elecNet(int n0,int m0,int sa,int sb) {
        n = n0;
        m = m0;
        vis = vector<int>(n+1,0);
        Edges = new Edge[2*m+2];
        head = new int [n+1];
        lable = vector<int>(n+1,0);
        lable[sa] = 1;
        lable[sb] = 2;
        s1 = sa;
        s2 = sb;
        tot = 0;
        memset(head , sizeof(head), 0);
    }
};

```

```

    memset(Edges , sizeof(Edges) ,0);
    for(int i = 0; i <= 2*m+1; i++)
        Edges[i].nxt = 0;
    for(int i = 0; i <= n; i++)
        head[i] = 0;
    iBound = 10;
    iPreBound = 8;
}

void addEdge(int u,int v,bool open); // 初始化
void addAlwaysClose(vector<int> a);
void inputEdge(vector<int>&); // 每一个时刻重新输入电流
void connect();
void bfs(int s,int flag);
};

void elecNet:: addEdge(int u,int v,bool open){
    tot++;
    Edges[tot].u = u;
    Edges[tot].v = v;
    // Edges[tot].w = w;
    Edges[tot].open = open;
    Edges[tot].nxt = head[u];
    head[u] = tot;
}

void elecNet:: inputEdge(vector<int> & a) {
    vector<int> preBroken;
    overPre_1 = vector<int>();
    overPre_2 = vector<int>();
    brokenNode = vector<int>();
    for(int j = 1; j <= m; j++){

        int i = j*2;
        Edges[i].w = a[j];
        Edges[i-1].w = a[j];
    }
}

```



```

if(a[j] > iBound) { // 电流
    Edges[i].open = false; // 关闭电闸
    Edges[i-1].open = false; // 关闭电闸
    cout << "switch " << j << ": close" << endl;
    if ( find(preBroken.begin(), preBroken.end(),
Edges[i].u) != preBroken.end())
        brokenNode.emplace_back((Edges[i].u));
    else preBroken.emplace_back(Edges[i].u);
    if ( find(preBroken.begin(), preBroken.end(),
Edges[i].v) != preBroken.end())
        brokenNode.emplace_back((Edges[i].v));
    else preBroken.emplace_back(Edges[i].v);
}
else if(Edges[i].w > iPreBound){
    if(!Edges[i].open) continue;
    if( find(overPre_1.begin(), overPre_1.end(),
Edges[i].u) != preBroken.end())
        overPre_2.emplace_back(Edges[i].u);
    else overPre_1.emplace_back(Edges[i].u);
    if( find(overPre_1.begin(), overPre_1.end(),
Edges[i].v) != preBroken.end())
        overPre_2.emplace_back(Edges[i].v);
    else overPre_1.emplace_back(Edges[i].v);
    for(int k = 0; k < overPre_1.size(); k++){
        if( find(overPre_2.begin(), overPre_2.end(),
overPre_1[k]) == overPre_2.end())
            overPre.emplace_back(overPre_1[k]);
    }
}
}
for(int i = 0; i < brokenNode.size(); i++)
{
    cout << "broken node : " << brokenNode[i] << endl;
    alwaysClose.emplace_back(brokenNode[i]);
}
return ;

```

```

}

void elecNet::connect() {

    for(int i = 0;i <= lable.size();i++)
        lable[i] = 0;
    lable[s1] = 1;
    lable[s2] = 2;
    for(int i = 0; i< vis.size();i++)
        vis[i] = 0;
    bfs(s1, 1);
    bfs(s2, 2);
    list<int> island;
    for(int i=1;i <= n; i++){
        if(!lable[i]) {
            if ( find(brokenNode.begin(), brokenNode.end(), i)
                == brokenNode.end())
                island.push_back(i);
        }

    }

    bool flag = true;
    while(flag){
        flag = false;
        for(auto it = island.begin();it != island.end(); it++){
            int u = *it;
            if( find(alwaysClose.begin(), alwaysClose.end(), u)
                != alwaysClose.end()) continue;
            for(int i = head[u];i;i = Edges[i].nxt){
                int v = Edges[i].v;
                if(lable[v]){
                    lable[u] = lable[v]; // 并入电网
                    Edges[(i+1)/2*2].open = true; // 打开电闸
                    Edges[(i+1)/2*2-1].open = true;
                }
            }
        }
        flag = true;
    }
}

```

```

        cout << "switch " << (i+1)/2 << ": open"
        << endl;
        it = island.erase(it); // 从孤岛中删除
        flag = true;
        break;
    }

    }

}

return ;
}

void elecNet::bfs(int s,int flag) {
    queue<int> q;
    lable[s] = flag;
    q.push(s);
    vis[s] = 1;
    while(!q.empty()){
        int u = q.front();
        q.pop();
        for(int i = head[u]; i; i = Edges[i].nxt){
            int v = Edges[i].v;
            if(vis[v]) continue;
            if(lable[v] == 0 && Edges[i].open){
                lable[v] = flag;
                q.push(v);
                vis[v] = 1;
            }
        }
    }

    return ;
}

void elecNet::addAlwaysClose(vector<int> a) {

```

```

        alwaysClose = vector<int>(a);
    }

    void elecNet::findRemoveNode() {
        for(int i = 0; i < overPre.size(); i++){
            queue<int> q;
            vector<int> vis(n,0);
            q.push(overPre[i]);
            vis[overPre[i]];
            while(!q.empty()){
                int u = q.front();
                q.pop();
                int cnt = 0;
                for(int e = head[u]; e; e = Edges[e].nxt){
                    int v = Edges[e].v;
                    if(find(overPre_2.begin(), overPre_2.end(), v)
                       != overPre_2.end()) continue;
                    if(!Edges[e].open) continue;
                    cnt++;
                    q.push(v);
                }
                if(cnt == 0){
                    removeNodes.emplace_back(u);
                    break;
                }
            }
        }
    }

    void elecNet::remove() {
        for(int i = 0; i < removeNodes.size(); i++){
            int u = removeNodes[i];
            int ul = u;

```

```

    int eClose = 0;
    for(int e = head[u]; e; e = Edges[e].nxt){
        if(Edges[e].open) {
            u1 = Edges[e].v;
            eClose = e;
            continue;
        }
    }
    for(int e = head[u]; e; e = Edges[e].nxt){
        if(Edges[e].open) continue;
        int v = Edges[e].v;
        if(lable[v] == lable[u] || lable[v] == 0)
            continue;
        // 并到另一个树上
        int j = (eClose+1)/2*2;
        Edges[j].open = false;
        Edges[j-1].open = false;
        cout <<"cut node " << u << " from " << lable[u]
        <<" to " << lable[v] << endl;
        cout <<"switch " << j/2 << ": close" << endl;
        int k = (e+1)/2*2;
        Edges[k].open = true;
        Edges[k-1].open = true;
        cout <<"switch " << k/2 << ": open" << endl;
        lable[u] = lable[v];
        break;
    }
}

}

int main() {
    freopen("a.in", "r", stdin);
    freopen("a.out", "w", stdout);

```

```

int n0,m0,s1,s2;
cin >>n0>>m0>>s1>>s2;
elecNet en(n0,m0,s1,s2);
int t;
cin >>t;
vector<int> close;
for(int i = 0; i < t;i++){
    int tmp;
    cin >> tmp;
    close.emplace_back(tmp);
}
en.addAlwaysClose(close);
for(int i = 1;i <= m0;i++){
    int u,v;
    bool open;
    cin >> u>>v>>open;
    en.addEdge(u,v,open);
    en.addEdge(v,u,open);
}

vector<int> a;
a.emplace_back(0);
for(int i = 1;i <= m0;i++){
    int w;
    cin >> w;
    a.emplace_back(w);
    // a.emplace_back(w);
}
en.inputEdge(a);
en.connect();
en.findRemoveNode();
en.remove();
return 0;
}
//input:

```

//14 13 1 2  
//4 5 7 11 14  
//1 3 1  
//3 4 1  
//4 5 0  
//4 6 1  
//6 8 1  
//6 7 0  
//8 9 0  
//9 10 1  
//10 12 1  
//10 11 0  
//12 14 0  
//12 13 1  
//2 13 1  
//1  
//2  
//0  
//11  
//11  
//0  
//0  
//2  
//2  
//0  
//0  
//2  
//3