



KD-XH配电网智能化快速消弧系统

安装使用说明书 (V3.0)

适用于KZ-III型控制器

广州智光电气股份有限公司

..... 1
..... 1

原理 2

.....
.....
.....

四
五
六
七

第1章 综述

第2章

第3章

第4章

第5章

第6章

第7章

第8章

第9章

第10章

第11章

第12章

第13章

第14章

第15章

第16章

第17章

第18章

第19章

第20章

第21章

第1章 综述	7
1.1 情况处理	15
1.2 安装与接线	17
1.3 简介	17
1.4 安装与接线	17
1.5 安装与接线	20
1.6 安装与接线	20
1.7 安装与接线	21
1.8 安装与接线	21
1.9 安装与接线	21

十五 订
附图1 -
附图2 技
附图3 有加
附图4 就 技
附图5 成套 有加 线 箱式布 直井及尺寸图
附 电力电缆的电容和电容电流估算	5

待

能适

广东首电

现上述的处理要

先进的控制技术

补 果而确保

按传统消弧 圈

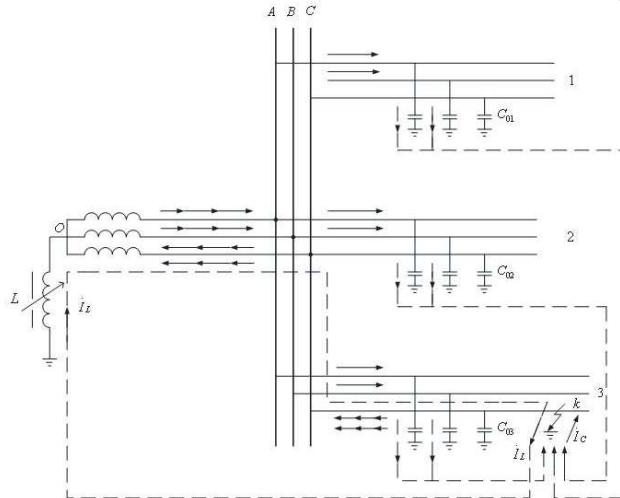
从而获得更佳的

KD-XH型 母线智能化快速消弧系统的性能已

谐振的区域；当其它系统发生单相接地时，立即按照所测的其它两相对地各抗调谐消弧补偿电流。

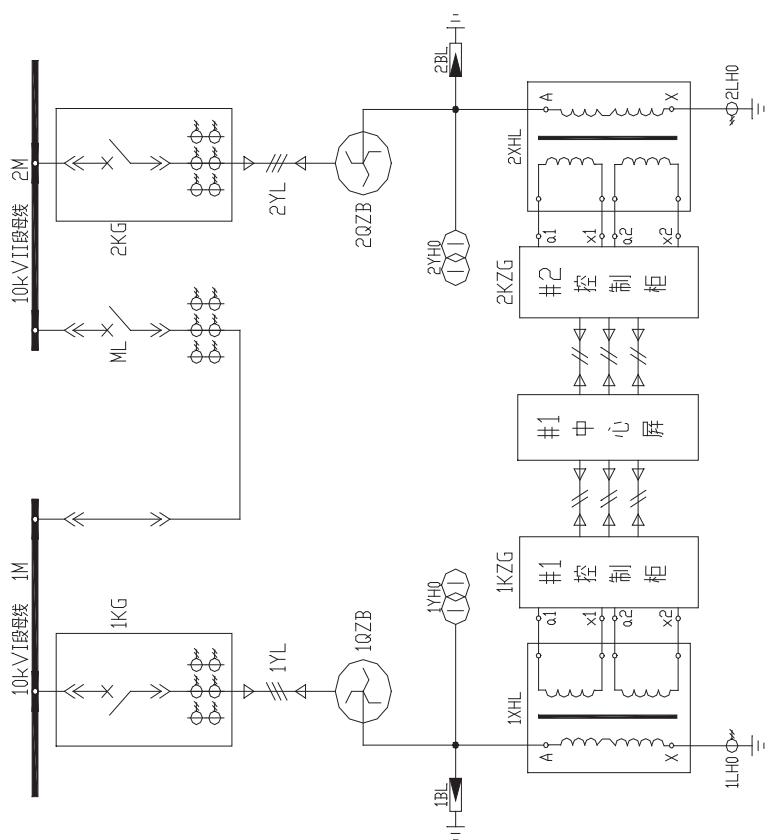
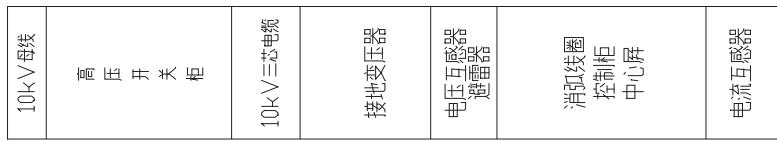
KD-XH系统的选线功能

在中性点谐振接地电网中，假定有3条长度不等的支路，当支路3的C相发生永久性单相接地容电流的分布状况如图2所示：



（选）、跳闸

通过实时采集系统中性点零序电流变化，并测量电网的电容电流；识别系统中永久性接地故障并自动隔离；自动识别系统中时性故障的产生并消失，并快速启动和退出消弧装置，减少和消除时间。接地故障码、是否已发送跳闸命令、接地时系统电流等信息。控制系统实时跟踪电网当前零序电流、电流，并以此为依据，通过逻辑判断，自动识别故障类型，从而完成故障的自动检测、隔离、恢复和消除。系统的相关信息可通过装置的RS-232口或RS-485口远传，广泛应用于变电站、开关站、箱式变电站、无人值守变电站等场合，具有LCD功能，方便维护和数据存取。



—

—



菜单结构

状态下持续按下【确定】键后，进入主菜单，此后按 \uparrow 、 \downarrow 键可依次显示如图6所示：

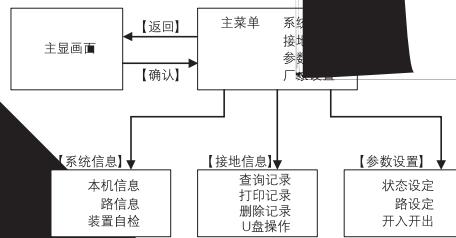


图6 菜单图解

状态下有不同界面，请注意区分：

运行菜单	
系统状态：正常	分列运行
接地次数：010次	
消弧 圈：I号 ①	
电容电流：62.7A	
零序电压：32.1V	
零序电流：0.012A	

b、一控二， 分列运行时，界面如下图：

运行菜单	
系统状态：正常	分列运行
接地次数：010次	
消弧 圈：I号 ①	II号 ①
电容电流：62.7A	62.7A
零序电压：32.1V	35.3V
零序电流：0.012A	0.021A

图7(b) 一控二 分列运行时装置主界面

消弧 圈的名称；

圈所在 段电容电流；

器的中性点电压；

点流过的电流；

[电容电流 62.7A 62.7A]: I, II号消弧所在 电容电流

[零序电压 32.1V 35.3]: I, II号消弧接地变压器的中性点
电压

[零序电流 0.012A 0.021A]: I, II号消弧系统中性点流过
的电流

c、一控二，并列运行时，如下图：



图7(c) 一控二 并列运行时装置主界面

d、一控一运行方式下单相接地补偿



图7(d) 一控一运行方式下单相接地补偿时装置主界面

2、主菜单

a、进入主菜单：

在主显画面上时，按[确认]键可直接进入主菜单操作。

b、主菜单界：



图8 主菜单

在该界面下，按[确认]键将进入主显画面，见操作说明中的主显画面。

注：在主菜单中进行操作将不会影响装置补偿，即正在操作时，电网发生接地，将会直接进入补偿状态。

[全段容流 62.7A]:

[系统状态 正常]：消

[接地次数 0010次]：

[分列运行]/[并列运行]

[并列运行]

[接地故障]：系统发

[零序电压5387.2V]：接地过程中中性点实测电压值

[零序电流63.5A]：接地过程中消弧圈补偿电流

单相接地时装置界与正常运行时装置界类似，运行

标变为“闪电”号，指示该消弧正在补偿。

[系统信息]：显示本机信息， 路信息，以及装置自检信息；

[接地信息]：查询，打印，删除接地信息；

[参数设置]：设定补偿方式，通信参数， 路投运，还可以进行开入开出调试；

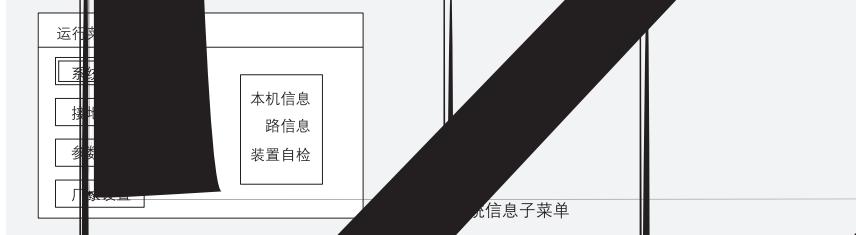
[厂家设置]：厂家调试，出厂设置



c、子菜单操作

c-1、[系统]

在主菜单下按[↓]键，将光标移到[系统信息]子菜单并按[确认]键，即可进入[系统信息]子菜单，如图9所示：



c-1-1 选择[本机信息]：

本机信息	
装置状态:	正常
选相功能:	有
补偿状态:	过补偿
通信规约:	DL/T 645-2007
波特率:	9600
接地次数:	0010次

图10 (a)：本机信息

本机信息	
电压等级:	10KV
PT变比:	060
CT变比:	100 100
消弧容量:	0500KVA 0630KVA
最大补 电流:	80A 104A

图10 (b)：本机信息

装置状态: 显示装置的运行状况，有“正常”和“故障”两种状态

控制模式: 显示装置的控制模式，有“一控一”和“一控二”两种模式

选相功能: 显示装置是否带选相功能

测量方法: 显示装置测量电容电流的方法，“零序法”和“注入法”两种方法

补偿状态: 显示接地补偿方式，“欠补偿”、“全补偿”、“过补偿”三种方式

脱谐度: 显示接地点的脱谐度

通信规约: 显示通信采用的规约

通信地址: 显示通信采用的通信地址

波特率: 显示通信采用的波特率为

程序版本: 显示本装置控制程序的版本

接地次数: 显示历史接地次数

电压等级: 显示装置所在电网的电压等级，有6KV，10KV，35KV三种显示值

PT变比: 显示消弧圈的的PT变比

CT变比: 显示1号消弧的CT变比，
2号消弧的CT变比

消弧容量: 显示1号消弧圈的容量，2号消弧圈的容量

最大补 电流: 显示1号消弧圈的最大补 电流，2号消弧圈的最大补 电流

路信息	
PT 1: 60503V	PT2: 6051.7V
PT 3: 60470V	PT4: 60495V
S001: 0.002A	S002: 0.002A
S003: 0.002A	S004: 0.002A
S005: 0.002A	S006: 0.002A
S007: 0.002A	S008: 0.002A

图11

如果控制	
装置	
装置	
电压过低 滤波正常	电压过低 滤波正常

图12

图12 (b) 一控二模式装置自检界



c-2、[接地信息]
在图8所示主



图13 接地信息

c-2-1 选择[查询记录]

接地后未选 和有



图14 (a) 接地

查询记录		
第0010次接地	II号补	未跳
07-07-16 15:51:47	07-07-16 15:51:49	
零序电压: 3670.9V	故障	路H002
补 电流: 45.0A	H002:	5.883A
电容电流: 42.73A	H003:	0.007A
PT 10; 37476V		

图14 (b) 接地

说明: 屏幕首先显示

接地时所对应的系

要注意的是: 所查

电流极不规则, 导致所测到的补 电流与电容电流不相等。若与铭牌上的数字关系: $\alpha = \frac{I_c}{I_b} = \frac{1}{\sqrt{3}}$, 只要实测到的

补 电流与电容电流之间不存在较大 差别, 均可以认为系统是正常运行的。

在该界面上, 按[↑]或[↓]键可依次向上或者向下翻页查阅接地信息。

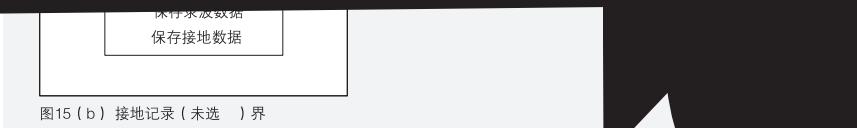


图15(b) 接地记录(未选)界

注：用来升级程序和保存接 地数据。控制 只能识别2G以下U盘，且U盘的文件系统格式必须是 F T (也就是F T16)，不支持F T 2文件格式。控制 正常运行时可以 入U盘，进行U盘操作。操作结束后，可以直接移除U盘。注意装置复 时，U盘必须 出，否则装置无法复 。

c-3、[参数设置]

在图8所示主菜单状态下，通过[↑]或[↓]键将 标移至“参数设置”一栏，按下[确认]键，将进入“参数设置”子菜单。

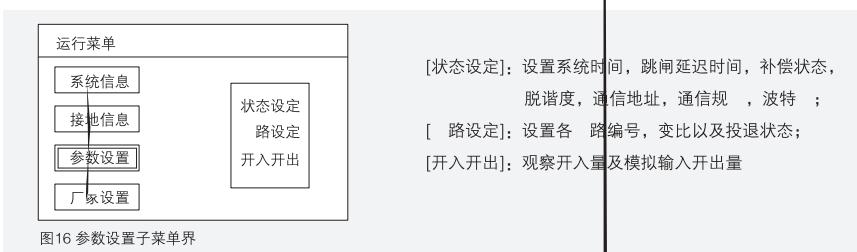


图16 参数设置子菜单界

[状态设定]: 设置系统时间，跳闸延迟时间，补偿状态，

脱谐度，通信地址，通信规 ，波特 ；

[路设定]: 设置各 路编号，变比以及投退状态；

[开入开出]: 观察开入量及模拟输入开出量

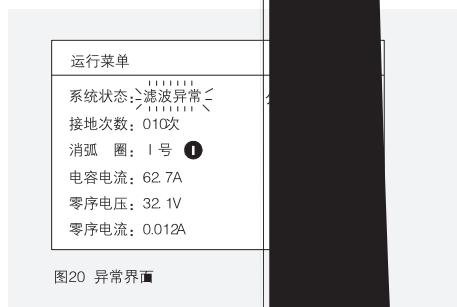


信号、

1、信

正

或出现类似如图20有字体闪烁的画



在本画面中，“滤波异常”信息为红色闪烁，表示该装置发出故障报警信号（干节点、遥信通信）。说明控制器发出需注意的信号或报警信号，如本画面显示“滤波异常”。

2、信号、异常情况的含义及处理

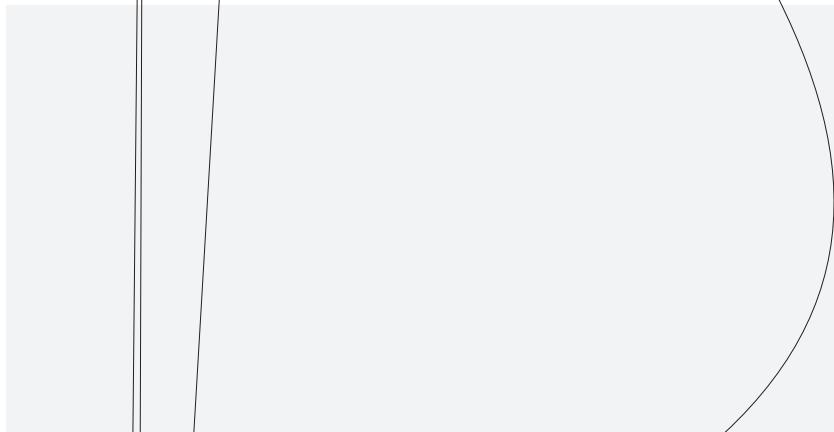
可操作菜单，执行系统自检程序，根据显示结果到相应故障信息（参考图12b操作方法），并对照下表的含义及处理方法。其中带 **■** 字为会闪烁在屏幕上显示的信号，灰底字为干节点输出或遥信输出信号，其它为自检时的信息。

若无法自行处理，请直接与厂家联系。

5			
同			
接		装置 动消弧补偿并报	无需处
古 流头 报告			检查 古流头 报告上，若合上则检 查上级是否有电。
跳闸箱故障	异常		检查跳闸箱

以上信号除交 古流头 报告、跳闸箱故障外，在综自 信量也有体现，下 各信号只在综自 信量中体现：

信号	含义	处理
路已跳闸	发 古流头 接地后，进 造山 路，而且时间超 过跳闸设定的时间后，装置发跳闸信号	无需处理



各端子的定义如下：

(注：端子为标准设置，不同工程可能有差异，具体使用请参见相关工程图纸)

2) 模拟板

端子号	标识	功能说明
1	PTA1	1#中性点 PT
2	PTA2	
3	PTB1	2 中性点 PT
4	PTB2	
5	REF+	交流参考电压
6	REF-	
7	CTA1	1#中性点 CT
8	CTA2	
9	CTB1	2#中性点 CT
10	CTB2	
11	PT1L	1 段 PT
12	PT1N	
13	PT2L	2 段 PT
14	PT2N	
15	PT3L	3 段 PT
16	PT3N	
17	PT4L	4 段 PT
18	PT4N	
19	GND	地
20	GND	地

4) 主板

3)

端子号	标识	功能说明
1	T1	1#注入信号
2	T2	1#注入信号
3	24VL	24V 开出
4	J1	1#注入信号
5	J2	2#注入信号
6	24VGL	24V 地
7	FUN11	1 号控制硅风扇电源输出
8	FUN12	
9	PL(+)	风扇电源输入 (220V)
10	PL(-)	
11	FUN21	2 号控制硅风扇电源输出
12	FUN22	
13	P21	2#同步信号
14	P22	
15	P11	1#同步信号
16	P12	

5) 沟通板

端子号	标识	功能说明
1	YX1	选 BCD 码1 出
2	YX2	选 BCD 码2 出
3	YX3	选 BCD 码3 出
4	YX4	选 BCD 码4 出
5	YX5	选 BCD 码5 出
6	YX6	选 BCD 码6 出
7	YX7	选 BCD 码7 出
8	COM	BCD 码出公共端
9	TY1+	1#投运开出
10	TY1-	
11	TY2+	2#投运开出
12	TY2-	
13	JD1+	1#接地开出
14	JD1-	
15	JD2+	2#接地开出
16	JD2-	



2) 交流板1

端子号	标识	功能说明
1	CT01+	选路输入 1
2	CT01-	
3	CT02+	选路输入 2
4	CT02-	
5	CT03+	选路输入 2
6	CT03-	
7	CT04+	选路输入 2
8	CT04-	
9	CT05+	选路输入 5
10	CT05-	
11	CT06+	选路输入 6
12	CT06-	
13	CT07+	选路输入 7
14	CT07-	
15	CT08+	选路输入 8
16	CT08-	
17	CT09+	选路输入 9
18	CT09-	
19	CT10+	选路输入 10
20	CT10-	

3) 交流板2

端子号	标识	功能说明
1	CT11+	选路输入 11
2	CT11-	
3	CT12+	选路输入 12
4	CT12-	
5	CT13+	选路输入 13
6	CT13-	
7	CT14+	选路输入 14
8	CT14-	
9	CT15+	选路输入 15
10	CT15-	
11	CT16+	选路输入 16
12	CT16-	
13	CT17+	选路输入 17
14	CT17-	
15	CT18+	选路输入 18
16	CT18-	
17	CT19+	选路输入 19
18	CT19-	
19	CT20+	选路输入 20
20	CT20-	

4) 交流板3

端子号	标识	功能说明
1	24VG	24V地
2	IN1	24V开入 1
3	IN2	24V开入 2
4	IN3	24V开入 3
5	OUT0	24V开出 0
6	OUT1	24V开出 1
7	OUT2	24V开出 2
8	OUT3	24V开出 3
9	TZX1	跳闸开出编码信号 1
10	TZX2	跳闸开出编码信号 2
11	TZX3	跳闸开出编码信号 3
12	TZX4	跳闸开出编码信号 4
13	TZX5	跳闸开出编码信号 5
14	TZX6	跳闸开出编码信号 6
15	TZX7	跳闸开出编码信号 7
16	TZX8	跳闸开出编码信号 8
17	TZX9	跳闸开出编码信号 9
18	TZX10	跳闸开出编码信号 10
19	TZX11	跳闸开出编码信号 11
20	TZX12	跳闸开出编码信号 12

5) 交流板4

端子号	标识	功能说明
1	CT31+	选路输入 31
2	CT31-	
3	CT32+	选路输入 33
4	CT32-	
5	CT33+	选路输入 33
6	CT33-	
7	CT34+	选路输入 34
8	CT34-	
9	CT35+	选路输入 35
10	CT35-	
11	CT36+	选路输入 36
12	CT36-	
13	CT37+	选路输入 37
14	CT37-	
15	CT38+	选路输入 38
16	CT38-	
17	CT39+	选路输入 39
18	CT39-	
19	CT40+	选路输入 40
20	CT40-	

6) 电源输入

端子号	标识	功	
1	GND	地	
2			
3	L(+)	交流 / ■	
4	N(-)	交流 / ■	
5	AI +	失电报警节点	
6	AI -	失电报警节点	

7) DC220/110V开入， 信

端子号	标识	功能说明
1	A1	通信接口 485
2	A2	通信接口 485
3	B1	备用接口 485
4	B2	备用接口 485
5	RXD	备用接口 232
6	TXD	备用接口 232
7	DGND	通信地
8	ML6	联 6
9	ML5	联 5
10	ML4	联 4
11	ML3	联 3
12	ML2	联 2
13	ML1	联 1
14	KM-	联信号输入公共端

吊装及运输

户内安装可采用 管垫底滚推的方法将产品就位，户外安装应使用吊机吊装就位。组合共箱式装置或箱体组件考虑受力均衡不宜采用叉车搬运。

吊装应按有关起重安全规程进行，并应根据装置铭牌标称重量选择合适起吊设备。

装置在起吊时应保证起吊 丝绳之间夹角不大于60°，同时应保证装置平 起落。

装置运输过程中，其倾 度应不大于30°。避免雨雪侵入。

对于震动易损的元件，长途运输前可拆下，单独采用防震包装，运到后在再安装。

分立式装置中对于有小车的组件，如接地变压器、消弧 圈，为防止其在运输过程中的位置移动，一般应卸掉小车轮。

组合共箱式装置或分立式装置的箱体组件在运输时，应按其使用正常位置放置，且一定将其底座或包装底盘与运输工具之间牢固绑扎好，运输过程中不允许有移动和明显摇晃现象。除箱体的底座、挂钩及顶部吊环外，不允许绑拉箱体的其他部位。

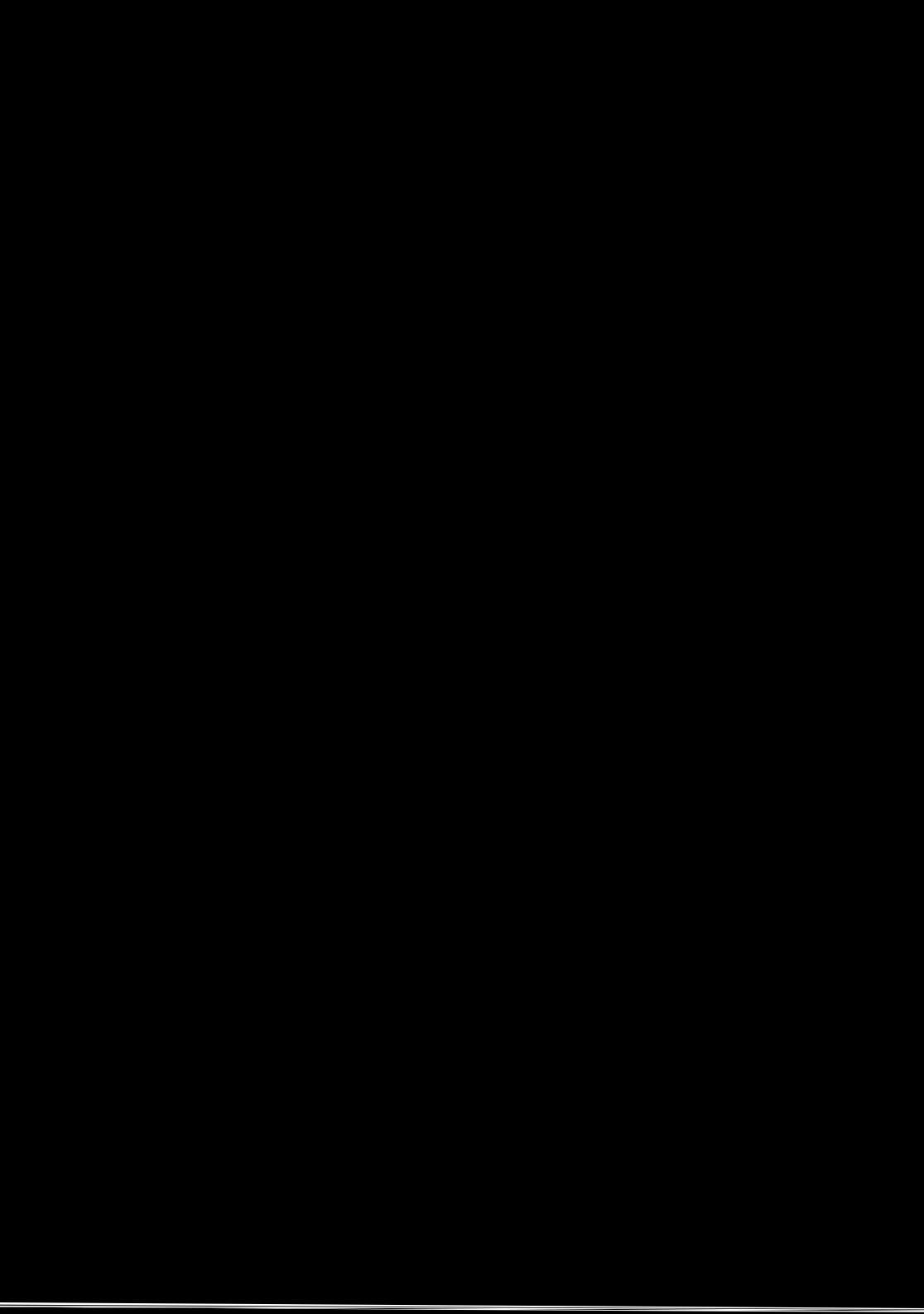


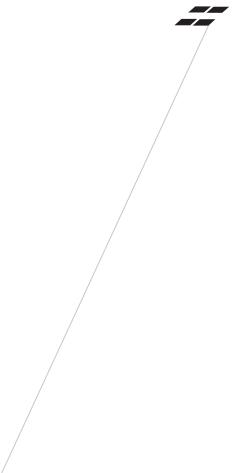


—

"'!













广州智光电气股份有限公司
GUANGZHOU ZHIGUANG ELECTRIC CO.,LTD.

地址：广州市黄埔区云埔工业区埔南路51号
电话：020-32113398
传真：020-32113456
网址：www.gzzg.com.cn
邮编：510760