# 高压直流断路器技术及应用

周万迪

直流输电技术研究所

2024.06

# 内容提纲

一、高压直流断路器概述

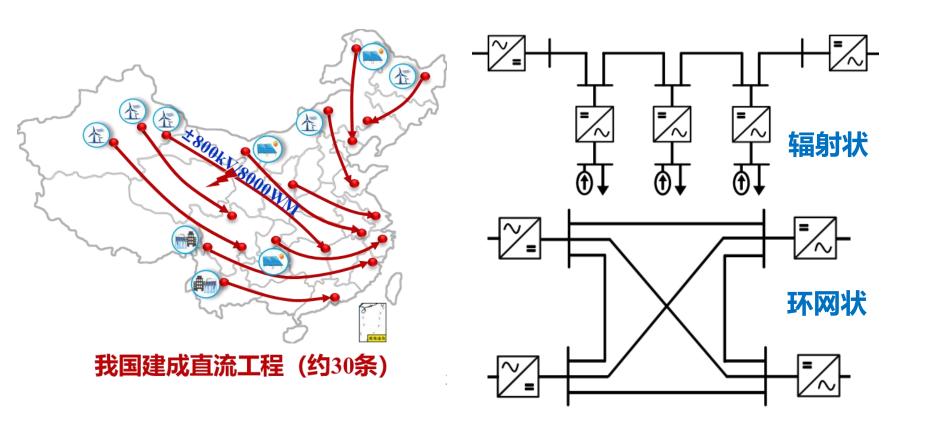
二、混合式直流断路器研制

三、混合式直流断路器应用

四、发展需求与最新进展

### 1.1 技术背景

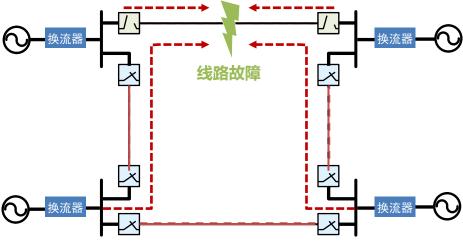
- □ "端对端"直流输电线路一旦故障, 传输功率中断
- □ 构建多电源、多落点的直流电网需要高压直流断路器



### 1.2 直流断路器功能

- □ 关合、承载及开断直流系统额定/短路电流的开关装备
- □ 控制与保护功能,实现系统运行模式转换、选择性隔离故障
- □ 快速、双向、低损、重合等功能



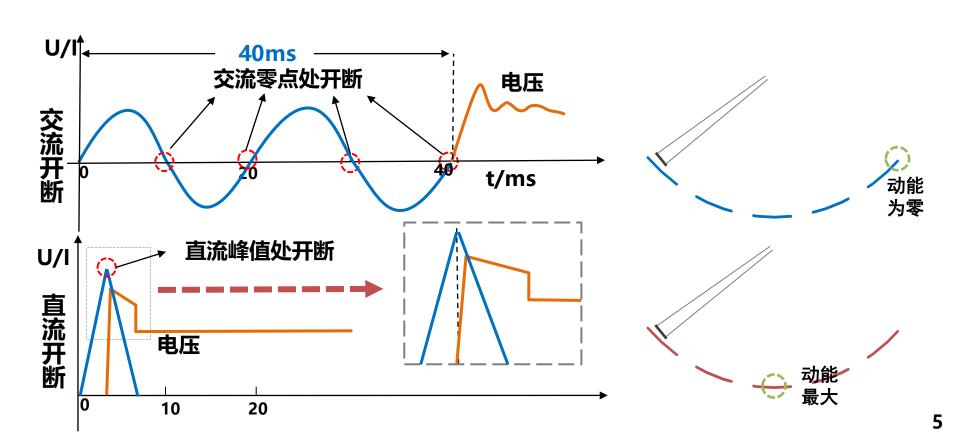


电网遭受雷击故障

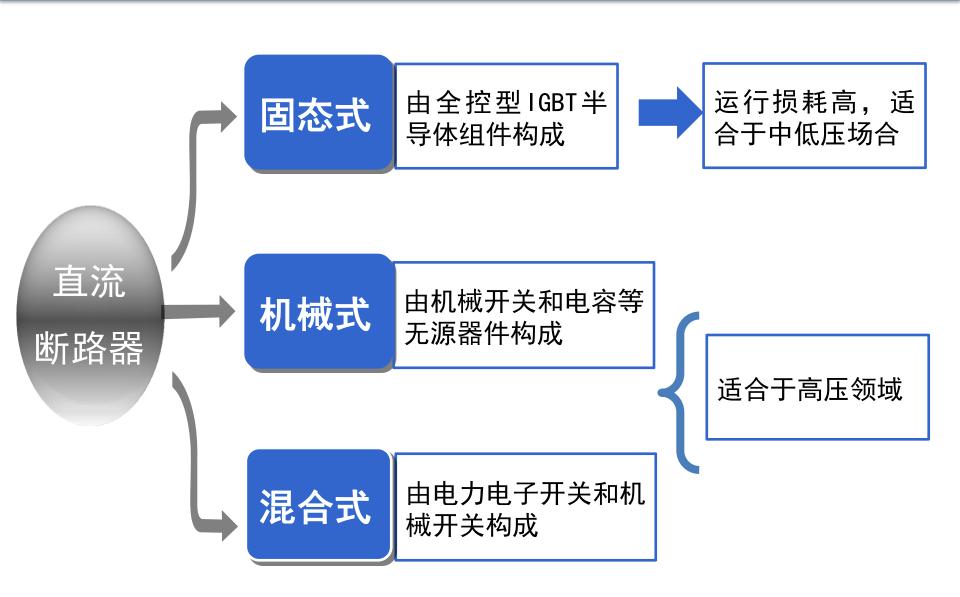
直流断路器切除故障,系统持续运行

### 1.3 直流断路器技术挑战

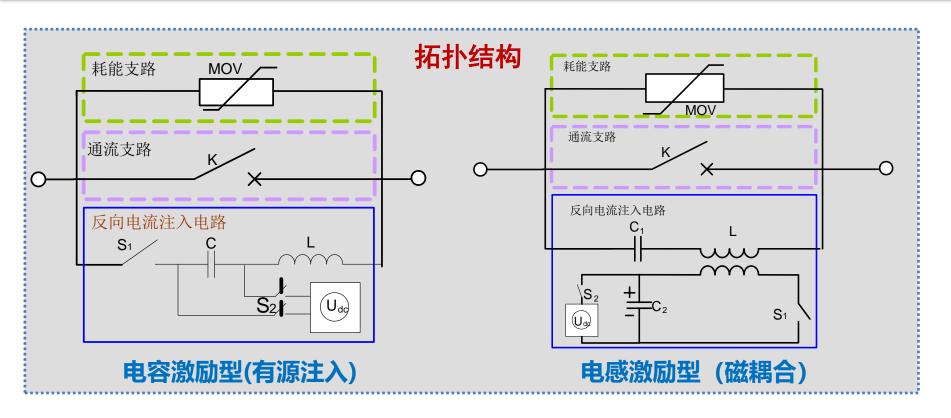
- □ 直流无自然零点,传统交流熄弧技术无法应用
- □ 开断速度极快(数个ms), 高出交流断路器一个数量级
- □ 开断过程耗散巨额的系统能量(数十至百兆焦)



### 1.4 直流断路器技术路线

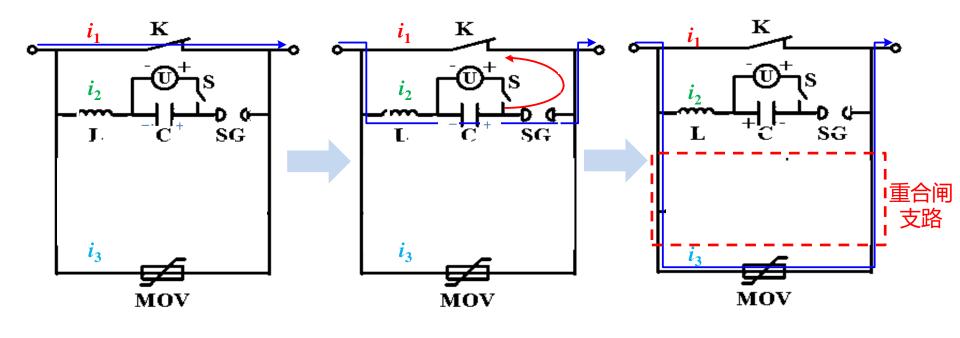


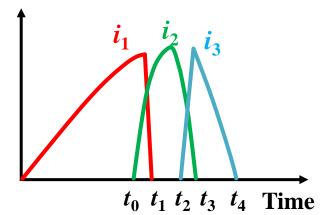
### 2.2 机械式拓扑



- □ 机械开关K、电容器C、电感L、触发开关等元件构成
- □ 电容激励: 高压预充电容直接放电
- □ 电感激励: 低压侧磁耦合感应电流

### 2.2 机械式拓扑





- > 无损耗、燃弧、成本相对较低
- ➤ 高di/dt、dv/dt开关重燃风险
- > 开断过程与系统振荡抑制
- > 重合闸设计困难

### 2.2 机械式拓扑

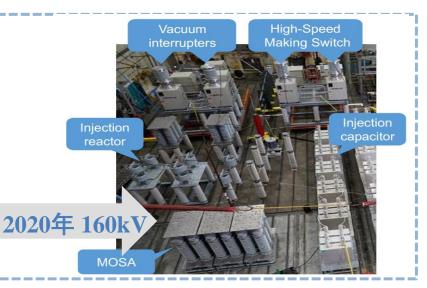
#### 国外



2014 ABB 80kV/2ms/8.5kA



2015 三菱电气 80kV/8ms/16kA



### 国内

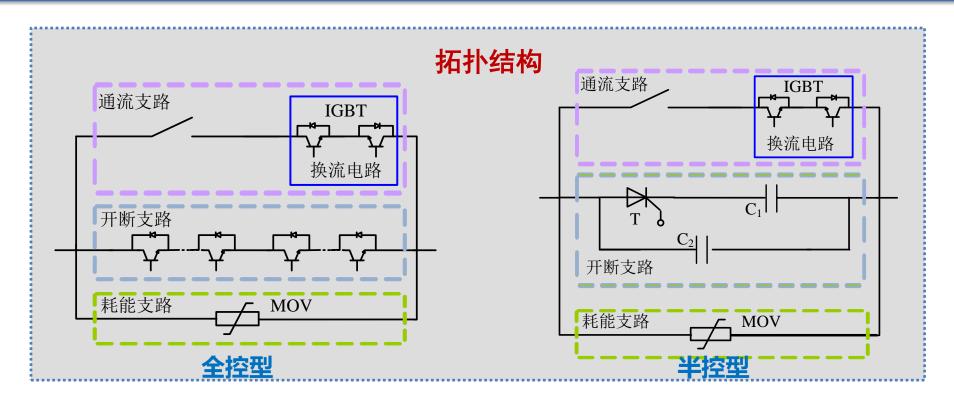




2017 华科 160kV/5ms/9kA



### 2.3 混合式拓扑

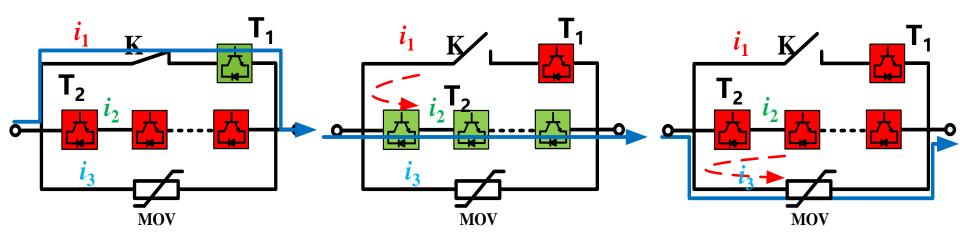


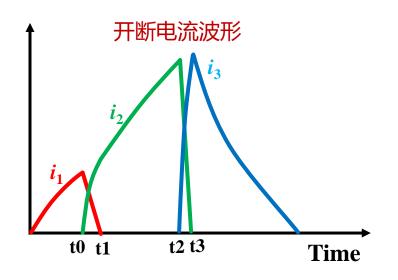
□ 机械开关K、电力电子器件T等元件构成

□ 全控型: 全控器件实现电流转移开断

□ 半控型: 全控器件转移、电容辅助半控器件关断

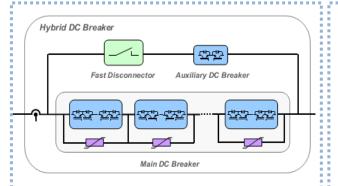
### 2.3 混合式拓扑



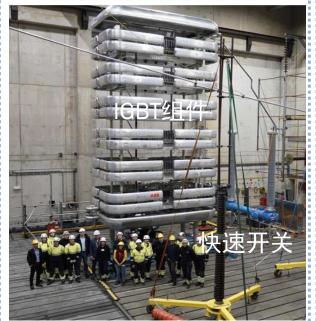


- > 低损耗、少量器件水冷
- > 无弧, 免维护
- > 开断与重合灵活、适应性好
- > 成本相对高

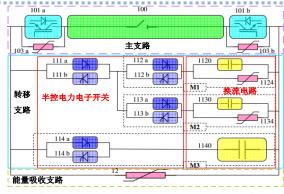
### 2.3 混合式拓扑



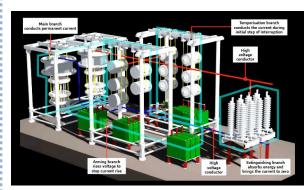
#### 2012 ABB 80kV/5ms/9kA

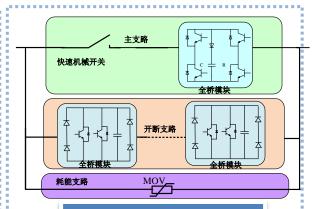


2020年 320kV/3ms/20kA



2014 Alstom 120kV/5ms/5kA

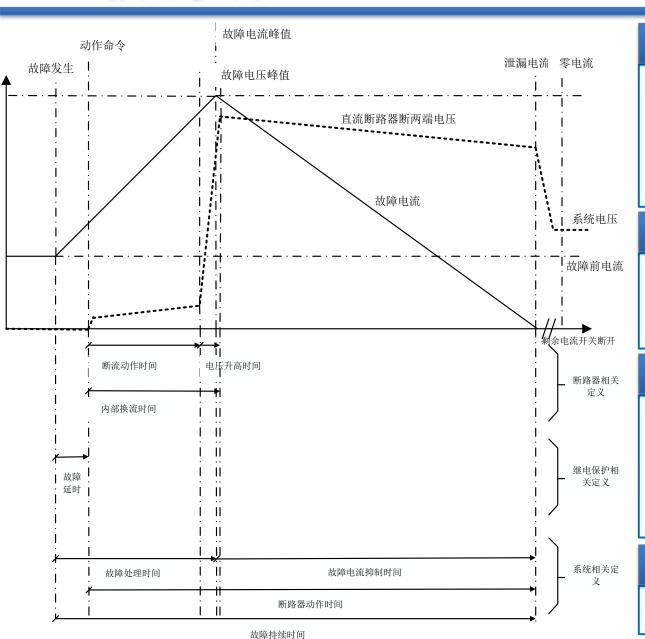




2014 联研院 200kV/3ms/15kA



### 2.4 核心参数



#### 电流

- ✓ 额定电流
- ✓ 额定短时耐受电流
- ✓ 额定开断电流

#### 电压

- ✓ 额定电压
- ✓ 最大暂态开断电压

#### 时间

- ✓ 开断时间
- ✓ 清除时间
- ✓ 重合闸时间

#### 能量

✓ 额定吸收能量

# 内容提纲

一、高压直流断路器概述

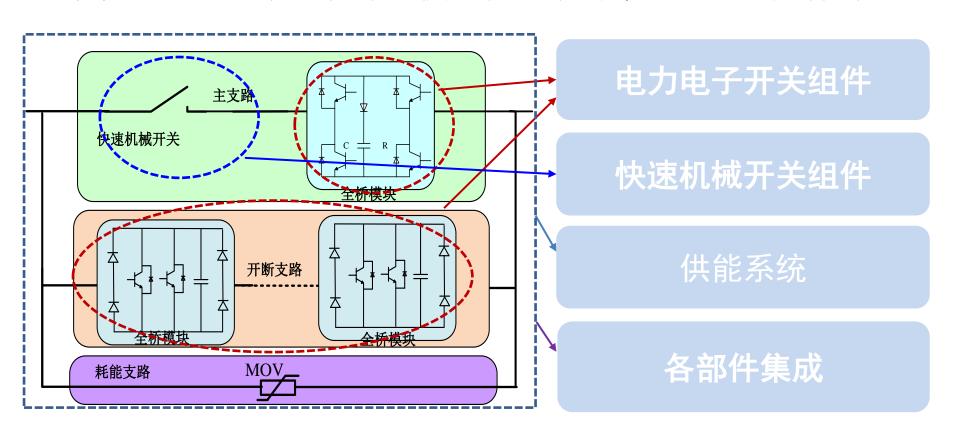
二、混合式直流断路器研制

三、混合式直流断路器应用

四、发展需求与最新进展

### 2.1 模块级联混合式拓扑

- □ 2012年,首创了模块级联混合式直流断路器拓扑电路
- □ 损耗 < 0.01%、无弧分断、软关断、强扩展性、全控器件相对少

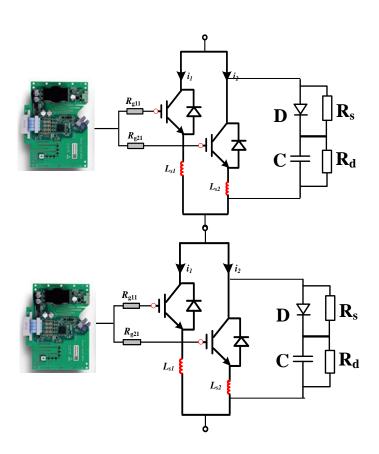


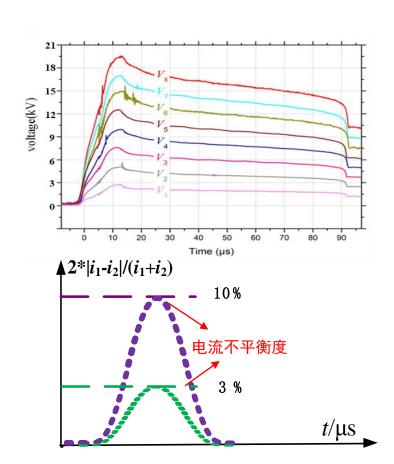
# 2.2 电力电子组件

### 数百级模块单元串、并联实现高压大电流开断

□ 电压调控: RCD阻容设计、杂散电感抑制

□ 电流均衡: 关断过程动态调节、对称结构



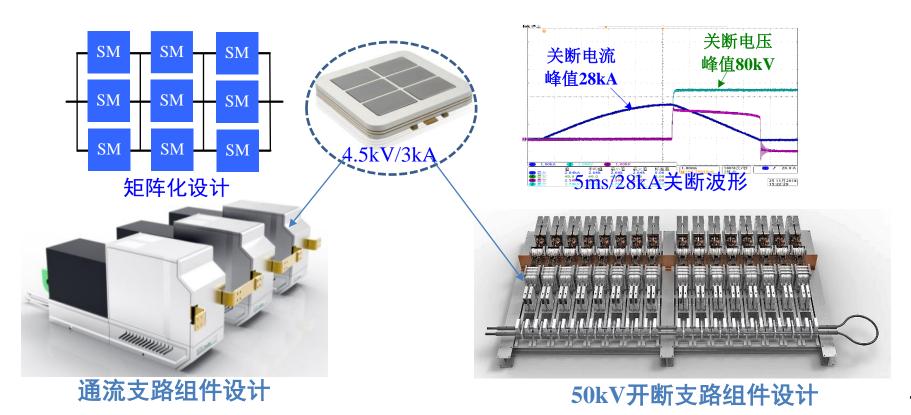


### 2.2 电力电子组件

□ 全控器件: 压接式、IGBT/IEGT/BIGT

□ 通流支路: 矩阵式设计、强迫水冷、可抽卸;

□ 开断支路: 模块化串联压装、紧凑低感设计、自然冷却

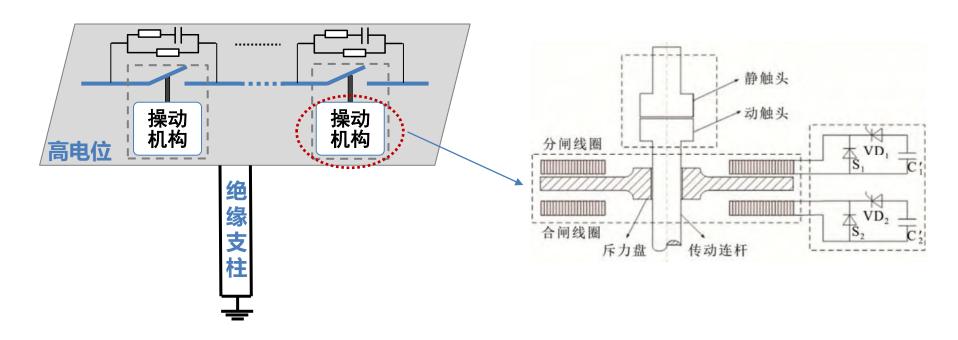


### 2.3 快速机械开关

### 毫秒级时间完成分闸耐受数百kV暂态开断电压

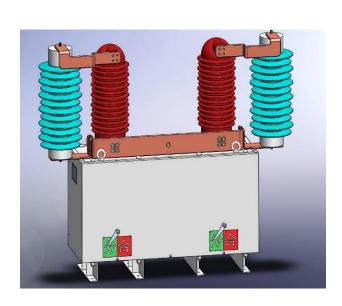
□ 运动行程:多断口串联

□ 分闸速度: 电磁斥力操动、高电位布置



### 2.3 快速机械开关

- □ 开发出真空高速开关,100kV双断口开关1.8ms耐受180kV暂态电压
- □ 串联应用至200kV、500kV等级,各级均压10%以内,寿命5000次



100kV/2kA双断口真空开关



60kV/3kA单断口真空开关 200kV直流断路器真空开关



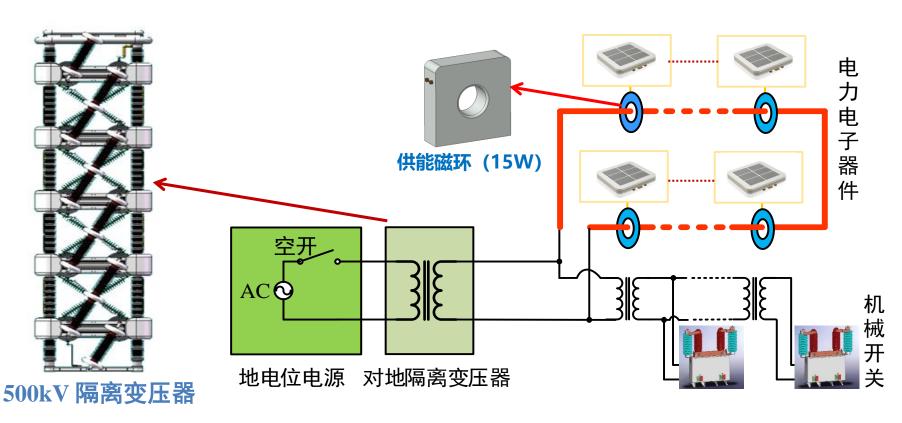
### 2.4 供能系统设计

### 高电位真空开关、电力电子器件工作提供能量

□ 高电位分布式供能: 隔离变压器、电缆、磁环组合

□ 机械开关供能: 电压源型、隔离变压器

□ 电力电子开关: 电流源型、电缆与分布式磁环

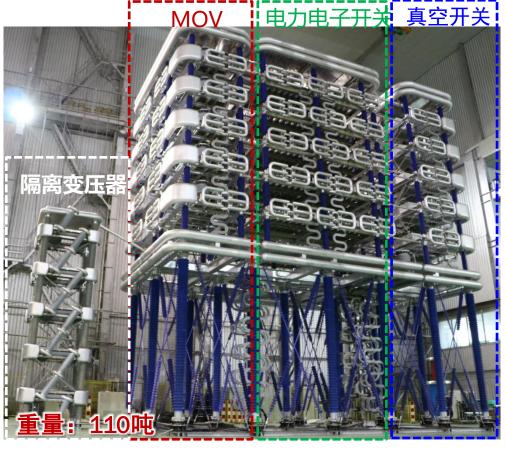


# 2.5 样机集成

### 研制出国际首台和当前国际参数最高的直流断路器

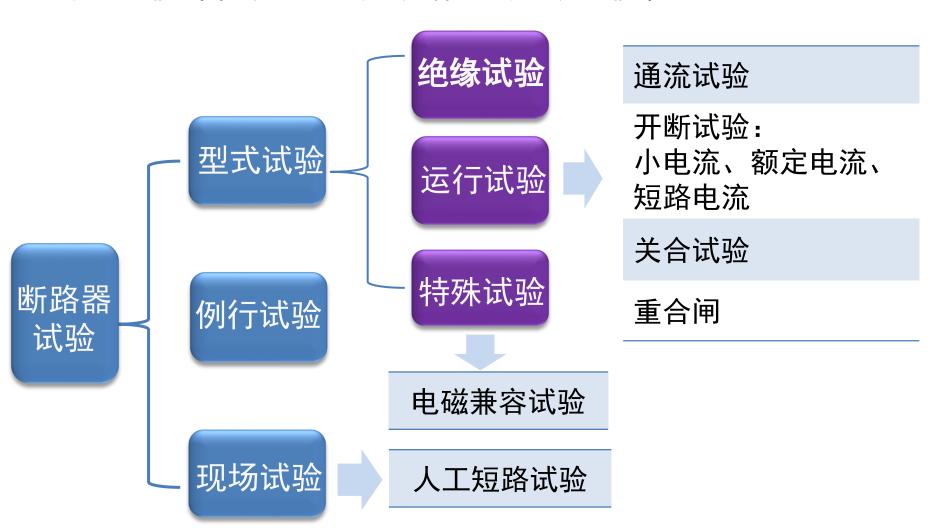
□ 集成方法: 支撑式、分区、分层





### 2.6 型式试验

□ 行标《混合式高压直流断路器试验规范》, IEC 62271-313



# 内容提纲

一、高压直流断路器概述

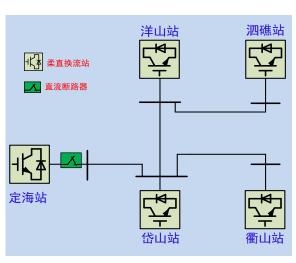
二、混合式直流断路器研制

三、混合式直流断路器应用

四、发展需求与最新进展

### 3.1 200kV混合式直流断路器

- □ 舟山5端柔直、±200kV/1000MW、闭锁换流阀清除直流海缆故障
- □ 换流站出口加装直流断路器: 快速隔离故障、带电投退换流站



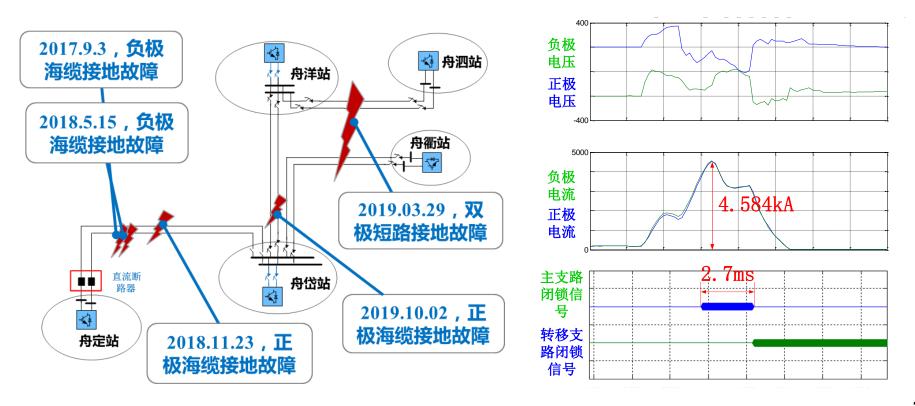
舟山5端柔直工程



2016年 实现高压直流断路器首次工程应用

### 3.1 200kV混合式直流断路器

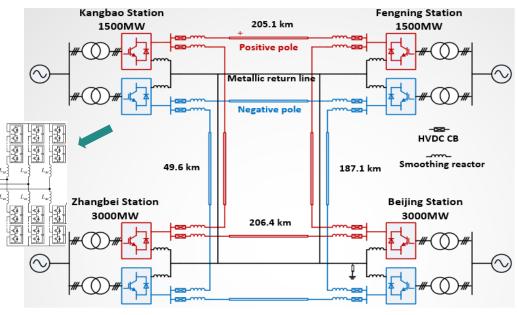
- □ 多次完成单、双极短路故障隔离,显著提升舟山工程可用率
- □ 技术成果经多位院士组成鉴定委员会认为"设计先进,性能优越, 运行可靠,整体技术达国际领先水平"



### 3.2 500kV高压直流断路器

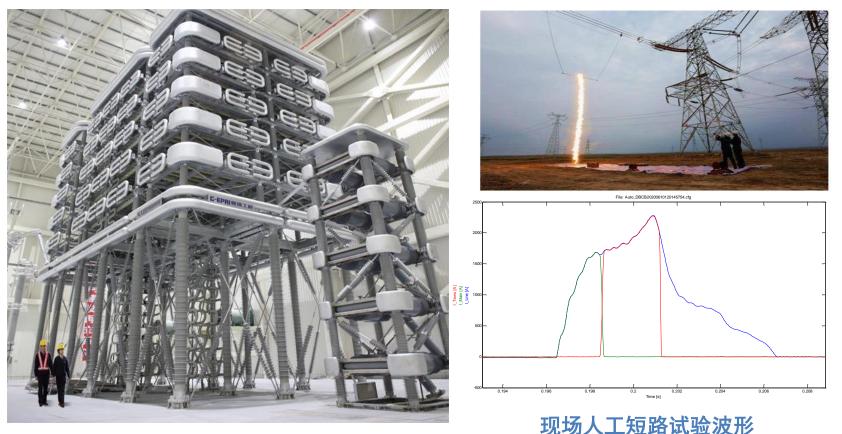
- □ 张北四端电网、500kV/3000MW,双极对称系统
- □ 半桥MMC+直流断路器,实现架空线路故障隔离
- □ 共16台, 14台混合式, 2台机械式





### 3.2 500kV高压直流断路器

- □ 2020年6月投运,单极人工短路试验,2.8ms/2275A
- □ 500kV直流断路器运行稳定,支撑实现了新能源经直流网络传输



张北500kV/3ms/25kA混合式直流断路器

### 内容提纲

一、高压直流断路器概述

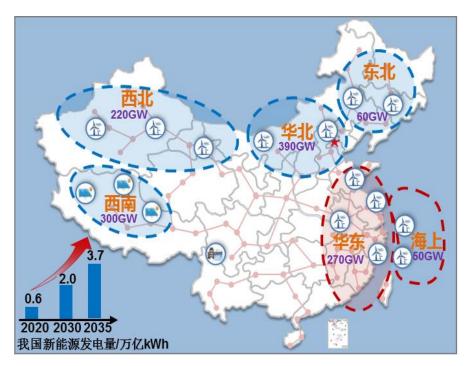
二、混合式直流断路器研制

三、混合式直流断路器应用

四、发展需求与最新进展

### 4.1 应用前景

- □ 柔性直流是我国藏东南、沙戈荒等大型能源基地以及远海风电送出的重要手段,欧洲规划16条2GW海上柔直工程
- 柔直在新型电力系统构建作用日益突出,多端及直流电网建设需求 逐步凸显,对高压直流断路器提出了广泛应用需求

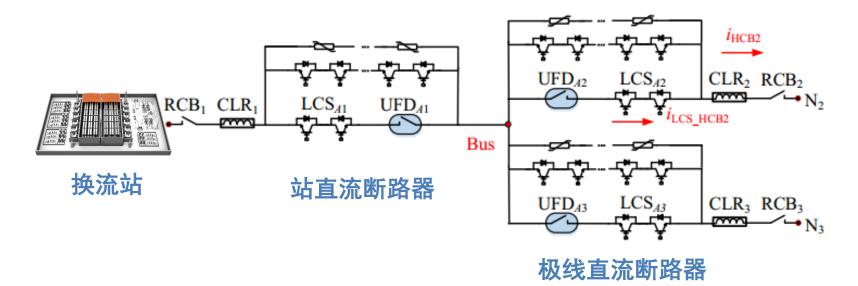


序号	工程名称	电压/kV	容量/GW	投运时间
1	BalWin4	±525	2	2029
2	Lanwin1	±525	2	2030
3	IJmuiden Ver2	±525	2	2030
4	IJmuiden Ver3	±525	2	2030
5	Nederwiek 2	±525	2	2030
6	Doordewind1	±525	2	2031
7	Doordewind2	±525	2	2031
8	IJmuiden Ver1	±525	2	2028
9	Lanwin5	±525	2	2031
10	Nederwiek 1	±525	2	2030
11	Nederwiek 3	±525	2	2031
12	BalWin1	±525	2	2029
13	BalWin2	±525	2	2030
14	BalWin3	±525	2	2029
15	Lanwin2	±525	2	2030
16	Lanwin4	±525	2	2031

我国新能源发展设想

### 4.2 发展方向

- □ 电网规模、容量扩大,对开断性能、成本、体积等要求更高
- □ 现有技术尚难以完全满足规模化应用技术与经济等要求

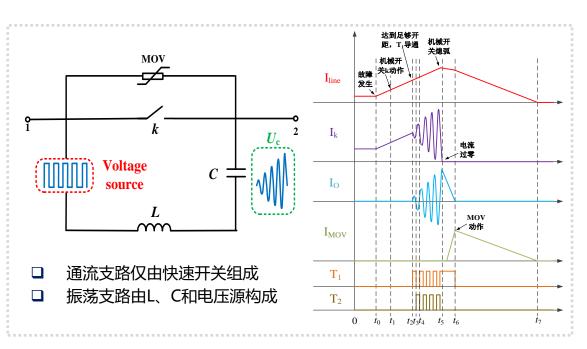


- ✓ 大量电力电子器件,500kV/9000万
- ✓ 混合式开断性能提升受限于器件
- ✓ 机械式小电流开断、重合闸能力



# 4.3 有源振荡直流断路器

- 振荡开断新思路:将电力电子强迫关断转换为开关断口"构建人工电流零点"熄弧开断;
- □ 实现方法与拓扑:通过电压源受控激励,产生幅值快速提升的振荡电流,创造快速开关过零熄弧点,完成电流转移开断



- ◆零损耗,无需水冷
- ◆电力电子器件减少80%,成本、 体积可降低50%以上
- ◆开断电流不受器件关断能力限制, 可提升至数十kA
- ◆扩展灵活,满足中高电压应用



