# 新能源电力系统运行与规划实验报告

姓名	班级	学号	课程	指导老师
聂永欣	电气 810	2186113564	新能源电力系统运行与规划	刘俊 宁联辉

## 1 实验目的

- 1. 通过实验一,掌握太阳能和风力发电的基础知识和工作原理,并了解其发电的特点;同时, 认识蓄电池的构造、充放电原理,了解蓄电池充放电在微电网中如何起能量平衡的作用。
- 2. 通过实验二,验证微网的并、离网运行方式及其过程的系统运行特性。。
- 3. 通过实验三,研究分布式能源的运行、控制、保护的策略,掌握分布式电源并网关键技术和设计方法。

# 2 实验内容及实验结果

### 2.1 实验一:新能源变换技术仿真实验

### 2.1.1 实验内容

在微网与新能源实验平台上,进行单晶光伏发电、模拟光伏发电、和储能单元等7个模块的基本操作过程实验。

- 1. 通过实验室微网管理控制软件,观察实验室的微网新能源电力系统拓扑结构,了解其组成与各部分的作用;
- 2. 在微网管理控制软件中,选择超级电容器,点击并网待机,选择遥控,确认后进入热备,再点击并网启动,进入运行状态。设置有功为-15kW,观察充电曲线;再设置有功为15kW,观察放电曲线。
- 3. 在模拟光伏中选择三种光伏 PV 曲线,循环切换三种状态,观察系统 MPPT 法如何跟踪最大功率点。
- 4. 将超级电容器设置为自动控制模式,将模拟光伏和真实光伏切入切出,观察它们切入切出瞬间超级电容器和联络线上的功率变化。

### 2.1.2 实验现象

设置超级电容器有功功率为-15kW,使超级电容器进入充电状态,可以看出在开始充电的状态下会先出现一个尖峰,即出现了瞬时的过冲,然后进入稳定充电状态。充电时间在 50s 左右,说明超级电容器容量为 750kWs 左右。



Figure 1 超级电容器充电过程

1. 设置超级电容器有功功率为 15kW, 使超级电容器进入放电状态, 放电时间在 50s 左右, 也说明超级电容器容量为 750kWs 左右。

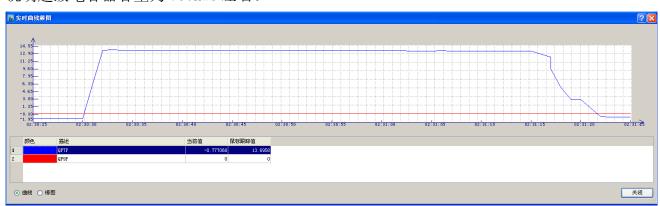


Figure 2 超级电容器放电过程

### 2.2 实验二:新能源接人系统方式仿真实验

#### 2.2.1 实验内容

在并、离网切换时,通过故障录波观测微网内分布式电源与负荷之间功率不匹配程度, 微网与电网断开后对主电源冲击情况;离网运行时,通过该微网平台实验,了解微网在离网 运行时,用蓄电池作为微网的主电源,控制系统的频率和电压恒定,使光伏发电和风力发电 工作在最大功率输出状态;运用控制策略进行瞬时功率平衡,应对可能的功率波动。

#### 2.2.2 实验现象

选取三种状态下的光伏 PV 特性曲线,观察 MPPT 跟踪最大功率点的情况。首先切换到最大出力较低的状态,可以观察到经过一段时间工作点到了最大功率点附近,MPPT 跟踪到的工作点功率是最大功率的 82.88%。

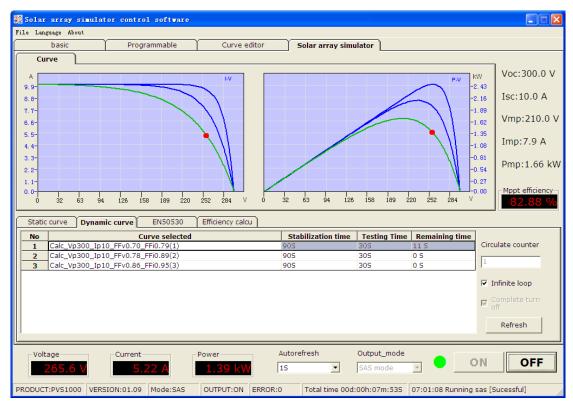


Figure 3 最大出力较低的状态

经过一段时间后切换到最大出力较大的状态。工作点经过一段时间的移动之后从低点移动到第二条 PV 曲线的顶点附近,即跟踪到最大功率点附近,工作点出力时最大功率的 99.99%

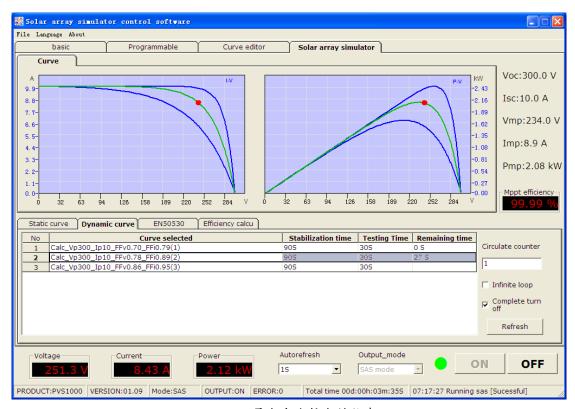


Figure 4 最大出力较大的状态

经过一段时间后切换到最大出力最大的状态。工作点经过一段时间的移动之后从低点移动到第三条 PV 曲线的顶点附近,即跟踪到最大功率点附近,工作点出力时最大功率的 99.99%。

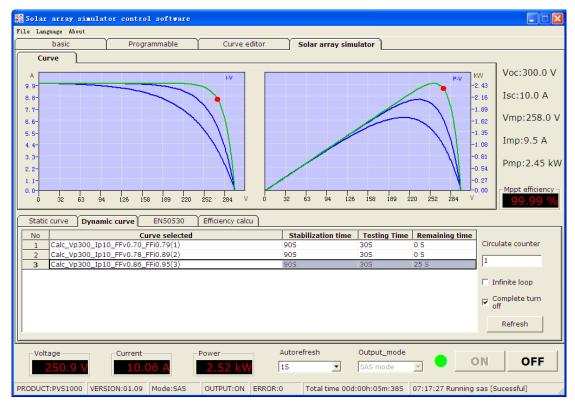


Figure 5 最大出力最大的状态

结合上述三种情况,可以看出按照 MPPT 跟踪方式,当光伏的 PV 曲线变化,亦相当于实际中光照强度发生突然的变化,系统都能跟踪到最大功率的附近,使光伏能始终达到最大出力,尽可能提高光能的利用率。

而当系统选择跟踪最大功率时,光照强度的突然变化势必会导致系统出力的突然变化,从而影响到联络线功率输送,对整个电网产生影响,并且对电网的频率稳定带来挑战,因此需要超级电容器或锂电池等储能装置,在出力突然增大时吸收电能,在出力减少时放出电能,稳定系统的对外出力。

### 2.3 实验三:新能源接人对系统影响抑制措施仿真实验

### 2.3.1 实验内容

新能源具有随机性和波动性的特点,大规模新能源接入电网时,会对其稳定性和电能质量带来极大影响,本实验利用该平台,研究如何利用储能系统稳定间歇电源接入点母线电压、改善微网电能质量、改进间歇电源输出特性、提升间歇电源的可调度性和提升微电网自治运行、无缝切换的能力;研究分布式能源的运行、控制、保护的策略,掌握分布式电源并网关键技术和设计方法。

### 2.3.2 实验现象

为了观察超级电容器对稳定系统对外出力,平滑滤波的作用,先尝试在没有真实光伏加入的情况下,突然切入模拟光伏:

注:下图中,QF7P 为超级电容器功率时间曲线;QF9P 为参考曲线;QF4P 为模拟光伏功率时间曲线;QF6P 为真实光伏功率时间曲线;K2P 为联络线功率时间曲线。

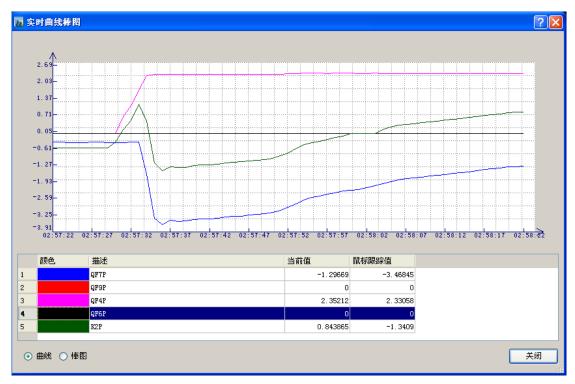


Figure 6 无真实光伏,模拟光伏加入

可以观察出,当模拟光伏功率突然爬升的时候,超级电容器自动响应并进入了充电状态,开始吸收部分突增的有功功率。而因为有超级电容器的加入,联络线的功率虽然在模拟光伏功率突然爬升的时候也随之爬升,但是增大的幅度明显小于模拟光伏的幅度,并且很快的重新下降,之后才慢慢爬升。说明超级电容器可以在光伏功率突然增加时稳定系统出力。



Figure 7 有真实光伏,模拟光伏加入

可以观察出,在有真实光伏的情况下,模拟光伏突然接入时超级电容器和联络线的功率 曲线表现和没有真实光伏下相同,说明了接近实际情况下超级电容器也能发挥作用。

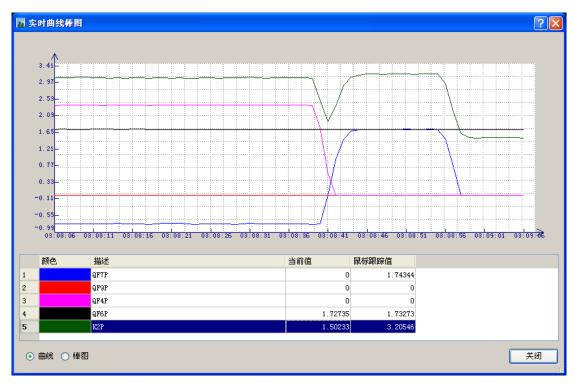


Figure 8 有真实光伏,模拟光伏突然切除

切除后模拟光伏功率曲线突然下降,超级电容器的功率曲线随即迅速爬升,开始放电补充系统出力,稳定系统功率。可以看出联络线功率虽然在模拟光伏功率曲线突然下降时随之下降,但是下降幅度明显小于模拟光伏下降的幅度,而且之后又重新上升,直到超级电容器放电结束才继续下降。说明超级电容器也可以在光伏功率突然减小时稳定系统出力。

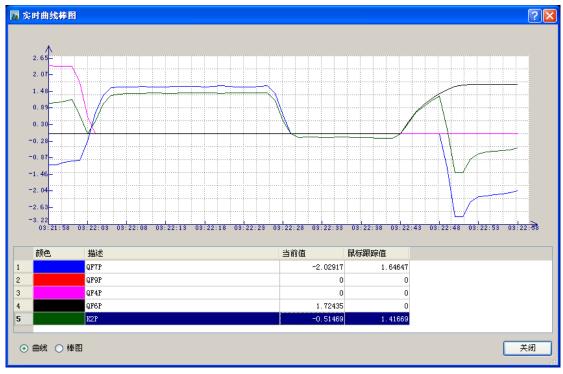


Figure 9 先将模拟光伏切除, 再接入真实光伏

可以看出随着光伏的切入切出,超级电容器先进入放电状态,再进入充电状态,分别补充了模拟光伏切除后迅速下降的功率,吸收了真实光伏接入后迅速上升的功率,使联络线的功率可以以较小的幅度波动,使系统对外出力更加平滑。

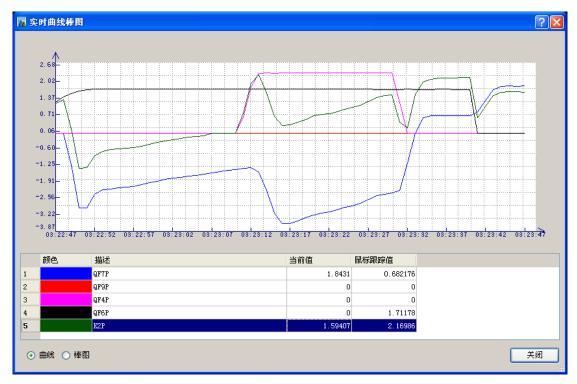


Figure 10 模拟光伏切入再切出, 然后再切除真实光伏

可以看出超级电容器仙进入充电状态,再进入放电状态,接着再有一次放电跃升,分别吸收了模拟光伏接入多出的功率,以及放出功率弥补模拟光伏和真实光伏切除后的功率下跌,使联络线的功率曲线更平滑。还可以看出超级电容器的优点在于调节速度快,响应快。光伏的出力变化只在短短的几秒时间内,超级电容器可以快速做出响应并做出调节,并且只要在超级电容器充放电功率以内,光伏出力的连续增加或减少,都能得到连续的补偿。