建成海南联网 II 回工程,适时启动广东电网直流背靠背工程,形成以送、受端电网为主体,规模适中、结构清晰、定位明确的 2~3 个同步电网,提高电网安全稳定水平;提高向香港、澳门地区供电能力。

广东电网重点解决多直流连锁故障及短路电流超标问题,推动电网实现东西分区运行;广西电网重点结合云电送桂逐步实现由通道型电网向受端电网转变;云南电网重点加强滇西北、滇西南、滇东北送电通道建设,同时结合乌东德电站接入进一步优化滇中电网结构,增强云南电网运行的灵活性;贵州电网重点加强黔西南、黔西送电通道建设,优化贵阳负荷中心电网结构并进一步增强黔东电网与主网的联络;海南电网重点结合昌江核电及联网 II 回的建设,进一步优化现有220千伏电网结构,提高电网抗灾能力。

(十) 升级改造配电网, 推进智能电网建设

满足用电需求,提高供电质量,着力解决配电网薄弱问题,促进智能互联,提高新能源消纳能力,推动装备提升与科技创新,加快构建现代配电网。有序放开增量配电网业务,鼓励社会资本有序投资、运营增量配电网,促进配电网建设平稳健康发展。

加强城镇配电网建设。强化配电网统一规划,健全标准体系。全面推行模块化设计、规范化选型、标准化建设。中