

各省如何分羹20000亿配电网大蛋糕？

根据国家发展改革委、国家能源局先后发布的相关行动计划，2015~2020年，配电网建设改造投资将不低于2万亿元。那么，这2万亿配电网蛋糕到底各省电网怎么建、怎么投，今天就给大家盘点一下重点省以及市、县的配电网建设投资情况和建设主要内容，做到心中有数。

云南投308亿进行配电网建设

日前，云南电网公司初步规划2015年至2030年投资为308.66亿元强壮新区电网。2015年至2030年，云南电网将投资为43.32亿元，新建500千伏线路276千米，新建220千伏线路643千米，新增500千伏变电站3座，新增主变容量9000兆伏安，新增220千伏变电站8座，新增变电容量5460兆伏安；投资为83.12亿元，新建110千伏线路1029千米，新建110千伏变电站56座，新增变电容量8031.5兆伏安；投资为164.78亿元建设10千伏项目；投资17.45亿元建设智能电网项目；初步估计饱和年滇中新区电网项目总投资约308.66亿元。

1.云南德宏傣族景颇族自治州投12.41亿元进行配电网建设

内容从电力需求预测、电源规划、配电网规划、配电网改造等方面，对规划期内的德宏州配电网发展方案进行全面而深入的研究，估算了规划期间配电网建设投资，并对其供电可靠性、线损率及经济性等指标进行了评估。

2.云南建水县投287万进行配电网建设

为统筹做好云南省建水县新一轮农网改造升级工作，建水公司按照红河局2016年新增35千伏及以下配电网项目前期工作计划，云南建水县2016年新增10千伏及以下项目投资匡算287万元，涉及利民乡、官厅镇、坡头乡、普雄乡和临安镇，共计10个单项工程，新建10千伏线路2.4千米，低压线路10.6千米，配变10台，户表355户。

浙江投197亿进行配电网建设

浙江省电力公司日前宣布，今年将新增投入197亿元用于配电网建设，推进城镇和农村电网改造升级，改善供电质量，提高电网供电的可靠性。

根据国家发改委和国家电网公司部署，浙江省电力公司将新增2015年城镇配电网投资72亿元，新增农村电网改造升级工程投资125亿元，项目范围主要为110千伏及以下配电网新建与改造项目，包括提高能力、网架优化、装备升级、户表改造、电动汽车充电基础设施等方面。本次改造升级工程，国家明确要求今年年内开工，2016年7月底完成。

1.浙江奉化投15亿进行配电网建设

奉化市政府组织评审并发布了奉化“十三五”配电网规划，拟定奉化配电网建设改造“三年行动”计划，重点改造溪口风景旅游区及12个历史文化名村农网。奉化市政府与宁波供电公司签订了战略合作协议，“十三五”期间110千伏及以下电网投资将超过15亿元。

2.浙江宁波投1.89亿进行配电网建设

3年内，电力部门将在慈城推进30个配电建设项目，总投资1.89亿元，到2018年，慈城供电智能化水平将大幅提升，如遇故障可“自愈”。整个配电网改造主要包括现状配电网架梳理和优化、架空线路落地改造、老旧设备更换改造、变电所配套出线等约30个规划建设项目。按3年分批实施，至2018年底全部建成。

辽宁投893亿进行配电网建设

“十三五”期间，国网辽宁电力规划投资893亿元，新建、改建各电压等级变电站700座以上，新增线路长度超过1万公里，继续在稳增长、拉内需方面发挥积极作用。

1.辽宁大连投8569万进行配电网建设

今年大连供电公司投入8569万元，改造市区内配电网，进一步提升市内四区整体供电可靠性和供电质量。“十三五

”期间，大连地区电网规划投资88.8亿元，规划建设500千伏变电站1座，220千伏变电站9座，66千伏变电站21座。预计至2020年末，大连地区全社会用电量390亿千瓦时。

2.辽宁锦州投9000万进行配电网建设

总投资9000万元的锦州国家新能源城市主动配电网示范工程已经进入项目设计阶段，预计2017年底建成并投入运行。该项目运行后，锦州城区供电可靠率、电压质量等指标将大幅度提高，配电网运行效率将明显提升，并将降低停电损失和社会成本。该项目还将大幅度提升分布式电源就地消纳能力，对加快推进国内同类城区条件环境的新能源智能配电网建设具有重要的示范意义和借鉴价值。

广东投276.8亿进行配电网建设

广东省发展改革委公布了补齐软硬基础设施短板重大项目，2016~2018年计划投资10834.3亿元建设18项补短板重大项目，共245个子项，项目总投资达到22526.5亿元。其中，农村配电网建设投资276.8亿元。

1.广州投134亿进行配电网建设

“十三五”期间配网规划投资约134亿元。根据计划，广州供电局将实现中心城区用户年平均停电时间不超过0.5小时/户，全市用户年平均停电时间不超过1.5小时/户，配网可转供电率达到98%以上，综合电压合格率达到98.75%以上；配电自动化、智能电表、低压集抄、配电通信网覆盖率达到100%，实现配网可观可测可控，并加大对城中村用电难题解决的力度。

江苏投2327亿进行配电网建设

2015~2020年，配电网建设改造投资不低于2327亿元，其中2015年投资不低于407亿元，“十三五”期间累计投资不低于1920亿元。预计到2020年，高压配电网变电容量达到2.04亿千伏安、线路长度达到5.93万公里，中压公用配变容量达到2.01亿千伏安、线路长度达到33.27万公里，较2014年均增长20%以上。

1.江苏海西投21.51亿进行配电网建设

“十三五”期间，国网海西供电公司投资21.51亿元升级配电网，进一步改善和提高扶贫村的供电质量，充实农村公共服务基础设施建设，解决电网局部过载和“卡脖子”、“低电压”等突出问题，为农业排灌、服务农业生产及后续产业的发展提供充足的电力能源供应。其中计划投资2.62亿元，用于村村通动力电工程24个、中心村电网改造升级工程27个、光伏扶贫项目40个。

山西投407.46亿进行配电网建设

“十三五”期间，山西省配电网建设规划投资407.46亿元，其中该公司投资377.85亿元、地市电力公司投资29.61亿元；计划新建110千伏变电容量1378万千伏安、线路长度4279千米；35千伏变电容量262.9万千伏安、线路长度2374千米；10千伏配变容量842.6万千伏安、线路长度36982千米；0.4千伏线路长度35783千米；户表改造151万户。

黑龙江投23.54亿进行配电网建设

“十三五”期间，国网黑龙江电力计划向扶贫开发工作重点县和集中连片特殊困难地区投资23.54亿元，新建及改造10~110(66)千伏变电站120座、变电容量131.507万千伏安、0.4~110(66)千伏线路7078.91千米。

1.黑龙江哈尔滨投3.2亿进行配电网建设

据介绍，非核心区配电网改造工程计划总投资3.2亿元，参建施工人员1800人，涉及改造10千伏配电线路总长度3900千米，低压电缆线路61.4千米，低压架空线路309千米，改造范围内涉及用电户100余万户。改造完成后供电可靠性将达到99.97%，绝缘化率达到100%，户均年故障停电时间小于39分钟，同时将彻底消除区域内低压台区末端部分客户电压过低问题。

河南投173亿进行配电网建设

2016年，省电力公司计划投入配电网建设资金173亿元，占该公司当年发展投入的58%，占基建投资的76%；改造智能电表2000多万只，是该公司“十二五”改造总量的2.5倍，占全省营业户数的55%；新增农网、城镇配网共5万多个单项工程。

1.河南安阳投80亿进行配电网建设

“十三五”期间，安阳配电网总投入预计80亿元。其中，新建改造10千伏公用配变9359台，容量2388.7兆伏安，户均配变容量将达到2.31千伏安，供电能力将实现翻番；新建改造线路458条，长度5205千米，彻底解决低电压、线路“卡脖子”等问题。今年，市电力部门会将智能电表和用电信息采集系统基本覆盖到所有客户。2017年，我市将全部完成中心村电网改造升级任务和农村机井通电任务。

甘肃投28亿进行配电网建设

初步确定该地区96个中心村，其中2016年计划完成电网改造30个，2017年计划完成电网改造66个。后经国家能源局审核，甘南州2016-2017年中心村配电网建设共计获批42个中心村，涉及全州七县一市，工程计划新建改造10千伏线路22公里，计划新建改造0.4千伏线路121公里，计划新建改造配变61台，容量8560千伏安。

1.甘肃白银4.066亿进行配电网建设

4月7日，记者从甘肃国网白银供电公司了解到，2016年，该公司各类电网建设项目总投资达到4.066亿元，涉及110千伏输变电工程2项，35千伏输变电工程7项，10千伏及以下农配网工程24项，新增变电容量100MVA，35千伏级以上线路14.18公里，新建10千伏线路667.3公里、0.4千伏线路1571.6公里，安装配变1019台，容量166.9MVA，户表改造25387户。

2.甘肃威武投15.81亿进行配电网建设

“十三五”期间，武威110千伏及以下各级配电网规划建设总投资约15.81亿元，其中110千伏规划投资约4.82亿元，35千伏规划投资约2.09亿元，10千伏规划投资约5.98亿元。规划新建110千伏变电站7座，扩建2座，新增主变16台，新增容量800兆伏安；新建及改造110千伏线路23条，共439.6公里；35千伏公网规划改造变电站11座，主变18台总容量159.2兆伏安；10千伏规划新建及改造配变2150台，总容量461.2兆伏安；新建及改造10千伏线路1157.53公里。

预计到2020年，武威供电区可靠率将会达到99.965%；110千伏综合线损率下降至2.17%，10千伏综合线损率降至4.3%，线损率下降幅度较大；综合电压提高至99.95%；户均配变容量增至2.5千伏安，一户一表率达到100%；B类、C类供电区域N-1通过率达到100%。

福建投100亿进行配电网建设

预计到“十三五”末，福建配电网10千伏N-1通过率中心城区、城镇、农村将分别达到100%、100%、93%；户均配变容量中心城区、城镇、农村分别达6、5、3千伏安；到2020年中压配变容量达到5330.0万千瓦安、线路长度达到17.1万公里，分别是2014年的1.4倍、1.41倍。

1.福建永定投1.4亿进行配电网建设

今年，永定供电公司投入1.4亿元开展农村配电网工程建设和配网改造，涉及24个乡镇(街道)160个项目，计划完成新建及改造配变191台、配变容量27.6兆伏安，架设10千伏线路108.2公里、0.4千伏线路315.49公里，改造居民电网13000户。目前，永定供电公司重点对培丰、坎市这两个镇的电网进行重点改造。其中，培丰镇就有总投资2295万元的13个项目。改造完后，培丰镇将率先在永定区基本实现户均容量3千伏安的目标。

2.福建石狮投8.603亿进行配电网建设

“十三五”期间，石狮计划投入电网建设资金8.603亿元，逐年推进现代配电网建设，规划至2020年，石狮供电可靠性将达到或超过99.99%，户均停电时间将缩短至1.8小时，中心城区达到A类供电水平，媲美直辖市，其余片区为B类供电区域，达到省会城市标准，初步形成“结构合理、技术先进、灵活可靠、经济高效”的全域城市化现代配电网。

3.福建晋江5亿进行配电网建设

晋江电力公司积极建设超前电网，在“十三五”开局的今年，电网年预计投资5.7亿元，除了5亿元用于智能配电网的建设外，还将新建和改造10千伏及以下线路380公里，新建及改造配变台区450台，工程覆盖晋江市19个镇、街道及经济开发区，助力晋江新型城镇化建设和经济社会发展。

4.福建泉州投20亿进行配电网建设

作为“十三五”的开局之年，2016年，泉州配电网投资规模预计可达20亿元人民币，根据《指导意见》，到2020年，我市将力争使城网户均年平均停电时间小于53分钟；县城农网户均年平均停电时间小于3小时；农村农网户均年平均停电时间小于9小时。到“十三五”末，泉州地区配电网将构建成为一个网架清晰、目标明确、多项电网指标和运维指标优秀的配电网。

湖南投744.3亿进行配电网建设

明确“十三五”期间湖南配电网建设改造的目标，落实逐年规划项目，着力解决城乡配电网发展薄弱问题，推动湖南配电网装备提升与科技创新，提高自动化水平，实现节能减排。“十三五”期间，湖南省拟投资744.3亿元用于配电网建设，可以满足湖南省新型工业化、城镇化、农业现代化和美丽乡村建设的用电需求，为全面建成小康社会提供电力保障。

湖北投177亿进行配电网建设

4月12日，从国网湖北省电力公司召开的配网建设工作例会上传来消息，2016年，在全省配网建设投资147亿元的基础上，计划新增30亿元用于全省农网改造升级工程建设，优先解决农村动力电、机井通电、中心村电网建设三大专项任务。新增投资14.1亿元用于长阳、秭归、巴东和神农架林区的扶贫光伏电站工程建设。

1.湖北武汉投27.8亿进行配电网建设

“今年预计批复的城乡配电网建设投资资金将高达27.8亿元。项目实施后，将缓解12座变电站重载问题；解决35条线路重载问题，优化154条线路网络结构，消除216处线路安全隐患，解决低电压高故障配变台区684处，解决负荷卡口线路32条，新建开闭所15处，满足近30万千瓦安负荷接入。

新疆投24.96亿元用于农网升级改造

国网新疆电力公司全年计划按期开工建设110千伏及以上输变电工程项目89项，投运120项。此外，国网新疆电力公司还计划投资24.96亿元用于农村电网升级改造，投资重点向南疆倾斜，主要解决供电质量、农村动力电、机井通电、新增负荷等供电问题，为支持精准扶贫做保障，更好地服务自治区经济发展和长治久安。

1.新疆昌吉投44.59亿进行配电网建设

“十三五”期间昌吉配电网建设总投资为44.59亿元。该公司新、扩建110千伏变电站61座，新增变电容量457.6万千瓦安；改造110千伏变电站5座，净增变电容量10.85万千瓦安；新建110千伏架空线路101条，线路长度1703.46千米；改造线路2条，线路长度19.5千米。

陕西地电投39亿进行配电网建设

今年陕西地电争取国家2015年农网改造升级工程投资39亿元，省政府促投资稳增长新增投资8405万元，电网基本建设投资规模近40亿元，创历年新高。根据国家发改委统一部署，今年农网改造升级工程，将于明年7月底前完成建设任务。

贵州投40亿进行配电网建设

该局“十三五”期间将投资40亿元用于黔东南地区电网建设与升级改造，全面推进辖区“小康电”建设，使电网建设与地方经济同步协调发展，让电网即能满足负荷增长的需要，又能满足社会发展的需要。

海南投45.9亿进行配电网建设

“十三五”期间，海南电网投资45.92亿元支持海口电网建设。海南电网成立了“双创”工作领导小组，梳理出生产经营服务方面40项“双创”任务和68条创建标准。截至9月上旬，已根据“双创”工作要求，完成海口地区变电站、开闭所等地的环境整改。海南电网还以“双创”为契机，以客户诉求为导向，对客户反映强烈的停电多、电压低问题进行跟踪整改，不断提升供电服务水平，今年来海口城区用户平均停电时间同比下降31.15%。

河北石家庄投18.65亿进行配电网建设

石家庄市将新建改造35千伏变电站3座，变压器3台、容量4万千伏安，35千伏线路8.4公里；10千伏配变4337台、容量79.63万千伏安，线路3154.46公里；0.4千伏线路11649.44公里

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/98891.html>