



工程建设进展情况

2002-12-13 08:27

2001年是三峡输变电工程建设的第三个持续高峰年。全国联网工程建设全面展开，“西电东送”工程建设全面启动。国家电力公司电网建设分公司（以下简称电网公司）继续以电网工程建设为中心，以直流工程、联网工程和年内竣工投产的工程建设为重点，以优质、高效、全面完成年度工作计划为目标，抓工程建设管理，抓达标投产，开展优质工程评选。在建工程质量实现“双百”目标，安全和造价处于受控状态。

一、电网工程建设

截至2001年，三峡输变电工程开工建设500kV交流线路18条，线路全长2558km，占总规模6900km的37%，投产线路10条，全长1565km，占总规模的23%；开工建设变电站12座，变电容量925万 kV·A，占总规模2475万kV·A的37%，投产变电站6座，变电容量450万kV·A，占总规模的18%。开工500kV间隔5个，投产5个；开工建设直流线路2条、1865km，占总规模2965km的63%，开工建设直流换流站4个，换流容量1200万kW，占总换流容量1800万kW的67%，直流工程没有投产项目。按总体计划执行情况，三峡输变电工程建设完全可以保证三峡电站2003年首批机组发出的电力电量可靠送出。

2001年在建29个单项工程，按里程建设计划进展顺利，基本正点运行。

（一）三峡-广东直流工程

三峡（华中）-广东±500kV直流输电工程，是国家“西电东送”第二批项目中重要组成部分之一，由电网公司代表业主国家电力公司负责工程建设管理，该工程包括送端换流站工程、线路工程、受端换流站工程。工程西起湖北省荆州市马山镇的荆州换流站，途经湖南省，东至广东省惠州市博罗县响水镇的惠州换流站，线路全长973km，额定直流电压±500kV，额定直流电流3000A，输送容量300万kW。全线架设地线复合通信光缆。

该工程总投资73.8亿元人民币（1999年价格水平），资金来源为三峡建设基金。

工程特点：工程要穿越高山区、覆冰区，跨越长江、湘江、沅水等。工期紧，建设任务重，技术含量高，是第一次国内自主进行成套设计。

工程计划2001年底开工，2004年2月单极投运，同年6月双极投运。计划进度安排如下：

换流站：2002年2月完成中外联络设计；3月15日完成换流站初步设计审查；5月1日换流站建筑主体工程开工；2003年2月开始设备安装；11月开始极 I 设备调试；2004年2月极 I 投运；4月开始极 II 调试和双极调试；6月双极带电。

线路工程（含OPGW）：2002年7月底完成基础施工；2003年初完成组塔；7月完成放线；底线路完工。

通信工程：2001年10月完成初步设计审查；2003年11月完成中继站设备安装；12月底完成中继站调试。

（二）龙泉-政平直流工程

龙泉-政平直流输电工程即三峡-华东第 I 回±500kV直流输电工程，包括龙泉换流站工程（包含接地极及接地极线路工程）、龙泉-政平输电线路工程、政平换流站工程。工程总概算：静态投资（1993年5月价格）500585万元，其中线路部分143653万元，换流站部分356932万元。线路全长859.685km，额定直流电压±500kV，额定直流电流3000A，输送容量300万kW。全线架设地线复合通信光缆。

工程于2000年7月27日正式开工，原计划2002年7月31日单极投运，2003年5月31日双极投运。2001年工期调整为2002年12月底单极投运，2003年5月31日双极投运。

2001年完成土建施工。龙泉换流站极 I 开始进行阀体安装，极 II 完成建筑装修，控制楼进入装修阶段，换流变压器安装就位8台，平波电抗器到货2台并就位。政平换流站极 I、极 II 阀厅和直流场建筑处于装修阶段，换流变压器安装完成6台，平波电抗器到货3台并就位。两站的500kV交流场开关设备安装调试工作完成，设备试验分别完成50%。交流滤波器全部安装完成，继电器室开始设备安装。调试、启动与验收的前期准备工作完成《验收规程》的编写并提出《验收大纲》的报批稿，基本确定调试分工中

中方调试委托合同框架。线路工程除大跨越外的一般线路全线组塔完成，大导线放线试验成功，放线施工全面展开。

二、联网工程

(一) 东北与华北联网工程 即迁绥500kV输变电工程，包括河北迁西变电站至辽宁绥中电厂线路工程及两端间隔扩建。500kV输电线路全长166.627km，基础及铁塔354基。工程于1999年9月正式开工建设，计划于2000年年内投产，但由于系统稳定问题，需增加一些辅助设备，推迟到2001年5月投产。经对系统稳定方面进一步完善、补缺，工程于2001年5月18日正式投运，实现东北与华北两大电网联网运行。

(二) 福建与华东联网工程 即福金输变电工程，包括福州北郊500kV变电所构架至浙江金华双龙变电站输电线路工程及两端扩建间隔，线路全长350.95km，基础及铁塔718基，分福建、浙江两段。

福建段设计范围由福州北郊500kV变电所构架(简称福州北)至闽浙省界(J73)止，全长164.654km，基础及铁塔310基。途经福州市晋安区、连江县、罗源县、宁德市、福安市、寿宁县。该工程单回路直线塔除ZMS6为猫型塔外，其余均采用导线水平排列的杯形塔。所有单回路塔型均设计有四腿不等长塔腿。铁塔310基，塔重5928t。全线基础310基，主要有二种型式：斜柱基础和钢筋混凝土重力式基础，ZB1A(B)~ZB4A(B)、ZTS1~ZTS4八种直线塔采用斜柱插入式基础，其余塔型采用斜柱地脚螺栓。

浙江段线路全长186.3km，根据气象区不同，采用两种型号的导线：钢芯铝绞线和钢芯铝合金绞线，两种型号的地线，一根采用钢芯铝绞线地线，另一根为OPGW。全线采用自立式铁塔，共408基，塔重6498t。基础408基，主要为平板式及嵌固式两种基础型式。

名称	闽1标段	闽2标段	浙1A标	浙1B标	浙2标段
线路长度	90.614km	74.044km	55.965km	50.8km	77.749km
基数	164	146	123	114	171
设计	福建电力设计院	华东电力设计院	浙江电力设计院		
监理	浙江电力工程建设监理公司	安徽省电力工程监理公司			
施工	福建	湖南	甘肃	广东	浙江

注：施工单位均为相应省份送变电有限公司，以下各表相同。

工程建设资金为国家电力公司自有资金和银行贷款。工程于2000年12月29日正式开工，2001年10月22日竣工，11月7日一次启运成功并通过24小时试运行，移交并投入商业运行。该工程从实质性开工建设到投入运行只有10个月的时间，电网公司克服资金严重不到位和设计失误频出等重重困难，确保工程质量达到“双百”目标并按期投运。福建电网并入华东电网运行，结束福建“电力孤岛”的历史。

(三) 西北与华中联网工程

西北与华中联网工程即西北与华中±500kV直流背靠背换流站工程及其线路工程。该工程系统额定容量为36万kW，额定直流电压120kV，额定直流电流3000A。换流站站址在河南省三门峡市，占地6.8公顷，投资5.7亿元。

2001年完成功能规范书的编制与审查，委托北京网联直流咨询有限责任公司设计，确定工程建设及成套设备国产化的进度，确定工程建设管理模式，完成工程监理招标。

三、“川电东送”临时通道工程

该工程是西电东送与全国电网互联工程的重要组成部分，是二滩电力电量经华中外送华东的唯一临时通道，工程早日建成投产具有重大的经济、社会效益和政治意义。该工程涉及面广，协调工作量大，技术难度大，系统情况繁杂。其通道是：二滩发电站-昭觉变电站-洪沟变电站-陈家桥变电站-长寿变电站-万县变电站-三峡左一电厂-龙泉换流站-荆门开关站-双河变电站-南阳变电站，从荆门开关站接入华中电网后经葛洲坝换流站通过葛南直流输电线路工程送电到华东电网。其中新建工程有陈家桥-长寿500kV输变电工程、长寿-万县500kV输变电工程、三峡-万县(I回)500kV输电线路工程、三峡左一电厂-龙泉(II回)500kV输电线路工程、龙泉-荆门(II回)500kV输电线路工程、荆门-双河-南阳500kV输变电工程等。为早日实现川电外送、解决二滩电量消纳问题，国家电力公司果断决定将原本非常紧迫的工期再压缩2个月，要求于2002年4月底前投产。为克服三峡-万县的线路工程穿越无人区和原始森林，且交通条件、人文环境恶劣和两次跨越长江，工艺条件苛刻，施工难度大等困难，工程各参建单位创造性地应用架设临时索道等施工工艺，开创送电线路施工的新方法，经各方努力，工程建设按计划进展顺利。

陈家桥-长寿II回：线路全长约90km，由西南电力设计院负责设计，通过招标确定监理和施工单位。监理单位是青海智鑫电力建设监理有限公司，施工单位是四川送变电建设公司和黑龙江送变电工程公司。

工程于2001年12月28日开工，并将于2002年8月底具备投运条件。

(一) 长寿-万县工程

1. 长寿间隔扩建工程：从原220kV扩建至500kV。

2. 长万线改造工程：约180km，施工工期2001年8~12月底。工程于1998年6月中旬降压为220kV运行，升压前的改造工作于2001年12月20日完成，主要包括长寿侧5G塔，万县侧4G塔，全线普通地线换成OPGW及相关铁塔改造工作。2001年年底进行升压500kV启动验收。

3. 万县变：位于万州市天城区高粱镇。本期扩建容量25万kV·A的单相自耦变压器3台，500kV出线2回，220kV出线3回，60万kvar的500kV高压电抗器一组。工程于2001年4月1日开工，2001年12月31日竣工。

(二) 三峡-万州工程

施工工期为2000年10月18日~2001年3月31日，后调整为2001年12月31日竣工，年底基本具备带电条件。线路全长311km。其中湖北地区106km，由中南电力设计院设计，重庆地区205km，由西南电力设计院设计。

全线分为5个施工段，其中湖北地区2段（鄂1-上海、鄂2-湖北），重庆地区3段（渝1-宁夏、渝2-云南、渝3-四川）。以省为界分为两个监理标段（湖北段-江西、重庆段-湖南）。

该工程除个别地段外导线采用4×LGJ-400/35钢芯铝绞线，避雷线一根采用普通地线，另一根为架空地线复合光缆OPGW（24芯）。

与三峡出口跨接部分：

川电东送临时过渡方案将由三峡-万州线通过三峡出线外八的9#塔跨接到三峡左岸-龙泉（以下简称左龙）II回线路部分。9#塔（共2基）已组立完毕。跨接部分（160m）进行相关材料的采购及施工准备工作，于2002年2月具备带电条件。

该工程由中南电力设计院设计，湖北输变电工程公司负责施工，工程业主兼监理为中国超高压输电建设公司。

左龙 I、II、III回：

其中II回为川电东送通道。I、III回分别为60km，分4个施工标段（左龙IA—黑龙江、左龙IB—北京，左龙IIIA—山西、左龙IIIB—内蒙古），工期计划2001年7月~2002年4月30日。II回约65km，为1个施工标段，施工单位为湖北输变电工程公司，将于2002年2月28日具备带电条件。截至2001年年底，I、III回铁塔组立完成并转入架线工序；II回架线工程完成60%。

该工程在三峡工程中首次采用4分裂630mm²截面导线，克服一系列技术问题，并在设计中对出线走廊合理规划，在保证将来运行安全的同时，节约走廊。

龙泉-荆州 I、II回：

其中II回为川电外送通道。I回约78km，II回约79km。各分为两个施工标段（龙荆IA—湖南、IB湖北，IIA—青海、IIB辽宁），四川电力建设监理有限公司监理。计划工期2001年7月~2002年2月。

四、其他在建三峡输变电工程

(一) 双河-荆门-南阳线

双河-荆门-南阳500kV输变电工程位于湖北省中部和河南省西南部，共分鄂1、鄂2、鄂3、鄂4、鄂5、豫1、豫2七个施工标段。双河-荆门段导线采用4×LGJ-400/35钢芯铝绞线，长度约45km；荆门-南阳段采用4×LGJ-300/40钢芯铝绞线，长度约274km。从荆门变至南阳变一根为普通地线，一根为复合光缆（OPGW）。全线基础754基，铁塔754基，塔重约7972.27t。

1998年11月经招标，确定工程设计、监理、施工单位，并分别于1998年底签订合同，同年12月底工程开工，2001年4月竣工。10月22日通过24小时试运行。

名称 鄂1 鄂2 鄂3 鄂4 鄂5 豫1 豫2

长度 43.158km 42.4 41.683 45.893 45.435 44.08 46.27

基数 109 99 102 113 115 106 110

设计 中南电力设计院 河南电力设计院

监理 山东诚信监理公司 北京燕东监理公司

施工 北京 青海 湖北 宁夏 江西 浙江 河南

(二) 南阳-郑州线

南阳-郑州500kV输电线路工程起点为河南省南阳500kV变电所，终点为郑州市小刘500kV变电所。线路总长约202km，线路导线采用4×LGJ-300/40钢芯铝绞线，地线为一根普通地线，另一根为架空地线复合光缆（OPGW），南阳变和小刘变进出线段采用钢芯铝绞线LGJ-95/55。全线基础469基，铁塔469基，塔重5304t。

1999年经招标，确定工程设计、监理、施工单位，并分别于1999年11月签订合同，同年11月底工程

开工，2001年3月竣工验收，10月22日通过24小时带电试运行。

名称 1标段 2标段 3标段 4标段
线路长度 48.96km 48.94km 52.57km 51.84km
基数 108 111 130 120
设计 河南电力设计院
监理 山东诚信监理公司
施工 陕西 安徽 华东 黑龙江

（三）郑州-新乡线

郑州-新乡（以下简称郑新线）500kV输电线路工程从郑州西500kV变电所至新乡500kV变电所，新建线路全长约54km（黄河跨越段约5km已建成），线路为同塔双回，导线采用LGJ-400/35钢芯铝绞线，地线一根为普通地线，一根为架空地线复合光缆。全线基础135基，铁塔135基，塔重5304.7t。

1999年经招标，确定工程设计、监理、施工单位，并分别于1999年12月签订合同，2000年3月15日工程开工，2001年9月底竣工。

名称 1标段 2标段
线路长度 25.4km 27.7+0.9km
基数 67 68
设计 河南电力设计院
监理 湖南电力建设监理公司
施工 山东 河南

郑新线工程在施工过程中注重过程控制、文明施工，对施工质量精益求精，受到运行和质检部门的一致好评，在质检中心站对工程所作的评价中建议申报国家优质工程，郑新线于2001年11月底通过24小时带电试运行。

（四）郑州-开封线

郑州-开封500kV输电线路工程从小刘500kV变电所起，至开封500kV变电所止。线路全长约79km，为单回路。导线采用4×LGJ-300/40钢芯铝绞线，地线一根为普通地线，另一根为架空地线复合光缆（OPGW）。该工程全线基础168基，铁塔168基，塔重1836t。地形平地92%，丘陵8%。

2000年经电网公司工程部组织招标，9月签订合同，2001年6月竣工，7月10日降压运行。

（五）孝感-汉阳线

孝感-汉阳500kV输电线路工程从孝感500kV变电所起，至玉贤500kV变电所止，线路全长约64km，其中玉贤变出线段为双回路，约4.5km。导线采用4×LGJ-400/35钢芯铝绞线，地线一根为普通地线，另一根为架空地线复合光缆（OPGW16芯）。该工程全线基础158基，铁塔158基，塔重2191.66t。

2000年8月招标，10月开工，2001年11月竣工，12月底通过24小时带电试运行。

（六）荆门-荆州I回

荆门-荆州500kV输变电工程始于荆门500kV变电所，至荆州500kV变电所止，线路全长约60km。导线采用4×LGJ-400/35钢芯铝绞线，地线一根为普通地线，另一根为架空地线复合光缆（OPGW/48芯）。该工程全线基础150基，铁塔150基，塔重1889.7t。

该工程沿途经过湖北省荆门市、荆州市，地势平坦，人口密集，农田以水田为主，沟渠纵横，池塘较多，交通条件较好。

2001年7月招标，11月开工，计划2002年10月竣工。

由于该线路路径变化，致使开工相应后延，但监理、施工单位克服地方关系难协调等困难，在确保质量的前提下，抓紧时间施工，年底完成基础20%。

（七）岗市-长沙线

岗市-长沙500kV输电线路工程起点为岗市500kV变电所，终点为长沙市双湖500kV变电所。线路全长约183km，普通线路导线采用4×LGJ-300/40钢芯铝绞线，沅水、资水跨越及湘江大跨越采用4×LHBGJ-300/70镀锌铝合金绞线，地线一根为普通地线，另一根为架空地线复合光缆（OPGW），全线基础469基，铁塔469基。

1999年10月招标，并分别于11月签订合同，同年11月底工程开工，2001年6月底竣工验收，11月4日通过24小时带电试运行。

名称 1标段 2标段 3标段 4标段
线路长度 47.886km 48.909km 45.549km 38.405km

(八) 长沙-云田线

长沙-云田500kV输电线路工程始于长沙市双湖500kV变电所，至云田500kV变电所止，线路全长约43km。导线采用4×LGJ-300/40钢芯铝绞线，地线为普通地线。该工程全线基础121基，铁塔121基，塔重1322.748t。

2000年11月招标，并于12月底开工，2001年10月底竣工。

(九) 益阳变电站

500kV益阳变电站是将来湖南500kV电网的枢纽变电所，华中500kV电网的重要组成部分之一。站址位于益阳市赫山区谢林港镇复兴村蔡家湾，益阳市西南约13km处，谢林港镇至新市渡公路在站址西侧经过，交通运输便利，地震基本裂度为6度。变电站站址总占地面积7.3109万m²（不包括生活福利工程占地）。主变压器设计规模75万kV·A2组，本期安装1组；500kV出线设计规模10回，本期2回；220kV出线设计规模10回，本期6回。该工程于2000年3月30日开工，2001年11月10日竣工。

(十) 长沙变电站

500kV长沙变电站是将来湖南500kV电网的枢纽变电所，华中500kV电网的重要组成部分之一。站址位于长沙市三环线以北2.1km处，捞刀河镇东北方向约10km，站址东侧1.6km处为107国道，交通便利，地震基本裂度为6度。变电站总占地面积为6.3671万m²（不包括生活福利工程占地）。500kV长沙变电站为新建变电站，主变压器设计规模75万kV·A 2组，本期安装1组；500kV出线设计规模6回，本期2回；220kV出线设计规模12回，本期7回。该工程于2000年3月20日开工，2001年11月10日竣工。

(十一) 孝感变电站

500kV孝感变电站工程本期建设规模为75万kV·A 主变压器一组，远景规模为75万kV·A主变压器2组。500kV出线本期2回，远期8回；220kV出线本期6回，远期12回。主变35kV侧本期安装2组6万kvar并联电抗器；远期每组主变35kV侧安装2组6万kvar并联电抗器、2组6万kvar并联电容器。该工程于2000年3月30日开工，2001年12月28日竣工投产。

(十二) 新乡变电站

500kV新乡变电站工程位于新乡获嘉县黄堤西南500m处，距狮子营火车站1.2km。该工程规划容量75万kV·A变压器2组，本期安装1组；500kV出线规划10回，本期3回；220kV出线规划10回，本期5回。该工程于2000年3月30日开工，2001年12月3日竣工投产。

(十三) 开封变电站

500kV开封变电站工程位于河南省开封市东南9km开封县兴隆乡太平岗村及张楼村之间。该工程规划容量2组75万kV·A变压器，本期安装1组75万kV·A变压器；500kV出线规划6回，本期1回；220kV出线规划10回，本期5回。该工程于2001年6月1日开工，计划2002年8月15日竣工。截至2001年底，静压桩（1600根）施工完成，1#主变及架构基础完成，220kV架构基础完成，500kV架构基础完成，330m深井完成凿井。

(十四) 荆门变电站

500kV荆门变电站工程远景规模为75万kV·A主变压器2组，500kV出线10回，220kV出线10回；本期暂为开关站运行，500kV出线7回，15万kvar高压并联电抗器2组，12万kvar高压并联电抗器1组。该工程于2001年2月1日开工，计划2002年3月31日竣工。截至12月底，主控楼装饰完成75%，35kV配电室装饰完成75%，电缆沟内粉刷完成，保护小室基础完成，电抗器安装就位。

(十五) 双河变电站扩建

500kV双河变电站扩建500kV出线间隔工程，扩建1回500kV南阳间隔，此间隔直接进入变电站第四串，装设一台15万kvar高压并联电抗器，布置在变电站第四串出线处，将原有出线设备进行搬迁安装。

(十六) 郑州变电站扩建

500kV郑州变电站扩建500kV出线间隔工程位于郑州市南郊。该工程扩建1回500kV配电装置出线。2000年10月23日开工，2001年10月22日竣工。

(十七) 玉贤变电站扩建

500kV玉贤变电站，扩建500kV出线间隔工程，扩建1回500kV间隔，改建两回500kV间隔。2001年5月31日开工，2001年12月28日竣工。

(十八) 武南-繁昌线

武南-繁昌500kV输电线路工程起点常州武南变电所，终点繁昌变电所，中间开断环入东善桥变电所。线路途经江苏省的武进、宜兴、溧阳、溧水、江宁区，安徽省的马鞍山、当涂、芜湖、繁昌各县市。线

路总长259.684km,安徽省境内线路长度83.23km,江苏省境内线路长176.454km。

该工程导线采用LGJ-400/35钢芯铝绞线,每相四分裂,地线:一根为36芯OPGW,另一根部分采用LGJ-95/55良导体地线,部分采用GJ-80钢绞线。基础606基,铁塔606基,塔重7764t。地形基本为平地、泥沼与河网。

1999年、2000年招标,确定工程设计、监理、施工单位,并分别于1999年12月、2000年12月签订合同,同年12月底工程开工,计划2002年3月竣工。

名称 1标段 2标段 3标段 4标段

线路长度 64.496km 57.053km 54.905km 83.23km

基 数 149 126 133 198

设计单位 华东电力设计院

监理单位 江苏宏源监理公司

施工单位 华东送变电 东电送变电 湖北输变电 安徽送变电

(十九) 武南-瓶窑线

武南-瓶窑500kV输电线路工程从500kV瓶斗输电线路开口环入武南变的双回路,分支塔起于500kV瓶窑变电站输电线路工程的本体设计。线路全长149.998km,其中利用瓶斗开口环入武南变双回路长度5.822km,新建单回路线路长度144.176km(浙江段87.740km、江苏段56.436km)。该工程全线铁塔330基,导线采用4×LGJ-400/35,地线中一根为LGJ-95/55,另一根采用24芯OPGW,工程采用耐张塔换位,共两次。

该工程路径的基本走向由北向南。江苏段及浙江长兴段地处河网泥沼地区,沿线植被以水田为主,其余为山区,主要集中在浙江瓶窑变电站进线段,山区植被以毛竹林、灌木为主。

1999年、2000年经电网公司工程部组织招标,招标领导小组批准,确定工程设计、监理、施工单位,并分别于1999年11月、2000年12月签订合同,同年12月底工程开工,计划2002年3月竣工。

2001年完成基础、组塔施工,导地线架通。

(二十) 阜阳-洛河线

阜阳-洛河500kV输电线路工程于2001年招标,计划2002年3月竣工。该工程从500kV阜东变电所起,至洛河电厂止,途经阜阳市、利辛县、凤台县、淮南市等4个县市。线路全长128.503km(含已建淮水大跨越长度2.408km),全线为单回路交流输电线路。该工程全线使用铁塔306基,平均每公里2.42基。该工程导线为4×LGJ-400/35钢芯铝绞线,全线采用2根地线,其中一根为24芯OPGW,另一根12km采用LGJ-95/55钢芯铝绞线,其余采用GJ-80钢绞线。该工程采用耐张塔换位,全线共3处。

该工程路径的基本走向由西向东,全线基本为平原及圩区,沿线植被基本为麦田或麦稻双季田。

2001年经招标,确定工程监理、施工单位,3月签订合同,计划2002年3月竣工。

(二十一) 武南-政平线

武南-政平500kV输电线路工程从500kV武南变电所起,至政平换流站止,地处江苏省武进市,线路路径全长2×6.153km,全线为双回路同塔交流输电线路。该工程全线使用铁塔18基。导线为2×4×ACSR-720/50钢芯铝绞线,全线采用2根地线,都为16芯OPGW。

由于该工程为政平换流站的电源线,工期要求紧,经电网公司研究决定该工程进行议标,确定工程监理、施工单位,并于2001年9月份开工,计划2002年3月竣工。

(二十二) 阜东变电站

500kV阜东变电站工程位于阜阳市东北13.5km处的姚后营,该处有3km泥结碎石公路与阜(阳)--涡(阳)公路相连。该站址地势平坦,地形开阔,进出线方便,无房屋拆迁。主变压器设计规模75万kV·A二组,本期安装ODFPS-250000/500型单相自耦变压器3台;500kV出线设计规模4回,本期1回;220kV出线设计规模16回,本期8回。该工程于2001年2月10日开工,计划于2002年5月31日竣工。截至2001年底,主控通信综合楼内外墙粉刷结束,外墙装饰基本完成。所用电室、雨水泵房、事故油池、雨淋阀室土建完成,综合泵房在砌墙。220kV构架完成吊装,软母线开始施工。500kV构架吊装完成。

(二十三) 杭东变电站扩建

500kV杭东变电站扩建500kV变电站工程本期扩建容量100万kV·A的2#主变一组,220kV出线间隔2回,建设220kV第二个分段断路器,完善双母线双分段接线,以及6万kvar的35kV低压电抗器3组。主要构筑物有500kV、220kV、35kV设备支架及基础,主变压器构架及基础,电抗器基础以及电缆沟道等。该工程于2001年12月8日开工,计划2002年12月竣工,工程施工准备工作完成。(刘 博)

中国长江三峡工程开发总公司版权所有 ©2002 All rights reserved 未经书面授权严禁刊用本网站资料。若经授权刊用，请注明信息来源。

地址: 湖北省宜昌市建设路1号 总机: 0717-6276666 传真: 0717-6270088 本网热线: 0717-6762797 E-MAIL: webmaster@ctgpc.com.cn

中国长江三峡工程开发总公司主办 中国三峡总公司新闻宣传中心/信息中心制作维护 鄂ICP备05010722号