

处理程序,可实时完成数据处理工作,得到各项预期的试验研究成果。

〈GZ-Ⅰ~AP-Ⅱ系统〉的研制配套成功,具体实现了微型计算机应用于渗流工程试验研究,促进了该专业工程试验技术的现代化,并有利于提高试验成果质量。

〈GZ-Ⅰ~AP-Ⅱ系统〉的工程应用有广阔的前景,基础工作是开发设计更多种类的数据处理程序,这将有待于今后的实践。

四川省地方电力发展新动向

在四川省委、省府的重视和有关部门大力支持配合下,我省地方电力建设取得了较大成绩。“六五”期间地方电力发展较快,新增装机容量40万kW,比四川大网新增装机多13万kW。1986年地方电力又取得了新成绩,新增装机容量13.1万kW,接近1982年投产最好水平。这样,截止到去年年底,地方电力累计装机128.1万kW,其中,水电121.05万kW,火电7.05万kW,去年发电量达45.6亿度,平均设备利用小时为3885小时。

由于地方电力的发展,为县、乡工农业,特别是边远山区提供了电能。1986年全省农业及县办工业用电量达79亿度,由地方电网直供电达30.2亿度。由于地方电力的发展,减缓了大电网电力严重紧张的矛盾。地方电站并入大网装机容量37.97万kW,余电上网8亿度左右。由大网直供县(区)45个,趸售县(区)13个,由地方电网供电的县(区)113个,使百分之六十的农户用上了电。

1984年国务院批准了100个主要由地方供电的农村电气化试点县,其中四川10个。1985年荣经县、汶川县达到初级标准。1986年大邑县又获批准,灌县也进入了初级标准待验收阶段。

地方电力建设虽然取得了较大成绩。但我省电力严重紧缺,仍然是制约着两个文明建设的主要因素之一。

发展我省的地方电力,除有得天独厚的资源优势外,尚有一支中央在川和四川省地县的设计和施工队伍。另外,在川的各专业银行的支持以及各地、县、区、乡和群众要求办电的积极性也是不可低估的有利因素。

根据“七五”期间地方电力发展计划,地方电力建设将出现一个新局面。

一、加快“七五”期间中小型水电站建设。今年,除了抓紧37万kW的续建工程,并择优新建一批小型水电站(约13万kW)外,经国家计委批准,还拟建蓬安的马回(4.6万kW)和宣汉的江口(5.1万kW)两座中型水电站,其中马回电站的设备折款由奥地利贷款,是我省地方电力建设中第一个引进项目。此外,还设想把射洪的螺丝池(3.15万kW)、广安的四孔滩(2.52万kW)、芦山的铜头(6万kW)等中型电站列入计划。这样,地方电力建设就有了后劲。计划一旦实施,我省地方电力总装机将达到180万kW左右,发电量可达65~70多亿度。这对缓和能源紧张,发展县乡经济,使山区脱贫致富是十分重要的。

二、加强小水、火电配套。我省地方小水电主要是径流式电站,洪枯矛盾突出。因此,“七五”期间,要多搞建设条件好的小火电,预计可增小火电装机20万kW左右。

三、支持多渠道集资、多种形式办电,国家、集体、个人一齐上的原则。特别要扶植户联办电站,有些地方,如大邑、汉源、汶川等县的户联办电站已经出现。在周转金和贷款使用上给予扶植。如大邑县最近投产、续建、新建的户联办电站达11处,总装机达2300多kW。

四、加强地方小电网建设。逐步实行地方为主、县为实体的体制,建设小电网,搞配套和第二批供区(15个县)的划转工作,加强技术改造,进一步提高经济效益。

五、继续抓好农村电气化试点工作,争取每年有两个试点县达到初级标准。预计今年峨眉和洪雅两县可以达到。

与此同时,我们还打算规划一批有一定基础、经济情况好、资源比较丰富的县。为搞第二批农村电气化县作准备。

我省发展地方电力建设的形势很好,“天时、地利、人和”,但资金来源问题较多。目前,省财政部门在较困难的情况下,从能源超收基金中安排了2300多万元的补助。鼓励各地、县广泛筹集资金办电的积极性。我们应该有信心,为振兴四川经济、发展地方电力建设而努力。

四川省水利电力厅

邹居昌、许祖海