

能源基地概况

NENG YUAN JI DI GAI KUANG



国务院能源基地规划办公室

PDG

能源基地概况

国务院能源基地规划办公室

一九八七年八月

前 言

为了搞好能源基地的规划工作，我们就能源基地五省区的自然条件、矿产资源、社会经济发展沿革、现状，主要企业发展目标以及交通运输、科技教育、人民生活等方面的各种资料加以收集整理，汇编成一本《能源基地概况》，供有关部门、有关省区的领导和从事规划、计划工作的同志，以及能源、交通、冶金、机械、化工等部门从事研究工作的专家参考。

由于编辑时间仓促，资料的收集不全不齐；在文字表达上，编排结构上，难免有缺点错误，敬请同志们批评指正，

《能源基地概况》中引用的资料和数字，有些是从未公布的，请勿引用。

这本资料，是在能源基地有关省区、有关部门、重点企业以及几十位同志热情、大力的帮助下编辑出版的，特此鸣谢。

目 录

第 I 部分：综合

一、国土资源情况.....	(I —1)
基地范围.....	(I —1)
地形、地貌.....	(I —8)
气候.....	(I —10)
河流.....	(I —10)
民族、人口.....	(I —11)
矿产资源.....	(I —11)
土地资源利用情况.....	(I —13)
水资源.....	(I —14)
二、社会经济发展基本概况.....	(I —15)
经济结构的变化.....	(I —15)
工农业生产发展速度.....	(I —15)
工业已有相当基础.....	(I —16)
工业经济效益情况.....	(I —17)
交通运输仍是制约因素.....	(I —18)
人民生活情况.....	(I —19)
三、发展设想和展望.....	(I —19)

第 II 部分：煤炭

一、基地煤炭工业概况和规划设想.....	(II —1)
二、统配煤矿部分.....	(II —25)
大同矿务局.....	(II —25)

阳泉矿务局.....	(II—36)
西山矿务局.....	(II—44)
汾西矿务局.....	(II—52)
潞安矿务局.....	(II—59)
轩岗矿务局.....	(II—65)
晋城矿务局.....	(II—70)
霍县矿务局.....	(II—75)
东山煤矿.....	(II—82)
荫营煤矿.....	(II—85)
固庄煤矿.....	(II—87)
小峪煤矿.....	(II—88)
南庄煤矿.....	(II—90)
西峪煤矿.....	(II—92)
太原煤炭气化公司.....	(II—93)
平朔露天矿.....	(II—95)
包头矿务局.....	(II—102)
乌达矿务局.....	(II—108)
海勃湾矿务局.....	(II—112)
准格尔矿区.....	(II—118)
东胜矿区.....	(II—137)
胜利矿区.....	(II—150)
锡林郭勒盟煤炭资源.....	(II—152)
焦作矿务局.....	(II—156)
平顶山矿务局.....	(II—161)
鹤壁矿务局.....	(II—168)

义马矿务局·····	(II—172)
新密矿务局·····	(II—179)
铜川矿务局·····	(II—183)
蒲白矿务局·····	(II—191)
澄合矿务局·····	(II—195)
韩城矿务局·····	(II—198)
崔家沟煤矿·····	(II—202)
黄陵矿区(含车村煤矿)·····	(II—203)
彬长矿区·····	(II—206)
神府矿区·····	(II—208)
石咀山矿务局·····	(II—220)
石炭井矿务局·····	(II—224)
灵武矿区·····	(II—230)
三、地方煤矿部分 ·····	(II—234)
山西省·····	(II—237)
内蒙古自治区(西部)·····	(II—243)
河南省·····	(II—246)
陕西省·····	(II—249)
宁夏回族自治区·····	(II—253)
四、乡镇煤矿部分 ·····	(II—256)
山西省·····	(II—261)
内蒙古自治区(西部)·····	(II—265)
河南省·····	(II—267)
陕西省·····	(II—271)
宁夏回族自治区·····	(II—274)

第Ⅲ部分：电力

一、基地电力工业概况·····	(Ⅲ—1)
二、重点企业概况·····	(Ⅲ—6)
大同第一热电厂·····	(Ⅲ—6)
神头电厂·····	(Ⅲ—8)
太原第一热电厂·····	(Ⅲ—10)
太原第二热电厂·····	(Ⅲ—12)
霍县电厂·····	(Ⅲ—14)
娘子关电厂·····	(Ⅲ—16)
天桥水电站·····	(Ⅲ—18)
包头第一热电厂·····	(Ⅲ—19)
包头第二热电厂·····	(Ⅲ—20)
呼和浩特电厂·····	(Ⅲ—22)
乌拉山电厂·····	(Ⅲ—23)
焦作电厂·····	(Ⅲ—25)
丹河电厂·····	(Ⅲ—27)
新乡电厂·····	(Ⅲ—28)
郑州热电厂·····	(Ⅲ—30)
安阳电厂·····	(Ⅲ—31)
洛阳热电厂·····	(Ⅲ—32)
姚孟电厂·····	(Ⅲ—34)
三门峡水电站·····	(Ⅲ—36)
秦岭电厂·····	(Ⅲ—37)
渭河电厂·····	(Ⅲ—39)
韩城电厂·····	(Ⅲ—40)

宝鸡电厂·····	(Ⅲ—42)
石咀山电厂·····	(Ⅲ—44)
青铜峡水电站·····	(Ⅲ—46)

第Ⅳ部分：铁路

丰沙大铁路·····	(Ⅳ—1)
京秦铁路·····	(Ⅳ—3)
京山铁路·····	(Ⅳ—10)
大包铁路·····	(Ⅳ—15)
包兰铁路·····	(Ⅳ—17)
集二铁路·····	(Ⅳ—19)
京原铁路·····	(Ⅳ—21)
石太铁路·····	(Ⅳ—24)
南北同蒲铁路·····	(Ⅳ—28)
石德铁路·····	(Ⅳ—33)
邯长铁路·····	(Ⅳ—34)
焦枝铁路·····	(Ⅳ—35)
陇海铁路·····	(Ⅳ—39)
京广铁路·····	(Ⅳ—45)
新焦铁路·····	(Ⅳ—52)
太焦铁路·····	(Ⅳ—52)
新荷铁路·····	(Ⅳ—53)
兖荷铁路·····	(Ⅳ—54)
兖石铁路·····	(Ⅳ—55)
宝成铁路·····	(Ⅳ—56)
孟宝铁路·····	(Ⅳ—58)

侯西铁路·····	(IV—58)
太古岚铁路·····	(IV—60)

第V部分：公路

一、山西省公路运输·····	(V—1)
二、内蒙古自治区公路运输·····	(V—6)
三、河南省公路运输·····	(V—13)
四、陕西省公路运输·····	(V—21)
五、宁夏回族自治区公路运输·····	(V—25)

第VI部分：港口

秦皇岛港·····	(VI—1)
青岛港·····	(VI—8)
石臼港·····	(VI—15)
连云港·····	(VI—16)
上海港·····	(VI—20)
南京港·····	(VI—26)
芜湖港·····	(VI—32)
武汉港·····	(VI—37)
枝城港·····	(VI—45)

第VII部分：钢铁

一、基地钢铁工业概况·····	(VII—1)
二、重点企业概况·····	(VII—10)
太原钢铁公司·····	(VII—10)
临汾钢铁公司·····	(VII—13)
长治钢铁厂·····	(VII—15)
包头钢铁公司·····	(VII—16)

呼和浩特钢铁厂.....	(VII—17)
舞阳钢铁公司.....	(VII—18)
安阳钢铁公司.....	(VII—19)
陕西钢厂.....	(VII—20)
略阳钢铁厂.....	(VII—21)
陕西精密合金厂.....	(VII—22)
石咀山钢铁厂.....	(VII—23)

第Ⅷ部分：有色

一、基地有色金属工业概况.....	(VIII—1)
二、重点企业概况.....	(VIII—19)
中条山有色金属公司.....	(VIII—19)
介休炭块厂.....	(VIII—23)
河津山西铝厂.....	(VIII—24)
包头铝厂.....	(VIII—24)
郑州铝厂.....	(VIII—26)
洛阳铜加工厂.....	(VIII—28)
洛阳单晶硅厂.....	(VIII—29)
河南中州铝厂.....	(VIII—32)
金堆城钼业公司.....	(VIII—32)
宝鸡有色金属加工厂.....	(VIII—34)
华山半导体材料厂.....	(VIII—37)
渭南陕西铝厂.....	(VIII—38)
青铜峡铝厂.....	(VIII—38)
宁夏有色金属冶炼厂.....	(VIII—39)

第IX部分：化工

一、基地化学工业概况	(IX-1)
二、重点企业概况	(IX-9)
太原化学工业公司	(IX-9)
山西化肥厂	(IX-11)
山西省化工厂	(IX-13)
山西运城盐化局	(IX-14)
山西洪洞焦化厂	(IX-16)
原平化肥厂	(IX-17)
炭窑口硫铁矿	(IX-18)
乌拉山化肥厂	(IX-19)
洛阳炼油厂	(IX-20)
开封化肥厂	(IX-21)
平顶山化肥厂	(IX-22)
安阳化肥厂	(IX-23)
河南省宜阳化肥厂	(IX-24)
宝鸡氮肥厂	(IX-25)
兴平化肥厂	(IX-26)
陕西化肥厂	(IX-27)
西安化工厂	(XI-28)
宁夏化工厂	(IX-30)
银川化肥厂	(IX-31)
银川橡胶厂	(IX-32)

第X部分 水资源

一、基地水资源概况	(X-1)
-----------	---------

二、分地区水资源概况

晋南地区.....	(X—13)
晋东南地区.....	(X—22)
晋中地区.....	(X—27)
晋北地区.....	(X—33)
内蒙古自治区中西部地区.....	(X—46)
河南豫西地区.....	(X—56)
陕西关中地区.....	(X—61)
陕北地区.....	(X—68)
宁夏回族自治区.....	(X—73)

第III部分 电 力

一、基地电力工业概况

一、基本情况

能源、重化工基地的电力工业范围，包括：华北电管局的山西电网，内蒙呼包电网，华中电管局的河南电网（不包括京广路以东电站），西北电管局的陕西北部（陇海路以北）电网，宁夏电网。

解放前，基地区内的电力工业基础十分薄弱。一九四九年，河南、山西、陕西、内蒙、宁夏五省、区的电力总装机容量只有7.81万千瓦，占全国总装机容量的4.2%。

建国后，经过三十多年的建设，这五个省、区已分别建成以钢铁、重型机械、化工、煤炭、轻纺、仪器仪表等工业为主的太原、西安、郑州、包头、大同、平顶山、阳泉、石咀山等新兴工业城市。新兴工业城市的建设，促进了电力工业的发展，先后建设起了陕甘青电网，呼包电网，山西电网和河南电网。1980年末，基地区发电装机总容量已达到645万千瓦，约占全国发电装机总容量的10.8%，其中：火电装机605.5万千瓦，占全国火电装机总容量的13.9%。

二、“六五”计划完成情况

“六五”期间，基地区电力工业发展较快。计划投产火电装机230万千瓦，实际完成270万千瓦，超计划40万千瓦。“六五”火电装机，相当于前三十年火电装机总容量的42.9%，约占全国“六五”电力装机总容量的15.1%。建设重点是山西省的雁北、大同地区，投产装机总容量为120万千瓦，约占“六五”基地区装机总容量的46.2%。

电网的建设也有了加快，山西省基本上形成了以二十二万伏线路为骨干的统一电网，并通过娘子关与河北电网联通。1981年以来动工建设的神头到大同、大同到北京的五十万伏高压输电线路，已经建成二回路，其中：一回在1985年底正式向京、津地区供电。陕西省已形成关中、陕南和延安的22万伏统一电网，并与陕甘青电网联网运行，关中的33万伏主网网架已初具规模。宁夏回族自治区已基本形成22万伏线路统一电网，并与陕甘青电网联接。内蒙呼包电网与山西大同、雁北电网联接的22万伏输电线路1985年已建成，但尚未联网运行。河南省基本形成了以22万伏线路为主的统一电网，并建成了我国的第一条由平顶山至武

汉的50万伏高压输电线路。1985年末，基地区发电装机总容量1000万千瓦，占全国装机总容量的12.5%。1985年向北京送电9.7亿度，约占北京地区用电量的8.7%，对缓和北京、天津等地区缺电起了重要作用。

“六五”期间，基地区电力工业虽然有了较快发展，但仍不能适应工农业生产、建设发展和改善人民生活以及向京津、河北、湖北、甘肃等地送电的需要。

目前，基地区电力工业存在的主要问题是：

1. 火电装机容量偏小，一些地区缺电严重

基地区内的晋东南、豫西等地缺电严重。晋东南地区是基地区内的相对富水区，煤炭资源极为丰富，“六五”期间煤炭生产有较快发展。但是，由于铁路、交通不适应煤炭工业的发展，1985年末积压煤量约占基地区的一半左右。长期以来，这个地区严重缺电，所需电力主要靠缺电的晋中地区霍县电站补充，据1985年第四季度调查，缺电3万千瓦，约占总用电量的六分之一，经常拉闸限电，影响煤矿、电气化铁路和山西大化肥厂等一类重点企业生产、建设用电。河南豫西（包括郑州、新乡等城市）是河南省主要的工业基地，1985年全省由湖北等四省供应的电力占这个地区总耗电量的10%，但还缺电22亿度。1985年拉闸限电次数比1984年增加66%，“五五”建成的50万伏平武输电线路（平顶山到武汉），因电力装机不足，长期不能发挥应有的作用。当前，若能在豫西和晋东南两个地区加快装机进度，不仅能解决本地区用电，而且对缓和武汉、太原等地区电力紧张状况，将有重要作用，同时还可减轻铁路运煤压力。

山西省大同、雁北等地区装机容量虽有较快增加，但因晋中缺电，仍满足不了向外大量送电的需要。

2. 技术管理工作比较薄弱

基地区电力工业主要生产技术经济指标和全国比较，都有很大差距，1984年发电标准煤耗每度电412.25克，比全国平均高14.25克；供电标准煤耗每度电451克，比全国平均高19克；厂用电率8.22%，比全国平均高2%；线损率、发电成本、耗水量等主要技术经济指标，比全国平均都高得多。和东北、华东等地区电力工业相比较，差距就更大。客观原因是：基地区火电站中小型机组比重大；机组设备缺陷多，仅据山西省对几个主要大型火电站调查，由于设备缺陷和输变电设备不配套，降低设备出力23.3万千瓦；电网结构薄弱，发电、输变电设备不配套，发电能力不能充分发挥，1980年，山西省每千瓦发电设备拥有11万伏以上降压变压器容量比规定值低64%，无功补偿容量缺70万千瓦，增大了线损，影响了供电质量。主观原因是：施工、运行及检修水平、培训工作等落后于电力工业发展需要，技术管理工作比较薄弱。

三、“七五”电力工业发展计划安排

电力工业发展方针是：加快山西北部大同、神头和内蒙丰镇等电厂建设，向京、津、河北等地区送出较多的电力；加快晋东南漳泽电厂、豫西焦作、姚孟等电站建设，缓和本地区严重缺电状况；加速宁夏大武口、大坝和陕西秦岭、蒲城等电站建设，配合陕甘青电网水电站

建设,为开发西北地区有色金属创造条件;做好晋西北河、保、偏,内蒙准格尔,晋东南阳城,豫西焦作、九里山、沁河口、鸭河口、三门峡西等地区电站建设前期工作,为后十年加快电站建设,向京、津、河北和湖北送出更多电力创造条件;加速大同二电厂空冷发电机组安装、调试、试运转等工作,为今后制造和推广使用空冷机组积累经验。

“七五”期间计划装机16处,装机总容量为370万千瓦。其中:“六五”转“七五”续建项目七处,装机210万千瓦,即:山西大同二电厂 3×20 万千瓦;神头一电厂 2×20 万千瓦;漳泽电厂 1×10 万千瓦;河南姚孟电厂 1×30 万千瓦;焦作电厂 1×20 万千瓦;陕西秦岭电厂 1×20 万千瓦;宁夏大武口电厂 3×10 万千瓦;扩建项目5处,装机容量45万千瓦,即:山西永济电厂 1×10 万千瓦;内蒙乌拉山电厂 1×10 万千瓦;河南新乡电厂 1×20 万千瓦,平顶山电厂 1×2.5 万千瓦,坝桥电厂 1×2.5 万千瓦。新建项目4处,装机容量115万千瓦,即:山西神头二电厂 1×50 万千瓦;内蒙丰镇电厂 1×20 万千瓦;河南首阳山电厂 2×20 万千瓦;陕西西安热电厂 1×5 万千瓦。另外,据有关省经与有关部门初步研究,拟合资建设电站5处,装机180万千瓦,即:建设漳泽电厂二期 2×20 万千瓦,河南焦作电厂三期 2×20 万千瓦及新建河南鹤壁电厂 2×20 万千瓦,陕西蒲城电厂、宁夏大坝电厂各30万千瓦。这一安排若资金落实,“七五”末期基地内装机总容量约可以达到550万千瓦。

输电线路建设,除了完善大房(大同到房山)二回路、神大(神头到大同)、房津(房山到天津)等三条50万伏输电线路和房山、天津北郊两个50万伏变电站建设以外,计划新建神头、徐水、天津一条50万伏高压输电线路。这样就能向京、津地区送电约300万千瓦,将有利于缓和京、津、唐地区用电紧张局面。

电力工业发展计划虽有较快增加,但仍不适应基地和外送电的需要,最突出的问题:

一是,晋东南、豫西等地区缺电情况仍没有得到缓和。按照安排,“七五”末期,晋东南地区新增装机容量为10万千瓦,装机总容量23.6万千瓦,但负荷将超过50万千瓦,装机总容量只能满足需要量的一半左右。这不仅影响到地区工农业生产发展,而且对煤矿、铁路和化肥等重点行业用电也难以保证;河南省缺电约100万千瓦,严重影响工农业生产、建设。“七五”期间,葛洲坝到上海的50万伏直流输电线路将建成投产,但缺少与水电配套建设的火电装机,已建成平武线又无电力可送,对于华东地区供电有影响。因此,在计划执行过程中,要采取一些有力措施,增加这两个地区投产电力装机,特别是要加快焦作电厂三期工程、漳泽电厂二期工程建设,需要增加投产装机60万千瓦,以缓和严重缺电局面。

二是,雁北、大同等地区的火电站建设不适应向京津地区送电需要,按照计划安排,雁北、大同地区“七五”投产装机为150万千瓦。“七五”末期,这两个地区装机总容量预计可达300万千瓦,向京、津地区送电的三条50万伏高压输电线路,送电能力为300万千瓦。雁北、大同地区用电负荷在100万千瓦以上。因此,投产装机不能适应这两个地区负荷增加和向京、津送电的需要。所以,要在抓紧搞好计划内投产机组建设时,还要抓紧山西、保德和内蒙丰镇电站建设,多投产一些机组,保证向京、津地区送电,缓和严重缺电情况。

三是,义马和古交等矿区煤、电、水、运建设不协调。义马煤矿是河南省的第二个大煤矿,已形成年产煤炭736万吨的生产能力,1990年以后,煤炭产量将超过1000万吨,其中:灰分在40%以上的占70%。水电部在编制长远计划时,拟以黄河引水,建设一处装机容量为120万千瓦的坑口电站,就地消耗掉700万吨低热值、高灰分煤炭。这样做,综合经济效益显著,(一)陇海路可以腾出700万吨运低热值煤的运力,拉运高热值煤炭,一吨优质煤可顶

替两吨低热值煤，这就相当于增加几百万吨铁路运煤能力；（二）缓和豫西电力紧张状况；（三）通过从黄河引水，解决了义马市长期缺水问题，对于发展义马市工农业生产、改善人民生活都有着重要的经济意义。这一项目，由于资金限制，没有列入“七五”计划。在“七五”计划执行过程中，对于这一项目前期工作，要给予有力支持，力争能在“八五”建成投产。

太原古交是我国新建炼焦煤矿区，原煤年生产能力1,650万吨。全部入洗后，年产中煤和煤泥577万吨。原规划在矿区内建设装机总容量为120万千瓦坑口电站，就把中煤和煤泥“吃掉”，解决太原地区缺电。但是，由于水资源不落实，电站建设上不去。矿区铁路支线运力系按运送精煤设计的，若不建电站除影响到煤矿生产能力的发挥外，还将影响中煤和泥煤资源的合理利用。所以，应抓好古交矿区煤、电、水、运综合协调工作，为“八五”古交坑口电站建设提供根据。

四是，解决好华北电网调峰电源。华北电网是我国重要的主力电网，电网火电比重在97%以上，缺少调峰电源。若西北和华北电网联网，利用黄河上游丰富的水能资源，建设水电站，做为华北电网调峰电源，将能得到很好的综合技术经济效益。

以上这些问题，有的需要在“七五”计划执行过程中逐步给予安排解决，有的需要进行大量调查研究后，提出合适的解决办法。

四、电力工业发展展望

能源基地是我国最大的煤炭基地，随着基地区煤炭工业的发展，也将建设成为我国的一个重要火电基地。

一是：基地区有丰富的煤炭资源，品种齐全、煤质优良。现已探明的煤炭储量，约占全国的70%，优质动力煤、炼焦煤和无烟煤储量都名列我国前茅。在今后一个相当长的时间里，煤炭是我国主要的一次能源，而且主要靠从基地区供应。初步匡算：到2000年，我国煤炭产量达14亿吨，其中：基地区产煤7亿吨；2030年我国煤炭最低需要量24亿吨，其中，基地区必须保证生产14亿吨。铁路交通是基地煤炭工业发展的一个重要制约因素，现基地区积压煤炭已达4500万吨。这种情况，在相当长时间内是难以改变的。因此，基地区除外运煤炭外，还必须坚持就地转化。发电是实现煤炭就地转化的一项重大措施，煤炭转化为电力后，既可就地加工高能耗产品，又可向外送电。

二是：基地区向外调运煤炭，减少铁路外运量，就要对原煤进行加工洗选。2000年若有一半煤产量加工洗选，将出中煤、泥煤四、五千万吨。2030年，中煤、煤泥将达到上亿吨。发电是就地“吃掉”中煤、煤泥的最好措施。

三是：东部地区需要大量铝、钢铁、铁合金、焦炭、电石、烧碱、纯碱、单晶硅等高能耗产品，这些产品可在基地生产。外运一吨铝锭，就相当于外运煤炭12吨；运送一吨电石，就相当于运送5吨煤炭。把基地区煤炭资源转化为电力，再转化为高能耗产品，这对节约铁路、交通运力，改善工业布局，促进基地区经济发展，都有重要作用。

四是：统一电力联网的需要。华北、东北、华东、华中和西北五个电网，是我国主要大电网，若把这五个电网逐步联接，形成一个联合电网，就能做到区域调峰、流域调峰、水火调峰，得到最好的经济效益。华北电网位置适中，是联合电网中枢，五大电网统一联接，就

需要把基地建成一个强大的火电基地。

五是：把基地区建成为一个大型火电基地，需要大量水资源。基地区水资源严重短缺，解决电站建设和高能耗产品发展所需水资源，近期和中期要搞好基地区内42处水资源地的开发利用。从长远的战略观点来看，需要利用黄河水资源。现黄河可供开发利用的水资源约100亿立方米，对于基地区能源、重化工建设用水应给予优先考虑。另外，黄河每年用于冲泥沙的水量达200亿立方米，约占黄河年径流量的三分之一。若抓紧黄河上、中游治理，特别是黄土高原水土流失治理，不仅能改变基地区薄弱的生态环境，而且还能腾出一定水量，用于基地环境改善和生产、建设。鉴于我国北方地区严重缺水，实行“南水北调”势在必行，目前“东线”调水方案正在进行，从长远观点看来，还要考虑“中线”调水方案，这样就能增大基地区内黄河、海河（包括它们的支流）水资源开发强度，适应基地建设的需要。

根据基地区煤炭、原材料和水资源分布情况和从基地区向外输电的要求，在基地区电力工业发展的远景规划中，需要建设几个大型火电基地：

1. 晋东南、焦作火电基地

晋东南地区有丰富的煤炭资源，是山西省的相对富水区；河南焦作地区有丰富的地下水资源，背靠晋东南。这两个地区建设大型火电基地的条件十分优越。初步设想，到2000年或更长一点的时间里，可建成装机总容量1000万千瓦的火电基地，除满足这两个地区用电外，还向河南省、河北省南部和山东省送电，并通过华中电网与三峡水电站联网，解决所需基本负荷。

2. 晋北火电基地

在晋北地区充分利用平朔和大同矿区动力煤和洗中煤及神头泉和册田水库水资源，到2000年或稍长一点时间里，建成装机总容量400万千瓦的火电基地，除满足该地区煤炭和高能耗原材料工业发展需要外，并向京、津地区送电。

3. 河、保、偏和府谷火电基地

在山西河、保、偏地区和陕西府谷地区，利用二叠纪煤炭资源及峡谷地下水和黄河水资源，最终建设成为装机总容量500万千瓦的火电基地，除满足该地区重化工工业发展、神木煤田开发用电外，还要向京、津地区送电。

4. 晋中火电基地

晋中地区是我国重要的炼焦煤基地，随着炼焦洗煤量增加，将有大量的洗中煤和煤泥资源可供利用。晋中是山西省用电负荷中心，预计今后太原、榆次、阳泉等城市工业生产还会有较快的发展。利用当地煤炭资源、汾河、黄河峡谷、柳林泉等水资源，到2000年或稍长一点时间，建成装机容量300万千瓦的火电基地，以满足这个地区用电要求。

5. 平顶山、姚孟火电基地

利用平顶山矿区洗中煤和新密矿区煤炭资源及颍河水资源，到2000年或稍长一点时间，