中国煤矿主要矿区图集

（中册）

国家煤炭工业局规划发展司

中国煤矿
主要矿区图集

（中册）

国家煤炭工业局规划发展司

顾　问　郝玉策
主　编　李延江
副主编　王　浩
编　审　翟润田　夏邦杰
编　委　李展伯　王端武　陈贵华
　　李世奎　杜秉廉　张　烁

前　言

煤炭是中国的主要能源，在我国一次能源结构中所占比重一直在70%以上。煤炭工业在国民经济中占有重要地位。特别是党的十一届三中全会以来，我国煤炭工业得到了快速发展。为了展示我国煤炭工业生产建设取得的成就，反映我国产煤省和主要煤矿矿区的基本情况，我们编制了《中国煤矿主要矿区图集》(以下简称《图集》)。

《图集》包括了27个省、自治区、直辖市的134个主要生产矿区、在建矿区及规划开发的新矿区。《图集》分上、中、下三册出版，上册包括北京、河北、山西、内蒙、辽宁、吉林、黑龙江等7个省、自治区、直辖市的51个矿区；中册包括江苏、浙江、安徽、福建、江西、山东、河南、湖北、湖南、广东、广西等11个省、自治区的44个矿区；下册包括四川、重庆、贵州、云南、陕西、甘肃、青海、宁夏、新疆等9个省、自治区、直辖市的39个矿区。《图集》简要的反映了这些省、自治

区、直辖市及这些主要矿区的经济概况、煤炭资源、煤田地质、开采条件、生产矿井(露天)、在建矿井(露天)、规划矿井(露天)、非煤企业以及交通运输、供电、供水等情况,是从事经济管理特别是煤炭管理工作人员的重要参考资料。

《图集》利用的各种资料一般截止于1996年底,少数采用了1997年及1998年的资料。由于《图集》图幅较小,难以严格按照相应比例尺编制,因此《图集》不作为煤矿设计和资源划分的依据。

《图集》的编辑得到了有关省、自治区、直辖市煤炭管理部门及矿务局、煤业集团、煤田地质局(公司)的大力支持和帮助,各有关单位提供了大量的基础资料,北京煤炭设计研究院在资料审核方面做了大量的工作,《图集》的出版印刷得到了中煤航测遥感局的大力支持,在此一并表示衷心地感谢。

《中国煤矿主要矿区图集》编审组

一九九八年十月

目　　录

1. **江苏省主要煤矿矿区分布图**
2. 大屯矿区
3. 徐州矿区
4. **浙江省主要煤矿矿区分布图**
5. 长广矿区
6. **安徽省主要煤矿矿区分布图**
7. 淮南矿区
8. 淮北矿区
9. **福建省主要煤矿矿区分布图**
10. 龙岩矿区
11. 永定矿区
12. 永安矿区
13. 天湖山矿区
14. **山东省主要煤矿矿区分布图**
15. 淄博矿区
16. 新汶矿区　新汶区
17. 新汶矿区　莱芜区
18. 新汶矿区　汶宁区
19. 枣滕矿区　滕州区
20. 枣滕矿区　陶枣－官桥区
21. 肥城矿区
22. 兖州矿区
23. 济宁矿区
24. 龙口矿区
25. 临沂矿区
26. 巨野矿区
27. 黄河北矿区
28. **江西省主要煤矿矿区分布图**
29. 萍乡矿区　萍乡区
30. 萍乡矿区　杨桥区
31. 丰城矿区　河西区
32. 丰城矿区　洛市区
33. 乐平矿区

34. 英岗岭矿区
35. **河南省主要煤矿矿区分布图**
36. 平顶山矿区
37. 焦作矿区
38. 鹤壁矿区
39. 义马矿区
40. 郑州矿区
41. 永城矿区
42. 登封矿区
43. 安阳矿区
44. 荥巩矿区
45. 禹州矿区
46. **湖北省主要煤矿矿区分布图**
47. 黄石矿区
48. 松宜矿区
49. **湖南省主要煤矿矿区分布图**
50. 涟邵矿区　东段
51. 涟邵矿区　西段
52. 资兴矿区
53. 白沙矿区
54. **广东省主要煤矿矿区分布图**
55. 梅田矿区
56. 曲仁矿区
57. 四望嶂矿区
58. **广西壮族自治区主要煤矿矿区分布图**
59. 合山矿区
60. 红茂矿区
61. 百色矿区

图　例

煤系分布界线

矿区范围界线

国有重点煤矿矿务局驻地

省属煤矿矿务局驻地

地属煤矿矿务局驻地

港口及码头 现有装卸能力 / 规划装卸能力（万吨/年）

火力发电厂名称 现有装机容量 / 规划装机容量，万千瓦

规划电厂名称 / 规划装机容量（万千瓦）

现有钢铁厂名称 钢产能力 / 铁产能力（万吨/年）

规划钢铁厂名称 钢产能力 / 铁产能力（万吨/年）

省、自治区、直辖市政府驻地

地级市

县级市及县城

其它居民点

国界及未定国界

省、自治区、直辖市界

现有及规划单线铁路

现有及规划复线铁路

现有及规划单线电气化铁路

现有及规划复线电气化铁路

主要公路

一般公路

河流

水库、湖泊

运河

航海线

铁路桥及公路桥

生产（在建）矿区名称	
96年末保有储量	煤　种
96年末设计能力	96年原煤产量
96年末选煤厂能力	96年精煤产量
矿区面积	矿区规模



储量单位　万吨　　能力单位　万吨/年

面积单位　平方公里


第三纪煤田、矿区


侏罗纪煤田、矿区


三叠纪煤田、矿区

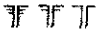

二叠纪煤田、矿区（包括北方C＋P）


石炭纪煤田、矿区


矿区及煤田边界


井田（含生产、在建和规划矿井）
勘探区边界


生产、在建及规划竖井


生产、在建及规划斜井


生产、在建及规划平峒

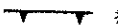

现有及规划选煤厂

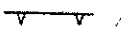

现有及规划自备电厂、变电所

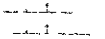

矿区总医院

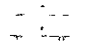

水源地


报废井

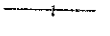

背斜构造

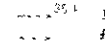

向斜构造

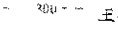

正断层


逆断层


向斜轴


背斜轴


单回路及双回路输电
线路及其电压等级


主要可采煤层底板等高线

生产井、在建井井田名称	
96年末保有储量	煤　种
96年末设计能力	96年原煤产量
井田面积	服务年限



储量单位　万吨　　能力单位　万吨／年
面积单位　平方公里


国有重点生产矿、井田


国有在建矿、井田

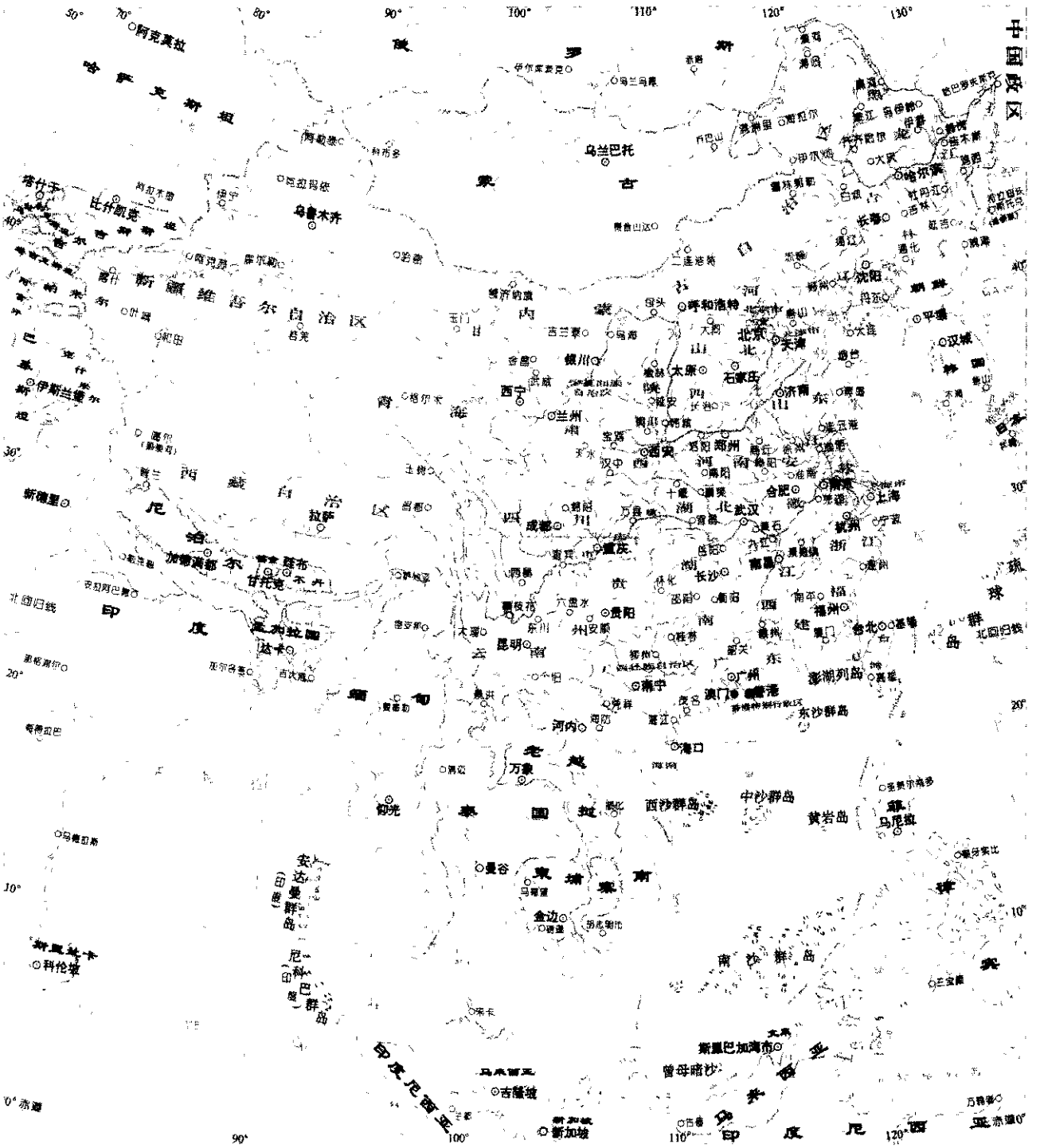

国有地方重点矿、井田


国有地方在建矿、井田


精查（详终、普终）区


详查区

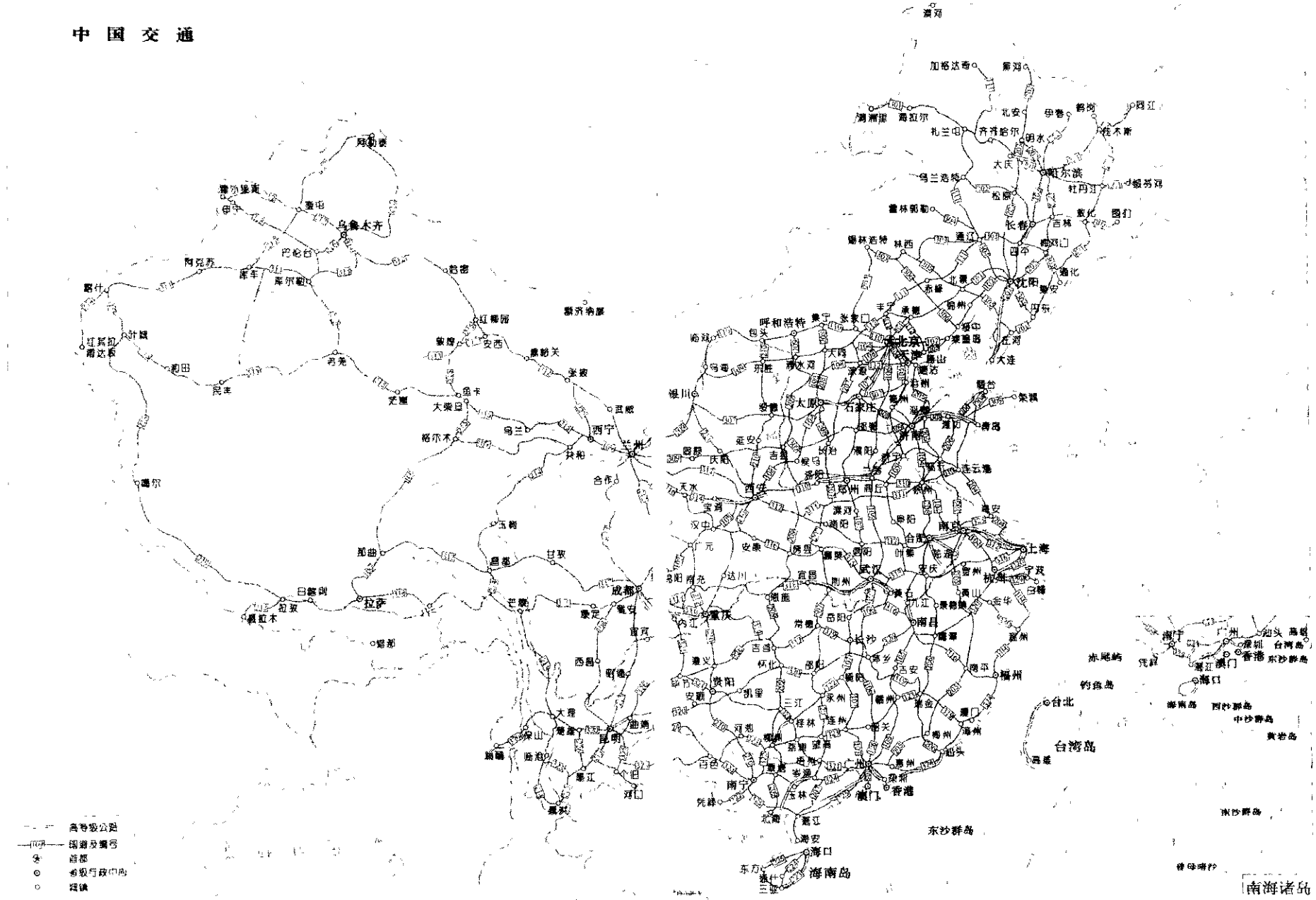

普查及找煤区



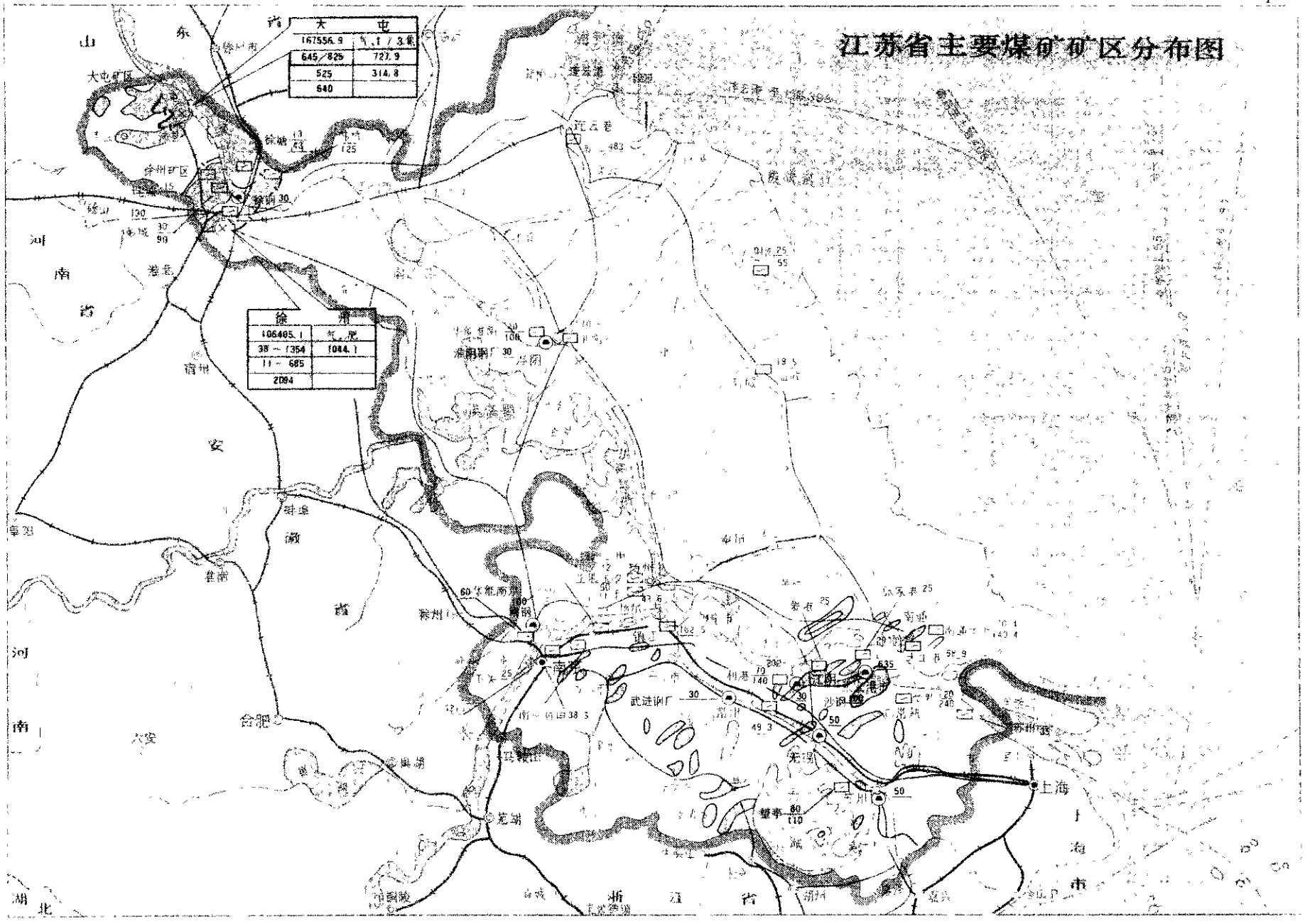
全国行政区划统计表（截至1998年6月止）

地级	县级	北京市	天津市	河北省	山西省	内蒙古自治区	辽宁省	吉林省	黑龙江省	上海市	江苏省	浙江省	安徽省	福建省	江西省	山东省	河南省	湖北省	湖南省	广东省	广西壮族自治区	海南省	重庆市	四川省	贵州省	云南省	西藏自治区	陕西省	甘肃省	青海省	宁夏回族自治区	新疆维吾尔自治区	台湾省	香港特别行政区	澳门特别行政区	合计
4	23							1	2			1	5	1	5	3	3	1	1		6			3	3	5	6	7	2	6	2	5				30
5	1				5													1	1					5	3	5		7	7	1	2	8				73
自治州	地区					6																													8
盟	盟																																		336
市（区）	市（区）			11	6	4	14	8	11		13	10	11	8	6	14	14	10	12	21	9	2	4	12	3	4	1	7	5	1	2	2				225
县	县	7	5	23	16	16	17	20	20	5	31	25	56	15	15	34	24	26	17	33	10	7	4	18	10	13	3	9	2	3	15	17				443
自治县	自治县			109	85	17	19	18	46		33	38	46	15	71	61	91	39	65	45	59	4	18	125	55	80	76	83	60	30	15	62				1521
旗	旗			6								1						2	7	3	12	6	5	3	11	29			7	7		6				117
自治旗	自治旗					49																														49
特区	特区					3																														3
林区	林区																							3												3
																		1																		1
合计		7	5	109	85	49	17	18	46	5	33	38	56	15	71	61	91	39	65	45	59	4	18	125	55	80	76	83	60	30	15	62				2137

中 国 交 通


高等级公路
国道及编号
首都
省级行政中心
县镇
乌鲁木齐
拉萨
西宁
兰州
成都
昆明
北京
天津
上海
南京
武汉
郑州
沈阳
哈尔滨
长春
呼和浩特
石家庄
太原
济南
青岛
大连
西安
重庆
南昌
长沙
福州
南宁
广州
深圳
香港
澳门
台北
台湾岛
海南岛
东沙群岛
南沙群岛

江苏省主要煤矿矿区分布图



江苏省煤炭工业简介

概况 江苏省土地面积10.26万平方公里。1997年底全省总人口7148万人，国内生产总值6685.6亿元，其中第一产业1010.9亿元，第二产业3414.6亿元，第三产业2260.1亿元；人均国内生产总值9352元；发电装机容量1465.3万千瓦，其中火电装机容量1462.5万千瓦；发电量776.7亿千瓦时，其中火电776.2亿千瓦时；钢产量为467.5万吨；生铁产量320.5万吨；原油产量117.2万吨；水泥产量3884.4万吨。1996年全省煤炭实际消费量8833.1万吨，其中发电和供热用煤4349.8万吨。

省内交通便利。铁路南有沪宁线，北有陇海线，与京浦线相接；贯穿苏北腹地的新长铁路正在建设之中。全省公路成网，1996年沪宁高速公路、宁通一级公路、宁连一级公路又相继建成通车。全省水网密布，内河航运里程达32000多公里。长江横贯东西，沿江大的港口有南京港、镇江港、江阴港、泰州港、张家港、南通港；大运河穿越南北，沿河大的港口有徐州港、邳州港；海港有欧亚大陆桥东桥头堡连云港。1997年全省社会货运量78829万吨，其中：铁路货运量4195万吨，公路货运量52441万吨，水运货运量22193万吨。

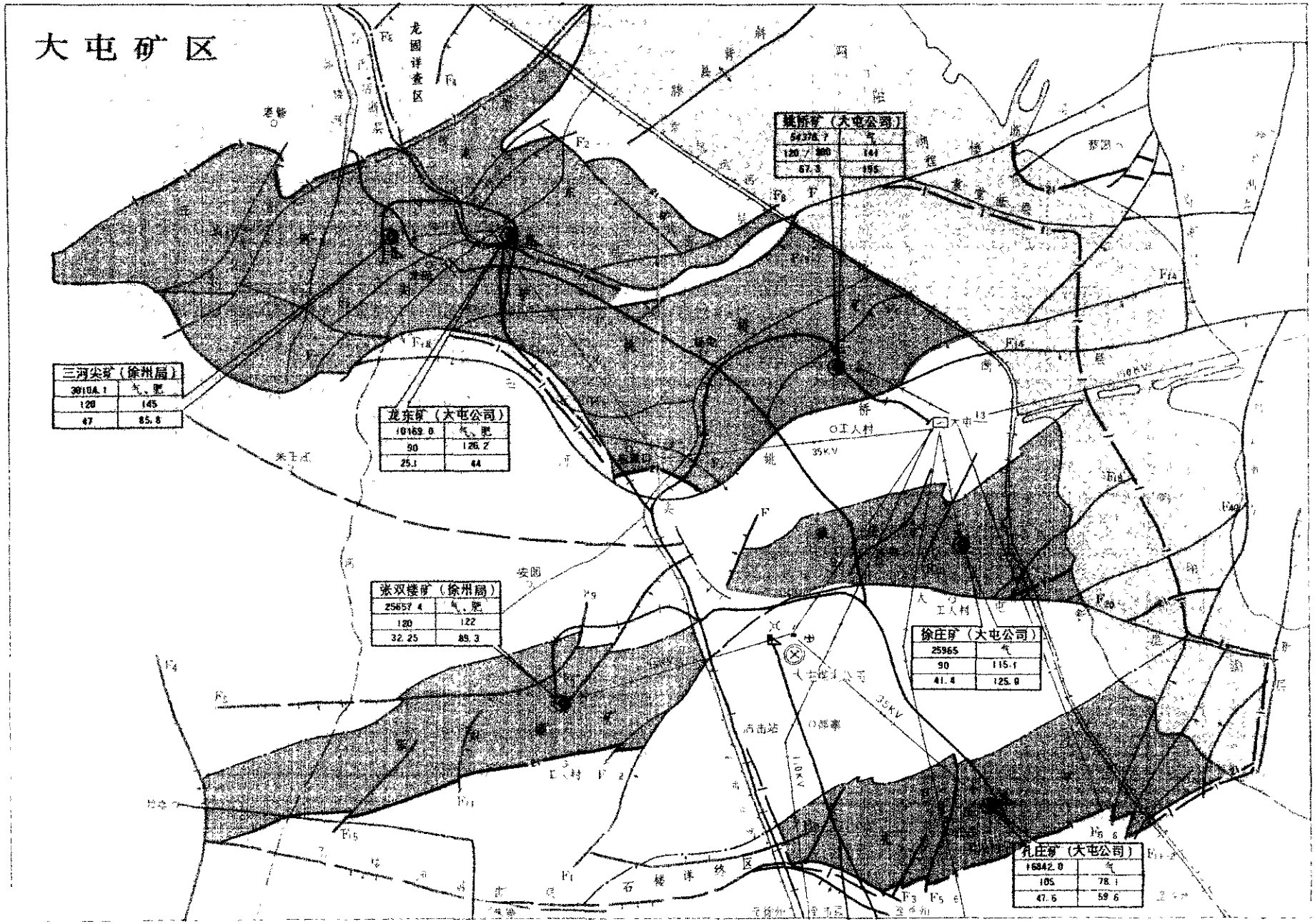
煤炭工业现状 全省含煤面积2540平方公里，主要含煤地层为二

叠系石盒子组、山西组、龙潭组及石炭系太原组。主要分布在本省西北部的徐州地区及丰沛地区，苏南较少。1996年末煤炭保有储量38.49亿吨，其中徐州地区及丰沛地区（含煤地层为二迭系石盒子组、山西组，石炭系太原组）保有储量36.03亿吨（徐州矿务局14.01亿吨，大屯煤电公司10.73亿吨，苏北地方煤矿2.07亿吨）。南地区（含煤地层主要为上二叠统龙潭组）保有储量2.46亿吨，主要分布在长江沿岸地区。保有储量中，绝大部分为气煤、气肥煤和1/3焦煤。按储量利用情况分：生产矿井保有26.07亿吨，在建井保有0.42亿吨，推荐可以近期利用的4.96亿吨，近期难以利用的4.09亿吨，停采井0.79亿吨，可供进一步勘探的储量2.04亿吨，近期不宜做工件的0.11亿吨。

全省现有徐州、大屯两个重点矿区。1997年末，全省有国有重点煤矿19处，核定能力1485万吨（徐州矿务局15处，核定能力1005万吨/年；大屯煤电公司4处，核定能力480万吨/年）。国有地方煤矿26处，核定能力304万吨/年。1997年全省原煤产量2477.8万吨，其中：国有重点煤矿产量1728.7万吨，国有地方煤矿产量349.1万吨，乡镇煤矿产量399.9万吨。全省炼焦用洗精煤产量309.0万吨。

全省煤炭资源匮乏，目前尚未利用的煤炭储量，绝大多数埋藏深、地质构造复杂、单个井田储量小及"三下"压煤，不具备建井条件或目前的开采手段无法建井开采

大屯矿区


龙固详查区
老营
F2
F3
F4
F5
F6
F7
F8
F9
F10
F11
F12
F13
F14
F15
F16
F17
F18
F19
F20
F21
三河尖矿（徐州局）
30108.1 气、肥
120 145
47 85.8
龙东矿（大屯公司）
10169.8 气、肥
90 126.7
25.1 44
张双楼矿（徐州局）
25657.4 气、肥
120 122
32.25 89.3
姚桥矿（大屯公司）
54378.7 气
120 / 900 144
67.3 195
徐庄矿（大屯公司）
25965 气
90 115.1
41.4 125.8
孔庄矿（大屯公司）
16842.8 气
105 78.1
47.6 59.6
大屯
工人村
35KV
10KV
高压站
石楼详查区

大 屯 矿 区

概况 大屯矿区位于江苏省北部沛县，东以刘仙庄断层及卫河西岸与山东枣藤矿区相邻，西以鸳楼 F_4 断层为界，南起石楼—沛城断层，北至张庄断层，东西长 27 公里，南北宽 26 公里，面积 640 平方公里。

矿区自营徐(州)沛(屯)铁路专用线由沛屯站向南于沙塘站与陇海铁路接轨。沛屯至徐州 82.4 公里、至连云港 305 公里、至上海 833 公里。徐沛公路和京杭大运河均穿越矿区，交通方便。

矿区地处淮河流域黄泛冲积平原，地势西高东低，地面标高 32－38 米。供水水源为－80 米以下第四系孔隙水，矿区各单位均建有自备水井和供水站。电源为矿区自营电厂，装机容量 13 万千瓦。

地质特征 矿区地处华北石炭二叠纪聚煤区的东偏南部，为海滨平原环境含煤沉积。含煤地层主要由上石炭统太原组及下二叠统山西组组成。煤系厚度一般在 208－323 米，含煤 14－18 层，其中可采煤层 4－5 层，可采煤层总厚度约 6.25－12.7 米。主要可采煤层自上而下为：山西组 7 号煤层、8 号煤层，太原组 17 号煤层、18 号煤层。山西组煤层一般为中灰、低硫、低磷的气煤，局部为焦煤，适于配焦、动力及民用；太原组煤层一般为中灰、中－高硫、低磷的气煤、气肥煤，可作为动力用煤。孔庄井田西翼受岩浆岩侵入影响，煤层变质为天然焦。主要可采煤层及煤质特征如表所示。

区内第四系厚 120－150 米，煤层顶板多为砂质泥岩、砂岩及灰岩，局部有炭质泥岩伪顶；底板多为泥岩、砂质泥岩及粉砂岩。瓦斯涌出量较小，属低沼气矿井。煤层有自燃发火倾向。煤尘有爆炸危险性。地温梯度 1.5－3.2℃/百米。矿井水文地质条件简单。

储量 截至 1996 年末，矿区保有探明储量计 16.76 亿吨，其中生产井保有 16.31 亿吨(大屯煤电公司 10.73 亿吨，徐州矿务局 5.58 亿吨)，尚未利用的详终储量 0.44 亿吨(石楼详终区)。保有储量中，气煤 14.21 亿吨，1/3 焦煤 2.52 亿吨，天然焦 0.03 亿吨。

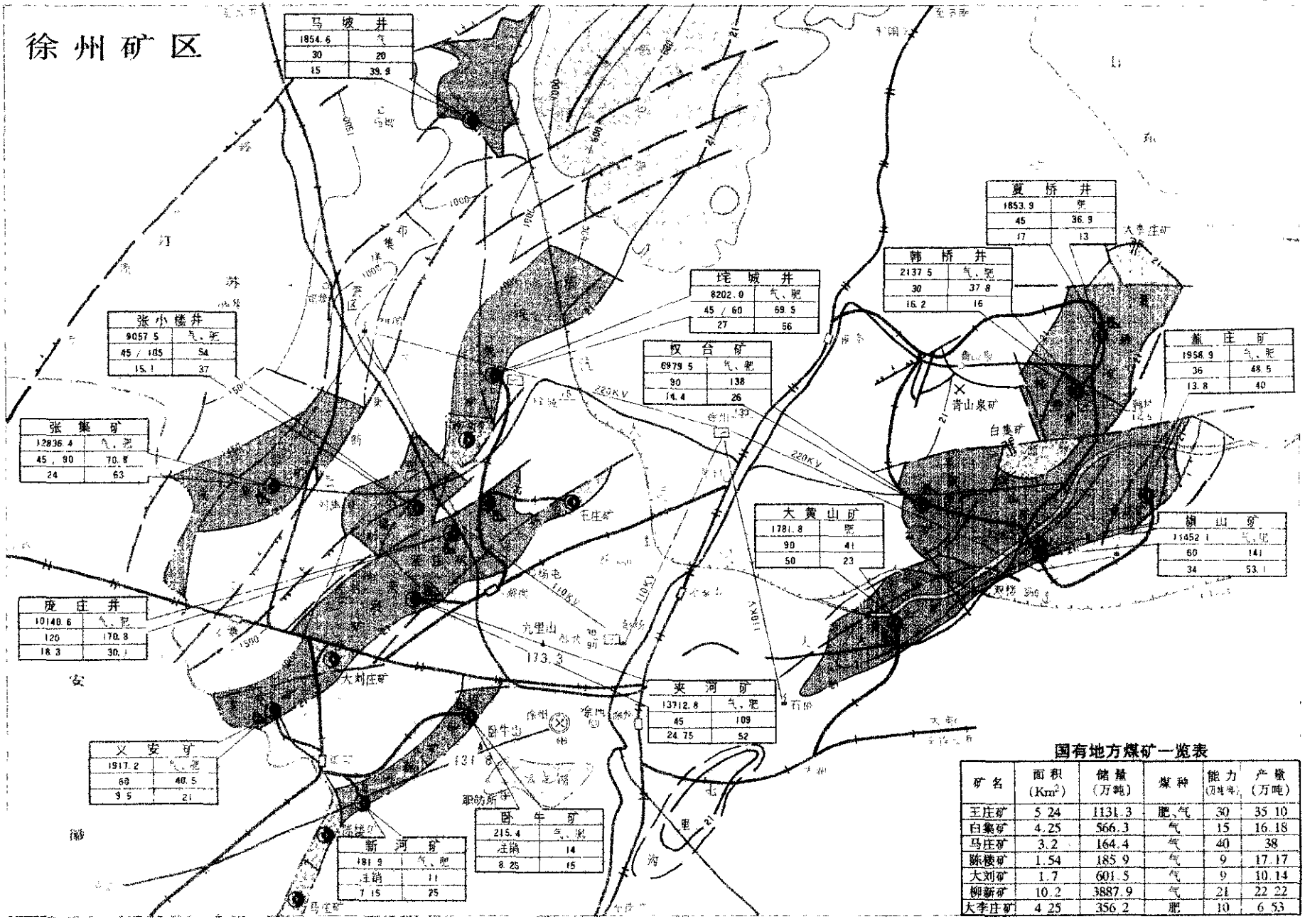
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小 最大 平均(m)	层间距(米)	煤种	煤质 灰分 A_{ad} (%)	挥发分 V_{daf} (%)	全硫 $S_{t,d}$ (%)	发热量 $Q_{b,ad}$ (MJ/kg)	灰熔点 ST (℃)	胶质层厚度 Y (mm)	粘结指数 G(R)
山西组	7	0 9.86 5	0-40	气1/3焦	14.67	37 26	0 70	28 52	1302	12 29	78 4
	8	0 6.59 3.1		气	12 52	37 57	1 01	29 46	1343	12 9	80 6
太原组	17	0-3.4 1.14	110 180	气	17 42	45 06	2 16	29 12	1328	20 1	88 8
	21	0 3.8 1.4	48 62	气	13 11	44 24	3 68	29 88	1208	29 57	98 8

生产与建设 以孙氏店断层－F_{18}断层崩落区－矿区自营铁路为界，矿区东部由大屯煤电公司开发经营，现有生产煤矿4处，设计能力405万吨/年，1996年生产原煤460.9万吨。其中，姚桥矿正在进行120/300万吨/年扩建(1990年12月开工，预期1997年12月投产)，建成后，将新增生产能力180万吨/年；此外，徐庄矿90/180万吨/年也将在"九五"期内开工。矿区西部现有徐州矿务局生产煤矿2处(三河尖矿、张双楼矿)，设计能力计240万吨/年，1996年生产原煤267万吨。

其它 矿区内现有选煤厂4座，其中大屯煤电公司3座，核定能力405万吨/年(炼焦煤2 315万吨/年)，1996年入选量336.4万吨(炼焦煤210.2万吨)，选出量296.3万吨(炼焦煤180.5万吨)；徐州矿务局1座(三河尖选煤厂)，核定能力120万吨/年(炼焦煤)，1996年入选量22.2万吨，选出量18.5万吨。

区内有大屯煤电公司经营的电厂1座，装机容量13万千瓦，正在筹建矸石电厂1座，装机容量2×1.2万千瓦。

大屯煤电公司现有非煤矿企业72个，从业人员5616人，1996年经营额19885万元。



国有地方煤矿一览表

矿名	面积 (Km^2)	储量 (万吨)	煤种	能力 (万吨/年)	产量 (万吨)
王庄矿	5.24	1131.3	肥、气	30	35.10
白集矿	4.25	566.3	气	15	16.18
马庄矿	3.2	164.4	气	40	38
陈楼矿	1.54	185.9	气	9	17.17
大刘矿	1.7	601.5	气	9	10.14
柳新矿	10.2	3887.9	气	21	22.22
大李庄矿	4.25	356.2	肥	10	6.53

徐 州 矿 区

概况 徐州矿区位于徐州市贾汪区、铜山县境内，东起贾汪，西与安徽萧县接壤，西北濒临微山湖，东西长约 50 公里，南北宽约 40 公里，面积 2094 平方公里，含煤面积 735 平方公里。矿区地处苏、鲁、豫、皖四省交界，京沪铁路与陇海铁路在此交会，公路四通八达，京杭大运河穿过矿区，交通十分便利。矿区为断续的残蚀丘陵环绕，地势西高东低，地面标高 +30 ~ +45 米。矿区供水水源为寒武、奥陶系灰岩岩溶水，水量充沛。供电为华东电网。

地质特征 矿区地处中朝准地台鲁西断隆南端，徐宿弧型构造的北端，是秦岭东西向构造带的北支和新华夏系第二隆起带的交会部位。矿区东侧紧邻郯庐大断裂，西有嘉祥大断裂，北有东西向沛县大断裂，构造较为复杂。矿区主要含煤地层为上石炭统太原组、下二叠统山西组和下石盒子组，含煤建造具有南型北相过渡性特点。上石炭统太原组，厚 120 ~ 160 米，含煤 11 ~ 13 层，煤层薄，分布稳定，其中 17、20、21 煤为可采煤层；下二叠统山西组，厚 110 ~ 145 米，含煤 2 ~ 7 层，其中 7、9 煤为可采煤层；下二叠统下石盒子组，厚约 195 米，含 1、2、3 煤可采煤层。主要煤层及其煤质特征如表所示。

区内 20 煤、21 煤顶板为石灰岩，有缓慢下沉性质，20 煤底板为泥质砂岩，遇水膨胀，其它煤层顶底板多为砂岩、砂页岩，易于管理。下石盒子组及山西组砂岩裂隙水，需采前排放。太原组含 3 层灰岩，其中 4 ~ 6 灰、10 ~ 12 灰水大，水文地质条件复杂。生产矿井目前开采深度在 700 米水平左右，大部分为低沼气矿井，张小楼、义安、张集井为高沼气矿井。各煤层有自燃发火倾向，发火期为 3 ~ 6 个月，煤尘具爆炸性危险。

储量 截至 1996 年末，矿区保有储量 106405.1 万吨，其中生产矿井保有 101013.7 万吨（徐州矿务局 84321.0 万吨，国有地方煤矿 16692.7 万吨），尚未利用的最终报告储量 1594.4 万吨，供进一步勘探储量 3807.0 万吨（详查）。

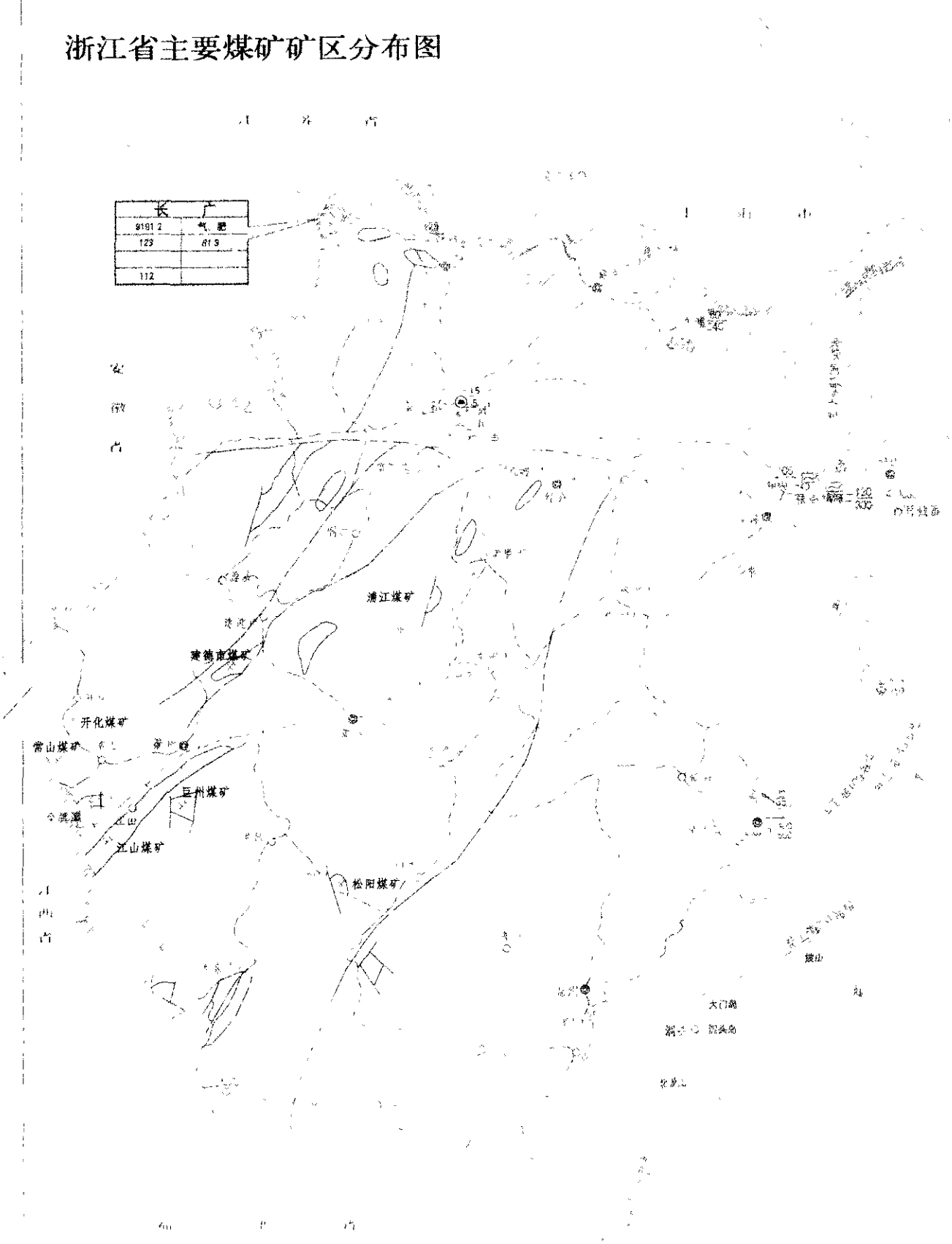
生产与建设 矿区现有国有矿井 38 对，核定生产能力 1354 万吨/

年。其中:国有重点煤矿(徐州矿务局)生产矿井 15 处(含 2 对无能力矿井,不含位于大屯矿区的三河尖矿和张双楼矿)总设计能力 741 万吨/年,核定能力 840 万吨/年,1996 年生产原煤 1044.12 万吨;现有 3 处生产井正在扩建,新增能力 120 万吨/年,其中:张集井扩建 45/90 万吨/年,1998 年完成;张小楼井扩建 45/105 万吨/年,预计 1999 年建成投产;垞城井扩建 45/60 万吨/年,预计 2003 年投产。区内国有地方矿井 23 对,核定能力 274 万吨/年,1996 年原煤产量 348.66 万吨。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小-最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A_d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 $S_{t,d}$ (%)	发热量 Q^r_{DT} (MJ/kg)	灰熔点 T_2 (℃)
下石盒子组	2	0-5.69 / 1.5	5-10	气	21.02	37.90	0.63	24.93	>1500
	3	0.04-12 / 3-4	8-100	气	23.03	37.00	0.56	25.29	>1500
山西组	7	0-11.64 / 2-4	30	气	16.13	37.97	0.95	28.66	>1500
	9	0-6.13 / 1-4.05	100	气	16.51	39.06	0.82	29.21	>1500
太原组	17	0.3-1.42 / 0.8	30	肥	14.74	46.04	4.48	28.80	1200 左右
	20	0.2-2.52 / 0.6-0.8		肥	16.66	42.33	3.44	28.10	1200 左右
	21	0-1.38 / 0.6-0.8	26	肥	11.95	43.50	3.75	28.01	1200 左右

其它 矿区内徐州矿务局现有选煤厂 11 座,其中:炼焦煤选煤厂 5 座,设计能力 330 万吨/年,核定能力 380 万吨/年,1996 年入选量 295.88 万吨;动力煤选煤厂 6 座,设计能力 285 万吨/年,核定能力 315 万吨/年,1996 年入选量 60.38 万吨。徐州矿务局有自备电厂 2 座,装机容量 15.6 万千瓦(垞城发电厂装机容量 15 万千瓦,庞庄发电厂装机容量 0.6 万千瓦)。徐州矿务局多种经营已形成电力、建材、化工、机械制造、建筑设计与施工、地质勘探、水陆运输、服装生产、食品加工、汽车修理、商业服务和旅游等多元化经营格局,1996 年经营额 144470 万元,从业人数 15600 人。

浙江省主要煤矿矿区分布图



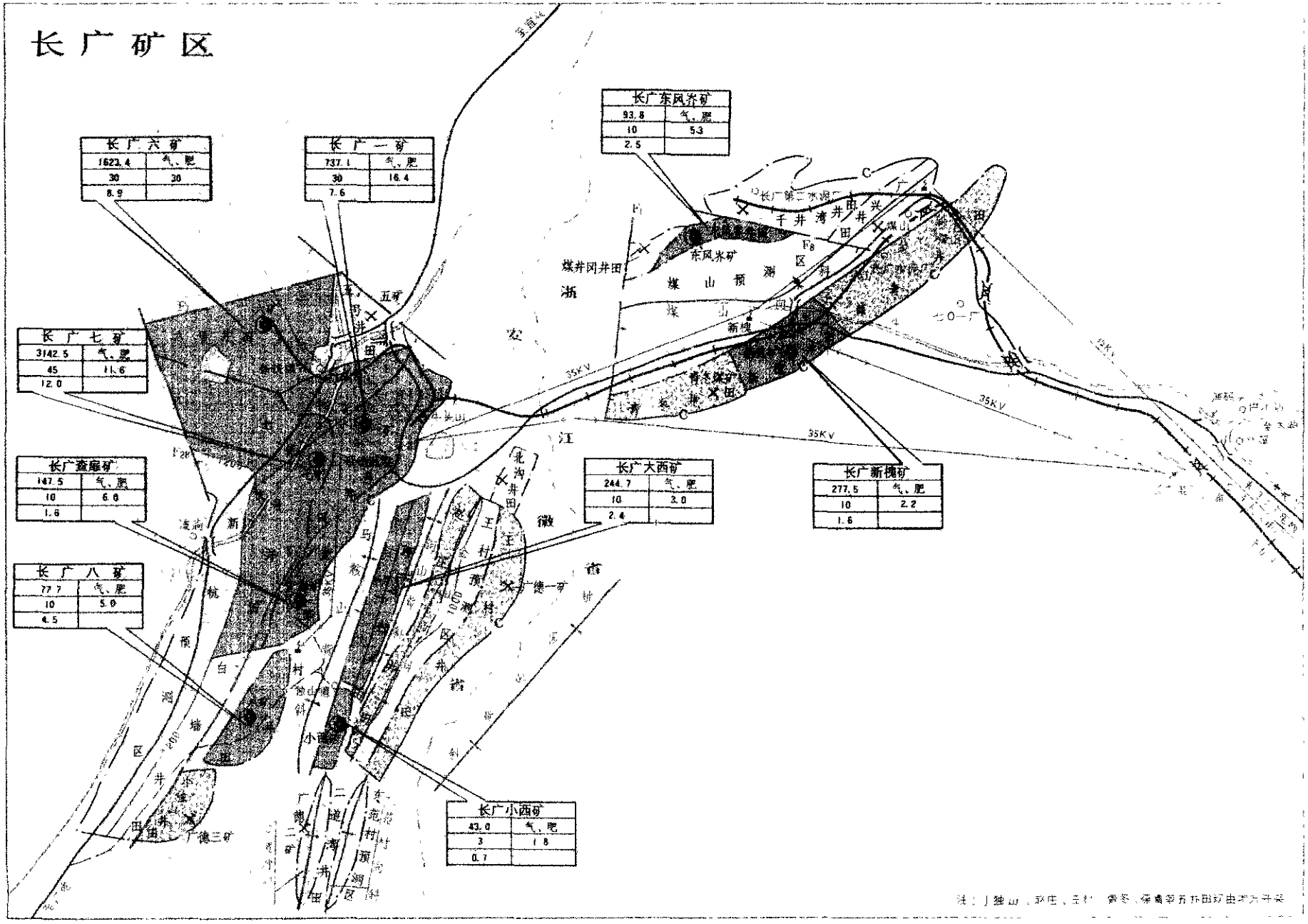
浙江省煤炭工业简介

概况 浙江省土地面积10.2万平方公里。1997年底全省总人口4435万人；国内生产总值4600.0亿元，其中第一产业635.0亿元，第二产业2460.0亿元，第三产业1505.0亿元；人均国内生产总值10400元；发电装机容量1258.3万千瓦，其中火电装机容量932.1万千瓦；发电量485.8亿千瓦小时，其中火电404.2亿千瓦小时；钢产量130.6万吨；生铁产量78.5万吨；水泥产量3477.7万吨。1996年全省煤炭实际消费量4593.8万吨，其中发电和供热用煤2177.5万吨。

煤炭工业现状 浙江省的煤炭资源极其匮乏。省内主要含煤地层为二叠系龙潭组(礼贤组)。此外，石炭系叶家塘组、三叠系乌灶组、侏罗系马涧组及第三系嵊县组也有少量分布。龙潭组主要分布在浙北长兴、湖州及皖南广德一带，构成长广煤田，煤种为气肥煤；礼贤组分布在浙西，煤层发育不太好，煤种为无烟煤。截至1996年末，全省累计探明

含煤区34个，探明煤炭储量1.68亿吨(其中二叠系为1.56亿吨)。按煤种分，气肥煤占82%，其余为无烟煤和少量炭沥青、褐煤。1996年末保有储量1.17亿吨，主要分布在长广矿区(0.92亿吨，占78.6%)。此外，下寒武统荷塘组含有丰富的石煤资源，截至1996年末，已探明石煤储量16.13亿吨。

1997年末，全省有国有煤矿15处，核定能力102万吨/年，其中国有重点煤矿7处，核定能力84万吨/年；国有地方煤矿8处，核定能力18万吨/年。1997年全省原煤产量114.9万吨，其中国有重点煤矿79.0万吨，国有地方煤矿9万吨，乡镇煤矿26.9万吨。


长广矿区
长广六矿
1623.4 气、肥
30 30
8.9
长广一矿
737.1 气、肥
30 16.4
7.6
长广东风井矿
93.8 气、肥
10 5.3
2.5
长广七矿
3142.5 气、肥
45 11.6
12.0
长广查哨矿
147.5 气、肥
10 6.6
1.6
长广大西矿
244.7 气、肥
10 3.0
2.4
长广新槐矿
277.5 气、肥
10 2.2
1.6
长广八矿
77.7 气、肥
10 5.0
4.5
长广小西矿
43.0 气、肥
3 1.8
0.7
煤井闭井田
煤山预测区
东风井矿
新槐
青龙煤矿
五矿
长广一矿
长广二矿
长广三矿
大西矿
小西矿
35KV
浙
安
徽
江
西

长 广 矿 区

概况 长广矿区位于浙、皖、苏三省交界地带，东部地处浙江省长兴县境内，中西部位于安徽省广德县境内，矿区东北部则与江苏省宜兴市毗邻。由长广煤矿公司驻地牛头山至长兴县城为40公里，至广德县城约35公里。矿区东西长约23公里，南北宽约17公里，含煤面积112平方公里。

矿区交通便利，由矿区西部的广德—宜兴公路和东部的长兴—牛头山公路连接318国道和104国道组成的公路网，使矿区可通往全国各地；铁路由杭州—牛头山线直达杭州等地；水路由长兴小浦煤码头（年运能力约10万吨）可通往长兴、湖州、杭州等地。

矿区地处皖南丘陵地带，地面标高40米－573米，煤山河和新杭河分别流经矿区的东部和西部，并继而分别注入太湖和流向广德，均属季节性河流，不能通航。

矿区供水水源为长兴小浦镇新港（太湖水系），输水管道27公里，经四级增压泵站到牛头山长广自来水厂。

矿区供电电源来自华东电网及长广自备电厂。

地质特征 矿区由北东向的新杭复向斜、金山复向斜及煤山复向斜组成。区内含煤地层为上二叠统龙潭组（龙潭煤系），总厚度为370米－450米之间，含煤3层（即A,B,C煤层），其中仅1层（C煤层）可采。煤层赋存条件差，煤层厚度为0.3－8.0米，一般在1.5－2.0米之

间，受构造影响常造成局部无煤。煤层倾角变化大，生产矿井除1、6、7号井田为缓倾斜煤层外，其余井田基本上均属急倾斜煤层甚至局部直立倒转。矿区内各矿井均属高瓦斯矿井，其中长广一矿，东风卡矿，新槐矿为煤与瓦斯突出矿井。

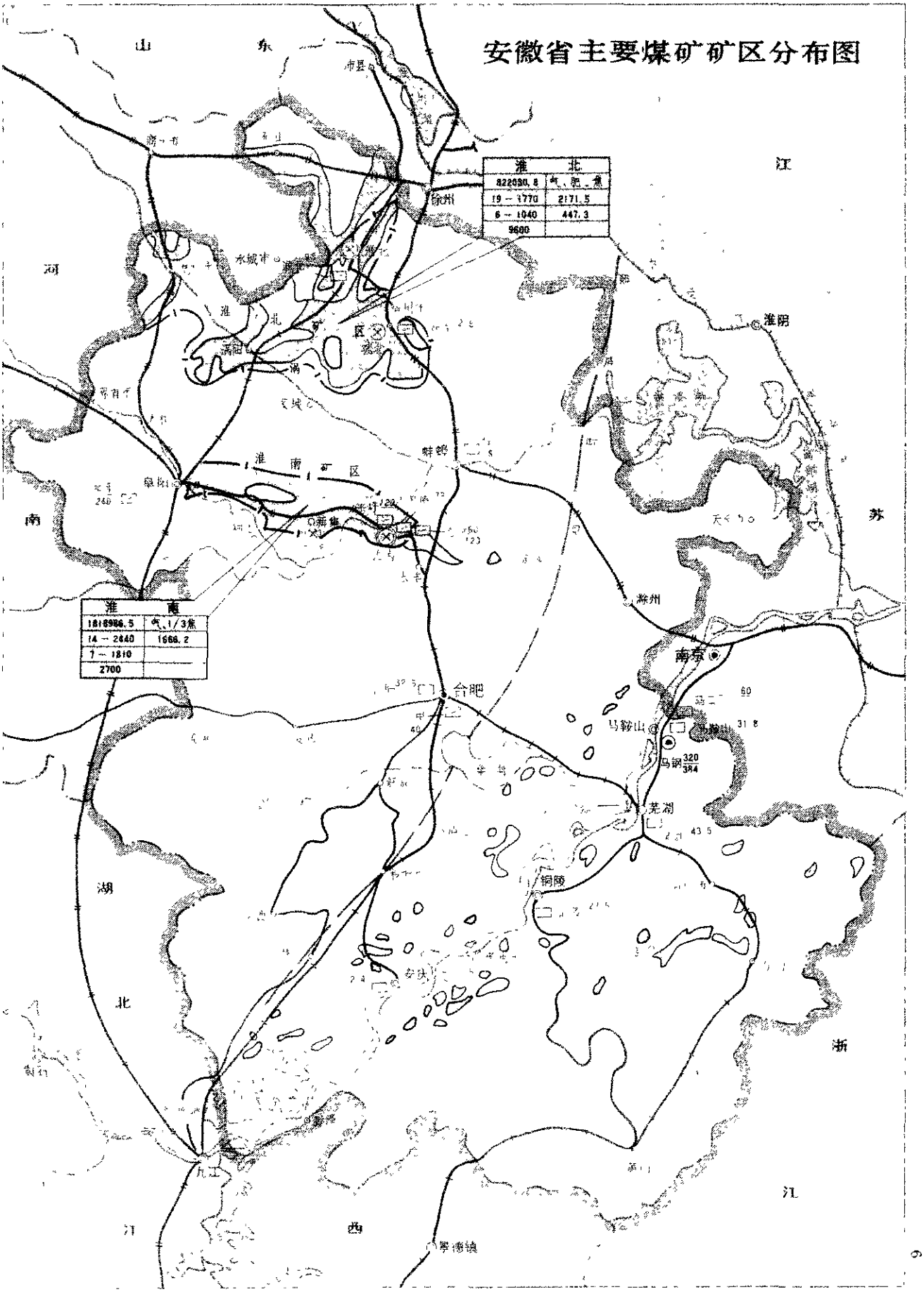
煤的工业牌号为气肥煤，其煤质特征为：硫分3.8－7.3%，平均5.2%；挥发分34.6－53.1%，平均43%；灰分23.2－39.8%，平均29.4%；发热量平均25千卡/千克；灰熔点(T_2)1280℃。

储量 截至1996年末，矿区累计探明煤炭储量13904.6万吨，保有储量9192.1万吨，其中生产井保有8372.8万吨(长广公司6387.2万吨，地方矿1985.6万吨)，报废井保有295.7万吨，供进一步勘探储量523.6万吨(详查)。

矿区深部煤层预测量资源合计为7225万吨。

生产与建设 矿区现有长广煤矿公司所属生产煤矿9处，设计能力152万吨/年，核定能力126万吨/年，1996年生产原煤81.3万吨。此外，尚有安徽省广德县及浙江省长兴县属煤矿若干处。

其它 矿区现有自备电厂1座，装机容量5万千瓦，二期拟扩建5万千瓦，三期拟采用洁净煤技术再扩建5万千瓦，到本世纪末，总装机容量为15万千瓦。另外，矿区还有水泥厂(设计能力61万吨/年)，焊接材料厂、灯泡厂、针织厂、蓄电池厂等企业。长广公司非煤企业固定资产总值约3.5亿元，1996年产值约3亿元，上交国家税金2000万元，利润1300万元左右。职工人数有3000余人。


安徽省主要煤矿矿区分布图
山
东
河
南
湖
北
江
西
浙
江
苏
徐州
淮北矿区
淮南矿区
蚌埠
淮阴
滁州
南京
合肥
马鞍山
芜湖
铜陵
九江
萍乡
萍乡镇
淮北
822030.8
气、肥、焦
19 — 1770
2171.5
6 — 1040
447.3
9680
淮南
1818986.5
气、1/3焦
14 — 2640
1666.2
7 — 1810
2700

安徽省煤炭工业简介

概况 安徽省地处我国经济发达的华东腹地，全省土地面积13.96万平方公里。1997年底全省总人口6127万人，国内生产总值2670.6亿元，其中第一产业722.0亿元，第二产业1270.6亿元，第三产业678.0亿元；人均国内生产总值4359元；发电装机容量712.8万千瓦，其中火电656.1万千瓦；发电量329.33亿千瓦小时，其中火电319.6亿千瓦小时；钢产量383.0万吨；生铁产量489.2万吨；水泥产量2456.3万吨。1996年全省煤炭实际消费量5283.7万吨，其中发电和供热用煤1713.5万吨。

本省交通运输便利，境内铁路干线通车里程2600多公里，京沪、陇海、京九铁路干线与阜淮、阜夹、濉阜、淮南、宁铜、皖赣、合九等线组成四通八达的铁路网；水运有长江、淮河横贯本省东西，通航里程6400多公里，芜湖港为全省最大的内河港口。长江、淮河的港口可承担煤炭外运。1997年全省社会货运量37377万吨，其中：铁路货运量5179万吨，公路货运量28481万吨，水运货运量3717万吨。

煤炭工业现状 全省含煤面积1.8万平方公里，主要分布在淮北和淮南两大煤田，属华北型石炭二叠纪含煤建造，含煤性好，煤层多，厚度大，稳定好，储量丰富。长江两岸及江南一些小型煤田则属华南型聚煤区，主要含煤地层为二叠系龙潭组及侏罗系下统昆山组。全省预测

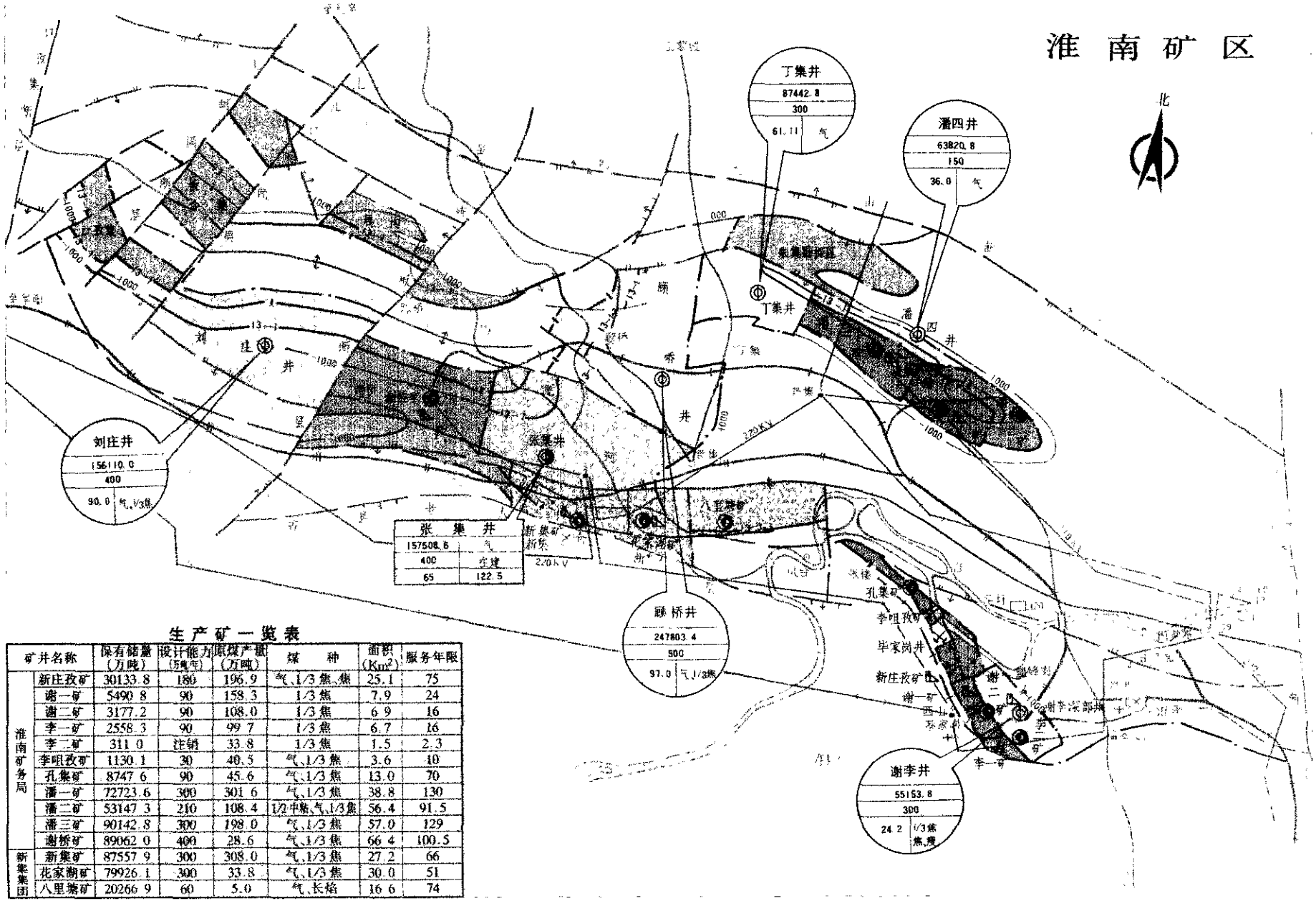
-2000 米以上煤炭资源 905.25 亿吨。截至 1996 年末，全省煤炭保有储量 265 76 亿吨(含未上表储量 20 46 亿吨)，其中淮北煤田 82 2 亿吨，(含未上表储量 8.35 亿吨)，淮南煤田 181 9 亿吨(含未上表储量 12.11 亿吨)，其余 1.59 亿吨储量分布在长江两岸及江南的巢湖、安庆、宣泾、芜湖、贵池等煤田。按煤类划分，气煤、1/3 焦煤、肥煤、焦煤等炼焦煤种储量为 235.84 亿吨，非炼焦煤为 7.62 亿吨 目前全省已利用煤产地 77 处(包括生产、在建和关停矿井)，其保有储量为 104 4 亿吨

全省现有淮南、淮北、新集、皖北等主要矿区。1997 年有国有煤矿 56 处，核定能力 4364 万吨，其中国有重点煤矿 23 处，核定能力 3100 万吨(淮南矿务局 10 处，核定能力 1550 万吨，淮北矿务局 13 处，核定能力 1550 万吨)，地方国有煤矿 33 处，核定能力 1264 万吨(其中，皖北矿务局 7 处、506 万吨，新集集团 4 处、666 万吨)。1997 年全省原煤产量 4768.8 万吨，其中：国有重点煤矿 2850 1 万吨，国有地方煤矿 1328.5 万吨，乡镇煤矿 590 2 万吨。全省炼焦用洗煤产量 529 5 万吨

两淮矿区煤层气资源较丰富，初步预测资源量 9123 亿立方米。淮南、淮北矿务局目前有 7 处矿井建立了瓦斯抽放系统，年抽放量在 710 万立方米以上，基本用于居民生活。

全省煤炭资源比较丰富，可供未来开发建设的井田有顾桥、刘庄、界沟、许町、涡北、祁东、孙町、刘店、徐广楼、青町、丁集、信湖、袁店等。

淮南矿区



生产矿一览表

矿井名称		保有储量（万吨）	设计能力（万吨/年）	原煤产量（万吨）	煤种	面积（Km^2）	服务年限
淮南矿务局	新庄孜矿	30133.8	180	196.9	气、1/3焦、焦	25.1	75
	谢一矿	5490.8	90	158.3	1/3焦	7.9	24
	谢二矿	3177.2	90	108.0	1/3焦	6.9	16
	李一矿	2558.3	90	99.7	1/3焦	6.7	16
	李二矿	311.0	注销	33.8	1/3焦	1.5	2.3
	李咀孜矿	1130.1	30	40.5	气、1/3焦	3.6	10
	孔集矿	8747.6	90	45.6	气、1/3焦	13.0	70
	潘一矿	72723.6	300	301.6	气、1/3焦	38.8	130
	潘二矿	53147.3	210	108.4	1/2中焦、气、1/3焦	56.4	91.5
	潘三矿	90142.8	300	198.0	气、1/3焦	57.0	129
	谢桥矿	89062.0	400	28.6	气、1/3焦	66.4	100.5
新集集团	新集矿	87557.9	300	308.0	气、1/3焦	27.2	66
	花家湖矿	79926.1	300	33.8	气、1/3焦	30.0	51
	八里塘矿	20266.9	60	5.0	气、长焰	16.6	74

淮南矿区

概况 淮南矿区位于安徽省淮北平原南部，淮河中游两岸。东起固镇长丰断层，西至口孜集断层；南起寿县老人仓—舜耕山断层，北至明龙山断层。东西长约100公里，南北宽约25～30公里，面积约2700平方公里。区内交通十分方便，铁路有水张线、合阜线和淮南线，东至蚌埠与津浦线相接，南经合肥至裕溪口与长江航运相联，西至阜阳与京九线连通。新建成的潘谢矿区铁路与阜淮线相联。水路顺淮河而下经洪泽湖进入长江水系。公路四通八达。矿区属淮河冲积平原，地势平坦，地面标高19～22米左右，矿区两侧为低矮的山丘，标高35～200米。矿区供水：淮河以南各矿多取自淮河；淮河以北潘谢地区取自第四系流砂层水，水源丰富、水质良好。矿区电源来自华东电网（区内有3座发电厂，装机容量259万千瓦，其中田家庵电厂79万千瓦、洛河电厂60万千瓦、平圩电厂120万千瓦）。

地质特征 矿区为一近东西向展布的复向斜，两翼发育一系列逆冲断层，较大的有北翼的丁窑—明龙山断层、南翼的寿县老人仓—舜耕山断层、阜凤断层等；较晚的新华夏系构造以北东向断层为主，切割东西向构造，主要有固镇—长丰断层、陈桥断层、江口集断层、王胡同断层、口孜集断层。这些断层一般向西倾斜，构成阶梯状构造。淮南复向斜内还发育一系列次一级背向斜构造。矿区主要含煤地层为二叠系，共含煤40层，其中可采和局部可采煤层13～18层，总厚度25～33米，主要煤种为气煤和1/3焦煤；淮河以南深部还有肥煤、焦煤和瘦煤等煤种。主要可采煤层特征及煤质见表。

区内第四系松散层厚0～600米，由东向西、自南向北逐渐增厚，含流砂或砂砾2～3层，需采用特殊凿井法成井。

主要可采煤层顶底板岩性多为泥岩、砂质泥岩，局部为砂岩。煤层倾角3°～90°。淮南区一般为低瓦斯矿井，潘谢区则为高瓦斯矿井和煤与瓦斯突出矿井。大部分煤层具有自燃发火倾向，煤尘有爆炸危险。在深度850米以浅地，温梯度1.67℃/百米，850～1000米深度内平均为3.27℃/百米。水文地质条件中等一复杂。

储量 截至1996年末，矿区保有储量181.9亿吨（含未上表储量12.11亿吨），其中，生产井保有储量54.44亿吨（淮南矿务局生产井保有35.66亿吨，新集集团生产井保有18.78亿吨）；在建井保有15.75亿吨；尚未利用的精查储量52.29亿吨；可供进一步勘探的储量59.42亿

吨(详查 8 74 亿吨,普查 40.55 亿吨,找煤 10.13 亿吨)。

生产与建设 矿区现有生产矿井 14 处(含注销能力井 1 处),设计能力 2440 万吨/年,(其中淮南矿务局 11－1780 万吨/年、新集集团 3－660 万吨/年)核定能力 2390 万吨/年,1996 年原煤产量 1666 2 万吨(其中淮南局1319 4万吨,新集集团 346.8 万吨);在建井 1 处,设计能力 400 万吨/年;规划新建矿井 5 处,规划能力 1950 万吨/年。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距 (m)	煤种	煤质				
					灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^g_Q (%)	发热量 Q^g_{gr} (MJ/kg)	灰熔点 T_2 (℃)
上石盒子组	20	0－4 91 1 18	202 84	气	25 12	44 83	0 32	6010	1450
	13－1	1.06－8 85 4 67		气	19 74	41 50	0 37	6493	1430
	11－2	0 51－6 37 2 38	67 10	1/3焦气	19 73	36 64	0 62	6365	1470
下石盒子组	9	0－2 51 1 13	61 91	1/3焦气	25 89	36 85	0 57	5859	1470
	8	1.4－6 55 3 40	15 54	1/3焦气	16 39	37 19	0 63	6745	1500
	6－1	0－7 53 2 46	32 11	1/3焦气	20 89	37 37	0 80	6354	>1500
山西组	1	0－10 57 4 33	105 43	1/3焦气	14 82	36 33	0 70	6877	1325

其它 矿区现有选煤厂 7 座,设计总能力 1810 万吨/年(其中淮南局 5－1110 万吨/年,新集集团 2－700 万吨/年)。

区有在建自备发电厂 3 座,装机容量 16 4 万千瓦(淮南局 1 座 7.5 万千瓦,新集集团 2 座计 8 9 万千瓦)。

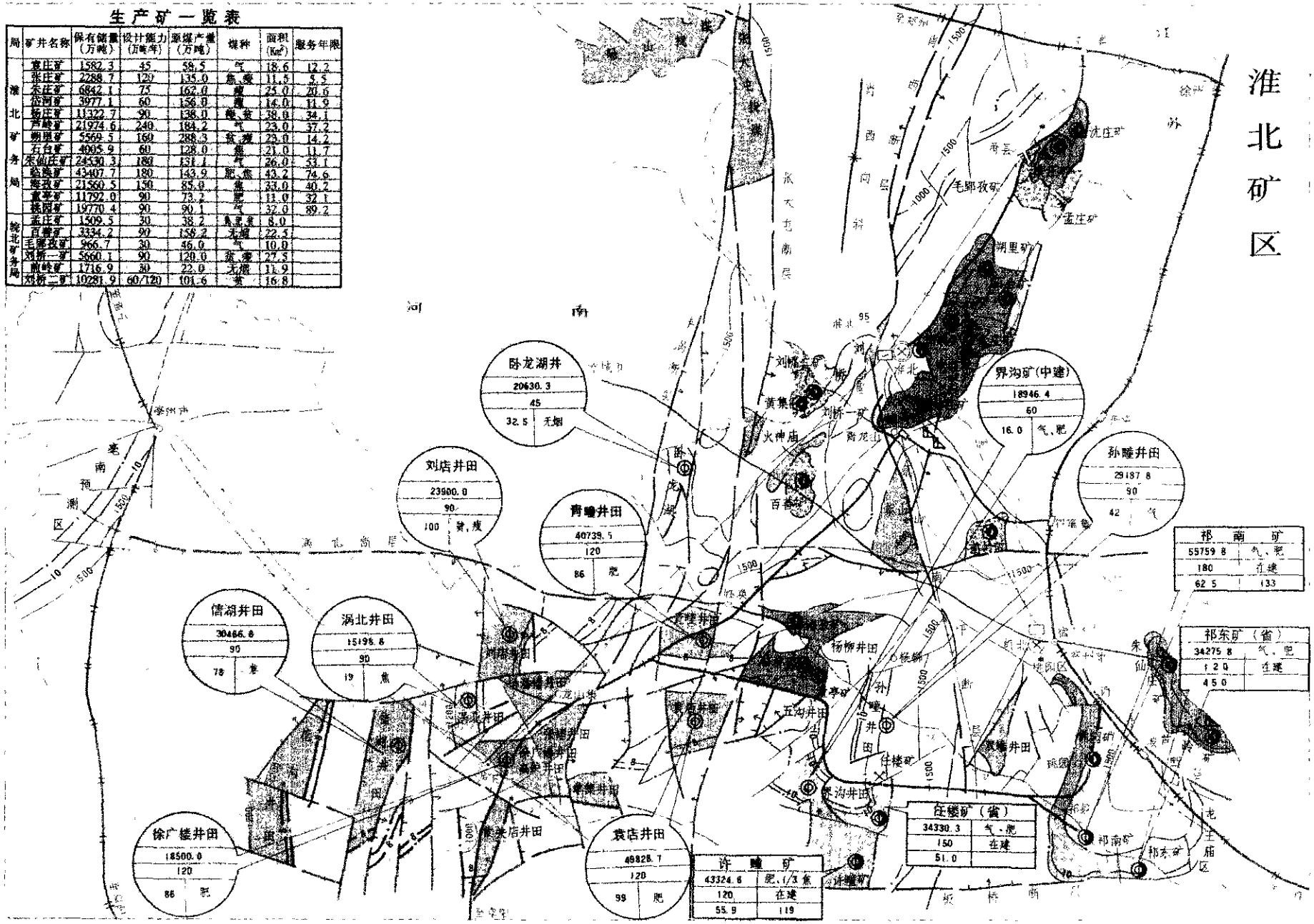
矿区煤层气资源丰富,资源总量为 5928 亿立方米,煤层储集层的储气量每平方公里为 2 亿立方米－4 亿立方米,最高 4 66 亿立方米现有 6 对矿井建立了瓦斯抽放系统,年抽放量在 600 万立方米以上;1997 年抽放量要求达 1000 万立方米,今后将逐年增加。谢 、谢一矿每年瓦斯抽出量在 340 万立方米以上,分别建有 1 万立方米和 3 万立方米气柜各 1 座,现仅供民用。

淮南局有"三产"职工 65000 人,其中全民 11000 人,大集体 24000 人,总资产 10 亿元(固定资产 4 亿元、流动资金 6 亿元),营业单位 4300 个,产品 800 多个,已经形成一定的规模。1996 年销售收入 9.3 亿,上缴利税 8963 万元。

淮北矿区

生产矿一览表

局	矿井名称	保有储量（万吨）	设计能力（万吨/年）	原煤产量（万吨）	煤种	面积（Km²）	服务年限
淮北矿务局	袁庄矿	1582.3	45	58.5	气	18.6	12.2
	张庄矿	2288.7	120	135.0	焦、瘦	11.5	5.5
	朱庄矿	6842.1	75	162.0	瘦	25.0	20.6
	岔河矿	3977.1	60	156.0	瘦	14.0	11.9
	杨庄矿	11322.7	90	136.0	瘦、贫	38.0	34.1
	芦岭矿	21974.6	240	184.2	气	23.0	37.2
	朔里矿	5569.5	160	288.3	贫、瘦	29.0	14.2
	石台矿	4005.9	60	128.0	焦	21.0	11.7
	宋仙庄矿	24530.3	180	151.1	气	26.0	33.1
	临涣矿	43407.7	180	143.9	肥、焦	43.2	74.6
	海孜矿	21560.5	150	85.0	焦	33.0	40.2
	童亭矿	11792.0	90	73.2	肥	11.0	32.1
	桃园矿	19770.4	90	90.1	气	32.0	89.2
皖北矿务局	孟庄矿	1509.5	30	38.2	焦、贫	8.0	
	百善矿	3334.2	90	158.2	无烟	22.5	
	毛郢孜矿	966.7	30	46.0	气	10.0	
	刘桥一矿	5660.1	90	120.0	贫、瘦	27.5	
	酒坪矿	1716.9	30	22.0	无烟	11.9	
	刘桥二矿	10281.9	60/120	101.6	贫	16.8	



淮 北 矿 区

概况 矿区位于安徽省北部，南起板桥断裂，北至苏皖省界，东起宿县朱仙庄—芦岭，西至豫皖省界，东西长约 140 公里，南北宽约 110 公里，面积约 9600 平方公里，分濉肖、宿县、临涣、涡阳四个含煤区，煤炭资源丰富，煤种齐全，煤质较好。

铁路北有陇海线，东有津浦线，西有京九线。矿区内铁路符夹线，北于夹河寨与陇海线相接，东于符离集与津浦线相连；青(龙山)阜(阳)线于青龙山与符夹线接轨。淮北市至徐州市 50 公里，至连云港 250 公里。公路四通八达，交通十分方便。

矿区地形除淮北市、濉溪、涡阳、肖县等地为标高 180－350 米的低山残丘外，其余皆为标高 20－50 米的平原区，地势西北高，东南低。

矿区水源主要是石炭系太原组和奥陶系灰岩岩溶裂隙水及第四系的孔隙水。矿区电源为淮北市电厂，通过 9 个 110/35 千伏区域变电所输往各矿。

地质特征 本区位于新华夏系(NNE)和东西向构造的复合部位，构造复杂，各种序次、级别的褶曲、断裂均较为发育，并伴有不同程度的岩浆活动。矿区属华北型全掩蔽式煤田，主要含煤地层为二叠系山西组和下石盒子组，共含 11 个煤组(由上而下编号 1－11)，可采和局部可采煤层平均总厚度 4.5－18.5 米，含煤系数约 0.7%。本区二叠系煤层为低－中灰、低硫、低磷、中等可选煤，煤类齐全，气－无烟煤均有，以气－肥煤为主，有少量贫煤、弱粘结煤，另受岩浆岩烘烤形成部分天然焦。主要可采煤层特征及煤质见表。

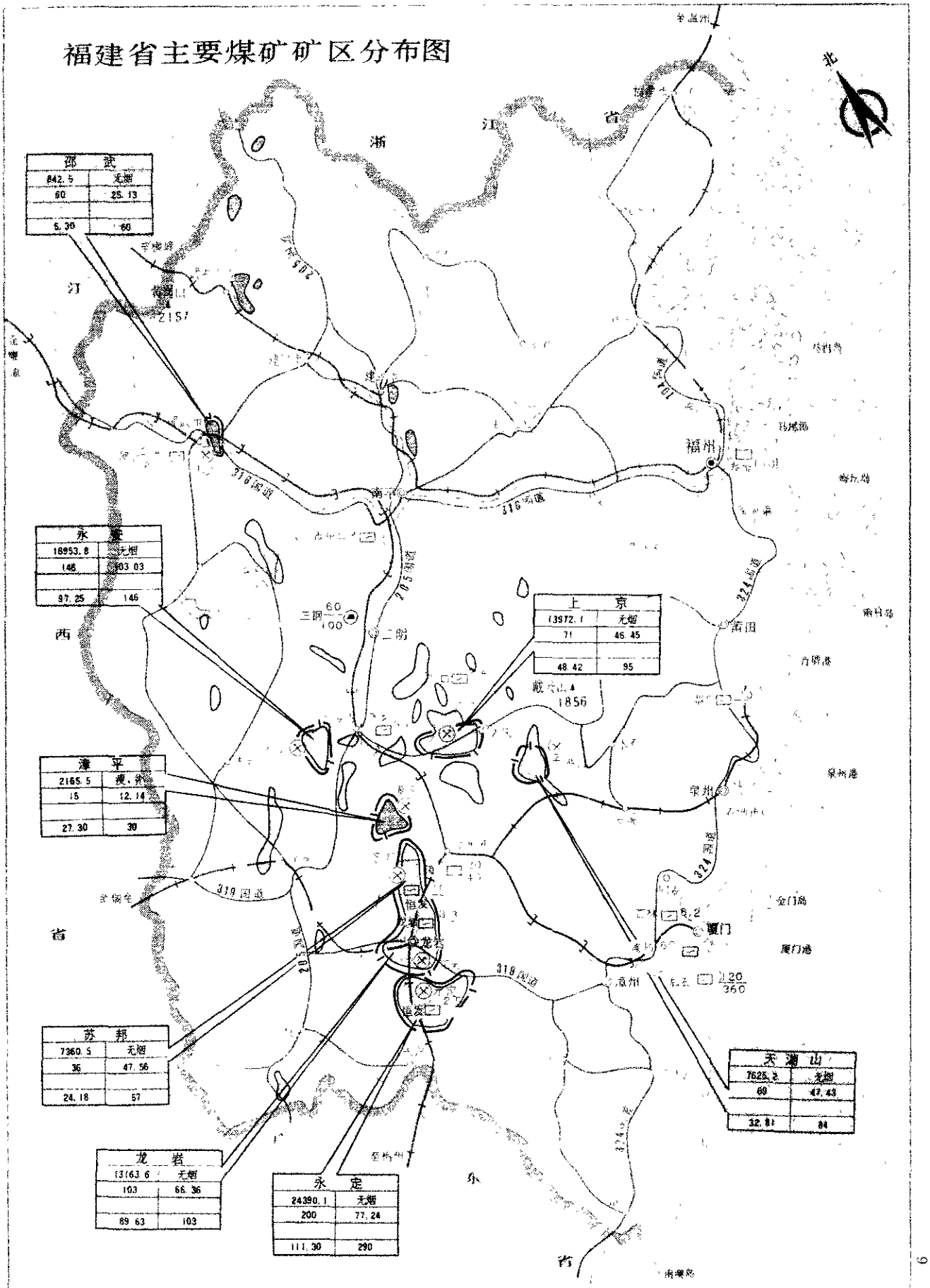
区内煤层开采技术条件中等，冲积层厚度 30－444 米，主要可采煤层顶底板岩性为泥岩、砂质泥岩、砂岩，局部为岩浆岩，顶板管理采用陷落法。煤层倾角一般在 25°以下，局部较大。煤层有自燃发火现象，煤尘有爆炸危险。绝大多数矿井为高瓦斯矿井。地温正常。本区水文地质条件亦较复杂，新生界含水层直接与煤系地层接触，底板灰岩岩溶水突水系数大，曾发生突水淹井灾害，灰岩最大突水量为 3153 立方米/年。

储量 截至1996年末，矿区保有储量82.2亿吨(含未上表储量8.35亿吨)，其中生产井保有20.2亿吨(淮北局17.86亿吨，皖北局2.35亿吨)；在建井保有16.77亿吨(淮北局9.91亿吨，皖北局6.86亿吨)；尚未利用的精查储量5.48亿吨；供进一步勘探储量39.75亿吨，其中详查储量9.02亿吨，普查储量16.29亿吨，找煤储量14.44亿吨。

煤层名称	煤层厚度 最小～最大 / 较稳定区(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A_d (%)	挥发分 V_{daf} (%)	全硫 $S_{t,d}$ (%)	发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)	胶质层厚度 Y (mm)
7	0～6.31 / 1.44～2.87	164～297	气肥煤贫瘦无烟	13.20～49.05	9.33～47.25	0.18～6.74	18.06～29.34	0～25.3
7	0～10.05 / 1.0～4.0	0～60.5	气、肥焦贫瘦、无烟	9.37～15.19	0～16.17	0.15～1.25	15.79～31.83	0～33.0
8	0～28.07 / 1.71～9.98	0～18.0	气、肥、贫、瘦贫无烟弱粘	8.29～48.39	3.4～40.77	0.10～2.16	19.96～31.28	0～33.0
9	0～52 / 1.45～4.0	65.1～112.8	气、肥焦贫瘦无烟	11.58～39.85	3.26～40.66	0.19～1.39	20.99～31.17	0～24.0
10	0～10.33 / 1.69～3.52		气、肥、贫瘦无烟	6.01～49.59	2.84～44.0	0.18～4.78	13.24～33.45	0～42.0

生产与建设 矿区现有生产井19处，总设计能力1770/1830万吨/年(其中淮北矿务局13－1440万吨/年，核定能力13－1400万吨/年；皖北矿务局6－330/390万吨/年，核定能力6－328万吨/年)，1996年生产原煤2171.5万吨(淮北局1685.3万吨，皖北局486.2万吨)。此外，淮北局还有1990年核定无能力矿井2处。矿区有在建矿井4处，设计能力570万吨/年(淮北局2－300万吨/年，皖北局2－270万吨/年)。

其它 矿区现有自备电厂1座，装机容量2×6000千瓦；炼焦洗煤厂6处，能力1040万吨/年，1996年入洗原煤785.0万吨，生产洗精煤447.3万吨。区内煤层气资源量3195亿立方米，现芦岭矿井下抽排能力500万立方米/年，全部用于职工生活。1996年与美国德士古公司草签开发合同，开发肖西、宿县和南坪向斜煤层气。矿区内淮北局多种经营和"三产"已辐射各个矿(厂)，在医药、服装、旅游、印刷、建材、高岭土开发利用及商贸等方面已初具规模，1996年经营总额113264.8万元，实现利税6890.1万元。皖北局共有经济实体103个，产值1.32亿元，利润54.39万元。


福建省主要煤矿矿区分布图
北
邵武
842.5 无烟
60 25.13
5.30 66
永夏
18953.8 无烟
146 103.03
97.25 146
漳平
2165.5 瘦、贫
15 12.14
27.30 30
苏邦
7360.5 无烟
36 47.56
24.18 57
龙岩
13163.6 无烟
103 66.36
89.63 103
永定
24390.1 无烟
200 77.24
111.30 290
上京
13972.1 无烟
71 46.45
48.42 95
天湖山
7625.2 无烟
69 47.43
32.81 84
福州
厦门
泉州
漳州
南平
三明
龙岩
永定
戴云山
1856
浙
江
省
西
省
东
南
海
319国道
324国道
205国道
104国道

福建省煤炭工业简介

概况 福建省地处东南沿海，东北与浙江省毗邻，西北以武夷山脉与江西省交界，西南与广东省相接，东南临台湾海峡与台湾省相望，全省土地面积12.14万平方公里。1997年底全省总人口3282万人；国内生产总值3000.4亿元，其中第一产业619.5亿元，第二产业1247.9亿元，第三产业1133.0亿元；人均国内生产总值9173元；发电装机容量765.4万千瓦，其中火电装机容量309.5万千瓦；发电量300.7亿千瓦小时，其中火电117.4亿千瓦小时；钢产量为88.8万吨；生铁产量106.4万吨；水泥产量1331.4万吨。1996年全省煤炭实际消费量1834.2万吨，其中发电和供热用煤720.8万吨。

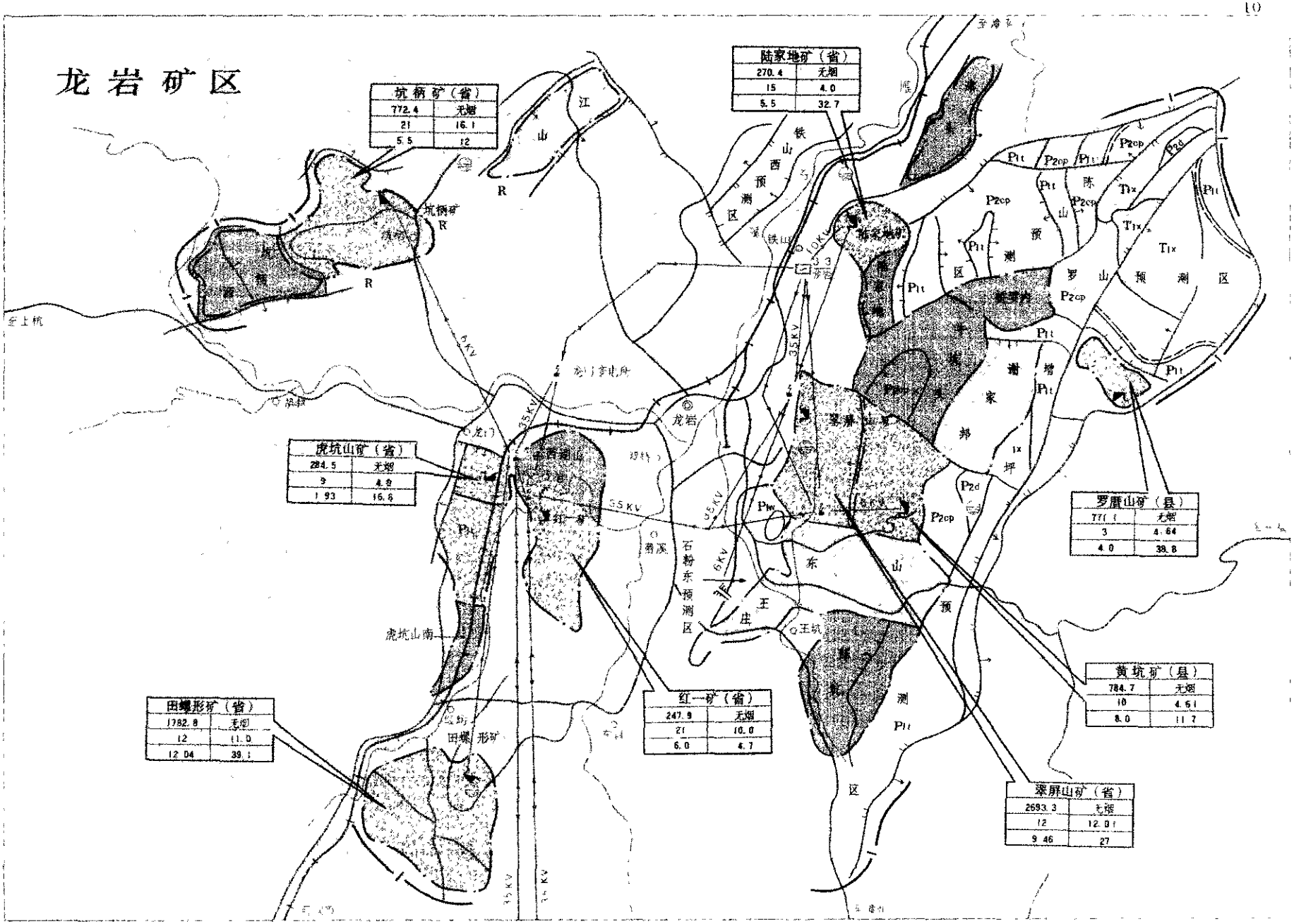
全省地形以中山、低山山地为主，其中中、高山占26%，低山与丘陵占64%，平原占10%，主要山脉有武夷山、杉岭、鹫峰山、戴云山等，其走向为北东—南西，大致与海岸线平行，主要河流有闽江、汀江、九龙江及晋江等。全省气候温和，雨量充沛，属温暖、潮湿的亚热带季风性气候。全省已初步建成海、陆、空相协调的综合交通运输体系。铁路拥有鹰(潭)厦(门)、来(州)福(州)、漳(平)泉(州)肖(厝)和横(峰)南(平)四条干线，另有永(安)加(福)、龙(岩)坎(市)及剑(斗)下(洋)三条煤炭专用线，铁路年货物周转量达159.2亿吨公里。公路有205、324、319、104、316等国道，并与县、乡(镇)级公路构成网络。目前公路年运输能力已达148.78亿吨公里。福(州)厦(门)漳(州)高速公路正在建设，漳

(州)至广东梅州的高速公路勘查工作正在进行。省内年水运能力304.57亿吨公里,其中马尾、肖厝、泉州、厦门等四大港口的年吞吐量达1380.9万吨公里。1997年全省社会货运量31326万吨,其中:铁路货运量2373万吨,公路货运量25398万吨,水运货运量3555万吨。

煤炭工业现状 本省含煤地层主要有下二叠统童子岩组与上三叠统大坑组、文宾山组、焦坑组。含煤面积4732.0平方公里,其中童子岩组为4116.00平方公里,上三叠统面积616平方公里。1996年末煤炭累计探明储量13.69亿吨,保有储量11.73亿吨,其中下二叠统11.57亿吨,上三叠统0.15亿吨,新第三系70.5万吨。在保有探明储量中,无烟煤为11.65亿吨,占99%,烟煤(瘦、贫煤)793 3万吨,占0.68%,褐煤70.5万吨。已进行勘探并提交储量报告的井田共136个(其中:精查25个,详终14个、详查7个,普终40个,普查27个,找煤23个),已利用报告67件(精查25件,详终14件,详查3件,普终25件)。今后需加强新区勘探工作以满足新井建设的需要,目前勘探工作的重点在永定、龙岩煤矿区。

全省现有国有矿井62处,核定能力502万吨/年。1997年全省原煤产量781.8万吨,其中国有煤矿422.4万吨,乡镇煤矿359 4万吨。

据第三次煤田预测结果,全省煤炭预测资源量为24亿吨,尚有一些可供小型矿井开发的资源。除漳平市、龙岩市境内部分晚三叠世煤层属瘦、贫煤外,其余均为1、2号无烟煤,主要用于火力发电、民用、合成氨、尿素、电石、铁、水泥及建筑陶瓷等。


龙岩矿区
坑柄矿（省）
772.4 无烟
21 16.1
5.5 12
陆家地矿（省）
270.4 无烟
15 4.0
5.5 32.7
虎坑山矿（省）
284.5 无烟
9 4.9
1.93 16.6
罗厝山矿（县）
771.(无烟
3 4.64
4.0 38.8
田螺形矿（省）
1782.8 无烟
12 11.0
12.04 39.1
红一矿（省）
247.9 无烟
21 16.0
6.0 4.7
黄坑矿（县）
784.7 无烟
10 4.61
8.0 11.7
翠屏山矿（省）
2693.3 无烟
12 12.01
9.46 27
龙岩
虎坑山南
田螺形矿
红一矿
王坑
铁山西预测区
东山预测区
罗山预测区
翠屏山
陈坪
35KV
6KV

龙 岩 矿 区

概况 龙岩矿区位于龙岩市境内，北起江山、津头井田，与苏邦矿区相邻，南止田螺形，与永定矿区毗连，东至罗山预测区东界，西止坑柄西井田。东西平均宽约17公里，南北长约23公里，面积约390平方公里。由矿区中心经漳(平)龙(岩)铁路东接鹰厦线，西连龙(岩)坎(市)铁路煤炭专用线；经公路319国道可通往江西，各煤矿间亦均有公路相通，交通方便。矿区属中低山—丘陵区，区内最高峰为南部的观音座莲，海拔1470米，一般标高400－800米间，高差约400米，沟谷发育。矿区雨量充沛，年平均降雨量1700毫米左右，雁石溪纵贯全区，供水水源充足。电力由龙岩铁山、中粉火电厂及矶头、芦下坝等水电站组成的闽西南电力网联合供电。

地质特征 矿区位于闽中断坳中含煤带的南部，主体为南北向的龙岩山字形脊柱部分(复背斜)。区内缓倾角断裂发育，褶皱较紧密，局部出现倒转，含煤地层常重复或缺失，煤层形态多样，厚度变化大。本区岩浆活动较强，有大面积出露的燕山早期花岗岩体，与煤系接触部位，煤层常出现烘烤现象；辉绿岩体呈岩墙、岩脉产出，顺层贯入或穿插于含煤地层中。下二叠统童子岩组为本区主要含煤地层，厚760米，自下而上分为三个段：第一段厚232米，由泥岩、粉砂岩、细砂岩组成，含煤15层，其中37、38、39为主要可采煤层；第二段为海相泥岩段，厚128米，不含煤；第三段厚500米。由粉砂岩、泥岩及砂岩组成，含煤30层，其中2、3、5、7、22、28、29为主要可采煤层。

本矿区煤属中低灰、中低硫、中高发热量的无烟煤。各主要可采煤层特征及煤质如表所示。

矿区主要可采煤层顶板以泥岩为主，次为粉砂岩，底板多为砂岩或粉砂岩，厚度稳定，岩性均一，少有坍塌现象，易于管理。区内各矿井均为低瓦斯矿。地温属正常区。

本区沟谷发育，地表水排泄良好；煤系含水性弱，补给条件差，对井

田影响小。但煤系下伏栖霞组灰岩，富含岩溶承压裂隙水，为强含水层，有的井田在断层沟通下，煤系与灰岩接触，造成突水与淹井现象。

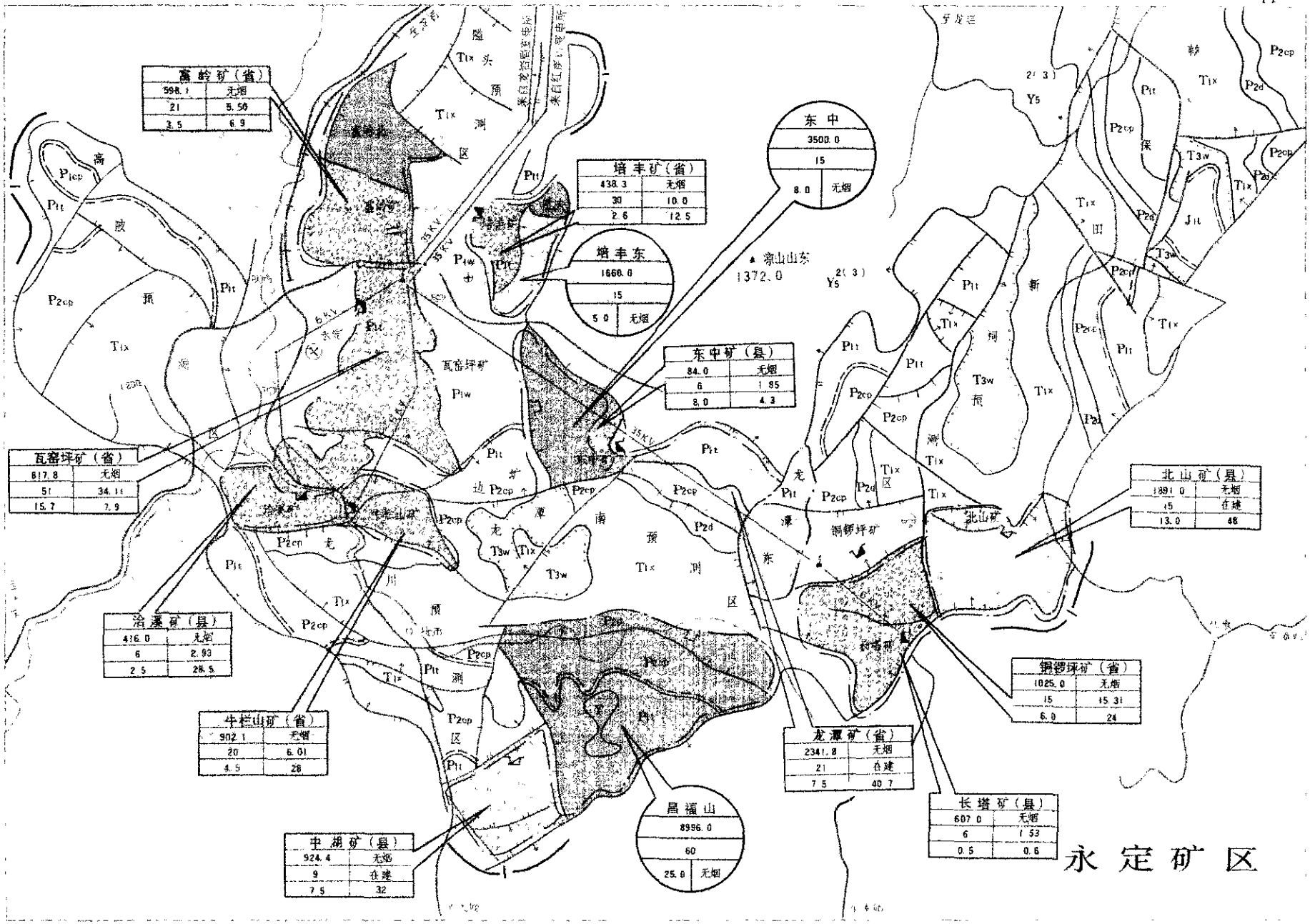
储量 截至1996年末，矿区保有探明储量1.32亿吨，其中生产井、在建井保有0.76亿吨，尚未利用精查储量0.23亿吨，可供进一步勘探储量0.33亿吨。预测可靠资源量0.58亿吨。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 (m)	层间距 (m)	煤种	煤质				
					灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_Q^d (%)	发热量 Q_{gr}^f (卡/克)	灰熔点 T_2 (℃)
童子岩组二段 (P_2t^2)	2	1.70	11.50 13.20 17.50	无烟	16.60	4.92	0.81	27.33	1400
	3	1.20		无烟	19.15	5.19		26.24	1300
	5	0.87		无烟	13.74	3.93		28.53	1275
	7	0.81		无烟	15.22	4.47		28.07	1340
童子岩组一段 (P_2t^1)	37	0.90	52.40 51.10	无烟	16.78	4.29	0.87	28.07	1330
	38	1.19		无烟	15.34	4.80	1.40	27.30	1165
	39	1.09		无烟	10.05	3.74	1.47	30.36	1215

生产与建设 矿区现有国有地方生产煤矿8处(其中省营6处)，设计能力103万吨/年(其中省营90万吨/年)，核定能力76万吨/年(其中省营64万吨/年)，1996年产原煤66.36万吨。

其它 本区坑柄煤矿和田螺形煤矿以生产全省优质的无烟煤块煤而著称。多种经营企业有炸药厂、水泥厂、针织厂等。龙岩矿务局生产的骊珠牌水泥、RM矿用炸药、龙泉牌碳素过滤剂等产品均达到或超过国家规定的质量标准。最近，矿务局又办起大型养猪场。

矿区多种经营总值5975万元，其中第三产业产值258万元，从业人员245人。1996年经营收入4572万元，利润总额461万元，税金及附加626.87万元。


高岭矿（省）
598.1 无烟
21 5.56
3.5 6.9
培丰矿（省）
438.3 无烟
30 10.0
2.6 12.5
培丰东
1660.0
15
5.0 无烟
东中
3503.0
15
8.0 无烟
凉山山东
1372.0
东中矿（县）
84.0 无烟
6 1.85
8.0 4.3
瓦窑坪矿（省）
817.8 无烟
51 34.14
15.7 7.9
北山矿（县）
1891.0 无烟
15 在建
13.0 48
铜锣坪矿（省）
1025.0 无烟
15 15.31
6.0 24
洽溪矿（县）
416.0 无烟
6 2.93
2.5 28.5
牛栏山矿（省）
902.1 无烟
20 6.01
4.5 28
龙潭矿（省）
2341.8 无烟
21 在建
7.5 40.7
长塘矿（县）
607.0 无烟
6 1.53
0.5 0.6
中胡矿（县）
924.4 无烟
9 在建
7.5 32
昌福山
8996.0
60
25.8 无烟
永定矿区

永 定 矿 区

概况 矿区位于永定县境内，北起隘头预测区，南止中湖矿井，南北两端分别跨入南靖、龙岩市境。东西平均宽约16公里，南北长约25公里，面积400平方公里。龙(岩)—坎(市)铁路直达矿区；205国道通往广东省；各煤矿均有公路相通，交通方便。矿区属中低山－丘陵区，区内最高峰为中部凉山崙，海拔1372米，一般标高400－900米间，沟谷发育，地形陡峻。永定河及其支流遍布全区，并有大排、星罗两处泉水，年平均降雨量1700毫米左右，供水水源充足。电力由龙岩铁山、中粉火电厂及硕头、芦下坝等水电站组成的闽西南电力网联合供电。

地质特征 矿区位于闽中断坳中含煤带的南端，龙岩山字形的前弧部分。区内构造复杂，尤其是控煤的缓倾角断裂普遍存在，次级断裂、褶皱发育。含煤地层中有大量沿断裂或顺层侵入的辉绿岩、辉绿玢岩和煌斑岩等，但总体上对煤层影响不大。

含煤地层为下二叠统童子岩组，厚826米，自下而上分为三个段：第一段厚255米，由细砂岩、粉砂岩、砂质泥岩组成，含煤19层，其中37、38、39、41、43为主要可采煤层；第二段厚125米，为不含煤的海相泥岩段；第三段厚446米，由石英细砂岩、粉砂岩、泥岩及根土岩组成，含煤50层，其中3、20、23、28、29为主要可采煤层。

本区主要煤层属低灰－中灰、低硫－中硫的无烟煤。各主要可采煤层特征及煤质如表所示。

本区煤层顶板多为泥岩，少数为粉砂岩，底板多为砂岩或粗粉砂岩，巷道易维护。瓦斯含量不高，属低瓦斯矿。

区内地表水和地下水均靠大气降水补给，煤系含水性微弱，对开采影响不大。然而，煤系基底栖霞灰岩岩溶发育，富水性强，其上虽有200米以上文笔山组为隔水层，但复杂的构造，常造成煤系与灰岩接触，开

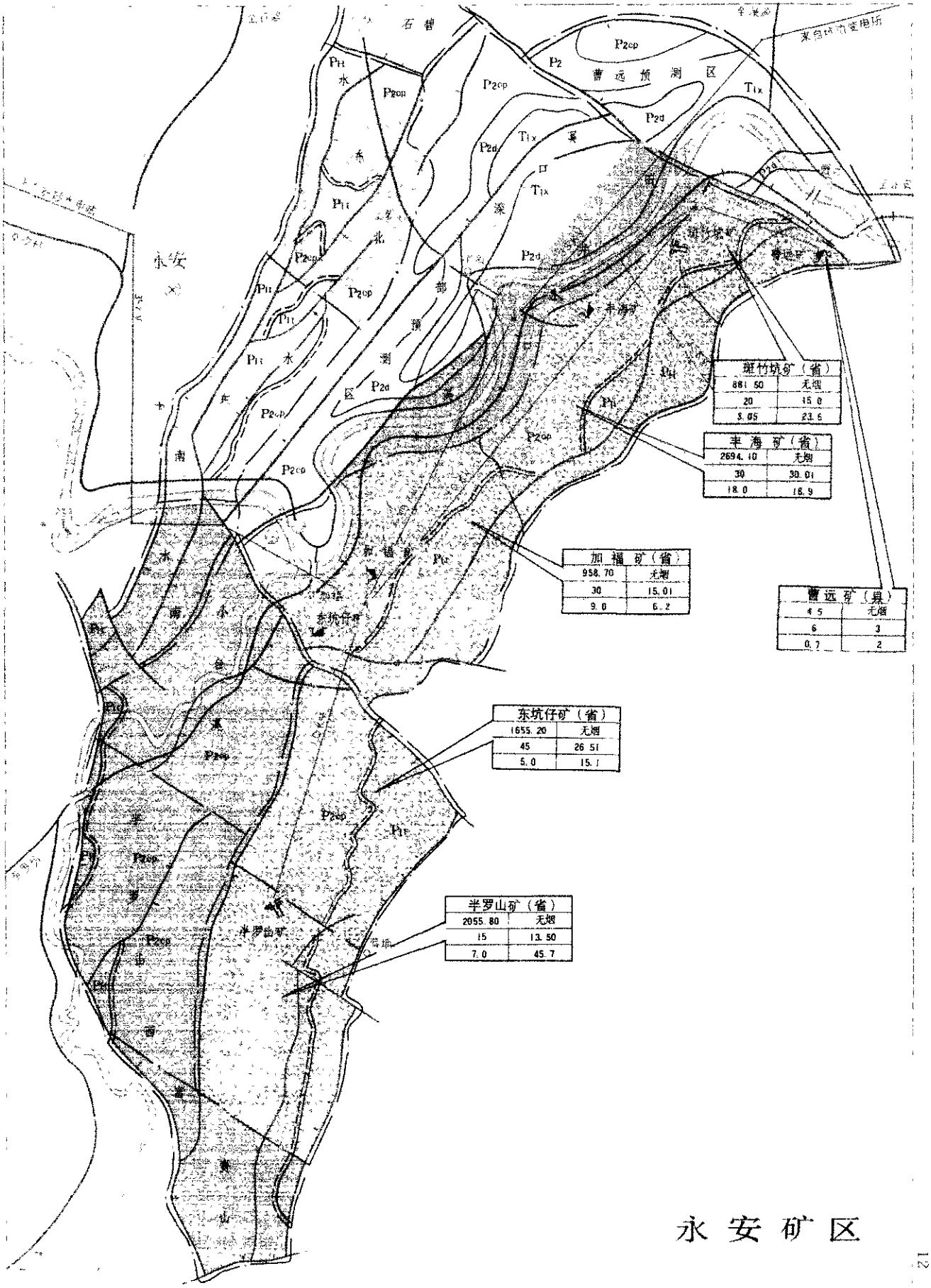
采时会有突水的可能。一般灰岩水位在+310米左右，对开采+310米以下的煤层，应注意突水的危险

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_Q^g (%)	发热量 Q_{DT}^f (MJ/kg)	灰熔点 T_2 (℃)
童子岩组二段(P_2t^2)	20	0.40－1.53 0.91	79.0 25.30	无烟煤	13.22	4.09	1.19	28.60	1200－1300
	28	0.42－3.04 1.40		无烟煤	20.96	4.25	0.38	26.94	1300－1400
	29	0.27－1.75 0.95		无烟煤	20.43	4.60	1.44	25.96	1325－1410
童子岩组一段(P_2t^1)	39	0.38－2.29 1.27	24.00 26.50	无烟煤	13.89	3.76	0.72	27.82	1200－1250
	41	0.61－1.92 1.12		无烟煤	12.71	3.13	0.61	29.70	1170 1330
	43	0.39－2.33 1.18		无烟煤	13.88	4.20	1.56	27.95	1250－1310

储量 截至1996年末，矿区保有探明储量24390.1万吨。其中生产井、在建井保有储量10045.5万吨，尚未利用的普终储量1784.7万吨，可供进一步勘探储量12559.9万吨。预测可靠资源量3936万吨。

生产与建设 全区现有生产矿井8处，设计能力155万吨/年，核定能力104万吨/年，1996年共产原煤77 24万吨。在建井3处，设计能力45万吨/年，其中北山井与龙潭井于1997年投产，中糊井于2001年投产。规划井4处，能力90万吨/年。

其它 多种经营企业有水泥厂，年生产能力13.2万吨；针织毛衣厂，年生产能力48万件；以及百货公司、劳服公司、运输车队、闽西保健品有限公司等等。1996年多种经营总值5278万元，其中第三产业产值905万元，从业人员172人。1996年多种经营收入4767万元，利润总额263万元，税金及附加290万元。


永安
石督
水北部预测区
南水东部预测区
曹远预测区
斑竹坑矿
丰海矿
加福矿
东坑仔矿
半罗山矿
P2cp
P2d
P1t
T1x
斑竹坑矿（省）
881.50 无烟
20 15.0
8.05 23.6
丰海矿（省）
2694.10 无烟
30 30.01
18.0 18.9
加福矿（省）
958.70 无烟
30 15.01
9.0 6.2
曹远矿（县）
4.5 无烟
6 3
0.7 2
东坑仔矿（省）
1655.20 无烟
45 26.51
5.0 15.1
半罗山矿（省）
2055.80 无烟
15 13.50
7.0 45.7

永安矿区

永 安 矿 区

概况 永安矿区位于福建省中部，距永安市16公里，走向长约20公里，宽约5公里，面积约100平方公里。矿区内有永(安)—加(福)铁路专用线与鹰厦线相通。永安—安砂公路纵贯矿区中部。水路有九龙溪，可通帆船、汽船抵永安。

区内为中低山—丘陵地形。气候属亚热带潮湿气候区，年平均降雨量1600毫米。矿区内水源取自九龙溪，各矿自行供水。电源由安砂水电站及坑边变电所供给，电力充足。

地质特征 矿区位于永安加福复式向斜内。向斜轴由北向南，由北东40°转为北东10°－20°，轴面倾角60°－70°。东、西两翼与老地层接触，东翼出露完整，倾角一般20°－30°，西翼被断层破坏，倾角陡，变化大，局部呈直立倒转。断层由北东10°－40°和北西35°两组组成。北部被横断层所切，南缘有大片燕山期黑云母花岗岩侵入，其与含煤地层接触处煤层出现烘烤与空晶化变质现象；辉绿岩、石英斑岩呈岩墙、岩脉或岩床贯入含煤地层，致煤层被吞食、挤压变薄，给开采带来困难。

区内主要含煤地层为下二叠统童子岩组三段，厚339米，含煤45层，其中主要稳定可采2层(1号、9号煤层)，不稳定局部可采煤层1层(10号煤层)。

矿区内煤种为低磷、低－中硫、中灰、高发热量之无烟煤，适于化肥、水泥、发电及民用煤。主要可采煤层特征及煤质如表所示。

本区主要含水层为翠屏山组一段与童子岩组三段中的砂岩与含砾砂岩，富水性为弱－中等，但经开采实践证明，该两个含水层对矿井开采影响不大。

区内主采煤层之一的9号煤层，其顶板以泥岩为主，次为细粉砂

岩，底板以细砂岩为主，次为泥岩、粗粉砂岩、层理发育，机械强度差，风化后易冒落。

本区为低沼矿区，煤层不易自燃，煤尘无爆炸性，地温正常。

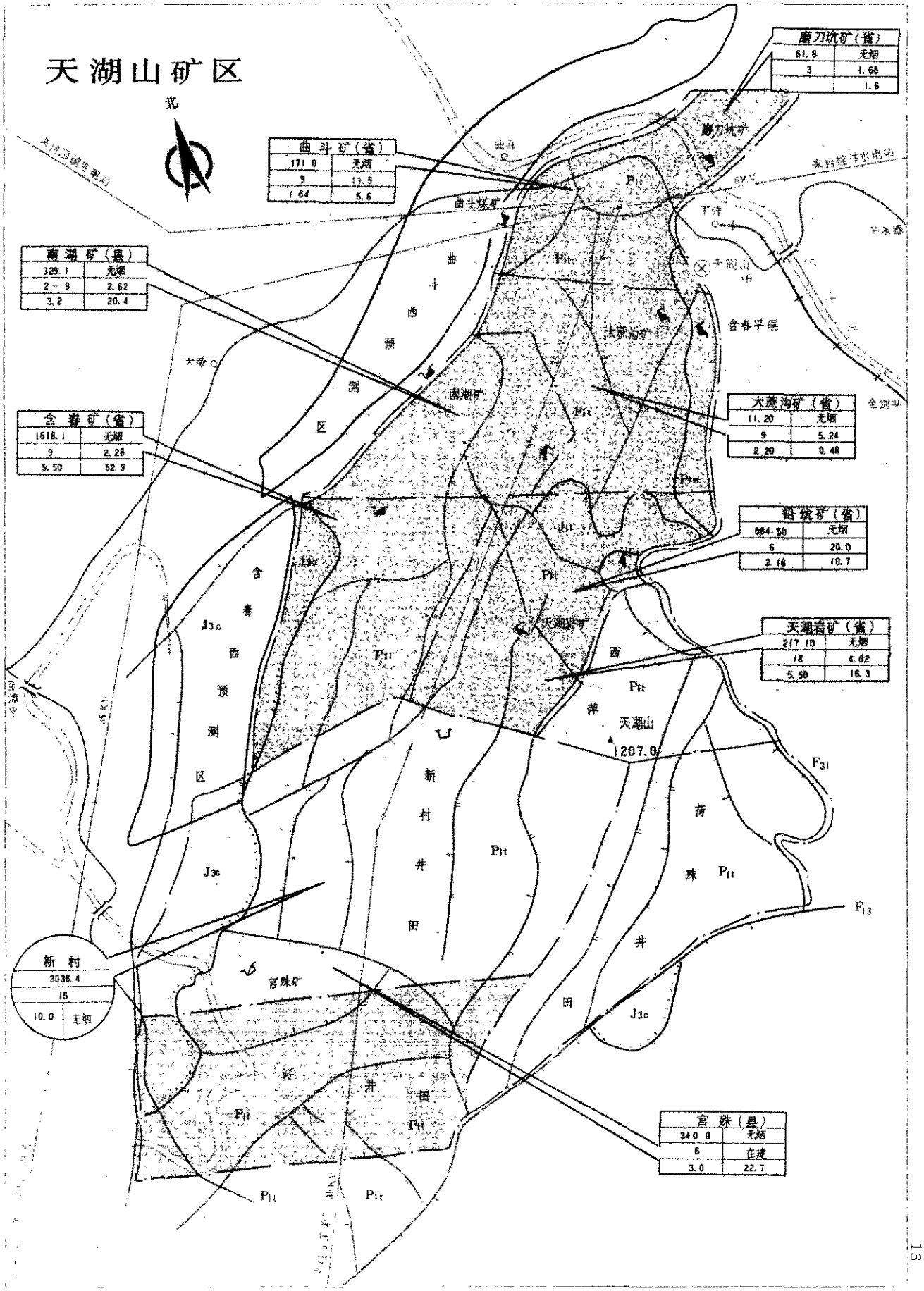
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小—最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质				
					灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^d_Q (%)	发热量 Q^r_{DI} (MJ/kg)	灰熔点 T_2 (℃)
童子岩组二段(P_1t^2)	1	0.3-4.4 0.88	26.4	无烟煤	24.25	4.57	1.90	26.81	
	9	0.04-5.03 1.48	44.7	无烟煤	17.91	4.38	1.21	25.93	
	10	0.13-3.68 0.94	27.5	无烟煤	20.57	4.62	1.12	25.15	

储量 截至1996年末，矿区保有探明储量16953.8万吨，其中生产矿井保有储量8249.8万吨，尚未利用精查储量336.5万吨，可供进一步勘探储量8367.5万吨（详查653.2万吨，普查7677.7万吨，找煤36.6万吨）预测可靠资源量1519万吨。

生产与建设 矿区内现有国营矿井6处，其中省属永安矿务局5处，县矿1处，总设计能力146万吨/年，核定能力113万吨/年。1996年产原煤103.03万吨。

其它 矿区内现有筛选厂2座，筛选能力分别为90万吨/年与60万吨/年。正在建设一座洗煤厂，能力为30万吨/年。矿区内有水泥厂，能力8万吨/年。

区内多种经营企业总值12295万元，其中第三产业产值5087万元，从业人员370人。1996年末固定资产原值2968万元，净值2411万元。1996年销售收6481万元，利润总额481.54万元，税金及附加542.36万元。


天湖山矿区
北
曲斗矿（省）
171.0 无烟
9 11.5
1.64 5.6
磨刀坑矿（省）
61.8 无烟
3 1.68
1.6
南湖矿（县）
329.1 无烟
2－9 2.62
3.2 20.4
含春矿（省）
1618.1 无烟
9 2.28
5.50 52.9
大源沟矿（省）
11.20 无烟
9 5.24
2.20 0.48
铅坑矿（省）
884.50 无烟
6 20.9
2.16 18.7
天湖岩矿（省）
217.10 无烟
18 4.02
5.98 16.3
宫殊（县）
340.0 无烟
6 在建
3.0 22.7
新村
3038.4
15
10.0 无烟
曲斗煤矿
磨刀坑矿
南湖矿
大源沟矿
含春平硐
天湖岩矿
宫殊矿
天湖山
1207.0
曲斗西预测区
含春西预测区
新村井田
荷珠井田
萍
P_{1t}
J_{3c}
F_{31}
F_{13}

天湖山矿区

概况 天湖山矿区位于永春县西北约36公里。面积约115.5平方公里。漳(平)—泉(州)铁路目前铺轨已近矿区外围。泉州—大田、德化—大田、安溪—漳平、永春—漳平等公路均由矿区内通过。

矿区位于戴云山脉西麓，地势较高，最高山峰海拔1856米，为闽江、九龙江、晋江流域之分水岭。地形复杂，沟谷深切。属海洋性气候，年平均降水量约2000毫米左右。

矿区供水水源为下洋溪、西溪，各矿自行供水。

矿区电源来自仙荣电厂、溫镇变电站、桂洋水电站，电力充足。

地质特征 矿区位于阳山—剑斗复式背斜内，总体走向北北东向，构造复杂，断裂发育，F_{11}为全区性缓倾角推复断层。含煤地层褶皱紧密，煤层形态及厚度变化极大。矿区东部，北部及南部分别有海西—印支期和燕山期花岗岩侵入，致使煤系变质；矿区西部含煤地层则多被巨厚火山岩复盖。

区内主要含煤地层为下二叠统童子岩组的 、二段，其中一段为主，厚约344米，含煤42层，主要可采煤层8层(37、41、53、59、60、62、63、64)，平均总厚度7.17米；二段厚60米，不含煤；三段因断失、剥蚀出露不全。

区内煤种为中－低灰、特低硫、低磷、中发热量之无烟煤，适于化肥、水泥及发电用煤。主要可采煤层特征及煤质如表所示。

矿区地下水排泄条件好，煤系含水性弱，充水因素为断层导水及裂隙水。地下水受大气降水的控制，水文地质条件简单，但需防老窑积水。

各主采煤层的顶、底板多为泥岩或粉砂岩，伪顶少，较易于管理、

但局部构造挤压，破碎带要加强支护。

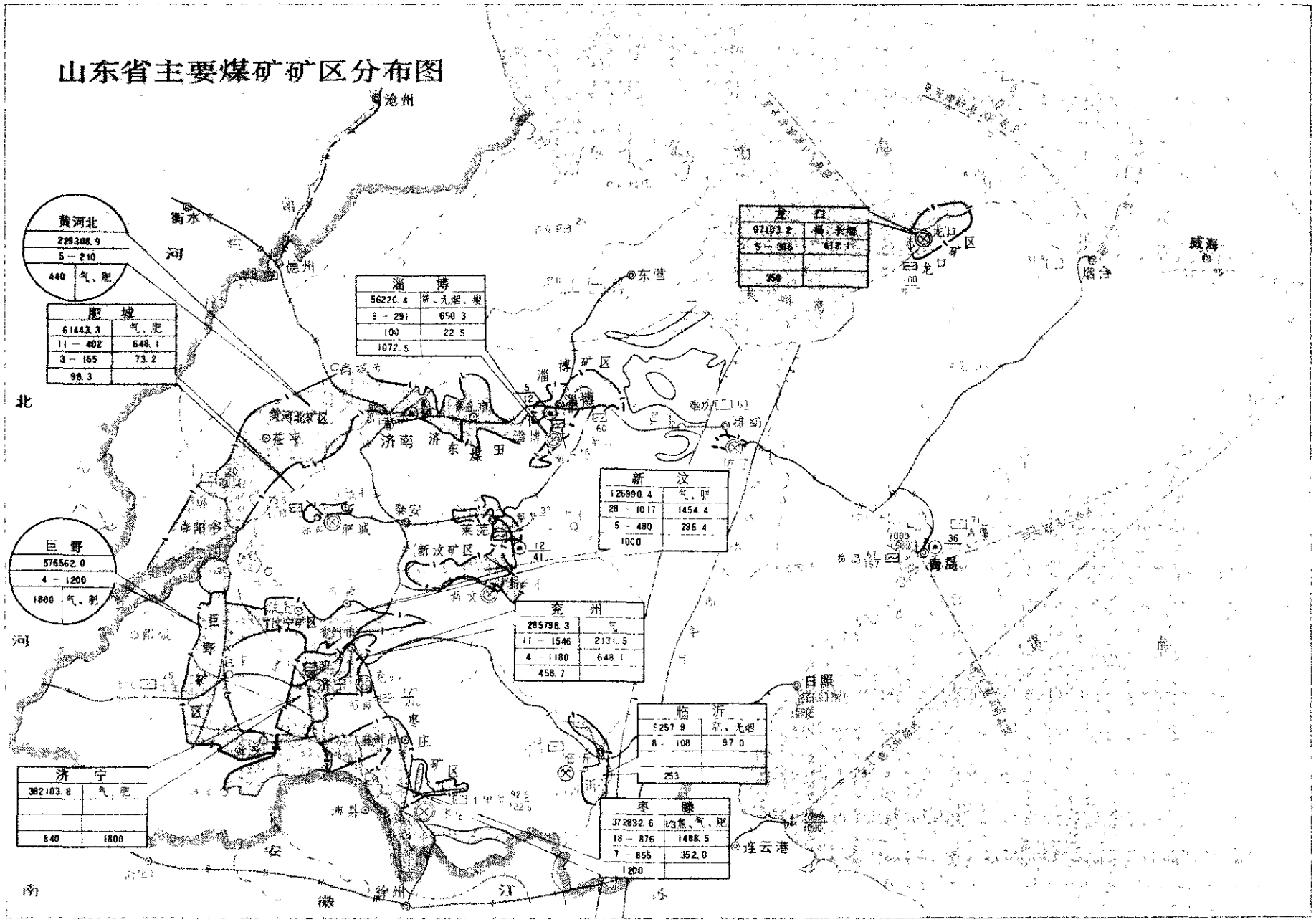
区内生产矿井均为低沼矿，煤层不易自燃，地温正常

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小-最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质				
					灰分 A^d (%)	挥发分 V^f (%)	全硫 $S_{t,d}$ (%)	发热量 $Q_{gr,d}^f$ (MJ/kg)	灰熔点 t_2 (℃)
童子岩组段(P_1t^3)	37	0.72-2.63 1.20	175.7	无烟	33.79	3.89	0.15	21.37	1500
	59	0.16-3.56 1.09	10.30	无烟	22.61	3.19	0.23	25.42	1405
	60	0-5.49 0.88	43.5	无烟	18.63	3.57	0.17	24.92	1400
	62	0-3.45 0.79	8.50	无烟	24.23	3.22	0.23	24.52	1420
	63	0-6.30 1.19	12.0	无烟	22.22	3.29	0.15	25.12	1375
	64	0-6.30 0.96		无烟	26.28	3.66	0.19	23.11	1345

储量 截至1996年末，累计探明保有储量7625.2万吨，其中生产井、在建井保有3443.4万吨，尚未利用精查有储量3783.7万吨，可供进一步勘探储量398.1万吨。预测可靠资源量375万吨。

生产与建设 矿区内现有国营矿井8处，其中省属天湖山矿务局有5处，县矿3处，总设计能力63万吨/年，核定能力为54万吨/年；在建县矿1处，能力6万吨/年，计划2000年投产，1996年产原煤47.43万吨。规划建设省属新井1处，能力15万吨/年，计划2006年投产。

其它 矿区多经企业生产总值6174万元，其中第三产业产值1315万元，从业人员92人。固定资产原值2967万元，净值1984万元，1996年经营收入6174万元，利润总额383.22万元，税金及附加424.5万元。


山东省主要煤矿矿区分布图
沧州
衡水
河
德州
北
黄河北
229388.9
5－210
440
气、肥
肥城
61443.3
气、肥
11－402
648.1
3－165
73.2
98.3
淄博
5622C.4
肥、无烟、瘦
9－291
650.3
100
22.5
1072.5
龙口
97191.2
气、肥
5－388
412.1
350
黄河北矿区
淄博矿区
龙口矿区
东营
济南
济东
滩田
泰安
新汶
126990.4
气、肥
28－1017
1454.4
5－480
296.4
1000
新汶矿区
巨野
576562.0
4－1200
1800
气、肥
河
巨野矿区
兖州
285796.3
气
11－1546
2131.5
4－1180
648.1
458.7
兖州矿区
济宁
枣庄
矿区
临沂
5257.9
肥、无烟
8－108
97.0
253
日照
济宁
382103.8
气、肥
840
1800
枣滕
372832.6
1/3焦、气、肥
18－876
1488.5
7－655
352.0
1200
连云港
徐州
安
徽
江
苏
南
烟台
威海
青岛

山东省煤炭工业简介

概况 山东省土地面积15.67万平方公里。1997年底全省总人口8785万人；国内生产总值6650.0亿元，其中第一产业1195.0亿元，第二产业3185.1亿元，第三产业2270.0亿元；人均国内生产总值7590元；发电装机容量1687.3万千瓦，其中火电装机容量168.5万千瓦；发电量840.3亿千瓦小时，其中火电839.7亿千瓦小时；钢产量519.8万吨；生铁产量594.8万吨；原油产量2801.2万吨；水泥产量5547.4万吨。1996年全省煤炭实际消费量9993.2万吨，其中发电和供热用煤4691.6万吨。

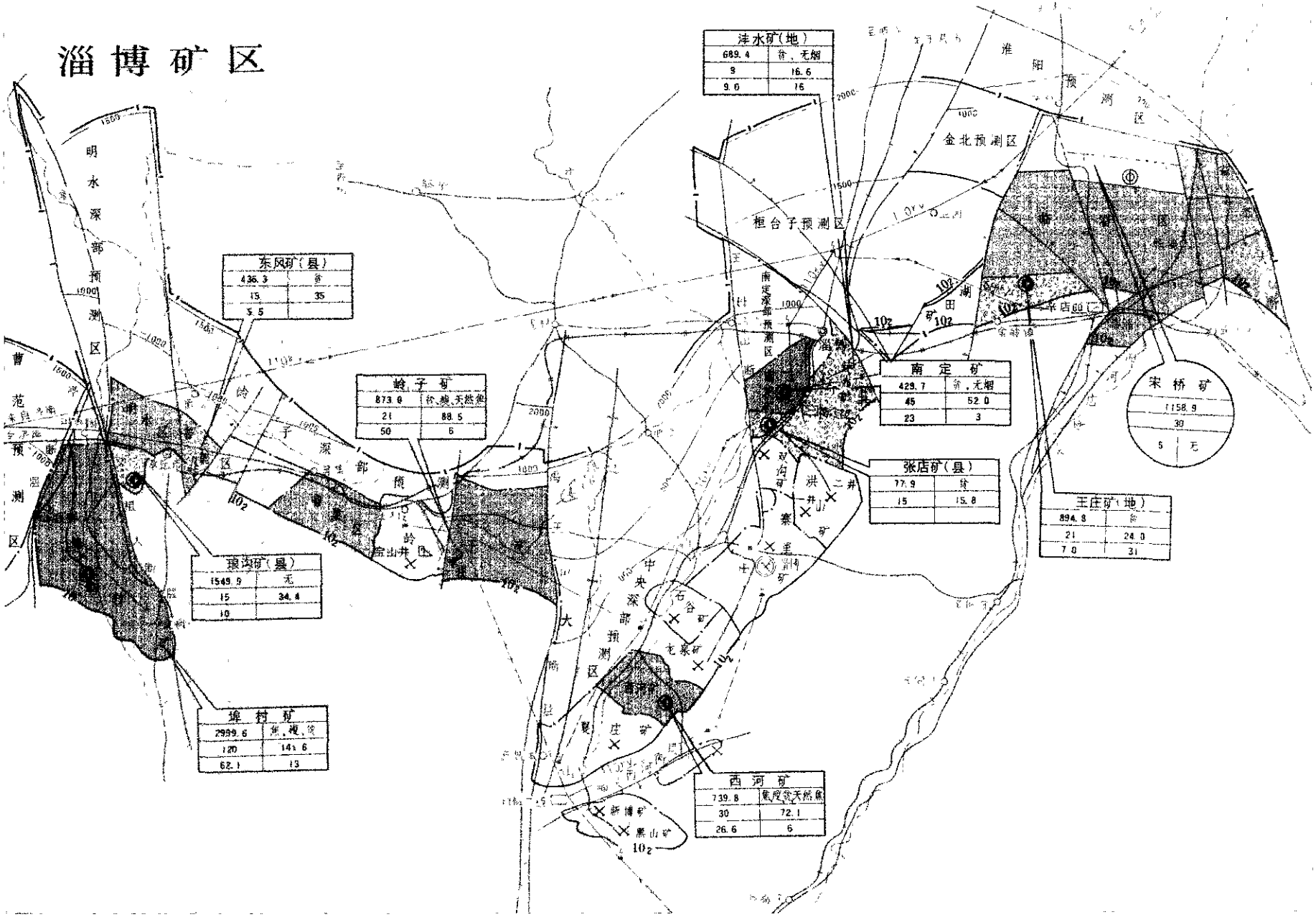
全省铁路营运里程2793.4公里，完成货物发送量9578.9万吨，货物周转量686亿吨公里。公路通车里程57271公里，完成货运量58270万吨，沿海港口5个，码头泊位231个，吞吐能力1.13亿吨。1997年全省社会货运量78989万吨，其中：铁路货运量10368万吨、公路货运量66549万吨，水运货运量2072万吨。

煤炭工业现状 全省煤炭资源比较丰富，-2000米以浅含煤面积达1.64万平方公里，煤炭资源总量697亿吨，其中已探明和开发的煤田20个，面积6844平方公里，累计探明储量340亿吨。在探明储量中，精查储量171亿吨、详查储量29亿吨，普查储量90亿吨。1996年末保有储量226亿吨。煤炭资源地理分布是西部多，东部少。鲁西南

济宁、菏泽及枣庄三地市煤炭资源占全省的69%，东部地区仅占2.5%。含煤地层时代主要是石炭二叠纪，其储量约占总储量的96%，侏罗纪和第三纪煤田储量分别占0.1%和3.9%。煤种以气煤、肥煤为主，约占总储量的82%，无烟煤、褐煤和长焰煤分别占4%，其它煤类储量很少。除太原组煤层含硫、磷偏高外，煤质一般比较优良，具有低灰、低硫、低磷、高发热量、结焦性强等特点，是良好的配焦和动力用煤。

全省现有淄博、新汶、枣庄、肥城、兖州、龙口、临沂、坊子、济北等主要矿区。1997年末，全省共有国有煤矿118处，核定能力6205万吨，其中：国有重点煤矿40处、核定能力4681万吨；国有地方煤矿78处、核定能力1524万吨。1997年全省原煤产量9094.4万吨，其中：国有重点煤矿5422.9万吨，国有地方矿1685.8万吨，乡镇煤矿1985.7万吨。全省炼焦用洗精煤产量1573万吨。

全省预测含煤区还有56处，面积10000平方公里，预测－2000米以浅储量405亿吨，其中－1000米以浅25亿吨，－1200米以浅142亿吨。全省现有在建矿井27处，设计能力2290万吨/年，其中国有重点煤矿7处，设计能力1590万吨/年；国有地方煤矿20处，设计能力700万吨/年。未来可供开发建设的井田主要有梁宝寺、唐口、葛亭、滕北五号、邱村、王楼、巨野等。


淄博矿区
明水深部预测区
曹范预测区
大
子
岭
深部预测区
淮阳预测区
金北预测区
桓台子预测区
南定深部预测区
田
湖
中央深部预测区
东风矿（县）
436.3 | 煤
15 | 35
5.5
岭子矿
873.0 | 煤、褐、天然焦
21 | 88.5
50 | 6
埠村矿
2959.6 | 煤、褐、焦
120 | 141.6
62.1 | 13
琅河矿（县）
1545.9 | 无
15 | 34.4
10
沣水矿（地）
689.4 | 煤、无烟
9 | 16.6
9.0 | 15
南定矿
429.7 | 煤，无烟
45 | 52.0
23 | 3
张店矿（县）
77.9 | 煤
15 | 15.8
宋桥矿
1158.9
30
5 | 无
王庄矿（地）
894.8 | 煤
21 | 24.0
7.0 | 31
西河矿
739.8 | 煤层气天然焦
30 | 72.1
26.6 | 6
新博矿
黑山矿
张庄矿
洪山井
二井
北
1000
1500
2000

淄博矿区

概况 淄博矿区位于山东省中部的淄博市和章丘市境内，东起益都大断层，西至亭山断层，南以 10_2 煤露头线为界，北至 10_2 煤层底板－1500、－2000 米等高线及火成岩侵入边界线，东西长 102 公里，南北宽 14.1 公里，含煤面积 1072.5 平方公里。

胶济铁路和济南—青岛高速公路由西向东横穿矿区，东营—博山铁路纵贯矿区南北，各矿均有专用线与铁路干线相接，交通方便。淄博矿务局驻地西距济南 100 公里，东距青岛 300 公里。

矿区为低山丘陵和山前平原地形，地势南高北低，地面标高＋61—＋272 米。

供水水源以奥灰水为主。

供电电源主要来自鲁中电网和区内的辛店电厂、白杨河电厂及自备电厂。

地质特征 本区是鲁中隆起的北缘部分，总体上为一向北倾斜的单斜构造，东部走向北东，西部走向北西。区内断裂构造主要为高角度正断层，有南北向、北东向、北西向及近东西向四组，其中最发育的是近南北向断层，对煤系赋存起绝对性作用。

燕山期岩浆活动较强烈，北西向断层为其主要通道，常以岩床、岩脉形式大规模侵入，对煤层、煤质影响较大。

区内含煤地层为石炭二叠系太原组和山西组，含可采与局部可采煤层 12 层，厚度 8.3 米。煤种为贫煤、无烟煤。主要煤层及其煤质特征如表。

矿区水文地质条件比较复杂，矿井主要充水含水层有奥陶系灰岩岩溶裂隙含水层和中石炭统本溪组徐家庄组灰岩岩溶裂隙含水层。前者岩溶发育、水量大、上距 10 层煤 50 米左右，多次发生灾害性突水事故；后者上距 10 层煤 25 米左右，遇断层或采动影响，易与奥灰水沟通，对 10 层煤开采造成严重威胁。另外、区内地方小井和老窑星罗棋布，窑内大量积水也严重威胁着矿井安全生产。

区内第四系厚度 0－40 米。地层倾角一般为 10°—15°。主要可采

煤层顶板为砂质泥岩；底板为泥岩、砂质泥岩。西河煤矿、岭子煤矿、南定煤矿为高沼气矿井，其余各矿为低沼气矿井。煤尘具有爆炸性危险煤层有自燃发火倾向。地温属正常区。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小-最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质				
					灰分 A^g (%)	挥发分 V^f (%)	全硫 S_Q^g (%)	发热量 Q_{DT}^f (卡/克)	灰熔点 T_2 (℃)
太原组	7	0.5-2.0 / 1.2	47-70	贫瘦、贫	18.5	15.5	2.5	6400	1220-1500
	10_{-1}	0.2-1.2 / 0.8		焦肥、贫 大焦	18.0	14.0	3.8	6500	
	10_{-2}	0.4-2.5 / 1.2	2-4	焦瘦贫 大焦	33.0	14.0	4.0	5400	1310-1500
	10_4	0.1-0.8 / 0.6	3-5	贫	30.0	17.5	2.5	5500	1290-1420

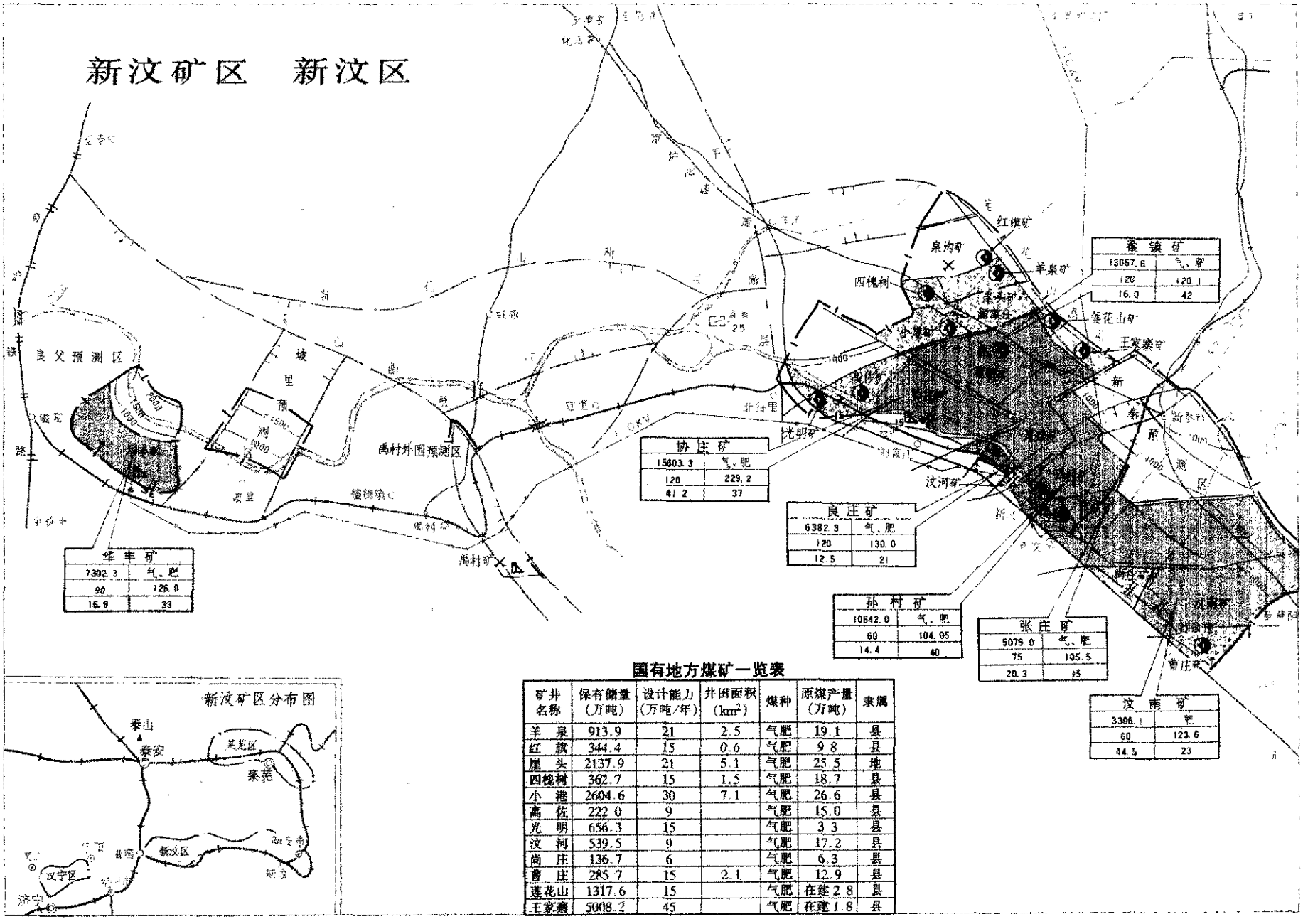
储量 截至1996年末，矿区保有储量56220.4万吨。其中，生产井保有储量8690.4万吨(国有重点煤矿5042.1万吨，国有地方煤矿3648.3万吨)；尚未利用的详终储量2085万吨；报废井储量1797.3万吨；供进一步勘探的普查储量43647.7万吨(临淄区39897.5万吨)。

生产与建设 矿区现有生产井9处，设计能力291万吨/年，核定能力288万吨/年，1996年生产原煤650.3万吨。其中国有重点煤矿生产井4处设计能力216万吨/年，核定能力213万吨/年，生产原煤524.5万吨；国有地方煤矿生产井5处，设计能力75万吨/年，生产原煤125.8万吨。矿区规划新建井1处，规划能力30万吨/年。

其它 矿区现有自备电厂2处，装机容量1.7万千瓦；在建电厂1处，装机容量1.2万千瓦。选煤厂2处，核定能力100万吨/年(焦煤选煤厂1处，核定能力60万吨/年；动力煤选煤厂1处，核定能力40万吨/年)。1996年生产动力精煤22.5万吨。

矿区多种经营1996年末生产经营网点277个，从业人员13389人，固定资产净值27226万元，1996年生产经营总额61936万元，实现利税5770万元。

新汶矿区　新汶区



国有地方煤矿一览表

矿井名称	保有储量（万吨）	设计能力（万吨/年）	井田面积（km^2）	煤种	原煤产量（万吨）	隶属
羊　泉	913.9	21	2.5	气肥	19.1	县
红　旗	344.4	15	0.6	气肥	9.8	县
崖　头	2137.9	21	5.1	气肥	25.5	地
四槐树	362.7	15	1.5	气肥	18.7	县
小　港	2604.6	30	7.1	气肥	26.6	县
高　佐	222.0	9		气肥	15.0	县
光　明	656.3	15		气肥	3.3	县
汶　河	539.5	9		气肥	17.2	县
尚　庄	136.7	6		气肥	6.3	县
曹　庄	285.7	15	2.1	气肥	12.9	县
莲花山	1317.6	15		气肥	在建2.8	县
王家寨	5008.2	45		气肥	在建1.8	县

新 汶 矿 区

新汶矿区包括新汶、莱芜、汶宁三个区，矿区面积997平方公里。截至1996年末，矿区保有储量126990.4万吨。现有生产矿井28处，设计能力1017万吨/年，1996年生产原煤1457.1万吨。

矿区多种经营有华丰、协庄两矿自备电厂，装机容量各为1.2万千瓦；化工、建材、机械制造、轻纺加工、商贸服务等支柱产业生产经营网点141个，上千种产品。1996年末从业人员31195人，固定资产净值41150万元。1996年生产经营总额102353万元，实现利税5329万元。

新汶矿区　新汶区

概况　新汶矿区新汶区位于山东省新泰市和宁阳县境内，东起金斗水库，西到宁阳县磁窑，南自煤系边界，北到莲花山大断层，东西走向长70公里，南北宽80公里，含煤面积约260平方公里。

京沪铁路支线磁(窑)莱(芜)铁路纵贯全区，并在磁窑与京沪线接轨；公路主要有蒙(阴)馆(陶)公路、泰(安)新(泰)公路及正在建设的京沪高速公路等，交通十分便利。

本区为丘陵地形，南、北、东三面环山，西面开阔，地势东高西低，地面标高+160—+280米。小汶河自东向西穿越煤田南部，其它支流均为季节性小河。

供水水源主要有小协水源地和陈家庄水源地，均取自徐灰及奥陶系灰岩水。

供电电源主要来自新汶电厂和莱芜电厂。

地质特征　本区位于鲁西复式褶皱构造带内，总体为一近东西向的单斜构造，地层倾角15°－25°；区内断层较发育。岩浆活动微弱，对煤层影响较小。

含煤地层为石炭系太原组和二叠系山西组，含可采及局部可采煤层9层，可采总厚10米左右。主要可采煤层为山西组的2、4层和太原组的6、11、13、15层。煤质比较稳定，山西组主要为气煤，太原组主要为气肥煤，主要作为配焦用煤或动力用煤。主要煤层及其煤质特征如表。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小 最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A^d (%)	挥发分 V^{daf} (%)	全硫 S_t^d (%)	发热量 Q_{gr}^{daf} (MJ/kg)	灰熔点 T_2 (℃)	胶质层厚度 Y (mm)	粘结指数 $G_{R.I}$
山西组	2	0.3 4.24 1.86	22.84	气	20.02	36.34	0.86	34.35	>1500	16.5	68
	4	0.20 1.97 2.04		气	11.9	35.56	0.56	33.62	>1500	17.2	73
太原组	6	0.3 1.97 0.86	42.97	气	8.2	38.94	1.71	33.31	1400	18.5	77
	11	0.2 3.54 1.37	79.52	气肥	19.39	41.78	2.10	34.31	1410	25.7	94
	13	0.05 2.77 1.17	29.75	气肥	30.51	44.54	3.66	35.17	1490	38.1	99
	15	0.67 6.15 1.64	17.38	气肥	44.37	44.73	3.60	35.83	1380	41.2	98

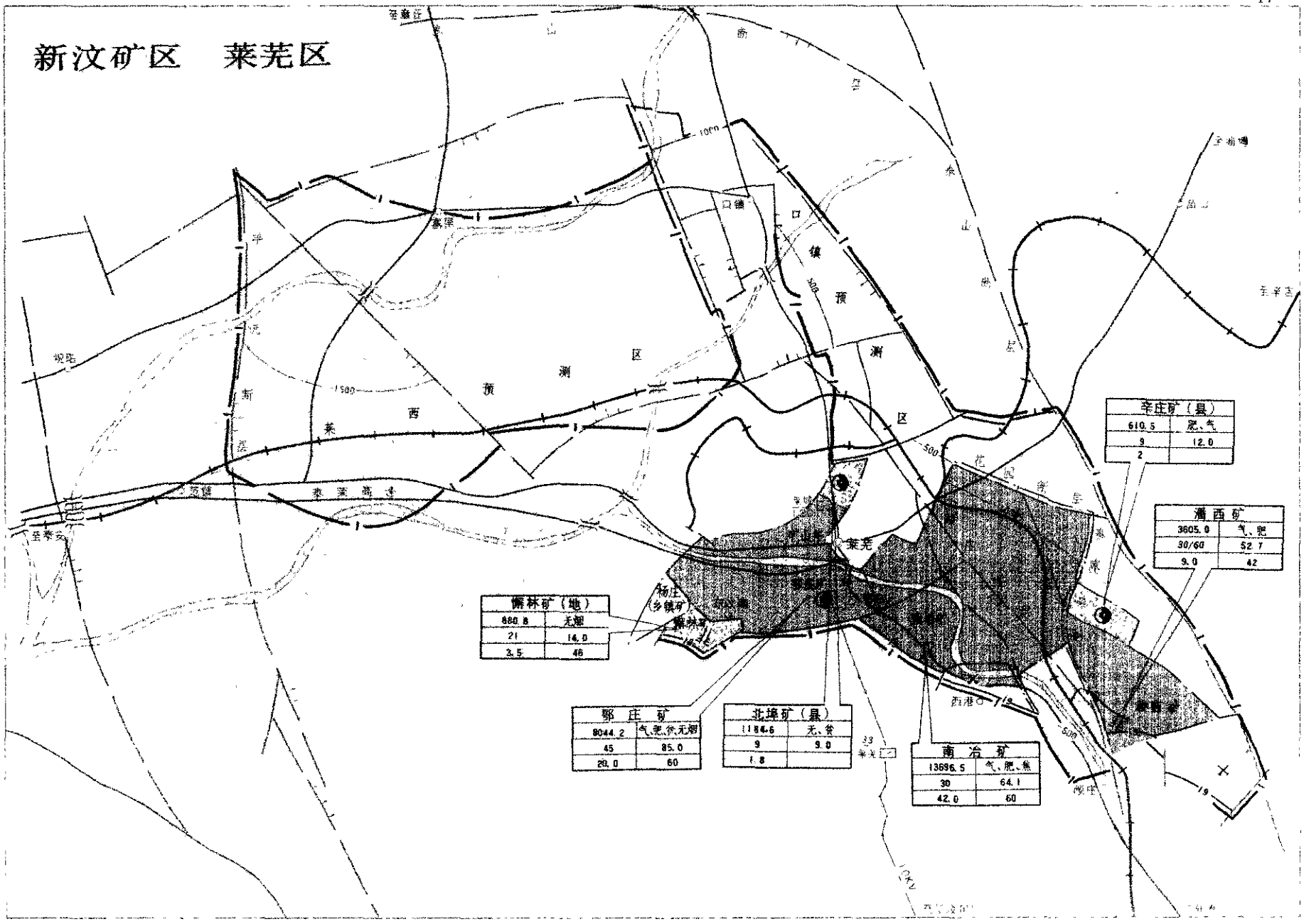
本区水文地质条件为中等—复杂型，除协庄矿、汶南矿、华丰矿水文地质条件复杂外，其余各矿水文地质条件中等。

第四系表土层厚度一般在0－15米之间，主要是砂砾层及黄土层。主要可采煤层顶板为砂岩、粉砂岩、砂质页岩、石灰岩、泥灰岩、砂岩、粘土质粉砂岩。区内各矿井均为一级瓦斯矿，煤尘有爆炸性危险。煤层有自燃发火倾向，地温属正常区。

储量 截至1996年末，新汶区保有储量80646.2万吨（含未上表储量3353.2万吨）。其中，生产井保有储量69576.3万吨（国有重点煤矿61372.6万吨，国有地方煤矿8203.7万吨）；国有地方煤矿在建井保有储量6325.8万吨；报废井保有储量1876.9万吨。预测可靠级资源量－1500米以浅5.4亿吨（其中，－1000米以浅2.1亿吨）。

生产与建设 本区现有生产井17处，设计能力801万吨/年，核定能力806万吨/年，1996年生产原煤1149.0万吨。其中，国有重点煤矿生产井7处，设计能力645万吨/年，核定能力650万吨/年，生产原煤990万吨；国有地方煤矿10处，设计能力156万吨/年，生产原煤154.4万吨。国有地方煤矿在建井2处，设计能力60万吨/年，生产原煤4.6万吨。

区内有选煤厂5处，核定能力450万吨/年，1996年选出炼焦精煤294.6万吨。


新汶矿区　莱芜区
口镇预测区
西莱预测区
莱芜
辛庄矿（县）
610.5 肥、气
9 12.0
2
潘西矿
3605.0 气、肥
30/60 52.7
9.0 42
鄢林矿（地）
880.8 无烟
21 16.0
3.5 46
鄢庄矿
9044.2 气、肥、焦、无烟
45 85.0
20.0 60
北埠矿（县）
1184.6 无、贫
9 9.0
1.8
南冶矿
13696.5 气、肥、焦
30 64.1
42.0 60

新汶矿区　莱芜区

概况　新汶矿区莱芜区位于山东省莱芜市境内，东自泰山断层，西抵羊流断层，南起煤层露头，北至煤层底板－1500米等高线，东西长32公里，南北宽11公里，面积352平方公里。

辛(店)泰(安)铁路北接胶济线，西连京沪线，纵贯全区；磁莱铁路终止于莱芜东站。公路以莱芜城为中心，主要有通往泰安的一级公路及博(山)徐(州)公路等，交通十分方便

四周为高山和丘陵，中间为凹地，主要河流为大汶河，横贯煤田中部，其它皆为季节性小河，地面标高＋180—＋230米

供水水源为第四系砂砾层水和奥陶系灰岩水。

供电电源来自莱芜电厂和新汶电厂

地质特征　莱芜区位于鲁中隆起的凹陷部分，总体为一单斜构造，但在莱城附近发育了次一级的背斜和向斜，地层倾角10°－25°；断层较发育。

岩浆岩发育，对煤层有不同程度的影响和破坏。

含煤地层为石炭—二叠系，含可采及局部可采煤层5—8层，可采煤层总厚度6.39米。煤质变化较大，主要以肥煤、气肥为主，由于受岩浆岩影响，部分煤层变质程度升高为瘦煤、贫煤、无烟煤，煤种牌号复杂。主要煤层及其煤质特征如表。

大汶河是含水层的主要补给来源。主要含水层自上而下有：第四系砂砾层，含水丰富、透水性强，是煤系中含水层的主要补给来源；石盒子组砂岩，含水性弱；山西组砂岩，属中等含水层；石炭系五灰，距19层煤底板20米左右，是上部砂砾层水和底部奥陶系灰岩水导入矿井的主要通道；奥灰厚约800米，溶洞裂隙十分发育，含水极为丰富，是矿井人

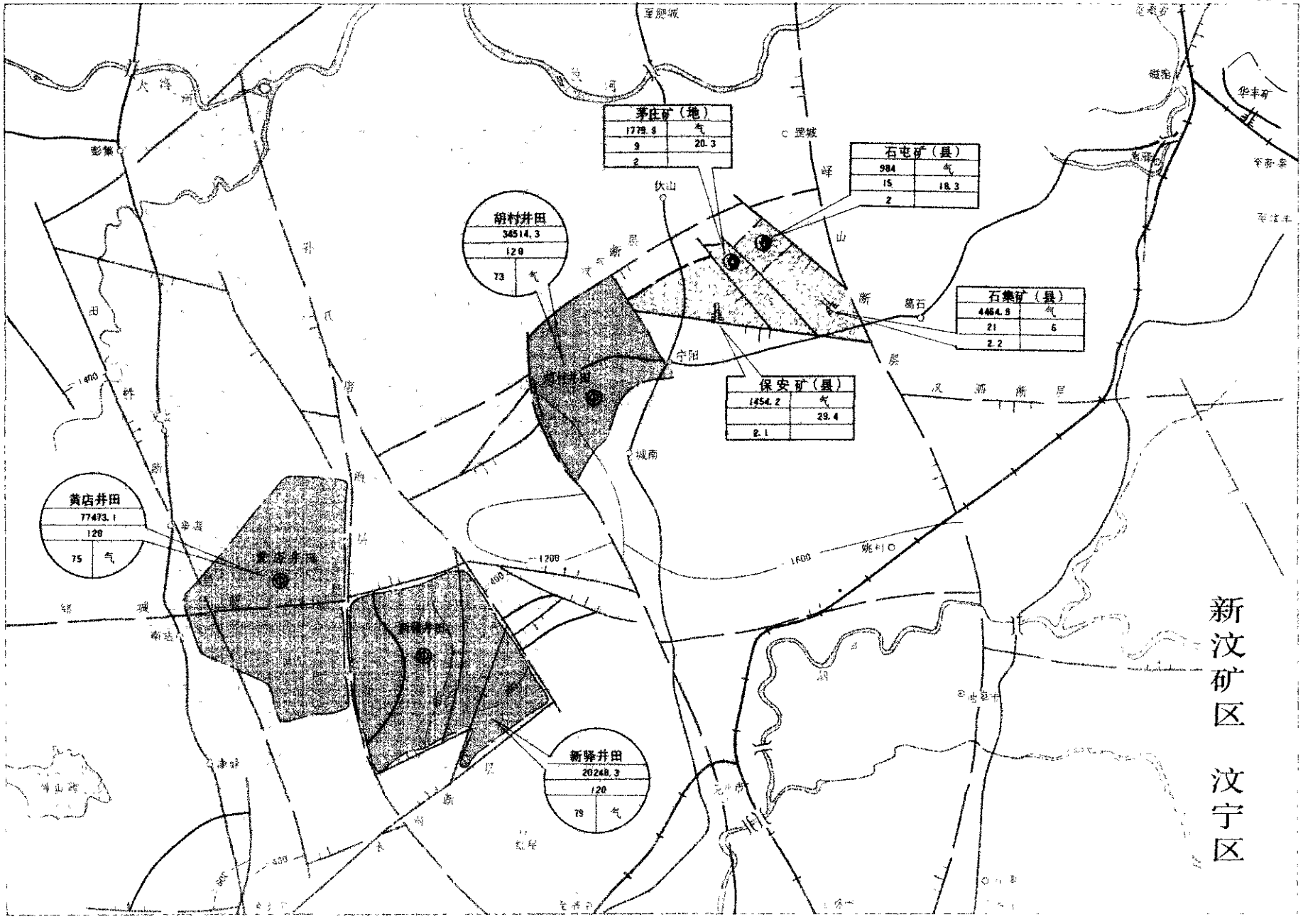
量充水的主要来源。本区水文地质条件复杂。

煤层名称	煤层厚度 最小～最大 一般 (m)	层间距 (m)	煤层结构	煤层稳定性	煤种	煤质（一般值） 灰分 A_d (%)	挥发分 V_f (%)	全硫 $S_{t,d}$ (%)	发热量 $Q_{gr,d}$ (卡/克)	灰熔点 t_2 (℃)
2	0.16～2.58 1.22	32	简单	较稳定	气～无	18.58～40.23	6.86～38.06	0.21～0.73	6351～5998	>1500
4	1.48～1.66 1.57	52	较简单	较稳定	气～无	9.93～27.01	7.05～37.47	0.56～0.71	6130～6715	1500
7	0～2.69 0.8	73	简单	较稳定	肥～无	5.28～12.85	11.62～38.86	0.69～4.49	6856～7365	
15	0.74～2.64 1.0	32	较简单	稳定	肥～无	13.73～25.18	6.55～40.35	1.48～3.33	5445	1300
18	0～0.96 0～0.80	26.5	简单	不稳定	肥	11.87～17.10	27.78～38.27	2.40～3.01		
19	0.20～4.50 1.80		复杂	稳定	肥～无	17.80～27.30	6.83～39.42	3.01～4.30	6075～8724	1430

第四系表土层厚0.5～15.85米，主要为松散的黄色粘土，含水砂砾层及砂质粘土或卵石沉积层组成。主要可采煤层顶板为砂岩、粉砂岩、砂质页岩；底板为泥岩、泥质页岩、粉砂岩、砂质粘土岩及粘土页岩。各矿井均为一级瓦斯矿井。煤尘有爆炸危险，煤层有自燃发火为倾向。地温属于正常区，煤系地层地温梯度为2.37℃/百米。

储量 截至1996年末，莱芜区保有储量33061万吨（含有未上表储量11981.8万吨）。其中，生产井保有储量28021.6万吨（国有重点煤矿25345.7万吨，国有地方煤矿2675.9万吨），报废井保有储量695.8万吨。预测可靠级资源量－1500米以浅6.28亿吨（其中，－1000米以浅3.53亿吨）。

生产与建设 莱芜区现有生产井6处，设计能力144万吨/年，核定能力154万吨/年，1996年生产原煤231.8万吨。其中，国有重点煤矿生产井3处，设计能力105万吨/年，核定能力115万吨/年，生产原煤196.8万吨；国有地方煤矿生产井3处，设计能力39万吨/年，生产原煤35万吨。国有重点煤矿生产井中有1处正在扩建，将净增设计能力30万吨/年。


新汶矿区
汶宁区
李庄矿（地）
1779.9 气
9 20.3
2
石屯矿（县）
984 气
15 18.3
2
石巢矿（县）
4464.9 气
21 6
2.2
保安矿（县）
1654.2 气
29.4
8.1
胡村井田
34514.3
120
73 气
黄店井田
77473.1
120
75 气
新驿井田
20248.3
120
79 气
华丰矿
磁窑
彭集
星柳城
伏山
葛石
宁阳
城南
姚村
大汶河
1600
1200
800
400

新汶矿区　汶宁区

概况　新汶矿区汶宁区位于宁阳、汶上、梁山、兖州、邹城县境内的汶宁煤田，东起峄山断层，西至田桥断层，北起汶泗断层，南至长沟断层、东西长 90 公里，南北宽 13—28 公里，面积约 385 平方公里。

兖(州)新(乡)铁路横穿煤田南部，西与京九铁路和京广铁路相连，东至兖州，跨越京沪线和兖(州)石(臼所)铁路相连；兖(州)兰(考)国道横穿煤田南侧，公路四通八达；京杭运河从中部穿过。交通十分方便。

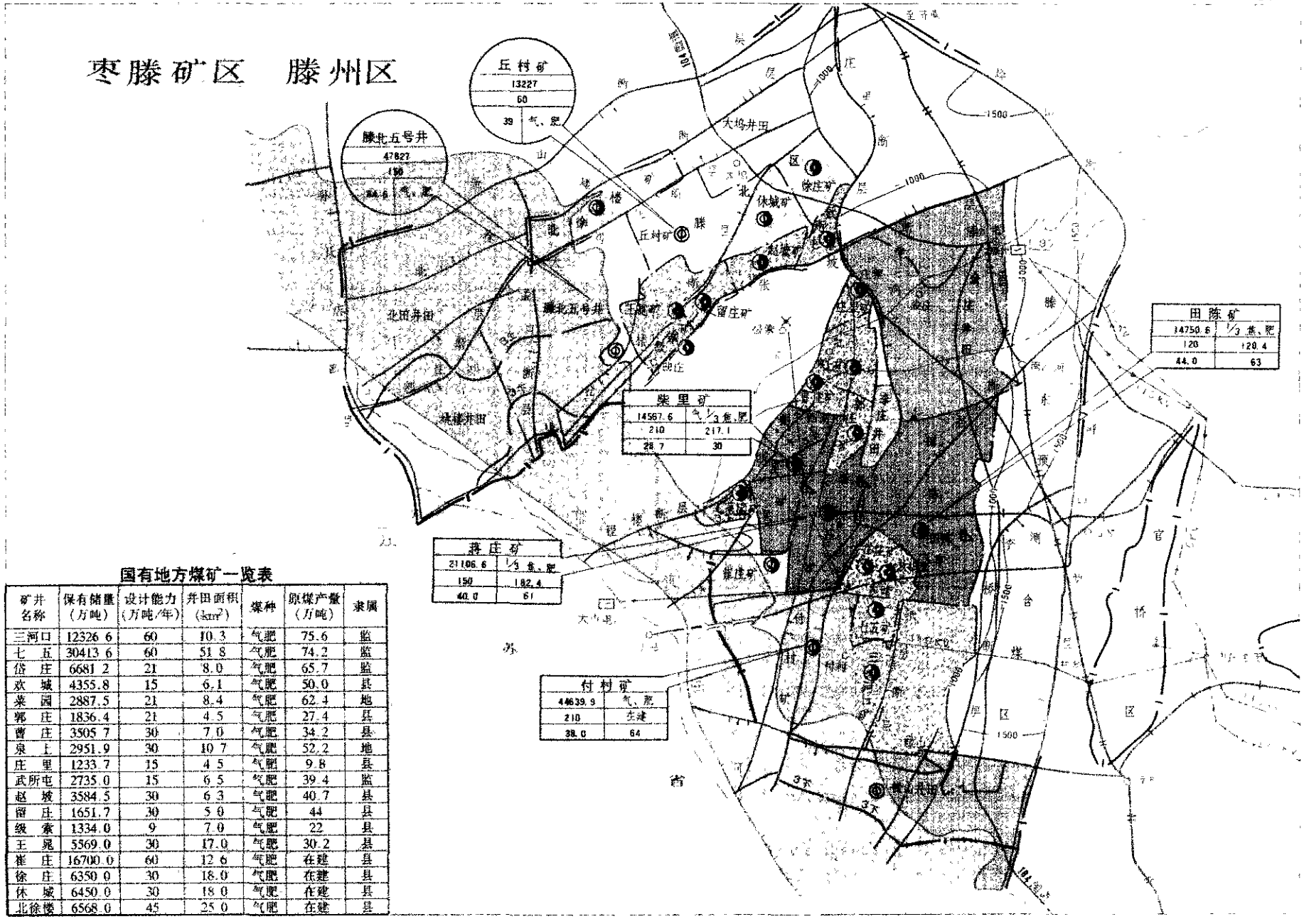
区内地形平坦，地面标高 +39.28—+79.13 米，地势东北高，西南低。

地质特征　本区位于华北地台山东台背斜的西南缘，区内发育近东西向断裂及近南北向褶曲和断裂。中性岩浆岩的侵入，对煤层及煤质造成了不同程度的破坏作用。含煤地层为下二叠统山西组和上石炭统太原组，含可采及局部可采煤层 5 层，平均总厚 8.74 米。煤质较稳定，各煤层均为气煤；部分块段受岩浆岩影响，使煤层被侵蚀或变成天然焦。主要煤层及其煤质特征如表。

含煤地层	煤层名称	全区纯煤厚 最小－最大 平均(m)	层间距 最小－最大 平均(m)	煤种	煤质						
					水分 M_{ad} (%)	灰分 A_d (%)	挥发分 V_{daf} (%)	全硫 $S_{t,d}$ (%)	发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/Kg)	粘结指数 G	胶质层厚度 Y (mm)
上组煤	(3上)	0－6.51 1.59	0－67.31 23.91	气	2.84	15.09	38.78	0.64	28.18	75.14	13.42
	(3下)	0－7.90 2.04		气	2.40	13.52	37.35	0.48	28.94	73.26	12.75
下组煤	16	0－2.67 1.27	158.55 0.71－16.68 6.06	气肥	1.92	11.89	43.94	3.80	29.63	95.81	27.12
	17	0－1.64 0.92		气肥	2.00	10.16	44.23	3.64	29.76	95.35	26.36

储量 截至1996年末，区内保有储量13283.2万吨。其中，国有地方煤矿生产井保有储量8683.0万吨；尚未利用的精查储量4600.2万吨。根据该区正在进行普查勘探(有的直接转入详查勘探，有的直接过渡到精查勘探)的黄店、新驿和胡村三井田资料、这三个井田的资源量估算为132235.7万吨(黄店井田77473.1万吨，新驿井田20248.3万吨，杨村井田34514.3万吨)。

生产与建设 区内现有国有地方煤矿生产井4处，设计能力66万吨/年，1996年生产原煤74万吨。新汶矿务局在该区规划3处矿井，作为该局的接续井，规划能力360万吨/年。



国有地方煤矿一览表

矿井名称	保有储量（万吨）	设计能力（万吨/年）	井田面积（km^2）	煤种	原煤产量（万吨）	隶属
三河口	12326.6	60	10.3	气肥	75.6	监
七　五	30413.6	60	51.8	气肥	74.2	监
岱　庄	6681.2	21	8.0	气肥	65.7	监
欢　城	4355.8	15	6.1	气肥	50.0	县
菜　园	2887.5	21	8.4	气肥	62.4	地
郭　庄	1836.4	21	4.5	气肥	27.4	县
曹　庄	3505.7	30	7.0	气肥	34.2	县
泉　上	2951.9	30	10.7	气肥	52.2	地
庄　里	1233.7	15	4.5	气肥	9.8	县
武所屯	2735.0	15	6.5	气肥	39.4	监
赵　坡	3584.5	30	6.3	气肥	40.7	县
留　庄	1651.7	30	5.0	气肥	44	县
级　索	1334.0	9	7.0	气肥	22	县
王　晁	5569.0	30	17.0	气肥	30.2	县
崔　庄	16700.0	60	12.6	气肥	在建	县
徐　庄	6350.0	30	18.0	气肥	在建	县
休　城	6450.0	30	18.0	气肥	在建	县
北徐楼	6568.0	45	25.0	气肥	在建	县

枣 滕 矿 区

概况 枣滕矿区位于山东省南部的枣庄、济宁两市境内，包括陶枣—官桥区和滕州区。矿区东起陶枣煤田东界，西至省界，北起鸟山断层，南到峰城断层，东西长约 100 公里，南北宽约 50 公里，含煤面积约 1400 平方公里。京沪铁路和 104 国道纵贯矿区中部，区内有薛(城)枣(庄)、官(桥)八(一)、官(桥)柴(里)铁路专用线；京杭大运河在矿区西部通过；公路纵横，四通八达，交通方便。

区内地势平坦，为一由东北向西南缓慢下降的滨湖冲积平原，地面标高 +29—+64 米。

供水水源取自奥陶系石灰岩含水层水、第四系流砂层水及侏罗系砾岩水。

供电电源为山东电网，区内有十里泉、滕州、级索、枣庄北电厂和陶庄、柴里、级索三个自备电厂，外围有邹县电厂，电力资源充足。

地质特征 矿区总体上为一复式褶皱构造，中部为轴向北东的滕州背斜，地层倾角一般 5°－10°，次级褶曲发育，形成许多相间排列的向

斜与背斜构造;区内断裂构造发育,主要有北东东—东西向和北北东—近南北向两组断层,均为高角度正断层,延展长,落差大。

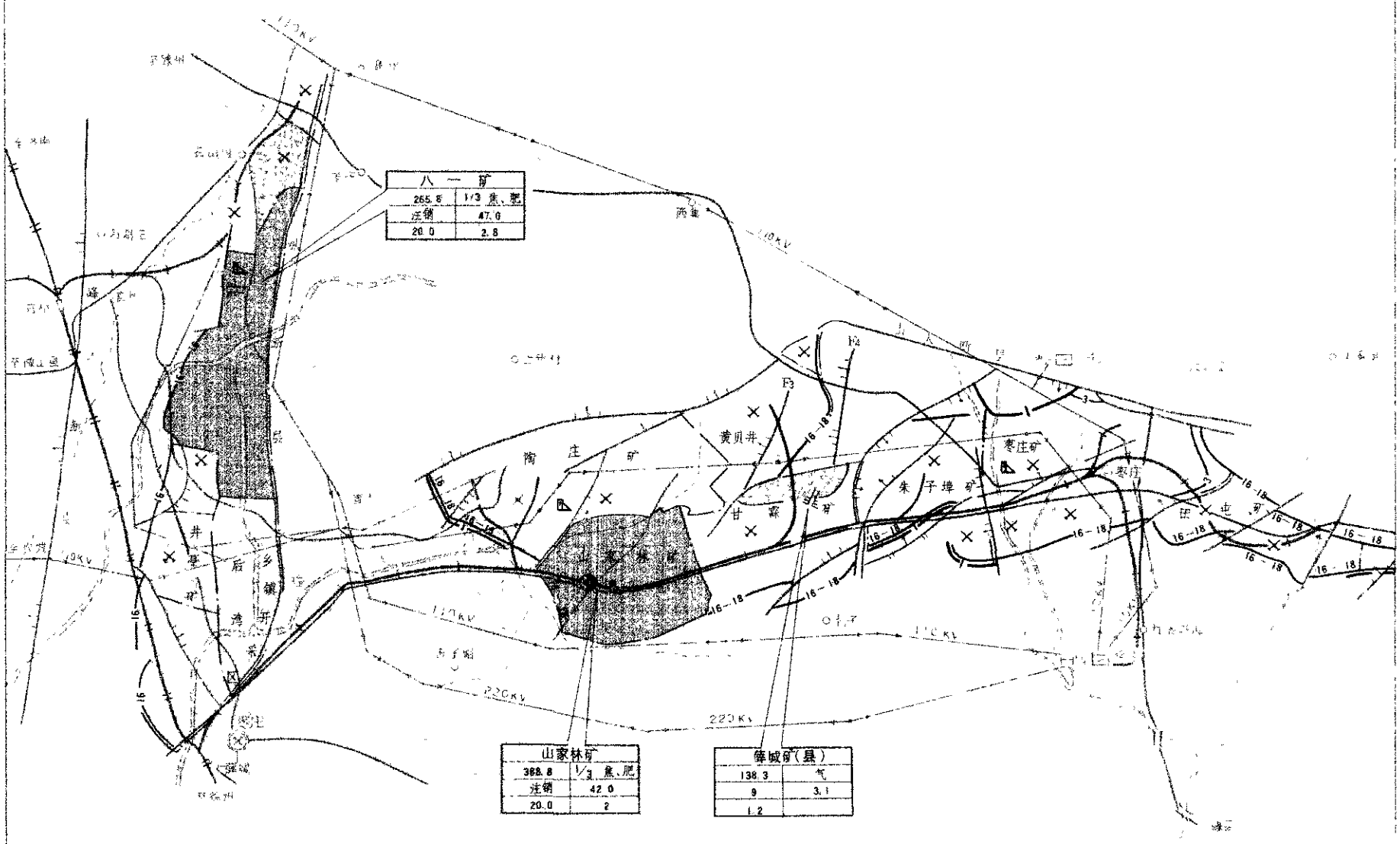
含煤地层为石炭二叠系太原组和山西组,含可采及局部可采煤层10层,即山西组的2、$3_{上}$、$3_{下}$层煤和太原组的9、$12_{下}$、14、$15_{上}$、16、17、$18_{上}$层煤。可采煤层总厚度11米,北部太原组可采煤层的层数多,厚度大;南部层数少,厚度小。山西组可采煤层西部厚度大,$3_{上}-3_{下}$煤层间距小,向东厚度减小,间距加大。主要煤层及其煤质特征如表:

含煤地层	煤层名称	煤厚厚度 最小 最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A^d (%)	挥发分 V^{daf} (%)	全硫 S_t^d (%)	发热量 $Q_{gr,v}^{daw}$ (卡/克)	灰熔点 I_2 (℃)	胶质层厚度Y (mm)
山西组	$3_{上}$	0—9.25 3.85	30—100	气	6.74—10.51 8.62	36.37—39.98 38.18	0.65—1.19 0.92	6550—7100 7000	1270—1500 1400	12.0—13.5 12.7
	$3_{下}$	0—7.16 2.85		1/3焦气	7.07—9.13 8.10	36.46—36.74 36.6	0.67—0.79 0.73	6910—7050 7100	1290—1450 1399	12.0—13 12.5
太原组	$12_{下}$	0—1.65 0.68	58—14	气	10.54—32.54 19.34	42.1	1.01—3.87 2.11	4767—7461 6385	1215—1315 1270	
	16	0.45—1.91 0.94		气肥煤	3.93—24.19 12.49	43.7	1.57—7.03 3.35	6131—7909 7171	1180—1350 1263	
	17	0—7.86 0.76		气肥煤	3.24—31.46 15.40	45.5	1.3—8.44 4.15	6140—8011 7113	1199—1330 1216	

区内煤层顶板为砂岩、石灰岩、泥岩及砂质泥岩,底板为砂质岩及泥岩。各矿均为低瓦斯矿井,煤尘有爆炸性危险,煤层有自然发火倾向。地温梯度2.73℃/百米,属地温正常区。

储量 截至1996年末,矿区保有储量372832.6万吨(内含未上表

枣滕矿区 陶枣—官桥区


八 一 矿
265.5 1/3 焦、肥
注销 47.0
20.0 2.8
山家林矿
368.8 1/3 焦、肥
注销 42.0
20.0 2
薛城矿(县)
138.3 气
9 3.1
1.2
陶 庄 矿
黄贝井
枣庄矿
朱子埠矿
甘 霖
后 井 乡 铺 开 采 区
110KV
220KV
10KV
16-18

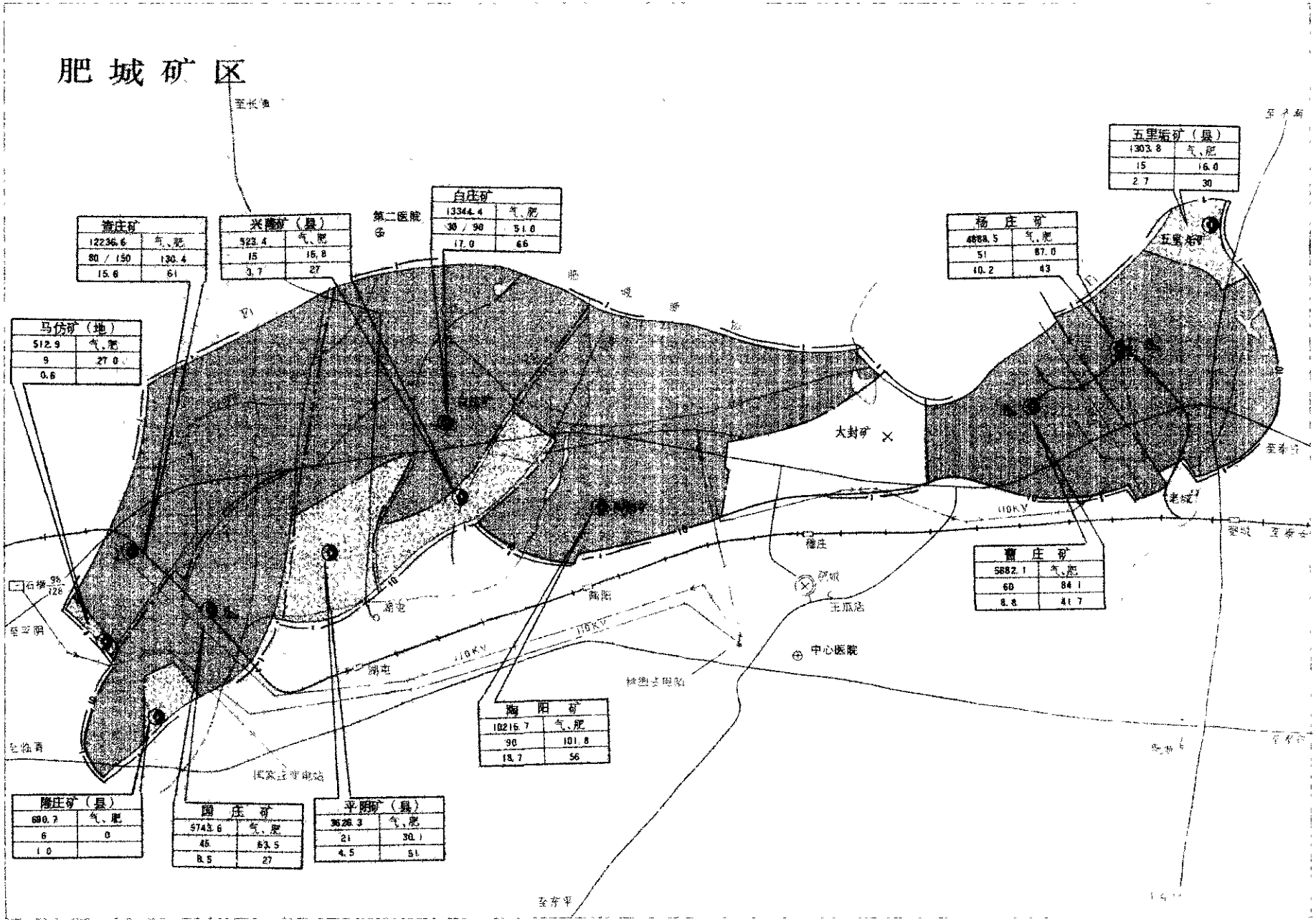
储量 20775.2 万吨),其中滕州区 367426.5 万吨,枣陶—官桥区 5406.1 万吨。滕州区保有储量中,生产井保有 130438 5 万吨(国有重点煤矿 50424.8 万吨,国有地方煤矿 80013.7 万吨),在建井保有 80887 9 万吨(国有重点煤矿 44639.9 万吨,国有地方煤矿 36246 0 万吨),尚未利用的精查储量 1113 6 万吨,供进一步勘探储量 154986 5 万吨(详查 109371 0 万吨,普查 45615.5 万吨)。枣陶—官桥区保有储量中,国有地方煤矿生产井保有储量 138 3 万吨,国有重点煤矿注销井保有储量 654.6 万吨,报废井储量 2477.2 万吨。

生产与建设 矿区现有生产井 18 处,设计能力 876 万吨/年,1996 年原煤产量 1488.5 万吨。其中,国有重点煤矿生产井 3 处,设计能力 480 万吨/年,生产原煤 822.2 万吨;国有地方煤矿生产井 15 处,设计能力 396 万吨/年,生产原煤 666 3 万吨。在建井 5 处,设计能力 375 万吨/年,其中,国有重点煤矿 1 处,设计能力 210 万吨/年,国有地方煤矿 3 处,设计能力 165 万吨/年。规划井 2 处,规划能力 210 万吨/年。

其它 矿区现有国有重点煤矿洗煤厂7处，核定能力855万吨/年，1996年入洗原煤540.7万吨，生产洗精煤352.0万吨；规划新建洗煤厂2处，规划能力为270万吨/年。

现有自备电厂3座(装机容量3.0万千瓦)。

矿区"三产"企业有煤矸石电厂、菱镁土制品厂等一批创效益工程，1996年末有生产经营网点278个，从业人员24139人，固定资产净值13618万元，1996年生产经营总额73658万元，上交利税4443万元。


肥城矿区
至长清
至平阴
至宁阳
至泰安
至东平
至老城
第二医院
中心医院
白庄矿
13344.4 气、肥
30 / 90 51.6
17.0 66
曹庄矿
12236.6 气、肥
80 / 150 130.4
15.8 61
兴隆矿（县）
523.4 气、肥
15 15.8
3.7 27
马仗矿（地）
512.9 气、肥
9 27.0
0.6
五里铺矿（县）
1303.8 气、肥
15 16.0
2.7 30
杨庄矿
4888.5 气、肥
51 87.0
10.2 43
大封矿
曹庄矿
5882.1 气、肥
60 84.1
8.8 41.7
陶阳矿
10215.7 气、肥
90 101.8
18.7 56
隆庄矿（县）
690.7 气、肥
6 0
1.0
国庄矿
5743.6 气、肥
45 63.5
8.5 27
平阴矿（县）
3626.3 气、肥
21 30.1
4.5 51
石横 9% 128
110KV
陶阳
隆庄
王瓜店
胡城
老城

肥 城 矿 区

概况 肥城矿区位于山东省肥城市境内，东部和南部以煤层露头为界，北部和西部分别以肥城断层和 F_1 断层为界，东西走向长 22 公里，南北倾斜宽 2－7 公里，面积 98.3 平方公里。

津浦铁路泰(安)湖(屯)支线纵贯全区。泰(安)平(阴)、济(南)兖(州)公路分别从矿区南侧和东侧穿过。肥城矿务局驻地东距泰安 45 公里，东北距济南 75 公里，交通便利。

矿区四周环山，区内平坦，为一较完整的盆地。地势东北高、西南低，地面标高＋66—＋120 米。

供水水源取自奥陶系石灰岩水。

供电电源来自山东电网的肥城变电站、桃园变电站和石横电厂。

地质特征 矿区位于鲁西台背斜肥城断陷盆地内，为一受肥城大断层(F_1 落差大于 1000 米)控制的单斜构造，倾向北，地层倾角 6°－20°；区内断裂构造以正断层为主，发育有小型牵引褶曲。

含煤地层为石炭二叠系太原组和山西组，含可采煤层 8－10 层，可采总厚度 14.93 米。煤种为气、肥煤，主要煤层及其煤质特征如表。

本区水文地质条件复杂，主要含水层自下而上有：奥陶系石灰岩，厚 811 米，溶洞发育，直接接受大气降水补给，动静储量大，为区域强含水层；本溪组徐家庄灰岩含水层，厚 10 米左右，上距 10－2 层煤约 20 米，下距奥灰约 16 米，裂隙岩溶发育，为区域内强含水层，与奥灰通过断裂构造水力联系密切；煤层中灰岩、砂岩裂隙孔隙含水层，除局部外可采疏干；第四系砂砾层孔隙含水层，底部有良好的粘土隔水层，基本杜绝了与煤系含水层的水力联系。

本区第四系表土层厚 15－20 米。可采煤层顶板为砂岩、粉砂岩和灰岩；底板多为粉砂岩和泥岩。煤层倾角 6°－18°。区内各矿均为低瓦斯矿井，煤尘有爆炸性危险，煤层有自然发火倾向。地温属正常区，地温梯度为 3℃／百米。

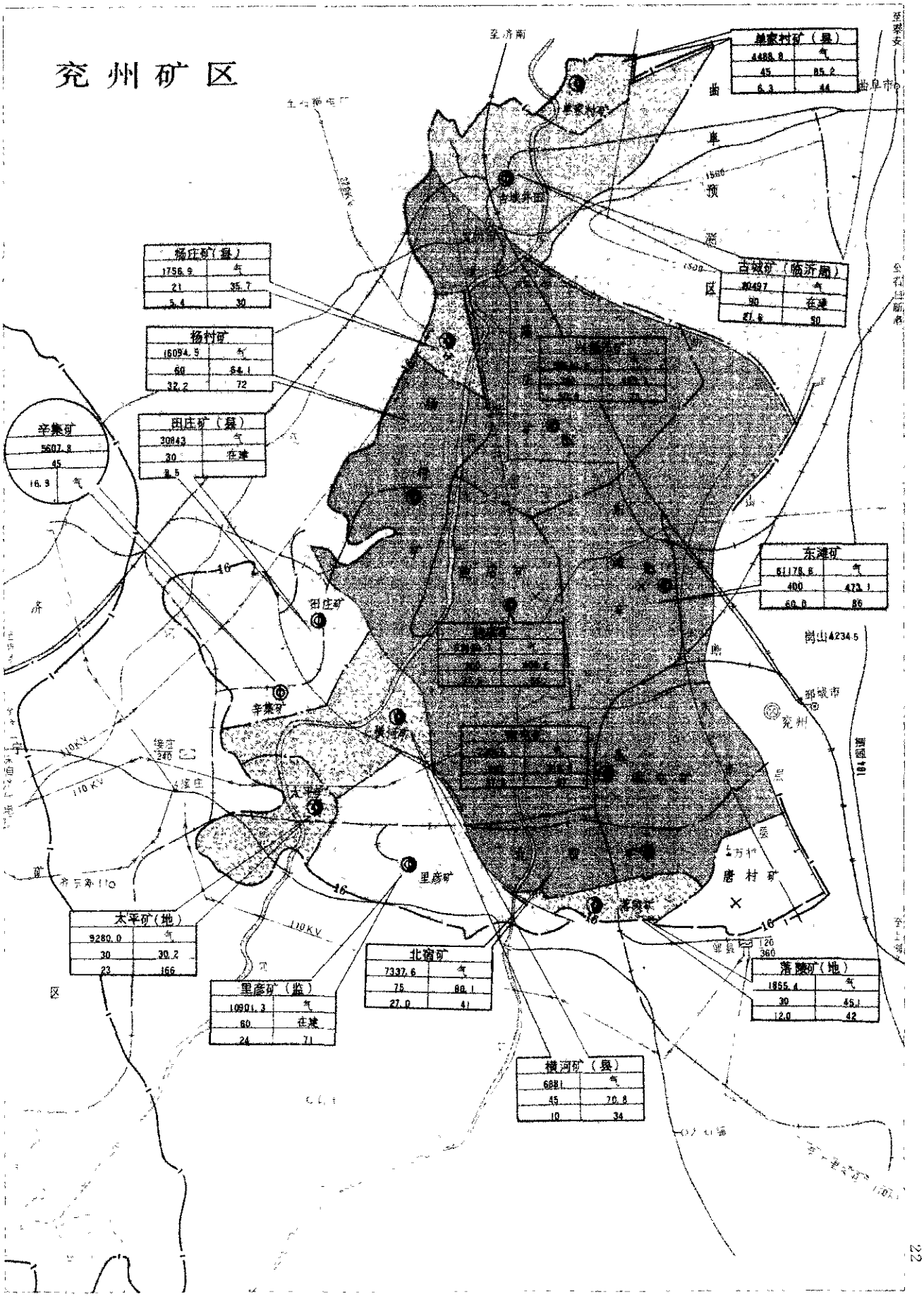
储量 截至1996年末，矿区保有储量61443.3万吨，其中，国有重点煤矿生产井保有储量52261.9万吨，国有地方煤矿生产井保有储量7813.4万吨，报废井保有储量1368.0万吨。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小-最大 平均 (m)	层间距 (m)	煤种	煤质 灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_t^d (%)	发热量 $Q_{gr,v}^{daf}$ (卡/克)	软熔点 T_2 (℃)	胶质层厚度 Y (mm)	粘结指数 G
山西组	2	0 1.8 0.6	8	气	19.04 23.65 21.73	38.36-39.64 38.91	0.53 0.80 0.61	6170-6285 6207	1400 >1500	11.0 15.0 13.0	85
	3-1	0.74 6.84 4.0	1	气	8.26-15.47 11.40	36.57-38.25 37.36	0.32-0.54 0.45	5104 6512 6206	1400 >1500	11.5 15.5 13.5	79
	3-2	0 2.6 0.75	139	气	15.98-49.91 36.55	37.35-44.58 42.65	0.39 0.67 0.49	4001-7003 5710	1400 >1500	11.5 15.5 13.5	73
太原组	7	0 1.93 1.00	23	气	19.55 32.05 26.58	40.77-41.98 41.31	2.64 3.24 2.96	4300-5013 4700	1410 >1500	15.0 19.0 17.0	87
	8	0.67-2.56 1.70	10	肥	24.74-28.45 26.13	41.60 42.11 41.86	2.40 3.04 2.74	5007 6215 5619	1230-1480	27.0-39.0 33.0	98
	9	0.5-2.15 1.20	2	肥	18.55-25.29 21.87	41.51-43.28 42.43	2.30 2.76 2.46	5830-7000 6318	1300 1480	26.0 36.5 31.5	96
	10-1	0 1.76 0.6	1	气肥	10.6-39.3 20.3	39.60 52.80 45.10	0.8-8.5 4.30	4850 6870 5900	1350-1480	16.0 35.0 23.0	96
	10-2	0.84 4.83 1.70		气肥	14.72-49.57 28.18	38.39-43.74 41.27	2.37-5.02 3.23	6009 6700 6057	1180 1380	27.5 35.0 31.2	96

生产与建设 矿区现有生产井11处，设计能力402万吨/年，核定能力431万吨/年，1996年生产原煤648.1万吨。其中，国有重点煤矿生产井6处，设计能力336万吨/年，核定能力365万吨/年，生产原煤559.2万吨，上划矿2处，设计能力90万吨/年，核定能力115万吨/年，生产原煤181.4万吨，该2处上划矿正在改扩建，将净增设计能力150万吨/年；国有地方煤矿生产井5处，设计能力66万吨/年.1996年生产原煤88.9万吨。

其它 区内现有炼焦煤洗煤厂3处，设计能力165万吨/年。1996年入洗原煤118.9万吨，精煤产量73.2万吨。

区内现有多种经营厂点16个，主要产品有橡胶、塑料、建材、机加工、标准件、钢管、家俱、服装、刺绣、工艺品、交通运输、服务业等，1996年末从业人员14276人，固定资产净值11648万元。1996年生产经营总额58631万元，实现利税2456万元。


兖州矿区
至济南
至泰安
曲阜市
单家村矿（县）
4488.8 气
45 85.2
6.3 44
古城井田
古城矿（临沂届）
80497 气
90 在建
87.6 90
杨庄矿（县）
1756.9 气
21 35.7
5.4 30
杨村矿
16094.9 气
60 84.1
32.2 72
田庄矿（县）
30843 气
30 在建
8.5
辛集矿
5607.8
45
16.9 气
东滩矿
61178.6 气
400 473.1
60.8 86
岗山4234.5
邹城市
兖州
104国道
唐村矿
北宿矿
7337.6 气
75 80.1
27.0 41
里彦矿（监）
10901.3 气
60 在建
24 71
太平矿（地）
9280.0 气
30 30.2
23 166
落陵矿（地）
1855.4 气
30 45.1
12.0 42
横河矿（县）
6881 气
45 70.8
10 34
110KV
16
兖宁 240
兖庄
太平矿
辛集矿
田庄矿
里彦矿
北宿矿
落陵矿
唐村矿

兖州矿区

概况 兖州矿区位于山东省鲁西南平原东部的兖州、邹城、曲阜境内，南、北、西均以16煤露头线为界，东界峄山断层，南北长28公里，东西宽16公里，面积450平方公里。

矿区东靠京沪铁路，西临京杭大运河，兖石、兖新铁路自矿区北部向东、向西延深，东至日照港，西与京九、京广铁路相接，104国道自矿区东部与京沪铁路平行通过，公路四通八达，交通十分便利。

本区为河、滨湖冲积平原，地面标高为+33.2—+72.0米，东北高，西南低。

供水水源主要是位于济宁南部的南四湖（微山湖、独山湖、南阳湖、昭阳湖），湖区1226平方公里，水资源34亿立方米，年调节水量11.28亿立方米，平均泄水量23亿立方米；地下水资源主要分布在第四系和奥陶系灰岩。

供电电源目前主要有济宁电厂（装机容量30万千瓦）和邹县电厂（装机容量120万千瓦）；另有接庄电厂（设计装机容量240万千瓦）正在筹建中。

地质特征 矿区为轴向北东、向北东倾伏的向斜构造，东南翼由于峄山断层切割而不完整，南端走向近东西向倾北，西北翼地层走向呈南北，倾向东南。地层倾角2°－15°，次一级褶皱较发育。

含煤地层为石炭系太原组和二叠系山西组，含可采和局部可采8层，总厚度13.64米，主要可采5层，主要可采煤层及其煤质特征如表。

本区水文地质条件属简单至中等类型，矿井主要充水含水层有奥陶系岩溶裂隙水、太原组十四灰裂隙水和第四系孔隙含水层。

第四系平均厚240米。主要可采煤层顶板为砂岩和石灰岩；底板为粉砂岩和粘土层。煤层倾角2°－8°。本区属一级瓦斯矿井，有煤尘爆炸危险和煤层自然发火倾向，地温正常，地温梯度1.5—2.5℃/百米。

储量 1996年末，矿区保有储量285798.3万吨。其中，生产井保有储量245013.4万吨，国有重点煤矿220751.3万吨（国有地方煤矿24262.1万吨）；在建井保有储量34482.6万吨（国有重点煤矿20497.0

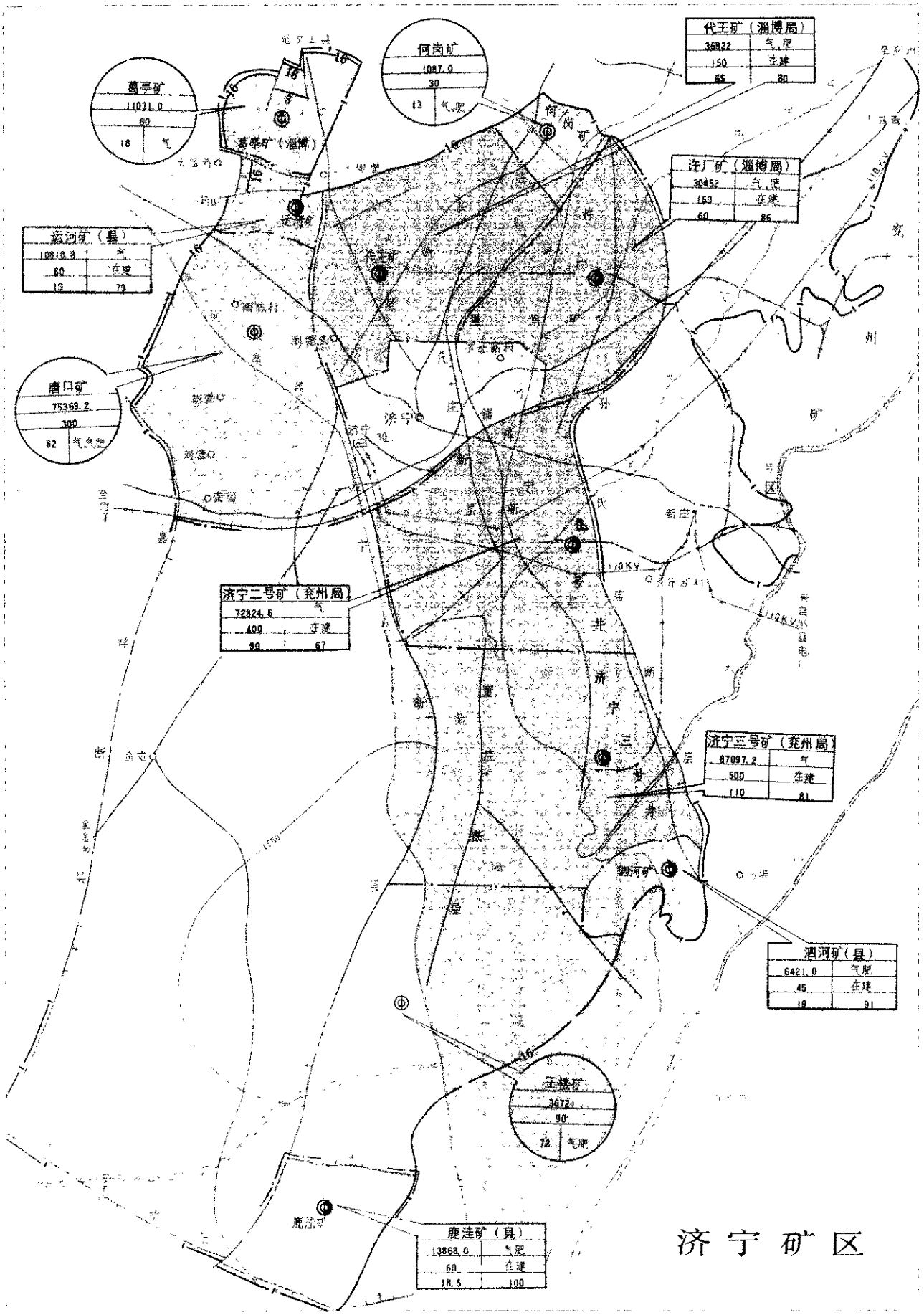
万吨，国有地方煤矿 13985.6 万吨）；报废井保有储量 694 5 万吨；尚未利用的精查储量 5607.8 万吨。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小-最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^g_Q (%)	发热量 Q^Y_{DW} (卡/克)	灰熔点 T_2 (℃)	胶质层厚度 Y (mm)	含油率 T^f (%)
山西组	3上	3.6-7.0 5.4	0-15.66	气	14 47	38 55	0 65	6500	1300	9	10
	3下	1.27-6.40 3.3		气	14 00	38 40	0 60	6600	1300	10	11
	3	6.4 10.5 8.2		气	14 58	38 45	0 65	6625	1360	10	10 25
太原组	16上	0.6-2.10 1.06	158 00	气	11 71	43 73	3 23	6950	1260	17	15 00
	17	0.6-1.59 0.99	10 00	气	12 96	44.27	3 47	6859	1322	17	14 71

生产与建设 矿区现有生产井 11 处，设计能力 1546 万吨/年，1996 年生产原煤 2131.5 万吨。其中，国有重点煤矿生产井 6 处，设计能力 1375 万吨/年，生产原煤 1864.5 万吨；国有地方煤矿生产井 5 处，设计能力 171 万吨/年，生产原煤 267 0 万吨。在建井 3 处，设计能力 180 万吨/年，其中，国有重点煤矿在建井 1 处，设计能力 90 万吨/年；国有地方煤矿在建井 2 处，设计能力 90 万吨/年。规划新建矿井 1 处，规划能力 45 万吨/年。

其它 矿区现有选煤厂 4 处，核定能力 1180 万吨/年，1996 年精煤产量 648.1 万吨（炼焦煤 401 4 万吨，动力煤 246.7 万吨）；小型电厂 2 座（南屯矸石电厂和兴隆庄煤泥电厂），装机容量分别为 1 2 万千瓦；在建鲍店、东滩 2 座煤泥电厂，装机容量各为 1 2 万千瓦；规划新建杨村电厂，装机容量 5 万千瓦。

1996 年末矿区有多种经营生产网点 393 个，从业人员 30509 人，固定资产净值 119759 万元；1996 年生产经营总额 197476 万元（超亿元的单位 8 个），实现利税 6665 万元。


葛亭矿
11031.0
60
18
气
葛亭矿（淄博）
何岗矿
1087.0
30
13
气肥
何岗矿
代王矿（淄博局）
36822
气肥
150
在建
65
80
许厂矿（淄博局）
30452
气肥
150
在建
60
86
运河矿（县）
10810.8
气
60
在建
19
79
唐口矿
75369.2
300
62
气
济宁二号矿（兖州局）
72324.6
气
400
在建
90
67
济宁三号矿（兖州局）
87097.2
气
500
在建
110
81
泗河矿（县）
6421.0
气肥
45
在建
19
91
王楼矿
3672.1
90
煤
气肥
鹿洼矿（县）
13868.0
气肥
60
在建
18.5
100
济宁矿区

济 宁 矿 区

概况 济宁矿区位于山东省西南济宁市境内，东起孙氏店断层，西至嘉祥断层，南起荷泽断层，北至16煤露头线，东西宽16－22公里，南北长50公里，面积约840平方公里。

兖(州)新(乡)铁路横贯矿区中部，东距兖州32公里与津浦铁路相连，区内自营铁路已通车；京杭运河从西部通过，经南阳湖可南下苏、浙等省；沿铁路北侧有327国道，公路四通八达；西距嘉祥飞机场仅40公里，交通十分方便。

本区为鲁西南冲洪积平原之北部边缘部分，地势北部略高，南部稍低，地面标高为+34.76—+42.94米。

供水水源，地面有丰富的南四湖水源，地下水源为含水丰富的第四系冲积层孔隙水。

供电电源主要来自区内济宁电厂和邻县电厂。

地质特征 矿区受济宁复式向斜的控制，济宁断层以东地层走向为北东，向南东倾斜；济宁断层以西基本为一不完整的地堑向斜构造。

含煤地层为下二叠统山西组和上石炭统太原组，含可采和局部可采煤层8层，平均总厚度10.94米，其中主要可采煤层4层，平均总厚8.58米。主要可采煤层及其煤质特征如表。

本区水文地质条件上组煤比较简单，下组煤复杂。直接充水含水层有3层煤顶底板砂岩、二灰、十下灰；间接充水含水层有第四系松散砂层、侏罗系砂砾岩、奥灰。遇断层或采动影响，易发生水力联系，给煤层开采造成严重威胁。

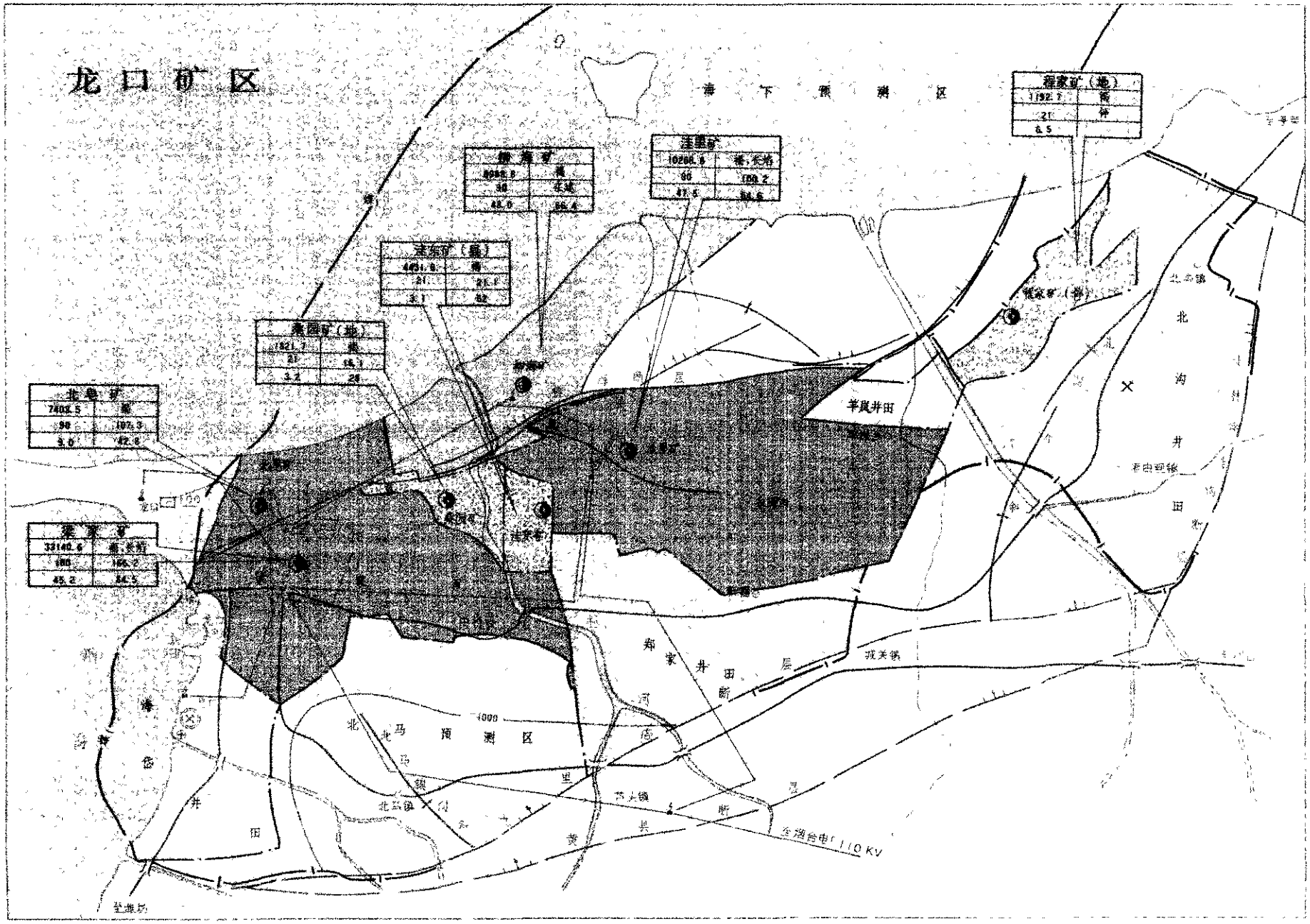
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小-最大 平均(m)	层间距 (m)	煤种	煤质						
					灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^d_Q (%)	发热量 $Q^Y_{gr,w}$ (卡/克)	灰熔点 T_2 (℃)	胶质层厚度 Y (mm)	含油率 T^f (%)
山西组	$3_上$	0-6.00 1.99	29.1	气	16.44	39.81	0.66	6953	1386	11	13.14
	$3_下$	0-17.96 4.37		气	13.03	38.33	0.56	6860	1407	11	11.48
太原组	$16_上$	0.6-2.88 1.35	158.0	气肥	14.36	43.77	3.67	7124	1278	26	16.06
	17	0-2.46 0.87	5.8	气肥	14.65	44.36	3.59	7309	1326	26	14.71

本区第四系厚度 139－315 米，平均 210 米。主要可采煤层顶板为粉砂岩或灰岩；底板为泥岩或粉砂岩。煤层倾角 3°－10°。煤层沼气含量低；各煤层均有煤尘爆炸性危险；较易自然发火。本区属地温正常区。

储量 截至 1996 年末，矿区保有储量 382103.8 万吨(含未上表储量98298.0万吨)。其中，在建井保有储量 257895.6 万吨，(兖州局 159421.8 万吨，淄博局 67374.0 万吨，国有地方煤矿 31099.8 万吨)；尚未利用的精查储量 87487.2 万吨；供进一步勘探详查储量 36721.0 万吨。

生产与建设 矿区现有在建井 7 处，设计能力 1365 万吨/年。其中，国有重点煤矿兖州局 2 处，设计能力 900 万吨/年，淄博局 2 处，设计能力 300 万吨/年；国有地方煤矿 3 处，设计能力 165 万吨/年。规划新建矿井 4 处，规划能力 480 万吨/年。

其它 矿区现有在建选煤厂 1 处，设计能力 400 万吨/年(兖州局)。


龙口矿区
井下预测区
北马预测区
郑家井田断层
羊鬼井田
北沟井田
北沟镇
龙口
北马镇
黄县
芦头镇
至潍台电厂110Kv
1000

龙 口 矿 区

概况 龙口矿区位于胶东半岛西北部的龙口市和蓬莱市境内，北部、西部均以煤层自然露头为界，东以北沟北林院断层为界，南以黄县断层为界，东西长 28 公里，南北宽 12 - 15 公里，面积 350 平方公甲。烟潍公路贯穿全区，龙口市东距烟台 133 公里，西南距潍坊 167 公里与胶济铁路相接，区内公路四通八达；矿区西部的龙口港为中型港口，有万吨级泊位，并有客轮定期往返大连、天津等港口。水、路交通方便。区内为山前冲积平原，地形平坦，沿海一带为海积沙滩，南部及东部为低山丘陵，地面标高 + 2— + 50 米。供水水源主要为龙口市东南部的王屋水库和莫家水源地。供电电源主要是山东电网，另外有 12MW 的自备电厂。

地质特征 矿区地处鲁东隆起北缘，为一新生代断陷盆地，基本构造形态为走向东西，向南倾伏的单斜构造，并有次一级的宽缓褶皱，地层倾角 2° - 10°，一般 5°；断裂构造发育。

含煤地层为新生界下第三系黄县组，含主要可采煤层 4 层。煤种为褐煤、长焰煤。主要煤层及其煤质特征如表：

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距 (m)	煤种	煤质							
					灰分 A_{ad} (%)	挥发分 V_{daf} (%)	全硫 $S_{t,d}$ (%)	发热量 $Q_{b,ad}$ (MJ/Kg)	灰熔点 ST (℃)	水份 M_{ad} (%)	腐植酸含量 HAf(%)	焦油产率 I_{ar} (%)
第三系黄县组	1-1	0.8-1.95 1.30	9-23 15	褐长焰	30.14	49.63	3.08	21.00	1179	5.15	3.26	
	1	0.8-1.75 1.20	10-25 15	褐长焰	19.18	50.60	0.74	21.91	1272	7.55	3.90	13.49
	2	0.8-5.05 2.32	40-160 85	褐长焰	18.69	45.39	0.96	20.87	1282	9.89	4.86	9.83
	4	0.8-9.88 4.02		褐长焰	28.16	46.06	0.76	20.61	1352	6.48	3.06	10.65

区内水文地质条件简单—中等，自上而下含水层有第四系砂砾层

孔隙含水层、煤系中泥灰岩岩溶裂隙含水层、砂岩裂隙含水层。第四系含水层对开采基本无影响，泥灰岩含水层及砂岩含水层的水均以静储量为主，对开采影响较小。

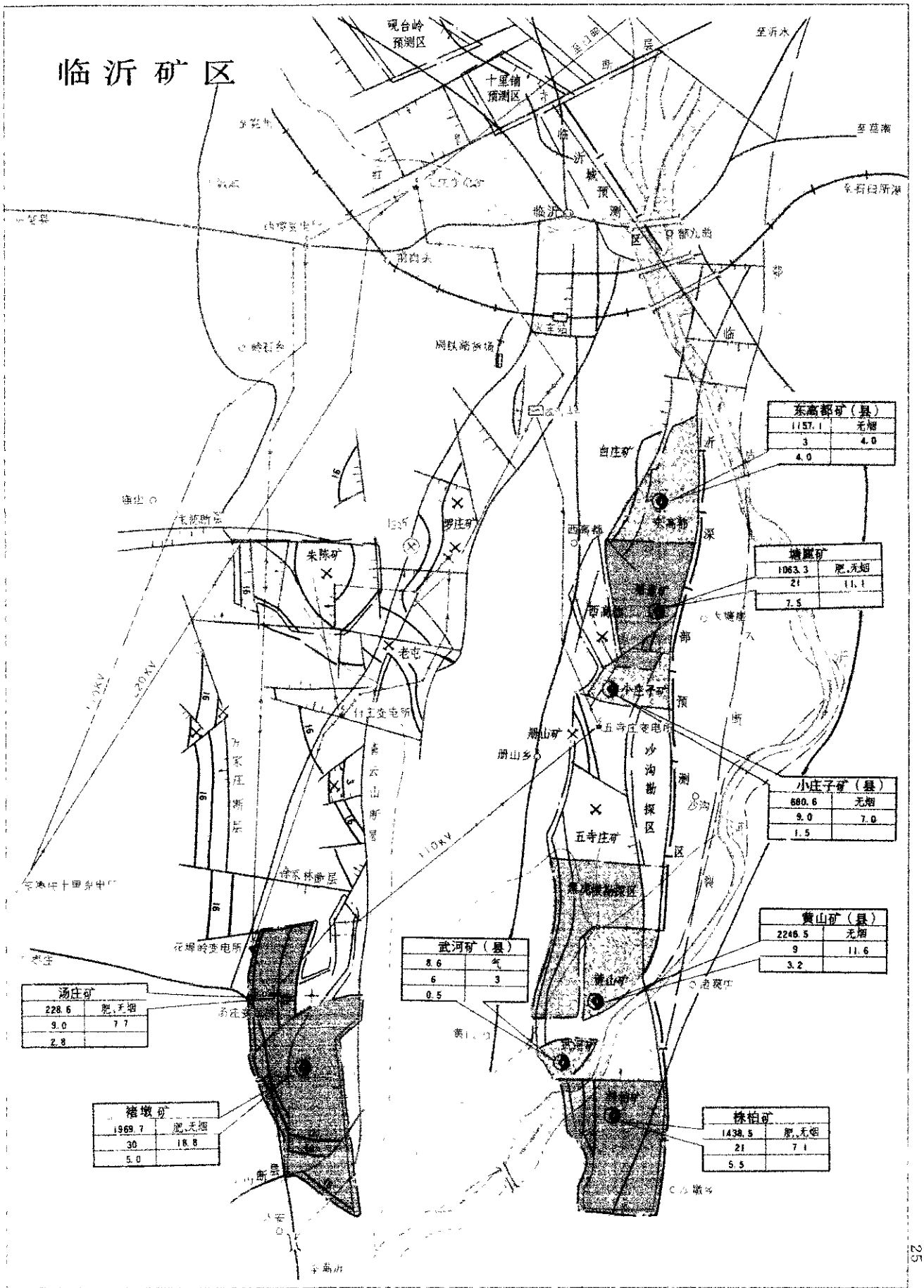
本区第四系厚度 15－110 米，一般厚 50 米左右，由东向西、由南而北逐渐增厚。主要可采煤层顶板为泥岩、含油泥岩、粉砂岩及碳质泥岩；底板为粘土岩、粉砂岩、油页岩及含油泥岩。顶底板岩石强度低，底板粘土岩遇水膨胀，有底鼓现象。

矿区各矿属低沼气矿井。煤尘有爆炸危险。煤层具自然发火倾向。地温垂深 500 米以上为正常区；500－700 米，达到一级热害区；700 米以深，达到二级热害区。

储量 截至 1996 年末，矿区保有储量 97103.2 万吨。生产井、在建井保有储量 65155 0 万吨（其中国有重点煤矿 58901.7 万吨，国有地方煤矿 6253 3 万吨）；尚未利用的精查储量 6039 9 万吨；供进一步勘探的详查储量 24715 6 万吨；停采井储量 1192.7 万吨。海域－1000 米以上，面积 100 平方公里，预测可靠级资源量 5.08 亿吨。

生产与建设 矿区现有生产井 5 处，设计能力 396 万吨/年，1996 年生产原煤 412 1 万吨/年。其中，国有重点煤矿生产井 3 处，设计能力 360 万吨/年，生产原煤 373 7 万吨；国有地方煤矿生产井 2 处，设计能力 36 万吨/年，生产原煤 38.4 万吨。国有重点煤矿在建井 1 处，设计能力 90 万吨/年。

其它 矿区现有自备电厂 1 座，装机容量 1.2 万千瓦，规划再装机 1 5 万千瓦。1996 年末，矿区有田力宝生物肥料、铝盐化工、水泥、橡胶制品等多经厂点 67 个，1996 年从业人员 5274 人，固定资产净值 17362 万元，生产经营额 28722 万元，实现利税 1248 万元。


临沂矿区
砚台岭预测区
十里铺预测区
临沂城预测区
东高都矿（县）
1157.1 无烟
3 4.0
4.0
白庄矿
西高都
朱陈矿
罗庄矿
塘崖矿
1063.3 肥、无烟
21 11.1
7.5
老屯
小庄子矿
期山矿
五寺庄变电所
小庄子矿（县）
680.6 无烟
9.0 7.0
1.5
五寺庄矿
黄山矿（县）
2246.5 无烟
9 11.6
3.2
武河矿（县）
8.6 气
6 3
0.5
汤庄矿
228.6 肥、无烟
9.0 7.7
2.8
褚墩矿
1969.7 肥、无烟
30 18.8
5.0
株柏矿
1438.5 肥、无烟
21 7.1
5.5
花墀岭变电所
徐家林断层
110KV
220KV

临 沂 矿 区

概况 临沂矿区位于临沂市境内，西起煤层露头，东到郯庐大断裂，南自煤层露头，北至红埠断层，南北长 26 公里，东西宽 9.7 公里，面积 253 平方公里。兖石铁路从矿区北部通过，公路以临沂市为中心四通八达，交通方便。区内地势平坦，地面标高 +46—60 米，地势自西北向东南逐渐降低。主要水系有沂河，自北而南纵穿矿区东侧。供水水源为第四系砂层水及奥灰水。供电电源为十里泉电厂、临沂电厂和自备电厂。

地质特征 矿区紧临郯庐深大断裂，为一走向近南北、倾向东的单斜构造，地层倾角一般 20°左右；断层发育，纵横交错，对煤层破坏严重。燕山晚期岩浆活动强烈，煤层被岩浆岩穿插，吞蚀破坏严重。含煤地层为石炭系太原组和二叠迭系山西组，含可采煤层 5 层，厚 5.84 米，煤种为肥煤—无烟煤、天然焦。主要可采煤层及其煤质特征如表。

本区水文地质条件简单—复杂。主要含水层自下而上有奥灰、徐灰、十灰、九灰、八灰、二灰及第四系含水层。

第四系表土层厚 2.1 米。煤层顶板为石灰岩、粗细砂岩；底板为泥岩、粘土岩、砂质泥岩、粘土泥岩。各井均为低瓦斯井。煤尘有爆炸危险。煤层有自然发火倾向。

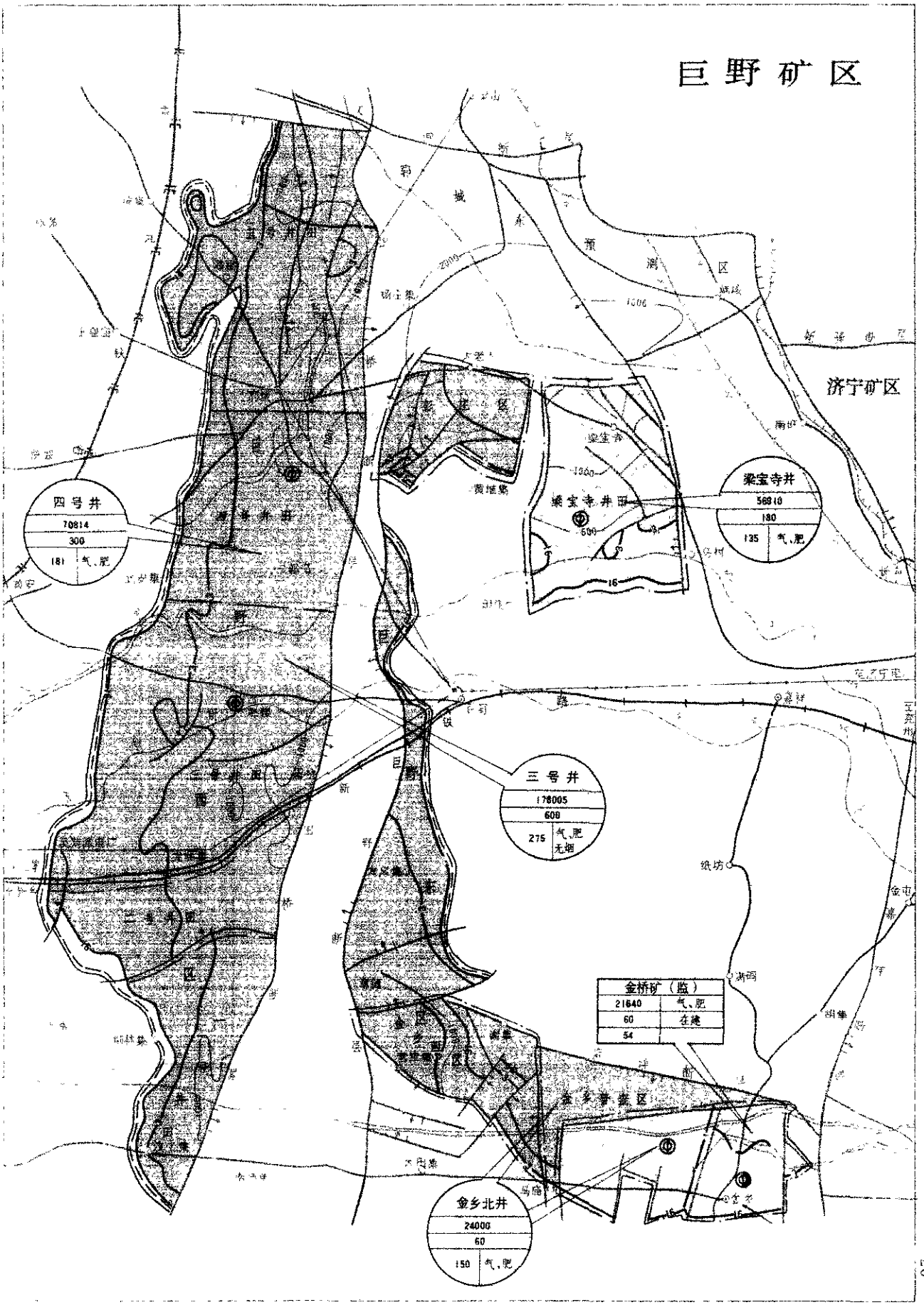
储量 截至 1996 年末，矿区保有储量 9257.9 万吨，（含未上表储

量571.1万吨)。其中,生产井保有储量7792.9万吨(国有重点煤矿4700.1万吨,国有地方煤矿3092.8万吨);报废井保有储量96.0万吨;供进一步勘探的普查储量1179.6万吨。

煤层名称	煤层厚度 最小-最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质					
				灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 $S^d_{t,o}$ (%)	发热量 Q^r_{DT} (MJ/kg)	灰熔点 T_2 (℃)	胶质层厚度 Y (mm)
3	0-5.53 0.90	90	肥 天然焦	14.8	18.21	0.39	7019	1258	23.85
14	0-1.21 0.58	120	肥	29.98	31.14	2.27	6054	1282	43
15	0-1.75 0.43	27	肥	16.34	33.93	2.73	6952		43.46
16	0-1.6 0.57	12	肥	21.94	31.49	2.64	6827	1283	33.2
17	0-1.98 0.47		肥	21.91	25.39	2.96	6116		46

生产与建设 矿区现有生产井8处,设计能力108万吨/年,核定能力93万吨/年,1996年生产原煤97万吨。其中,国有重点煤矿4处,设计能力81万吨/年,核定生产能力66万吨/年,1996年原煤产量56.8万吨;国有地方煤矿4处,设计能力27万吨/年,1996年生产原煤40.2万吨。

其它 矿区现有自备电厂1座,装机容量0.9万千瓦。1996年末,矿区"多经"生产经营网点111个,从业人员5231人,固定资产净值13656万吨,1996年生产经营总额26403万元,实现利税196万元。


巨野矿区
济宁矿区
四号井
70814
300
181 气、肥
三号井
178005
609
275 气、肥
无烟
梁宝寺井
58818
180
135 气、肥
金桥矿（监）
21640 气、肥
60 在建
54
金乡北井
24000
60
150 气、肥
梁宝寺井田
金乡勘查区
预测区
新建区
济宁
纸坊
梁宝寺

巨 野 矿 区

概况 巨野矿区位于山东省西南部荷泽市和济宁市境内，包括巨野、金乡、梁宝寺等区。西自煤层露头，东到嘉祥断层，南自煤层露头，北抵汶泗断层，南北长 80 公里，东西宽 10－50 公里，含煤面积约 1800 平方公里。区内地势平坦，略呈西高东低，地面标高 40.12－46.14 米。兖(州)新(乡)铁路和兖(州)兰(考)公路横穿东南部，京九铁路从本区西北缘经过，区内公路成网，交通十分方便。供电电源为济宁电厂及荷泽电厂。供水水源条件较差，目前地方政府正在考虑引用黄河水。

地质特征 矿区为一走向大致南北向东南倾伏的宽缓向斜构造，地层倾角平缓，一般 5°－15°，局部在 20°以上，次一级褶皱和断裂较发育，轴向多呈南北向，局部呈北北向。构造复杂程度中等，局部偏简单。

燕山晚期岩浆岩由北向南以岩床、岩脉形式侵入到煤系地层中，使局部煤层变成无烟煤、天然焦。

含煤地层为石炭系太原组和二叠系山西组，含可采及局部可采煤层 8 层，可采煤层平均总厚度 8.62 米。其中山西组 3 煤层厚度大且较稳定，为低灰、特低硫的肥煤、气煤和 1/3 焦煤。主要可采煤层及其煤质特征如表。

本区东、北、南三面均被大断层阻挡，补泄条件差，上覆的第四系和上第三系粘土是良好的隔水层，使本区域为封闭型的含水构造，水文地质条件简单至中等类型。

区内第四系和上第三系厚度较大，除金乡、梁宝寺厚 400 米左右外，巨野西区达 406－776.4 米，平均 600 米左右，多为软塑性的粘土、砂质或钙质粘土、松散的粉细砂层。由于粘土易膨胀，砂层易坍塌，工

程地质条件比较复杂，对矿井井筒的施工及维护有一定影响。

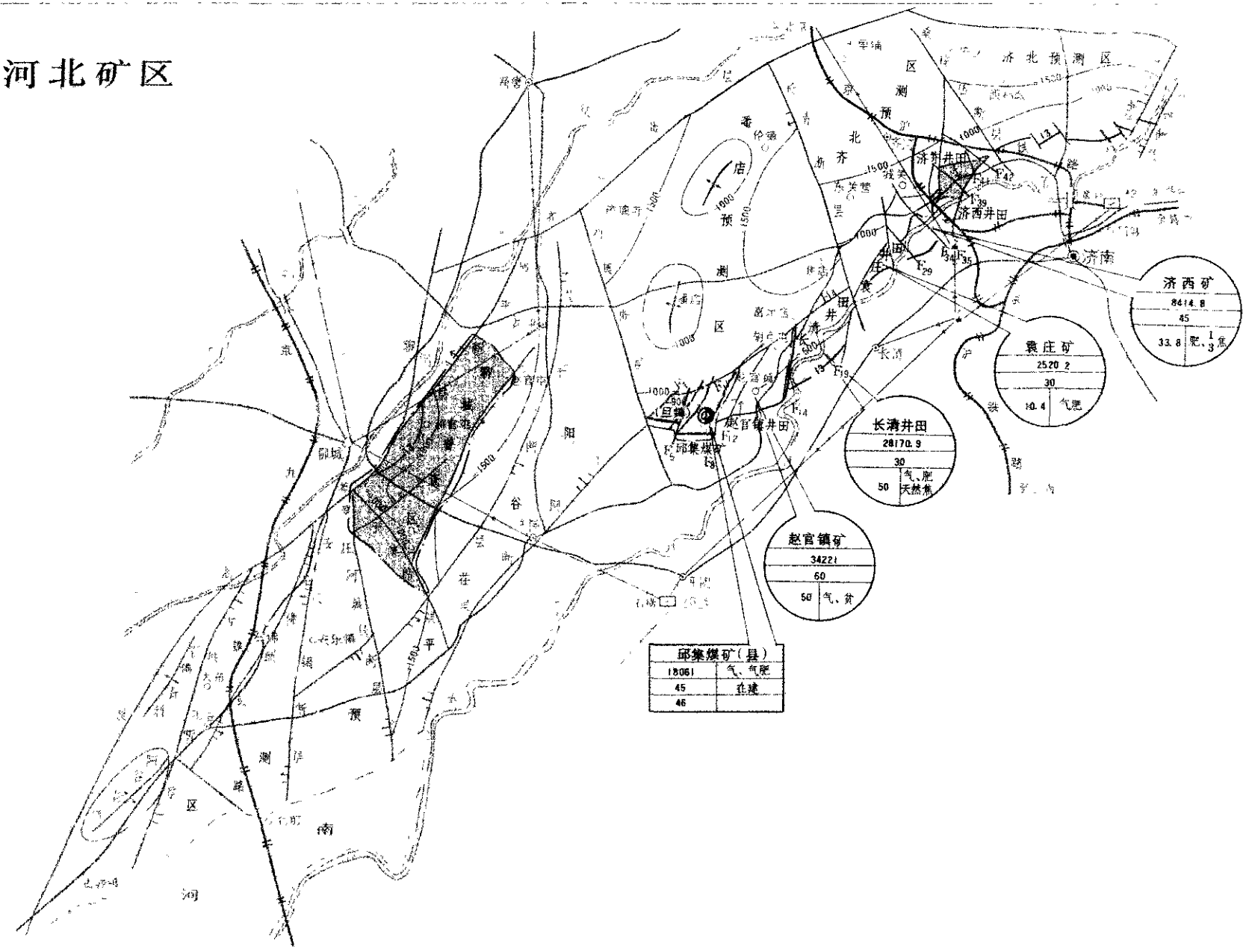
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均 (m)	层间距 (m)	煤质 灰分 A_d (%)	挥发分 V_{daf} (%)	全硫 $S_{t,d}$ (%)	发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)	煤种
山西组	$3_上$	0 4 32 / 1 96		13 13	35 67	0 54	29 91	肥气1/3焦
	3	0 10 43 / 5 18	18					
	$3_下$	0－1 34 / 1 54		14 68	36 68	0 63	29 44	肥气
太原组	$15_上$	0－1 07 / 0 66	125	10 14	37 44	3 15	31 94	肥气
	$16_上$	0 2 23 / 0 77	26	8 97	33 90	2 96	32 37	肥气
	$16_下$	0－1 14 / 0 52	6	15 09	34 15	3 98	29 99	肥气
	17	0 1 27 / 0 62	2	15 57	33 52	3 90	28 82	肥气
	18	0 1 74 / 0 73	12	13 67	33 92	4 06	29 75	肥

主采煤层埋藏深，属于以地温正常为背景的高温区。各煤层均有煤尘爆炸危险。3煤层属不易自然发火煤层。

储量 截至1996年末，矿区保有储量576562.0万吨。（内有未上表储量92105万吨），其中，国有地方煤矿在建井保有储量21640万吨；尚未利用的精查储量73207万吨；供进一步勘探的普查储量481715.0万吨。据物探资料，郓城东预测区－1500米以上有预测可采资源量5.0亿吨，其中－1000米以上1.8亿吨。

生产与建设 矿区为尚未开发的新区，现有国有地方煤矿在建井1处，设计能力60万吨/年。矿区总体规划规模为1200万吨/年，规划新建矿井4处，规划能力1140万吨/年。

黄河北矿区


济北预测区
北
预
测
区
济
西
井
田
济南
济西矿
8414.8
45
33.8
肥、1/3焦
龚庄矿
2520.2
30
10.4
气肥
长清井田
28170.9
30
50
气、肥
天然焦
赵官镇矿
3422.1
60
50
气、贫
邱集煤矿（县）
13061
45
46
气、气肥
在建
邱集煤矿
赵官镇井田
巨镇
邱城
长清
南
河

黄河北矿区

概况 黄河北矿区位于山东省西北部，地跨济南市、德州地区、聊城地区，东起卧牛山断层，西达聊考断裂；南起各煤层露头、东阿断层和省界，北至齐广断层；东西长约150公里，南北宽约11－37公里，已探明含煤面积约440余平方公里。含煤地层为下二叠统山西组和上石炭统太原组。

京沪铁路从矿区东部通过，(北)京九(龙)铁路从矿区西部穿过，公路四通八达，交通便利。

本区东南部(黄河之南)为由奥灰组成的丘陵、低山，北部为华北平原。区内地势平坦，地面标高+30米左右，黄河北岸地势低洼，局部低于河床，雨季易受涝。

供水水源有第四系砂砾层孔隙水、奥陶系灰岩水及黄河水。

供电电源主要是济南市的黄台电厂，另外由石横、临清和德州电厂构成的鲁北电网也可作为本区的供电电源。

地质特征 本区刘集断层以东为一平缓的单斜构造，地层倾角一般5°－8°。次一级褶曲较发育，断裂构造东部比较发育，西部相对较为简单。刘集断层以西基本构造形态仍呈一平缓单斜，次一级褶曲亦较发育，有地堑、地垒或阶梯状构造。

东部长清断层以东，有规模较大的辉长岩体侵入煤系基底奥陶系灰岩中，使较大范围内煤层的变质程度普通增高，部分成为无烟煤或天然焦。中部(包括日镇、赵官镇和长清井田)煤系中岩浆活动较东部为甚，呈岩床侵入3煤－5煤、四、五灰及11煤－13煤间，使煤类复杂化。西部阳谷—茌平预测区尚未见有岩浆岩的侵入。

矿区含煤地层为石炭系太原组及二叠系山西组，含可采及局部可采煤层8层，总可采厚度4－9米，一般5.5米。其中山西组煤(3、4煤)在聊城普查区厚度增大且较稳定；太原组煤层全区发育良好，厚度较稳定。在聊城区，上、下组煤都发育良好，累计厚度可达11－13米。主要煤层及其煤质特征如表。

本区主要含水层有第四系砂砾层、第三系砂砾岩、太原组薄层灰

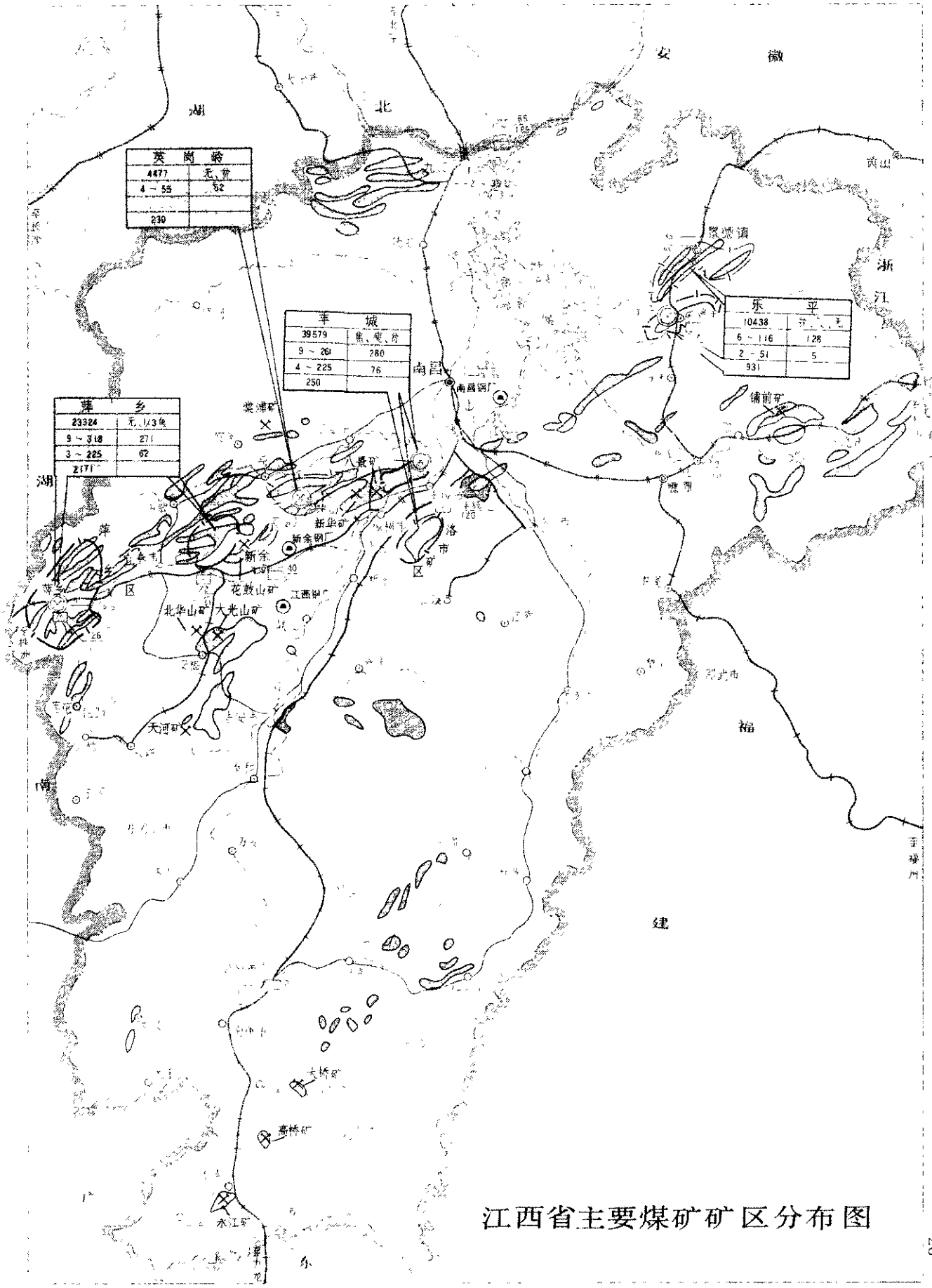
岩、本溪组徐家庄灰岩及奥陶系灰岩等。东部水文地质条件复杂，奥陶系灰岩水补给充沛，因而各含水层含水性亦较强；西部阳谷—茌平区情况尚不太清楚，从区域情况分析，水文地质条件似乎相对简单些。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_t^d (%)	发热量 Q_{gr}^d (MJ/Kg)
山西组	3	0－3 11	20	气、气肥	17 17	41 04	0 78	26 85
	4	0－5 37	40	气	14 26	39 72	0 51	28 07
	5	0－1 30		气 无烟	30 86	26 47	1 49	24 66
太原组	7	0－2 13 / 0 86	36	气、肥 低、特低硫、特低灰	29 05	33 66	2 32	25 30
	8	0－2 34	13	气、肥	24 28	38 40	3 07	25 17
	10	0－2 18 / 0 83	30	气、肥	22 13	43 44	2 61	26 71
	11	0－4 60	40	气、肥 无烟 天然焦	20 43	37 39	4 06	27 23
	13	0 60－6 46 / 2 96	20	气、肥 贫 无烟	23 68	36 30	3 16	26 36

本区为隐蔽煤田，第四系和上第三系厚度 200 ·800 米不等，一般 300 米以上，东薄(300 米寸)西厚(800 米七)，南薄北厚，从东南向西北逐渐增厚。岩性有粘土(岩)、粉砂(岩)及砂砾(岩)等。第四系呈松散状，上第三系一般呈半固结状态。上第三系砂砾(岩)和太原组的四、五灰在局部地区与奥灰有水力联系，对煤层开采有一定影响。可采煤层顶底板岩性多为泥岩，11、13 煤属不稳定至稳定顶板；13 煤底板粘土岩遇水膨胀，易发生底鼓。煤尘具爆炸危险，煤层有自然发火倾向，局部瓦斯含量较高。地温平均梯度 2 5℃ /100 米。

储量 截至 1996 年末，矿区保有储量为 229308.9 万吨。其中国有地方煤矿在建井保有储量 18061 万吨；尚未利用精查储量 39105 9 万吨；供进一步勘探储量 172142 0 万吨(详查 34221 万吨、普查 9260 万吨，找煤 128661 万吨)。－1500 米以浅预测资源量为 113.7 亿吨，其中－1000 米以上 26 43 亿吨。

生产与建设 矿区现有国有地方煤矿在建井 1 处，设计能力 45 万吨/年。规划井 4 处，规划能力 165 万吨/年。



江西省主要煤矿矿区分布图

江西省煤炭工业简介

概况 江西省土地面积16.69万平方公里。1997年底全省总人口4150万人;国内生产总值1715.0亿元,其中:第一产业475.0亿元,第二产业670.0亿元,第三产业570.0亿元;人均国内生产总值4155元;发电装机容量542.6万千瓦,其中火电装机容量375.98万千瓦;发电量179.8亿千瓦小时,其中火电119.3亿千瓦小时;钢产量172.9万吨;生铁产量148.7万吨;水泥产量1093.8万吨。1996年全省煤炭实际消费量2657.4万吨,其中发电和供热用煤936.7万吨。

主要铁路干线有京九线、浙赣线、鹰厦线、皖赣线,其中浙赣线及京九线的九江至向西区段为复线。1996年全省铁路营业里程2175公里,其中地方铁路61公里。铁路货物运输量2839万吨,货物周转量为286.63亿吨公里。主要公路干线有105线、316线、319线、320线、323线,1996年全省公路通车里程34963公里,货物运输总量18413万吨。省内六大内河港口为:南昌港,九江港,樟树港,赣州港,吉安港,波阳。1997年全省社会货运量21831万吨,其中:铁路货运量2699万吨,公路货运量17887万吨,水运货运量1245万吨。

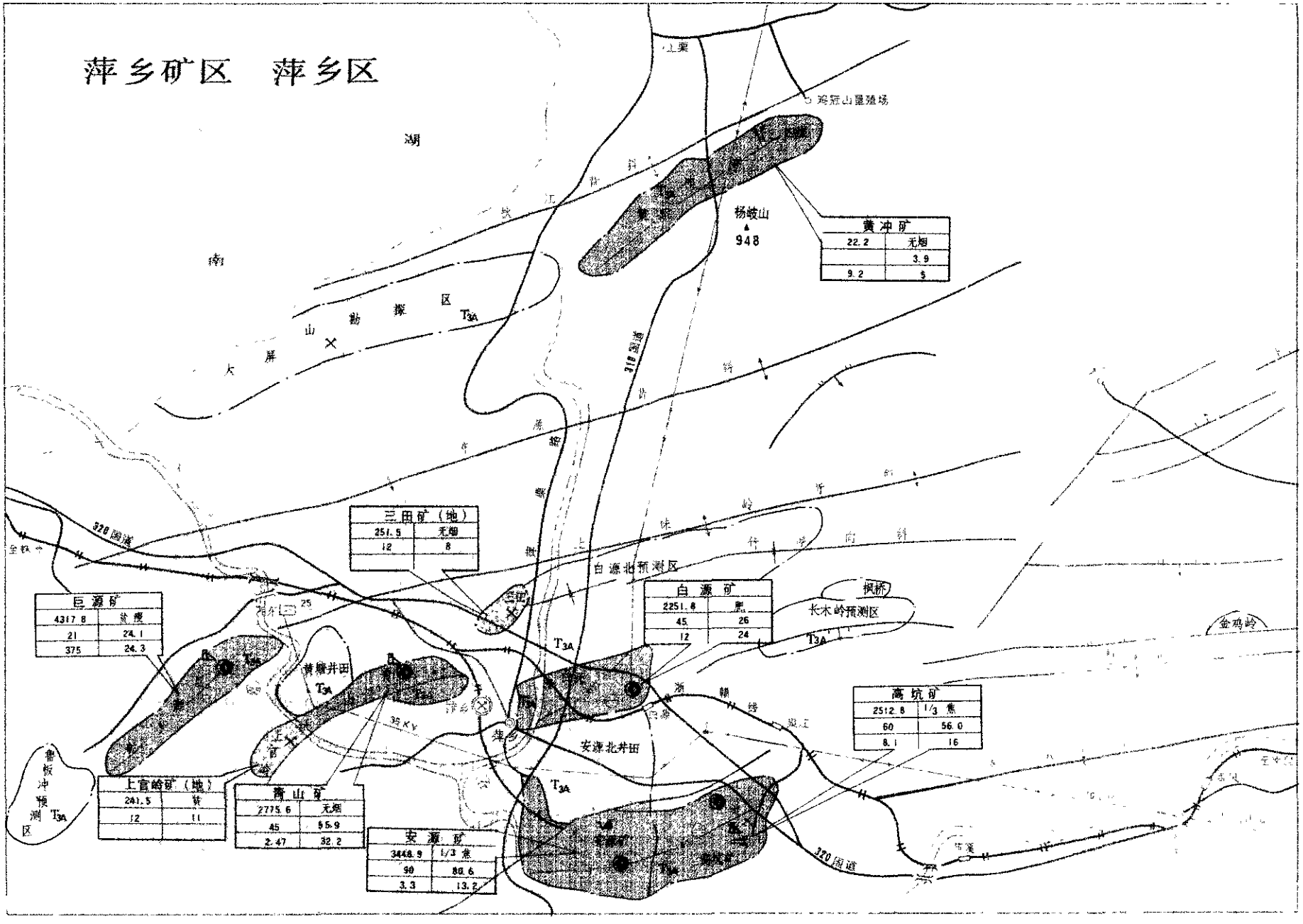
煤炭工业现状 全省含煤地层出露面积8325平方公里,占全省总面积的5%。截至1996年底,全省煤炭保有储量14.04亿吨,其中:龙潭组7.78亿吨、安源组5.95亿吨、梓山组0.06亿吨、王家铺组0.24亿

吨、门田山组0.01亿吨；按煤类分：气煤1.10亿吨、肥煤1.47亿吨、瘦煤2.06亿吨、焦煤3.62亿吨、贫煤1.50亿吨、无烟煤4.29亿吨；按勘探程度分：精查（含详终、普终、补充勘探、小煤矿勘探）8.76亿吨，详查（含延深勘探）0.58亿吨，普查（含找煤）4.70亿吨；按利用程度分：生产井与在建井保有11.86亿吨、占总量的84.47%，可供建新井利用的储量仅1.13亿吨，占8.05%，其余1.05亿吨储量需进一步进行地质工作、这部分储量7.48%

省内煤层气资源丰富，预测资源总量373亿立方米、主要分布于丰城—高安、萍乡、杨桥—袁州、乐平以及泉田—余干等区，其中以丰城矿区为最好，预测煤层气资源量89亿立方米，现已施工两口地面煤层气试验井，丰城矿区自1977年以来，先后在井下抽放瓦斯，年抽放总量约1000万立方米，供9700户居民用气

全省现有萍乡、丰城、英岗岭、乐平等主要矿区，1997年末，全省共有国有煤矿112处，核定能力967万吨，其中：国有重点煤矿20处、核定能力598万吨；国有地方煤矿92处、核定能力369万吨。1997年全省原煤产量2064.5万吨、其中：国有重点煤矿626.1万吨，国有地方矿291.9万吨，乡镇煤矿1146.5万吨。

全省预测含煤面积4852.3平方公里，预测煤炭资源量40.8亿吨。未来还可以规划开发一些中小型煤矿、


萍乡矿区　萍乡区
湖
南
大屏山勘探区 T_{3A}
杨岐山
948
黄冲矿
22.2 无烟
3.9
9.2 5
320国道
三田矿（地）
251.5 无烟
12 8
巨源矿
4317.8 贫瘦
21 24.1
375 24.3
白源北预测区
白源矿
2251.8 肥
45 26
12 24
枫桥
长木岭预测区
金鸡岭
高坑矿
2512.8 1/3焦
60 56.0
8.1 16
黄塘井田 T_{3A}
安源北井田 T_{3A}
上官岭矿（地）
241.5 贫
12 11
青山矿
2775.6 无烟
45 55.9
2.47 32.2
安源矿
3448.9 1/3焦
90 80.6
3.3 13.2
鲁板冲预测区 T_{3A}
35KV
萍
安源
上官岭
320国道

萍 乡 矿 区

萍乡矿区位于江西省西部，由萍乡、杨桥二区组成，1996年末保有储量2.3324万吨，现有生产井9处，设计能力318万吨/年，1996年产煤289万吨；在建井1处，设计能力15万吨/年（1991年因故停建。）

萍乡矿区　萍乡区

概况　萍乡矿区萍乡区位于萍乡市境内，交通方便，浙赣铁路横贯东西，各矿都有专用线与其衔接。公路稠密，以萍乡市为中心四通八达，萍乡西至株洲70公里，东至南昌240公里。本区范围西起湖南省界、东至宜风，南自袁水河沿岸，北至上栗、东西走向长47公里、南北宽37公里、面积1739平方公里，目前开采区主要集中在浙赣铁路以南300平方公里范围内。

全区属低山丘陵，地势北高南低，地形起伏较大。地表水系主要是渌水河和袁水河，分别流经矿区西部和东部，并最后注入湘江和赣江。海拔最高点为北部杨歧山+948米，最低点为河流两岸+100米。供水水源取自茅口灰岩水和地表水，水量丰富。电源主要是高坑电厂（3×6000千瓦）、安源电厂（2×6000千瓦）和湘东电厂（5×6000千瓦），并和南昌电网连网。

地质特征

本区位于萍乐凹陷带区域构造单元内，由　系列北东—南西向展布的长条状二级褶皱和断裂组成，从南往北依次排列为：袁水复向斜、蒙山复背斜、竹亭复向斜、上株岭背斜、东源复向斜、秋江背斜。主要含煤地层为三叠系安源组，其次为二叠系龙潭组。

安源组含煤6－15层，分为上下两个煤组，可采和局部可采煤层9层。下煤组从老到新有大槽、硬子槽、砚子槽，上煤组有4煤，3煤，平均总厚10米。龙潭组主系1层（B_4），各主要可采层及其煤质特征见下表：

井田名称	含煤地层	煤组煤层名称		煤层厚度(m)	层间距(m)	煤种	煤质			
							灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_t^d (%)	发热量 Q_{gr}^d (MJ/kg)
高坑井田	安源组	上煤组	3煤	2.0	15	1/3焦	50.80	31.70	0.30	3200
			4煤	2.2		1/3焦	25.54	31.68	0.47	3000
		下煤组	硬子槽	1.45	30 70	1/3焦	32.81	32.03	0.70	5200
			硬子槽	1.80		1/3焦	38.29	31.49	0.40	6000
			大槽	6.50		1/3焦	31.57	31.39	0.75	5400
青山井田	安源组	硬子槽		8.10	200	无烟	14.87	10.07	0.45	5300
		大槽		9.00		无烟	23.93	10.36	0.60	5400
巨源井田	安源组	12煤组		4.0	244	瘦	20.81	19.76	0.51	5900
		4煤组		6.40		贫	10.91	13.53	1.13	7480

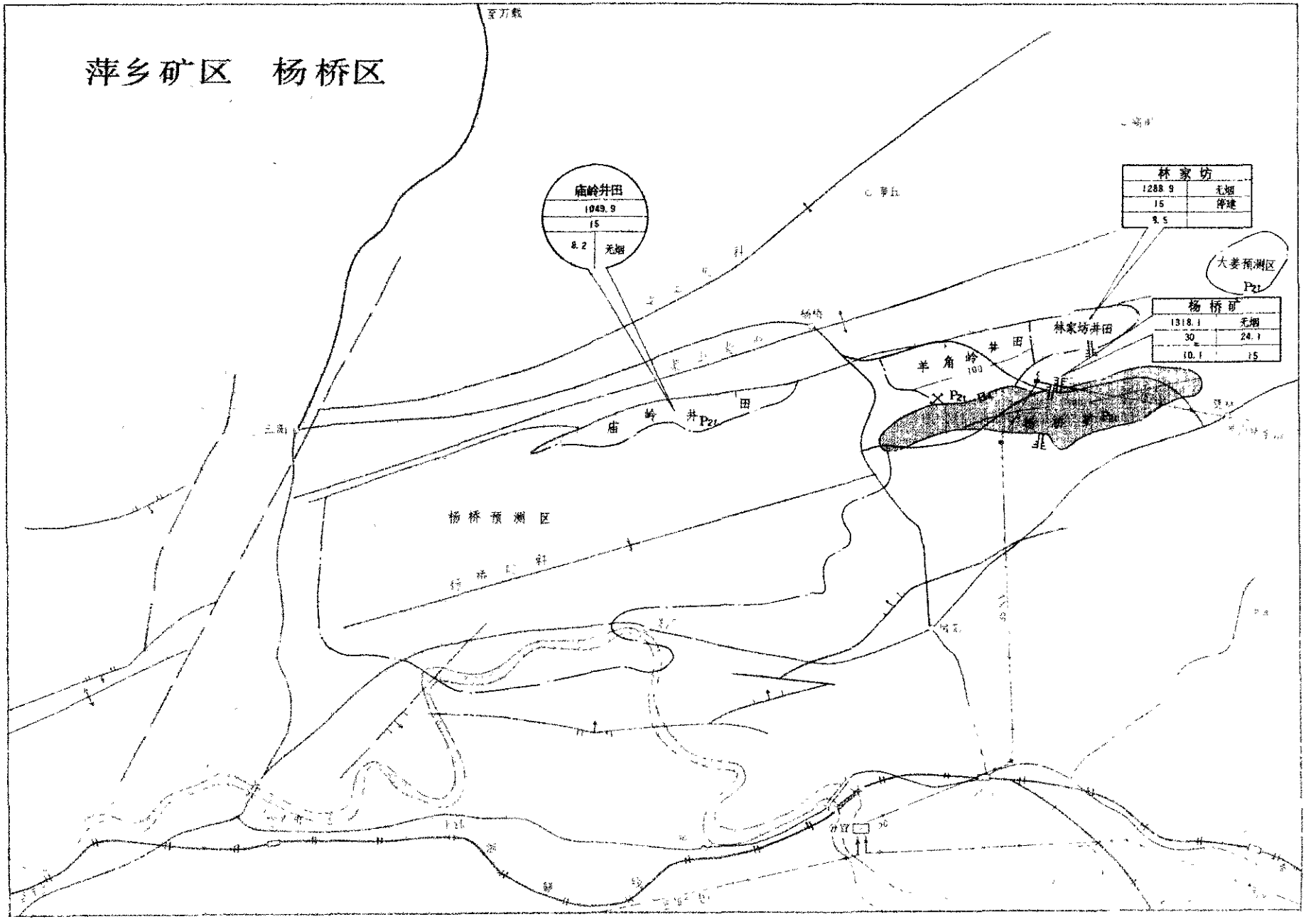
第四系表土层厚0－25米，一般厚10米。主要煤层顶底板为泥岩及细砂岩，煤层倾角东部较缓、西部较陡，局部有倒转。高坑、安源、白源、黄冲为低沼气矿井，青山、巨源为高瓦斯矿井。煤层均有自燃现象，发火期2－6月。煤尘有爆炸危险。矿区水文地质条件中等—复杂，充分因素主要是大气降水，老窑水和茅口灰岩岩溶水，对煤矿井采影响较大。

储量 1996年末，萍乡区保有储量18516.5万吨，其中生产井和在建井保有15822.1万吨（国有重点煤矿15329.1万吨，国有地方煤矿493万吨）；尚未利用的精查储量2694.4万吨。预测资源量21086万吨，其中鲁板冲预测区1349万吨，白源北17064万吨，长木岭2673万吨。

生产与建设 本区现有国有重点生产矿井6处，设计能力261万吨/年，1996年煤246.5万吨；国有地方煤矿2处，设计能力27万吨/年，1996年生产煤炭19万吨。

其它 区内现有洗煤厂5处，入洗能力315万吨/年，1996年入洗原煤185万吨，生产精煤62.3万吨；自备电厂两处，总装机容量5×6000千瓦。

萍乡矿务局现有非煤工厂、公司278家，1996年多种经营总产值5.9亿元，从业人员1.6万人，主要生产客车、浮法玻璃、电焊条、水泥、人造皮革等200余种产品。


萍乡矿区　杨桥区
至万载
庙岭井田
1049.9
15
8.2
无烟
林家坊
1288.9
无烟
15
停建
9.5
大姜预测区
P_{2l}
杨桥矿
1318.1
无烟
30
24.1
10.1
15
杨桥
林家坊井田
羊角岭井田
庙岭井田 P_{2l}
杨桥预测区
P_{2l}

萍乡矿区　杨桥区

概况　萍乡矿区杨桥矿区位于分宜、宜春境内，区内交通以公路为主，浙干铁路在南部通过。区中心距分宜火车站 25 公里。

本区北部以杨桥为界，南至凤阳，西起三阳，东至桑林。东西长 30 公里，南北宽 12 公里，面积 432 平方公里。全区属低山丘陵，地形起伏较大，沟谷发育，北高南低，最高点 +428.4 米，最低 +79 米。供电电源为分宜电厂（与南昌电网联网）。供水水源为下二叠统茅口灰岩岩溶水和第四系潜水，水源丰富。

地质特征　本区位于区域构造萍乐凹陷带的西部，二级构造为凹陷带内一系列北东—南西向排列的次级褶皱及断裂。各井田内褶皱紧密，断裂发育，构造极为复杂。含煤地层为二叠系龙潭组，含煤 4—8 层，多属薄煤层，且厚度变化大，其中官山层（A 煤组）含煤 0—3 层，老山层（B 煤组）含煤 2—4 层，上潘里（C 煤组）含煤 1—2 层。主采煤层为 B_4 煤层，其它煤层为不可采或局部可采。煤种属中灰、低硫—中硫无烟煤。主要煤层及其煤质特征见表。

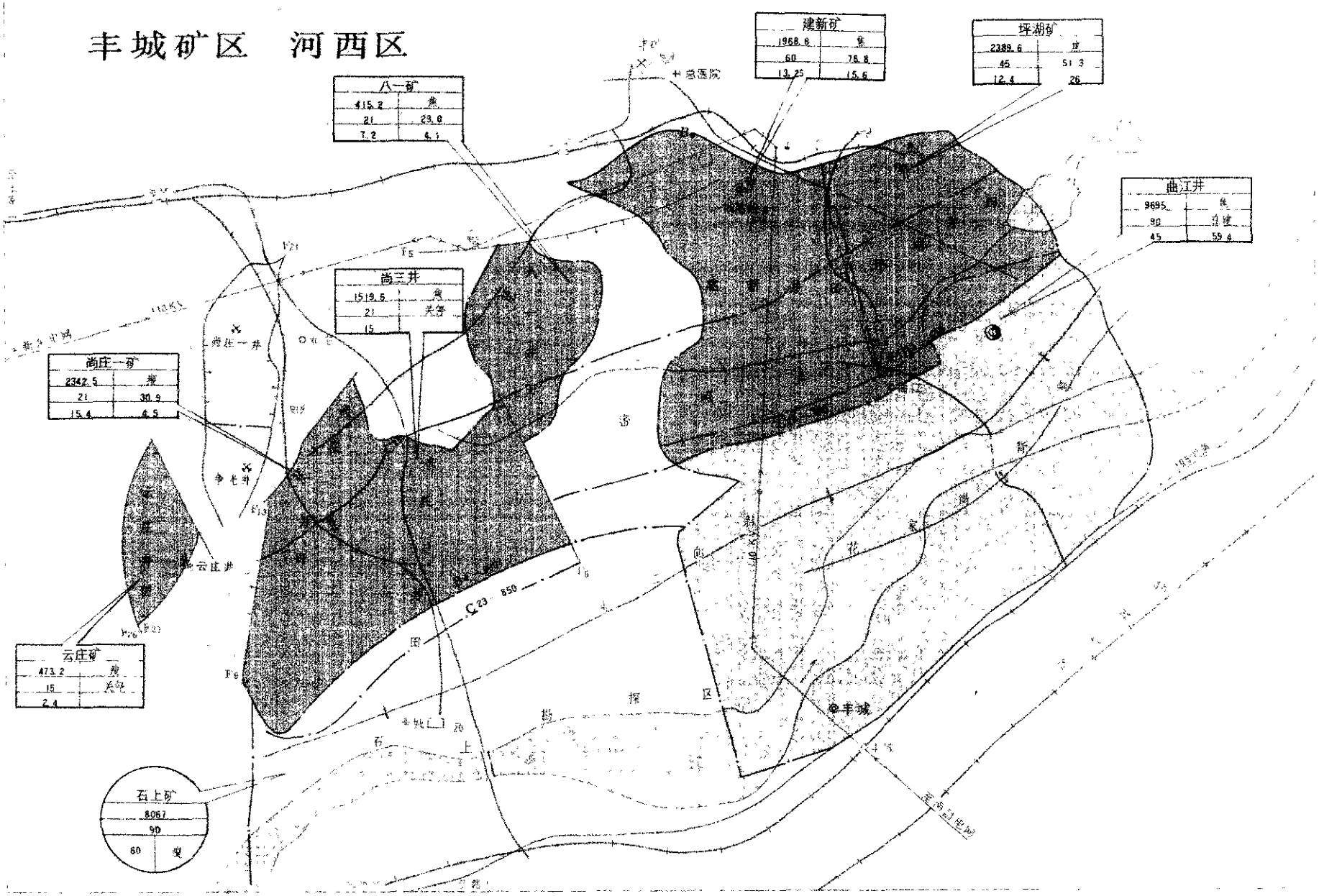
第四系厚度 0—8 米，主采煤 B_4 煤层顶底板多为粉砂岩，少数为泥

岩，或具有泥岩和炭质泥岩之伪顶。煤层倾角一般为40°，局部直立倒转。煤层瓦斯含量较高，相对涌出量15平方米/吨，属高瓦斯矿井。水文地质条件简单—中等，含水层为长兴灰岩、阳新灰岩和官山砂岩。但灰岩距主采煤层B_4较远，且煤系地层本身含水性弱，属隔水层，故对井采影响不大。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 (m)	层间距 (m)	煤种	煤质 灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_Q^d (%)	发热量 Q_{DT}^f (卡/克)	软熔点 I_2 (℃)
龙潭组	B_5	0 41	15 0 80	无烟	28 91	3 89	2 82	5383	
	B_4	1 64		无烟	21 75	4 32	0 92	6245	
	A	0 52		无烟	24 04	5 32	0 87	6169	

储量 1996年末全区保有储量4807.1万吨，其中生产井和在建井保有2617万吨，尚未利用的精查储量2190.1万吨。预测资源量28300万吨(杨桥预测区27800万吨，大姜预测500万吨)。

生产与建设 现有生产矿井1处(杨桥矿)，设计能力30万吨/年，1996年产原煤24.1万吨。林家坊矿(设计能力15万吨/年)，1990年开工，1991年停建至今。


丰城矿区　河西区
八一矿
415.2 焦
21 23.8
7.2 6.1
建新矿
1968.8 焦
60 78.8
13.25 15.6
坪湖矿
2389.6 焦
45 51.3
12.4 26
曲江井
9695 焦
90 肥煤
45 59.4
尚三井
1519.5 煤
21 无烟
15
尚庄一矿
2342.5 煤
21 30.9
15.4 6.5
云庄矿
473.2 煤
15 无烟
2.4
石上矿
8067
90
60 煤
丰城
勘探区
C23 850
F5
F6
F13
F21
尚庄一井
云庄井
丰城二井
石上
田
尚
花
家
前
背
后
上
下
村
庄
井
矿
区
煤
层
底
板
等
高
线
间
距
50
米

丰 城 矿 区

丰城矿区包括河西区及洛市区，全矿区现有生产井9对，设计能力261万吨/年，核定能力253万吨/年，1996年生产原煤280万吨。截至1996年末，矿区保有储量39578.8万吨，其中生产井保有14707万吨；关停井保有1992.8万吨，在建井保有9695.0万吨；尚未利用的精查(详终)储量4259.5万吨；供进一步勘探井田1处，储量8067.0万吨；乡镇开采区保有储量857.5万吨。

丰城矿区　河西区

概况　丰城矿区河西区位于丰城市西北部曲江、上塘、尚庄镇境内，其中心南距丰城市6公里。区内铁路支线从上塘站向西与浙赣线在张家山站接轨，全长45公里；公路经105国道可达南昌，全长55公里；水路经赣江龙头山码头(吞吐量12万吨/年)，可上达吉安，全程约180公里，下经鄱阳湖至九江与长江连通，约240公里，交通方便。

本区东起毛坊湖，西至云庄矿西界，北起B_4煤层露头和F_{13}断层，南至浙赣铁路，东西走向长约20公里，南北宽10公里，面积200平方公里，区内属低山丘陵地貌，最高点为仙姑岭，海拔标高154.8米，最低点为罗湖，海拔标高19.5米。

矿区供水水源为赣江及二叠系茅口灰岩岩溶水，日取水量4.4－5万吨。电源引自南昌电网及新余电厂，矿区有矸石电厂一座，装机容量3×6000千瓦。

地质特征　本区位于萍(乡)—乐(平)凹陷中段，为一轴向北东的宽缓向斜，两翼地层倾角平缓(10°－15°)，伴有不太发育的褶曲和断裂，总体构造简单，但由东向西地质构造逐渐复杂。

含煤地层为二叠系龙潭组，划分为B(下煤组)、C(上煤组)两个煤组，共含煤24层，其中可采煤层4层(C_{23}、C_{18}、C_8、B_4)，总厚度6.7米左右，主要煤种为焦煤及焦肥，可采煤层及其煤质特征见表。

主要可采煤层的顶板为细粉砂岩，夹条带状砂岩，顶板管理采用全部陷落法；底板以细粉砂岩和泥岩为主。B_4、C_{18}煤层底板局部有底鼓

现象　现有生产矿井均为煤与瓦斯突出矿井；煤尘有爆炸危险；煤层有自燃倾向，一般发火期为5－6个月。

煤层名称	煤层厚度 (m)	层间距 (m)	煤种	煤质					
				灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^g_Q (%)	发热量 Q^r_{DT} (卡/克)	胶质层厚度 Y (mm)	灰熔点 T_2 (℃)
C_{23}	1.80	18～25	焦、肥	23.69	18.5	4.93	6321		
C_{18}	1.10	45	焦、肥	20.69	29.14	4.70	8478		
C_8	0.6～1.8	240	焦、肥	28.50	27.60	4.90	7140		
B_4	2.60		焦	26.07	20.84	1.78	7467	12	>1500

C煤组上覆长兴灰岩为强含水层（单位涌水量为0.03－31.379公升/秒·米），水文地质条件复杂，影响开采；底板茅口灰岩含水丰富，但距B煤组可采煤层超过150米，无较大的断裂构造，一般对开采没有影响。

储量　截至1996年末，本区保有储量为31130.4万吨，其中生产矿井为7116.1万吨，关闭保有井1992.8万吨，在建井为9695.0万吨，尚未利用的精查储量4259.5万吨，供进一步勘探详查为8067万吨。

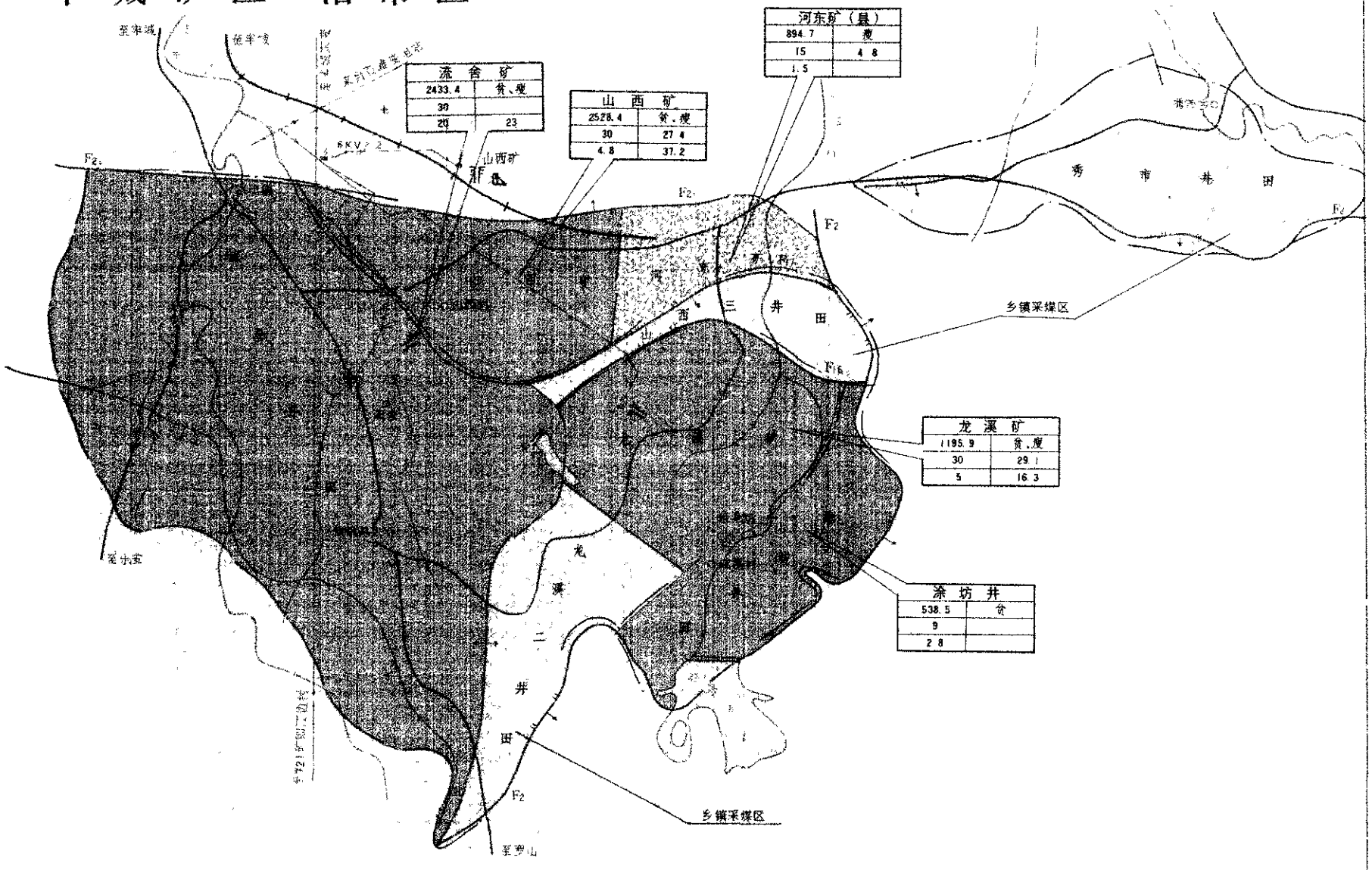
生产与建设　本区现有4对生产矿井，设计能力147万吨/年，1996年原煤产量184万吨；在建井1处（曲江矿），设计能力90万吨/年，预计2000年末投产，规划井1处，规划能力90万吨/年。

其它　丰城矿务局现有选煤厂4座，设计年处理能力为225万吨，其中炼焦煤选煤厂2座，能力105万吨，动力煤选煤厂2座，能力120万吨。

河西区煤层气储量，初步测算为8933立方米（其中坪湖矿690.46立方米，建新矿608.46立方米，尚一矿701.97立方米，曲江井3097.9立方米，石上井3834.48立方米），可抽量为4020立方米。河西区4对生产矿井从1977年开始相继建立了瓦斯抽放系统，坪湖、建新两矿井下抽放的瓦斯经加工供矿区居民燃烧，取得了较好的经济效益。

丰城局现有建新电厂、机修总厂、水泥厂、建材厂、林场等全民或集体多种经营企业158家，主要产品有煤炭、机械、水泥、砖石砖、竹品、花炮、铸钢、化工、包装袋、地毯、再生玻璃、印刷、拉丝、橡胶以及汽车修理、五金加工、精密铸造等，1996年生产经营额2.24亿元，安排就业人员1.38万人。

丰城矿区　洛市区


至丰城
至丰城
流舍矿
2433.4 贫、瘦
30
20 23
山西矿
25.28.4 贫、瘦
30 27.4
4.8 37.2
河东矿（县）
894.7 瘦
15 4.8
1.5
秀市井田
乡镇采煤区
龙溪矿
1195.9 贫、瘦
30 29.1
5 16.3
杀坊井
538.5 贫
9
2.8
龙溪二井田
乡镇采煤区
至小宏
至罗山
F2
F16

丰城矿区　洛市区

概况　丰城矿区洛市区位于江西省丰城市南部的洛市镇及秀市乡境内，其中心北距丰城市29公里，并有铁路专用线与浙赣线相接。南昌至赣州公路和昌九公路均由南向北通过本区，交通较为方便。

本区东南部以F_2断层为界，西南部和北部分别以F_1和F_{21}逆断层为界，走向长10公里，倾向宽5公里，面积50平方公里。

本区地形为低山丘陵，标高32.5－135.9米，山脉为北东向展布，南高北低，最高点仙林观标高135.9米。

供水水源为矿区北部20公里的石滩镇境内的第四系砂砾层地下水，水量较大、水质较好。

矿区供电主要来自南昌电网和新余电厂110千伏线路。

地质特征　本区总体上为一轴向北东的复式向斜，东北端抬起，向西南撒开。区内地质构造复杂，主要褶曲有仙林观背斜、涂坊背斜、山西向斜、龙溪向斜；大小断层极为发育，同时有火成岩侵入煤层，严重影响煤层开采。

本区煤系属上二叠统安源组，含煤多达40余层，其中可采及局部可采煤层共12层，煤层倾角一般10°－30°，局部50°－60°。主要煤层及其煤质特征如表所示。

区内水文地质条件较简单，属一类一型。主要含水层为第四系砂砾层、煤系地层风化裂隙带以及老窑采空区，矿井充水因素主要是大气降水、老窑水及风化裂隙水。地表有洛市河、秀市河，均属季节性河流。

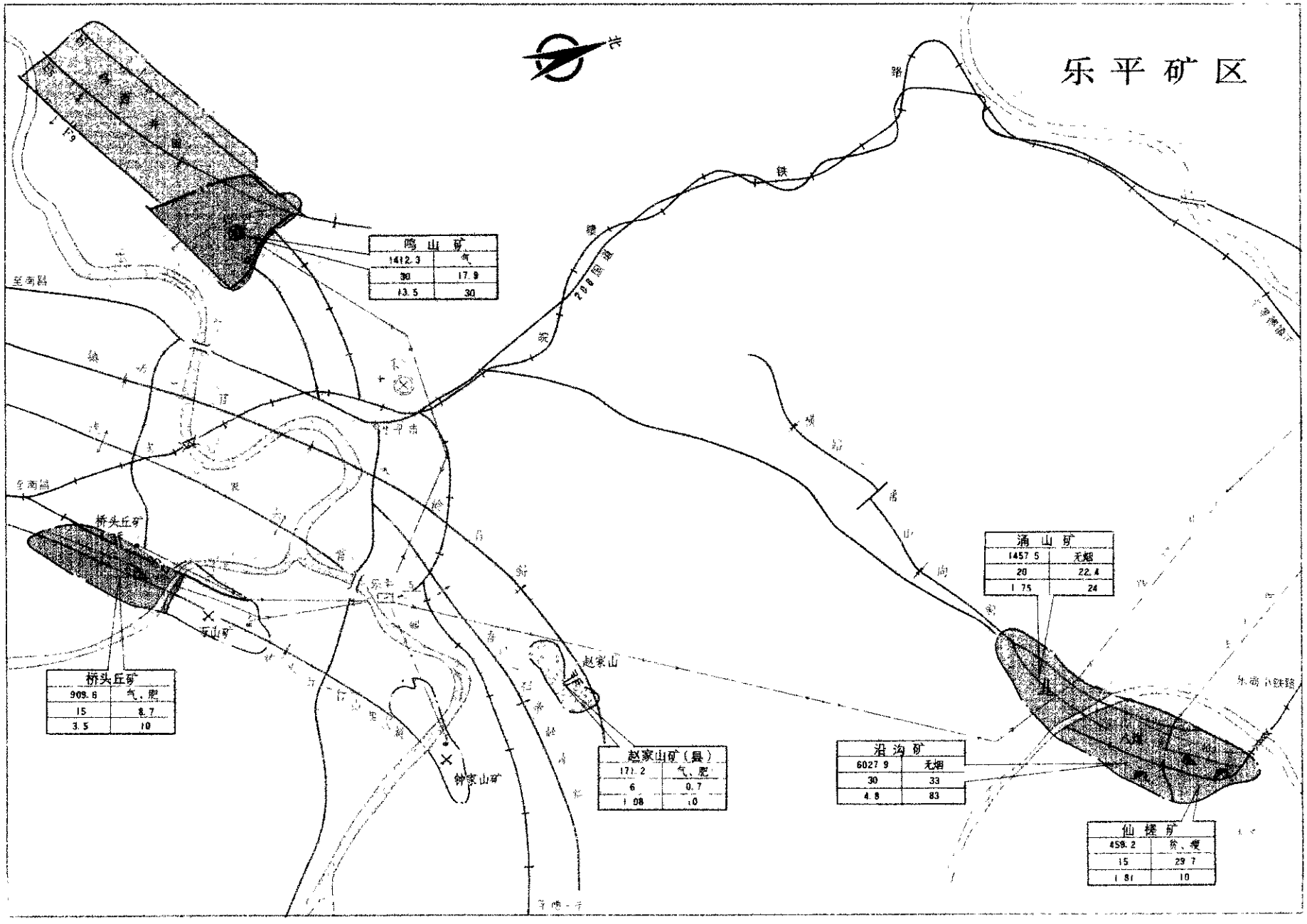
煤层名称	煤层厚度 (m)	层间距 (m)	煤种	煤质					
				灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_Q^g (%)	发热量 Q_{DT}^g (卡/克)	胶质层厚度 Y (mm)	灰熔点 T_2 (℃)
34	1.60	50	贫、瘦	40.88	17.64	0.41	5371	4	1500
26	1.50	48	贫、瘦	21.55	18.58	0.32	6375	4	1500
23	4.00	22	贫、瘦	39.50	18.01	0.41	5121	2~4	1500
21	1.20	18	贫、瘦	33.47	18.68	0.51	5423	2	1500
15	1.20	25	贫、瘦	35.10	18.00	0.50	5518	4	1500
13	1.50		焦	20.23	15.33	0.53	6753	4	1500

煤层直接顶板以细粉砂岩、粗粉砂岩为主，次为细砂岩或中砂岩，少量为火成岩，厚度一般在3米以内；老顶以细砂岩及粗砂岩为主，次为中砂岩或火成岩。煤层底板主要由粉砂岩及粗粉砂岩或含炭泥岩组成，厚度不稳定，变化较大。

区内矿井属低瓦斯矿井，煤尘具有爆炸性，煤层不易自燃，地温无异常现象。

储量 截至1996年末，本区保有储量为8448.4万吨，其中生产矿井保有储量7590.9万吨（国有重点矿6696.2万吨，国有地方矿894.7万吨），乡镇开采区保有857.5万吨。

生产与建设 本区现有国有重点矿生产井4对，设计能力为99万吨/年，1996年生产原煤64.5万吨；国有地方矿1对，设计能力15万吨/年，1996年产煤4.8万吨。


乐平矿区
鸣山矿
1412.3 气
30 17.9
13.5 30
桥头丘矿
909.6 气、肥
15 8.7
3.5 10
赵家山矿（最）
171.2 气、肥
6 0.7
1.08 10
涌山矿
1457.5 无烟
20 22.4
1.75 24
沿沟矿
6027.9 无烟
30 33
4.8 83
仙槎矿
458.2 贫、瘦
15 29.7
1.81 10
至南昌
至鹰潭
至景德镇
乐平市
东南小铁路

乐平矿区

概况 矿区位于江西省东北部乐平市和浮梁县境内，东北起涌山矿，南至桥头丘，西边以鸣山矿为界，北边止于景德镇市郊黄泥头，走向长49公里，宽19公里，面积931平方公里。皖赣铁路和公路206国道自北面南贯穿矿区，各矿均有铁路专用线与其衔接。由乐平北至景德镇市40公里，西至南昌市210公里。

矿区属低山丘陵地貌，地势北高南低，最高点为涌山区大游山，标高+675米；最低点为乐平区乐安江两岸+19米。乐安江和昌江分别由东而西流经矿区南部和北部，最后汇入鄱阳湖。供水水源为茅口灰岩水和地表水，水量丰富。电源主要是乐平电厂和景德镇电厂，并与南昌电网联网

地质特征 本区属于萍乐坳陷带的东北端，由一系列轴向北东的向斜、背斜组成。由于后期构造破坏，向斜北翼地层常倒转或上冲。断裂发育，以走向逆冲断裂为主，断层面多北倾。

区内主要含煤地层为三叠系安源组和二叠系乐平组。安源组含煤16层，分为上下两个煤组，平均总厚度27米。下煤组为1－10煤，上煤组为11－16煤。乐平组含煤11层，分为B、C两个煤组，平均总厚度86米。B煤组为B_2－B_5煤层；C煤组为C_5－C_9、C_{13}、C_{15}煤层。其中B_5和C_{13}为主采煤层。主要可采煤层及其煤质特征见表。

区内第四系表土层厚0－19米，一般厚7米。主要煤层顶底板为泥岩及粉砂岩。涌水区大部分为急倾斜煤层，乐平区主要以缓倾斜为主。涌山区三个矿均为高瓦斯双突矿井；乐平区鸣山矿为低沼气矿井，桥头丘矿为高瓦斯矿井。各矿均存在煤层自燃现象。煤尘均有爆炸危险。乐平区水文地质条件较复杂，充水因素以大气降水和长兴灰岩及茅口灰岩岩溶水为主，对煤矿开采影响较大。

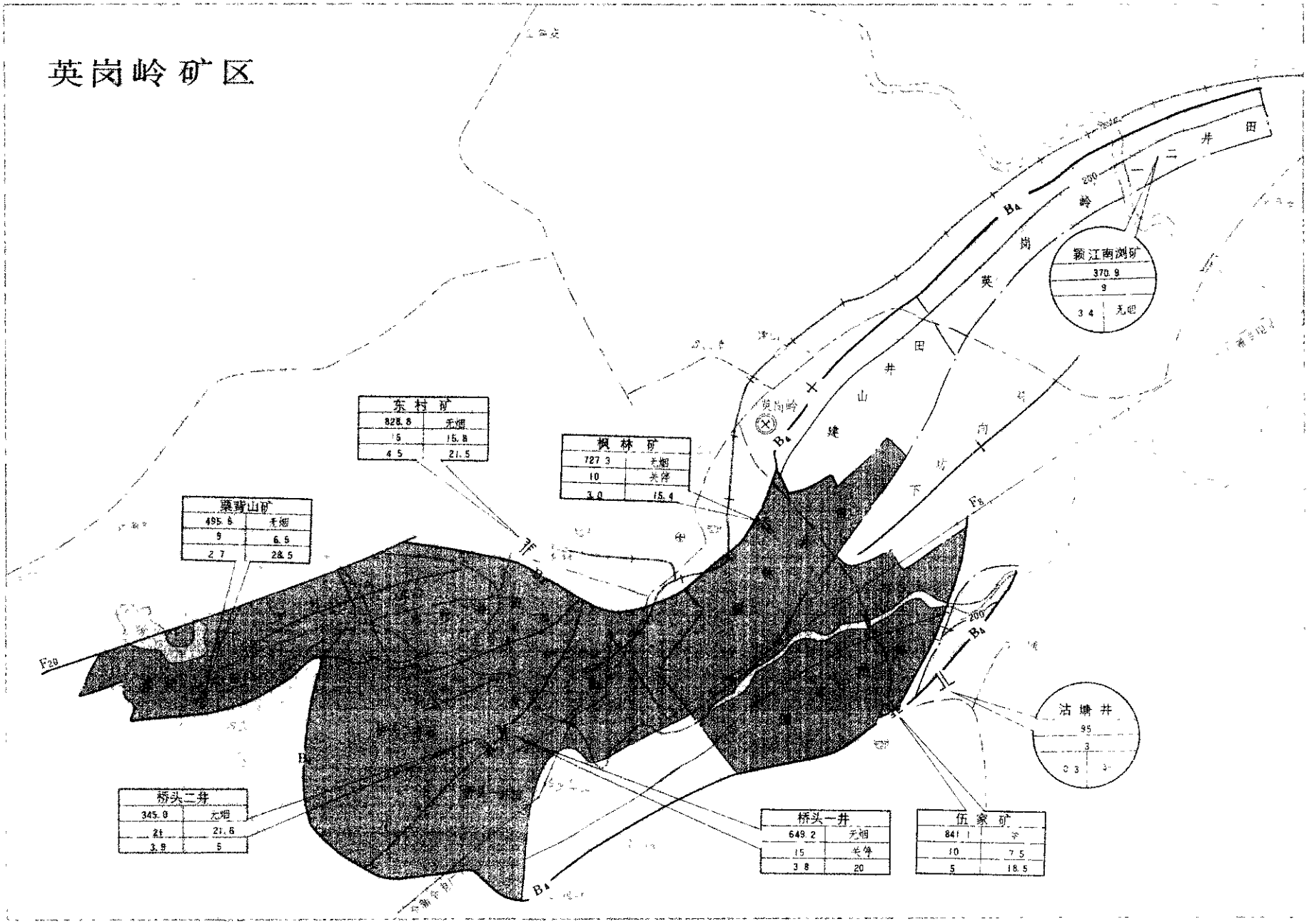
含煤地层	煤层名称		煤层厚度(m)	层间距(m)	煤种	煤质			
						灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^d_q (%)	发热量 Q^d_{gr} (卡/克)
安源组	上煤组	15煤	3 60	6 5 25 00 5 00 45 00 25 00 85 00	焦	20 62	25 63	0 30	6380
	下煤组	八2煤	3 85		焦	26 51	24 11	0 95	5750
		八1煤	1 89		贫	17 25	14 60	0 55	6739
		七煤	1 28		贫	25 74	14 50	0 91	5931
		六煤	2 30		无	20 70	7 70	0 08	6620
		五煤	4 20		无	28 86	8 67	0 43	5701
		四煤	2 20		无	25 86	8 43	0 43	6450
		一煤	3 31		无	31 50	9.82	0 59	5875
乐平组	上煤组	C_{13}	1 65	135 0	气	20 90	43 00	4 60	8500
	下煤组	b_9	2 52		气	7 78	57 83	1 81	6900

储量 截至1996年末，矿区保有储量14437.7万吨，其中生产矿井保有10437.7万吨(国有重点煤矿10266 5万吨，国有地方煤矿171.2万吨)；供进一步勘探的找煤储量4000万吨。

生产与建设 矿区现有生产井6处，设计能力116万吨/年(国有重点煤矿5处－110万吨/年、国有地方煤矿1处－6万吨/年)，核定能力119万吨/年，1996年生产原煤128万吨(含国有地方煤矿产量0 7万吨)。

其他 现有洗煤厂共2处，入洗能力51万吨/年，1996年生产精煤5万吨。区内多种经营企业72个，其中有超细钙厂、水泥厂、矿机厂、印刷厂、塑胶厂、瓷厂、皮鞋厂、林场、小煤窑、矿石砖厂等，1996年生产经营总额8500万吨，从业人员4385人。

英岗岭矿区


英岗岭
二井田
一井田
200
B4
F5
F28
东村矿
828.8 无烟
15 15.8
4.5 21.5
枫林矿
727.3 无烟
10 关停
3.0 15.4
翠背山矿
495.8 无烟
9 6.6
2.7 2&5
赣江南测矿
370.9
9
3.4 无把
沽塘井
95
3
0.3
桥头二井
345.9 无烟
21.6
3.9 5
桥头一井
649.2 无烟
15 关停
3.8 20
伍家矿
841.1
10 7.5
5 18.5

英岗岭矿区

概况 英岗岭矿区位于高安市、新余市与樟树市交界处，东北距高安市54公里，距新余市、樟树市各50公里。矿区南起牌楼—沽圹一线煤层露头，北至F_{20}正断层及煤层露头，西自官圹水库，东到太阳，长23公里，宽10公里，面积230平方公里。区内有铁路专用线经八景与浙赣线的张家山车站相接，并有公路将各矿、矿相联，可通南昌、清江、新余、宜春、萍乡、高安等城镇，交通尚称方便。

本矿区属低山丘陵地区，低洼处标高在+40米左右，山顶最高标高在+190米左右。

矿区供水水源取于长兴灰岩及阳新灰岩岩溶水。

矿区电源由新余电网、南昌电网经金家塘110千瓦变电所供给。

地质特征 矿区地处在蒙山复式背斜南翼，基本构造型态为轴向北东的复式向斜，其中下坊向斜为主体构造，伴以次一级褶皱与断层，对煤层破坏严重。主要含煤地层为二叠系龙潭组，含煤13层，其中全区可采1层(P_6)，局部可采4层(P_5、P_7、C_9、C_{10})。P_6煤厚0.5-7.5米，

平均2.1米，灰分(A_d)20.5%，挥发分(V_{daf})10.8%，全硫($S_{t,d}$)2 75%，发热量($Q_{gr,daf}$)26.74MJ/kg，煤种为无烟煤。

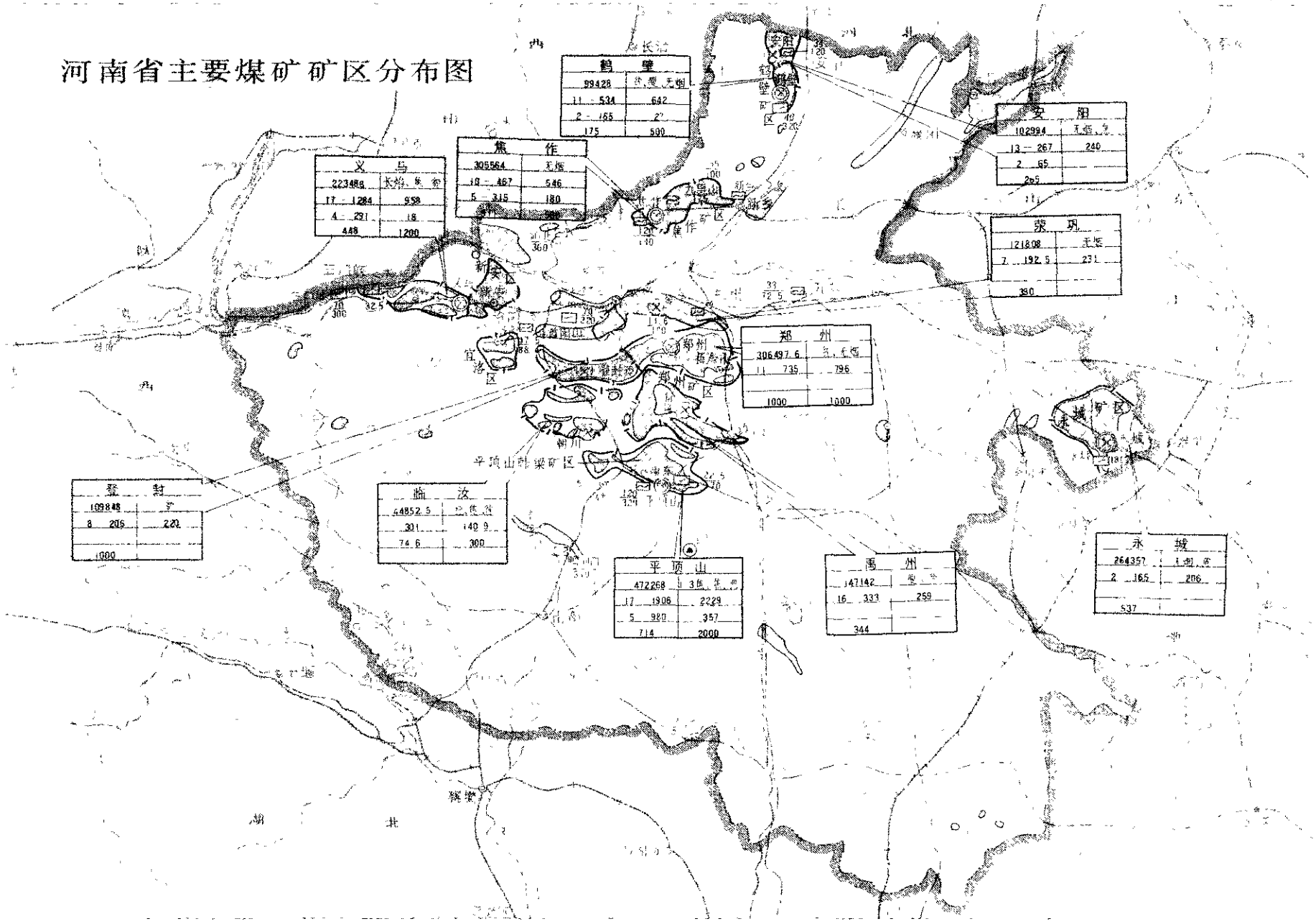
本区水文地质条件较简单，但在伍家井和沽塘井，阳新灰岩与煤层很近，有的甚至接触煤层，开采时应引起高度重视。各井田P_6煤层均为煤与瓦斯突出煤层，以枫林、桥二井最为严重，煤层易自燃，自燃发火期为7天。

储量 截至1996年末，矿区保有储量4477 3万吨，其中生产井保有储量2510.5万吨；关停井保有储量1500 9万吨；尚未利用的精查储量465.9万吨。

生产与建设 矿区现有生产矿井4对，设计能力为55吨/年，核定能力为54万吨/年，1996年原煤产量51.5万吨。矿区规划拟建沽塘、颍江南浏二井，规划能力为15万吨/年。

其它 矿区有建材、火工、化工、建筑安装、机构制造、交通运输、服装加工、塑料编织等多种生产经营项目，生产经营网点40个，1996年生产经营总额8870万元，安置人员2800人。

河南省主要煤矿矿区分布图



河南省煤炭工业简介

概况 河南省土地面积16.70万平方公里。1997年底全省总人口9243万人;国内生产总值4080.5亿元,其中第一产业1050.1亿元,第二产业1879.5亿元,第三产业1150.9亿元;人均国内生产总值4432元;发电装机容量1174.0万千瓦,其中火电装机容量1110.4万千瓦;发电量630.8亿千瓦小时,其中火电617.5亿千瓦小时;钢产量313.7万吨;生铁产量326.1万吨;原油产量587.1万吨;水泥产量2929.4万吨。1996年全省煤炭实际消费量8187.1万吨,其中发电和供热用煤3593.7万吨。

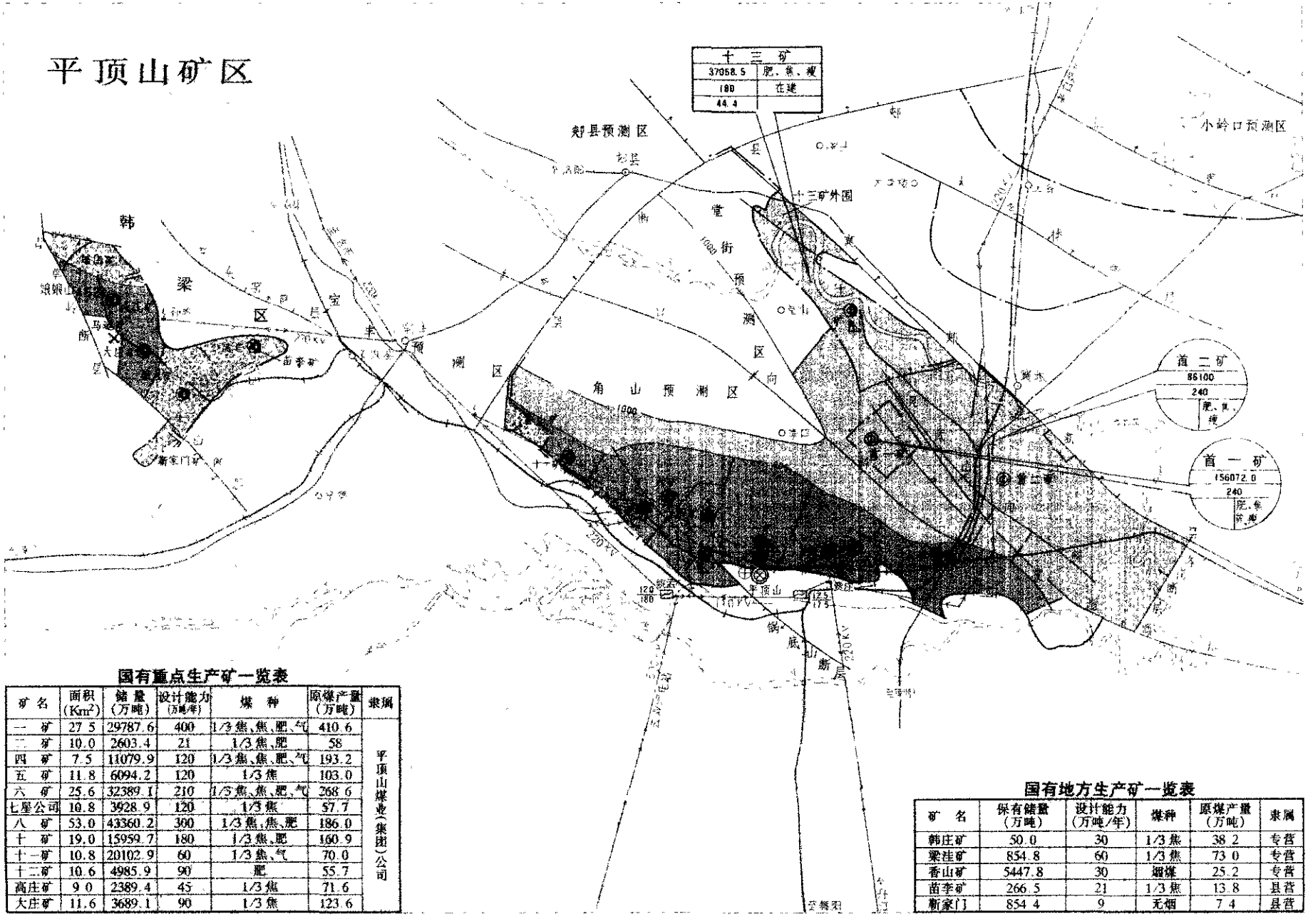
河南省主要铁路干线有京广、陇海、京九、新焦、太焦、侯月、新荷、焦枝等,铁路货运量10594万吨,其中国家铁路9733万吨,地方铁路861万吨。全省公路线路里程共计50907公里,公路货运量3230万吨。本省主要水运设施为民用运输船舶,其中货船2993艘,货运量334万吨。1996年底全省航线34条,其中国内33条,地区1条,航线里程48710公里。1997年全省社会货运量55988万吨,其中:铁路货运量10079万吨,公路货运量45542万吨,水运货运量367万吨。

煤炭工业现状 本省煤炭资源比较丰富，垂深2000米以浅含煤面积18900平方公里，其中已探明面积约3800平方公里。主要含煤地层为石炭二叠系，其中二叠系山西组二1煤层为主要开采煤层，约占全省煤炭储量的80%以上，其余含煤地层分别为寒武系、三叠系、侏罗系和第三系。截止1996年末，全省累计探明煤炭储量251.34亿吨，保有储量227.34亿吨。煤种齐全，炼焦用焦煤、气煤、肥煤和瘦煤，主要分布在平顶山、韩梁、禹州、汝州、宜洛、陕渑及豫北的安阳煤田，储量约占全省总量的三分之一；动力用无烟煤、贫煤和长焰煤，主要分布在焦作、鹤壁、新密、登封、荥巩、义马及永城矿区。

全省现有平顶山、焦作、鹤壁、义马、郑州、永城等主要矿区。1997年末，全省共有国有煤矿121处、核定能力6179万吨，其中：国有重点煤矿47处、核定能力4640万吨；国有地方煤矿74处、核定能力1539万吨。1997年全省原煤产量10028.3万吨，其中：国有重点煤矿4425.8万吨，国有地方矿1718.4万吨，乡镇煤矿3884.1万吨。全省炼焦用洗精煤产量452万吨。

未来可供开发的井田有城郊、新桥、首山、杨河、赵家寨、王行庄、马岭山、恩村、嵩山等。

平顶山矿区



国有重点生产矿一览表

矿名	面积 (Km^2)	储量 (万吨)	设计能力 (万吨/年)	煤种	原煤产量 (万吨)	隶属
一矿	27.5	29787.6	400	1/3焦、焦、肥、气	410.6	平顶山煤业(集团)公司
二矿	10.0	2603.4	21	1/3焦、肥	58	
四矿	7.5	11079.9	120	1/3焦、焦、肥、气	193.2	
五矿	11.8	6094.2	120	1/3焦	103.0	
六矿	25.6	32389.1	210	1/3焦、焦、肥、气	268.6	
七星公司	10.8	3928.9	120	1/3焦	57.7	
八矿	53.0	43360.2	300	1/3焦、焦、肥	186.0	
十矿	19.0	15959.7	180	1/3焦、肥	160.9	
十一矿	10.8	20102.9	60	1/3焦、气	70.0	
十二矿	10.6	4985.9	90	肥	55.7	
高庄矿	9.0	2389.4	45	1/3焦	71.6	
大庄矿	11.6	3689.1	90	1/3焦	123.6	

国有地方生产矿一览表

矿名	保有储量 (万吨)	设计能力 (万吨/年)	煤种	原煤产量 (万吨)	隶属
韩庄矿	50.0	30	1/3焦	38.2	专营
梁洼矿	854.8	60	1/3焦	73.0	专营
香山矿	5447.8	30	烟煤	25.2	专营
苗李矿	266.5	21	1/3焦	13.8	县营
新家门	854.4	9	无烟	7.4	县营

平 顶 山 矿 区

概况 平顶山矿区由平顶山区和韩梁区组成，位于河南省中部，地跨平顶山市及宝丰、鲁山、襄县、郏县、叶县等县。平顶山区东起洛岗断层，西至郏县断层，南以煤层露头为界，北至襄郏断层；韩梁区由青草岭断层和双头山断层组成西南边界，北东界则为火成岩侵蚀边界。矿区含煤面积 714 平方公里。

区内交通便利，漯宝铁路横贯矿区南部，东接京广铁路，西与焦枝铁路相连，平顶山集团公司自营铁路通往各矿井并与国铁接轨。

本区地形属于低山丘陵向平原过渡地形。气候为半干燥大陆性气候。主要河流有汝河和沙河。供水水源为第四系砂砾层水及石炭系、寒武系灰岩水。电力主要由平顶山电厂和姚孟电厂供给。

地质特征 平顶山区为一被四周高角度大落差的正断层抬起的地垒构造，基本构造格架为一轴向北西的宽缓复式向斜，即李口向斜，主要断裂走向基本上与褶皱轴向一致。锅底山断层为区内较大断层，直接影响着边界和水文地质单元的划分。韩梁区为轴向北西的向斜构造，岩浆活动对其局部地带有影响。

本区含煤地层由石炭系太原组、二叠系山西组和石盒子组成，总厚度 800 米，含煤 7 组 88 层，煤层总厚 30 米，区内可采煤层 10 层，主要可采煤层总厚 15 米至 18 米。主要可采煤层特征及煤质如表所示。

可采煤层除庚 10 煤层顶板为石灰岩外，其它煤层多为泥岩和砂质泥岩，老顶一般为砂岩。

矿区现有 12 对生产矿井中，五、八、十、十二矿为瓦斯突出矿井，七星公司矿和十一矿为高沼矿井，其余为低沼矿井。矿井瓦斯含量随矿井延深开采有增大趋势。

矿区主要可采煤层多属易自燃煤层，煤尘有爆炸危险。区内局部地区地温较高，地温梯度 2.0－4.0℃/百米。

储量 截至 1996 年末，矿区保有储量 472268.1 万吨，其中：生产井和在建井保有 224428.8 万吨（平煤公司 213428.8 万吨，国有地方煤

矿 11000 万吨);供进一步勘探储量 247839.6 万吨(普查)。区内预测可靠资源量 9.9 亿吨。

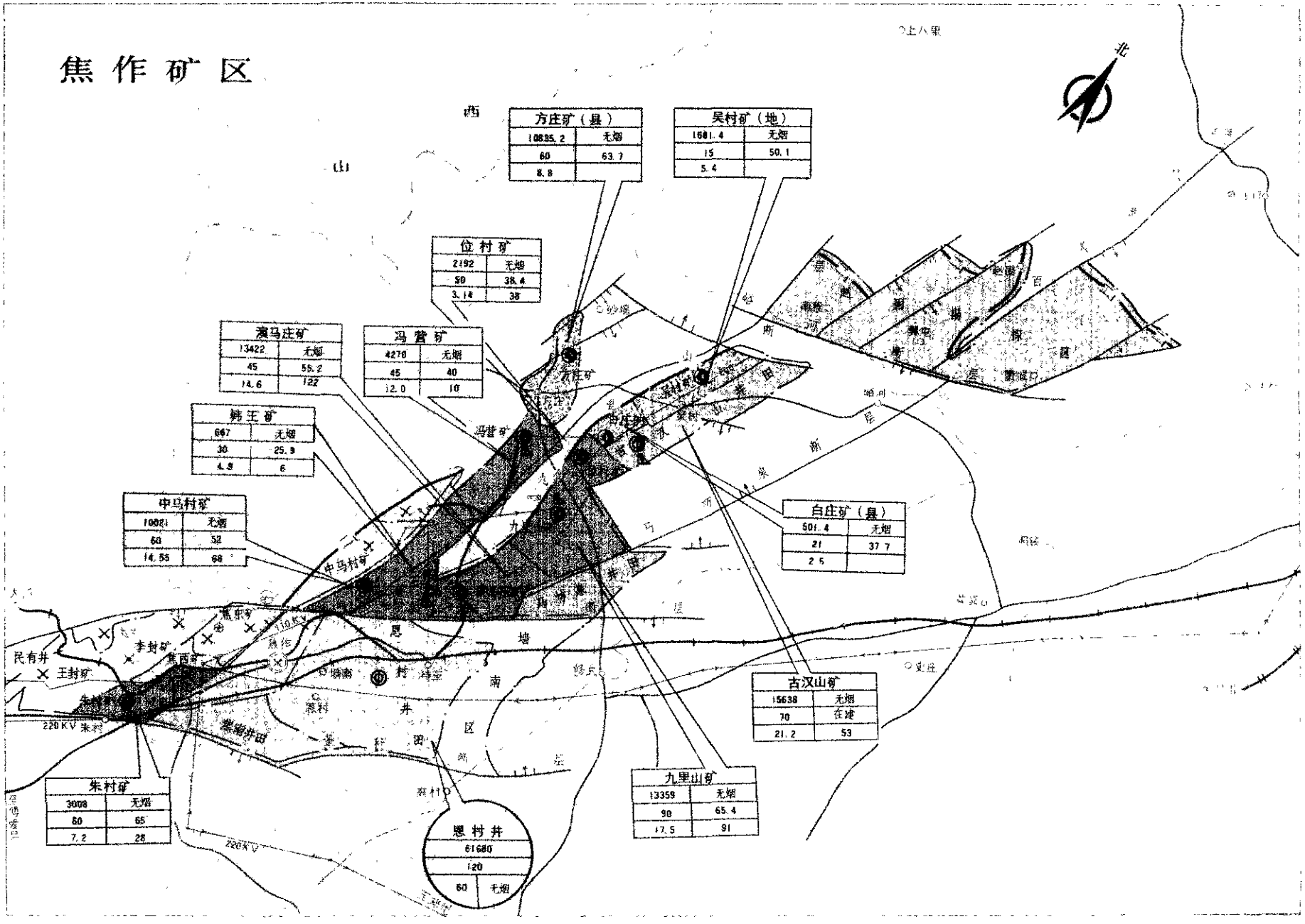
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小~最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 挥发分 Vr (%)	灰分 Ar (%)	全硫 St,d (%)	发热量 Qgr,d (MJ/kg)	黏结指数 G	胶质层厚度 Y (mm)	12 (Y)
斗岛子组	丁	0.7~5.23 3.50	83	1/3焦	29.8 37	16.38	0.2 0.26	20.6 27.9	68~99	10~25	>1380
				气	17.01 39.7	13.6 33.5	0.16 1.96	18.3 30.1	86~104	16~21	
	戊	2.0~10.5 6.0		1/3焦						15~25	>1380
				肥	30.8 37					25.5 35	
四马沟组	己	1.13~11.7 5.5	180	1/3焦	28.7 36.4	7.30	0.24 2.15	19.6 32.3	70~98	10.5~25	
				肥					92~105	25.5~34	
				焦	23.5 27.7				99~94	13~23	
东厚组	庚	0.75~20 14	52	肥	27.7 30.2	12~20	3.33 5.92	27.6 31.3	102~105	28~41	>1380

生产与建设 矿区现有由平顶山煤业(集团)公司经营的国有重点煤矿 12 处,设计能力 1756 万吨/年,1996 年生产原煤 2071.3 万吨;在建井 1 处,设计能力 180 万吨/年,预计 1998 年投产;规划井 2 处,规划能力 480 万吨/年。国有地方煤矿 5 处,设计能力 150 万吨/年,1996 年生产原煤 158 万吨。

其他 平顶山煤业(集团)公司现有炼焦煤洗煤厂 3 座,核定能力 640 万吨/年,动力煤洗煤厂 1 座,核定能力 340 万吨/年;在建洗煤厂 1 座,设计能力 180 万吨/年,预计 1998 年可投入使用。现有自备电厂和热电厂 3 座,装机容量 7.9 万千瓦。在建热电厂一座,装机容量 1.2 万千瓦。

矿区煤层气生储条件良好,资源丰富,甲烷资源总量约 562 亿立方米。平顶山煤业公司多种经营形成了采煤、发电、焦化、机械制造、交通运输、建材、化工冶炼、纺织、商贸、生活服务等十大行业,从业人数达 9.1 万人,多种经营品达 600 个品种,1996 年销售收入 23.7 亿元,实现利润 5500 万元,出口供货额 2300 万元,矿办小井产量 312 万吨。公司还建成了中外合资企业 6 个,直接利用外资 800 万元。

焦作矿区


北
方庄矿（县）
10835.2 无烟
60 63.7
8.8
吴村矿（地）
1681.4 无烟
15 50.1
5.4
位村矿
2192 无烟
50 38.4
3.14 38
演马庄矿
13422 无烟
45 55.2
14.6 122
冯营矿
4270 无烟
45 40
12.0 10
韩王矿
667 无烟
30 25.9
4.9 6
中马村矿
10021 无烟
60 52
14.55 68
白庄矿（县）
501.4 无烟
21 37.7
2.5
古汉山矿
15638 无烟
70 在建
21.2 53
九里山矿
13359 无烟
90 65.4
17.5 91
朱村矿
3008 无烟
60 65
7.2 28
恩村井
61680
120
60 无烟
220KV 朱村
110KV
民有井
王封矿
李封矿
焦西矿
焦东矿
中马村矿
白庄矿
冯营矿
演马庄矿
吴村矿
方庄矿
位村矿
九里山矿
古汉山矿
朱村矿
恩村井
煤矿井田
修武

焦 作 矿 区

概况 焦作矿区位于河南省西北部，地跨焦作、新乡两市，东起辉县、西到大四、北起薄壁，南至高村、史庄一线，东西长65公里，南北宽平均20公里，含煤面积971平方公里。新(乡)焦(作)铁路横贯矿区南部，东接京广线、北连太(原)焦(作)线；区内公路成网，交通便利。焦作市东距新乡市65公里，西距洛阳市120公里。

矿区地形西北高，东南低，海拔85－250米，区内有五条季节性河流，其中峪河最大流量为2240立方米/秒。本区水源丰富，第四系砂砾层水和奥陶系石灰岩岩溶水均可作为供水水源。区内有焦作电厂(装机容量为120万千瓦)和自备电厂2座(装机容量分别为5万千瓦和3.7万千瓦)，以220千伏线路分别与郑州、洛阳、新乡联网。

地质特征 矿区位于太行山新华夏构造体系与秦岭构造体系的复合部位，太行山背斜的东南翼。区内构造格架为高角度正断层伴随宽缓褶皱。

矿区主要含煤地层为石炭系太原组及二叠系山西组，共含煤11－15层，其中可采及局部可采3－4层，总厚度9.5米左右，山西组二$_1$煤为主要开采层，太原组一$_2$及一$_5$煤为可采及局部可采层。煤种均为无烟煤。主要可采煤层特征及煤质见表。

本区上覆松散地层厚60－300米，上部含流砂和砂砾层，给井筒施工造成一定困难。二$_1$煤顶板多为砂质泥岩，一$_5$煤和一$_2$煤顶板为石灰岩；底板均为砂质泥岩和泥岩，有底鼓现象。煤层倾角8°－16°，个别地区大于20°。所有生产矿井均为高沼气井，具有煤与瓦斯突出危险。煤层无自燃现象，煤尘无爆炸危险。矿区水文地质条件复杂，具有补给范围广、补给量大、含水层多、断裂构造及裂隙岩溶发育、各含水层水力联系密切及水压高等特点。太原组灰岩水及奥陶系灰岩水是造成矿井

水淹及形成呆滞储量的主要原因。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度（m）	层间距（m）	煤种	煤质			
					灰分 A^g（%）	挥发分 V^r（%）	全硫 S^g_Q（%）	发热量 Q^r_{DT}（卡/克）
山西组	[illegible]煤	5.36	59	无烟	17.33	7.89	0.34	8237
太原组	[illegible]煤	1.3	35	无烟	24.22	8.70	2.34	8149
	[illegible]煤	1.36		无烟	19.70	8.22	5.16	8196

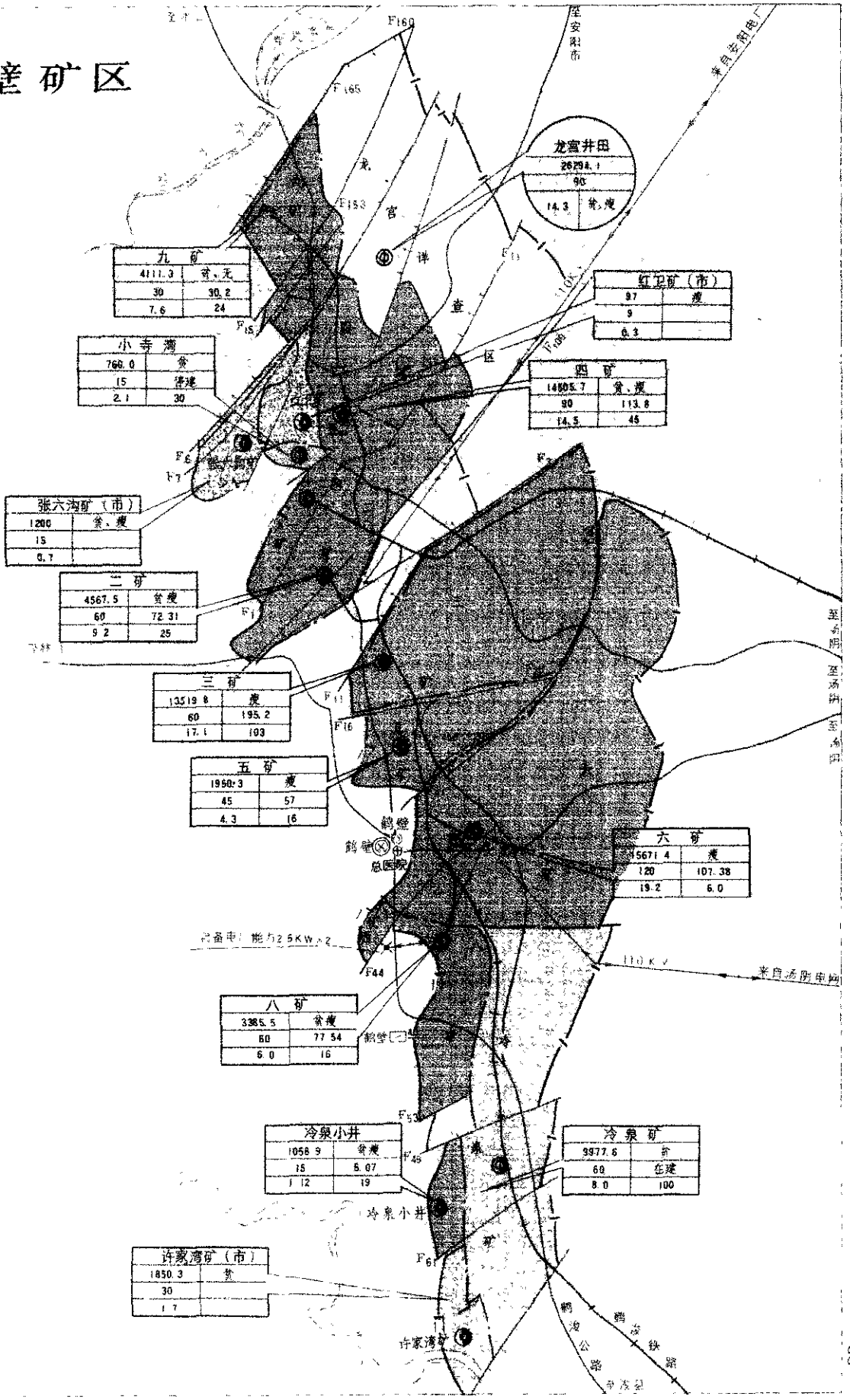
储量 截至1996年末，矿区保有探明储量305564万吨，其中生产井和在建井保有储量76334万吨（国有重点煤矿63316万吨，国有地方煤矿13018万吨）；尚未利用的精查储量76297万吨；供进一步勘探的储量152933万吨（详查38092万吨，普查114841万吨）。预测资源量430803万吨。

生产与建设 矿区现有国有重点煤矿生产井7处，设计能力371万吨/年，核定能力311万吨/年，1996年生产原煤394.7万吨；在建井一处，设计能力70万吨/年，预计1998年投产；规划井一处，规划能力120万吨/年。国有地方煤矿生产井3处，设计能力96万吨/年，1996年生产原煤151.5万吨。

其它 矿区有洗选煤厂5座，年洗选能力315万吨，1996年实际入洗原煤180万吨。建有两座自备电厂，装机总容量8.7万千瓦。矿区煤层气蕴藏量大，预计总储量约400亿立方米，但由于煤层吸附性强，透气性弱，给开发利用带来很大困难，目前仅限于井下进行煤层气抽放，1996年累计抽放煤层气1400万立方米，实际利用700万立方米。

焦作矿务局大力发展第三产业，1996年底有固定资产4.7亿元，生产经营网点203个，年生产经营总额8.1亿元，实现利税6745万元，从业人员2.4万人。

鹤壁矿区


龙宫井田
26294.1
90
14.3
贫、瘦
九矿
4111.3
贫、无
30
30.2
7.6
24
小寺湾
768.0
贫
15
储建
2.1
30
张六沟矿（市）
1200
贫、瘦
15
0.7
三矿
4567.5
贫瘦
60
72.31
9.2
25
三矿
13519.8
瘦
60
195.2
17.1
193
五矿
1950.3
瘦
45
57
4.3
16
八矿
3385.5
贫瘦
60
77.54
6.0
16
冷泉小井
1058.9
贫瘦
15
5.07
1.12
19
许家湾矿（市）
1850.3
贫
30
1.7
红卫矿（市）
97
瘦
9
0.3
四矿
14805.7
贫、瘦
90
113.8
14.5
45
六矿
15671.4
瘦
120
107.38
19.2
6.0
冷泉矿
3977.6
贫
60
在建
8.0
100
鹤壁
总医院
F160
F165
F153
F15
F6
F7
F1
F16
F44
F45
F53
F6
110KV
来自汤阴电网
来自安阳电厂
至安阳市
至汤阴
至汤阴
至汤阴
鹤淇公路
鹤冷铁路

鹤 壁 矿 区

概况 鹤壁矿区位于河南省北部鹤壁市境内，北距安阳 40 公里，南距郑州 183 公里。汤鹤铁路支线长 22 公里，与京广线在汤阴车站接轨；矿区内公路成网，交通十分便利。矿区北起善应河、南到淇河，西部为煤层露头，东部以二$_1$煤－1000 米底板等高线为界，南北长 32.5 公里，东西宽 5.4 公里，面积 175.2 平方公里。本区位于太行山东麓，属丘陵地貌，标高 110－280 米之间。供水水源有善应河、淇河地表水和奥灰岩溶地下水。矿区供电有两回 110 千伏输电线路来自安阳电厂，一回 110 千伏来自汤阴，一路来自自备电厂。

地质特征 矿区位于太行山隆起北东翼，呈单斜构造。含煤地层为石炭系太原组和二叠系山西组，共含 12－15 层煤。山西组二$_1$为主要可采煤层，其次为一$_2^2$、一$_1^2$、一$_1^1$煤层（三矿以北一$_2^2$和一$_1^1$煤可采，八矿以南一$_1^2$、一$_1^1$煤可采）。煤种以瘦煤为主，其次为贫煤，有少量无烟煤。主要可采煤层及其煤质特征见下表：

煤层名称	煤层厚度	层间距	煤种	煤质				
				灰分 A_d (%)	挥发分 V^r (%)	含硫 S_d (%)	发热量 Q_{gr} (千卡/克)	灰熔点 T_2 (℃)
二$_1$	8.00	120	瘦、贫瘦	14.5－20.00	14.9－17.40	0.35	6477－8590	1400－1450
一$_2^2$	0.79		贫、无烟	10.5－13.00	8.50－10.00	1.50	6429－7731	1100－1300
一$_1^2$	0.64		贫、无烟	19.10	14.80	3.63	5700－6400	1100－1300
一$_1^1$	2.16		贫、无烟	24.0－29.00	8.50－10.00	2.60	5700－6400	1300－1400

矿区被 50－250 米厚的第三系及第四系复盖，地表水系对开采影

响不大；主要含水层有奥陶系灰岩、太原组 L_2 及 L_8 灰岩、山西组砂岩、第三系砾岩。由于奥陶系灰岩水对煤层开采构成威胁，矿井水文地质条件较复杂。地层呈南北走向，向东倾斜，倾角一般 20°－30°，局部 45°－70°。断裂构造发育，以高角度正断层为主，主要为北东向和北北东向，大多数构成井田自然边界。

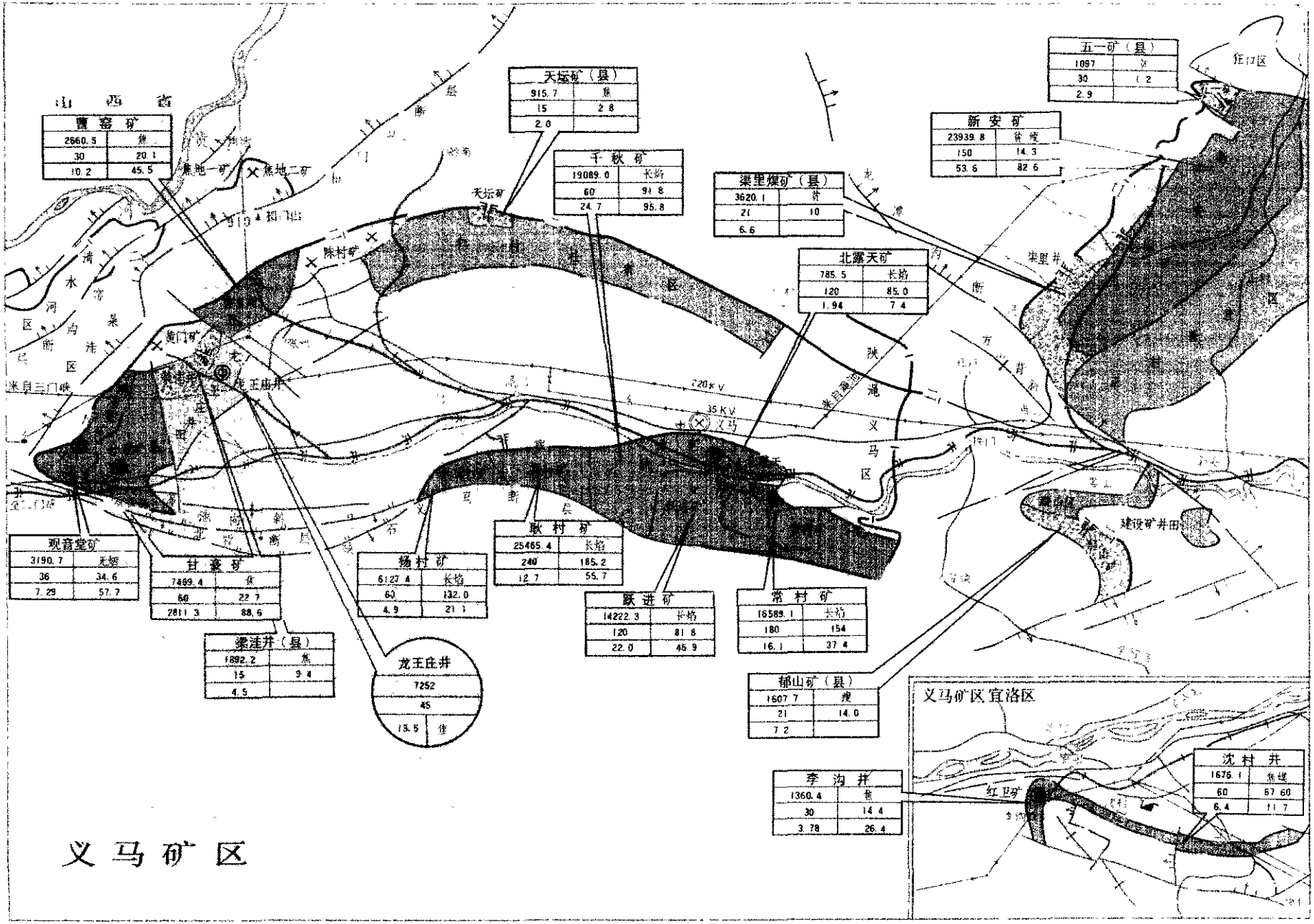
储量 截至 1996 年末，矿区保有储量为 99427.6 万吨，其中：生产井和在建井保有 72733.7 万吨（国有重点矿为 69508 万吨，国有地方矿为 3225 7 万吨）；尚未利用精查储量 399.8 万吨；供进一步勘探储量 26294 1 万吨（详查）。

生产与建设 矿区现有国有重点煤矿生产井 8 对，总设计能力 480 万吨/年，总核定能力 466 万吨/年，1996 年生产原煤 592.2 万吨/年；在建井两处，设计能力 75 万吨/年，其中小寺湾井因地面建筑和小煤窑暂停建。

国有地方矿生产井 3 对，总设计能力 54 万吨/年，1996 年末生产原煤约 50 万吨。

其它 矿区现有炼焦洗煤厂 2 座，核定能力 210 万吨/年，1996 年入洗原煤 70 万吨，产出精煤 13 万吨；自备电厂 1 座，装机容量 2.4 万千瓦，拟建容量 2×2.5 万千瓦。

鹤壁矿务局多种经营发展较快，1996 年生产经营网点达 190 个，生产经营总额 5 48 亿元，完成利税 2376 万元，从业人员达 2 2 万人。


山西省
曹窑矿
2660.5 焦
30 20.1
10.2 45.5
焦地一矿
焦地二矿
天坛矿（县）
915.7 焦
15 2.8
2.0
天坛矿
千秋矿
19089.0 长焰
60 91.8
24.7 95.8
渠里煤矿（县）
3620.1 贫
21 10
6.6
北露天矿
785.5 长焰
120 85.0
1.94 7.4
五一矿（县）
1097 贫
30 1.2
2.9
新安矿
23939.8 贫瘦
150 14.3
53.6 82.6
焦口区
渠里井
陈村矿
清水河区
沟渠断层
黄沟矿
龙王庄井
220KV
35KV
义马
义马区
陕渑断层
观音堂矿
3190.7 无烟
36 34.6
7.29 57.7
甘豪矿
7489.4 焦
60 22.7
281.3 88.6
梁连井（县）
1892.2 焦
15 9.4
4.5
杨村矿
6127.4 长焰
60 132.0
4.9 21.1
耿村矿
25465.4 长焰
240 185.2
12.7 55.7
跃进矿
14222.3 长焰
120 81.8
22.0 45.9
常村矿
16589.1 长焰
180 154
16.1 37.4
郁山矿（县）
1607.7 瘦
21 14.0
7.2
建设矿井田
义马矿区宜洛区
李沟井
1360.4 焦
30 14.4
3.78 26.4
沈村井
1676.1 焦煤
60 67.60
6.4 11.7
红卫矿

义马矿区

义 马 矿 区

概况 义马矿区位于河南省西部，辖义马、陕渑、新安、宜洛四个含煤区段，地跨四县（陕县、渑池、新安、宜阳）一市（义马市），东起宜洛煤田沈村井，西至陕渑煤田观音堂矿，南自宜洛煤田李沟井，北至新安煤田新安矿，东西长 72 公里，南北宽 47 公里，含煤面积 448 平方公里。全区划为陕渑—义马、新安及宜洛三个区。陇海铁路及 310 国道横贯矿区东西，焦枝铁路在矿区东部南北向穿过，各矿之间均有公路相通。以义马市为中心，东距洛阳 56 公里，距郑州 179 公里，西距三门峡 67 公里，距西安 332 公里，交通十分方便。

本区地处豫西低山丘陵区，地势西高东低，区内最高点为扣门山，海拔标高 910.8 米，最低点为洛河河谷，标高 196.2 米，一般地区标高 300－600 米。

矿区供水水源为涧河、洛河及奥陶系灰岩地下水、第四系砂卵石层潜水、第三系泥灰岩水、延水群砂岩水及石炭系灰岩水。矿区供电电源为洛阳至三门峡电网及矿区自备电厂（观音堂矸石电厂及在建的跃进电厂），电源比较可靠。

地质特征 矿区位于多构造单元复合部位，构造具有多样性。其中，义马地区呈现为不对称、不完整的近东西向向斜构造，含煤区大部分处于向斜北翼；新安区为北西向的倾伏向斜，其两翼发育不对称，北翼倾角平缓，断层稀少，为该区可采煤层主要赋存区；宜洛区由于受东西构造带及伏牛—大别弧形构造带的影响，地层走向变化成了反“S”形，断层发育规模较大。

区内含煤地质有侏罗系下统义马组及石炭二叠纪含煤岩系，其中义马组分布于义马地区，含可采及局部可采煤层 5 层，可采总厚 18 米；石炭二叠纪煤系分布于陕渑、新安及宜洛区，含煤 7 组 9－32 层，其中可采与局部可采 4 层，可采总厚 4－9 米 主要可采煤层及其煤质特征见表。

煤层顶板为砂岩或泥岩，底板为炭质泥岩或砂质泥岩，开采时局部有底鼓现象；煤层倾角义马区及新安区为 8°－15°，陕渑区为 13°－18°，

宜洛区为25°－45°。义马区煤的燃点较低，堆放易于自燃。煤尘均具有爆炸危险性。义马区及陕渑区为低沼气矿井，宜洛区及新安区为高沼气矿井。水文地质条件简单至中等，其它区中等至复杂。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小～最大 平均(m)	层间距 (m)	煤种	煤质 灰分 Ad (%)	挥发分 Vr (%)	全硫 S_t^d (%)	发热量 Q_{gr}^{daf} (kJ/kg)	灰熔点 t_2 (℃)
义马组J1y	2 1	0.10～6.34 4.70	0～47.26	长焰	15.2	41.1	1.18	5634	1106°
	2 2	2.60～6.18 4.36		长焰	15.43	40.1	1.28	4687	1132°
	2 3	0.24～21.7 8.69	0～28.67	长焰	17.90	39.8	0.34	5277	1220°
石炭二叠系	四上	0～35.0 0.5	140～180	焦	14.7～24.2	19.1～24.5	2.18～4.42	6711～7139	1500°
	1	0～18.8 4.22		贫	12.0	16.0	2.1	6970	
		0～5.51 2.23		瘦	6.99～38.73	16.6～26.33	1.28～1.51	6785～6929	

储量 截至1996年末，矿区保有储量223486.3万吨，其中生产井和在建井保有131708.3万吨(国有重点矿122575.6万吨，国有地方矿9132.7万吨)，尚未利用的精查储量7252万吨，供进一步勘探储量84526万吨(普查)。

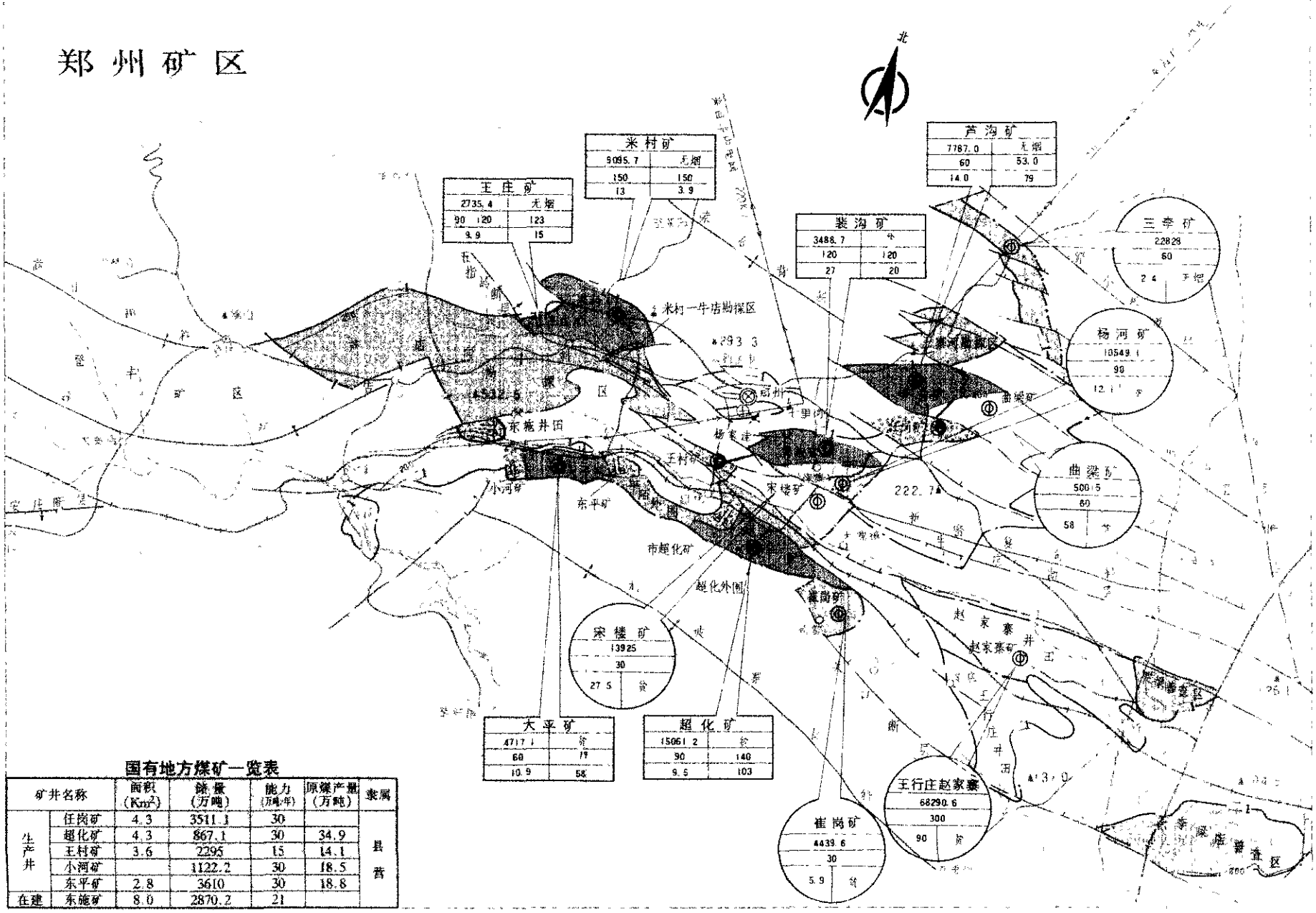
生产与建设 矿区现有国有重点煤矿生产矿井12处(包括一个露天矿)，设计能力1146万吨/年，总核定能力1132万吨/年，1996年全年生产原煤908万吨，国有地方煤矿生产井5处，设计能力102万吨/年，1996年生产原煤50万吨；规划井一处，规划能力45万吨/年。

其他 义马矿务局现有洗煤厂4座，入洗能力291万吨/年，其中炼焦煤洗煤厂2座，入洗能力51万吨/年；动力煤洗煤厂2座，入洗能力240万吨/年。

区内现有矸石电厂1座(观音堂)，装机容量1.2万千瓦；在建自备电厂1座，装机2.4万千瓦。

义马矿务局多种经营初步形成了轻工、机电、建材、井采、冶金、木器加工、选煤及煤气化等八大工业体系，经营网点217个，1996年末固定资产净值4.6亿元，从业人员1.7万人，1996年经营额4.8亿元，实现利税3036万元。

郑州矿区



国有地方煤矿一览表

矿井名称		面积 (Km^2)	储量 (万吨)	能力 (万吨/年)	原煤产量 (万吨)	隶属
生产井	任岗矿	4.3	3511.1	30		县营
	超化矿	4.3	867.1	30	34.9	
	王村矿	3.6	2295	15	14.1	
	小河矿		1122.2	30	18.5	
	东平矿	2.8	3610	30	18.8	
在建	东施矿	8.0	2870.2	21		

郑州矿区

概况 郑州矿区位于郑州市西南40公里，地跨郑州、新密、新郑、登封等市。矿区东起薛店断层，西至嵩山断层，南自二$_1$煤露头及关口断层，北到郭小寨断层，东西长100公里，南北宽4－45公里，面积1000平方公里。

区内有新密铁路支线及其专用线79公里，从京广线新郑北站接轨至矿区中心；还有企业自建自营的宋大铁路33.5公里，从新密支线接轨至矿区南部。另有窄轨铁路从尉氏通至朝阳沟矿。公路交通方便。矿区地形为豫西山区向豫东平原过渡的低山丘陵，南、北、西三面环山，地势西北高、东南低，为一箕形盆地，向东开阔。地面标高为400－100米。

矿区供水水源主要来自石炭系、奥陶系灰岩水，水量丰富，水质较好，芦沟矿附近水井微量元素达到矿泉水标准。

矿区供电电源来自企业自备电厂（东风电厂装机容量2×2.5万千瓦）和华中电网徐庄和大坡顶220千伏变电站。

地质特征 郑州矿区包括新密煤田、登封煤田东部和荥巩煤田东部。新密煤田位于荥密背斜和龙坡寨背斜之间的新密向斜中间，煤层分布呈东西走向，向南倾斜，受高角度大落差正断层切割，形成断块形井田；登封煤田位于嵩山背斜和箕山背斜之间的颍阳—芦店向斜之南翼，走向东西，东端折转北东，向北倾斜；荥巩煤田位于荥密背斜北翼，走向东西，东端折转南东，向北倾斜。矿区主要含煤地层为石炭系、二叠系，含煤地层总厚一般690米，共含煤九组47层，煤层总厚一般11米。主要可采煤层为二$_1$煤，厚度一般7米，倾角15°，普遍可采，属低

灰、低挥发份、特低硫，高发热量的贫煤、贫瘦煤和无烟煤。一1煤层厚度一般1.1米，因距奥陶系灰岩较近，目前均没有开采。主要煤层及其煤质特征如下表：

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小 最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质				
					灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^g_Q (%)	发热量 Q^r_{DW} (MJ/Kg)	灰熔点 F_2 (℃)
山西组	1	7.0	82	贫、无烟	15.0	12.0	0.3	22.2-26.3	>1400
石炭系	1	1.10		无烟	13.8	9.0	6.4		

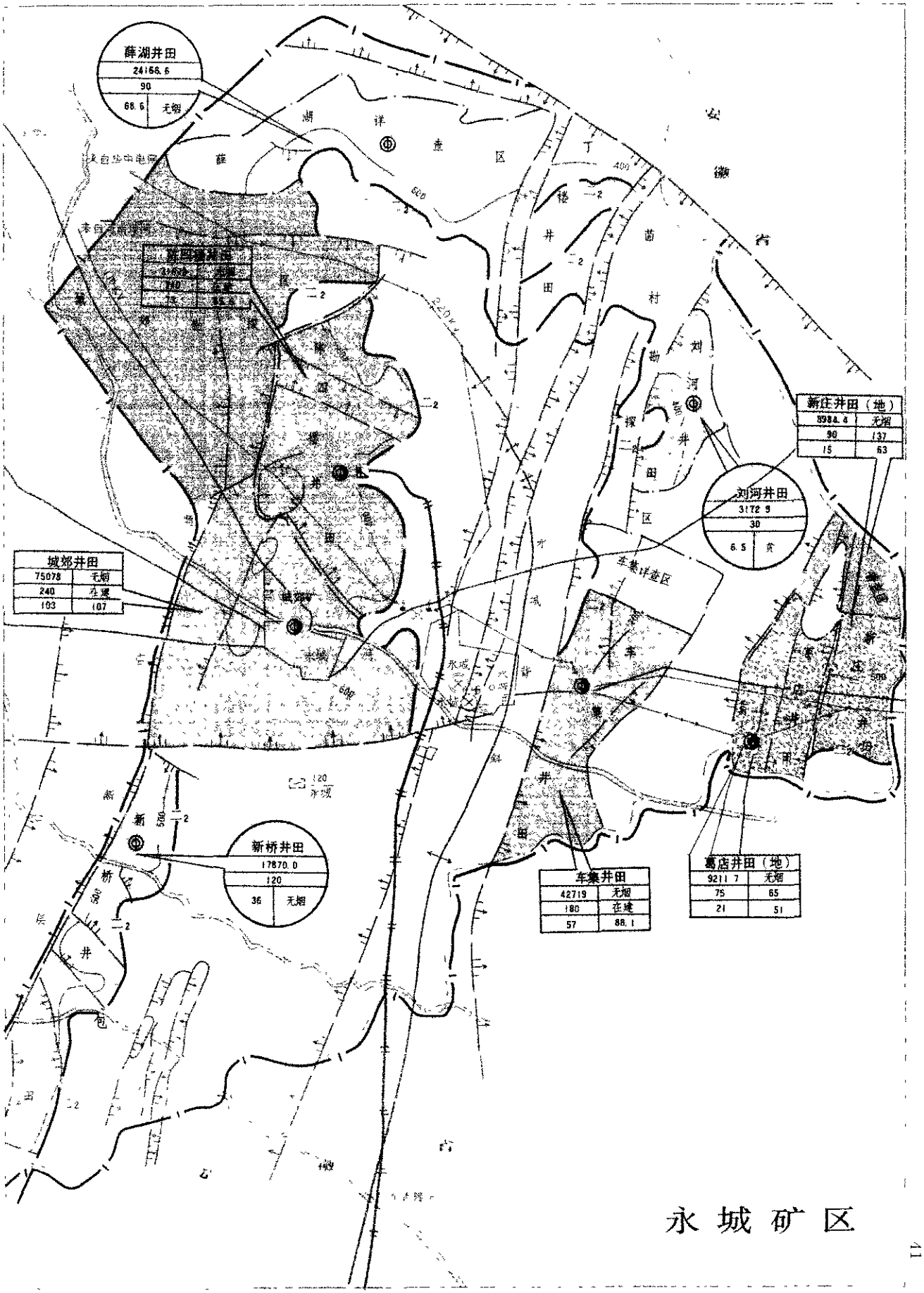
区内冲积层厚度0－100米，东厚西薄。煤层顶底板为砂岩、砂质泥岩、泥岩。煤的硬度较小，属典型的"二软不稳定煤层"。沼气等级多数由低沼变为高沼。煤尘有爆炸性危险。煤层具有自燃发火倾向，发火期3－6个月。水文地质条件由简单到中等。

储量 截至1996年末，矿区保有储量为306497.6万吨，其中生产井与在建井保有57163.7万吨(郑煤集团42885.1万吨，国有地方矿14278.6万吨)；未利用精查储量10549.1万吨；供进一步勘探储量238784.8万吨，其中详查118305.6万吨，普查120479.2万吨。

生产与建设 郑煤集团公司现有生产矿井6对，设计能力600万吨/年，核定能力555万吨/年，1996年生产煤710万吨；规划矿井4对，规划能力450万吨/年。区内国有地方煤矿生产井5处，设计能力135万吨/年，1996年生产原煤86万吨；在建井一处，设计能力21万吨/年；规划井3处，规划能力120万吨/年。

其他 区内现有自备电厂1座，装机容量5万千瓦。

郑煤集团公司"三产"发展很快，1996年生产经营网点达148个，生产经营总额为5.1亿元，实现利润2309万元，分流职工近1.4万人。


薛湖井田
24156.6
90
68.6 无烟
薛湖详查区
薛四楼井田
刘河井田
3172.9
30
6.5 贫
新庄井田（地）
3984.4 无烟
90 137
15 63
城郊井田
75078 无烟
240 在建
103 107
新桥井田
17870.0
120
36 无烟
车集井田
42719 无烟
180 在建
57 88.1
葛店井田（地）
9211.7 无烟
75 65
21 51
永城
车集详查区
安徽省

永城矿区

永 城 矿 区

概况 永城矿区位于河南省永城市境内，西起$_{-1}$煤底板－1000米等高线和顺店断层，北、东、南抵豫皖边界，南北长55公里，东西宽25公里，勘探面积1150平方公里，其中－1000米水平以上含煤面积537.3平方公里。矿区东临京沪、西起京九、北靠陇海铁路干线，自营青永铁路支线与濉阜线相连。区内地势平坦，公路纵横交错，交通极为方便。

矿区供水水源为新生界地下水，其允许开采量可满足矿区需求。

矿区国有重点煤矿供电电源，一回路引自河南电网商丘—永城220千伏线路，另一回路由矿区热电厂供电。国有地方煤矿一回路引自华东电网淮北渠沟变电站，另一回路引自河南电网三关庙变电站。

地质特征 矿区位于华北板块嵩箕构造区东部的永城断隆带。永城隐伏背斜是矿区主体构造，控制含煤地层的分布，大体呈北北东向，两翼发育有次级宽缓褶曲，地层倾角较平缓，一般5°－20°。断层以北北东及北东向走向断层为主，近东西向断层次之。区内局部有岩浆岩浸入，部分煤层因接触变质作用变成天然焦。

本区含煤地层为石炭二叠系，总厚1035米，含六个煤组，共含煤22－27层，厚8.40米，可采煤层有二$_2$、二$_1$、二$_2^2$、三$_3$、三$_4$、三$_6$煤层，总厚6米。其中二$_2$煤，二$_2^2$煤层为本区主采煤层，均属稳定煤层，全区可采。主要可采煤层及其煤质特征如表所示

本区开采技术条件较为简单。各井田均为独立的封闭较好的水文地质单元，井采时以含水较弱的煤层顶底板裂隙水为主要充水水源，水文地质条件属简单类型。各煤层顶、底板一般为砂质泥岩、细砂岩、裂隙不发育，属稳定型，易于管理。区内各煤层瓦斯含量均较低，各生产矿井均属低沼矿井。煤层不自燃，煤尘无爆炸性，地温梯度正常。

储量 截至1996年末，矿区保有储量为264357.2万吨，其中生产井和在建井保有储量为167666.1万吨，尚未利用的精查储量21042.9万吨，供进一步勘探的储量75648.2万吨，（详查47356.9万元、普查28291.3万吨）。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质				
					灰分 A^g (%)	挥发分 V^y (%)	全硫 S^g_Q (%)	发热量 Q^t_{GT} (卡/克)	灰熔点 T_2 (℃)
山西组	二$_2$	0－7.68 / 2.55	80.0	无烟	13.84	8.0	0.42	8300	1300
				贫	14.0	10.5	0.47	8300	1300
下石盒子组	三$_1$	0－2.03 / 1.16	5.0	无烟	30.21	8.5	0.63	8100	1400
				贫	30.21	11.5	0.67	8100	1400
	三$_2$	0－2.66 / 1.60	4.0	无烟	25.70	8.4	0.60	8200	1300
				贫	25.76	10.5	0.64	8200	1300
	三$_3$	0－3.16 / 1.50	5.0	无烟	20.91	8.5	0.57	8300	1300
				贫	21.61	11.5	0.62	8300	1300
	三$_4$	0－2.31 / 1.60	6.0	无烟	22.27	9.0	0.55	8200	1400
				贫	23.99	12.0	0.64	8200	1400
	三$_5$	0－1.30 / 0.96		无烟	26.74	8.0	0.90	8000	1300

生产与建设 矿区现由永城煤电(集团)有限公司及河南省火神(集团)有限公司分别经营国有重点煤矿和国有地方煤矿。国有重点煤矿现有在建井3对,设计能力660万吨/年,规划井2对,规划能力210万吨/年。

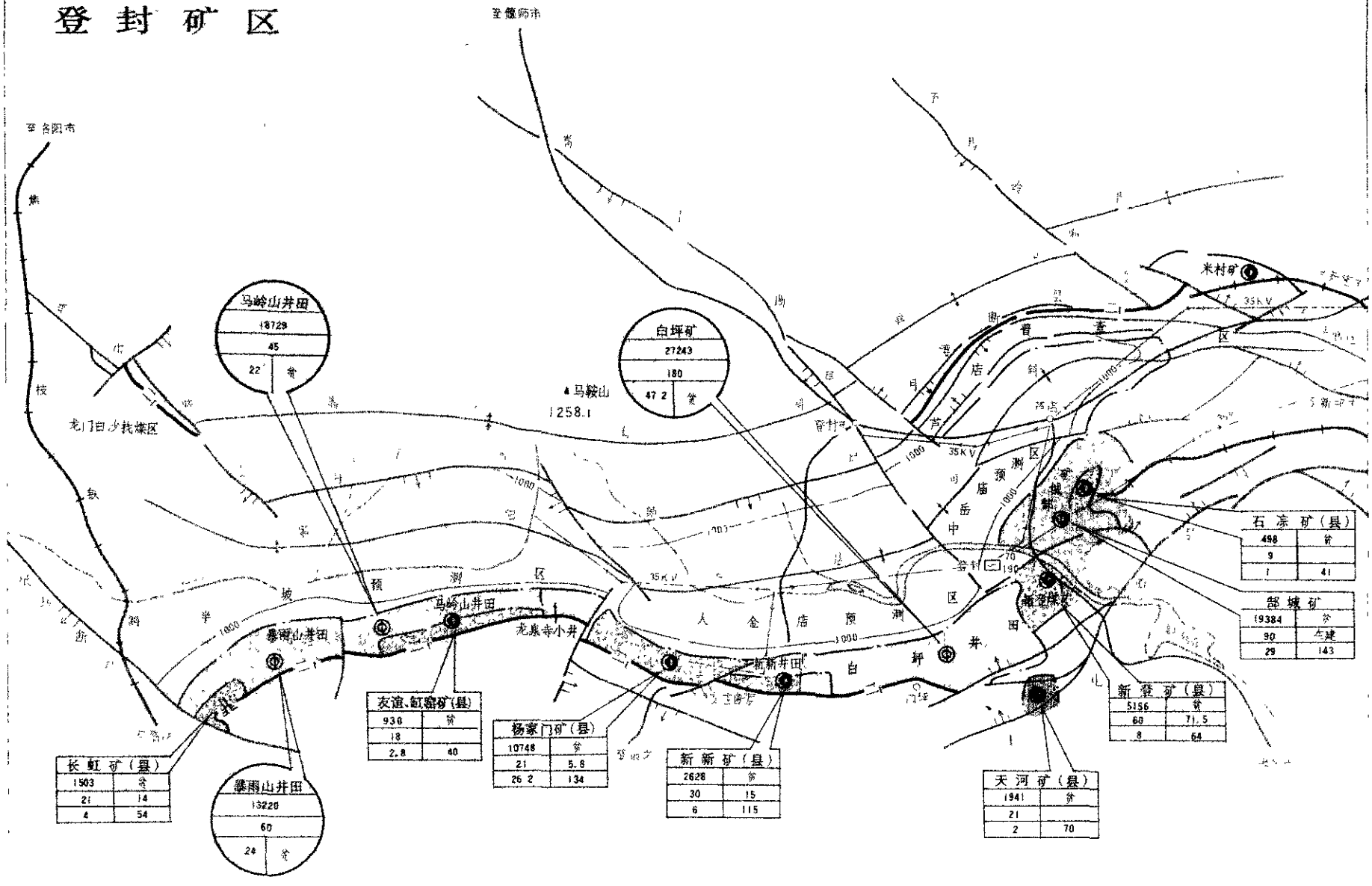
国有地方煤矿现有生产矿井2对,设计能力165万吨/年,1996年产煤202万吨,规划矿井一处,规划能力30万吨/年。

其他 除葛店矿井外,各矿井均建有与生产能力相配套的洗煤厂,原煤可全部入洗,其中新庄矿洗煤厂已投运,陈四楼矿洗煤厂已建成。

矿区热电厂设计规模3×2.5万千瓦,目前已有两台机组投运,第三台机组计划1999年底投运。

区内多经"三产"现有纺织、制药、水泥、工民建筑、机械加工、运输修理、家俱木业、商业服务等系列项目,现有生产经营网点11个,1996年销售收入1184万元,实现利税37万元。

登封矿区


至鹤壁市
至洛阳市
龙门白少找煤区
马岭山井田
13729
45
22
省
马鞍山
1258.1
白坪矿
27243
180
47.2
煤
暴雨山井田
13220
60
24
省
友谊、缸窑矿(县)
930
省
18
2.8
40
杨家门矿(县)
10748
省
21
5.8
26.2
134
新新矿(县)
2628
省
30
15
6
115
长缸矿(县)
1503
省
21
14
4
54
天河矿(县)
1941
省
21
2
70
新登矿(县)
5156
省
60
71.5
8
64
部城矿
19384
省
90
在建
29
143
石庙矿(县)
498
省
9
1
41
米村矿
35KV
预测区
登封
井田
1000

登 封 矿 区

概况 登封矿区位于郑州市西南60公里，呈东西向展布。其范围是西起纸坊断层，东至新密市嵩山断层，南起$二_1$煤层露头，北抵月湾断层，含煤地层走向长70公里，宽8～15公里，面积约1000平方公里。矿区自西而东横跨伊川、汝阳、汝州、登封、新密等县(市)，主体位于登封市境内。

区内交通以公路为主，许(昌)洛(阳)、郑(州)洛(阳)公路在矿区中部通过，县乡间均有公路相通，焦枝铁路在矿区西缘通过，铁路线上的大安车站距暴雨山井田仅6公里，京广铁路新密支线通至矿区东北邻的王月井田，登杞窄轨铁路通至朝阳沟矿，区内交通方便。

矿区北为嵩山山脉，南为箕山山脉，山岭走向近东西，中部为低山和丘陵岗地地形，地面标高为200～1000米。

矿区供水水源主要来自石炭系太原组、奥陶系及寒武系石灰岩岩溶裂隙水，水量丰富、水质较好。

矿区内有登封市火电厂。电力资源充足。

地质特征 登封矿区位于嵩山背斜和箕山背斜之间的颍阳—芦店向斜内，向斜轴近东西向，由于受后期构造影响，东部向斜轴呈北东向，向斜南翼比较完整，地层出露较全，北翼因受东西向月湾断层切割而不完整。区内断裂构造较发育，以正断层为主，主要有东西向、北西向和北东向三组。东西向构造发育早，延伸长度大，落差大，往往构成矿区的边界，如北部的月湾断层；北西向断层发育较东西构造晚，规模也较大，对煤田的分布与形态有一定的影响；北东向断层最晚，往往构成井田或勘探区的边界。另外，滑动构造是本区构造的一大特点，主滑面大致沿$二_1$煤层顶板附近发育，致使二叠、三叠系以及第三系红色岩层直接覆盖于煤系地层之上，使煤系地层变浅，利于勘探开发。

矿区主要含煤地层为石炭系、二叠系，煤系地层总厚一般700米，含煤九组，共49层，煤层总厚一般11.5米，其中二叠系山西组$二_1$煤厚

度0－26.73米，平均厚 4.57 米，普遍可采，为主采煤层，属低灰（A^g 15.13%），低挥发分（V^r 为 13.07%）、特低硫（S^g_Q 为 0.36%）、高发热量（Q^Y_{DW} 为 27.13MJ/Kg）之贫煤；石炭系太原组一$_1$煤层厚一般 1 01 米，大部可采，属低灰（A^g 为 11.91%）、高硫（S^g_Q 为 4 81%），高发热量（Q^Y_{DW} 为 26.98MJ/Kg）之贫煤。

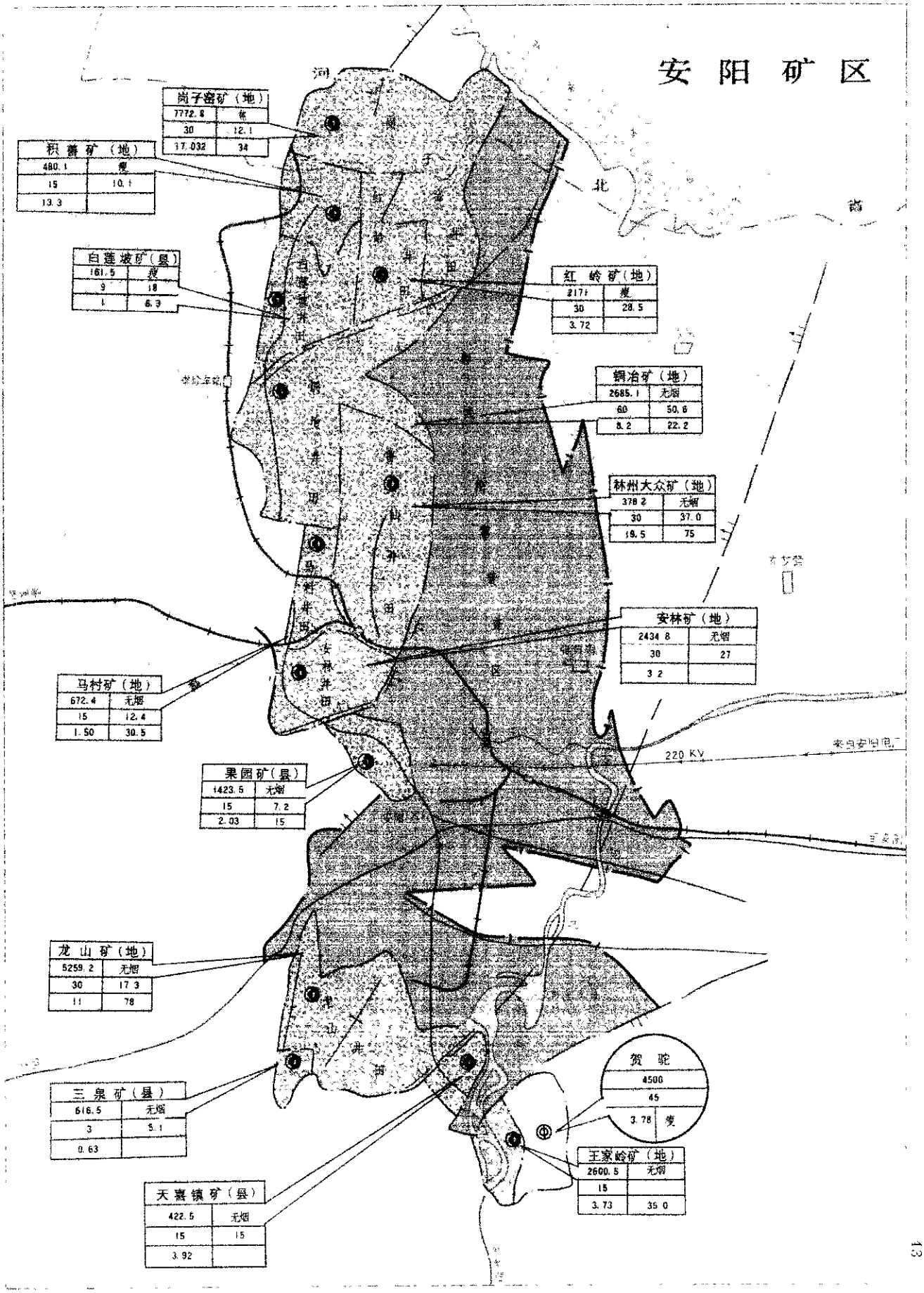
主要可采煤层及其煤质特征见下表：

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^g_Q (%)	发热量 Q^Y_{DW} (MJ/Kg)	灰熔点 T_2 (℃)
二叠系山西组	二$_1$	0－26.73 / 4 57	80	贫	15 13	13 07	0 36	27 13	1373
石炭系太原组	一$_1$	0－3 29 / 1 01		贫	11 91	18 5	4 81	26 98	1264

区内冲积层厚度 0－134 米，平均 7.28 米。一$_1$煤层顶板为 L_1 石灰岩，厚度一般 5.34 米，单向抗压强度 2000 千克/立方厘米以上，属稳定顶板；底板为铝土质泥岩，较稳定。二$_1$煤层顶板以砂岩为主，次为泥岩，砂质泥岩，但在鄄城、芦店区，二$_1$煤顶板为滑动构造破碎带，力学强度显著降低；底板以泥岩为主，次为砂岩。本区矿井为低沼—高沼矿井，瓦斯含量一般随埋深增加而增加。据预测资料，除白坪井田外，其它各井田二$_1$煤层±0 底板标高，矿井沼气等级 均为高沼气井。煤尘具有爆炸危险性。一$_1$、二$_1$煤属不自燃—易自燃煤，自燃发火期 6－12 个月。本区地温正常，水文地质条件简单。

储量 截止 1996 年底，矿区保有探明储量 109848 万吨，其中生产矿井和在建井保有储量 42789 万吨，尚未利用精查储量 62859 万吨，供进一步勘探储量 4200 万吨（详查）。预测可靠级资源量 131616 万吨。

生产与建设 矿区内现有生产矿井 8 对，设计能力 206 万吨/年，1996 年原煤产量 220 万吨。其中仅县办新登煤矿设计能力为 60 万吨/年，1996 年实际产原煤 129 万吨，在建井 1 处，设计能力 90 万吨/年；规划矿井 2 处，规划能力为 285 万吨/年。


安阳矿区
岗子窑矿（地）
7772.8 | 焦
30 | 12.1
17.032 | 34
积善矿（地）
480.1 | 煤
15 | 10.1
13.3
白莲坡矿（县）
161.5 | 煤
9 | 18
1 | 6.3
红岭矿（地）
2171 | 煤
30 | 28.5
3.72
铜冶矿（地）
2685.1 | 无烟
60 | 50.8
8.2 | 22.2
林州大众矿（地）
378.2 | 无烟
30 | 37.0
19.5 | 75
安林矿（地）
2434.8 | 无烟
30 | 27
3.2
马村矿（地）
672.4 | 无烟
15 | 12.4
1.50 | 30.5
果园矿（县）
1423.5 | 无烟
15 | 7.2
2.03 | 15
龙山矿（地）
5259.2 | 无烟
30 | 17.3
11 | 78
三泉矿（县）
616.5 | 无烟
3 | 5.1
0.63
天喜镇矿（县）
422.5 | 无烟
15 | 15
3.92
贺驼
4500
45
3.78 | 煤
王家岭矿（地）
2600.5 | 无烟
15
3.73 | 35.0
220 KV
北
西

安 阳 矿 区

概况 安阳矿区位于河南省北部安阳市境内，北起岳城水库南岸，南到F_{159}和F_{153}断层，与鹤壁矿区相邻，西自$二_1$煤层露头，东抵$二_1$煤底板－1300米标高，面积265平方公里。

矿区交通方便，公路有安阳—鹤壁，安(阳)—林(县)，安(阳)—岗(子窑)，纵横相连。京广铁路穿越南北，安—李及安—林铁路从矿区西北部通过。

本区地处太行山东麓余脉向华北平原过渡地带，地势西高东低，呈梯形状，海拔70－300米。

区内各矿供水分别就近取自漳河、岳城水库、珍珠泉、井下奥陶系岩溶水或地表浅层水。矿区电源引自华中220伏电网。

地质特征 矿区地处太行山隆起北东侧，呈单斜构造，伴以北东和北北东向高角度正断层，矿区被切割成地堑和地垒，并构成井田的自然边界。区内燕山运动中晚期伴随有岩浆活动，使煤层被吞噬或变成天然焦。

区内含煤地层为石炭、二叠系，总厚约400－680米，共含煤13层，总厚10.57米，其中山西组$二_1$(即大煤)是主要可采煤层，太原组$一_1$煤(即下夹煤)大面积可采，$一_5$、$一_3$、$一_2$煤(即山青、小青、大青煤)为局部可采。可采煤层及其煤质特征如下表所示。

$二_1$煤顶板主要为泥岩、砂质泥岩及砂岩，厚度小，岩性软，抗压性

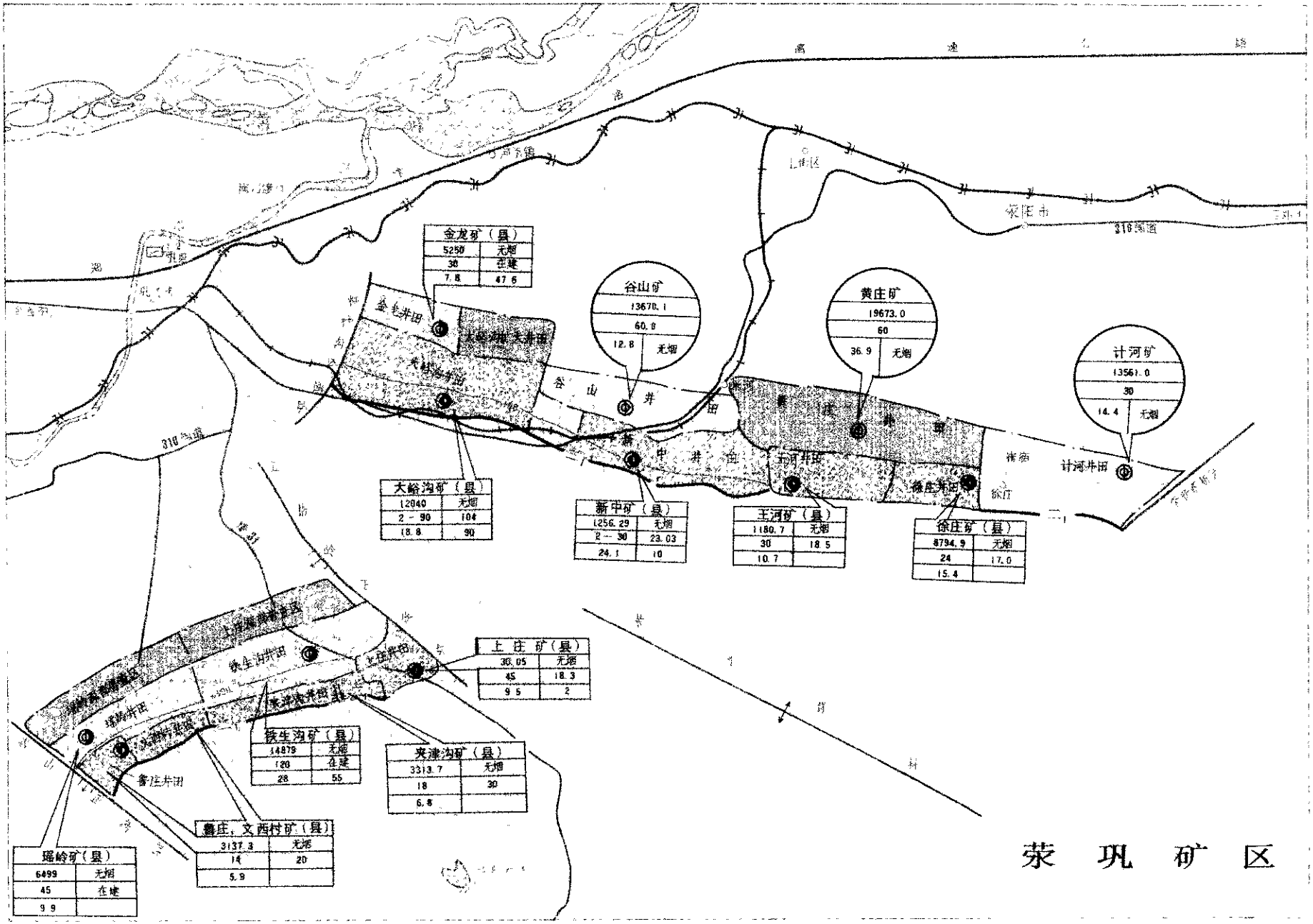
能弱，稳固性差，底板以泥岩、砂质泥岩为主，局部为砂岩和炭质泥岩。矿区水文地质条件中等偏简单，主要水害是来自石炭系及奥陶系灰岩的卡斯特溶洞水，有时会造成淹井。除岗子窑矿井为低沼外，矿区其余各矿均属高沼气矿井或煤与瓦斯突出矿井，且二$_1$煤层瓦斯含量有随深度增加而增大的趋势。煤尘具有爆炸性危险。贫煤和瘦煤在老塘区有发火现象，发火期3－6个月。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质				
					灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^g_Q (%)	发热量 Q^g_{gr} (卡/克)	灰熔点 T_2 (℃)
山西组	二$_1$	0.5－7.2 / 4.5	120	无烟	5－10	5－13	0.4－1	4500－7500	>1400
太原组	一$_1$	2－8 / 5		瘦、焦	13.6－24.51	15－24	0.28－0.5	6000－7500	>1400

储量 截至1996年底，矿区保有储量为10.3亿吨，其中生产井保有储量为30482万吨，供进一步勘探储量72512万吨(详查4500万吨，普查68012万吨)。

生产与建设 矿区现有生产井13处(安阳矿务局管辖矿7处，安阳市和安阳县煤矿4处，鹤壁市1处，林州市1处)，设计总能力296万吨/年，1996年生产原煤240万吨；规划井一处，规划能力45万吨/年。

其他 安阳矿务局现有选煤厂2座，入洗能力65万吨/年。本区煤层气蕴量大，但尚未进行评价。


金龙矿（县）
5250 无烟
30 在建
7.8 47.6
谷山矿
13670.1
60.8
12.8 无烟
黄庄矿
19673.0
60
36.9 无烟
计河矿
13561.0
30
14.4 无烟
大峪沟矿（县）
12040 无烟
2－90 10#
18.8 90
新中矿（县）
1256.29 无烟
2－30 23.03
24.1 10
王河矿（县）
1180.7 无烟
30 18.5
10.7
徐庄矿（县）
8794.9 无烟
24 17.0
15.4
上庄矿（县）
30.05 无烟
45 18.3
9.5 2
铁生沟矿（县）
14879 无烟
120 在建
28 55
夹津沟矿（县）
3313.7 无烟
18 30
6.8
鲁庄，文西村矿（县）
3137.3 无烟
14 20
5.9
瑶岭矿（县）
6499 无烟
45 在建
9.9
金龙井田
大峪沟井田
谷山井田
新中井田
王河井田
徐庄井田
计河井田
上庄井田
铁生沟井田
夹津沟井田
鲁庄井田
高速公路
310国道
荥巩矿区

荥 巩 矿 区

概况 荥巩矿区位于豫西荥阳和巩义市境内，东起李新寨断层，西止嵩山断层，南从煤层露头，北到二$_1$煤层埋深1000米，东西长56公里，南北宽5－8公里，面积约390平方公里，勘查面积208.67平方公里。矿区北部有郑汴洛高速公路和陇海铁路，东部有107国道和京广铁路，西部有豫31和G310公路，区内公路纵横成网，四通八达，交通十分便利。本区属低山丘陵地形，沟谷发育，切割严重。矿区供水水源主要为奥陶系灰岩水和第四系浅层水，其次为净化后的井下排水。供电电源为河南电网。

地质特征 矿区东部属荥密背斜北翼，矿区西部则属嵩山背斜北翼，基本构造形态均为单斜构造，东部地层倾向N28°E，倾角5°－25°，断裂构造以北东向断层为主，并普遍发育滑脱构造，褶曲不发育；西部地层倾角N30°W左右，倾角10°－25°，断裂构造以北西向高角度正断层为主。含煤地层为石炭二叠系，总厚690米，含煤9段计23层，煤层总厚19米，其中二叠系山西组二$_1$煤层和石炭系太原组一$_1$煤层为矿区内主要可采煤层，其它煤层为局部可采或偶尔可采。主要可采煤层及其煤质特征如下表。

矿区内第四系厚度0－430米。除瑶岭井田局部地温达一级热害外，全区地温正常。煤尘无爆炸危险。局部煤层有自燃倾向。西区煤层瓦斯较低，矿井瓦斯涌出量一般小于10立方米/时·日；东区瓦斯较

高，瓦斯涌出量 17.8 - 51.9 立方米/时·日，并具煤与瓦斯突出危险性。

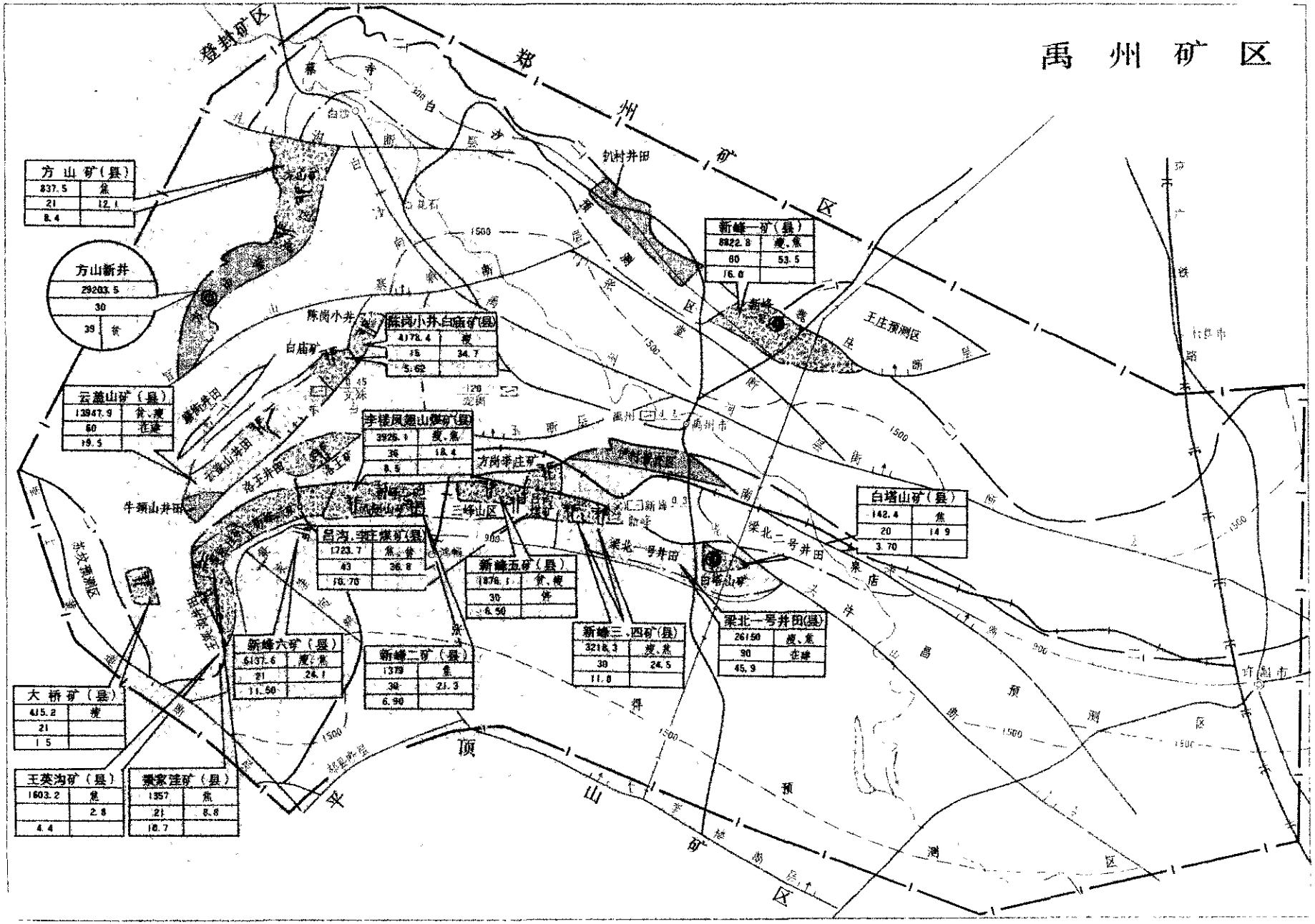
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质				
					灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_Q^g (%)	发热量 Q_{gr}^g (MJ/Kg)	灰熔点 T_2 (℃)
山西组	一1	0－23.08 4.15	95	无烟	17.18	5.76	0.66	26.69	1337
太原组	一4	0－3.40 1.36		无烟	15.17	3.81	4.44	26.87	1232

储量 截至 1996 年末，矿区保有探明储量为 121538.5 万吨，其中生产矿井和在建矿井保有储量 56381.4 万吨，尚未利用精查储量 27231.1 万吨，供进一步勘探储量 37926 万吨(普查)。矿区预测可靠资源量 123053 万吨。

生产与建设 矿区现有国有地方生产煤矿 7 处，设计能力 192 万吨/年，1996 年生产原煤 230.8 万吨；在建矿井 3 处，设计能力 195 万吨/年。

其它 矿区规划建设 2 座电厂，规划装机 30 万千瓦。巩义市煤矿供应公司已建成了一座年产 20 万吨的纯净工业型煤加工厂。

矿区内各矿"三产"企业有：上庄煤矿的冶炼厂、铝合金铸造厂，大峪沟煤矿的水泥厂、化工厂和服务行业，新中煤矿的矿井水净化厂、矿泉水厂、无极变速器厂、黄腐植酸等。


禹州矿区
登封矿区
郑州矿区
平顶山矿区
方山矿(县)
837.5 焦
21 12.1
8.4
方山新井
29203.5
30
39 贫
陈岗小井白庙矿(县)
4178.4 瘦
15 34.7
5.62
云盖山矿(县)
13947.9 贫、瘦
60 在建
19.5
李楼凤凰山煤矿(县)
3926.1 瘦、焦
36 18.4
8.5
新峰一矿(县)
8822.8 瘦、焦
80 53.5
16.8
王庄预测区
白塔山矿(县)
142.4 焦
20 14.9
3.70
吕沟、李庄煤矿(县)
1723.7 焦、贫
43 36.8
19.78
新峰五矿(县)
1876.1 贫、瘦
30 停
6.50
梁北一号井田(县)
26150 瘦、焦
90 在建
45.9
新峰三、四矿(县)
3218.3 瘦、焦
30 24.5
11.8
新峰六矿(县)
6137.6 瘦、焦
21 24.1
11.50
新峰二矿(县)
1379 焦
36 21.3
6.90
大桥矿(县)
415.2 瘦
21
1.5
王英沟矿(县)
1603.2 焦
2.8
4.4
梁家洼矿(县)
1357 焦
21 8.6
18.7
三峰山区
方岗李庄矿
牛顿山井田
云盖山井田
梁北二号井田
陈岗小井
白庙矿
新峰矿
禹州
禹州市
许昌市
长葛市
白沙
泥河
1500
900

禹 州 矿 区

概况 禹州矿区位于禹州市，北、西自二$_1$煤层露头，南至岸上黄道—大李楼断层，东至京广铁路，东西长约100公里，南北宽约40公里，面积2230平方公里，其中探明含煤面积344.3平方公里。京广铁路，从矿区东部通过，矿区铁路专用线与之在许昌北接轨；公路网使区内各市、县、乡相连，交通便利。

矿区地势西高东低。西部为低山丘陵，向东逐渐过渡为冲积平原，地面标高60－900米。主要水系为颍河，由西北向东南纵贯全区，区内第四系浅层地下水丰富，单井出水量400－2550立方米/日，为较好供水水源。供电电源主要为河南电网及区内三座电厂：禹州一火电（装机容量2×2500千瓦＋2×6000千瓦），新峰电厂（装机容量2×1500千瓦），文殊电厂（装机容量3×1500千瓦）；设计装机容量4×30万千瓦的龙岗电厂正在兴建之中。

地质特征 矿区位于秦岭—嵩山东西向构造和嵩淮弧形构造的复合部位，基本构造格架为轴向北西并向南东倾伏的开阔复式向斜，区内发育北西—南东及北东—南西两组断裂。

含煤地层为石炭、二叠系，厚720余米，自下而上分为九个煤段，一般含煤27层，最多可达89层，煤层总厚15米左右。达到可采厚度煤层一般有6层，即一$_3$、二$_2$、四$_5$、五$_2$、六$_2$、七$_4$，总厚为8.30米。煤种为焦煤、瘦煤、贫瘦煤、贫煤，煤的变质程度由西向东、由北向南逐渐变低。主要可采煤层及其煤质特征见表。

各主要煤层直接顶板，除二$_1$煤层多为中细粒砂岩、一$_3$煤为灰岩

外，其余为粉砂岩、砂质泥岩，均属一级或二级顶板；各主要煤层底板一般为砂质泥岩、砂岩或泥岩，具弱底鼓现象。矿区除方山矿二$_1$煤层曾发生瓦斯突出属高瓦斯矿外，余均为低瓦斯矿。

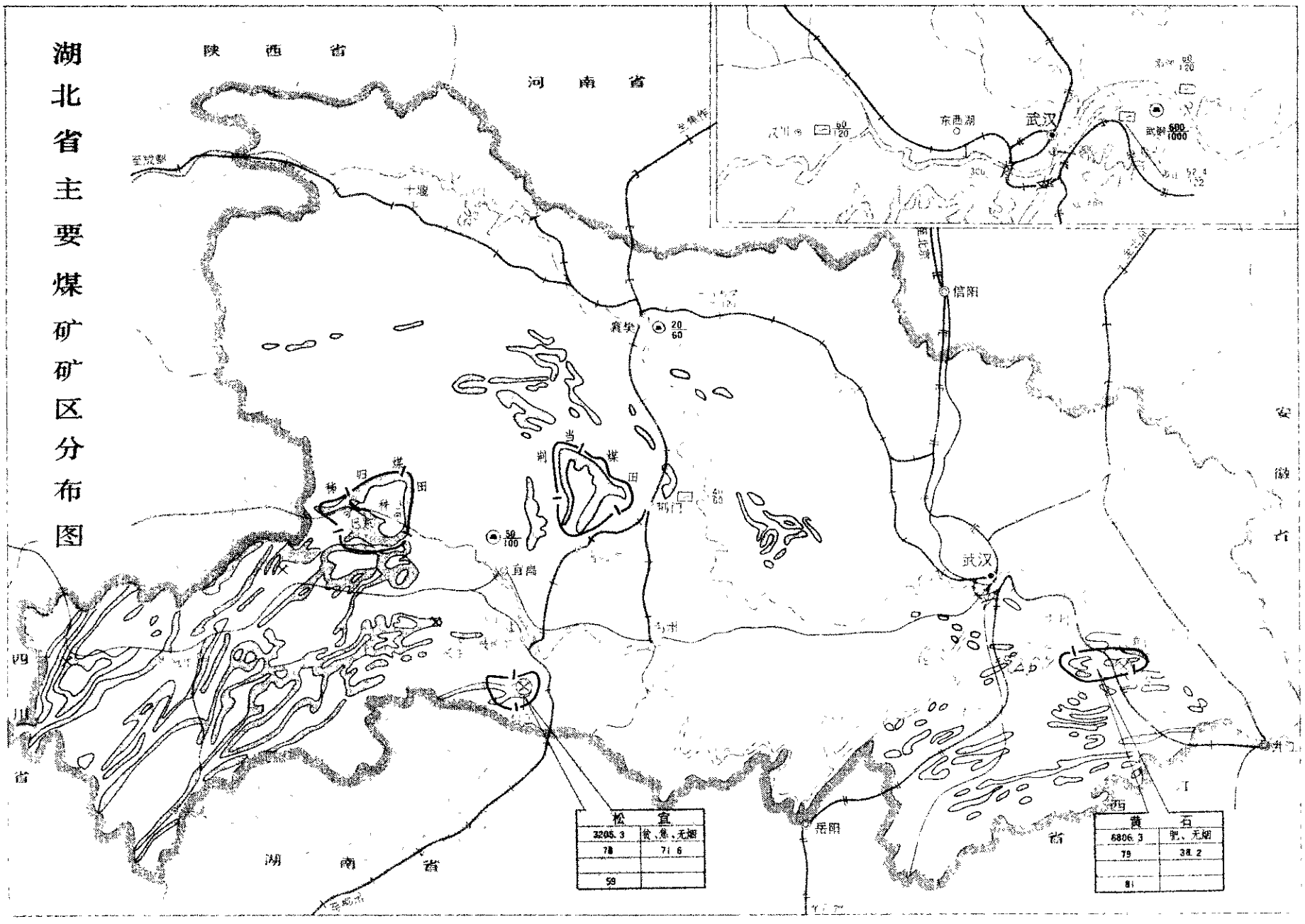
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质						
					灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^{ad}_t (%)	发热量 Q^g_{GT} (MJ/kg)	灰熔点 T_2 (℃)	粘结指数 G	胶质层厚度 Y (mm)
下石盒子组	七$_4$	0.05－8.57 0.32	90	焦							
	六$_2$	0.10－2.94 0.83	85	焦	27.72	19.93	0.53	25.2			
	五$_2$	0.10－1.40 0.84	75	焦	34.84	20.96	0.76	22.6			
	四$_5$	0－1.43 0.69	165	焦	27.44	21.65	0.38	23.8			
山西组	二$_1$	0－17.18 4.01		瘦、贫	14.97	15.5	0.55	30.2	>1250	14－32	2－9
太原组	一$_3$	0.14－2.62 0.56	56	瘦	18.01	14.0	4.5	27.6			

储量 截至1996年末，矿区保有储量147141.5万吨，其中生产井及在建井保有储量79035.2万吨，供进一步勘探详查储量14726.2万吨；普查储量47424.3万吨，找煤储量5955.8万吨。区内垂深1500米以浅预测资源量486300万吨。

生产与建设 矿区总体设计规模700万吨/年。现有生产矿井16处，设计能力333万吨/年，1996年原煤产量259万吨；在建矿井4处，设计能力180万吨/年，预计在“九五”末及“十五”初期相继投产。规划矿井1处，规划能力30万吨/年。

其它 矿区现有自备电厂两座，装机容量7500千瓦。区内二$_1$煤层1500米以浅预测煤层气资源量为702.6万立方米。

湖北省主要煤矿矿区分布图



湖北省煤炭工业简介

概况 湖北省土地面积18.59万平方公里。1997年底全省总人口5873万人；国内生产总值3450.2亿元，其中第一产业767.9亿元，第二产业1607.0亿元，第三产业1075.3亿元；人均国内生产总值5899元；发电装机容量1178.1万千瓦，其中火电装机容量538.2万千瓦；发电量490.5亿千瓦小时，其中火电244.6亿千瓦小时；钢产量790.0万吨；生铁产量700.3万吨；原油产量82.1万吨；水泥产量2093.5万吨。1996年全省煤炭实际消费量5663.4万吨，其中发电和供热用煤1542.0万吨。

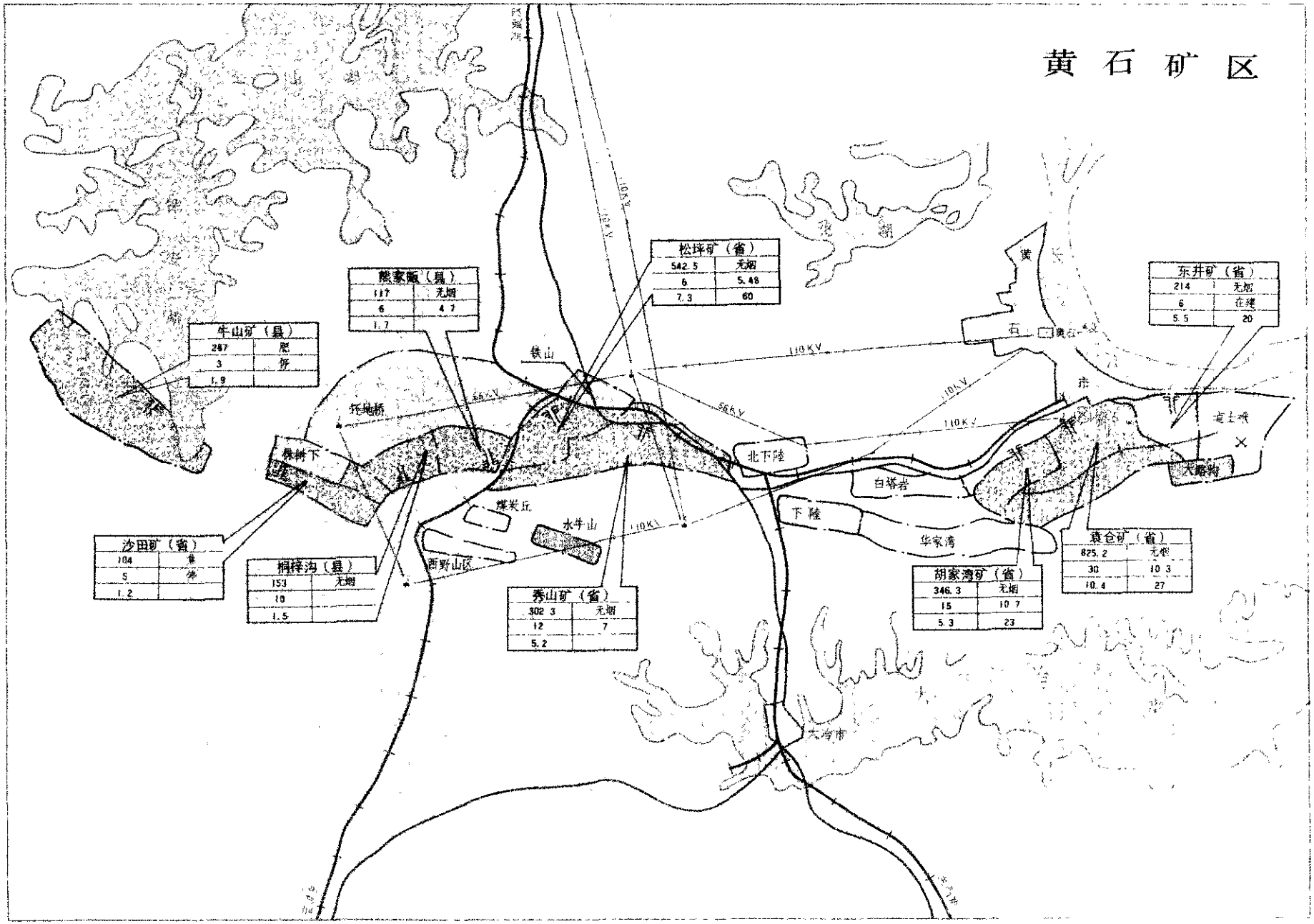
全省各类港口年吞吐能力为8155万吨，长江、汉水上建有煤炭专用码头16个，17个泊位，年吞吐能力可达1000万吨以上。铁路有京广线、京九线、焦柳线三条铁路自北而南与长江相交，另有东西向的襄渝、汉丹、武九(江)、武麻(城)连接，年运货能力1.2亿吨。路交通已形成以武汉、黄石、襄樊、沙市、宜昌、恩施为枢纽的公路网，已建成一级公路641公里，二级公路4967公里，公路年货运量达到3.3亿吨。1997年全省社会货运量37560万吨，其中：铁路货运量4104万吨，公路货运量

30380 万吨，水运货运量 3076 万吨。

煤炭工业现状 本省含煤面积约 3.4 万平方公里，含煤地层主要是二叠系下统、上统和三叠系上统至侏罗系下统的含煤组(段)；此外，在下古生代地层中赋存有丰富的石煤资源。1996 年末保有煤炭储量 5.49 亿吨。其中，精查 2.94 亿吨，详查 0.53 亿吨，普查(找煤)2.02 亿吨。按煤种分，烟煤 2.51 亿吨，无烟煤 2.98 亿吨。按利用情况分：已利用储量 3.26 亿吨，尚未利用储量 2 23 亿吨。煤种为无烟煤和烟煤，以高灰、高硫，中等发热量为主，主要作为动力煤、化肥用煤及生活用煤。

全省现有黄石、松宜等主要矿区。1997 年末，全省共有国有煤矿 61 处、核定能力 317 万吨。1997 年全省原煤产量 1517.1 万吨，其中：国有地方矿 261 万吨，乡镇煤矿 1256.1 万吨。全省炼焦用洗精煤产量 0.2 万吨。本省产煤自给率仅 30%，大量煤炭靠外省调入。

本省发展煤炭工业，一是要巩固国有地方煤矿；二是要对乡镇煤矿“扶持、改造、整顿、联合、提高”，重点建设利川、巴东、秭归、远安、当阳、长阳、荆门、大冶、阳新等 10 个产煤县。


黄石矿区
松坪矿（省）
542.5 无烟
6 5.48
7.3 60
熊家畈（县）
117 无烟
6 4.7
1.7
牛山矿（县）
287 肥
3 瘦
1.9
东井矿（省）
214 无烟
6 在建
5.5 20
铁山
环地桥
株树下
北下陆
白塔岩
下陆
煤炭丘
水牛山
西野山区
华家湾
大路沟
沙田矿（省）
104 焦
5 瘦
1.2
桐梓沟（县）
153 无烟
10
1.5
秀山矿（省）
302.3 无烟
12 7
5.2
胡家湾矿（省）
346.3 无烟
15 10.7
5.3 23
袁仓矿（省）
825.2 无烟
30 10.3
10.4 27
110KV
66KV

黄 石 矿 区

概况 黄石矿区位于湖北省东南部黄石市境内，东起阳新县下纬山，西至大冶市牛头山，东西长 60 公里；南起阳新县太子庙，北止铁山八字门，南北宽 25 公里。矿区面积 1500 平方公里，含煤面积约 560 平方公里。区内有武(汉)黄(石)铁路和黄(石)灵(乡)铁路支线。公路有武黄一级公路。矿区东临长江，可通达沿江各地，南有大冶湖、西有保安湖，可行使小型船只，交通便利。

本区位于江汉盆地东缘，为低山丘陵，最高标高 470 米，最低标高 16 米。工业及民用水取自长江，西部取自黄家湾、金盆水库、保安湖及地下水。供电电源为华中电网。

地质特征 本区地处秦岭东西构造带、淮阳山字型构造及新华夏构造第二隆起带三大构造系统的交汇部位，属淮阳山字型构造前弧西翼部分，褶皱、断裂均较发育，褶皱轴向近东西或北西西。主要含煤地层为二叠系龙潭组(本区西部发育有三叠系上统—侏罗系下统的香溪群，含煤层数多而薄，一般不可采)，含煤三层，其中可采煤层一层(中煤)，层厚 0－8 米，局部可达 10 米以上，呈似层状、藕节状或鸡窝状。

煤种以无烟煤为主，其次为肥煤，焦煤较少；灰分(A^g)平均 28%，挥

发分(V^r)21－37%，硫分(S_{ch}^d)3－9.9%，平均5.7%，发热量(Q_{DT}^f)3900－7800卡/克。

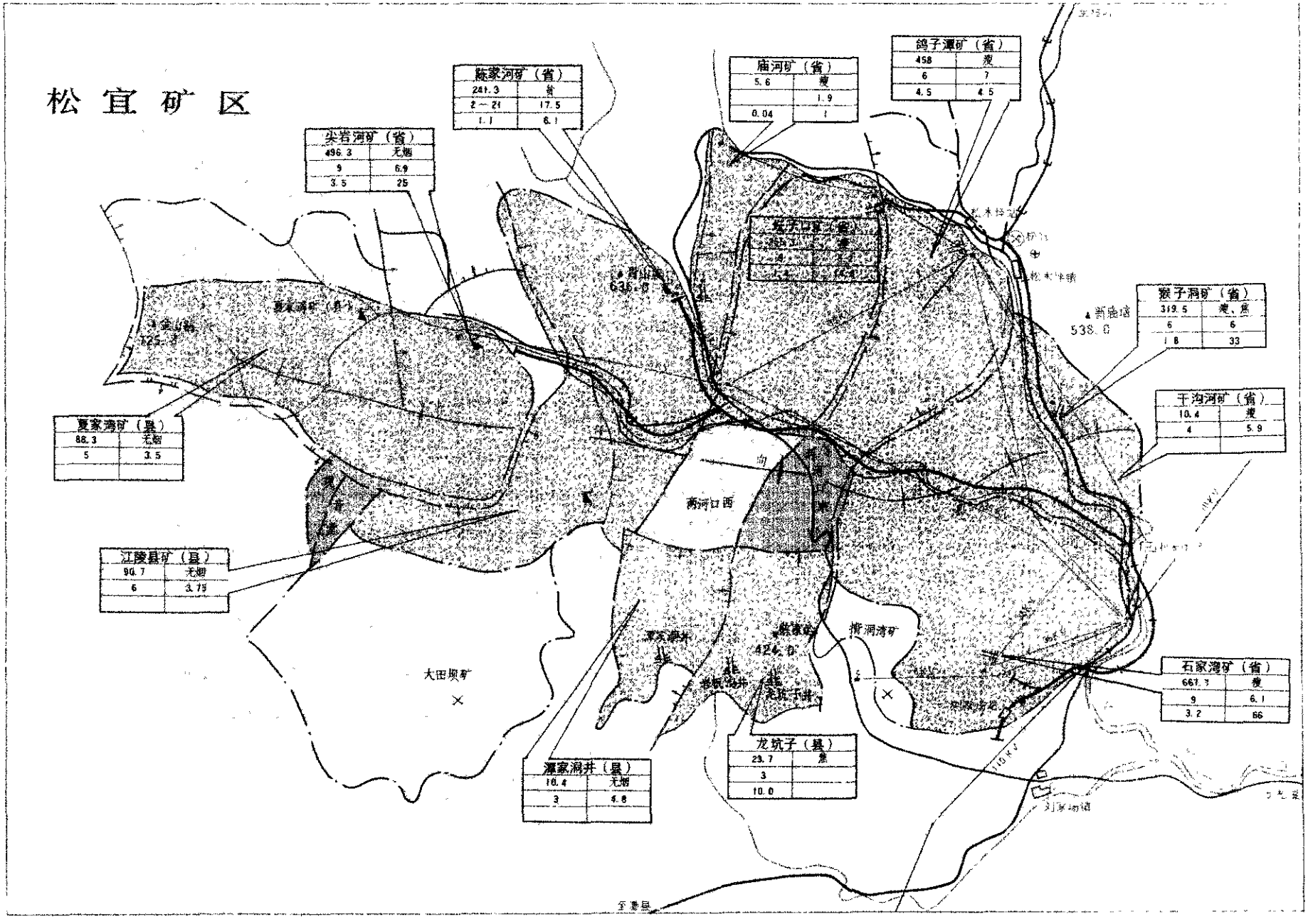
本区主要含水层为第四系孔隙含水层(厚0－40米)及下三叠统灰岩岩溶裂隙含水层；后者地表出露较广，是大气降水补给的主要渠道。

煤层底板为下二叠统茅口灰岩，致密坚硬；顶板为灰质泥岩、粉砂岩、便于管理。

矿区东部沼气含量高，袁仓煤矿为瓦斯突出矿井；西部一般含量较低，多为低沼气井。煤尘爆炸指数一般为7－17%。煤层易自燃。

储量 截至1996年末，矿区保有储量6806.3万吨。其中，生产井和在建井保有2500.3万吨；关停井保有391万吨；尚未利用精查储量3659万吨；供进一步勘探储量256万吨(详查130万吨，普查126万吨)。

生产与建设 矿区现有县营以上生产井6处，设计能力79万吨/年，其中，省黄石矿务局所属国有地方煤矿4处，设计能力63万吨/年，1996年生产原煤33.5万吨；县属煤矿2处，设计能力16万吨/年，1996年生产原煤4.7万吨；省属国有地方煤矿在建井1处，设计能力6万吨/年，计划1998年投产。


松宜矿区
尖岩河矿（省）
496.3 无烟
9 6.9
3.5 25
陈家河矿（省）
241.3 贫
2～21 17.5
1.1 6.1
庙河矿（省）
5.6 瘦
1.9
0.04 1
鸽子潭矿（省）
458 瘦
6 7
4.5 4.5
猴子洞矿（省）
319.5 瘦、焦
6 6
1.8 33
干沟河矿（省）
10.4 瘦
4 5.9
夏家湾矿（县）
88.3 无烟
5 3.5
江陵县矿（县）
90.7 无烟
6 3.75
源家洞井（县）
16.4 无烟
3 4.8
龙坑子（县）
23.7 焦
3
10.0
石家湾矿（省）
667.7 瘦
9 6.1
3.2 66
两河口西
大田坝矿
至秀山

松 宜 矿 区

概况 矿区位于湖北省西南部，地跨松滋县与枝城市，距枝城市枝城镇24公里。矿区东西长12公里，南北宽9公里，面积108平方公里，其中松宜矿务局开发面积为59平方公里。矿区有专线铁路通往枝城，分别与焦柳铁路和长江码头相接，可通往各地。矿区公路与省主干公路相接，已形成公路网。矿务局在枝城建有长江专用码头，吞吐量30万吨/年，可达长江沿岸各省。

本区地处鄂西山地与江汉平原交接地带，地势西高东低，西部海拔为500－1200米，东部为500米以下的缓地浅谷丘陵地带。

水源以地下水为主，电源由松木坪电厂和华中电网供给。

地质特征 矿区位于仁和坪向斜构造的东端，向斜轴走向近东西。南北两翼不对称，南陡北缓，北翼倾角15°－25°，南翼倾角30°－80°，自东向西增大。区内断层特别发育，多为高角度正断层和逆断层，走向近南北或北北东，密集地将本区切割成若干条带，致使煤层失去完整性，给开采带来一定困难。

主要含煤地层为下二叠系马鞍煤组，厚10－20米，含煤四层，自下而上为Ⅰ、Ⅱ、Ⅲ、Ⅳ煤。其中Ⅱ煤层为本区主要可采煤层，厚0－10.82米，平均厚2.1米（东北部一般1－3.5米，尖岩河一般为0.5－2米，北部坛子口、陈家河一带1－3.0米）。

煤种东部为瘦煤、瘦焦煤；中部为贫煤；西部为无烟煤，均为富灰

(A^{g}15．41%)、高硫($S_{t,d}$3.2～6.5%)、低热值($Q_{gr,d}$2891－6291卡/克)的中至高变质煤(V^{r}10.2－21.1%)。

矿区水文地质条件复杂，主要含水层有中石炭统黄龙灰岩含水层(煤层基底)，含水性强，岩溶发育，泉水流量260升/秒；煤系下伏茅口灰岩及栖霞灰岩含水层，岩溶裂隙较发育，溶洞直径达20余米，泉水流量439升/秒。由于本区灰岩广泛出露，地表岩溶发育，因此矿井涌水量明显受大气降水影响，区内曾多次发生淹井事故。煤层顶、底板主要为石英砂岩，坚硬性脆。

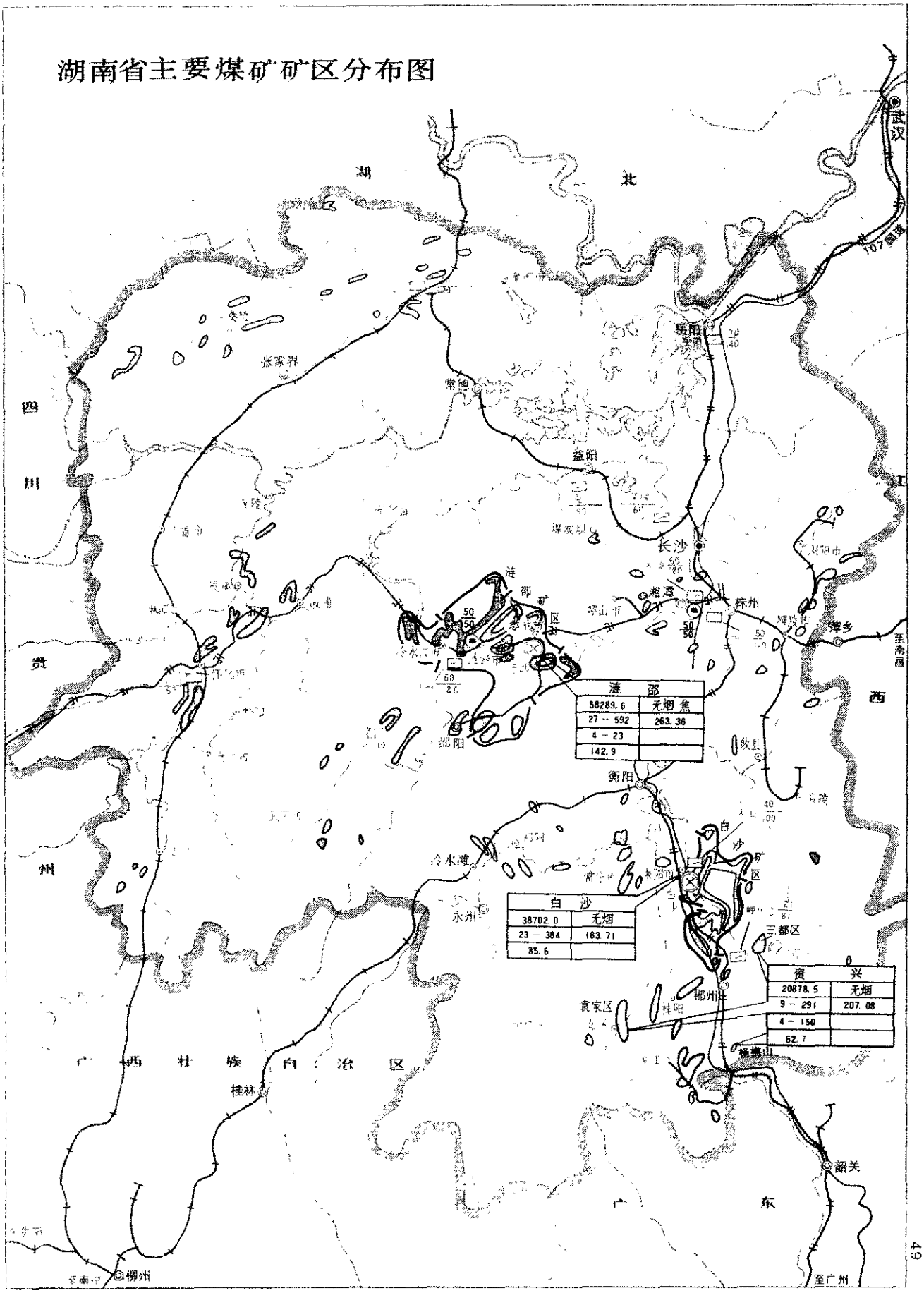
各矿井均属低沼气矿井，沼气相对涌出量一般小于1立方米/吨。煤尘无爆炸性危险。煤层无自燃现象。

储量 截至1996年底，矿区保有储量4370.4万吨。其中，生产井保有储量2667.2万吨(省松宜矿务局2454.1万吨、县营煤矿213.1万吨)；尚未利用的精查储量562.0万吨；供进一步勘探的普找储量1141.2万吨。

生产与建设 矿区现有省松宜矿务局生产矿井8处，设计能力64万吨/年，1996年生产原煤59.5万吨；县营煤矿4处，设计能力17万吨/年，1996年生产原煤12.1万吨。

其它 本矿区煤炭供给松木坪电厂和附近县、市工业及民用，部分销往外省。拟利用本地石煤资源建2×12000千瓦坑口电厂。

湖南省主要煤矿矿区分布图



涟邵	
58289.6	无烟煤
27 — 592	263.36
4 — 23	
142.9	

白沙	
38702.0	无烟
23 — 384	183.71
85.6	

资兴	
20878.5	无烟
9 — 291	207.08
4 — 150	
62.7	

湖南省煤炭工业简介

概况 全省土地面积21.18万平方公里。1997年底全省总人口6465万人；国内生产总值2993.0亿元，其中第一产业851.0亿元，第二产业1171.7亿元，第三产业970.3亿元；人均国内生产总值4643元；发电装机容量909.8万千瓦，其中火电装机容量408.8万千瓦；发电量347.1亿千瓦小时，其中火电153.0亿千瓦小时；钢产量243.2万吨；生铁产量265.5万吨；水泥产量2201.7万吨。1996年全省煤炭实际消费量5805.1万吨，其中发电和供热用煤1267.8万吨。湖南从省外调入煤炭主要依靠京广、焦柳及湘黔铁路，年调入量600万吨。湘东的醴(陵)茶(陵)铁路，娄(底)邵(阳)及郴(州)嘉(禾)支线，主要担负省内煤炭运输，地方煤矿主要依靠公路运输。1997年全省社会货运量48967万吨，其中：铁路货运量4593万吨，公路货运量41340万吨，水运货运量3034万吨。

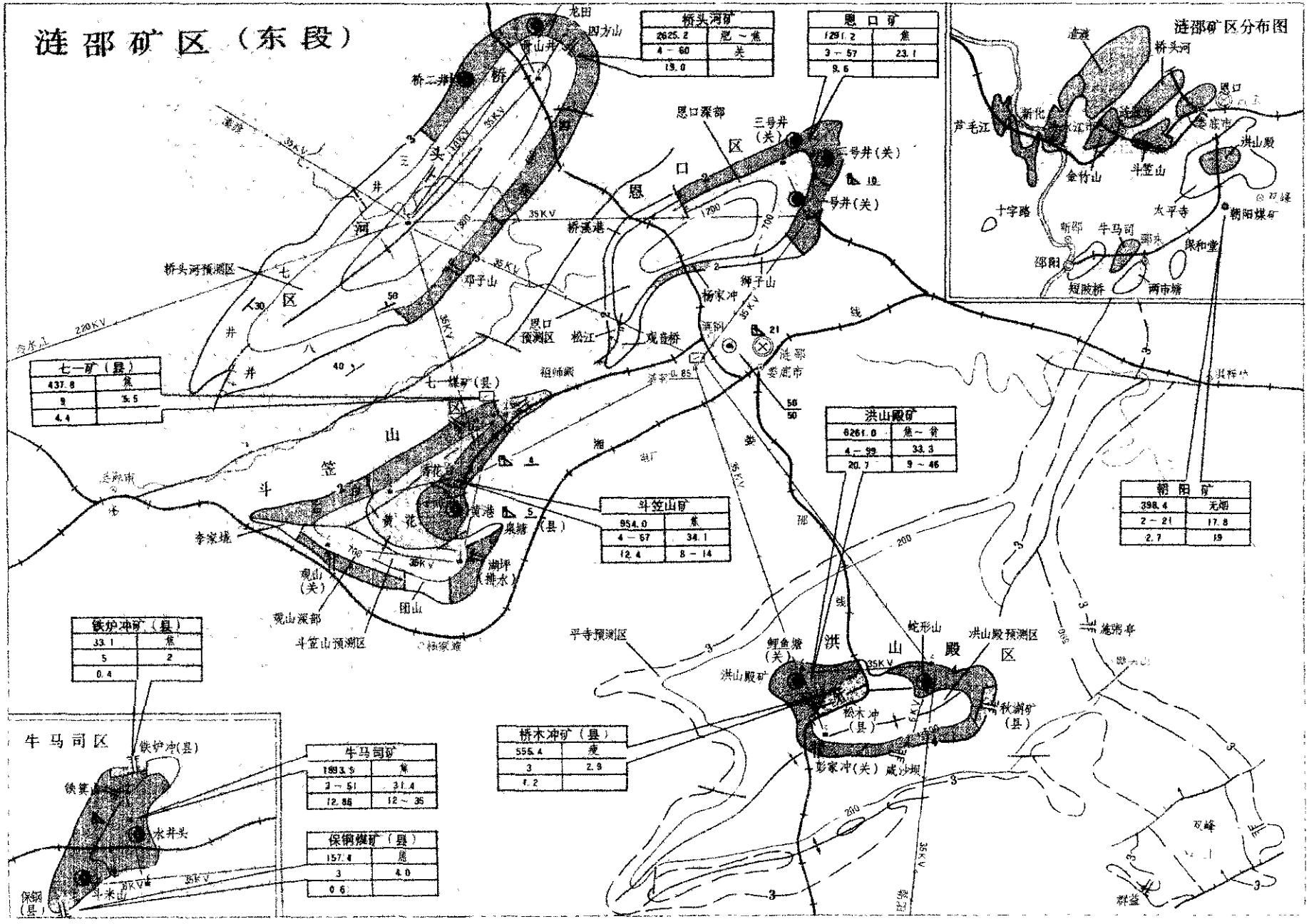
煤炭工业现状 全省含煤地层分布面积5.5平方公里，主要含煤地层为下石炭统测水组及上二叠统龙潭组，其煤炭储量占全省煤炭储量的87%。截至1996年末，全省保有煤炭储量28.40亿吨，其中生产井和在建井保有储量17.87亿吨，尚未利用的最终报告储量5.24亿吨(精查1.92亿吨，详终1.26亿吨，普终2.06亿吨)，可供进一步勘探的储量5.29亿吨(详查2.35亿吨，普查2.60亿吨，找煤0.34亿吨)。煤

炭储量主要分布在娄底、衡阳及郴州、株洲等地区。国有重点煤矿保有储量为11.79亿吨(白沙3.87亿吨,涟邵5.83亿吨,资兴2.09亿吨),省属煤矿保有1.10亿吨,地县乡镇煤矿保有15.51亿吨。本省煤种较全,但炼焦用煤较少,仅9.08亿吨,占总储量的32%;无烟煤较多,储量达19.32亿吨,占68%。炼焦用煤主要分布在牛马司、斗笠山、桥头河、恩口、资兴三都,杨梅山及谭家山等含煤区。

全省现有涟邵、白沙、资兴等主要矿区和湘永、红卫、白山坪、南阳、街洞等主要煤矿。1997年末,全省共有国有煤矿176处、核定能力894万吨,其中:国有重点煤矿8处、核定能力220万吨;国有地方煤矿168处、核定能力674万吨。1997年全省原煤产量4023.3万吨,其中:国有重点煤矿571.6万吨,国有地方矿614.5万吨,乡镇煤矿2837.2万吨。全省炼焦用洗精煤产量83万吨。

湖南省煤层气资源主要分布在湘中地区的娄底、邵阳及湘南的衡阳、郴州,煤层气资源量795亿立方米,其中湘中地区龙潭组139亿立方米、测水组345亿立方米;湘东南地区龙潭组311亿立方米。目前仅有娄底洪山殿煤矿蛇形山井和邵阳肖家冲煤矿进行井下瓦斯抽放和利用。

本省煤炭资源分布比较分散,适合建设大中型矿井的储量不多。从长远看,宜以发展中小型煤矿为主。


涟邵矿区（东段）
涟邵矿区分布图
桥头河矿
2625.2 肥～焦
4～60 关
19.0
恩口矿
1291.2 焦
3～57 23.1
9.6
七一矿（县）
437.8 焦
9 15.5
4.4
斗笠山矿
954.0 焦
4～57 34.1
12.4 8～14
洪山殿矿
626.1.0 焦～贫
4～39 33.3
20.7 9～46
朝阳矿
398.4 无烟
2～21 17.8
2.7 19
铁炉冲矿（县）
33.1 焦
5 2
0.4
牛马司矿
189.3.5 煤
2～51 31.4
12.86 12～35
保钢煤矿（县）
157.4 肥
3 4.0
0.6
桥木冲矿（县）
595.4 瘦
3 2.9
1.2
龙田
四方山
青山井
桥二井
桥
恩口深部
三号井（关）
二号井（关）
一号井（关）
恩口
区
桥溪港
桥头河预测区
七区
邓子山
恩口预测区
松江
观音桥
杨家冲
狮子山
涟邵委底市
七一矿（县）
斗笠山
青花
黄港
泉塘（县）
李家塘
观山（关）
观山深部
斗笠山预测区
团山
湖坪（排水）
平寺预测区
鲤鱼塘（关）
洪山殿
蛇形山
洪山殿预测区
区
松木冲（县）
彭家冲（关）
咸沙坝
秋湖矿（县）
施铁亭
双峰
群益
铁炉冲（县）
铁箕山
水井头
斗米山
保钢（县）
芦毛江
新化
涟底市
桥头河
恩口
洪山殿
金竹山
斗笠山
十字路
太平寺
朝阳煤矿
邵阳
牛马司
渣头
集和堂
短陂桥
两市塘
220KV
35KV
10KV

涟 邵 矿 区

概况 涟邵矿区位于湖南省中部，主要分布在娄底地区的涟源市、冷水江市及新化县，部分分布在双峰县及邵阳市的邵东县。矿区西起芦茅江，东至太平寺区梓门桥，北起渣渡区段清塘，南至牛马司区保钢，东西及南北各 100 公里，含煤面积 1212.6 平方公里。矿区内有桥头河、冷水江、卢茅江、斗笠山、金竹山、渣渡、朝阳、恩口、牛马司、洪山殿等 10 个含煤区 41 个井区。湘黔铁路、娄邵铁路及 320 等国道横穿东西，资江流经南北，主要煤矿均有专线铁路和公路相连，交通运输条件优越。区内总的地势是西高东低，地形起伏较大，属低山丘陵区；最高海拔标高为 1514 米，一般为 200－500 米。矿区供水水源取自资江、涟水河及含水丰富的茅口灰岩地下水等。供电电源主要取自省属金竹山电厂（装机容量 60 万千瓦）。

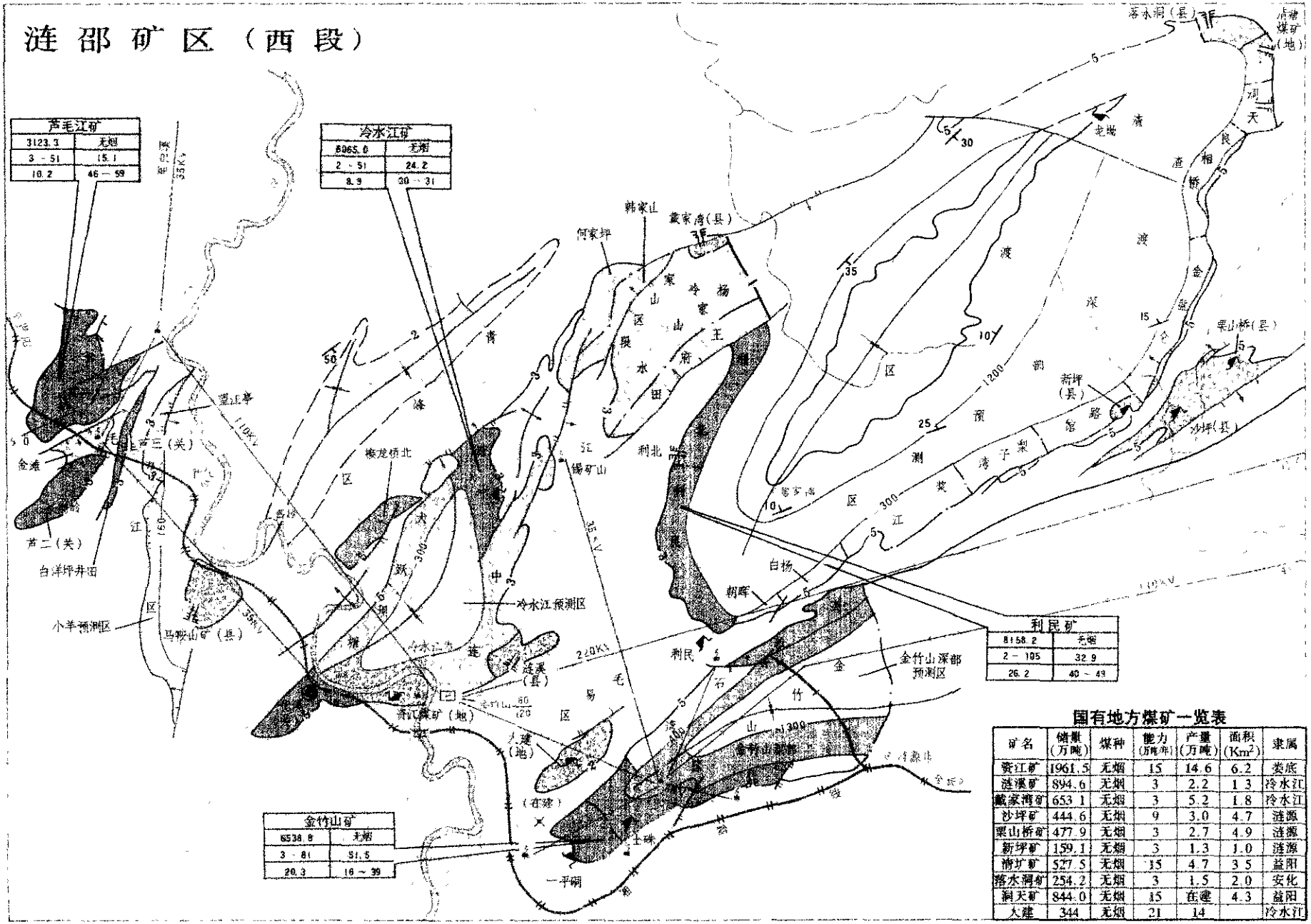
地质特征 区内含煤地层为二叠系上统龙潭组及石炭系下统测水组。金竹山、渣渡、芦茅江、冷水江及朝阳 5 个含煤区含煤地层为测水组，含煤性好，地层厚 35－193 米，分上、下两段，其中下段为主要含煤段，含煤 2－7 层，其中可采 1－3 层，3、5 煤层全区发育。桥头河、斗笠

山、恩口、牛马司、洪山殿5个含煤区含煤地层为龙潭组，由于受东吴运动的影响，可分为“南型”和“北型”。“北型”地层厚10－30米，含煤1－2层，其中2煤层普遍发育，一般厚度2－3米，主要分布在桥头河、恩口、斗笠山的中部和北部；“南型”主要分布在洪山殿、斗笠山南部及牛马司，含煤地层分上、下两段，其中上段为主要含煤段，厚170－320米，含煤5－7层，可采2－3层。各主要煤层及其煤质特征如下表：

含煤地层	含煤区	煤层号	煤层厚度(m)	煤层间距(m)	煤种	煤质			
						灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_t^d (%)	发热量 Q_{gr}^d (MJ/Kg)
龙潭组	牛马司	2	1 8－2 12	30－80	焦	0 84－3 83	20 8－22 79	0 63－0 88	34 38－35 32
	斗笠山	2	1 7－2 0		焦、瘦	2 68－14 17	17 17－27 14	0 6－1 53	31 0－34 52
	恩口	2	2 3 0		焦	3－8 11	28 0－31 8	1 9－3 0	35 05－36 0
	桥头河	3	1 1－3 0		焦	5 6 59	17－26 5	0 83－3 0	35 80－36 68
	洪山殿	1	1 15－3 21		瘦、贫	5 03－19 08	13 51－16 92	0 91－4 78	31 08－33 88
		4	1 11 2 27		贫	10 64 20 13	12 71－16 94	0 78－1 0	27 85－30 10
测水组	金竹山	3	0 96－2 17	17 0－21 4	无烟	13 0－14 7	6 3－8 4	0 51－0 84	34 42－34 94
		5	1 62 2 44			6 6－9 8	6 6－7 1	0 55－0 71	35 02－35 22
	渣渡	3	2 39	6 0	无烟	11 67	7 04	0 75	30 94
		5	1 40			12 14	6 92	0 65	30 21
	冷水江	3	0 15 87	1－29.0	无烟	20.58 24 07	6 92－9 68	0 54 0 9	25 92－26 18
		5	0－11 44			17 89－24 35	6 09－9 35	0 45－0 59	25 59－28 01
	芦茅坪	3	0 33－9 63	0－25 0	无烟	15 52－22 72	9 96－12 83	1 02－2 6	26 68－28 83
		5	0 36－4 38			10 14－19 93	8 57－10 42	1 38	28 53－31 73

测水组煤层一般为无烟煤，而龙潭组煤层则以焦煤为主，部分为贫煤和瘦煤。

涟邵矿区（西段）



国有地方煤矿一览表

矿名	储量（万吨）	煤种	能力（万吨/年）	产量（万吨）	面积（Km^2）	隶属
资江矿	1961.5	无烟	15	14.6	6.2	娄底
涟濮矿	894.6	无烟	3	2.2	1.3	冷水江
戴家湾矿	653.1	无烟	3	5.2	1.8	冷水江
沙坪矿	444.6	无烟	9	3.0	4.7	涟源
栗山桥矿	477.9	无烟	3	2.7	4.9	涟源
新坪矿	159.1	无烟	3	1.3	1.0	涟源
渭矿矿	527.5	无烟	15	4.7	3.5	益阳
落水洞矿	254.2	无烟	3	1.5	2.0	安化
洞天矿	844.0	无烟	15	在建	4.3	益阳
大建	344	无烟	21	14		冷水江

矿区内各矿井水文地质条件相差悬大，恩口、桥头河及斗笠山北部为大水矿区（龙潭组“北型”），水文地质条件复杂，矿井充水的主要因素是含水丰富的茅口、栖霞灰岩岩溶裂隙水和构造带导水，对煤层开采威胁最大；而“南型”相对简单，矿井充水以老窑水为主，其次是煤系地层砂岩的裂隙水。测水煤系矿井水文地质条件简单至中等，主要充水因素为大气降水、老窑水及砂岩裂隙水，涌水量小。测水煤系矿井除朝阳煤矿为低瓦斯矿外，其余矿井为高瓦斯或煤与瓦斯突出矿井；龙潭煤系矿井除斗笠山、牛马司为高瓦斯—煤与瓦斯突出井外，其余均为低瓦斯矿井。测水煤系煤层不易自燃，煤尘无爆炸危险，龙潭煤系煤层有自燃发火倾向，煤尘具爆炸危险性。全区地温正常。煤层顶底板大多为砂质泥岩，除局部有底鼓外，一般较易管理

储量 截至1996年底，全矿区保有储量58290万吨，其中生产井保有储量34683万吨，尚未利用的最终报告储量16007万吨（精查13327万吨、详终2680万吨），供进一步勘探的储量7599万吨（详查6573万吨、普查638万吨、找煤388万吨）。区内预测可靠资源量103762万吨。

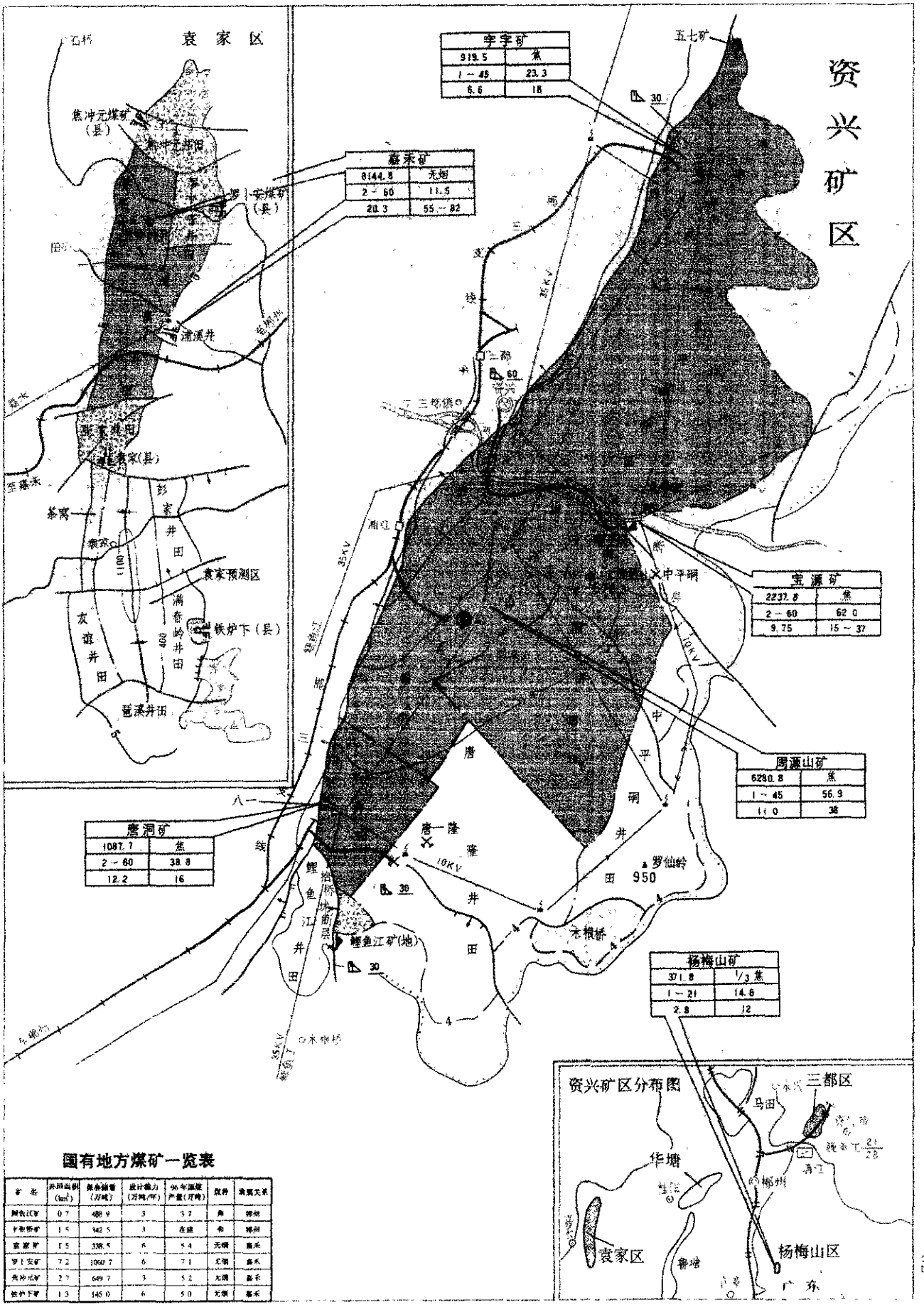
生产与建设 矿区内现有国有重点生产煤矿9个，矿井19处，设

计年生产能力 385 万吨，1996 年实际产量 263.4 万吨；关停井 8 处；在建井 1 处(利北井)，设计能力 45 万吨/年，预计 1997 年 10 月投产。规划井 7 处、规划能力 177 万吨/年(金竹山深部 45 万吨/年，黄花 30 万吨/年，良相桥 30 万吨/年、桨江 21 万吨/年，梨子湾 15 万吨/年，路塘 15 万吨/年，金盘仑 21 万吨/年)。区内国有地方煤矿 14 处(1 处在建)，生产能力 110 万吨/年，1996 年产煤 44.2 万吨。

其它 矿区现有选煤厂 5 处，其中国有重点洗选厂 3 处(恩口 10 万吨/年、桥头河 4 万吨/年，牛马司 4 万吨/年)。区内现有在建自备电厂 1 座(金竹山坑口电厂，装机容量 1 2 万千瓦)，规划新建芦茅江坑口电厂(2×2.5 万千瓦)。焦化厂 2 处，其中涟邵局焦化厂能力 10 万吨/年，牛马司焦化厂能力 0.4 万吨/年。

除朝阳含煤区外，其他 9 个含煤区的煤层气资源量为 413 亿立方米，目前进行开发利用的仅洪山殿煤矿蛇形山井。

矿区"三产"骨干企业有焦化、水泥厂、机械厂及勘探、土建工程队(处)，固定资产原值 30799 万元，净值 25361 万元，1996 年经营额 37841 万元，利税 296 万元，从业人员 13418 人。



国有地方煤矿一览表

矿名	井田面积（km²）	保有储量（万吨）	设计能力（万吨/年）	96年原煤产量（万吨）	煤种	隶属关系
鲤鱼江矿	0.7	488.9	3	3.7	焦	郴州
木根桥矿	1.5	942.5	3	在建	焦	郴州
宝源矿	1.5	3386.5	6	5.4	无烟	资兴
罗仙岭矿	7.2	1060.7	6	7.1	无烟	资兴
焦冲元矿	2.7	649.7	3	5.2	无烟	资兴
铁炉下矿	1.3	145.0	6	5.0	无烟	资兴

资 兴 矿 区

概况 资兴矿区位于湖南省南部郴州市，包括杨梅山、袁家及三都三个含煤区，分属于宜章、嘉禾、资兴三个县市。矿区范围：北起三都区段的三都—平野断层，南到杨梅山，东自三都区段 11 煤露头，西抵袁家区段，南北长 70 公里，东西宽 80 公里，含煤面积 163 平方公里。区内大部分为山地和丘陵，间有山间盆地，海拔标高 200－1000 米。京广铁路及 107 国道经过矿区中部，煤矿集中的区段均有矿区专用铁路及公路，交通运输较为方便。矿区供水主要取自东江和春陵江。矿区供电电源为鲤鱼江火电厂（装机容量 21 万千瓦）。

地质特征 三都含煤区为一倾向北西的单斜构造，西翼被断层切割，含煤地层为上三叠统出炭垅组和杨梅垅组。出炭垅组含 3 层局部可采煤层；杨梅垅组含煤 9 层，可采 6 层（1、2、3、附 3、4、5 煤）。杨梅山含煤区由于受断裂破坏仅保存向斜东翼，含煤地层为上三叠统杨梅山组，主采煤层为 2 煤。袁家含煤区为一南北向的复式向斜，含煤地层为上二叠统龙潭组，上段含煤 7－13 层，可采 3 层，其中 5、6 煤层为主要可采煤层。各含煤区主要煤层及其煤质特征如表所示。

区内水文地质条件简单至中等，除袁家含煤区为煤与瓦斯突出矿井外，其余均为低瓦斯矿井。煤尘具有爆炸性危险。杨梅山含煤区煤层有自燃倾向。煤层顶板一般为砂岩、粉砂岩，局部为砂质泥岩或炭质泥岩，一般易管理；底板以砂质泥岩为主，有底鼓现象。

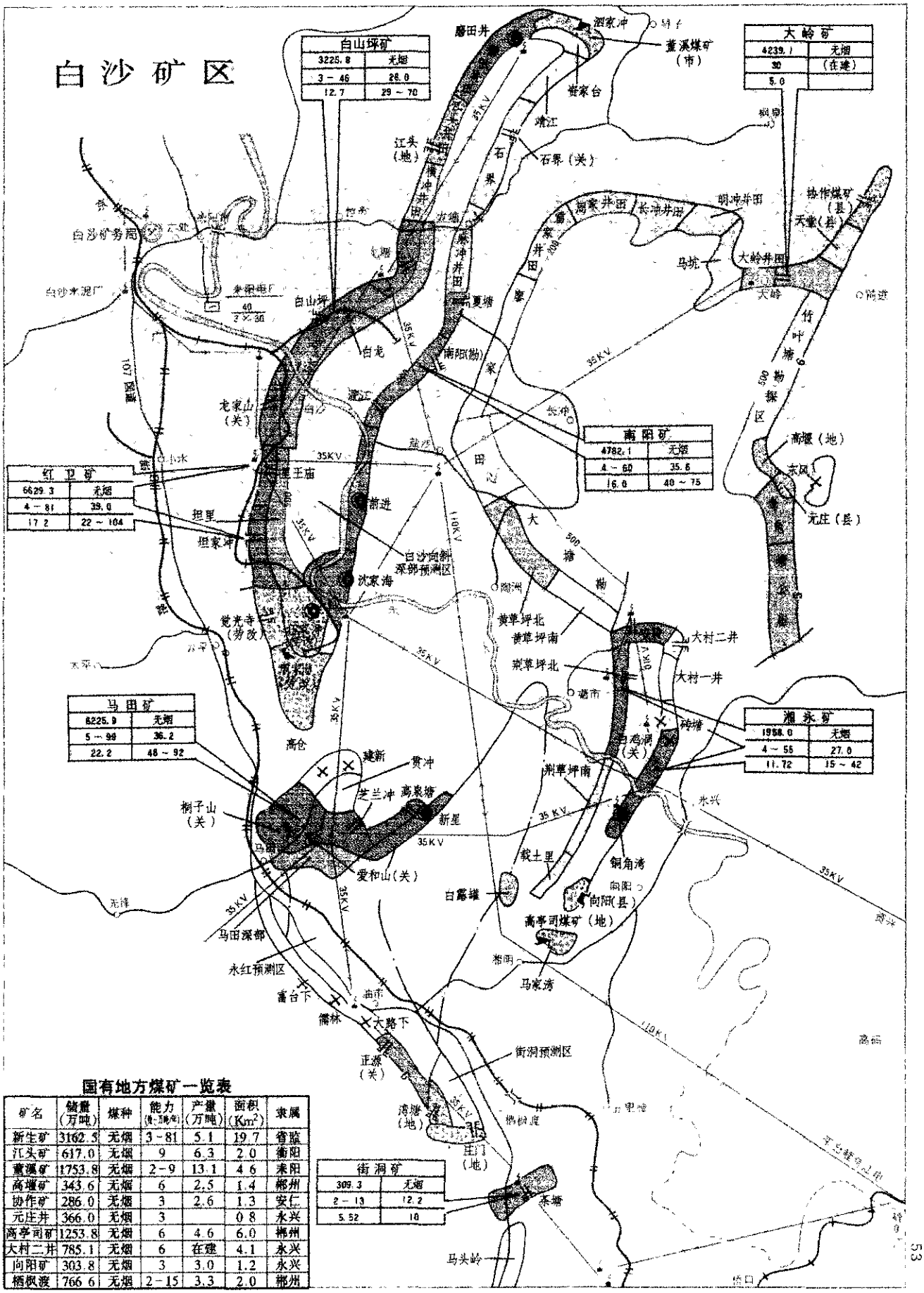
储量 截至 1996 年底，全矿区保有储量 20878.5 万吨，其中生产矿井保有储量 19042.4 万吨，尚未利用的详终储量 1836.1 万吨。预测可靠储量 5948 万吨。

生产与建设 矿区有国有重点煤矿 5 个(矿井 8 处),设计能力 261 万吨/年,1996 年实际产煤 207 万吨。袁家含煤区规划矿井 2 处,能力 24 万吨/年(彭家矿 9 万吨/年,满春岭矿 15 万吨/年)。区内国有地方煤矿 6 处,能力 27 万吨/年,1996 年产煤 14.9 万吨。

含煤区	煤层号	煤层厚度 最小-最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^d_t (%)	发热量 Q^r_{net} (MJ/kg)
三都	1	0-3.4 1.2	38.0	焦	28.08	28.59	0.68	24.70
	4	0.3-5.2 1.2	1.5	焦	17.0	25.0	0.59	31.35
	5	0-1.0 0.5	133.0	焦	14.0	21.14	1.39	31.68
	11	0-1.8 0.8		焦	18.80	22.0	1.07	34.54
杨梅山	2	0-14.72 2.79		焦	24.52	28.56	3.26	26.50
袁家	5	0-19.15 1.90	40	无烟	16.06	8.12	0.91	29.95
	6	0-25.46 1.42		无烟	22.41	9.26	1.17	26.90

其他 矿区现有洗煤厂 4 处,年入洗能力 150 万吨,1996 年洗炼焦煤 15 万吨、动力煤 17.66 万吨;自备电厂 2 座,装机容量 2.2 万千瓦(三都1.2万千瓦,周源山电厂 1 万千瓦);此外,还有焦电总厂(年发电量 8203 万度,焦炭产量 22 万吨)、杨梅山水泥厂(能力 15 万吨/年)、砖厂(400 万块/年)等。

"三产"主要企业有焦化厂、机械厂等多处,固定资产原值 20733 万元,净值 16015 万元,经营总值 28436 万元,利税 568 万元,从业人员 6484 人。



国有地方煤矿一览表

矿名	储量(万吨)	煤种	能力(t·万吨/a)	产量(万吨)	面积(Km^2)	隶属
新生矿	3162.5	无烟	3－81	5.1	19.7	省监
江头矿	617.0	无烟	9	6.3	2.0	衡阳
董溪矿	1753.8	无烟	2－9	13.1	4.6	耒阳
高塘矿	343.6	无烟	6	2.5	1.4	郴州
协作矿	286.0	无烟	3	2.6	1.3	安仁
无庄井	366.0	无烟	3		0.8	永兴
高亭司矿	1253.8	无烟	6	4.6	6.0	郴州
大村二井	785.1	无烟	6	在建	4.1	永兴
向阳矿	303.8	无烟	3	3.0	1.2	永兴
栖枫渡	766.6	无烟	2－15	3.3	2.0	郴州

白 沙 矿 区

概况 白沙矿区位于湖南省南部，由白沙、马田、湘永、街洞、永耒五个含煤区组成，集中分布在衡阳的耒阳市及郴州的永兴、北湖两县(区)。矿区范围：北起白沙区段蓼溪煤矿，南至街洞马头岭井田；西起白沙向斜西翼，东至永耒向斜东翼；南北长55公里，东西宽20公里，含煤面积757平方公里。京广铁路及107国道经过矿区西部，矿区专用铁路及公路与之相联。湘江最大支流耒水自东南向西北流经矿区中部，常年可通行10－20吨机船，交通十分便利。矿区供水水源主要取自耒水。供电电源取自鲤鱼江电厂(装机容量21万千瓦)，区内尚有在建耒阳火电厂(40万千瓦)。

地质特征 矿区内由白沙向斜、永耒复向斜、马田复式褶曲等褶曲构造组成，伴以走向逆断层或逆掩断层及斜交正断层，滑脱构造发育。含煤地层为二叠系上统龙潭组，其上段为主要含煤段，一般含煤7层，其中可采1－3层，主要可采的6煤层，平均厚度0.59－6.09米，为低灰、特低硫、高发热量2号无烟煤。各主要煤层及其煤质特征如表所示。

区内矿井水文地质条件简单，瓦斯等级属低—高瓦斯矿井，煤层不易自燃，顶底板条件较好。影响煤层开采的主要因素是构造复杂及煤层稳定性差。

储量 截至1996年底，矿区保有储量38702万吨，其中生产和在建矿井保有储量25474万吨，尚未利用的最终报告储量9200万吨(精查4224万吨、详终878万吨、普终4098万吨)，可供进一步勘探的储量4028万吨(详查1894万吨、普查2134万吨)。垂深1000米以上预测可

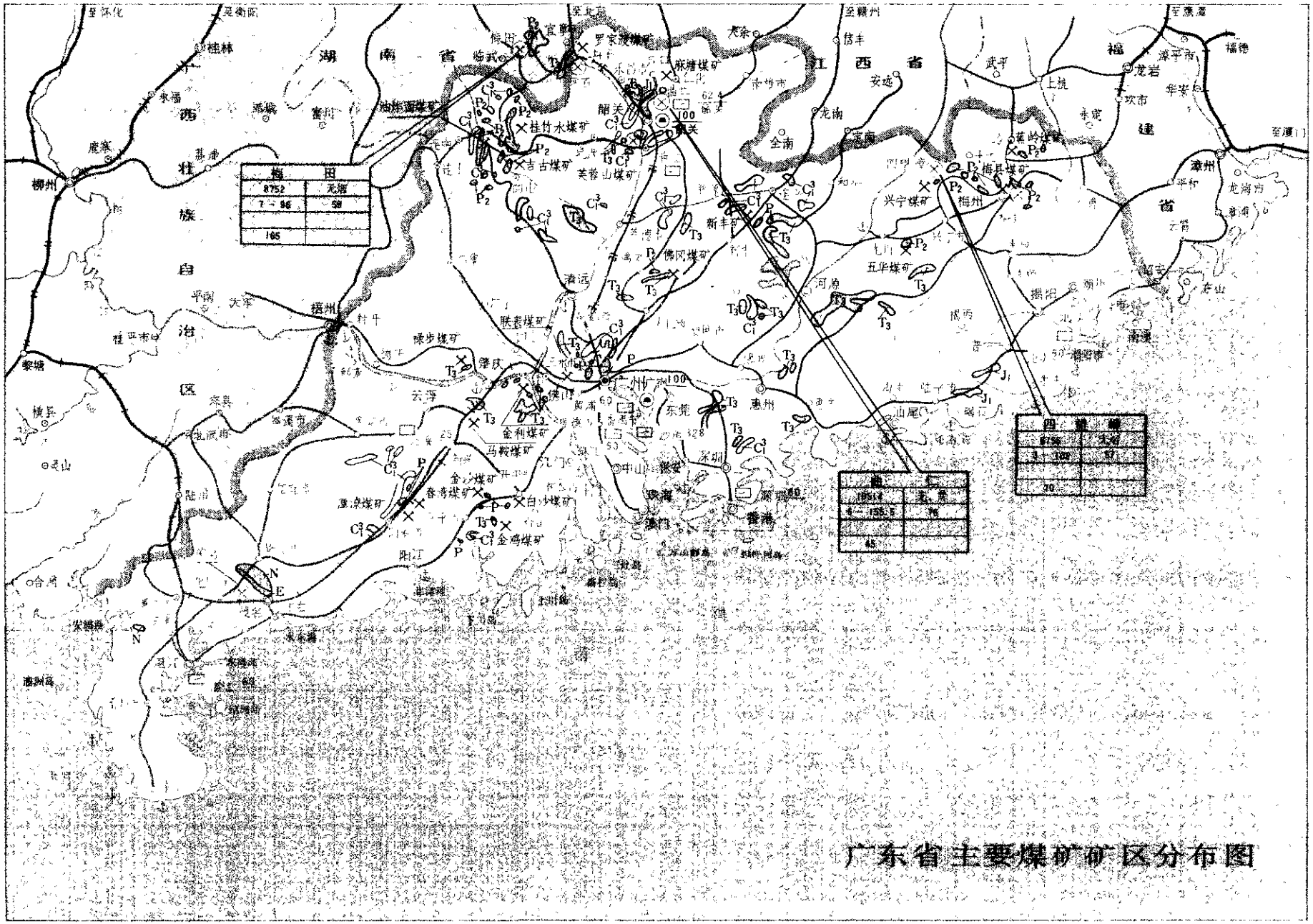
靠级资源量76533万吨。

白沙、马田、永耒及街洞4个含煤区煤层气资源量254亿立方米，尚未开发。

含煤层	煤层名称	煤层厚度（米）	煤层间距（m）	煤种	煤质			
					灰分 A_d（%）	挥发分 V^r（%）	全硫 $S_{t,d}$（%）	发热量 Q^r_{DT}（MJ/Kg）
白沙	5	0-7.45 / 0.78	30	无烟	11.1	4.6	0.72	29.55
	6	0-32.4 / 0.67			12.8	4.8	0.66	30.52
马田	5	0.3-13 / 1.86	7.5	无烟	19-20.78	6.4-7.52	0.50-0.62	27.30-28.04
	6	0-23.25 / 2.58			13.46-22.91	5.98-7.74	0.62-0.78	26.41-30.90
永耒	5	0-15.01 / 1.55	35	无烟	11-21	1.1-7.2	0.68-0.72	19.65-32.44
	6	0-6.19 / 0.96			11.8-15.8	1.5-7.7	0.57-0.90	19.40-32.72
街洞	6	0-26.48 / 1.8-3.4	27.4	无烟	15.60	6.00	0.65	30.10
	7	0-50.5 / 3.0			15.69	4.70	0.65	29.68
湘永	7	0-7.57 / 2.1		无烟	13.2	6.7	0.7	30.88

生产与建设 矿区有国有重点煤矿6个矿井16处，设计能力267万吨/年，1996年实际产煤量183.7万吨；关停矿井5处；在建矿井1处，设计能力30万吨/年，预计1998年上半年投产；规划井1处（明冲）、设计年生产能力21万吨。区内国有地方煤矿10处（其中1处在建），能力141万吨/年，1996年产煤40.5万吨。

其他 区内有自备电厂2处，装机容量3.2万千瓦（湘永电厂、白沙局电厂，各为1.6万千瓦）。白沙矿务局所属白沙特种水泥厂、湘永锌锭厂、大理石板厂、矸石砖厂及永耒铁路等“三产”企业，固定资产原值21529万元，净值17318万元，1996年经营总值15039万元，实现利税1152万元，从业人员6514人。



广东省主要煤矿矿区分布图

广东省煤炭工业简介

概况 广东省面积为17.79万平方公里。1997年底全省总人口7051万人;国内生产总值7308.2亿元,其中第一产业986.9亿元,第二产业3666.3亿元,第三产业2655.0亿元;人均国内生产总值10400元;发电装机容量2812.6万千瓦,其中火电装机容量2133.8万千瓦;发电量981.2亿千瓦小时,其中火电730.3亿千瓦小时;钢产量249.9万吨;铁产量170.4万吨;原油产量1418 4;水泥产量4867 2万吨。1996年全省煤炭实际消费量5078.8万吨,其中发电和供热用煤2437.1万吨。主要铁路干线有:京广、京九、广湛线;主要公路105、106、107国道;主要水路:珠江、西江和小北江;煤码头有:广州的黄埔、新港、湛江港等装运能力2810万吨/年。1997年全省社会货运量75546万吨,其中:铁路货运量5865万吨,公路货运量56045万吨,水运货运量13636万吨。

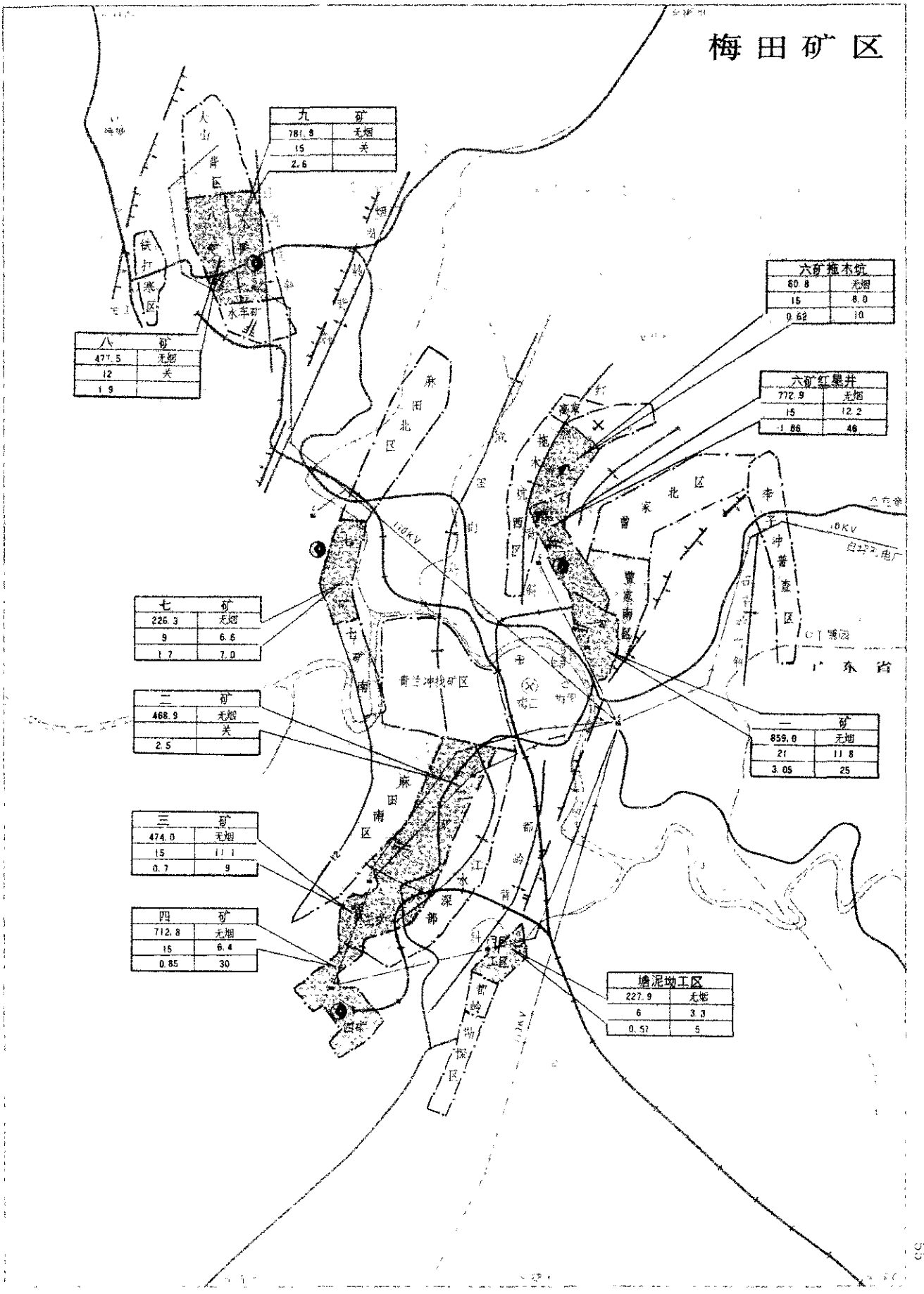
煤炭工业现状 本省含煤地层有下石炭统测水组,上二叠统龙潭组,上三叠统艮口群(小坪组)及第三系。其中,以上二叠统龙潭组为主要含煤地层,分布广,含煤性好,储量较集中,以无烟煤为主;测水组为海陆交互相含煤沉积,含煤地层厚100-300米,主要分布于粤北、粤东

及粤中地区，主要是无烟煤，艮口群主要分布于粤北、粤中及粤东地区，粤西亦有零星分布，以坪石、韶关一带研究较详，煤种为烟煤和无烟煤。第三系分布在茂名矿区，包括始新统油柑窝组及渐新统尚村组，煤种为褐煤。

1996 末全省保有探明储量 63220 万吨。其中按煤种分：炼焦煤 546.3 万吨，无烟煤 43525 万吨，褐煤 8758.8 万吨，其他煤 10390.2 万吨；按勘探程度分：精查 47060 3 万吨，详查 4375 2 万吨，普找 11784.8 万吨；按开发利用程度分：生产井与在建井保有储量 44950 万吨，尚未利用的精查储量 12150 万吨，供进一步勘探的储量 6120 万吨（详查 1290 万吨，普找 4830 万吨）。

全省 9 个市有煤矿分布，主要集中在韶关、梅州、清远三市。现有曲江、梅田、四望嶂、梅县、坪石、茂名等主要矿区。1997 年末，全省共有国有煤矿 31 处、核定能力 240 万吨。1997 年全省原煤产量 840 万吨，其中：国有地方矿 271.8 万吨，乡镇煤矿 568.2 万吨。

经过多年的开采，省内的各类矿井的采深普遍都在垂深 200 米以下。近期内，省属煤矿不再规划安排新井建设；乡镇煤矿分布全省九市，点多面广、能力普遍较小，布点不尽合理，要按“扶持、改造、整顿、联合、提高”的十字方针来管理，使其走上稳定发展的轨道。


梅田矿区
九矿
781.8 无烟
15 关
2.6
八矿
477.5 无烟
12 关
1.9
六矿施木坑
60.8 无烟
15 8.0
0.62 10
六矿红星井
772.9 无烟
15 12.2
1.86 46
七矿
226.3 无烟
9 6.6
1.7 7.0
二矿
468.9 无烟
关
2.5
一矿
859.0 无烟
21 11.8
3.05 25
三矿
474.0 无烟
15 11.1
0.7 9
四矿
712.8 无烟
15 6.4
0.85 30
塘泥物工区
227.9 无烟
6 3.3
0.57 5
麻田北区
麻田南区
曹家北区
曹家南区
曹冲普查区
都岭物探区
都岭水源
铁打塘区
大业背区
水车矿
四矿
曹冲洗矿区
110KV
10KV
广东省

梅 田 矿 区

概况 梅田矿区位于湖南省南部郴州市的宜章县与临武县境内，西起临武县的金江镇，东至宜章县梅田镇的下塘园村，南起宜章县塘尾村，北至桂阳县南部的鲁塘村，南北长约 28 公里，东西宽近 20 公里，含煤面积 165 平方公里。

矿区交通方便，从京广线上的坪石站，通过南岭支线（坪梅）铁路可以到达梅田镇及主要矿井；107 国道上的宜章县城距梅田镇仅有 20 公里，各矿井均有矿区公路相通。

矿区属低山丘陵地貌，北高（达 + 800 米）南低（ + 192 米），冲沟发育。森林覆盖率低，多为灌木、杂草丛生的荒坡、荒山。

区内大部分矿井以武水河为供水水源，部分矿井以井田附近的小溪水为供水水源。供电源取自广东省电网，由坪石以 110 千伏向矿区供电。

地质特征 矿区为复式向斜构造，含 3 个大向斜和两个大背斜，从东向西依次是石子岭大向斜、红枣树—都岭大背斜、麻田大向斜、烟岗岭大背斜和沙田向斜，构造轴线和地层走向接近 NNE 向。区内地质构造极其复杂，压扭性逆断层和紧密褶皱发育。

含煤地层为二叠系上统龙潭组，厚 848 米，其中仅下煤组含 4－7 层可采或局部可采煤层，属中至低灰、低硫、低磷、低挥发份、高发热量的优质无烟煤。主要可采煤层及其煤质特征见下表：

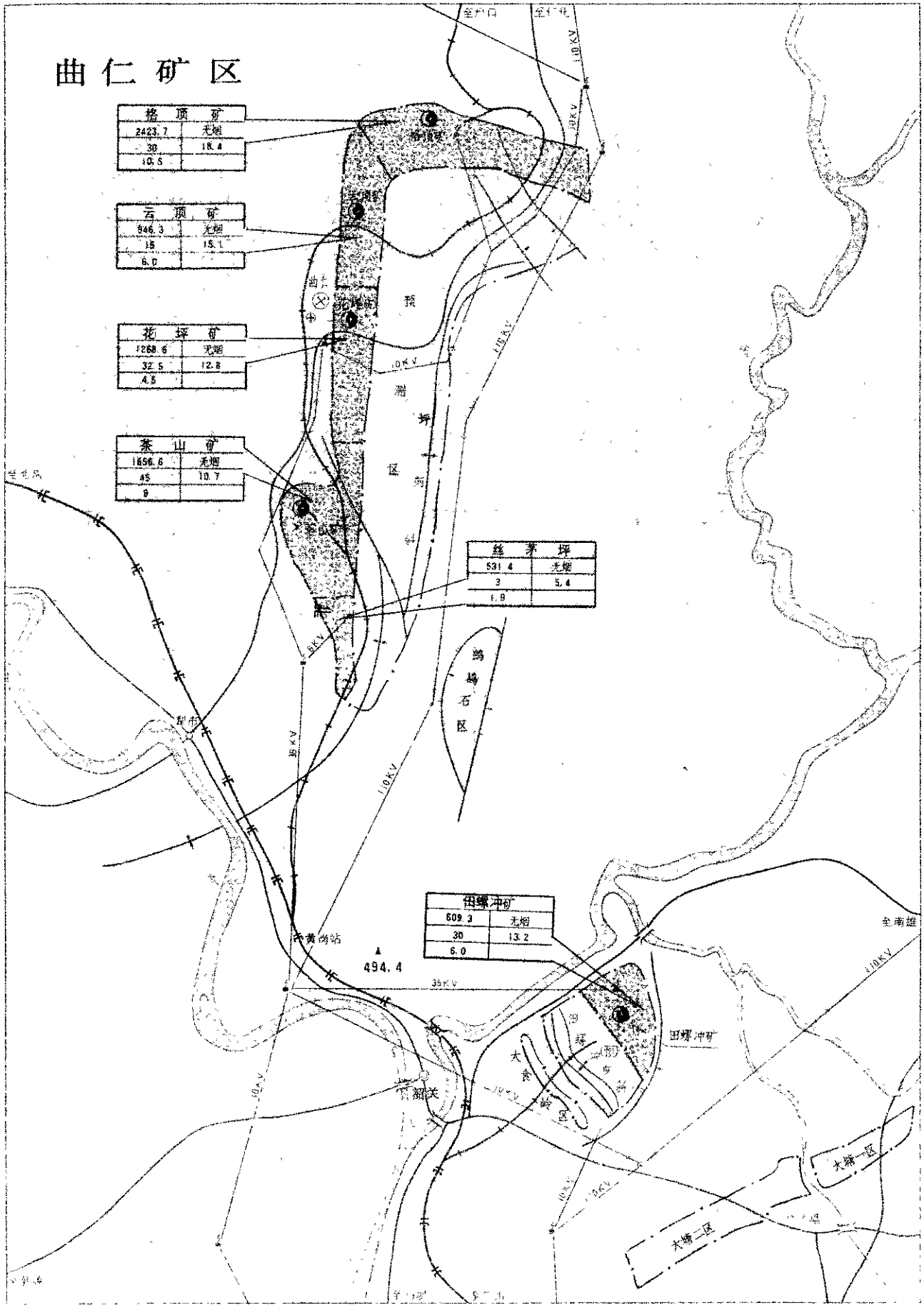
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距 (m)	煤种	煤质 灰分 A^a (%)	挥发分 V^y (%)	全硫 S^a_Q (%)	发热量 Q^y_{gr} (MJ/Kg)	灰熔点 T_2 (℃)
龙潭组	12	0－31.80 3.15	50	无烟煤	14.1	8.43	2.21	34.24	1336
	11	0－18.80 4.65			6.09	7.04	1.93	35.52	1450

矿区煤层瓦斯含量高，是煤与瓦斯突出矿区，有 8 处矿井发生过煤与瓦斯突出。煤、岩的稳定性差，强度低，易发生顶板事故。

储量 截至 1996 年末，矿区保有储量 8751.6 万吨，其中：生产矿井保有储量 3333.7 万吨；已经关闭的 3 处矿井保有储量 1728.2 万吨；尚未利用的精查储量 3689.7 万吨。

生产与建设 矿区现有生产井 7 处，设计能力 96 万吨/年，1996 年生产煤炭 59.4 万吨。

其他 梅田矿务局先后在珠海、广州、南海、花都、清远、坪石等地兴办综合大厦、建材、松针生化等十来个多种经营单位，安置人员 1182 人，上缴税金 124.7 万元。


曲仁矿区
格顶矿
2423.7 无烟
30 18.4
10.5
云顶矿
946.3 无烟
15 15.1
6.0
花坪矿
1268.6 无烟
32.5 12.8
4.5
茶山矿
1656.6 无烟
45 10.7
9
丝茅坪
531.4 无烟
3 5.4
1.9
田螺冲矿
609.3 无烟
30 13.2
6.0
预测区
鸡鸣石区
494.4
110KV
35KV
10KV
6KV
黄岗站
新关
大塘一区
大塘二区
田螺冲矿

曲 仁 矿 区

概况 曲仁矿区位于韶关市曲江、仁化县境内，呈南北展布，长约30公里，宽约1.5公里，面积约45平方公里。矿区铁路支线在黄岗站与京广铁路联接。公路通至各矿。曲仁矿务局驻地距韶关市约30公里，交通十分便利。矿区总体上为北高南低的矩形盆地，区内为丘陵地貌。

矿区供水水源为地表水及地下岩溶水。供电电源为韶关电厂及与韶关电厂联网的南水、泉水两个水电站。

地质特征 矿区主要由花坪向斜及田螺冲向斜组成。花坪向斜主体呈北北东向，田螺冲向斜呈北西—南东向，地层倾角45°－80°，一般为60°－70°。区内褶皱、断裂十分发育，主要含煤地层为上二叠统龙潭组及下石炭统测水组。龙潭组含可采煤层8层，局部可采煤层6层，总厚度11.98米；测水组含可采或局部可采煤层2－4层，总厚度1.80－3.93米，属不稳定煤层。主要可采煤层及其煤质特征见表。

区内除鹧鸪石区水文地质条件较复杂外，其他各矿水文地质条件简单。煤层顶板为泥岩或粉砂岩，开采时易冒落。各矿均为高沼气矿井，瓦斯相对涌出量在15－26立方米/吨之间。龙潭组煤层大部分都有自燃倾向。

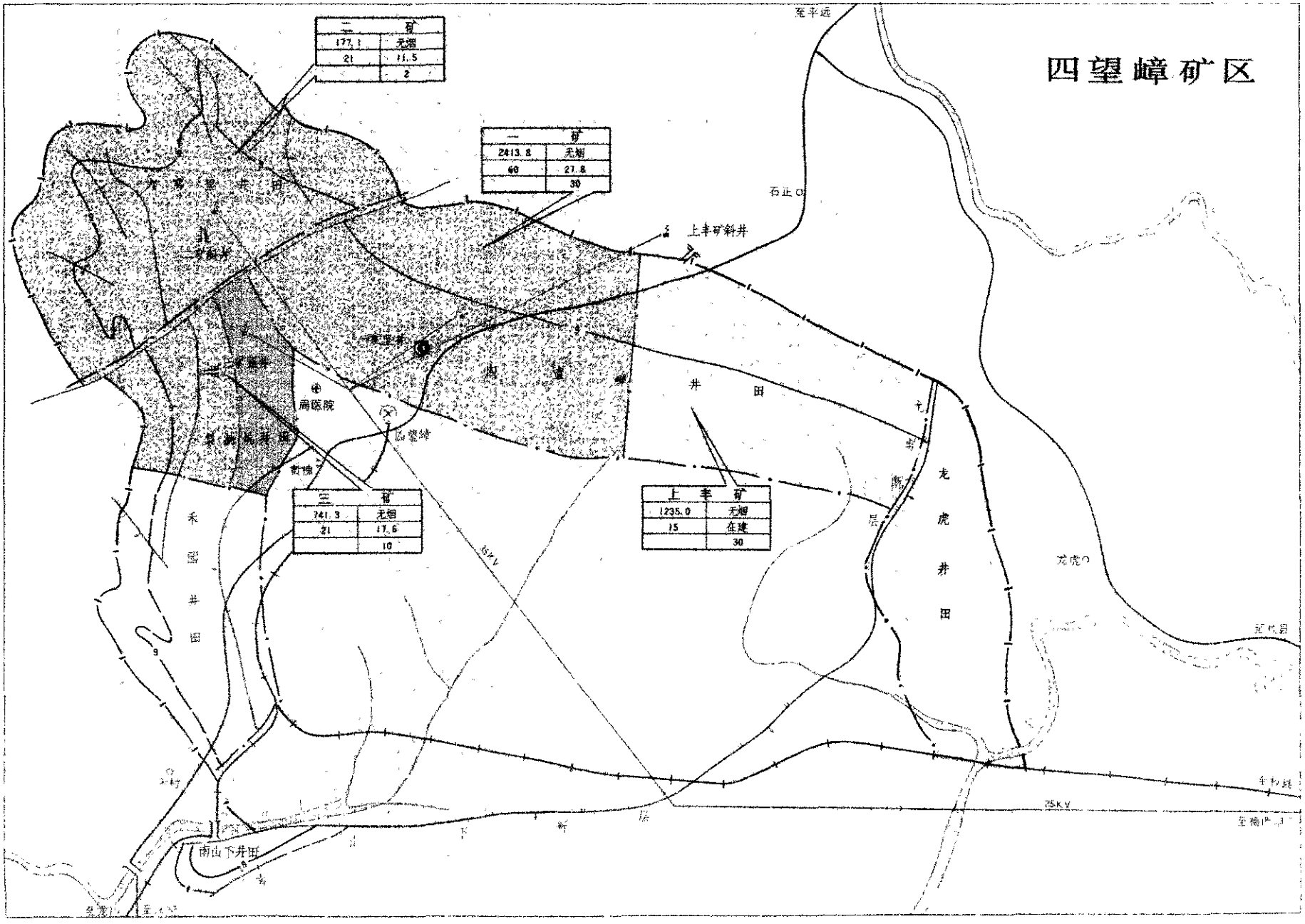
储量 截至1996年末，矿区保有储量为10514万吨，其中生产井

与在建井保有 7436 万吨，尚未利用储量 3078 万吨(详终和普终)。

含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小-最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S_Q^g (%)	发热量 Q_{DT}^r (MJ/Kg)	灰熔点 T_2 (℃)
龙潭组	1	0 4 38 / 0 92	50	贫、瘦	26.16	15 54	3 32	32 46	>1400
	2	0 15-1 77 / 0 75	72	贫、瘦	19 54	19 64	0.71	33 15	>1400
	7	0 2 48 / 0 66	180	贫、瘦	23 00	14 00	1 40	33 38	>1400
	11	0 15 11.87 / 1 62	55	无烟	9 97	11 82	1 70	34 12	>1400
	12	0 28-11 61 / 1 62	60	无烟	13 18	11.99	0 93	33 92	>1400
	15	0 22 3.66 / 1 19	45	无烟	9 77	11 38	1 56	33 93	>1400
	16	0 06-3 68 / 1.96	50	无烟	6 58	10 22	0 86	34 21	>1400
	21	0 35-2 98 / 1 69		无烟	6 25	10 28	1 16	34 08	>1400
测水组	6 1	0 29 5 / 5 28	9-26	无烟	27 17	10 27	1 06	25.88	>1400
	6-2	0-18 3 / 3 89		无烟	25 22	9 16	1 33	29.69	>1400

生产与建设 矿区现有生产矿井 6 处，设计能力为 155 5 万吨/年，1996 年产煤 75 72 万吨。

其它 矿区现有矸石电厂 1 座，装机容量 1.2 万千瓦。


四望嶂矿区
二矿
177.1 无烟
21 11.5
2
一矿
2413.8 无烟
60 27.8
30
三矿
741.3 无烟
21 17.6
10
上丰矿
1235.0 无烟
15 在建
30
上丰矿斜井
周医院
四望嶂
煤槽
井田
龙虎井田
龙虎口
石正口
35KV
南山下井田

四望嶂矿区

概况 四望嶂矿区位于广东省兴宁市城北约38公里，隶属兴宁市黄槐镇和平远县石正镇。矿区东起龙虎镇、北和西以龙潭组第二含煤段底部标志层为界，南抵南山下断层，东西长约10公里，南北宽约7公里，面积70平方公里。梅县至龙川的窄轨铁路通过矿区，直达一、二、三矿装车站，煤炭外运在西辅站编组，往西经老隆港码头沿东江可达惠州、广州，往东经东山码头沿梅江可达汕头。省级公路穿越矿区，可通往梅县、兴宁、平远等市县，交通方便。

矿区地处武夷山西南支脉，属低山丘陵地形，山形较陡，沟谷发育。最低侵蚀基准面+300标高左右，最高山峰海拔+911.3米，相对高差一般为400米左右。

矿区以梅江上游支流黄陂河的温公水库为供水水源。供电电源为梅西电厂。

地质特征 矿区地处梅县山字型西翼反射弧部位，呈轴向北西、向东南倾伏的向斜构造。二叠系龙潭组为主要含煤地层，自下而上可分为四段，其中第2含煤段为主要含煤段，厚109～193米，由中粗石英砂岩、粉砂岩、砂质泥岩、泥岩及炭质泥岩组成，含煤5～12层，其中7、9号煤层为主要可采层，8、10号煤层为局部可采煤层，其它为偶尔可采煤层。

本区煤的变质程度较高，为中灰、低硫、高发热量无烟煤，局部变质为隐晶质石墨。主要可采煤层及其煤质特征如下表所示：

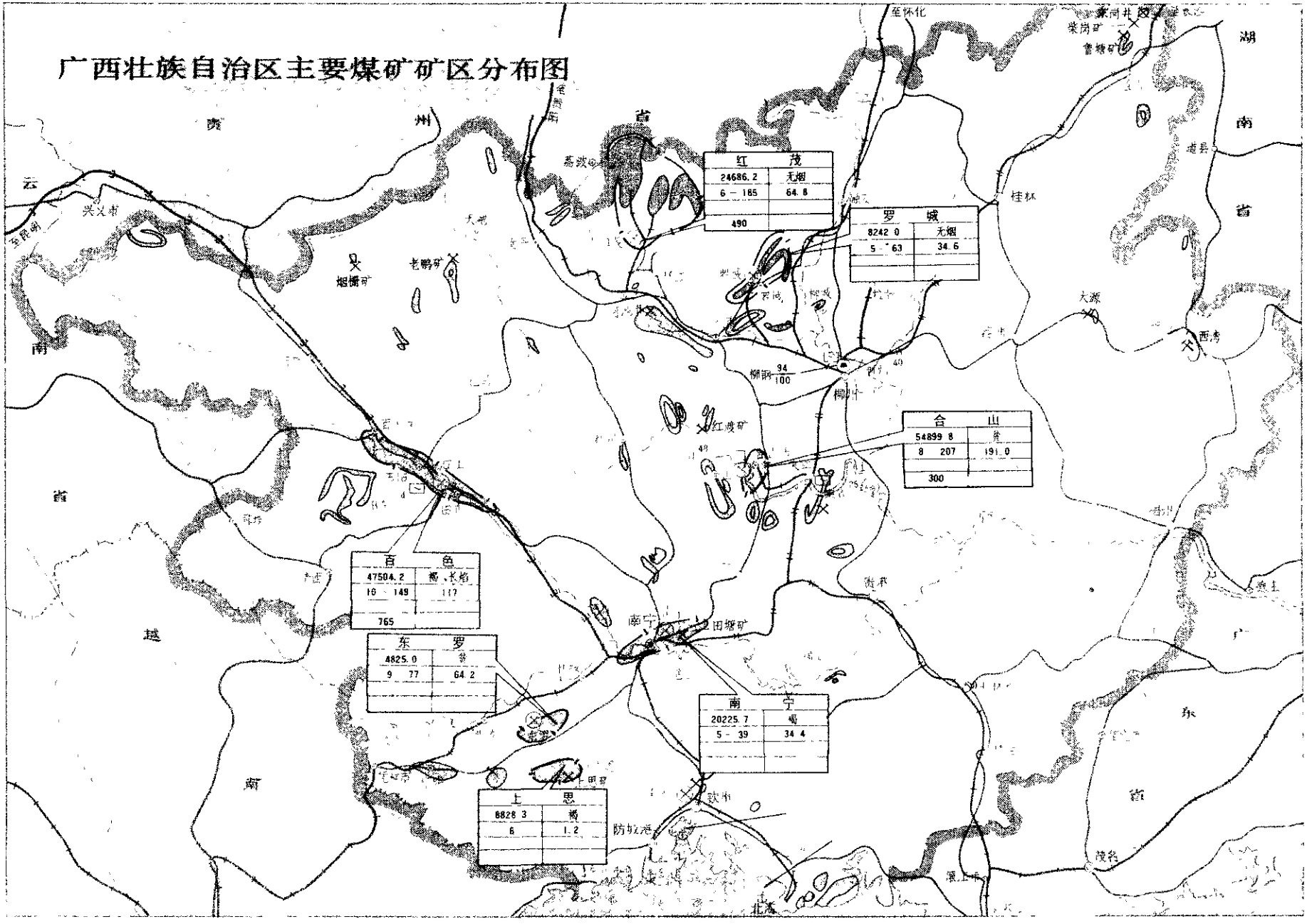
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 / 平均（米）	层间距 最小－最大 / 平均（米）	煤种	煤质				
					灰分 A^g（%）	挥发分 V^r（%）	全硫 S^g_Q（%）	发热量 Q^Y_{DW}（MJ/Kg）	灰熔点 T_2（℃）
龙潭组 P_2l	11	0.03－2.15 / 0.62	35	无烟煤					
	10	0－2.07 / 0.79		无烟煤	15.92	6.35	0.22	25.73	1324
	9	0.22－5.26 / 1.56	28	无烟煤	17.38	7.11	0.29	24.78	1313
	8	0－1.70 / 0.81	8	无烟煤	17.59	5.74	0.66	25.30	1360
	7	0.11－5.58 / 0.92	36	无烟煤	14.29	5.41	0.20	26.30	1334

矿区浅部水文地质条件简单，深部中等－复杂。

矿井均为低沼气矿，但瓦斯涌出量有随开采深度增加而增加的趋势。煤尘不具爆炸性危险。煤层不易自燃。

储量 截至1996年底，矿区保有储量6755.8万吨，其中生产井和在建井保有储量4567.8万吨，尚未利用的精查储量1354.9万吨（龙虎井田），供进一步勘探储量833.1万吨，（其中详查363.3万吨，普查469.8万吨）。

生产与建设 矿区现有生产矿井3处，设计能力102万吨/年，1996年生产原煤56.9万吨；在建井一处，设计能力15万吨/年。此外，矿区内尚有乡镇煤矿235处，年生产能力约250万吨。


广西壮族自治区主要煤矿矿区分布图
红 茂
24686.2 无烟
6－185 64.8
490
罗 城
8242.0 无烟
5－63 34.6
合 山
54899.8 贫
8 207 191.0
300
百 色
47504.2 褐、长焰
10 149 117
765
东 罗
4825.0 贫
9 77 64.2
南 宁
20225.7 褐
5－39 34.4
上 思
8828.3 褐
6 1.2
老鹏矿
红渡矿
田塘矿
南宁
柳州
桂林
大塘
西湾
防城港
北海
钦州
至怀化
至昆明
兴义市
贵州
云南
广西
越南
湖南
广东

广西壮族自治区煤炭工业简介

概况 广西壮族自治区土地面积23.67万平方公里，1997年底全省总人口4633万人，国内生产总值2065.2亿元，其中第一产业658亿元，第二产业771.1亿元，第三产业636.1亿元；人均国内生产总值4469元；发电装机容量599.9万千瓦，其中火电装机容量231.1万千瓦，水电装机容量368.8万千瓦；发电量237.3亿千瓦小时，其中火电80.7亿千瓦小时，水电156.6亿千瓦小时；钢产量91.7万吨，生铁产量109.8万吨；原油产量3.7万吨；水泥产量1847.8万吨。1996年全自治区煤炭实际消费量2345.4万吨，其中发电和供热用煤657.1万吨。

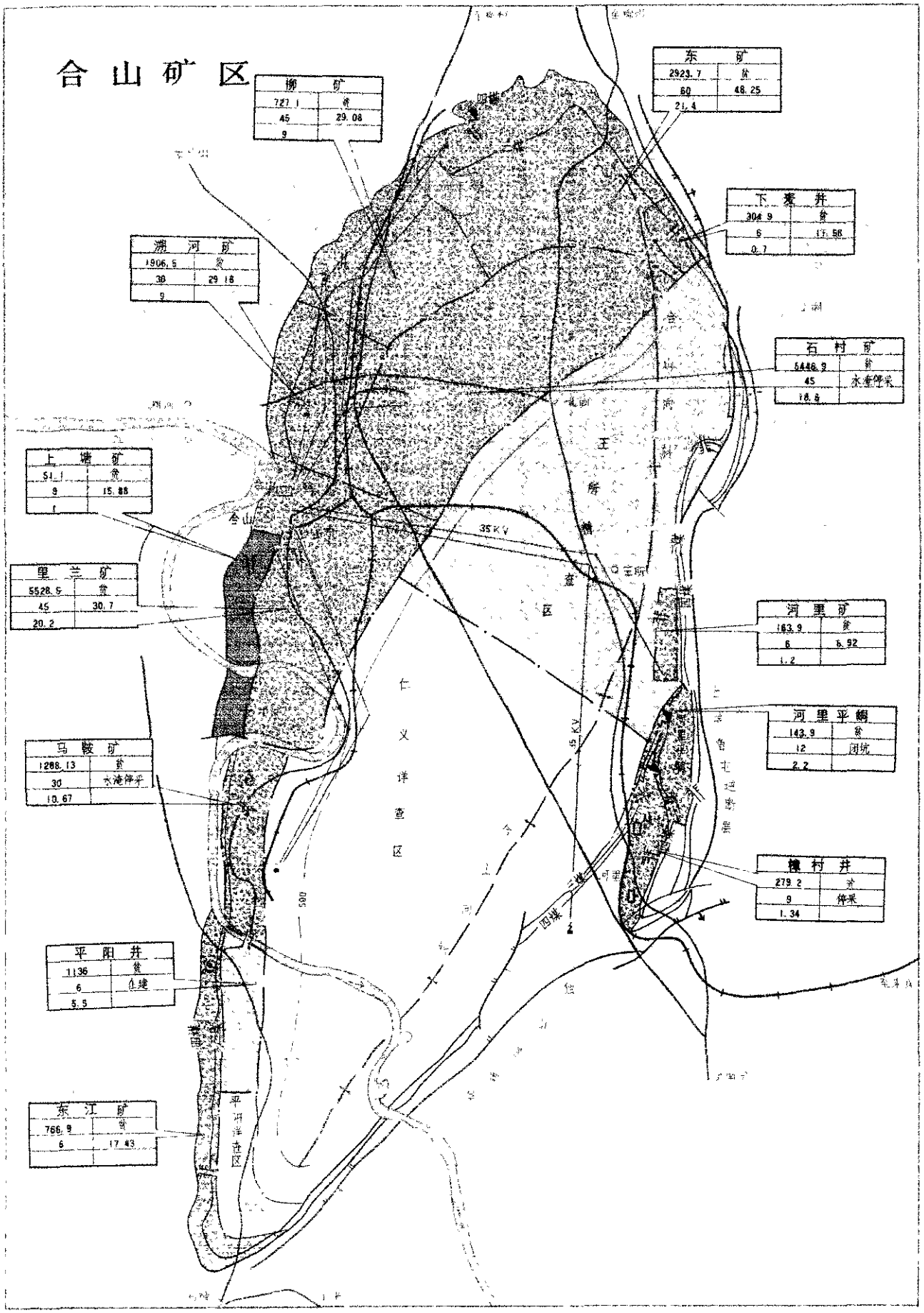
自治区主要铁路干线有湘桂、黔桂、黎湛、枝柳、南防和即将建成通车的南昆线，货运能力346.30亿吨公里；合山、东罗、红茂，罗城和南宁矿区都设有铁路专线。公路有通往区外的滇桂、黔桂、湘桂、粤桂干线。区内以南宁为中心，有通往柳州、梧州、北海、百色的二级公路，桂林到柳州、钦州到防城为高速公路，正在兴建的有柳州经南宁到钦州、北海的高速公路；全自治区99%的乡镇可通汽车，各个矿区都有汽车直达。区内水系发育，内河航运有浔江、邕江、黔江、柳江、桂江和红水河等，形成以梧州为总汇的航运网，百色、那龙、南宁等矿区可通货轮；内河港口主要有贵港、梧州、南宁，货物吞吐量分别是309万吨、134万吨和76万

吨;海港主要有防城、北海,其货物吞吐量分别为509万吨、199万吨。1997年全区社会货运量30441万吨,其中:铁路货运量4284万吨,公路货运量24349万吨,水运货运量1808万吨。

煤炭工业现状 全区含煤面积2.03万平方公里。含煤地层有下石炭统大塘阶寺门段、上二叠统合山组(龙潭组)、上三叠统扶隆坳组、下侏罗统大岭组、下第三系始新—渐新统和上第三系,其中合山组、下第三系和寺门段为主要含煤地层。截至1996年末累计探明煤炭储量23.36亿吨,保有储量为21.03亿吨,按煤种分:无烟煤3.50亿吨、贫煤7.27亿吨、瘦煤1.13亿吨、焦煤0 05亿吨、肥煤0.06亿吨、长焰煤1.5亿吨、褐煤7.52亿吨;按开发利用程度分:生产井和在建井保有储量8.09亿吨、停采和停建井保有储量1.76亿吨、尚未利用精查储量3.17亿吨、供进一步勘探储量8.01亿吨。

全区现有合山、东罗、红茂、右江、罗城、那龙、南宁等主要矿区。1997年末,全省共有国有煤矿158处、核定能力518万吨。1997年全区原煤产量1097.4万吨,其中:国有地方矿543.2万吨,乡镇煤矿554.2万吨。

全区煤炭资源分布分散,开采条件差,只适合于建设一些中小型煤矿。


合山矿区
柳矿
727.1 贫
45 29.08
9
东矿
2923.7 贫
60 48.25
21.4
下凌井
304.9 贫
6 17.56
0.7
溃河矿
1906.5 贫
30 29.18
9
石村矿
5446.9 贫
45 水查停采
18.6
上塘矿
51.1 贫
9 15.88
1
里兰矿
5528.5 查
45 30.7
20.2
河里矿
163.9 贫
6 6.92
1.2
河里平硐
143.9 贫
12 团坑
2.2
马鞍矿
1288.13 贫
30 水淹停采
10.67
横村井
279.2 贫
9 停采
1.34
平阳井
1136 贫
6 在建
5.5
东江矿
766.9 查
6 17.43
合山
王所
查区
仁义详查区
35KV
10KV
500
三塘
四塘
平阳详查区

合 山 矿 区

概况 合山矿区位于柳州市西南100公里处，属合山市所辖，呈南北向展布，长30公里，东西宽6－12公里，面积约300平方公里。来宾—合山铁路专用线在来宾站与湘桂铁路接轨，全长56公里。柳(州)邕(宁)公路纵贯矿区东部，北至柳州95公里，南到南宁167公里。流经矿区的红水河雨季可通行小汽轮，顺流可抵梧州、广东等地。

矿区为北宽南窄的向斜盆地，四周为岩溶峰林环绕，区内为低山、丘陵和剥蚀平原地貌。

矿区用水主要取自红水河河水，部分取自矿井岩溶水。矿区用电由自治区电网的合山电厂直接供给。

地质特征 矿区位于广西山字型构造与蹄形盾地的西部，主体构造为一东陡西缓、北阔南窄的不对称向斜，轴向北10°－30°东。东翼构造复杂，被一系列走向压性或压扭性断裂切割破坏，岩层倾角70°－90°，甚至倒转；西翼构造较简单，断裂少，岩层倾角4°－20°。

含煤地层为上二叠统合山组，含煤6－8层，可采1－3层，煤层总厚11.6米，可采总厚3.68米，其中四$_1$煤为本区主要可采煤层，厚0.60－8.58米，平均1.60米，结构复杂，较稳定；四$_2$煤和三$_下$煤局部可采，结构复杂，不稳定。主要可采煤层及其煤质特征如下表。

矿区水文地质条件复杂，矿井涌水主要来自四煤底板合山组下段岩溶水及茅口灰岩岩溶承压水；靠近红水河边的矿井还受到红水河河水沿岩溶溶洞倒灌的威胁。

区内煤层顶板属高强度岩石，唯四$_1$煤有一薄层灰岩伪顶易冒落；

中深部矿井有厚 0.5 米炭质页岩，常发生变形，使巷道较难维护。$四_1$煤底板常有底鼓现象。

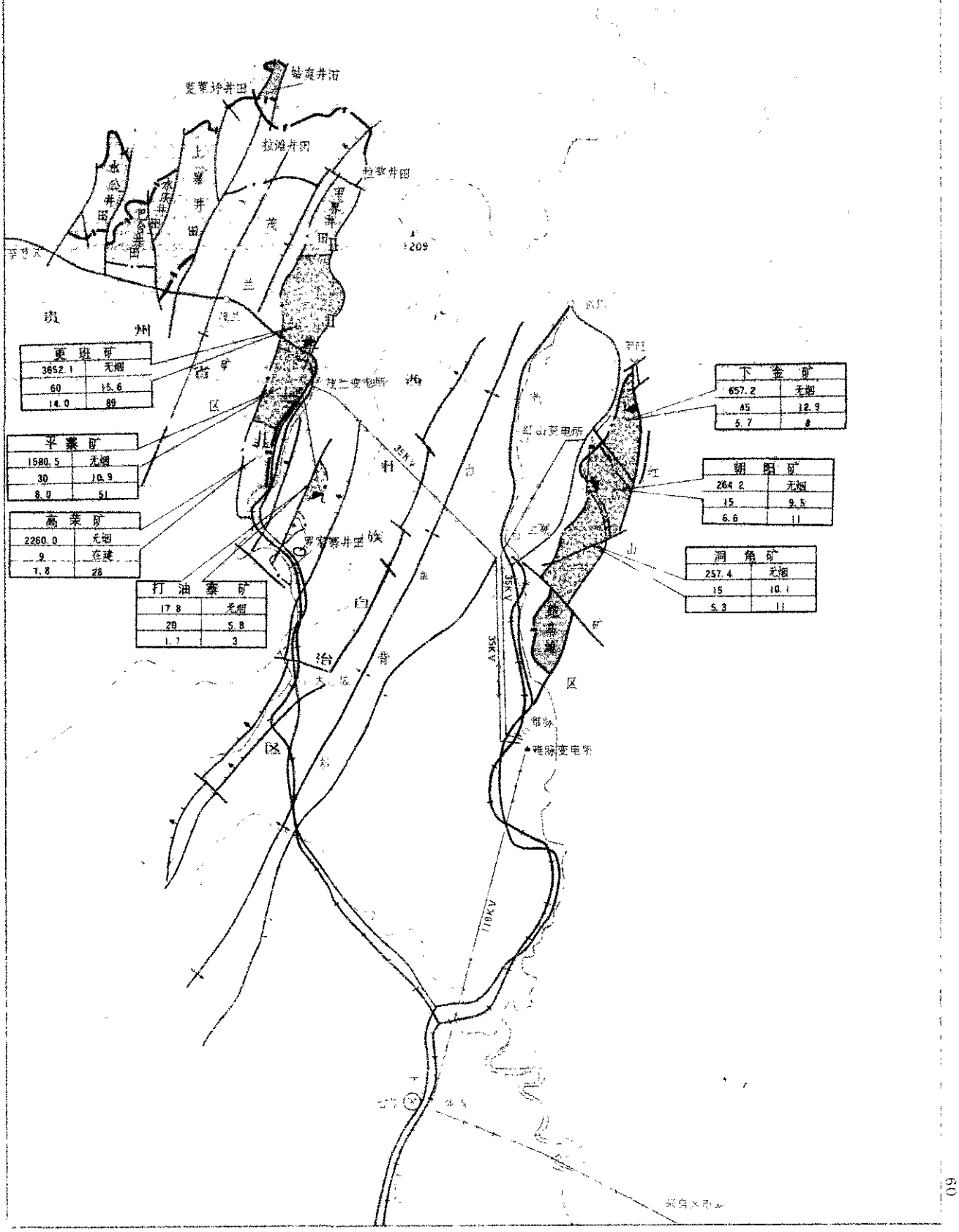
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质				
					灰分 A_d (%)	挥发分 V_{daf} (%)	全硫 $S_{t,d}$ (%)	发热量 $Q_{gr,ad}$ (MJ/Kg)	灰熔点 ST (℃)
合山组	三下	0.12－2.67 0.98	15.18 4.10	贫	47.58	16.22	8.05	15 53	1250
	$四_1$	0.31－8.58 1.78		贫	47 84	20 92	4.57	15 36	>1500
	$四_2$	0.10－6.18 1.04		贫	38 62	14 52	8 95	19 19	1400

矿区－290 米以下及里兰、石村、柳矿属高瓦斯矿井，相对瓦斯涌出量为 12.88 立方米/吨；其余为低瓦斯矿井，相对瓦斯涌出量 4 立方米/吨。

储量 截至 1996 年末，矿区累计探明储量 66000.4 万吨，保有储量 54900.8 万吨，其中生产井保有 12372.6 万吨（合山矿务局 11605.7 万吨，县营煤矿 766.9 万吨）；停采、停建井保有 7158.1 万吨；在建井保有 1136 万吨；尚未利用精查储量 12542.5 万吨，供进一步勘探的详查储量 21691.6 万吨。

生产与建设 矿区现有合山矿务局生产矿井 7 处，设计能力 201 万吨/年，核定能力 145 万吨/年，1996 年生产原煤 173.6 万吨；县营煤矿 1 处，能力 6 万吨/年，1996 年生产原煤 17.4 万吨；在建井 1 处，设计能力6 万吨/年，1996 年开工，计划 1998 年投产；因各种原因停采、停建、闭坑的矿井 4 处，原设计能力 96 万吨/年。

红茂矿区


更班矿
3652.1 无烟
60 15.6
14.0 89
平寨矿
1580.5 无烟
30 10.9
8.0 51
高寨矿
2260.0 无烟
9 在建
7.8 28
打油寨矿
17.8 无烟
29 5.8
1.7 3
下金矿
657.2 无烟
45 12.9
5.7 8
朝阳矿
264.2 无烟
15 9.5
6.6 11
洞角矿
257.4 无烟
15 10.1
5.3 11
罗寨井田
拉滩井田
茂兰井田
上寨井田
水打井田
出公井田
巴拿井田
罗寨二变电所
红山变电所
雅脉变电所
35KV
110KV
贵州茂兰自治区
红山矿区

红 茂 矿 区

概况 红茂矿区由红山和茂兰两个区组成，统称红茂矿区。红山区位于广西西北部的环江县境内，面积30平方公里；茂兰区位于贵州省东南部的荔波县境内，面积460平方公里。黔桂铁路经过矿区南侧，自金城江站引出支线通往茂兰、红山两区。公路可通各乡镇及煤矿、交通尚称便利。

区内地势南北高低差异大，南低北高，海拔标高318－1105米，遍布灰岩岩溶峰林，局部属低山丘陵区。供水水源大都采用岩溶水及上朝河水。电源引自雅脉变电站。

地质特征 矿区以一系列北北东向的压性、压扭性断裂和褶皱为主，呈雁行排列；北北西和北西西向两组断裂次之，这组断裂虽不发育但常切割北北东向构造。白丹背斜将红山和茂兰分隔为两个区，含煤地层主要赋存于红山向斜和茂兰向斜内。红山向斜东翼被一近南北向的正断层切割，使含煤地层遭到破坏，岩层倾角8°－25°；茂兰向斜保存完整，岩层倾角东翼15°－25°，西翼5°－15°，深部趋于平缓。

区内含煤地层为下石炭统岩关上段及大塘阶寺门段，含煤层或煤线10－38层，总厚2.82－16.73米。主采煤层赋存于寺门段，自下而上红山区与茂兰区分别命名为0、Ⅰ、Ⅱ煤和Ⅰ、Ⅱ、Ⅲ煤。红山区煤层厚度变化较大，茂兰区煤层相对稳定。

矿区煤质较好，为低灰—中灰、低硫—富硫、高发热量的无烟煤。主要可采煤层及其煤质特征见表。

矿区水文地质条件简单，但断层水和老窑积水对开采有一定影响。

煤层顶、底板多为泥岩、泥质砂岩及炭质泥岩，个别为砂岩，在开采过程中容易发生塌落，使巷道难以维护。红山区各矿多为低瓦斯矿井，瓦斯相对涌出量在10立方米/吨以下；茂兰区的平寨矿为煤与瓦斯突出矿井，更班、打油寨为高瓦斯矿井。各矿煤尘均具爆炸危险性，煤层有自燃发火倾向。

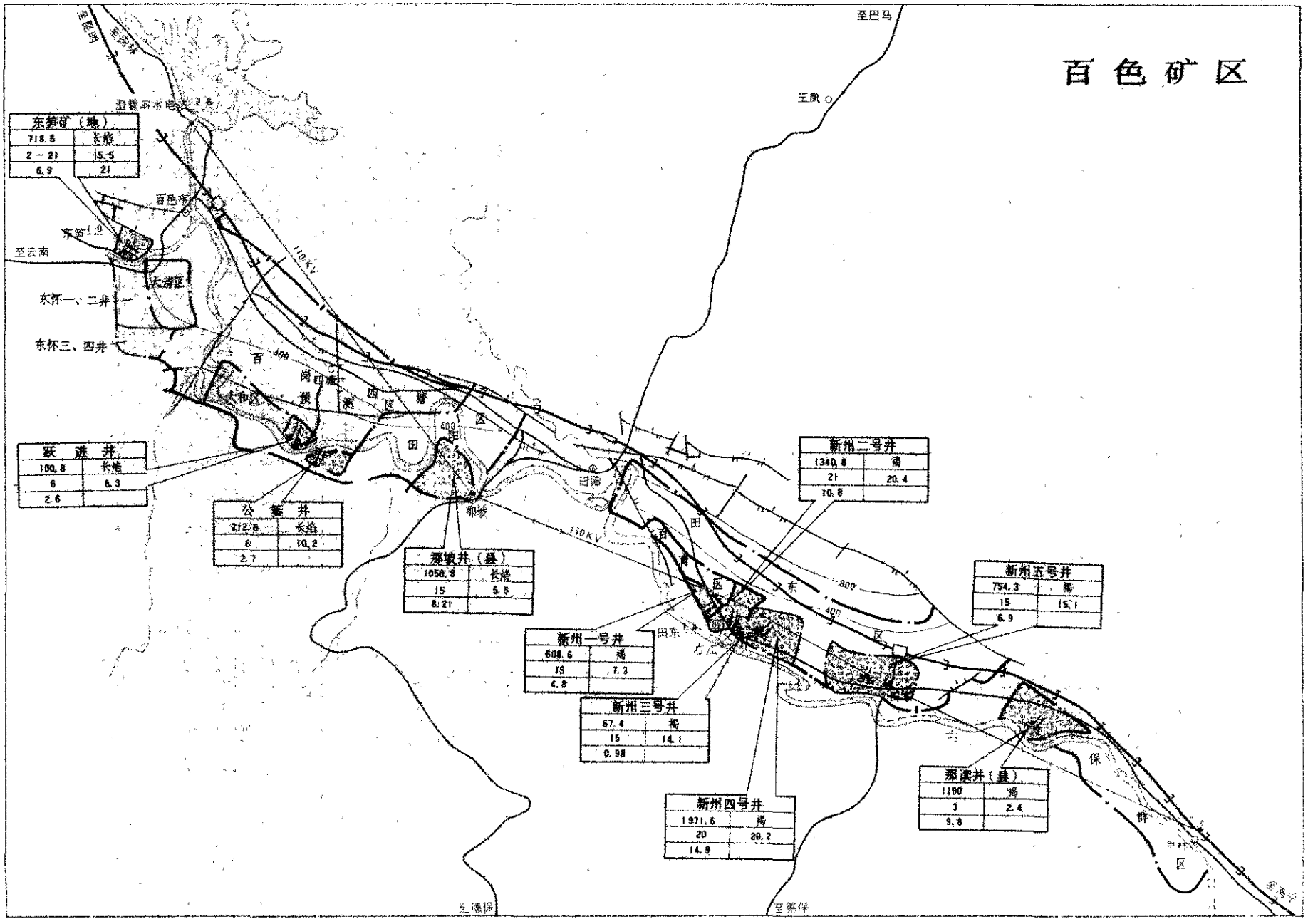
含煤地层	煤层名称	煤层厚度 最小－最大 平均(m)	层间距(m)	煤种	煤质 灰分 A^d (%)	挥发分 V^r (%)	全硫 S^d_t (%)	发热量 Q^d_{DT} (MJ/Kg)	灰熔点 t_2 (℃)
红山区寺门段	Ⅱ	0.55－0.70 0.69	13.0	无烟	7.0－12.0	6.0－7.0	2.5－4.0	33.39	1060－1090
	Ⅰ	0.42－2.60 1.40	1.5	无烟	4.0－9.0	6.0－7.0	1.0－2.5	36.57	1150
	O	0.05－3.16 0.80		无烟	10.0－17.0	7.0－8.0	3.0－4.0	32.84	1120－1250

储量 截至1996年末，矿区保有储量为24686.2万吨，其中，生产井和在建井保有8689.2万吨；停采、停建井保有134.5万吨；尚未利用的精查储量8389.1万吨；供进一步勘探储量7473.4万吨，其中详查储量7195.7万吨，普查储量277.7万吨。

生产与建设 矿区现有国有地方煤矿红茂矿务局所属生产矿井6处，设计能力185万吨/年，核定能力90万吨/年，1996年原煤产量为64.7万吨；在建矿井1处，设计能力9万吨/年，预计2000年投产。

其它 矿区内有筛分厂3处，能力84万吨/年。

红茂矿务局"三产"企业主要有造纸、刺绣、汽修、有色金属加工、服装、铅锌矿等，1996年产值为1084.23万元，实现利税77.13万元，职工288人。


百色矿区
至巴马
至昆明
至南宁
登娘河水电站
百色市
东笋矿（地）
718.5 | 长焰
2－21 | 15.5
6.9 | 21
东笋
至云南
大湾区
东怀一、二井
东怀三、四井
110KV
百
400
岗
顶
洲
四
区
煤
600
田
区
大
和
区
跃 进 井
100.8 | 长焰
6 | 8.3
2.6
公 营 井
212.6 | 长焰
6 | 10.2
2.7
那坡井（县）
1050.9 | 长焰
15 | 5.5
6.21
那坡
新州二号井
1340.8 | 褐
21 | 20.4
10.8
新州一号井
608.6 | 褐
15 | 7.3
4.8
新州三号井
67.4 | 褐
15 | 14.1
6.98
新州四号井
1971.6 | 褐
20 | 20.2
14.9
新州五号井
754.3 | 褐
15 | 15.1
6.9
那读井（县）
1190 | 褐
3 | 2.4
9.8
至德保
至那坡

百 色 矿 区

概况 百色矿区位于广西壮族自治区西部，地跨百色市、田阳县和田东县，东西走向长90公里，南北平均宽约8 5公里，面积765平方公里。南昆铁路和邕百公路由东南向西北纵贯矿区，右江流经矿区南缘，常年可通航100－200吨小气轮，水陆交通较为便利。矿区为一盆地，盆地四周为中低山区，海拔200米以上。右江为区内最大河流，平均流量为272立方米/秒。

矿区用水取自右江、澄碧河及第四系冲积含水层。电源由澄碧河水电站(装机容量2.6万千瓦)和田东火电厂(装机容量7 4万千瓦)供给。

地质特征 矿区位于广西"右江系"北西构造带，是一个北西向第三纪断陷向斜盆地(百色盆地)。向斜南西翼开阔，岩层倾角10°－15°；北东翼狭窄，岩层倾角15°－25°，局部30°－40°。盆地内断裂发育，主要为逆掩断层和冲断层，对煤系略有破坏。含煤地层为下第三系始新—渐新统那读组，其中那读组上段和新洲段为主要含煤段，那读组下段为次要含煤段，共含煤80余层，多为薄煤层，总厚近50米。那读组下段含2个煤组8层煤；那读组上段含3个煤组9层煤；新洲段含6个煤组11层煤，煤层结构复杂，较稳定—不稳定，主要煤层七层。那读组上、下段的煤为富灰、富硫、低发热量的长焰煤，新洲段的煤为富灰、低—中硫、低发热量的褐煤。主要可采煤层及其煤质特征见表。

本区含水层有那读段、新洲段及分布在右江两岸的第四系含水层，各含水层均为弱含水层，补给条件差。各矿正常涌水量19－30立方米/时，最大涌水量60立方米/时。

煤层顶底板多为泥岩、砂质泥岩及粉砂岩，岩性松软，遇水膨胀，致使巷道易发生底鼓和坍塌，增加支护困难。

项目 / 煤层	水分 W^r (%)	灰分 A^g (%)	挥发分 V^r (%)	硫分 $S_{t,d}$ (%)	发热量 Q^g_{DT} (MJ/Kg)	煤种
四煤	7.47－15.39 11.30	9.08－47.80 29.36	43.76－57.88 48.82	0.66－3.90 1.37	12.8－22.1 17.5	褐煤
四$_1$煤	3.79－18.09 12.31	15.73－49.42 34.65	40.39－59.67 49.20	0.41－5.93 1.41	12.8－21.3 17.7	褐煤
四$_2$煤	6.14－16.43 10.74	14.91－48.76 35.28	41.79－59.67 49.20	0.60－3.22 1.31	12.6－21.7 16.0	褐煤
A$_3$煤	2.83－14.11 9.76	14.95－50.59 32.95	42.21－55.64 49.41	0.84－4.26 2.27	12.9－22.6 17.9	长焰煤
A$_1$煤	2.27－13.66 8.89	20.22－50.88 39.03	42.26－56.29 49.54	0.77－6.98 2.44	12.9－19.3 18.0	长焰煤

除新洲3号井及那读井属高沼气矿井外，其余各井均属低沼气矿井。煤尘有爆炸危险。煤层易自燃。

储量 截至1996年末，矿区保有储量为47504.2万吨，其中生产井保有储量8015.4万吨(省右江矿务局生产井保有5056.1万吨，其它市、县营生产井保有2959.3万吨)，尚未利用的精查储量(含普终、详终)10797.8万吨，供进一步勘探的详查储量28691万吨。

生产与建设 矿区现有国有地方煤矿生产井10处，设计能力149万吨/年，1996年原煤产量为117万吨。其中，右江矿务局生产井7处，设计能力110万吨/年，1996年原煤产量93.6万吨；其它市、县营煤矿3处，设计能力39万吨/年，1996年原煤产量23.4万吨。

其它 矿区设有筛选厂1处，设计能力90万吨/年。煤炭主要供应田东电厂和平果铝业公司，少部分供民用。

封 面 题 字　许在廉
印刷工艺设计　李军利

中国煤矿主要矿区图集

*　　*　　*

国家煤炭工业局规划发展司编制
西安煤航地图制印公司制版印刷
1998 年 10 月
西　　安

中国特矿主要矿区图集（中）