第一篇

全国电力市场分析预测

需要全本请访问 www.ertongbook.com

全国电力市场分析报告

国家电力公司电力市场分析预测课题组

1.1999 年 1～9 月经济发展状况及其对电力需求的影响

1.1 经济增长总体情况

在国家增加投人、扩大内需、调整结构、深化改革等一系列政策措施的持续作用下，1999 年 1～9 月我国经济整体上保持平稳增长态势，国内生产总值累计达到 56800 亿元，同比增长 7.4%。其中第一、二、三产业分别增长 3.3%、8.7% 和 6.9%。第三季度经济增长减慢，GDP 同比增长 7.0%。

当前经济运行总体形势基本正常，经济在保持适度增长的同时，运行质量不断提高，宏观调控取得积极成效；但投资增幅回落，物价持续下降，需求不足的矛盾比较突出，经济结构不合理的问题尚未得到根本解决。

1～9月国有企业的生产经营呈现明显好转势头，国有及国有控股企业完成增加值增长 7.7%，增速比 1998 年同期提高 3.6 个百分点。

1～9 月国有及其他经济类型固定资产投资（不含集体和个人投资）比 1998 年同期增长 8.1%，与第一季度相比，增速回落 14.6 个百分点，与上半年相比增速回落 7 个百分点。

随着亚洲金融危机影响的逐步减弱和我国出口地区结构和产品结构的调整，加上国家实施的提高出口退税率等一系列鼓励出口的政策措施的作用，我国出口全面强劲回升，对经济增长起到有力的支撑作用。1～9 月累计进出口总额 2546 亿美元，同比增长 9.4%。其中，出口总额 1370 亿美元，增长 2.1%，扭转了持续下降的局面；进口总额 1176 亿美元，增长 19.3%。

1～9月利用外资有所下降，同比下降了6.8%。

反映通货膨胀的主要指标零售物价指数1～9月比1998年同期下降3.0%，加上公用事业和服务业后的消费物价指数同比下降1.6%，通货紧缩仍未见好转。

1.2 下半年经济增长的主要特点

(1) 经济继续保持上半年的增长势头。上半年国内生产总值同比增长7.6%，而1～9月同比增长7.4%，虽然从增长速度上看略有下降，但1998年下半年增长速度明显快于上半年，下半年基数较大。

(2) 工业保持稳定增长。上半年工业增加值同比增长9.4%，7、8、9月同比分别增长9.3%、9.5%和9.3%。

(3) 出口实现根本性好转。一是对美、日、欧盟、东盟、韩国等主要贸易伙伴的出口均实现增长，对香港出口也由负增长转为正增长，增幅达21.8%。二是附加价值较高的机电产品出口和纺织、鞋类、旅行用品等传统劳动密集型产品出口均实现了快速增长，服装出口1～7月一直大幅下降，8月出口增长31%。出口的快速增长，一定程度地弥补了固定资产投资增长下滑对经济的不利影响。

(4) 固定资产投资增速快速下滑，投资需求对经济增长的拉动作用减弱，直接影响工业生产的增长。其中7月同比只增长3.8%，8月同比为零增长，9月则下降2.8%。

1.3 经济发展存在的主要问题

(1) 有效需求不足，民间投资未被有效启动。政府从1998～1999年共增发国债1600亿元，主要用于基础设施建设，对拉动生产性需求起到明显作用，但民间投资需求始终未被有效启动，经济增长缺乏根本性动力。

(2) 结构调整进展缓慢。

(3) 通货紧缩的趋势尚未出现明显改变。

(4) 企业经营状况不佳的局面没有根本改变。

(5) 没有形成有力拉动经济持续增长的主导行业。

1.4 经济发展对电力需求的影响

(1) 1999 年 1～9 月 GDP 增长 7.4%，全社会用电增长 6.7%，经济增长显现出对电力很强的牵动作用，主要由于工业增长对用电增长的牵动作用增强。1998 年第二产业增加值增长 9.2%,用电仅增长 1.0%；1999 年 1～9 月第二产业增加值增长 8.7%，而第二产业用电增长 6.4%。

(2) 1998 年财政增发 1000 亿元国债和银行配套 1000 亿元贷款在当年四季度和 1999 年一季度集中投放，据测算拉动 1998 年 GDP 增长 1.5 个百分点，相应地，也将拉动 1999 年 GDP 增长 1.5 个百分点左右。1999 年新增 600 亿元国债投放将主要集中在四季度及此后，参照 1998 年的拉动效果，可望拉动 1999 年经济 0.5～1 个百分点。根据我国的经济发展阶段和状况，1998 年出现的“高经济增长低用电增长”的现象是在特定条件下的特殊情况，按照 20 世纪 80 年代以来我国经济增长速度和用电增长速度的长期关系，1 个百分点的经济增长带动用电增长 0.7 个百分点左右。因此，1999 年国债投放将带动用电增长 1.5～1.8 个百分点。

从国债的投向看，1998 年主要用于基础设施建设，用途较单一，带动的相关产业面较窄。1999 年增发国债除用于基础设施建设外，还增加了高技术产业化、重大设备国产化、企业技术改造、支持高校扩大招生等内容，对用电增长拉动作用的持续性将增强。

(3) 1998 年亚洲金融危机后，我国出口商品竞争力减弱，直接影响出口增长。1998 年全年外贸净出口对经济增长的贡献约为零。1999 年亚洲国家经济逐渐走出低谷，加上国家上半年出台的鼓励出口的措施，我国外贸形势较好，部分工业行业如纺织和机械等的生产情况相应好转，企业开工率提高，用电同比增长幅度高于 1998 年同期水平。

占全国进出口总值近四成的广东省受出口退税率提高的影响，机电产品和服装等出口明显上升，1～9 月机电产品出口总

值达 270.2 亿美元，同比增长 8.7%，占出口总值的近 50%。其中 9 月出口同比增长 16%。相应地，广东 1～9 月用电同比增长 7.7%，快于上半年 7.4% 的增速，用电增速也名列全国各地区前茅。

(4) 工业产销情况开始好转，库存下降。 8 月工业产品销售率为 98.5% 同比提高 0.8 个百分点，比 7 月提高 1 个百分点。除每年的 12 月外，1999 年 8 月的产销率是自 1993 年以来各月的最高水平，而且 1999 年产销率基本呈逐月上升趋势，由 1 月的 92.9% 上升到 8 月的 98.5%。由于库存减少，有产值而无用电量的情况相对减弱，产值增长与用电增长的关联度更密切 。

2. 经济增长预测

2.1 影响 1999～2000 年经济增长的主要因素分析

2.1.1 投资因素

近期内，投资仍将是牵动我国经济增长的主要因素。据有关部门测算，投资中约有 40% 会转化为对消费的需求，但如果投资主要用于基础设施建设，则其对经济的拉动作用将有限。1999 年新增 600 亿元国债，部分转向装备工业项目或技术改造项目，对经济增长的拉动作用将会增强。

2.1.2 消费因素

由于缺乏合适的消费热点，消费需求不旺的局面预计将继续。住房二级市场的开放，有望对消费产生一定的刺激作用，但不能解决农村消费需求不足的问题。降息、收利息税等虽也能起到一定刺激消费的作用，但由于目前个人存款主要是作为个人生活保障金的预留，因此短期内人们还是不敢大胆消费。

2.1.3 出口因素

2000 年出口对经济增长的带动作用将强于 1999 年。如果我国加入 WTO，出口额和出口结构届时将会发生较大变化，但对经济的影响程度则取决于加入的时间。

需要全本请访问 www.ertongbook.com

2.2 国内外部分机构和专家对近期经济增长的分析预测

国内外一些权威机构及著名专家对 1999～2000 年我国经济增长进行了分析预测，可作为经济预测的参考。

(1) 国务院发展研究中心公布的一份研究报告认为，1999 年经济增长格局的大势基本已定：GDP 增长率将达到 7.2%，并呈现出上半年高下半年低的分布特点。

(2) 国家统计局专家预测 1999 年的经济形势将呈现一季度“高开”,二季度“低走”,三季度“止跌趋稳”,四季度“回升”的态势，全年能实现 7%的增长。2000 年应该比 1999 年更好，因为国家除了继续实行积极的财政政策之外，还要努力发挥货币政策的作用，同时还将继续扩大外需。

(3) 国家计委权威人士预测，随着国家实施拉动经济增长五项政策措施的逐步到位，我国经济可望出现止跌回稳的趋势，全年经济增长可以达到或超过 7%的预期目标。

(4) 中国社会科学院专家预测我国宏观经济增长 1999 年下半年会比上半年更好，预计全年经济增长率将超过年初预期的 7%,可达到 7.6%～7.8%之间。

(5) 国家计委综合司专家预测，2000 年我国经济增长可望与 1999 年大体相当，通货紧缩的趋势将有所缓解，国民经济和社会发展态势总体趋好；但有效需求不足、经济结构不合理等近年来制约经济健康发展的突出矛盾和问题仍将影响 2000 年的经济发展。

(6) 美国经济评议会专家预测中国下半年经济增长将达 8%以上，主要理由是：①中国长达一年没有增长的消费支出，从 1999 年初起开始增长；②工业生产已摆脱 1998 年的低潮；③特别是 1999 年 7 月以来出口转旺；④中国央行调降贷款利率达 5.6%，创下近 10 年来的最低点，是促进经济增长的一付强心剂。

2.3 1999～2000 年经济增长预测

根据 1～9 月 GDP 增长指标和目前经济增长趋势，主要考

虑10～12月投资对经济的拉动作用将弱于1～9月，出口增长对经济的带动作用虽然增强，但投资仍将是主要影响因素；另外，冬季生产和消费需求也将进入淡季，对经济的拉动作用将不会很大。因此，预计1999年GDP将实现增长7.3%左右。

近年来经济发展的历程表明，政策对经济增长起到关键的作用。1999年下半年国家出台了一系列拉动经济增长的政策措施：

（1）贴息政策。为确保经济稳定发展，中央决定财政拿出150亿元用于技术改造贴息贷款。这一政策的实施，将改变目前更新改造投资低迷的局面，按贷款利率5%计算，可带动3000亿元技改投资，将有利于投资结构优化和扩大企业投资意向。

（2）长期国债。鉴于目前投资增长势头渐缓，国家将增发长期国债600亿元，考虑银行配套资金，将拉动经济增长1个百分点。

（3）税费调整。国家将进一步提高纺织品、服装和煤炭等商品的出口退税率，使我国出口商品综合退税率由12.6%提高到15%，这将有助于出口的增长。

（4）消费政策。全国行政及企事业单位人均增加工资约30%，将拉动居民消费；征收利息税和深化房改，也将进一步促进居民消费，同时对建材和建筑业有一定拉动作用。

另外，针对经济存在的主要问题，2000年将继续推行以下政策，以保证经济的持续健康发展：

（1）继续实行积极的财政政策，保持财政政策对经济增长的支持力度，加强基础设施建设和企业技术改造，同时调整预算支出，保证重点支出的资金到位。

（2）继续改善金融服务，保持货币供应量的适当增长，抑制通货紧缩。

（3）继续有效扩大国内需求和对外开放。

（4）继续进行结构调整。大力调整农业生产结构，坚决压

缩过剩落后的生产能力，改造和提高传统产业，大力发展高新技术产业，提高国民经济的整体水平。

(5) 继续加快国有企业改革，对国有经济进行战略性调整，抓大放小，提高国有经济的整体素质和控制力。

这些政策具有很强的针对性，力度较大，目标是拉动消费、促进生产和增加出口，可望对 2000 年的经济增长起到有力的促进作用。

总体来看，2000 年是原定国有企业 3 年脱困的最后一年，也是“九五”的最后一年，我国经济增长的宏观环境将好于 1999 年，有望实现加入 WTO。加上各项政策措施的作用，同时考虑 1999 年下半年出现的经济回升迹象，参考有关部门和专家的预测，预计 2000 年 GDP 可望保持较高的增长速度，达到 7.2%（低方案）、7.5%（中方案）和 7.8%（高方案）。

各产业的发展将延续 1999 年的增长势头，产业结构不会发生大的变化。按 GDP 增长的中方案考虑，预计第一、二、三产业增加值将分别增长 4.1%、7.9% 和 8.6%，按 1990 年可比价，2000 年产业结构将为 15.4:56.2:28.4。

3. 全国电力需求状况分析

3.1 1998 年全国电力需求概况

1998 年受东南亚金融危机影响，国民经济增长速度明显减缓，消费和出口增速减慢，并遭遇历史罕见的特大洪涝灾害，电力市场需求不旺。1998 年全社会用电 11347 亿 kWh，同比增长 2.6%，是 20 世纪 90 年代以来增长速度最低的一年，特别是第二产业用电增速大幅度降低。第一、二、三产业和居民生活用电分别增长 -2.6%、1.0%、8.4% 和 9.8%，第一产业和第二产业用电比重分别下降 0.3 和 1.2 个百分点，而第三产业和居民生活用电比重分别提高 0.6 和 0.9 个百分点。1998～1999 年各月累计用电量见表 1。

表 1　　1998～1999年各月累计用电量单位：亿 kWh

	时间	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	12月
全社会	1999年	2771	3713	4670	5637	6687	7738	8740	11347
	1998年	2632	3523	4427	5324	6300	7284	8195	
第一产业	1999年	104	144	189	238	291	345	394	498
	1998年	96	135	177	223	271	319	357	
第二产业	1999年	2036	2728	3434	4139	4916	5658	6362	8263
	1998年	1937	2603	3270	3928	4646	5338	5979	
第三产业	1999年	294	394	492	596	701	822	940	1198
	1998年	278	365	456	551	651	764	873	
居民生活	1999年	337	447	556	663	780	912	1043	1388
	1998年	320	422	520	622	733	862	986	
其中：城镇	1999年	200	262	328	386	455	540	619	801
	1998年	189	246	310	371	437	518	584	
农村	1999年	137	185	228	277	325	373	424	587
	1998年	132	175	209	251	296	345	392	

3.2　1999年全国电力需求总体状况

1999年，随着东南亚国家经济缓慢复苏、国内各项促进经济增长的政策措施发挥作用、基础设施建设加强、工业生产稳定增长、企业效益好转、市场销售逐渐回升和外贸出口大幅增加，我国电力需求明显回升。

特别是1999年下半年，随着投资措施发挥效应，出口实现正增长，经济继续较快速增长，全社会用电同比增速比上半年逐月提高。1999年1～9月全社会累计用电量8740亿kWh，同比增长6.7%，明显高于1998年同期1.6%的增长水平。其中第一、二、三产业用电分别实现394亿、6362亿、940亿kWh，同比分别增长9.0%、6.4%和8.3%，而1998年第一、二、三产业增速分别仅为-4.8%、0.1%和7.0%。城乡居民生活用电1044亿kWh，同比增长5.8%，增长趋缓，尤其是城

镇居民消费支出增速持续降低，影响用电增长。 表 2 给出了 1998～1999 年各月累计用电量同比增长速度。

表 2　　1998～1999 年各月累计用电量同比增长速度　　单位：%

	时间	1～3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	12月
全社会	1999年	5.3	5.4	5.5	5.9	6.1	6.2	6.7	2.6
	1998年	1.9	2.2	1.3	0.9	1.3	1.2	1.6	
第一产业	1999年	8.8	6.8	6.8	6.8	7.2	8.1	9.0	-2.6
	1998年	-0.9	-0.5	-3.1	-5.3	-4.5	-5.6	-4.8	
第二产业	1999年	5.1	4.8	5.0	5.4	5.8	6.0	6.4	1.0
	1998年	0.3	0.8	-0.3	-0.4	0.0	-0.3	0.1	
第三产业	1999年	5.9	8.0	7.9	8.1	7.7	7.7	8.3	8.4
	1998年	6.9	8.1	7.5	6.4	6.3	6.6	7.0	
居民生活	1999年	5.2	6.0	7.0	6.7	6.4	5.8	5.8	9.8
	1998年	9.2	7.9	8.0	7.5	7.9	8.9	9.8	
其中：城镇	1999年	6.1	6.4	5.8	4.1	4.1	4.2	4.2	8.0
	1998年	10.7	6.1	8.9	8.5	8.8	10.3	11.1	
农村	1999年	3.8	5.5	8.9	10.5	9.9	8.2	8.2	12.2
	1998年	7.0	10.5	6.7	6.1	6.6	6.9	7.8	

1999 年 1～9 月的用电弹性系数为 0.89，为 1990 年以来的较高水平。弹性系数的回升，表明经济增长与用电增长关系由 1998 年的非正常状态恢复到较正常状态，见图 1。

1999 年 1～9 月第一、二、三产业和居民生活用电结构为 4.5:72.8:10.8:11.9，同比变化不大，其中第二产业比重下降，第一产业略有增加，见图 2。

1999 年 1～9 月五大跨省电网除东北电网最大负荷较同期下降 71 万 kW 外，其他各网均有较大增长，华北、华东、华中和西北电网的最大负荷分别达到 2845 万，3510 万，2280 万，961 万 kW，同比分别增长 17.1%、9.7%、12.9%和 4.7%。其他各独立省网的 1999 年 1～9 月最大负荷同比也有较大幅度增长。

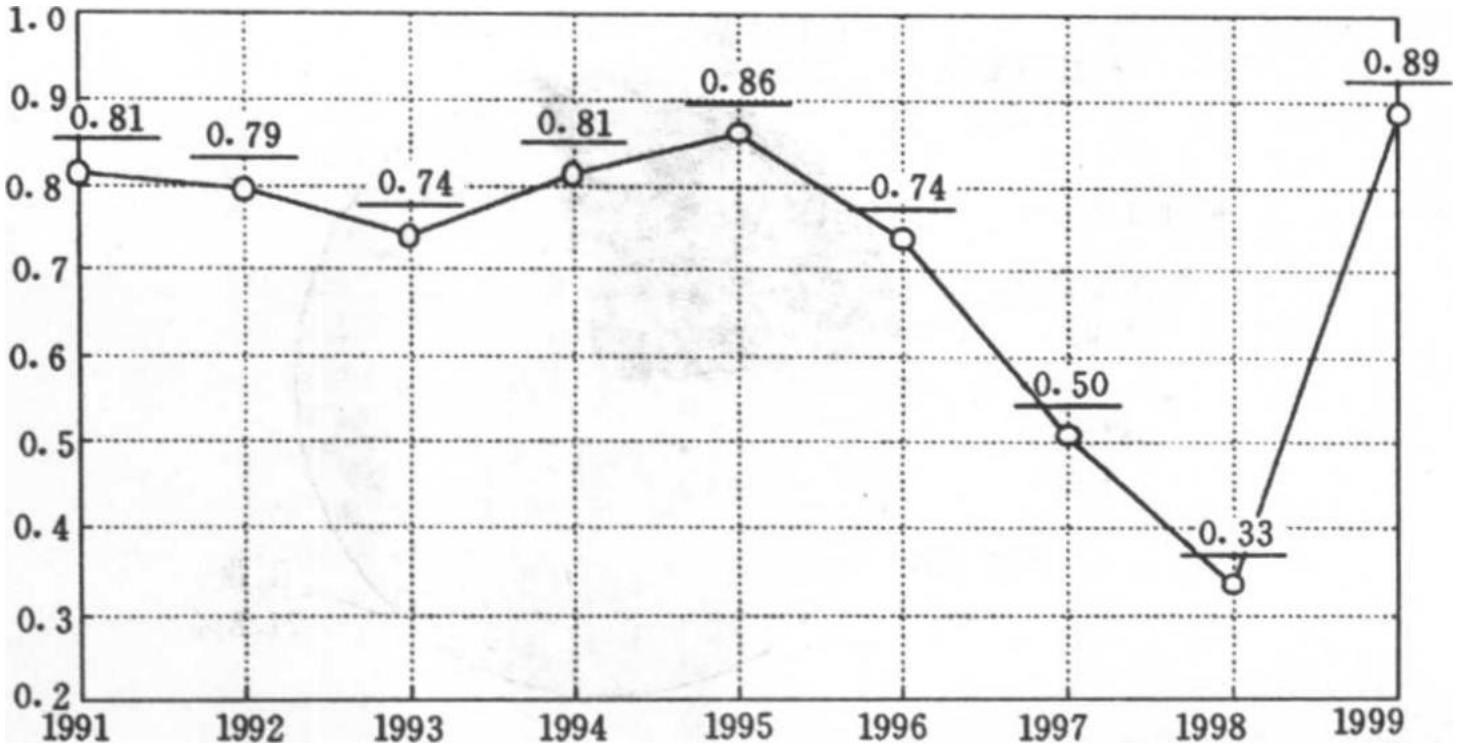
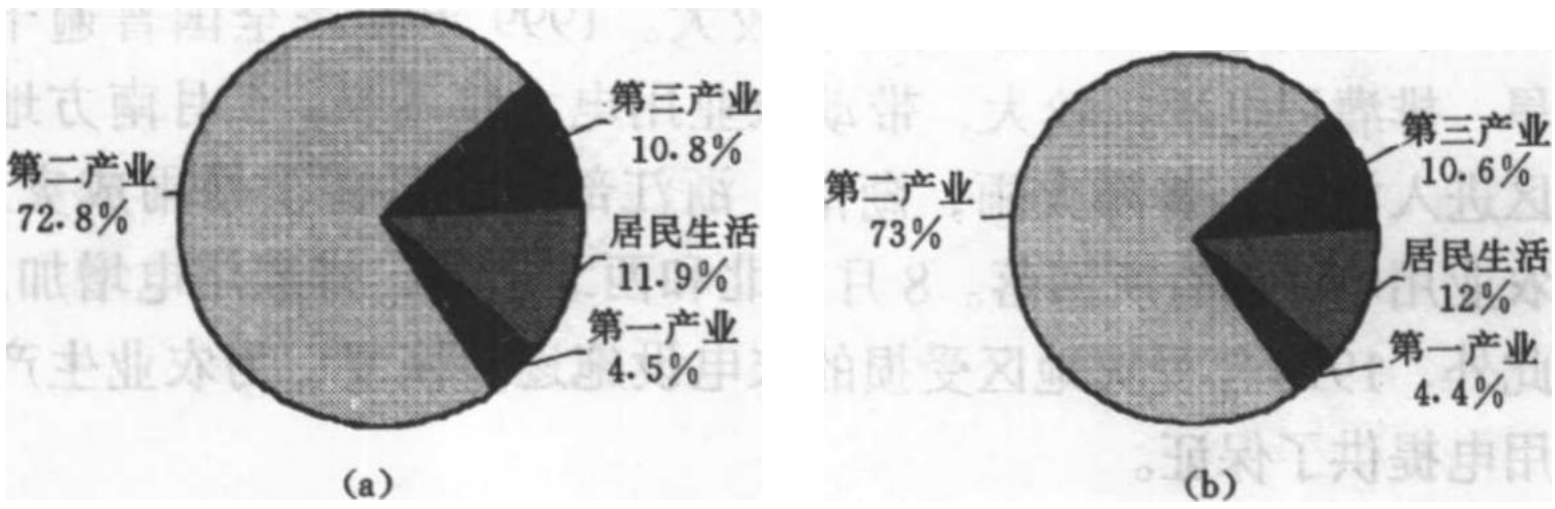


图1　1990 年以来我国用电弹性系数变化情况



国2　1998 与 1999 年 1～9 月各分产业用电比重

(a) 1999 年 1～9 月 用电结构; (b) 1998 年 1～9 月 用电结构

多数电网呈供大于求的状态，备用容量较多。

3.3　分行业用电分析

1999 年 1～9 月，全国八大行业用电结构同比变化不大，工业微降,农林牧渔水利业、交通运输邮电通信业、商业饮食物资供销业微增,见图 3。

3.3.1　农林牧渔水利业

1999 年 1～9 月农林牧渔水利业用电量为 19.4 亿 kWh，占全社会用电量的 5.9% ,同比增长 8.2% ，高于全社会用电增速，对比 1998 年同期 －4.6% 的负增长，增长带有恢复性质。其中，排灌和水利业用电比重较大，增长较快，同比增长

需要全本请访问 www.ertongbook.com

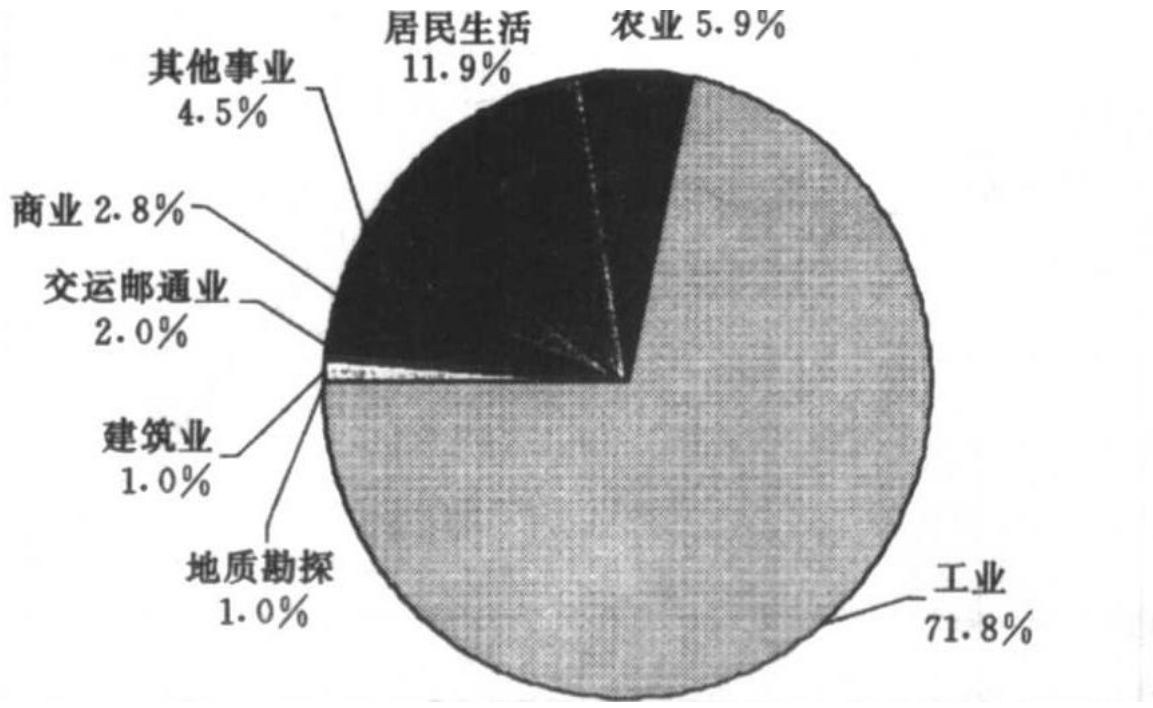


图3 1999 年1～9 月全国八大行业用电结构

11.1%；渔业用电较大幅度下降，同比下降6.5%。

农业用电受气候影响波动较大。1999 年春季全国普遍干旱,排灌用电增幅较大，带动农业用电大幅增长。5 月南方地区进入源用，普降大雨，湖南、浙江部分地区甚至暴雨成灾，农业用电增幅有所回落。8 月东北和西北较旱，排灌用电增加。此外，1998 年受灾地区受损的农电设施逐步恢复，为农业生产用电提供了保证。

总体来看，1999 年 1～9 月农业用电虽快速增长，但与1997 年同期相比增速仅为 2.0%，用电增长带有恢复性质。

3.3.2 工业与建筑业

1999 年 1～9 月工业用电为 6276.1 亿 kWh，同比增长6.5%，明显高于 1998 年。主要原因：一是工业企业产销状况，明显好转,产销率提高，库存下降，企业效益回升，生产增幅较大，特别是一些大中型国有企业的恢复拉动了工业用电需求：二是加大基础设施建设投资，使钢材、水泥、平板玻璃等原材料生产增幅较大，拉动了相关行业的用电增长：三是 1999 年亚洲国家经济逐渐走出低谷，加上国家鼓励出口措施的出台，外贸形势好转，纺织、机电等相关行业生产好转，特别基下半年出口实现了正增长。

1999 年 1～9 月重工业用电同比增长 6.4%，与 1998 年同

期 -1.6% 的负增长相比有显著提高；轻工业用电同比增长 6.7%，也大大高于 1998 年同期 1.8% 的增速。

制造业用电 1～9 月同比增长 7.4%，高于 1998 年同期。其中造纸及纸制品、化学纤维、其他工业继续保持两位数的高增长；建材及其他非金属矿制品、金属制品、交通运输及电气电子设备制造业用电下半年有较大提高，1～9 月同比增长分别达到 9.8%、9.8% 和 8.1%；黑色与有色金属冶金业增长速度与上半年相近；用电比重较大的化工和纺织业同比增速也比上半年提高，分别为 6.2% 和 6.1%，虽低于工业用电平均增长速度，但增速已缓慢回升，而且对工业用电较高速增长起到支撑作用。

采掘业与建筑业用电增幅很小，仍处低靡状态。1～9 月采掘业中除建材及其他非金属矿藏采选业外，其他增长均很小。建筑业用电与上年同期相比仅增 2.7%，远远低于全社会用电平均增长水平。

3.3.3 交通运输邮电通信业

1999 年 1～9 月交通运输邮电通信业用电 172.8 亿 kWh，同比增长 8.4%，高于 1998 年同期 2.2 个百分点。其中邮电通信业是近期的用电增长点，1998 年 1～9 月增长速度高达 17.7%，1999 年同比增速仍达到 10.2%。

3.3.4 商业饮食物资供销仓储业

1999 年 1～9 月商业饮食物资供销仓储业用电持续快速增长，达到 241.8 亿 kWh，同比增长 11.5%。商业饮食物资供销仓储业用电虽然增速较快，但由于其所占比重较小（2.8%），对全社会用电增长的带动作用不大。

3.3.5 地质普查和勘测业、其他事业

地质普查勘测业 1999 年 9 月用电停止负增长，实现正增长。

1999 年 1～9 月其他事业用电量 394.2 亿 kWh，同比增长 7.3%，大大高于 1998 年同期 -5.8% 的增速，略高于全社会平均增长水平。

3.3.6 居民生活

1999 年 1～9 月城乡居民生活用电增长缓慢，实现 1043.7 亿 kWh，同比增长 5.8%，明显低于 1998 年同期 9.8% 的增速，甚至低于全社会增速。其中城镇居民用电 619 亿 kWh，同比增长 4.2%；乡村居民用电 424 亿 kWh，增长 8.2%，高出城镇居民 4 个百分点。城乡居民生活用电增长缓慢的主要原因如下：

不少地区上半年枯水期干旱少雨，造成水电比重大的地区和地方小水电电网缺电拉闸限电。

夏季 6～8 月，南方地区气温普遍偏低，虽然华北、西北居民生活用电增长较快，但华东、华中增速大幅度降低。

部分地区城乡电网改造停电施工。

3.4 分地区用电分析

1999 年 1～9 月华北和西南用电同比增速最快，分别增长 8.8% 和 9.1%，其中下半年增速更快；其次是华东，同比增长 7.2%，高于全国平均水平，但下半年增速减慢；西北同比增长 6.8%，下半年增速提高，与全国平均水平相近；中南增速略低于全国平均水平，为 5.9%；东北电力需求下半年有较大恢复，1～9月增速达到 2.4%，明显高于上半年 0.9%的水平，但仍然偏低，见表 3。

表 3　　1999 年 1～9月各地区用电增长情况

各地区	全社会		分行业用电同比增长率(%)							
	用电量(亿 kWh)	同比增长(%)	城乡居民生活	农林牧渔水利	工业	地质	建筑	交通运输邮电通信	商业饮食物资供销仓储	其他事业
全　国	8740.0	6.7	5.8	8.2	6.5	2.9	2.7	8.4	11.5	7.3
华北地区	1472.8	8.8	14.4	18.4	6.3	3.2	15.0	12.1	17.9	12.5
东北地区	1024.4	2.4	0.9	4.1	1.8	11.3	−7.5	3.1	22.0	10.8
华东地区	2745.6	7.2	3.4	4.2	8.5	2.9	−2.0	2.3	10.3	4.5
华中地区	2169.5	5.9	6.2	5.0	6.1	7.7	6.7	6.9	5.2	2.7
西南地区	655.9	9.1	10.9	5.6	8.5	6.5	0.3	16.7	18.5	14.9
西北地区	671.8	6.8	6.2	10.9	5.5	−8.6	−3.0	13.1	21.3	14.4

1999 年 1～9 月用电增长较快的地区（同比增速达到两位数）是：海南（12.7%）、天津（12.3%）、河北（10.3%）和浙江（12.0%）；其次是山东（9.4%）、北京（9.2%）、新疆（8.5%）、江西（8.5%）、福建（8.5%）广东（7.7%）、陕西（7.6%）和内蒙古（6.7%），同比增速均高于全国平均水平，其中天津、江西、山东和陕西与 1998 年同期相比增速大幅提高，北京、河北、福建、海南、新疆与 1998 年相比也有较大增长，浙江则有所降低。

山西（4.5%）吉林（6.3%）、江苏（6.5%）、河南（6.0%）、安徽（1.3%）四川（2.3%）、甘肃（5.7%）、宁夏（5.8%）1999 年 1～9 月同比增速虽低于全国平均水平，但较 1998 年同期有明显增长，而上海（1.9%）、湖南（2.8%）、青海（5.9%）用电增速则有所下降。

1999 年各地区用电比重变化不大，华东、中南比重略有增加，东北比重进一步下降。

图 4 给出了全国各大区用电量分布。



图4　全国各大区用电量分布

3.4.1　东北地区

东北地区（辽宁、吉林、黑龙江）1999 年用电有所恢复，1～9 月同比增长 2.4%。由于地区气候较为干旱，农林牧渔水利业同比增长 4.1%，与 1998 年相比有所恢复；工业用电缓慢回升，实现 1.8% 的正增长；交通运输邮电通信业稳定增长，同比增长 3.1%；商业饮食业同比快速增长 22.0%，远远高于

全国平均水平；其他事业增长 10.8% ；居民生活用电增长缓慢，仅 0.9%。第三产业是近期主要用电增长点。

东北地区属于老工业基地，国有大中型企业集中，在向市场经济转轨过程中，国企改革面临重重困难，地区经济发展相对缓慢。进入 1999 年，随着国家扩大内需，增加基础设施投资，国有企业效益有所回升，东北地区用电缓慢恢复。

东北地区用电的主要特点是：

（1）与 1998 年和 1999 年上半年相比，全区用电形势好转。1～9 月东北电网用电量同比增长 2.7%，其中辽宁同比增长 1.5%，吉林 6.3%，黑龙江 1.8%，蒙东 8.1%。

（2）各产业用电增幅不等，1～9 月第一、二、三产业同比分别增长 5.0%、1.9% 和 11.2%。第三产业用电增长较快，但由于比重较小，对全社会用电增长的带动作用不明显。

（3）工业用电低靡状态有所改善，出现回升势头。在工业用电中，煤炭、石油、化工、机械、冶金、建材六个行业合计约占 60%，是工业用电的主导行业。1999 年 1～9 月，煤炭、化工用电仍然呈较大幅度的下降趋势；冶金与 1998 年相比有所好转，但没有大的起色；建材、机械、石油三个行业增长势头较好，同比分别增长 6.6%、4.5%、3.5%，从而带动了整个工业用电的回升。

（4）由于居民收入水平低，居民生活用电增速不高。

3.4.2 华北地区

华北地区（北京、天津、河北、山西、内蒙古） 1999 年用电呈现持续增长势头，1～9 月同比增长 8.8%。其中农林牧渔水利业增长 18.4%，主要因为 1999 年华北地区干旱时间较长。工业用电增长平稳，同比增长 6.3%，低于全国平均水平。第三产业和居民用电快速增长，特别是进入下半年，受气候影响，用电量大幅度增长。1～9 月交通运输邮电通信业、商业饮食物资供销仓储业和其他事业分别增长 12.1%、17.9% 和 12.5%，均高于全国平均水平；居民生活用电同比增长 14.4%，居全国

首位。

1999年夏季，华北地区出现历史罕见的高温酷热天气，第三产业与居民生活空调用电增长迅猛，致使空调负荷大幅度增长，供电负荷节节攀升，夏季供电最大负荷达2845万kW，比1998年同期高出445万kW。

华北地区用电的主要特点是：

(1) 宏观经济政策以及加大电力市场开拓的力度、整顿电价外不合理加价等措施成效显著，特别在大工业、商业、居民生活用电方面作用明显。1999年1～9月大工业用电量同比增速由1998年的-4.1%回升到1999年的3.5%；商业和居民生活用电同比分别增长17.9%和14.4%。

(2) 气候因素影响显著。夏季持续高温天气是第三产业与居民生活负荷及用电快速增长的主要原因之一，罕见的干旱则导致农业用电量大增。

(3) 乡镇企业由于受国家宏观经济的影响，加上内部机制问题，呈现整体不景气状况，用电增长水平下降。

3.4.3 华东地区

华东地区（上海、江苏、浙江、安徽、福建、江西、山东）1999年1～9月经济平稳增长，用电增速较为平缓，全社会用电同比增长7.2%。其中工业增长8.5%，在全国各大区中居第二位。第三产业和居民用电继续呈现增长态势，1～9月交通运输邮电通信业、商业饮食物资供销仓储业、其他事业和居民生活用电同比分别增长2.3%、10.3%、4.5%和3.4%，均低于全国平均增长水平。主要由于沿海地区经过近几年的快速发展，第三产业和居民生活用电已达到相对较高水平，增速渐趋平缓，但用电增量仍较大；此外，1999年华东地区夏季较往年凉爽，防暑降温用电较1998年大幅度减少，第三产业和居民生活用电下半年增长缓慢，9月由于天气突然转热，第三产业和居民生活用电有一定恢复，但仍低于1998年同期增长水平。

华东地区经济基础较雄厚，个体私营和民营经济较发达，

需要全本请访问 www.ertongbook.com