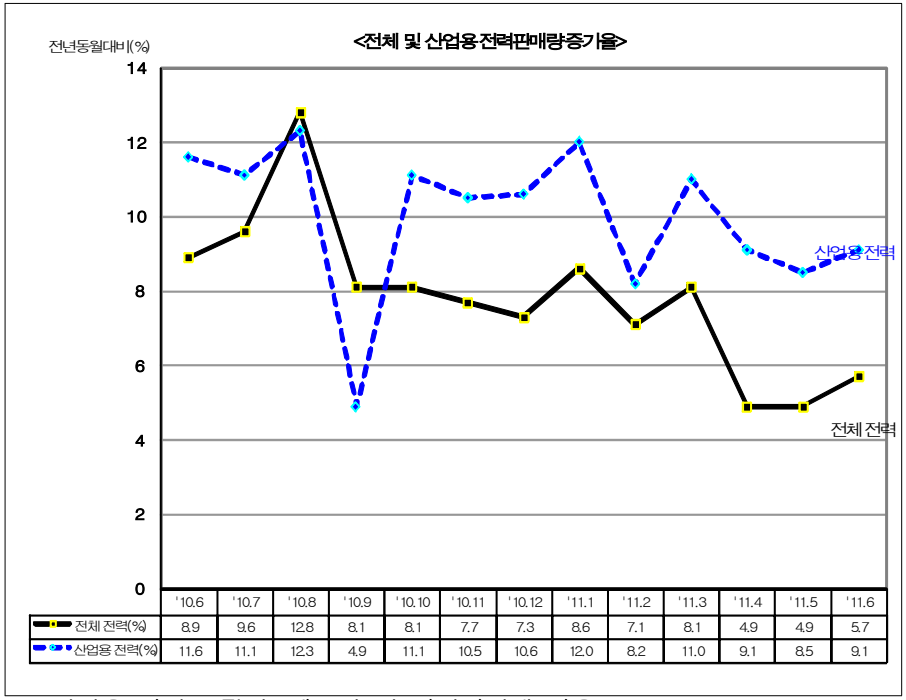
지식경제부 보도자료	http://www.mke.go.kr
2011년 7월 15일(금) 조간부터 보도하여 주시기 바랍니다.	
자료문의 : 전력진흥과 최규종 과장(2110-4660), 김상호 주무관(2110-4666)	

6월 전력판매량, 증가세 지속(5.7%)

– 산업용 전력판매량은 9.1% 증가 –

□ 지식경제부에 따르면, **6월 전체 전력판매량**은 **전년동월대비 5.7% 증가**한 **358억kWh**를 기록함

○ 이는 수출호조(전년동월대비 14.5%)에 따른 **산업용 전력판매량**(전체 전력판매량의 약 59%)이 **210억kWh**로 **전년동월대비 9.1% 증가**한 것에 기인



	'10.6	'10.7	'10.8	'10.9	'10.10	'10.11	'10.12	'11.1	'11.2	'11.3	'11.4	'11.5	'11.6
전체 전력(%)	8.9	9.6	12.8	8.1	8.1	7.7	7.3	8.6	7.1	8.1	4.9	4.9	5.7
산업용 전력(%)	11.6	11.1	12.3	4.9	11.1	10.5	10.6	12.0	8.2	11.0	9.1	8.5	9.1

* 산업용 전력 : 광업, 제조업 및 기타사업에 적용

□ **6월 산업용 전력판매량**

○ 산업용 판매량은 **기계장비(18.1%), 석유정제(14.9%), 자동차(12.3%)** 등 전력다소비 업종에서 높은 증가세를 보임

* 업종별 증감률(%) : 기계장비 18.1, 석유정제 14.9, 화학제품 12.8, 자동차 12.3, 조선 11.5, 철강 11.0, 반도체 9.7, 조립금속 8.3, 섬유 3.1, 펄프종이 2.1

□ 산업용 이외 **주택, 일반, 교육 등** 용도별 전력판매량도 **증가세**

○ 전년동월 증가세에 따른 기저효과 및 전년대비 기온하락에 따른 냉방수요 감소 등으로 **주택용**은 **전년동월대비 0.8%, 일반용은 2.5%, 교육용은 0.3% 소폭 증가**

* 월 평균기온(전력수요예측에 적용되는 5대도시) : ('10.6월) 23.3℃→('11.6월) 22.3℃ (△1.0℃)

□ 한편 전력시장의 **계통한계가격***(SMP)도 **전년동월대비 상승**

* 계통한계가격(SMP : System Marginal Price) : 전력시장에서 시간대별로 수요와 공급이 일치할 때의 한계발전 변동비를 보상하는 가격

○ **계통한계가격**(SMP)은 **119.84원/ kWh**로 주요연료 열량단가 상승 및 전력수요증가 등으로 **전년동월대비 4.4% 상승**

* 평균전력수요 : ('10.6월) 5,095.7만kW → ('11.6월) 5,339.8만kW (+4.8%)
* LNG 열량단가(원/Gcal) : ('10.6월) 59,479 → ('11.6월) 63,626 (+6.97%)
* 유류 열량단가(원/Gcal) : ('10.6월) 69,771 → ('11.6월) 90,722 (+30.03%)
* 유연탄 열량단가(원/Gcal) : ('10.6월) 17,642 → ('11.6월) 21,212 (+20.23%)

< 계통한계가격(SMP) 변동 >

(단위 : 원/kWh, %)

구 분	2011년			2010년	
	5월	**6월**	1~6월	6월	1~6월
SMP	117.78 (1.8)	**119.84 (4.4)**	122.83 (3.7)	114.80 (55.0)	118.49 (△3.1)

* ( )는 전년동월(기) 대비 증감률(%)

○ **6월 최대전력수요**는 **6,687.2만kW**(6.20(월)15시)로 **전년동월대비 6.4%**증가하였으며, **전력공급능력**은 **7,209.1만kW**로서 **공급예비력(율)**은 **521.9만kW(7.8%)**이었음

참고 ‘11.6월 전력판매량 등 통계 자료

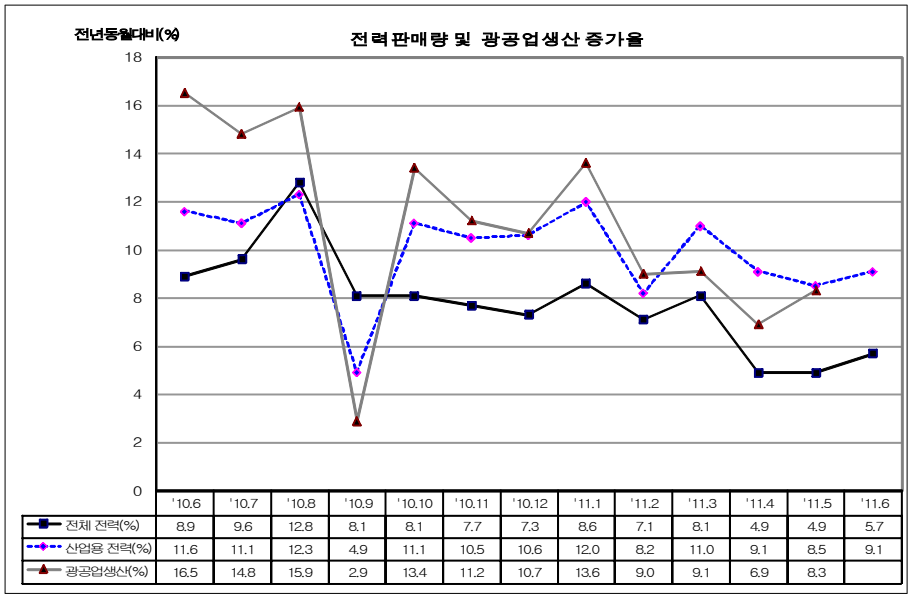
□ 용도별 전력 판매량

(단위 : 억kWh, %)

구 분	2011년						2010년			
	5월		6월		1~6월		6월		1~6월	
산 업 용	206.69	(8.5)	209.73	(9.1)	1,246.03	(9.7)	192.26	(11.6)	1,136.09	(14.7)
교 육 용	5.04	(△0.2)	5.31	(0.3)	39.60	(5.4)	5.29	(8.9)	37.57	(18.7)
주 택 용	49.36	(1.3)	49.46	(0.8)	318.33	(2.2)	49.06	(4.3)	311.35	(5.3)
일 반 용	70.65	(1.9)	75.02	(2.5)	498.89	(5.1)	73.22	(5.8)	474.65	(8.4)
농 사 용	7.37	(0.6)	7.83	(2.6)	56.73	(8.5)	7.63	(5.5)	52.31	(13.0)
가 로 등	2.33	(△1.8)	2.28	(1.9)	15.81	(3.0)	2.24	(4.3)	15.36	(6.4)
심야전력	13.21	(△11.5)	7.97	(△7.9)	128.24	(△4.3)	8.65	(8.3)	134.04	(5.9)
총계	354.66	(4.9)	357.60	(5.7)	2,303.63	(6.6)	338.36	(8.9)	2,161.37	(11.3)

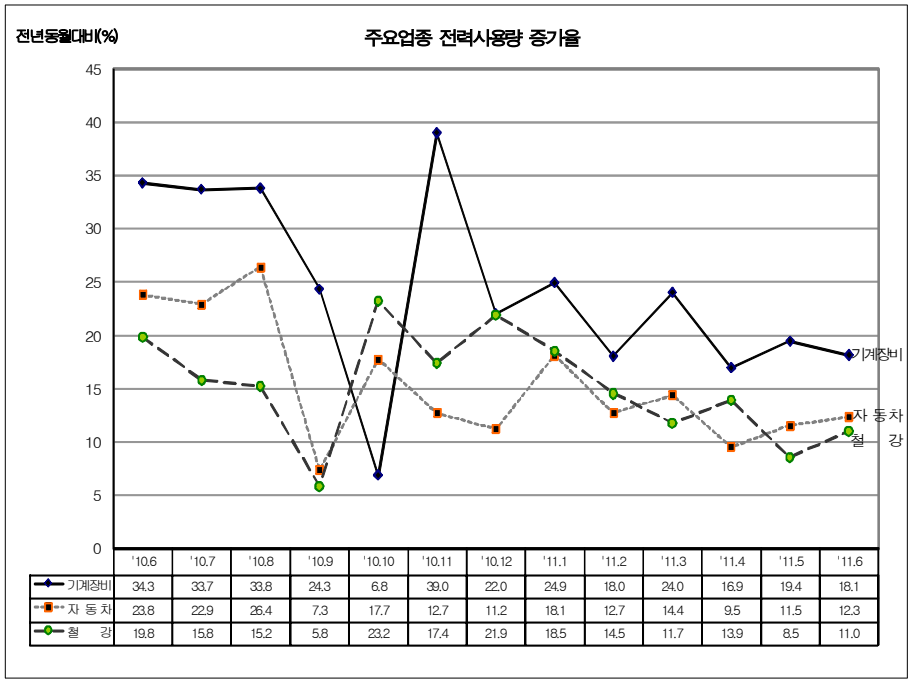
* ( )는 전년동월(기)대비 증감률(%)

□ 전력판매량 및 광공업생산 추이



* 자료 : 통계청, 한국전력공사
* 광공업 생산증가율 최근 2개월치('11.4월, '11.5월)는 잠정치임

□ 업종별 전력판매량 추이



* 자료 : 한국전력공사

□ 전력공급능력 및 공급 예비율

(단위: 만kW, %)

구 분	2011년			2010년	
	5월	6월	1~6월	6월	1~6월
최대전력수요	5,935.5 (7.2)	6,687.2 (6.4)	7,313.7 (6.1)	6,282.8 (4.5)	6,896.3 (10.1)
전력공급능력	6,836.1 (4.2)	7,209.1 (0.7)	7,717.9 (4.7)	7,156.5 (4.7)	7,372.2 (7.2)
(공급예비력)	900.6 (△11.6)	521.9 (△40.3)	404.2 (△15.1)	873.7 (6.1)	475.9 (△22.0)
(공급예비율)	15.2 (△3.2p)	7.8 (△6.1p)	5.5 (△1.4p)	13.9 (0.2p)	6.90 (△2.8p)

* 공급예비력=전력공급능력-최대전력수요, 공급예비율=공급예비력÷최대전력수요×100
* ( )는 전년동월(기)대비 증감률(%)