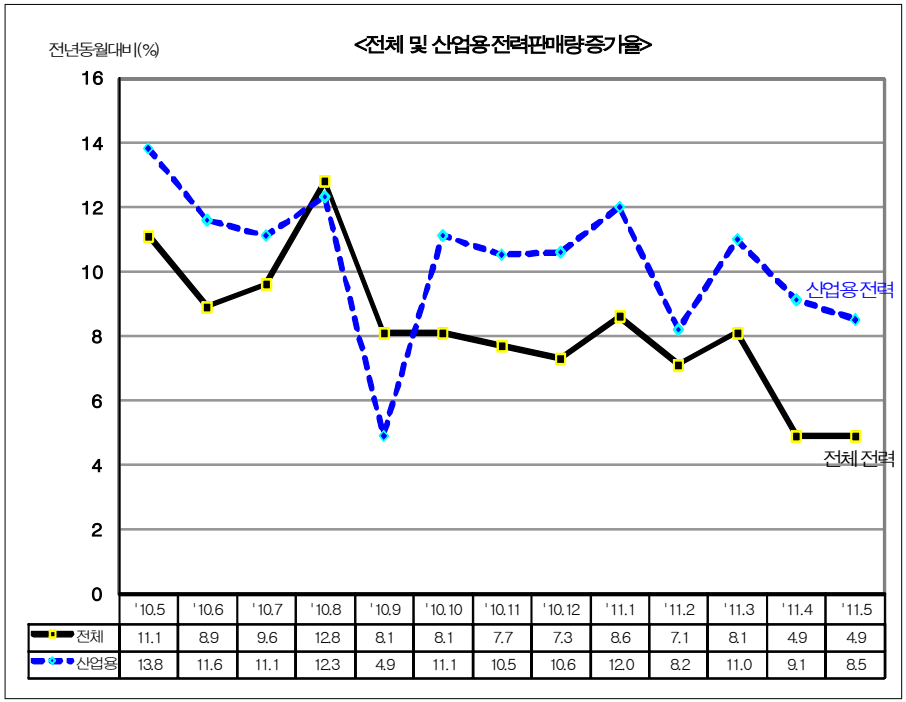
지식경제부 보도자료	http://www.mke.go.kr
2011년 6월 16일(목) 조간부터 보도하여 주시기 바랍니다.	
자료문의 : 전력진흥과 최규종 과장(2110-4660), 김상호 주무관(2110-4666)	

5월 전력판매량, 증가세 지속(4.9%)

– 산업용 전력판매량은 8.5% 증가 –

□ 지식경제부에 따르면, **5월 전체 전력판매량**은 **전년동월대비 4.9% 증가**한 **355억kWh로** 나타나, '09.4월(2.4%↑) 이후 26개월 연속 증가세를 보임

○ **산업용 전력판매량**은 **전년동월대비 8.5%** 증가한 **207억kWh로** 전체 전력판매량의 **58.3%**를 차지함



	'10.5	'10.6	'10.7	'10.8	'10.9	'10.10	'10.11	'10.12	'11.1	'11.2	'11.3	'11.4	'11.5
전체	11.1	8.9	9.6	12.8	8.1	8.1	7.7	7.3	8.6	7.1	8.1	4.9	4.9
산업용	13.8	11.6	11.1	12.3	4.9	11.1	10.5	10.6	12.0	8.2	11.0	9.1	8.5

* 산업용 전력 : 광업, 제조업 및 기타사업에 적용

□ **5월 산업용 전력판매량**

○ 산업용 판매량은 **기계장비(19.4%), 화학제품(12.9%), 자동차(11.5%)** 등 전력다소비 업종에서 높은 증가세를 보임

* 업종별 증감률(%) : 기계장비 19.4, 화학제품 12.9, 자동차 11.5, 석유정제 10.3, 조선 9.9, 반도체 9.0, 철강 8.5, 조립금속 6.3, 섬유 4.9, 펄프종이 3.9

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

○ 전년동월 증가세에 따른 기저효과 및 기온상승 등으로 **주택용**은 **전년동월대비 1.3%, 일반용은 1.9%, 농사용은 0.6% 소폭 증가**

* 월 평균기온(전력수요예측에 적용되는 5대도시) : ('10.5월) 17.6℃→('11.5월) 18.0℃(0.4℃)

□ 한전과 발전사업자간 거래가격인 **계통한계가격***(SMP)도 **전년동월대비 상승**

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

○ **계통한계가격**(SMP)은 **117.78원/ kWh**로 유류·LNG 등 연료열량단가 상승 및 전력수요증가 등으로 **전년동월대비 1.8% 상승**

* 평균전력수요 : ('10.5월) 4,792.1만kW → ('11.5월) 5,106.4만kW(+6.6%)
* LNG열량단가(원/Gcal) : ('10.5월) 58,953 → ('11.5월) 63,533(+7.8%)
* 유류열량단가(원/Gcal) : ('10.5월) 68,992 → ('11.5월) 86,607(+25.5%)
* 유연탄열량단가(원/Gcal) : ('10.5월) 17,132 → ('11.5월) 21,161(+23.5%)

< 계통한계가격(SMP) 변동 >

(단위 : 원/kWh, %)

구 분	2011년			2010년	
	4월	**5월**	1~5월	5월	1~5월
SMP	117.56 (1.8)	**117.78 (1.8)**	123.38 (3.5)	115.66 (23.4)	119.18 (△9.4)

* ( )는 전년동월(기) 대비 증감률(%)

○ **5월 최대전력수요**는 **5,935.5만kW**(5.20(금)15시)로 **전년동월대비 7.2%** 증가하였으며, **전력공급능력**은 **6,836.1만kW**로서 **공급예비력(율)**은 **900.6만kW(15.2%)**이었음

참고 ‘11.5월 전력판매량 등 통계 자료

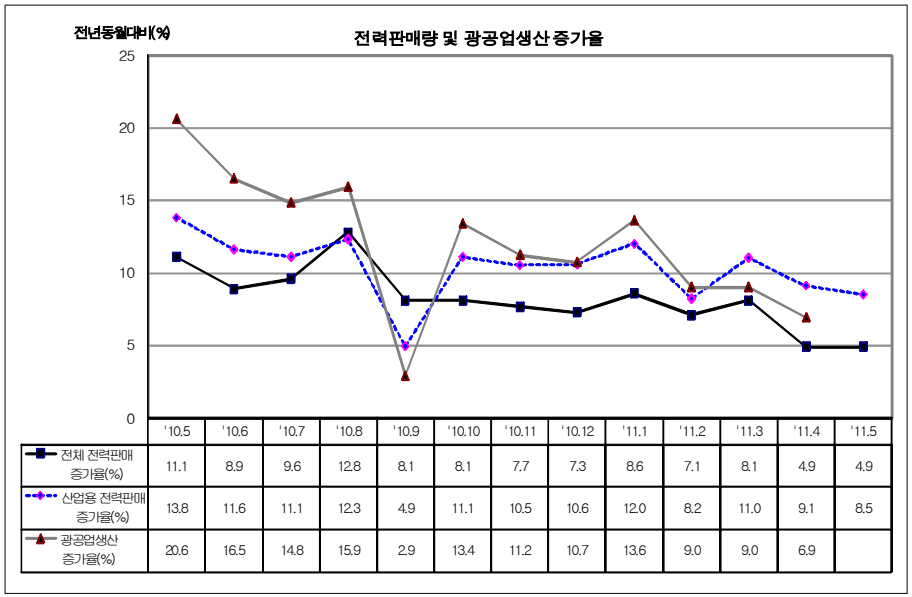
□ 용도별 전력 판매량

(단위 : 억kWh, %)

구 분	2011년						2010년			
	4월		5월		1~5월		5월		1~5월	
산 업 용	208.68	(9.1)	206.69	(8.5)	1,036.31	(9.8)	190.47	(13.8)	943.82	(15.4)
교 육 용	6.59	(△2.5)	5.04	(△0.2)	34.29	(6.2)	5.05	(15.5)	32.28	(20.5)
주 택 용	52.36	(1.1)	49.36	(1.3)	268.87	(2.5)	48.74	(5.5)	262.30	(5.5)
일 반 용	77.67	(1.8)	70.65	(1.9)	423.86	(5.6)	69.30	(7.3)	401.43	(8.9)
농 사 용	9.01	(7.1)	7.37	(0.6)	48.90	(9.5)	7.33	(8.4)	44.68	(14.3)
가 로 등	2.55	(1.9)	2.33	(△1.8)	13.53	(3.1)	2.37	(7.6)	13.12	(6.8)
심야전력	20.41	(△10.3)	13.21	(△11.5)	120.27	(△4.1)	14.93	(16.4)	125.38	(5.7)
총계	377.27	(4.9)	354.66	(4.9)	1,946.03	(6.7)	338.20	(11.1)	1,823.01	(11.7)

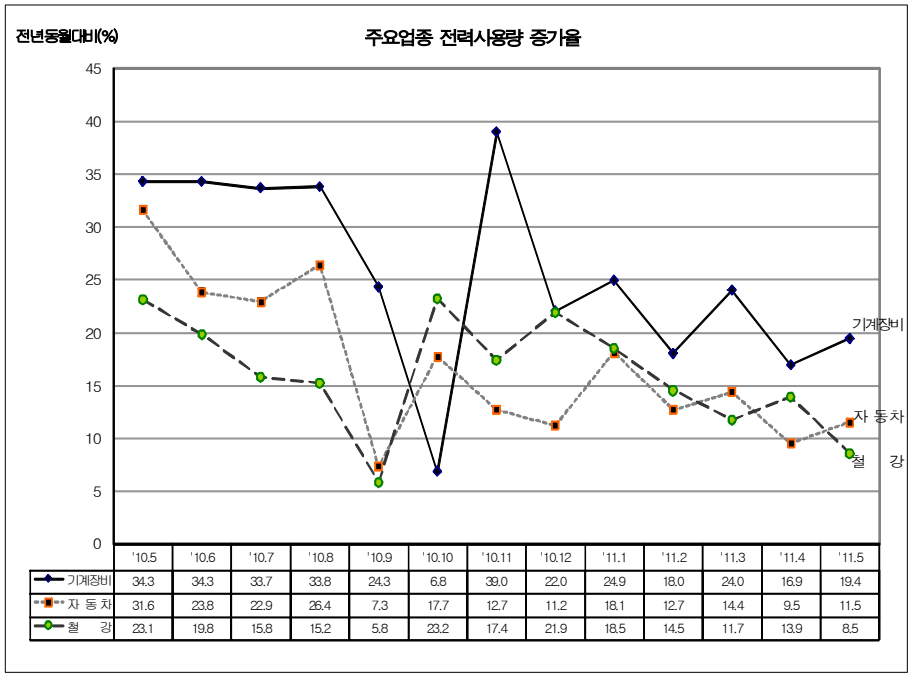
* ( )는 전년동월(기)대비 증감률(%)

□ 전력판매량 및 광공업생산 추이



* 자료 : 통계청, 한국전력공사
* 광공업 생산증가율 최근 2개월치('11.3월, '11.4월)는 잠정치임

□ 업종별 전력판매량 추이



* 자료 : 한국전력공사

□ 전력공급능력 및 공급 예비율

(단위: 만kW, %)

구 분	2011년			2010년	
	4월	5월	1~5월	5월	1~5월
최대전력수요	6,140.0 (4.5)	5,935.5 (7.2)	7,313.7 (6.1)	5,539.3 (4.1)	6,896.3 (10.1)
전력공급능력	7,037.1 (6.7)	6,836.1 (4.2)	7,717.9 (4.7)	6,557.9 (△3.2)	7,372.2 (7.2)
(공급예비력)	897.1 (24.8)	900.6 (△11.6)	404.2 (△15.1)	1,018.6 (△29.9)	475.9 (△22.0)
(공급예비율)	14.6 (2.4p)	15.2 (△3.2p)	5.5 (△1.4p)	18.4 (△9.0p)	6.90 (△2.8p)

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