국가승인(협의)통계
승인(협의)번호
제 38803 호

2010년도
발전설비현황



smart KPX
전기의 미래를 열어가는
전력거래소

www.kpx.or.kr

2010년도
발전설비현황

2011. 7

smart KPX 전기의 미래를 열어가는 전력거래소

전 력 계 획 처

머 리 말

2001년 4월 전력산업구조개편과 함께 출범한 전력거래소는 전력산업의 중심기관으로서 전력시장 및 전력계통 운영, 전력수급기본계획 수립지원의 기능을 원활히 수행하고 있습니다.

거래소 출범과 함께 도입된 발전경쟁시장(CBP)은 배전분할중단 등 여건변화에 불구하고 지속적인 시장제도 개선을 통해 안정적인 운영을 하고 있으며, 계통운영 및 수급계획 수립 등 전력수급 안정에도 최선의 노력을 기울이고 있습니다.

이번에 발간하는 2010년 발전설비현황은 '10년 12월 31일 기준의 현황과 실적을 기준으로 우리나라 전체 발전설비와 관련된 현황과 통계자료를 수록하였음은 물론, 전력시장통계, 수급계획 관련 자료 등 전력산업과 관련한 유용한 자료를 담고 있습니다.

본 책자가 이용자 여러분의 관련업무 수행에 유용한 자료로 활용되기를 바라며, 앞으로도 전력거래소는 보다 정확하고 신뢰성 있는 전력통계 자료수집과 지속적인 갱신을 통하여 전력관계자 여러분께 더욱 가치있는 정보 제공을 위해 노력하겠습니다.

본 발전설비현황 자료수집에 협조하여 주신 관계자 분들께 감사드리며, 앞으로도 변함없는 지원을 부탁드립니다.

2011년 7월

전력거래소 이사장 **염 명 천**

일 러 두 기

❑ 현황자료중 별도의 기준시점 표시가 없는 것은 **2010년 12월 31일**을 기준으로 한다.

❑ 전력사업 관련회사명 변경내용

○ 2001년 4월, 한국전력공사의 발전부문이 분리되면서 발전자회사와 한국전력거래소가 설립됨

- 한국수력원자력주식회사 : 한수원(주)
- 한국남동발전주식회사 : 남동발전(주)
- 한국중부발전주식회사 : 중부발전(주)
- 한국서부발전주식회사 : 서부발전(주)
- 한국남부발전주식회사 : 남부발전(주)
- 한국동서발전주식회사 : 동서발전(주)
- 한국전력거래소 : 전력거래소

○ 2003년 2월, 미란타율촌전력(주) → 메이야율촌전력(주)

○ 2005년 4월, LG 파워(주) → GS 파워 (주) 〔안양C/C, 부천C/C〕

○ 2005년 4월, LG 에너지(주) → GS EPS (주) 〔부곡C/C〕

○ 2005년 10월, 한화에너지(한종) → 포스코 파워(주)

○ 2005년 10월, 오산에너지(주) → 대성산업(주) 코젠사업부

○ 2005년 10월, 시화에너지(주) → KG 에너지(주)

○ 2006년 8월, 신동에너지(주) → 무림 파워텍(주)

○ 2009년 7월, 메이야율촌전력(주) → 엠피씨율촌전력(주)

❑ 수록된 자료에 대하여 문의사항이 있을 경우에는 전력계획처 국제정보통계팀 사선(021-6682~6)또는 국선(02-3456-6682~6)으로 문의하시기 바랍니다.

메 타 정 보

☐ 통계명

○ 발전설비현황

☐ 통계종류

○ 일반, 보고통계

○ 승인번호 : 제38803호

☐ 조사목적

○발전설비를 세부기준별로 파악하고, 발전설비별 세부내역 및 연도별 증감내역 등을 파악하여 전력수급기본계획 수립 등 정부정책 입안 자료로 제공

☐ 조사대상

○ 발전사업자

☐ 조사주기, 대상기간, 조사기간

○ 조사주기 : 매년

○ 대상기간 : 조사대상년도 01.01 ~ 12.31

○ 조사기간 : 조사대상년도 익년 05.01 ~ 06.30

☐ 조사방법

○ 전력거래소 수급계획팀 발전설비용량통계, 한국전력통계, 상용자가발전업체 조사분석 통계 등 각종 통계데이터 및 각 발전사업자에게 요청한 자료 취합

☐ 결과공표

○ 주 기 : 매년

○ 공표방법 및 시기 : 인터넷 게재 및 책자 발간 / 조사대상년도 익년 7월

차 례

Ⅰ 발전설비용량 ····· 1

1. 발전설비 종합 ····· 4
   가. 발전회사별 ····· 4
   나. 회원사별 ····· 6
   다. 급전방식별 ····· 8
2. 사업용 발전설비 ····· 10
   가. 발전설비 용량 및 대수 ····· 10
   나. 회사별 설비 ····· 12
   다. 발전기별 ····· 16
   라. 지역별 ····· 30
3. 집단에너지 설비 ····· 32
4. 신재생에너지 설비 ····· 34
5. 상용자가 설비 ····· 64

Ⅱ 발전설비구성 ····· 71

1. 설비형식별 ····· 73
2. 발전원별 ····· 73
3. 사업자별 ····· 74

Ⅲ 발전설비 변동추이 ····· 75

1. 연도별 증감내역 ····· 78
2. 발전원별 증감추이 ····· 116
3. 발전소별 증감추이 ····· 120
   가. 수 력 ····· 120
   나. 기 력 ····· 136
   다. 내연력 및 복합화력 ····· 146
   라. 원 자 력 ····· 162
      ※ 내연력 및 복합화력 증감내역 ····· 168
      ※ 장기휴지 및 재가동 발전소 ····· 194

Ⅳ 발전설비 세부내역 ····· 195
1. 수 력 ····· 198
2. 기 력 ····· 210
3. 복합 화력 ····· 216
4. 내 연 력 ····· 224
5. 원 자 력 ····· 232
6. 집단에너지 ····· 234
7. 상용자가설비 ····· 238

Ⅴ 발전회사별 건설공사비 실적 ····· 251
1. 한수원(주) ····· 254
2. 남동발전(주) ····· 258
3. 중부발전(주) ····· 260
4. 서부발전(주) ····· 264
5. 남부발전(주) ····· 266
6. 동서발전(주) ····· 270
7. 기타회사 ····· 274
8. 폐지발전소 ····· 276

Ⅵ 발전실적 ····· 279
1. 발전실적 종합 ····· 282
2. 설비별 발전량 ····· 283
3. 에너지원별 발전량 ····· 284
4. 연료사용량 ····· 285
5. 열 효 율 ····· 285
6. 이 용 률 ····· 286
7. 소내전력률 ····· 287

Ⅶ 전력수급 실적 ····· 289
1. 연도별 수급 실적 ····· 292
2. 최대전력 발생일시 ····· 302

부 록

Ⅰ. 제5차 전력수급 기본계획 ····· 305

Ⅱ. 발전원별 특성 ····· 321

Ⅲ. 신재생에너지 정의 및 발전차액 기준가격 ····· 327

Ⅳ. 전력거래시장 및 전력판매 통계 ····· 330

Ⅴ. 주요 용어설명 ····· 337

Ⅵ. 단위표기 및 환산표 ····· 353

Ⅰ. 발전설비 용량

1. 발전설비 종합

가. 발전회사별

나. 회원사별

다. 급전방식별

2. 사업용 발전설비

가. 발전설비 용량 및 대수

나. 회사별 설비

다. 발전기별

라. 지역별

3. 집단에너지설비

4. 신재생에너지설비

5. 상용자가설비

Ⅰ. 발전설비 용량

1. 발전설비 종합

가. 발전회사별

나. 회원사별

다. 급전방식별

2. 사업용 발전설비

가. 발전설비 용량 및 대수

나. 회사별 설비

다. 발전기별

라. 지역별

3. 집단에너지설비

4. 신재생에너지설비

5. 상용자가설비

Ⅰ. 발전설비 용량

1. 발전설비 종합

가. 발전회사별

구 분		원자력	기력					복합화력		
			석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
사업용발전설비	한국전력㈜									
	한 수 원㈜	17,715,683								
	남동발전㈜		6,580,000	325,000	528,600		7,433,600		922,064	922,064
	중부발전㈜		4,000,000	400,000	150,000	887,500	5,437,500		2,812,447	2,812,447
	서부발전㈜		4,000,000		1,400,000		5,400,000		2,998,400	2,998,400
	남부발전㈜		4,000,000		600,000		4,600,000	105,000	4,448,000	4,553,000
	동서발전㈜		4,500,000	400,000	1,800,000		6,700,000		2,100,000	2,100,000
	포스코파워㈜								1,800,000	1,800,000
	GS EPS㈜								1,033,750	1,033,750
	GS 파워㈜								900,000	900,000
	엠피씨율촌							465,800	525,500	991,300
	K - 파 워								989,200	989,200
	난 방 공 사									
	수자원공사									
	기 타									
	소 계	17,715,683	23,080,000	1,125,000	4,478,600	887,500	29,571,100	570,800	18,529,361	19,100,161
상용자가 설비										
합 계		17,715,683	23,080,000	1,125,000	4,478,600	887,500	29,571,100	570,800	18,529,361	19,100,161

주) 1. 신재생에너지계는 수력을 포함한 매립지가스, 풍력, 태양광, 폐기물 소각설비를 의미함
(2008년까지는 일반수력을 신재생에서 제외시켜옴)

(단위 : kW)

내 연 력			집단				양수	신재생 (수력포함)					합 계
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계	
	176,000	176,000							445			445	176,445
								536,920	3,000	750		540,670	18,256,353
							600,000	8,140	4,090	7,500	250	19,980	8,975,644
80,000	55,000	135,000					1,000,000	8,900	1,851.2	3,000	300	14,051.2	9,398,998.2
							1,200,000	2,200	3,120			5,320	9,603,720
40,000		40,000					400,000	60	3,952.7	41,000		45,012.7	9,638,012.7
							700,000	5,398	2,003		2,400	9,801	9,509,801
									2,000		269,200	271,200	2,071,200
											2,400	2,400	1,036,150
											4,800	4,800	904,800
											4,800	4,800	996,100
													989,200
				148,100	658,114	806,214					16,300	16,300	822,514
								1,018,254	197	300		1,018,751	1,018,751
			594,510	256,400	396,300	1,247,210		43,668	488,627.2	324,195	576,799	1,433,289.2	2,680,499.2
120,000	231,000	351,000	594,510	404,500	1,054,414	2,053,424	3,900,000	1,623,540	509,286.1	376,745	877,249	3,386,820.1	76,078,188.1
													3,905,605
120,000	231,000	351,000	594,510	404,500	1,054,414	2,053,424	3,900,000	1,623,540	509,286.1	376,745	877,249	3,386,820.1	79,983,793.1

2. 상용자가 설비는 '10년 조사 수치임
3. 내연 중 보일러등유는 경유에 포함

나. 회원사별

구 분		원자력	기력					복합화력		
			석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
정회원	한수원㈜	17,715,683								
	남동발전㈜		6,580,000	325,000	528,600		7,433,600		922,064	922,064
	중부발전㈜		4,000,000	400,000	150,000	887,500	5,437,500		2,812,447	2,812,447
	서부발전㈜		4,000,000		1,400,000		5,400,000		2,998,400	2,998,400
	남부발전㈜		4,000,000		600,000		4,600,000	105,000	4,448,000	4,553,000
	동서발전㈜		4,500,000	400,000	1,800,000		6,700,000		2,100,000	2,100,000
	포스코파워㈜								1,800,000	1,800,000
	GS EPS㈜								1,033,750	1,033,750
	GS 파워㈜								900,000	900,000
	엠피씨율촌							465,800	525,500	991,300
	K-파워								989,200	989,200
	난방공사									
	수자원공사									
	기타									
	소계	17,715,683	23,080,000	1,125,000	4,478,600	887,500	29,571,100	570,800	18,529,361	19,100,161
비회원	한국전력㈜									
	기타									
	소계	0	0	0	0	0	0	0	0	0
합계		17,715,683	23,080,000	1,125,000	4,478,600	887,500	29,571,100	570,800	18,529,361	19,100,161

주) 1. 신재생에너지계는 수력을 포함한 매립지가스, 풍력, 태양광, 폐기물 소각설비를 의미함
(2008년까지는 일반수력을 신재생에서 제외시켜옴)

(단위 : kW)

내 연 력			집단				양수	신재생 (수력포함)					합 계
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계	
								536,920	3,000	750		540,670	18,256,353
							600,000	8,140	4,090	7,500	250	19,980	8,975,644
80,000	55,000	135,000					1,000,000	8,900	1,851.2	3,000	300	14,051.2	9,398,998.2
							1,200,000	2,200	3,120			5,320	9,603,720
40,000		40,000					400,000	60	3,952.7	41,000		45,012.7	9,638,012.7
							700,000	5,398	2,003		2,400	9,801	9,509,801
									2,000		269,200	271,200	2,071,200
											2,400	2,400	1,036,150
											4,800	4,800	904,800
											4,800	4,800	996,100
													989,200
				148,100	658,114	806,214					16,300	16,300	822,514
								1,018,254	197	300		1,018,751	1,018,751
			594,510	256,400	396,300	1,247,210		38,538	315,164	323,595	576,553	1,253,850	2,501,060
120,000	55,000	175,000	594,510	404,500	1,054,414	2,053,424	3,900,000	1,618,410	335,378.1	376,145	877,003	3,206,936.1	75,722,304.1
	176,000	176,000							445			445	176,445
								5,130	173,463	600	246	179,439	179,439
0	176,000	176,000	0	0	0	0	0	5,130	173,908	600	246	179,884	355,884
120,000	231,000	351,000	594,510	404,500	1,054,414	2,053,424	3,900,000	1,623,540	509,286.1	376,745	877,249	3,386,820.1	76,078,188.1

2. 한국전력㈜은 판매사업자로서 정회원이고, 발전사업자로는 비회원임

다. 급전방식별

구 분		원자력	기력					복합화력		
			석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
중앙급전발전기	한수원㈜	17,715,683								
	남동발전㈜		6,580,000	325,000	528,600		7,433,600		922,064	922,064
	중부발전㈜		4,000,000	400,000	150,000	887,500	5,437,500		2,812,447	2,812,447
	서부발전㈜		4,000,000		1,400,000		5,400,000		2,998,400	2,998,400
	남부발전㈜		4,000,000		600,000		4,600,000	105,000	4,448,000	4,553,000
	동서발전㈜		4,500,000	400,000	1,800,000		6,700,000		2,100,000	2,100,000
	수자원공사									
	포스코파워㈜								1,800,000	1,800,000
	GS EPS㈜								1,033,750	1,033,750
	GS 파워㈜								900,000	900,000
	엠피씨율촌							465,800	525,500	991,300
	K-파워								989,200	989,200
	난방공사									
	기타									
	소계	17,715,683	23,080,000	1,125,000	4,478,600	887,500	29,571,100	570,800	18,529,361	19,100,161
비중앙급전발전기	한수원㈜									
	남동발전㈜									
	중부발전㈜									
	서부발전㈜									
	남부발전㈜									
	동서발전㈜									
	수자원공사									
	한국전력㈜									
	난방공사									
	포스코파워㈜									
	GS EPS㈜									
	GS 파워㈜									
	엠피씨율촌									
	기타									
	소계	0	0	0	0	0	0	0	0	0
합계		17,715,683	23,080,000	1,125,000	4,478,600	887,500	29,571,100	570,800	18,529,361	19,100,161

주) 1. 신재생에너지계는 수력을 포함한 매립지가스, 풍력, 태양광, 폐기물 소각설비를 의미함
(2008년까지는 일반수력을 신재생에서 제외시켜옴)

(단위 : kW)

내 연 력			집단				양수	신재생 (수력포함)					합 계
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계	
								529,340				529,340	18,245,023
							600,000						8,955,664
80,000	55,000	135,000					1,000,000						9,384,947
							1,200,000						9,598,400
40,000		40,000					400,000						9,593,000
							700,000						9,500,000
								986,600				986,600	986,600
													1,800,000
													1,033,750
													900,000
													991,300
													989,200
				148,100	658,114	806,214							806,214
				235,400	396,300	631,700							631,700
120,000	55,000	175,000		383,500	1,054,414	1,437,914	3,900,000	1,515,940				1,515,940	73,415,798
								7,580	3,000	750		11,330	11,330
								8,140	4,090	7,500	250	19,980	19,980
								8,900	1,851.2	3,000	300	14,051.2	14,051.2
								2,200	3,120			5,320	5,320
								60	3,952.7	41,000		45,012.7	45,012.7
								5,398	2,003		2,400	9,801	9,801
								31,654	197	300		32,151	32,151
	176,000	176,000							445			445	176,445
											16,300	16,300	16,300
									2,000		269,200	271,200	271,200
											2,400	2,400	2,400
											4,800	4,800	4,800
											4,800	4,800	4,800
			594,510	21,000		615,510		43,668	488,627.2	324,195	576,799	1,433,289.2	2,048,799.2
0	176,000	176,000	594,510	21,000	0	615,510	0	107,600	509,286.1	376,745	877,249	1,870,880.1	2,662,390.1
120,000	231,000	351,000	594,510	404,500	1,054,414	2,053,424	3,900,000	1,623,540	509,286.1	376,745	877,249	3,386,820.1	76,078,188.1

2. 한국전력㈜은 판매사업자로서 정회원이고, 발전사업자로는 비회원임

2. 사업용 발전설비

가. 발전설비 용량 및 대수(계통별)

구 분		원자력	기력					복합화력		
			석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
본계통	한수원㈜	17,715,683 (20)								
	남동발전㈜		6,580,000 (10)	325,000 (2)	528,600 (2)		7,433,600 (14)		922,064 (10)	922,064 (10)
	중부발전㈜		4,000,000 (8)	400,000 (2)		887,500 (4)	5,287,500 (14)		2,812,447 (18)	2,812,447 (18)
	서부발전㈜		4,000,000 (8)		1,400,000 (4)		5,400,000 (12)		2,998,400 (24)	2,998,400 (24)
	남부발전㈜		4,000,000 (8)		400,000 (2)		4,400,000 (10)		4,448,000 (28)	4,448,000 (28)
	동서발전㈜		4,500,000 (10)	400,000 (2)	1,800,000 (6)		6,700,000 (18)		2,100,000 (17)	2,100,000 (17)
	수자원공사									
	포스코파워㈜								1,800,000 (16)	1,800,000 (16)
	GS EPS㈜								1,033,750 (6)	1,033,750 (6)
	GS 파워㈜								900,000 (9)	900,000 (9)
	엠피씨율촌							465,800 (5)	525,500 (3)	991,300 (8)
	K - 파워								989,200 (6)	989,200 (6)
	난방공사									
	기타									
	소계	17,715,683 (20)	23,080,000 (44)	1,125,000 (6)	4,128,600 (14)	887,500 (4)	29,221,100 (68)	465,800 (5)	18,529,361 (137)	18,995,161 (142)
도서	한국전력㈜									
	중부발전㈜				150,000 (2)		150,000 (2)			
	남부발전㈜				200,000 (2)		200,000 (2)	105,000 (3)		105,000 (3)
	기타									
	소계				350,000 (4)		350,000 (4)	105,000 (3)		105,000 (3)
합계		17,715,683 (20)	23,080,000 (44)	1,125,000 (6)	4,478,600 (18)	887,500 (4)	29,571,100 (72)	570,800 (8)	18,529,361 (137)	19,100,161 (145)

주) 1. 태양광은 개소기준 1대로 산정

(단위 : kW, 발전기 대수)

내 연 력			집단				양수	신재생 (수력포함)					합 계
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계	
								536,920 (27)	3,000 (2)	750 (1)		540,670 (30)	18,256,353 (50)
							600,000 (2)	8,140 (8)	4,090 (4)	7,500 (1)	250 (1)	19,980 (14)	8,975,644 (40)
							1,000,000 (4)	8,900 (8)	1,801.2 (4)	3,000 (2)	300 (1)	14,001.2 (15)	9,113,948.2 (51)
							1,200,000 (4)	2,200 (1)	3,120 (3)			5,320 (4)	9,603,720 (44)
							400,000 (2)		3,947.1 (5)			3,947.1 (5)	9,251,947.1 (45)
							700,000 (2)	5,398 (2)	2,003 (2)		2,400 (1)	9,801 (5)	9,509,801 (42)
								1,018,254 (52)	197 (1)	300 (1)		1,018,751 (54)	1,018,751 (54)
									2,000 (2)		269,200 (5)	271,200 (7)	2,071,200 (23)
											2,400 (1)	2,400 (1)	1,036,150 (7)
											4,800 (1)	4,800 (1)	904,800 (10)
											4,800 (1)	4,800 (1)	996,100 (9)
													989,200 (6)
				148,100 (3)	658,114 (5)	806,214 (8)					16,300 (2)	16,300 (2)	822,514 (10)
			594,510 (13)	256,400 (6)	396,300 (9)	1,247,210 (28)		43,668 (87)	483,257.6 (2048)	274,600 (172)	575,700 (68)	1,377,225.6 (2375)	2,624,435.6 (2403)
			594,510 (13)	404,500 (9)	1,054,414 (14)	2,053,424 (36)	3,900,000 (14)	1,623,480 (185)	503,415.9 (2071)	286,150 (177)	876,150 (81)	3,289,195.9 (2514)	75,174,563.9 (2794)
	176,000 (169)	176,000 (169)							445 (8)			445 (8)	176,445 (177)
80,000 (2)	55,000 (1)	135,000 (3)							50 (1)			50 (1)	285,050 (6)
40,000 (4)		40,000 (4)						60 (1)	6 (1)	41,000 (19)		41,066 (21)	386,066 (30)
									5,369.2 (37)	49,595 (32)	1,099 (2)	56,063.2 (71)	56,063.2 (71)
120,000 (6)	231,000 (170)	351,000 (176)						60 (1)	5,870.2 (47)	90,595 (51)	1,099 (2)	97,624.2 (101)	903,624.2 (284)
120,000 (6)	231,000 (170)	351,000 (176)	594,510 (13)	404,500 (9)	1,054,414 (14)	2,053,424 (36)	3,900,000 (14)	1,623,540 (186)	509,286.1 (2118)	376,745 (228)	877,249 (83)	3,386,820.1 (2615)	76,078,188.1 (3078)

나. 회사별설비

구 분	원 자 력	기 력				복 합 화 력	
		석탄	국내탄	중유	LNG	경유	LNG
한 국 전 력 (주)							
한 수 원 (주)	고리 3,137,000 월성 2,778,683 영광 5,900,000 울진 5,900,000						
남 동 발 전 (주)		삼천포 3,240,000 영흥 3,340,000	영동 325,000	여수 528,600			분당 922,064
중 부 발 전 (주)		보령 4,000,000	서천 400,000	제주 150,000	서울 387,500 인천 500,000		보령 1,800,000 인천 1,012,447
서 부 발 전 (주)		태안 4,000,000		평택 1,400,000			평택 480,000 군산 718,400 서인천 1,800,000
남 부 발 전 (주)		하동 4,000,000		영남 400,000 남제주 200,000		한림복합 105,000	신인천 1,800,000 영월 848,000 부산 1,800,000
동 서 발 전 (주)		당진 4,000,000 호남 500,000	동해 400,000	울산 1,800,000			일산 900,000 울산 1,200,000

(단위 : kW)

내 연 력		집단	양수	신재생 (수력포함)				합 계
중유	경유			수력	태양광	풍력	기타	
	제주GT1,2 110,000 놀옥도 45 당사도 60 비양도 240 울릉도 9,500 어청도 750 덕우도 390 조 도 2,200 장자도 1,250 여서도 240 흑산도 3,500 개야도 1,500 가파도 450 추자도 4,400 외연도 750 신시도 300 거문도 3,500 삽시도 900 비안도 240 덕적도 2,900 대모도 750 연 도 240 위 도 2,850 승봉도 950 어의도 240 백령도 9,000 풍 도 240 수우도 240 대청도 1,850 가의도 240 장고도 240 소청도 2,650 가거도 750 고대도 300 연평도 3,350 여자도 450 문갑도 240 자월도 1,650 추 도 240 성 남 240 홍 도 2,350 매물도 240 호 도 300 육 도 95 독거도 240 녹 도 240 송이도 240 황제도 60 고사도 45 낙월도 750 어룡도 240 슬 도 240 내병도 60 구자도 240 평사도 45 율 도 36 득량도 300 시산도 750			추산 700	내병도 60 놀옥도 45 당사도 60 황제도 60 육 도 95 고사도 45 율 도 35 평사도 45			176,445
				화천 108,000 춘천 59,940 의암 45,000 청평 79,600 팔당 120,000 섬진강 34,800 강릉 82,000 괴산소수력 2,600 보성강소수력 4,500 안흥소수력 480	영광쏠라태양광 3,000	고리풍력 750		18,256,353
			무주 600,000	무주소수력 400 삼천포해양소수력 4,740 영흥해양소수력 3,000	삼천포 1,090 영흥 1,000 예천 2,000	영흥 7,500	분당연료전지 250	8,975,644
제주내연 80,000	제주GT3 55,000		양양 1,000,000	양양소수력 1,400 보령소수력 7,500	보령태양광#1 525 보령태양광#2 46.2 제주화력태양광 50 서천태양광#1 1,200 서천태양광#2 30	양양양수풍력 3,000	보령화력 연료전지 300	9,398,998
			삼랑진 600,000 청송 600,000	태안소수력 2,200	태안태양광 120 삼랑진태양광 3,000			9,603,720
남제주 40,000			청평 400,000	행원소수력 60	부산태양광 392 하동태양광 3,500 영월태양광 55 행원소수력태양광 6	한경풍력#1 6,000 한경풍력#2 15,000 성산풍력 20,000		9,638,013
			산청 700,000	산청 400 당진 4,998	동해 1,000 당진 1,003		일산연료전지 2,400	9,509,801

(계속-발전기별)

구 분	원 자 력	기 력				복 합 화 력	
		석탄	국내탄	중유	LNG	경유	LNG
포스코파워㈜							포스코 1,800,000
GS EPS㈜							부곡#1 500,750 부곡#2 533,000
GS 파워㈜							안양 450,000 부천 450,000
엠피씨율촌						대산 465,800	율촌 525,500
K - 파 워							광양 989,200
난 방 공 사							
수 자 원 공 사							
기 타							
합 계	17,715,683	23,080,000	1,125,000	4,478,600	887,500	570,800	18,529,361

(단위 : kW)

내연력		집단			양수	신재생 (수력포함)				합 계
중유	경유	석탄	유류	LNG		수력	태양광	풍력	기타	
							포항 1,000 광양 1,000		인천 2,400 노원 2,400 광양 262,000 상암 2,400	2,071,200
									부곡연료전지 2,400	1,036,150
									안양 4,800	904,800
									메이야 4,800	996,100
										989,200
			수원 43,200 대구성서 43,500 청주 61,400	화성복합 511,800 관교 146,314					강남 13,300 대구우드 3,000	822,514
						소양강 200,000 충주 412,000 대청 90,000 안동 90,000 합천 100,000 주암 22,500 임하 50,000 남강 14,000 용담 22,100 소수력 17,654	대불태양광 197	시화 300		1,018,751
		반월열병합 76,950 부산염색 19,000 구미열병합 97,100 대구염색 72,900 군장에너지 86,530 금호여수 119,130 군장 122,900	대전열병합 88,000 안산열병합 60,000 익산도시가스 21,000 무림열병합 42,600 시화열병합 20,800 오산에너지 24,000	목동열병합 21,000 노원열병합 37,000 인천공항 127,000 논현열병합 24,000 송도열병합 187,300		43,668	488,627.2	324,195	576,799	2,680,499.2
120,000	231,000	594,510	404,500	1,054,414	3,900,000	1,623,540	509,286.1	376,745	877,249	76,078,188.1

다. 발전기별

구 분	본 계 통				
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대 수	용량합계
원자력	고 리	#1	'78	587,000	1	587,000
		#2	'83	650,000	1	650,000
		#3	'85	950,000	1	950,000
		#4	'86	950,000	1	950,000
	월 성	#1	'83	678,683	1	678,683
		#2	'97	700,000	1	700,000
		#3	'98	700,000	1	700,000
		#4	'99	700,000	1	700,000
	영 광	#1	'86	950,000	1	950,000
		#2	'87	950,000	1	950,000
		#3	'95	1,000,000	1	1,000,000
		#4	'96	1,000,000	1	1,000,000
		#5	'02	1,000,000	1	1,000,000
		#6	'02	1,000,000	1	1,000,000
	울 진	#1	'88	950,000	1	950,000
		#2	'89	950,000	1	950,000
		#3	'98	1,000,000	1	1,000,000
		#4	'99	1,000,000	1	1,000,000
		#5	'04	1,000,000	1	1,000,000
		#6	'05	1,000,000	1	1,000,000
원 자 력 합 계					20	17,715,683

주) 1. 사업용 총 설비용량은 집단, 신재생 제외

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
					20	17,715,683

(계속 – 발전기별)

구분	본 계 통				
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대수	용량합계
기력	중유 울 산 #1,2,3	'70,'71,'73	200,000	3	1,800,000
	#4,5,6	'79,'80,'81	400,000	3	
	영 남 #1,2	'70,'72	200,000	2	400,000
	여 수 #1	'75	200,000	1	528,600
	#2	'77	328,600	1	
	평 택 #1,2,3,4	'80,'80,'83,'83	350,000	4	1,400,000
	소 계			14	4,128,600
	LNG 서 울 #4	'71	137,500	1	387,500
	#5	'69	250,000	1	
	인 천 #1,2	'70,'74	250,000	2	500,000
	소 계			4	887,500
	국내탄 영 동 #1	'72	125,000	1	325,000
	#2	'79	200,000	1	
	서 천 #1,2	'83	200,000	2	400,000
	동 해 #1,2	'98, '99	200,000	2	400,000
	소 계			6	1,125,000
	석탄 호 남 #1,2	'72	250,000	2	500,000
	삼천포 #1,2,3,4	'83,'84,'93,'94	560,000	4	3,240,000
	#5,6	'97,'98	500,000	2	
	보 령 #1,2,3,4,5,6	'83,'84,'93,'93,'93,'94	500,000	8	4,000,000
	#7,8	'08,'08			
	태 안 #1,2,3,4,5,6	'95,'95,'97,'97,'01,'02	500,000	8	4,000,000
	#7,8	'07,'07			
	하 동 #1,2,3,4,5,6	'97,'98,'99,'99,'00,'01	500,000	8	4,000,000
	#7,8	'08,'09			
	당 진 #1,2,3,4,5,6	'99,'99,'00,'01,'05,'06	500,000	8	4,000,000
	#7,8	'07,'07			
	영 흥 #1,2	'04	800,000	2	3,340,000
	#3,4	'08	870,000	2	
	소 계			44	23,080,000
	기 력 합 계			68	29,221,100

주) 1. 호남화력 #1,2: '72 중유발전소(300천KW×2)로 준공, '78. 12월 성능감소(280천KW×2)
–'85. 3월 연료전환(유연탄), '98. 12월 성능감소(250천KW×2)로 변경

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
남제주 #3,#4 제주 #2,#3	'06 '07 '00	100,000 75,000	2 2	200,000 150,000		
			4	350,000	18	4,478,600
					4	887,500
					6	1,125,000
					44	23,080,000
			4	350,000	72	29,571,100

2. 여수화력#2 준공(300천KW), '04. 3월 성능개선공사후 성능증가(328.6천KW)

(계속 – 발전기별)

구 분	본 계 통						
	발 전 소 명			준공년도	단위용량	대수	용량 합계
복합화력	경유	대 산	GT	'07	93,700	4	465,800
			ST	'07	91,000	1	
		소 계				5	465,800
	L	서 인 천	GT	'92	150,000	8	1,800,000
		(#1~8)	ST	'92	75,000	8	
		신 인 천	GT	'96	150,000	8	1,800,000
		(#1~4)	ST	'97	150,000	4	
		분 당	GT	'92	77,758	5	922,064
		(#1~2)	ST	'93	185,000	1	
			GT	'95	77,758	3	
			ST	'97	115,000	1	
		일 산	GT	'93	100,000	4	900,000
		(#1~2)	ST	'93	200,000	1	
			GT	'95	100,000	2	
			ST	'96	100,000	1	
		평 택	GT	'92	80,000	4	480,000
			ST	'94	160,000	1	
		보 령	GT	'97(6대), '98(2대)	150,000	8	1,800,000
		(#1~4)	ST	'02	150,000	4	
		울 산	GT	'95(2대)	100,000	2	1,200,000
		(#1~3)		'96(4대)	150,000	4	
			ST	'79(1대)	100,000	1	
				'97(2대)	150,000	2	
		부 산	GT	'03(4대), '04(4대)	150,000	8	1,800,000
	N	(#1~4)	ST	'03(4대), '04(2대)	150,000	4	
		인 천	GT	'05	160,729	2	1,012,447
		(#1~2)	ST	'05	182,081	1	
			GT	'09	163,979	2	
			ST	'09	180,950	1	
		군 산	GT	'10	233,300	2	718,400
			ST	'10	251,800	1	
	G	영 월	GT	'10	183,000	3	848,000
			ST	'10	299,000	1	
		발전자회사 계				97	13,280,911
		포스코파워	GT	'93 ~ '97	100,000	12	1,800,000
		(#1~4)	ST	'97 ~ '02	150,000	4	
		GS파워 안양	GT	'92	75,000	4	450,000
			ST	'93	150,000	1	
		GS파워 부천	GT	'93	100,000	3	450,000
			ST	'93	150,000	1	
		GS EPS 부곡	GT	'00	160,960	2	1,033,750
		(#1~2)	ST	'01	178,830	1	
			GT	'08	174,500	2	
			ST	'08	184,000	1	
		율 촌	GT	'04	163,800	2	525,500
			ST	'05	197,900	1	
		광 양	GT	'06	153,100	4	989,200
		(#1~2)	ST	'06	188,400	2	
		타 사 계				40	18,581,061
		L N G 소 계				137	18,529,361
		복 합 합 계				142	18,995,161

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위 용량	대 수	용량 합계	대 수	용량 합계
한 림 GT	'95,'96	35,000	2	105,000		
ST	'97	35,000	1			
			3	105,000	8	570,800
					137	18,529,361
			3	105,000	145	19,100,161

(계속 – 발전기별)

구 분	본 계 통					
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대 수	용량합계
내연력	중유					
	소 계					
	경유					

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
남제주 DG	'90~'92	10,000	4	40,000		
제 주 DG	'05, '09	40,000	2	80,000		
			6	120,000	6	120,000
제 주 GT*				165,000		
-'89 이설	'77	55,000	1			
-'91 이설	'77	55,000	1			
-'94 이설	'77	55,000	1			
울릉도 DG	'80	1,000	2	9,500		
	'80	500	2			
	'86	1,000	2			
	'96	1,500	2			
	'02	1,500	1			
조 도 DG	'83	300	4	2,200		
	'96	500	2			
흑산도 DG	'87	500	3	3,500		
	'94	500	1			
	'96	750	2			
추자도 DG	'87	300	3	4,400		
	'95, '99	500	3			
	'07	1,000	2			
거문도 DG	'89	500	1	3,500		
	'97	500	1			
	'02	500	1			
	'07	1,000	2			
덕적도 DG	'89	300	3	2,900		
	'97	500	1			
	'01	500	1			
	'05	500	2			
위 도 DG	'93	450	3	2,850		
	'02	500	1			
	'03	1,000	1			
백령도 DG	'99	1,500	3	9,000		
	'01	1,500	1			
	'03	1,500	2			

주) 제주 GT* : 舊, 북제주 GT로 '89,'91년은 울산에서 '94년은 부평에서 이설되었음

(계속 – 발전기별)

구 분	본 계 통					
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대 수	용량합계
내연력	경유					

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
대청도 DG	'95	450	3	1,850		
	'07	500	1			
소청도 DG	'95	800	3	2,650		
	'07	250	1			
연평도 DG	'94	450	3	3,350		
	'05	1,000	2			
자월도 DG	'93	150	1	1,650		
	'04	500	3			
홍 도 DG	'93	250	1	2,350		
	'07	500	1			
	'10	800	2			
비양도 DG	'95	80	3	240		
덕우도 DG	'96	80	3	390		
	〃	150	1			
여서도 DG	'96	80	3	240		
가파도 DG	'93	150	3	450		
신시도 DG	'96	100	3	300		
비안도 DG	'94	80	3	240		
연 도 DG	'95	80	3	240		
어청도 DG	'94	150	2	900		
	'07	300	2			
장자도 DG	'92	250	3	1,250		
	'07	500	1			
개야도 DG	'94	250	2	1,500		
	'07	500	2			
외연도 DG	'94	150	3	750		
	'07	300	1			
삽시도 DG	'92	150	2	900		
	'07	300	2			
대모도 DG	'94	250	3	750		
승봉도 DG	'94	150	3	950		
	'04	500	1			

(계속 – 발전기별)

구 분	본 계 통					
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대 수	용량합계
내연력	경유					
	소 계					
내 연 력 합 계						

주) 1. '03 이후 도서내연 설비는 지자체에서 한전㈜로 설비를 이전중임

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
풍 도 DG	'96	80	3	240		
가의도 DG	'97	80	3	240		
가거도 DG	'94	150	3	750		
	'07	300	1			
여자도 DG	'94	150	3	450		
추 도 DG	'93	80	3	240		
매물도 DG	'94	80	3	240		
어의도 DG	'96	80	3	240		
수우도 DG	'96	80	3	240		
장고도 DG	'07	80	3	240		
고대도 DG	'07	100	3	300		
문갑도 DG	'07	80	3	240		
성남도 DG	'08	240	1	240		
독거도 DG	'08	240	1	240		
호 도 DG	'08	300	1	300		
녹 도 DG	'08	240	1	240		
낙월도 DG	'08	750	1	750		
송이도 DG	'08	240	1	240		
구자도 DG	'08	240	1	240		
슬 도 DG	'08	240	1	240		
시산도 DG	'08	750	1	750		
득량도 DG	'08	300	1	300		
어룡도 DG	'09	240	1	240		
			170	231,100	170	231,100
			176	351,100	176	351,100

(계속 – 발전기별)

구 분	본 계 통				
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계
양수	청 평 양 수	'79, '80	200,000	2	400,000
	삼 랑 진 양 수	'85	300,000	2	600,000
	무 주 양 수	'95	300,000	2	600,000
	산 청 양 수	'01	350,000	2	700,000
	양 양 양 수	'06	250,000	4	1,000,000
	청 송 양 수	'06	300,000	2	600,000
	양 수 계			14	3,900,000
총 계				244	69,831,944

주) 1. 일반수력, 소수력은 신재생에너지 설비에서 확인

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
					14	3,900,000
			183	806,100	427	70,638,044

라. 지역별

원 별		경 인		강 원		충 청	
원자력			-				-
기력	중 유	평 택	1,400,000		-		-
			1,400,000		-		-
	LNG	서 울	387,500		-		-
		인 천	500,000				
			887,500		-		-
	국내탄		-	영 동	325,000	서 천	400,000
				동 해	400,000		
			-		725,000		400,000
	석 탄	영 흥	3,340,000		-	보 령	4,000,000
						태 안	4,000,000
						당 진	4,000,000
			3,340,000		-		12,000,000
	소 계		5,627,500		725,000		12,400,000
복합화력		서 인 천	1,800,000	영 월	848,000	보 령	1,800,000
		신 인 천	1,800,000			부 곡	1,033,750
		분 당	922,064			대 산	465,800
		안 양	450,000				
		부 천	450,000				
		일 산	900,000				
		평 택	480,000				
		포 스 코	1,800,000				
		인 천	1,012,447				
			9,614,511		848,000		3,299,550
집단	석탄	반월열병합	76,950		-		-
			-				
	유류	수원열병합	43,200			청주열병합	61,400
		안산열병합	60,000			대전열병합	88,000
		시화열병합	20,800				
		오산에너지	24,000				
	LNG	목동열병합	21,000				
		노원열병합	37,000				
		논현열병합	24,000				
	LNG복합	인천공항	127,000				
		화성복합	511,800				
		송도복합	187,300				
		관교복합	146,314				
	소 계		1,279,364		-		149,400
수력	일반수력 (소수력 제외)	팔 당	120,000	화 천	108,000	충 주	412,000
		청 평	79,600	춘 천	59,940	대 청	90,000
				의 암	45,000		
				강 릉	82,000		
				소 양 강	200,000		
			199,600		494,940		502,000
	양 수	청 평	400,000	양 양	1,000,000		-
소 계			599,600		1,494,940		502,000
내 연							-
신재생			135,568		182,175		483,743
도서내연			22,830				2,730
합 계			17,279,373		3,250,115		16,837,423
구성비(%)			22.71		4.27		22.13

(단위 : kW)

호 남		영 남		도 서		계
영 광	5,900,000	고 리 월 성 울 진	3,137,000 2,778,683 5,900,000	-		
	5,900,000		11,815,683	-		17,715,683
여 수	528,600	울 산 영 남	1,800,000 400,000	제 주 남 제 주	150,000 200,000	
	528,600		2,200,000		350,000	4,478,600
	-		-		-	
	-		-		-	887,500
	-		-		-	
	-		-		-	1,125,000
호 남	500,000	삼 천 포 하 동	3,240,000 4,000,000	-		
	500,000		7,240,000	-		23,080,000
	1,028,600		9,440,000		350,000	29,571,100
율 촌 광 양 군 산	525,500 989,200 718,400	울 산 부 산	1,200,000 1,800,000	한 림	105,000	
	2,233,100		3,000,000		105,000	19,100,161
군 장 열 병 합 금 호 여 수 군 장 에 너 지	86,530 119,130 122,900	부 산 염 색 구 미 열 병 합 대 구 염 색	19,000 97,100 72,900			
익 산 도 시 가 스	21,000	대 구 열 병 합 무 림 열 병 합	43,500 42,600			
	349,560		275,100			2,053,424
섬 진 강 용 담 주 암	34,800 22,100 22,500	안 동 임 하 합 천 남 강	90,000 50,000 100,000 14,000			
	79,400		254,000			1,529,940
무 주	600,000	삼 랑 진 산 청 청 송	600,000 700,000 600,000	-		
	679,400		2,154,000			5,429,940
				제 주 G T 제 주 내 연 남제주내연#1 남제주내연#2	165,000 80,000 20,000 20,000	
					285,000	285,000
	634,929		323,342		97,123	1,856,880
	25,130		10,220		5,090	66,000
	10,850,719		27,018,345		842,213	76,078,188
	14.26		35.51		1.11	100

3. 집단에너지 설비

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 수	수급개시 (회원가입)	회원구분 (급전구분)
대전34공단	88.0	1대 88.0 × 1	1997. 6 ('02. 5)	정회원 (중앙)
수원열병합	43.2	1대 43.2 × 1	1997.10 ('02.10)	정회원 (중앙)
대구성서	43.5	1대 43.5 × 1	1997. 3 ('02.10)	정회원 (중앙)
청주열병합	61.4	1대 61.4 × 1	2000. 7 ('02. 8)	정회원 (중앙)
안산도시개발	60.0	1대 60 × 1	2001. 7 ('01. 6)	정회원 (중앙)
목동열병합	21.0	1대 21 × 1	1987.12 ('02.12)	정회원 (중앙)
노원열병합	37.0	1대 37 × 1	1997. 1 ('02.12)	정회원 (중앙)
익산도시가스	21.0	1대 21 × 1	1992. 4 ('01. 8)	정회원 (비중앙)
무림파워텍㈜	42.6	1대 42.6 × 1	1999. 4 ('01.08)	정회원 (중앙)
KG에너지	20.8	1대 20.8 × 1	2001. 9 ('01.04)	정회원 (중앙)
반월열병합	76.95	3대 56.7 × 1 6 × 1 14.25 × 1	1990. 8 ('02.12) ('06. 3)	정회원 (비중앙)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 수	수급개시 (회원가입)	회원구분 (급전구분)
부 산 염 색	19.0	1대 19 × 1	1993. 2 ('02.12)	정회원 (비중앙)
오 산 에 너 지	24.0	1대 24.0 × 1	1995. 7 ('02.12)	정회원 (중앙)
인 천 공 항	127.0	3대 47 × 2 33 × 1	2000.10 ('02.12)	정회원 (비중앙)
구 미 열 병 합	97.1	2대 85.5 × 1 11.6 × 1	1991.11 ('02.12)	정회원 (비중앙)
대 구 염 색	72.9	3대 39.4 × 1 20.0 × 1 13.5 × 1	2004. 1 ('04. 1)	정회원 (비중앙)
논 현 열 병 합	24	1대 24 × 1	2007. 1 ('07. 7)	정회원 (중앙)
화 성 복 합	511.8	3대 160.8 × 2 190.2 × 1	2007.12	정회원 (중앙)
군 장 에 너 지 열 병 합	86.53	2대 55.08 × 1 31.45 × 1	2008. 1 ('01.15) 2009.11	정회원 (비중앙)
금호여수열병합	119.13	1대 119.13 × 1	2009. 4	정회원 (비중앙)
송 도 열 병 합	187.3	3대 67.45 × 2 52.4 x 1	2010. 4	정회원 (중앙)
판 교 열 병 합	146.314	2대 77.9 × 1 68.4 x 1	2010. 7	정회원 (중앙)
군 장 열 병 합	122.9	1대 125 × 1	2010.12	정회원 (비중앙)
계(23개소)	2,053.424	36대		

4. 신재생에너지 설비(수력 포함)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
영광쏠라파크 태양광 #1,2	1.25 1.75	1 × 1.25 1 × 1.75	'07. 5 '08. 3	정회원
삼천포태양광	0.1	1 × 0.1	'05. 8	정회원
영흥태양광	1.0	1 × 1	'06.10	정회원
서천중부태양광	1.2	1 × 1.2	'08. 1	정회원
보령화력태양광	0.525	0.525 × 1	'08. 4	정회원
태안태양광	0.12	0.12 × 1	'05. 8	정회원
삼랑진태양광 #1,2	2.0 1.0	2.0 × 1 1.0 × 1	'07. 9 '08. 4	정회원
부산복합태양광	0.392	0.392 × 1	'08. 7	정회원
하동화력태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 7	정회원
동해태양광	1.0	1.0 × 1	'06. 8	정회원
순천태양광 #1,2 (에너지농장)	0.15 0.7	0.15 × 1 0.7 × 1	'05. 2 '05.12	정회원
고흥태양광 #1 (에너지농장)	0.8	0.8 × 1	'06. 6	정회원
포스코광양 태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 6	정회원
포스코포항 태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 6	정회원

주) 1. 신재생에너지 사업자의 급전형태는 비중앙임(단, 일반수력은 중앙)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
농촌공진도 태양광	0.994	0.994 × 1	'08. 9	정회원
농촌공영암 태양광 #1	1.492	1.492 × 1	'08. 9	정회원
에너파크태양광	0.3	0.3 × 1	'06. 9	정회원
영암태양광	0.5	0.5 × 1	'06. 9	정회원
한라전공태양광	1.0	1.0 × 1	'06. 9	정회원
남해에너지태양광	1.0	1.0 × 1	'06. 9	정회원
솔라파크태양광 (에스엔피)#1,2	0.7 0.2	0.7 × 1 0.2 × 1	'06.10 '08. 3	정회원
문경SP태양광 #1, 2	0.565 1.643	0.565 × 1 1.643 × 1	'07. 1 '07. 3	정회원
서울마린순천 태양광	1.0	1.0 × 1	'07. 1	정회원
서울마린고창 태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 9	정회원
하나전기장흥 태양광	0.2	0.2 ×1	'07. 6	정회원
무안태양광	1.0	1.0 × 1	'07. 6	정회원
영주제1태양광	0.493	0.493 × 1	'07. 7	정회원
썬샤인영주 제2,3태양광	1.641 0.461	1.641 × 1 0.461 × 1	'07. 8 '08. 1	정회원
우리영암태양광	0.539	0.539 × 1	'07. 7	정회원
화성태양광	1.0	1.0 × 1	'07. 7	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
혜인해남태양광	1.0	1.0 × 1	'07. 9	정회원
신북영암태양광	0.538	0.538 × 1	'07. 9	정회원
쏠렉영광태양광	1.0	1.0 × 1	'07.10	정회원
동원강진태양광	1.0	1.0 × 1	'07.10	정회원
이에프 영암태양광	0.3	0.3 × 1	'07.11	정회원
에스피솔라 영광태양광	0.45	0.45 × 1	'07.11	정회원
에스피솔라 장성태양광 #1	1.305	1.305 × 1	'08. 4	정회원
동양에너지 신안태양광 #1,2	3.0 4.358	3.0 × 1 4.358 × 1	'07.11 '08. 9	정회원
삼성진도태양광 #1,2	1.0 2.0	1.0 × 1 2.0 × 1	'07.12 '08. 5	정회원
창환영덕태양광	1.0	1.0 × 1	'07.12	정회원
솔라영암태양광	1.125	1.125 × 1	'07.12	정회원
코리아영천태양광	1	1 × 1	'07.12	정회원
썬아이강진태양광	0.487	0.487 × 1	'07.12	정회원
태인강진태양광	0.47	0.47 × 1	'07.12	정회원
코리아 영천태양광	1.0	1.0 × 1	'07.12	정회원
한국솔라파크 영암태양광 #1,2	1.125 0.498	1.125 × 1 0.498 × 1	'07.12 '08. 5	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
한빛성산태양광 #2	0.6	0.6 × 1	'08. 2	정회원
한빛석남태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 2	정회원
성산제1태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 3	정회원
한빛덕암태양광	0.75	0.75 × 1	'08. 3	정회원
한빛괴치태양광	0.6	0.6 × 1	'08. 3	정회원
한빛봉산태양광	0.35	0.35 × 1	'08. 3	정회원
동화장수태양광 #1	1.0	1.0 × 1	'08. 1	정회원
썬볼트 해남태양광 #1,2	0.3 1.08	0.3 × 1 1.08 × 1	'08. 1 '08. 5	정회원
알에이 보성태양광 #1	0.3	0.3 × 1	'08. 1	정회원
씨케이 해남태양광 #1	1.0	1.0 × 1	'08. 1	정회원
남계고흥태양광 #1	0.4	0.4 × 1	'08. 1	정회원
미래에너지 보성태양광 #1,2	1.5 0.951	1.5 × 1 0.951 × 1	'08. 2 '08. 9	정회원
금평영암태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 2	정회원
전주솔라태양광 #1	2.0	2.0 × 1	'08. 2	정회원
송림영광태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 2	정회원
디솔라나주태양광	0.4	0.4 × 1	'08. 2	정회원
다산강진태양광	1.053	1.053 × 1	'08. 2	정회원
의성솔라태양광	1.5	1.5 × 1	'08. 2	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
동진해남태양광	1	1 × 1	'08. 3	정회원
선우영주태양광	1.2	1.2 × 1	'08. 3	정회원
제이비 문경태양광 #1,2	0.497 0.5	0.497 × 1 0.5 × 1	'08. 5	정회원
썬레이 장흥태양광	1.5	1.5 × 1	'08. 3	정회원
에이드 김제태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 3	정회원
영암태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 4	정회원
원광신안태양광	3	3 × 1	'08. 4	정회원
해남부성태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 4	정회원
솔라플러스 함평태양광	1.393	1.393 × 1	'08. 4	정회원
금산영암태양광	0.446	0.446 × 1	'08. 4	정회원
함평태양광	2.0	2.0 × 1	'08. 4	정회원
코너지 해남태양광	1.2	1.2 × 1	'08. 4	정회원
태인쏠라 해남태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 4	정회원
성부그린 신안태양광	3.0	3.0 × 1	'08. 4	정회원
동양그린 신안태양광	3.0	3.0 × 1	'08. 4	정회원
동양고속 신안태양광	3.0	3.0 × 1	'08. 5	정회원
디와이 신안태양광	3.0	3.0 × 1	'08. 5	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
아폴로정읍 태양광 #1	0.7	0.7 × 1	'08. 4	정회원
평산고창태양광	0.4	0.4 × 1	'08. 4	정회원
여광강진태양광	0.463	0.463 × 1	'08. 4	정회원
하나장흥태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 4	정회원
서해군산태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 4	정회원
동영무안태양광	0.835	0.835 × 1	'08. 4	정회원
경훈영광태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 5	정회원
에스에이치솔라 화순태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 5	정회원
장산신안 태양광 #1,2	1.5 1.5	1.5 × 1 1.5 × 1	'08. 5	정회원
함평쏠라태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 5	정회원
금성레포츠 김제태양광	0.4	0.4 × 1	'08. 5	정회원
에너지플러스 김제태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 5	정회원
그린솔라 함평태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 5	정회원
예천솔라태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 5	정회원
선경영암태양광	0.498	0.498 × 1	'08. 5	정회원
세진쏠라 영암태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 5	정회원
연지장흥태양광	0.4	0.4 × 1	'08. 5	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
대호신안태양광 #1,2	0.808 1.913	0.808 × 1 1.913 × 1	'08. 5 '08. 9	정회원
안산강진태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 5	정회원
대한미래 보성태양광	0.997	0.997 × 1	'08. 5	정회원
신양고흥태양광	0.65	0.65 × 1	'08. 5	정회원
솔로몬영주태양광	0.994	0.994 × 1	'08. 5	정회원
정읍솔라 고창태양광	3.0	1.4 × 1 1.6 × 1	'08. 5	정회원
아이유부안태양광	1.285	1.285 × 1	'08. 5	정회원
지구정읍태양광	0.986	0.986 × 1	'08. 5	정회원
온누리 나주태양광	1.8	1.8 × 1	'08. 5	정회원
코리아 김해태양광	1.54	1.54 × 1	'08. 5	정회원
토탈장수태양광	1.234	1.234 × 1	'08. 5	정회원
아주나주태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 5	정회원
영광태양광	0.299	0.299 × 1	'08. 5	정회원
태영정읍태양광	0.273	0.273 × 1	'08. 5	정회원
흥양고흥태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 5	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
서남순창태양광	0.994	0.994 × 1	'08. 5	정회원
후산부여태양광	0.481	0.481 × 1	'08. 5	정회원
광고창태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 5	정회원
고창솔라파크 #1~5	3 3 3 3 3	3 × 1 3 × 1 3 × 1 3 × 1 3 × 1	'08. 9 '08. 9 '08. 8 '08. 5 '08. 7	정회원
삼영고성태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 6	정회원
엘지태안태양광 #1~5	3 3 3 3 2	3 × 1 3 × 1 3 × 1 3 × 1 2 × 1	'08. 6	정회원
대현영광태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 6	정회원
청강영광태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 6	정회원
이뻐영광태양광 #1,2	0.5 0.5	0.5 × 1 0.5 × 1	'08. 6	정회원
JS영광태양광 #1,2,3	0.4 0.55 0.55	0.4 × 1 0.55 × 1 0.55 × 1	'08. 6 '08. 6 '08. 6	정회원
진도성환태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 6	정회원
신재생나주태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 6	정회원
한양고창태양광	1.106	1.106 × 1	'08. 6	정회원
석포고창태양광	0.732	0.732 × 1	'08. 6	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
유나인장흥태양광	0.31	0.31 × 1	'08. 6	정회원
한승장흥태양광	0.31	0.31 × 1	'08. 6	정회원
부남청송태양광	0.22	0.22 × 1	'08. 6	정회원
재산봉화태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 6	정회원
삼진영주태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 6	정회원
헥스부안태양광	0.55	0.55 × 1	'08. 6	정회원
엔알이부안태양광	0.433	0.433 × 1	'08. 6	정회원
일신영광태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 6	정회원
조인해남태양광	0.499	0.499 × 1	'08. 8	정회원
천일부안태양광 #1,2,3	0.249 0.743 0.498	0.249 × 1 0.743 × 1 0.498 × 1	'08. 6 '08. 6 '08. 9	정회원
코오롱경주태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 7	정회원
태안솔라팜태양광	1.6	1.6 × 1	'08. 7	정회원
선미래의성태양광	0.446	0.446 × 1	'08. 7	정회원
에스에스의성태양광	0.489	0.489 × 1	'08. 7	정회원
쏠라젠나주태양광	0.199	0.199 × 1	'08. 7	정회원
동일영광태양광	0.697	0.697 × 1	'08. 7	정회원
써니고흥태양광	0.299	0.299 × 1	'08. 7	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
송평영암태양광	0.391	0.391 × 1	'08. 7	정회원
원일영광태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 7	정회원
합천솔라태양광	1.5	1.5 × 1	'08. 7	정회원
미래영주태양광	0.999	0.999 × 1	'08. 8	정회원
청산장성태양광	0.294	0.294 × 1	'08. 8	정회원
대동부안태양광	0.699	0.699 × 1	'08. 8	정회원
에스비고흥태양광	0.284	0.284 × 1	'08. 8	정회원
이엔에스영광태양광	0.299	0.299 × 1	'08. 8	정회원
재희영암태양광	0.998	0.998 × 1	'08. 8	정회원
희재고흥태양광	0.499	0.499 × 1	'08. 8	정회원
남정영암태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 8	정회원
덕암해남태양광	0.99	0.99 × 1	'08. 8	정회원
용방해남태양광	0.9	0.9 × 1	'08. 8	정회원
더솔라부여태양광	0.497	0.497 × 1	'08. 8	정회원
금성무안태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 8	정회원
대지장흥태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 8	정회원
고암창녕태양광	1.498	1.498 × 1	'08. 8	정회원
익산김제태양광	0.4	0.4 × 1	'08. 8	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
신태양영암태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 8	정회원
만준나주태양광	0.489	0.489 × 1	'08. 8	정회원
삼우장흥태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 8	정회원
엔에이치 고흥태양광	0.975	0.975 × 1	'08. 9	정회원
디에이의성태양광	0.7	0.7 × 1	'08. 9	정회원
하나솔라텍 장흥태양광	0.303	0.303 × 1	'08. 9	정회원
하나쏠라 익산태양광	0.247	0.247 × 1	'08. 9	정회원
화산익산태양광	0.248	0.248 × 1	'08. 9	정회원
익산정읍 태양광 #2	1.0	1.0 × 1	'08. 9	정회원
신천정읍태양광	0.25	0.25 × 1	'08. 9	정회원
우수영해남태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 9	정회원
부여태양광	0.298	0.298 × 1	'08. 9	정회원
이디에이 영암태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 9	정회원
백운함양태양광	1.5	1.5 × 1	'08. 9	정회원
그린솔라 장흥태양광	0.995	0.995 × 1	'08. 9	정회원
송림에너지 영광태양광	0.22	0.22 × 1	'08. 9	정회원
남원사랑태양광	0.22	0.22 × 1	'08. 9	정회원
씨앤상주태양광	0.999	0.999 × 1	'08. 9	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
백양보성태양광	2.989	2.989 × 1	'08. 9	정회원
세보천안태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 9	정회원
히라이트 영광태양광	0.231	0.231 × 1	'08. 9	정회원
솔라벤 영광태양광	0.231	0.231 × 1	'08. 9	정회원
동원정읍태양광	0.282	0.282 × 1	'08. 9	정회원
솔라그린 정읍태양광	0.292	0.292 × 1	'08. 9	정회원
광중에너지 태양광	0.194	0.194 × 1	'08. 9	정회원
경휘울진태양광	0.997	0.997 × 1	'08. 9	정회원
이디에이 강진태양광	0.5	0.5 × 1	'08. 9	정회원
송림에너텍 영광태양광	0.297	0.297 × 1	'08. 9	정회원
경현봉화태양광	0.999	0.999 × 1	'08. 9	정회원
쏠라퓨처 고창태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 9	정회원
군위솔라태양광	2.987	2.987 × 1	'08. 9	정회원
미래청송태양광	0.75	0.75 × 1	'08. 9	정회원
주원영광태양광 #1,2	0.3 0.3	0.3 × 1 0.3 × 1	'08. 9 '08. 9	정회원
유진의성태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 9	정회원
상주태양광	1.49	1.49 × 1	'08. 9	정회원
태영에너지 창녕태양광	0.998	0.998 × 1	'08. 9	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
김천에너빅스 태양광	9.106	9.106 × 1	'08. 9	정회원
에버랜드 김천태양광	9.291	9.291 × 1	'08. 9	정회원
도천봉화태양광 #1,2	0.7 0.3	0.7 × 1 0.3 × 1	'08. 9 '08.11	정회원
서강봉화태양광	0.999	0.999 × 1	'08. 9	정회원
서광영천태양광	0.45	0.45 × 1	'08. 9	정회원
금월해남태양광	0.489	0.489 × 1	'08. 9	정회원
남원사랑(우성) 영암태양광	0.44	0.44 × 1	'08. 9	정회원
썬왓칠곡태양광	0.995	0.995 × 1	'08. 9	정회원
운성고창태양광	0.499	0.499 × 1	'08. 9	정회원
고흥그린 조광전기태양광	0.91	0.91 × 1	'08. 9	정회원
고흥그린오마 태양광	0.478	0.478 × 1	'08. 9	정회원
고흥그린고옥 태양광	0.408	0.408 × 1	'08. 9	정회원
고흥그린 점암태양광	0.479	0.479 × 1	'08. 9	정회원
고흥그린 봉덕태양광	0.47	0.47 × 1	'08. 9	정회원
밀양 얼음골태양광	0.397	0.397 × 1	'08. 9	정회원
신동진도태양광	0.399	0.399 × 1	'08. 9	정회원
씨그마 영주태양광	2.999	2.999 × 1	'08. 9	정회원
백한봉화태양광	0.807	0.807 × 1	'08. 9	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
송산고성태양광	0.246	0.246 × 1	'08. 9	정회원
관마진도태양광	0.8	0.8 × 1	'08. 9	정회원
남전인제태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 9	정회원
산청태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 9	정회원
대영해남태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 9	정회원
보성1호태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 9	정회원
신안성환태양광	1.0	1.0 × 1	'08. 9	정회원
그린테크 정읍태양광	0.293	0.293 × 1	'08. 9	정회원
상주솔라태양광	1.492	1.492 × 1	'08. 9	정회원
대신정읍태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 9	정회원
원일에너지 영덕태양광	0.45	0.45× 1	'08. 9	정회원
제주고성리태양광	0.3	0.3 × 1	'08. 9	정회원
썬사랑진도태양광	0.4	0.4 × 1	'08.12	정회원
진도쏠라태양광 #2	0.4	0.4 × 1	'08.12	정회원
솔싱크영주태양광	0.966	0.966 × 1	'08.12	정회원
프라임경주태양광	1	1 × 1	'09. 4	정회원
양지고창태양광	0.392	0.392 × 1	'09. 4	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
코리아인스텍 영광태양광	0.296	0.296 × 1	'09. 4	정회원
서울마린 고흥태양광	0.5	0.5 × 1	'09. 4	정회원
다인의성태양광	0.994	0.994 × 1	'09. 4	정회원
아폴로 정읍감곡태양광	0.397	0.397 × 1	'09. 4	정회원
제주성산태양광	0.998	0.998 × 1	'09. 4	정회원
신세계구성태양광	0.492	0.492 × 1	'09. 4	정회원
진도쏠라태양광 #1	0.399	0.399 × 1	'09. 4	정회원
솔라예천태양광	0.999	0.999 × 1	'09. 5	정회원
제이앤와이 정읍태양광	0.499	0.499 × 1	'09. 5	정회원
지평선정읍태양광	0.399	0.399 × 1	'09. 5	정회원
한반도영광태양광	0.48	0.48 × 1	'09. 5	정회원
헬리오장성태양광	0.396	0.396 × 1	'09. 5	정회원
에스엘영암태양광	0.296	0.296 × 1	'09. 5	정회원
대불태양광	0.197	0.197 × 1	'09. 9	정회원
현대영주태양광	1	1 × 1	'09. 9	정회원
SM강릉태양광	0.999	0.999 × 1	'09. 9	정회원
우드그린 고흥태양광	0.8	0.8 × 1	'09. 9	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
서울마린 광주태양광	0.999	0.999 × 1	'09. 9	정회원
솔라파워 영주태양광	0.6	0.6 × 1	'09. 9	정회원
동일신북태양광	0.392	0.392 × 1	'09. 9	정회원
정읍솔라파크 청량태양광	0.398	0.398 × 1	'09. 9	정회원
정읍솔라파크 창동태양광	0.396	0.396 × 1	'09. 9	정회원
정읍솔라파크 주산태양광	0.294	0.294 × 1	'09. 9	정회원
석창고흥태양광	0.318	0.318 × 1	'09. 9	정회원
솔라테크 상주태양광	0.7	0.7 × 1	'09. 9	정회원
신광나주태양광	0.29	0.29 × 1	'09. 9	정회원
광석고흥태양광	0.995	0.995 × 1	'09. 9	정회원
동광하동태양광	1	1 × 1	'09. 9	정회원
수성이앤씨 신안태양광	0.999	0.999 × 1	'09. 9	정회원
관촌에너지 태양광	0.7518	0.7518 × 1	'09. 9	정회원
세명하동태양광	1	1 × 1	'09. 9	정회원
세명태양광2	0.3	0.3 × 1	'09. 9	정회원
뉴라이트태양광	0.9984	0.9984 × 1	'09. 9	정회원
에스엔퓨처태양광	1	1 × 1	'09. 9	정회원
우주에너지태양광	0.3	0.3 × 1	'09. 9	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
고려서산태양광	0.4752	0.4752 × 1	'09. 9	정회원
미래쏠라 해남태양광	0.4	0.4 × 1	'09. 9	정회원
나눔에너지태양광	0.996	0.996 × 1	'09. 9	정회원
진도선파크태양광	0.2974	0.2974 × 1	'09. 9	정회원
대명솔라파크 태양광	0.324	0.324 × 1	'09. 9	정회원
이오스 견탄태양광	0.9984	0.9984 × 1	'09. 9	정회원
산청태양광	0.4	0.4 × 1	'09. 9	정회원
덕호태양광	0.32021	0.32021 × 1	'09. 9	정회원
옥당태양광	0.31119	0.31119 × 1	'09. 9	정회원
엔쏠라태양광	0.65925	0.65925 × 1	'09. 9	정회원
광벨리태양광	0.27692	0.27692 × 1	'09. 9	정회원
화일솔라태양광	0.55808	0.55808 × 1	'09. 9	정회원
한국태양광	0.9016	0.9016 × 1	'09. 9	정회원
KD에너지 장흥태양광	0.9856	0.9856 × 1	'09. 9	정회원
그린태양광	0.4225	0.4225 × 1	'09. 9	정회원
진주태양광	1	1 × 1	'09. 9	정회원
SK태양광	0.9979	0.9979 × 1	'09. 9	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
영진솔라테크 태양광	0.9016	0.9016 × 1	'09. 9	정회원
인포텔태양광	0.461	0.461 × 1	'09. 9	정회원
SL율촌태양광	0.9856	0.9856 × 1	'09. 9	정회원
동신에너지태양광	0.994	0.994 × 1	'09. 9	정회원
경산에너지태양광	0.4989	0.4989 × 1	'09. 9	정회원
YPP쏠라태양광	1	1 × 1	'09. 9	정회원
에스플랜트 일호태양광	0.98	0.98 × 1	'09. 9	정회원
포에코태양광	0.3483	0.3483 × 1	'09. 9	정회원
준에너지태양광 #1	0.3283	0.3283 × 1	'09. 9	정회원
준에너지태양광 #2	0.2669	0.2669 × 1	'09. 9	정회원
기영태양광	0.95634	0.95634 × 1	'09. 9	정회원
일광에너지 안동태양광	1	1 × 1	'09. 9	정회원
HNL쏠라태양광	0.9936	0.9936 × 1	'09. 9	정회원
엔쏠라태양광	0.5	0.5 × 1	'09. 9	정회원
솔라시티태양광	0.7936	0.7936 × 1	'09. 9	정회원
일광에너지 영덕태양광	0.4938	0.4938 × 1	'09. 9	정회원
유한전력태양광	0.5	0.5 × 1	'09. 9	정회원
한빛에너지 진도태양광	0.3	0.3 × 1	'09. 9	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
KD에너지 해창태양광	0.33	0.33 × 1	'09. 9	정회원
IU그린에너지 신흥태양광	0.3843	0.3843 × 1	'09.11	정회원
IU그린에너지 보안태양광	0.3843	0.3843 × 1	'09.11	정회원
삼정태양광	0.918	0.918 × 1	'09.11	정회원
태광쏠라 괴산태양광	0.99936	0.99936 × 1	'09.11	정회원
옥광에너지 영덕태양광	0.96768	0.96768 × 1	'09.11	정회원
천광산업 영주태양광	1.99584	1.99584 × 1	'09.11	정회원
서연에너지태양광	0.298	0.298 × 1	'09.11	정회원
유일순창태양광	0.77	0.77 × 1	'09.11	정회원
태화쏠라텍태양광	0.7375	0.7375 × 1	'09.11	정회원
한화솔라파크 태양광	0.9936	0.9936 × 1	'09.11	정회원
삼우태양광3호	0.9979	0.9979 × 1	'09.11	정회원
삼우태양광7호	0.9979	0.9979 × 1	'09.11	정회원
영천화남태양광	0.9979	0.9979 × 1	'09.11	정회원
천욱발전태양광	0.9878	0.9878 × 1	'09.11	정회원
봉화발전소태양광	0.9152	0.9152 × 1	'09.11	정회원
도천솔라 창녕태양광	0.7928	0.7928 × 1	'09.11	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
솔라테크 예천태양광	0.378	0.378 × 1	'09.11	정회원
유성장수 대성리태양광	0.97704	0.97704 × 1	'09.11	정회원
유성수산태양광	0.48312	0.48312 × 1	'09.11	정회원
조양1호태양광	0.792	0.792 × 1	'09.11	정회원
포너스강릉태양광	0.9261	0.9261 × 1	'09.11	정회원
광명의성태양광	0.99264	0.99264 × 1	'09.11	정회원
쏠라팜장성태양광	0.1984	0.1984 × 1	'09.11	정회원
썬볼트파워 해남1호태양광	0.3478	0.3478 × 1	'09.11	정회원
해오름장수태양광	0.87	0.87 × 1	'09.11	정회원
고단강릉태양광	0.49716	0.49716 × 1	'09.11	정회원
오성공주태양광	0.992	0.992 × 1	'09.12	정회원
대명솔라파크2호 태양광	0.389	0.389 × 1	'09.12	정회원
개신태양광	0.348	0.348 × 1	'09.12	정회원
선창에너지태양광	0.99724	0.99724 × 1	'09.12	정회원
금성태양광	1	1 × 1	'10. 4	정회원
정포태양광	0.4928	0.4928 × 1	'10. 5	정회원
샛별태양광	1	1 × 1	'10. 5	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
삼천포화력태양광	0.99	0.99 × 1	'10. 5	정회원
파인해남태양광	0.69976	0.69976 × 1	'10. 5	정회원
태우당진태양광	0.998	0.998 × 1	'10. 5	정회원
태우금호태양광	1	1 × 1	'10. 5	정회원
이화에너지태양광	0.2	0.2 × 1	'10.10	정회원
한울에너지태양광	0.2	0.2 × 1	'10.10	정회원
신생에너지태양광	0.838	0.838 × 1	'10.10	정회원
해아름태양광	1	1 × 1	'10.10	정회원
씨그마렌텍태양광	0.972	0.972 × 1	'10.10	정회원
예천양수태양광	2	2 × 1	'10.10	정회원
당진태양광	1.003	1.003 × 1	'10.10	정회원
행원소수력태양광	0.0056	0.0056 × 1	'10.11	정회원
하동화력 태양광2호기	1.9	1.9 × 1	'10.11	정회원
하동화력 태양광3호기	0.6	0.6 × 1	'10. 11	정회원
IPP 태양광	190.76			비회원
태양광계	509.29			

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
양 양 풍 력	3	1.5 × 2	'06. 6	정회원
한경풍력 #1,2	6.0 15.0	1.5 × 4 3.0 × 5	'03.10 '07.12	정회원
포 항 풍 력	0.66	0.66 × 1	'01. 2	정회원
전북군산풍력	1.5 1.5 1.5 3.4	0.75 × 2 0.75 × 2 0.75 × 2 0.85 × 4	'02.11 '03. 9 '04.10 '07. 8	정회원
울 릉 도 풍 력	0.6	0.6 × 1	'99. 8	비회원
행 원 풍 력	1.2 1.545 1.5 1.32 2.25 1.98	0.6 × 2 0.66 × 2 0.225 × 1 0.75 × 2 0.66 × 2 0.75 × 3 0.66 × 3	'98. 2 '99. 3 '00. 1 '01. 5 '02.11 '03. 4	정회원
대 관 령 풍 력	2.64	0.66 × 4	'03.10	정회원
매 봉 산 풍 력	4.25	0.85 × 2 0.85 × 3	'04.12 '06. 5	정회원
영 덕 풍 력	39.6	1.65 × 7 1.65 × 5 1.65 × 12	'04.12 '05. 2 '05. 3	정회원
신 창 풍 력	1.7	0.85 × 2	'06. 3	정회원
강 원 풍 력	98	2.0 × 14 2.0 × 10 2.0 × 25	'05.12 '06. 8 '06. 9	정회원
효성대기풍력	2.0 0.75	2.0 × 1 0.75 × 1	'07.11	정회원
제주월정풍력	1.5	1.5 × 1	'06. 7	정회원
고 리 풍 력	0.75	0.75 × 1	'08. 5	정회원
태 기 산 풍 력	40	2.0 × 20	'08. 9	정회원
영 양 풍 력	61.5	1.5 × 41	'08.11	정회원
신 안 풍 력	3.0	1.0 × 3	'08.11	정회원
성 산 풍 력	12.0	2.0 × 6	'09. 4	정회원
한신제주삼달풍력	33.0	3.0 × 11	'09. 9	정회원
안산시누에섬풍력	2.25	2.25 × 1	'09.11	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
인제군용대리 풍력 #1,2,3,4	0.75 0.75 0.75 0.75	0.75 × 1 0.75 × 1 0.75 × 1 0.75 × 1	'10. 4 '10. 4 '10. 4 '10. 4	정회원
제주김녕풍력 #1,2	0.75 0.75	0.75 × 1 0.75 × 1	'10. 4 '10. 4	정회원
STX월령풍력	2.1	2.1 × 1	'10.10	정회원
시화방아머리풍력	0.3	0.3 × 1	'10.10	정회원
현 중 풍 력	1.65	1.65 × 1	'10.10	정회원
새 만 금 풍 력	2	2 × 1	'10.10	정회원
영 흥 풍 력	7.5	7.5 × 1	'10.10	정회원
매봉산풍력 (태백)#6,7,8	0.85 0.85 0.85	0.85 × 1 0.85 × 1 0.85 × 1	'10.10 '10.10 '10.10	정회원
영월접산풍력	2.25	2.25 × 1	'10.10	정회원
성 산 풍 력 #2,3,4,5	2 2 2 2	2 × 1 2 × 1 2 × 1 2 × 1	'10.10 '10.10 '10.10 '10.10	정회원
풍 력 계	376.75			
생 곡 L F G	6.0	1.0 × 6	'03. 4	정회원
포 항 L F G	2.0	1.0 × 2	'02. 5	정회원
군 산 L F G	1.0	1.0 × 1	'02.12	정회원
회 천 L F G	1.0	1.0 × 1	'03. 4	정회원
대 전 금 고 동	3.46	0.865 × 4	'03. 6	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
상 원 이 엔 씨	6.5 3.0 0.38	1.3 × 5 1.0 × 3 0.38 × 1	'01.11 '03. 3 '03. 3	정회원
광 주 운 정	2.12 1.058	1.06 × 2 1.058 × 1	'05. 8	정회원
청 주 L F G	1.0	1.0 × 1	'04. 1	정회원
부산BioGas	3.174	1.058 × 3	'04.12	정회원
한 려 에 너 지	0.923	0.923 × 1	'05. 3	정회원
미 래 에 너 지	2.775	0.925 × 3	'05. 5	정회원
에 코 에 너 지	50	50 × 1	'07. 3	정회원
한국기술백석 L F G	0.7	0.35 × 2	'08. 5	정회원
이지창녕바이오	1.0	1.0 × 1	'08. 7	정회원
한 화 목 포 L F G # 1 , 2	2.123	1.065 × 1 1.058 × 1	'08. 9 '09. 5	정회원
속초바이오가스	0.325	0.325 × 1	'08.12	정회원
순천정림바이오	0.067	0.067 × 1	'09. 4	비회원
에 코 에 너 지 홀 딩 스 마 산	0.9	0.9 × 1	'10. 4	정회원
서 희 건 설	1.06	1.06 × 1	'10. 4	정회원
에 코 에 너 지 홀 딩 스 구 미	0.45	0.45 × 1	'10. 4	정회원
고 창 바 이 오	0.08	0.08 × 1	'10.10	비회원
제주축산바이오	0.099	0.099 × 1	'10.10	비회원
매 립 가 스 / 바 이 오 계	91.19			

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	준공년도	발전회사
화 천 수 력	108	27×4	'44(2대), '57, '68	한수원
춘 천 수 력	59.94	28.8×1 31.14×1	'65, '08(변경)	한수원
의 암 수 력	45	22.5×2	'67	한수원
청 평 수 력	79.6	19.8×2 40×1	'43 '67	한수원
팔 당 수 력	120	30×4	'73(2대), '97, '99	한수원
섬 진 강 수 력	34.8	14.4×2 6×1	'45, '65, '85	한수원
강 릉 수 력	82	41×2	'91	한수원
소 양 강 수 력	200	100×2	'73	수자원공사
안 동 수 력	90	45×2	'76	수자원공사
대 청 수 력	90	45×2	'80,'81	수자원공사
충 주 수 력	412	100×4 6×2	'85	수자원공사
합 천 수 력	100	50×2	'89	수자원공사
주 암 수 력	22.5	11.25×2	'91	수자원공사
임 하 수 력	50	25×2	'92	수자원공사
남 강 수 력	14	7×2	'98	수자원공사
용 담 수 력	22.1	11.05×2	'01	수자원공사
일 반 수 력 계	1,529,940			

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
보 성 강	4.5	2.25 × 2	'90	정회원
괴 산	2.6	1.3 × 2	'57	정회원
안 흥	0.48	0.16 × 3	'78	정회원
합 천	1.2	0.6 × 2	'87	정회원
포 천	1.485	0.495 × 3	'98	정회원
추 산	0.6 0.1	0.6 × 1 0.1 × 1	'69 '78	비회원
임 기	1.2	0.4 × 3	'86	정회원
방 우 리	2.12	0.53 × 4	'87	정회원
소 천	2.4	0.48 × 5	'87	정회원
봉 화	2.0	0.5 × 4	'88	정회원
금 강	1.35	0.45 × 3	'88	정회원
한 석	2.214	0.369 × 6	'89	정회원
산 내	0.5 0.32	0.5 × 1 0.32 × 1	'89 '92	비회원
광 천	0.45	0.45 × 1	'92	정회원
영 월	2.8	0.4 × 7	'92	비회원
덕 송	2.6	1.0 × 2 0.3 × 2	'93 '03	정회원
봉 정	1.92	0.48 × 4	'93	정회원
대 아	3.0	0.5 × 4 0.5 × 2	'93 '94	정회원
경 천	0.8	0.4 × 2	'95	정회원
반 변	1.06	0.53 × 2	'96	정회원
보 령	0.701	0.145 × 1 0.556 × 1	'97 '99	정회원
정 읍	2.0	0.5 × 4	'98	정회원

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	준공년도	발전회사
부 안	0.193	0.193 × 1	'98	정회원
운 문	0.33	0.33 × 1	'98	정회원
성 주	1.8	0.5 × 3 0.3 × 1	'99	정회원
횡 성	1.0	0.5 × 2	'00	정회원
용 담	2.3 1.8	1.15 × 2 1.8 × 1	'01 '04	정회원
밀 양	1.3	0.65 × 2	'01	정회원
영 천	1.0	0.5 × 2	'01	정회원
산 청	0.4	0.4 × 1	'01	정회원
무 주	0.4	0.4 × 1	'03	정회원
안 동	1.5	0.5 × 3	'03	정회원
천 상	0.25	0.25 × 1	'04	정회원
성 남	0.34	0.34 × 1	'04	정회원
동 화	1.0	0.8 × 1 0.2 × 1	'05	정회원
대 곡	0.3	0.3 × 1	'05	정회원
양 양	1.4	0.7 × 2	'05	정회원
장 흥 댐	0.8	0.8 × 1	'05	정회원
장 성	1.22	0.96 × 1 0.26 × 1	'06	정회원
하 동 호	0.825	0.66 × 1 0.165 × 1	'06	정회원
달 방	0.17	0.17 × 1	'07	정회원
삼 천 포 해 양	4.740	0.79 × 6	'07	정회원
주 암	0.99	0.99 × 1	'07	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
담양	1.274	0.094 × 1 1.18 × 1	'07	정회원
백곡	0.43	0.43 × 1	'07	정회원
원정수	0.6	0.3 × 2	'07	정회원
고문	1.5	0.5 × 3	'07	정회원
보령2	2.5	1.25 × 2	'08	정회원
영흥해양	3.0	3.0 × 1	'08	정회원
태안	2.2	2.2 × 1	'08	정회원
홍익동진	0.85	0.85 × 1	'08	정회원
대청댐	0.8	0.8 × 1	'08	정회원
율현	0.56	0.35 × 1 0.21 × 1	'08	정회원
성남제2소수력	0.36	0.36 × 1	'08	정회원
경천지구	0.44	0.44 × 1	'08	정회원
한국해양 울돌목조류	1	1 × 1	'09	정회원
대한보령소수력	1.1	1.1 × 1	'09	정회원
보령1소수력	5	1.25 × 4	'09	정회원
고산소수력	0.56	0.56 × 1	'09	정회원
당진화력소수력	4.998	4.998 × 1	'10	정회원
경천소수력#2	2.1	2.1 × 1	'10	정회원
서리보소수력	1.5	1.5 × 1	'10	정회원
탑정소수력	0.32	0.32 × 1	'10	비회원
농어촌공사소수력	0.49	0.49 × 1	'10	비회원
군위소수력	0.5	0.5 × 1	'10	정회원
행원소수력	0.06	0.06 × 1	'10	정회원
소수력계	93.60			

주) 2. '09년 신규 설비 울돌목조력을 소수력에 포함시켜 집계함

(계속 – 신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
여 천 카 본	27.8 2.5	13.9 × 2 2.5 × 1	'05.10	정회원
현대그린파워제철 #1,2	200	100 × 2	'09.11	정회원
전 주 소 각 장	8.0	4.0 × 2	'07. 2	정회원
이천소각로열병합	8.2	8.2 × 1	'08. 6	정회원
원에코경주소각로	0.9	0.9 × 1	'09. 4	정회원
광 주 소 각 로	1.8	1.8 × 1	'09. 4	정회원
진주산업소각로	2.247	2.247 × 1	'09. 4	정회원
청 주 소 각 로	2.7	2.7 × 1	'09. 4	정회원
익산시환경관리 시 설 소 각	5.0	5.0 × 1	'09. 9	정회원
대구성서소각로	2.7	2.7 × 1	'09.11	정회원
고 양 시 소 각 로	5.3	5.3 × 1	'09.12	정회원
화성시 소각로	4.4	4.4 × 1	'10. 4	정회원
부산거림소각로	1.2	1.2 × 1	'10.10	정회원
대구우드칩소각	3	3 × 1	'10.10	정회원
폐 기 물 계	275.747			

주) 3. 여천카본, 현대그린파워제철은 부생가스 설비임

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
분당연료전지	0.25	0.25 × 1	'06. 3	정회원
포스콘연료전지	0.3	0.3 × 1	'08. 4	정회원
나투라 군산연료전지	2.4	2.4 × 1	'08.10	정회원
포항연료전지	2.4	2.4 × 1	'08.10	정회원
HS이앤피연료전지	2.4	2.4 × 1	'08.10	정회원
보령화력연료전지	0.3	0.3 × 1	'08.10	정회원
부곡연료전지	2.4	2.4 × 1	'09. 5	정회원
메이야연료전지	4.8	4.8 × 1	'09. 5	정회원
포스코 노원연료전지	2.4	2.4 × 1	'09. 5	정회원
일산연료전지	2.4	2.4 × 1	'09. 9	정회원
포스코파워 인천연료전지	2.4	2.4 × 1	'09.11	정회원
벽산부산 강변연료전지	1.2	1.2 × 1	'10. 4	정회원
GS파워 안양연료전지	4.8	4.8 × 1	'10. 5	정회원
상암연료전지	2.4	2.4 × 1	'10.10	정회원
티씨에스원 연료전지	5.6	5.6 × 1	'10.10	정회원
연료전지 계	36.45			
신재생계	3,386.8201			

5. 상용자가설비

(단위 : ㎾)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2008년	2009년
음식료	삼 양 제 넥 스 ㈜	인천	9,200	9,200
	㈜ 삼 양 사	부산	23,300	23,300
	진 로 발 효	경기	800	800
	C J 제 일 제 당 ㈜ 인 천 공 장	인천	5,000	5,000
	소 계		38,300	38,300
섬유	㈜ 효 성	부산	9,880	9,880
	코 오 롱	경북	6,000	비상용 전환
	태 광 산 업	부산	32,480	22,500
	휴 비 스(전주공장)	전북	30,900	43,350
	SK 케 미 칼(울산)	부산	38,000	섬유→화학
	SK 케 미 칼(수원)	경기	5,500	섬유→화학
	소 계		122,760	75,730
목재	선 창 산 업	인천	3,665	3,665
	이 건 에 너 지 (구. 이 건 산 업)	인천	5,500	사업자 전환 (집단에너지)
	소 계		9,165	3,665
제지	㈜전 주 페 이 퍼	전북	58,800	58,800
	무 림 P & P	부산	36,430	36,432
	신 풍 제 지	경기	12,000	조사불참
	페 이 퍼 코 리 아㈜	전북	12,000	조사불참
	소 계		119,230	95,232

(단위 : ㎾)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2008년	2009년
비금속	동 양 시 멘 트㈜	강원	19,700	19,700
	라 파 즈 한 라 시 멘 트	강원	9,100	9,100
	아 세 아 시 멘 트	충북	3,200	3,200
	소 계		32,000	32,000
정유	에 쓰 오 일	부산	48,400	48,400
	현 대 정 유	충남	94,000	94
	G S 칼 텍 스	전남	10,000	비상용 전환
	S K 에 너 지	부산	129,825	129,825
	소 계		282,225	178,319
철강	유 니 온 스 틸	부산	6,376	비상용 전환
	P O S C O (광 양)	전남	1,400,000	1,602,600
	P O S C O (포 항)	경북	1,090,900	1,090,900
	소 계		2,497,276	2,693,500
비철금속	고려아연㈜ 온산제련소	부산	82,659	90,546
	영 풍 석 포 제 련 소	경북	18,128	조사불참
	㈜ K C C	경기	4,050	4,050
	LS Nikko 동 제 련㈜	부산	3,700	6,700
	소 계		108,537	101,296
전자	아 미 파 워(구.사이스이천)	경기	65,000	전자→전기업
	소 계		65,000	-

(상용자가설비-계속) (단위 : ㎾)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2008년	2009년
화학	남 해 화 학	전남	17,274	17,274
	대 한 유 화 공 업 ㈜	부산	27,990	27,990
	삼 남 석 유 화 학 ㈜	전남	신규참여	12,400
	삼 성 석 유 화 학 ㈜	부산	24,100	24,100
	삼 성 정 밀 화 학	부산	37,200	37,200
	서 남 환 경	서울	신규참여	1,600
	㈜OCI(광양) (구.동양제철화학)	전남	9,900	9,900
	㈜OCI(포항) (구.동양제철화학)	경북	19,200	19,200
	코 스 모 화 학 ㈜	부산	2,400	2,000
	태 광 산 업 ㈜ 울 산 1 , 2 공 장	부산	신규참여	9,750
	태 광 산 업 ㈜ 울 산 3 공 장	부산	6,620	6,620
	호남석유화학(서산) (구.롯데대산유화)	충남	35,000	35,000
	호 남 석 유 화 학(여수)	전남	86,550	86,550
	D C R E	인천	신규참여	600
	L G 화 학 (서 산 시 대 산 읍)	충남	23,200	23,200
	L G 화 학 (여 수 시 중 흥 동)	전남	50,400	77,400
	L G 화 학 (여 수 시 화 치 동)	전남	25,350	25,350

(단위 : ㎾)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2008년	2009년
화학	SK 케 미 컬(울산)	부산	섬유→화학	38,000
	SK 케 미 컬(수원)	경기	섬유→화학	5,500
	서 해 파 워	충남	91,700	화학→전기업
	㈜ 씨 텍	충남	72,000	화학→전기업
	소 계		528,884	459,634
전기업	㈜한주 동력팀 공정파트	부산	165,000	130,000
	서 해 파 워	충남	화학→전기업	91,700
	아 미 파 워 (구.사 이 스 이 천)	경기	전자→전기업	156,000
	㈜ 씨 텍	충남	화학→전기업	72,000
	㈜ 엘 콘 파 워	경북	1,040	1,040
	한국에너지 기술연구원	충남	2,000	2,000
	가 람 아 파 트	충남	968	전기업→서비스
	한국가스공사 인천기지 본부	인천	-	-
	소 계		169,008	452,740
서비스	가 람 아 파 트	충남	전기업→서비스	968
	광주상무 생활폐기물소각시설	전남	1,800	1,800
	구 리 시 환 경 자 원 과	경기	800	800
	김 해 시 폐 기 물 소 각 시 설	경남	1,290	1,290
	남 일 대 리 조 트	경남	신규참여	550
	단국대학교 의과대학부속병원	충남	800	800
	대 구 성 서 쓰 레 기 소 각 장	경북	2,700	2,700
	대 구 에 너 지 환 경㈜	경북	2,500	2,500
	롯데쇼핑, 호텔롯데, 롯데월드	서울	23,600	5,900
	보 광 개 발 ㈜	경기	800	800

(상용자가설비-계속) (단위 : ㎾)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2008년	2009년
서비스	부산환경시설공단 명지사업소	부산	3,000	3,000
	부산환경공단 다대사업소	부산	신규참여	700
	부산환경공단 수영사업소	부산	750	750
	부천시 폐기물종합시설	경기	2,600	비상용 전환
	삼성서울병원	서울	9,045	2,845
	서울대학교 서울대병원	서울	2,824	2,824
	수원 성빈센트병원	경기	985	985
	수원역	경기	4,321	4,321
	신안리조트㈜	경기	900	비상용 전환
	양천 자원회수시설	서울	1,530	2,360
	에너지네트웍	부산	3,800	3,800
	용인환경센터	경기	3,000	2,300
	울산시 폐기물소각장	부산	신규참여	1,500
	원광대 군포병원	경기	846	846
	원광대 의대병원	전북	846	846
	의정부시 자원회수시설	경기	1,200	1,200
	인천생활폐기물 소각시설	인천	1,800	1,800
	제주소각로	제주	1,200	1,200
	㈜센트럴시티	서울	9,000	9,000

(단위 : ㎾)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2008년	2009년
서비스	㈜코 엑 스	서울	7,890	조사불참
	㈜호 텔 롯 데 부 산	부산	7,500	7,500
	천 안 소 각 로	충남	800	800
	철 산 한 신 아 파 트	경기	신규참여	1,000
	카 톨 릭 중 앙 의 료 원 서 울 성 모 병 원	서울	4,400	조사불참
	탄 천 환 경	서울	신규참여	2,000
	파주시 축분공공처리시설	경기	500	500
	파주쓰레기 위생처리장	경기	1,200	1,200
	파 티 마 병 원	경북	800	800
	평 리 롯 데 캐 슬 아 파 트	경북	신규참여	520
	한 국 산 업 기 술 대 학	경기	846	8,250
	한 라 산 업 개 발 ㈜ (창 원 소 각 장)	경남	2,200	2,200
	해 운 대 소 각 로 (부 산 환 경 시 설 공 단)	부산	2,800	2,800
	현대중공업㈜ 현대소각설비	부산	2,200	2,200
	G S 타 워 빌 딩	서울	4,200	4,200
	소 계		117,273	92,355
	총 계		4,089,658	4,222,771

Ⅱ. 발전설비 구성

1. 설비형식별

2. 발전원별

3. 사업자별

Ⅱ. 발전설비 구성

1. 설비 형식별

구 분			2009년 현황			2010년 현황		
			용 량 (천kW)	구성비 (%)	발전기 대 수	용 량 (천kW)	구성비 (%)	발전기 대 수
원 자 력			17,716	24.11	20	17,716	23.29	20
화력	기력	석 탄	23,080	31.41	44	23,080	30.34	44
		국내탄	1,125	1.53	6	1,125	1.48	6
		중 유	4,479	6.10	18	4,479	5.89	18
		L N G	888	1.21	4	888	1.17	4
		소 계	29,571	40.25	72	29,572	38.87	72
	복합화력		17,575	23.92	138	19,100	25.10	145
	내 연 력		347	0.47	176	351	0.46	176
소 계			47,493	64.64	386	49,023	64.44	393
집단에너지			1,610	2.19	31	2,053	2.70	36
양 수			3,900	5.31	14	3,900	5.13	14
신 재 생 (수력)			2,751 (1,615)	3.74 (2.20)	2,129 (180)	3,386 (1,623)	4.45 (2.13)	2,615 (186)
합 계			73,470	100	2,580	76,078	100	3,078

2. 발전원별

구 분	원자력	화 력			양수	신재생	계
		석 탄	유 류	LNG			
설비용량(천㎾)	17,716	24,799	5,805	20,471	3,900	3,387	76,078
구 성 비(%)	23.29	32.60	7.63	26.91	5.13	4.45	100

3. 사업자별

구 분			한전 및 발전자회사		기타 발전회사		합 계		
			용 량 (천kW)	발전기 대 수	용 량 (천kW)	발전기 대 수	용 량 (천kW)	구성비 (%)	발전기 대 수
원 자 력			17,716	20	-	-	17,716	23.29	20
화력	기력	석 탄	23,080	44	-	-	23,080	30.34	44
		국내탄	1,125	6	-	-	1,125	1.48	6
		중 유	4,479	18	-	-	4,479	5.89	18
		LNG	888	4	-	-	888	1.17	4
		소 계	29,572	72	-	-	29,572	38.87	72
	복합화력		13,385	100	5,715	45	19,100	25.10	145
	내 연 력		351	176	-	-	351	0.46	176
소 계			43,308	348	5,715	45	49,023	64.44	393
집단에너지			-	-	2,053	36	2,053	2.70	36
양 수			3,900	14	-	-	3,900	5.13	14
신 재 생 (수력)			633 (561)	103 (47)	2,753 (1,062)	2,512 (139)	3,386 (1,623)	4.45 (2.13)	2,615 (186)
합 계			65,558	485	10,520	2,593	76,078	100	3,078

【발전원별 점유율】 (단위 : %)

구 분	한전 및 발전자회사	기타 발전회사
원 자 력	100.0	-
화 력	88.3	11.7
양 수	100.0	-
신 재 생	18.7	81.3
합 계	86.2	13.8

Ⅲ. 발전설비 변동추이

1. 연도별 증감내역

2. 발전원별 증감추이

3. 발전소별 증감추이

가. 수　　력

나. 기　　력

다. 내연력 및 복합화력

라. 원 자 력

※ 내연력 및 복합화력 증감내역

※ 장기휴지 및 재가동 발전소

Ⅲ. 발전설비 변동추이

1. 연도별 증감내역

2. 발전원별 증감추이

3. 발전소별 증감추이

가. 수　　력

나. 기　　력

다. 내연력 및 복합화력

라. 원 자 력

※ 내연력 및 복합화력 증감내역

※ 장기휴지 및 재가동 발전소

Ⅲ. 발전설비 변동추이

1. 연도별 증감내역

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1945		해방당시	62,440	136,500	219
1946			62,440	136,500	219
1947			62,440	136,500	219
1948	2	발 전 함 Jacona		20,000	
	5	발 전 함 Electra		6,900	
			62,440	163,400	219
1949	3	목포내연			4,000
			62,440	163,400	4,219
1950	6	목포내연 폐지			△4,000
	11	발 전 함 Marsh		2,500	
	12	발 전 함 Wiseman		2,500	
			62,440	168,400	219
1951	1	발 전 함 Horse		2,500	
	2	발 전 함 Whitehouse		2,500	
	6	발 전 함 Impedance		30,000	
	12	발 전 함 Seranae		5,400	
		발 전 함 Electra 폐지		△6,900	
			62,440	201,900	219
1952	11	화천수력 복구	27,000		
		발 전 함 Marsh 폐지		△2,500	
		발 전 함 Wiseman 폐지		△2,500	
		발 전 함 Horse 폐지		△2,500	
		발 전 함 Whitehouse 폐지		△2,500	
			89,440	191,900	219
1953			89,440	191,900	219
1954	7	화천수력 #2 복구	27,000		
	7	운암수력 피해	△5,120		
		발 전 함 Seranae 폐지		△5,400	
			111,320	186,500	219
1955	1	운암수력 복구	2,560		
			113,880	186,500	219

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
	199,159		115	
	199,159		119	
	199,159		146	
	226,059		122	
	230,059		115	
	231,059		74	
	264,559		59	
	281,559		117	
	281,559		125	
	298,039		150	
	300,599		144	

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1956	3	서울화력 #3		25,000	
	4	마산화력 #1,2		50,000	
	5	삼척화력 #1		25,000	
	6	제주내연			750
	6	한림내연			160
	6	모슬포내연			200
	6	서귀포내연			100
		부산화력(구) 폐지		△7,000	
		완도내연 폐지			△155
		발 전 함 Jacona 폐지		△20,000	
		발 전 함 Impedance 폐지		△30,000	
			113,880	229,500	1,274
1957	2	괴산수력	2,600		
	11	화천수력	27,000		
		부산화력(구) 폐지		△7,000	
			143,480	222,500	1,274
1958			143,480	222,500	1,274
1959			143,480	222,500	1,274
1960			143,480	222,500	1,274
1961					
			143,480	222,500	1,274
1962	1	발 전 함 Resistance		30,000	
	1	목 포 DG			6,250
	1	왕십리내연			18,750
		(GMC,MAN,Niigata)			
	11	광주내연			11,790
			143,480	252,500	38,064
1963	6	제주내연			1,310
	10	진도내연			120
	10	삼척화력 #2		30,000	
			143,480	282,500	39,494
1964	1	장승포내연			75
	8	부산화력 #1,2		132,000	△64
			143,480	414,500	39,505

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
	344,654		215	
	367,254		260	
	367,254		280	
	367,254		282	
	367,254		289	
	367,254	322	306	20.1 5.2
	434,044	361	343	26.5 5.2
	465,474	408	393	18.6 3.9
	597,485	520	492	21.3 5.7

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1965	2	춘천수력	57,600		
	9	영월화력 #1,2		100,000	
	12	칠보수력 증설	14,400		
			215,480	514,500	39,505
1966	6	제주내연			2,620
					△750
	9	한림내연			200
	9	모슬포내연			△60
	9	서귀포내연			△100
					750
	9	성산포내연			△100
	9	광주내연			60
					△2,620
			215,480	514,500	39,505
1967	1	광주내연			2,160
	3	고현내연			200
	3	진도내연			300
	3	장승포내연			100
	8	영남GT			60,000
	11	의암수력	45,000		
	12	청평수력 #3	40,000		
			300,480	514,500	102,265
1968	6	화천수력 #4	27,000		
	9	왕십리내연 증설			30,000
	9	부평내연			30,000
	9	영남GT			90,000
	10	군산화력		75,000	
	11	부산화력 #3		105,000	
			327,480	694,500	252,265
1969	4	서울화력 #5		250,000	
	6	부산화력 #4		105,000	
	6	추산수력 인수	1,200		
	10	성산포내연 증설			300
	12	제주화력 #1		5,000	
			328,680	1,054,500	252,565

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
	769,485	692	602	27.8 15.0
	769,485	710	696	10.5 2.0
	917,245	785	778	17.8 0.8
	1,274,245	1,158	1,080	18.0 7.2
	1,635,745	1,515	1,340	22.1 13.1

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1970	3	제주화력 #2		5,000	
	5	인천화력 #1		250,000	
	8	서울화력 #1,2 폐지		△22,500	
	12	영남화력 #2		200,000	
	12	울산화력 #1,2		440,000	
	12	한림내연 폐지			△200
			328,680	1,927,000	252,365
1971	2	발 전 함 Resistance 폐지		△30,000	
	4	서울화력 #4		137,500	
	6	남강수력	12,600		
	9	고현내연 폐지			△100
			341,280	2,034,500	252,265
1972	4	경인에너지(한화)		324,800	
	5	서귀포내연 폐지			△500
	7	고현내연 폐지			△100
	7	서귀포수력 폐지	△200		
	8	여수내연 폐지			△6,250
	10	호남화력 #1,2		600,000	
	12	영동화력 #1		125,000	
	12	영남화력 #1		200,000	
	12	장항내연			1,250
			341,080	3,284,300	246,665
1973	1	장승포내연 폐지			△175
	2	영월화력(구) 폐지		△100,000	
	7	울산화력 #3		220,000	
	10	소양강수력	200,000		
	12	팔당수력	80,000		
	12	장항내연 폐지			△1,250
	12	성산포 내연			1,250
			621,080	3,404,300	246,490
1974	12	인천화력 #2		250,000	
	12	성산포내연(GMC) 폐지			△180
	12	〃 (GMC) 폐지			△1,250
	12	제주내연(GMC) 증설			7,500
	12	목포내연 폐지			△5,000
			621,080	3,654,300	247,560

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
	2,508,045	1,915	1,555	61.3 23.2
	2,628,045	2,391	1,777	47.9 34.6
	3,872,045	3,262	2,097	84.6 55.6
	4,271,870	3,814	2,556	67.1 49.2
	4,522,940	3,925	2,922	54.6 34.3

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1975	1	성산포내연 폐지			△550
	1	광주내연 폐지			△2,160
	6	여수화력 #1		200,000	
	12	진도내연 폐지			△500
			621,080	3,854,300	244,350
1976	2	영남GT 폐지			△30,000
	10	기타GT			30,000
	10	안동수력	90,000		
		제주내연 폐지			△3,930
		한림내연			13,100
		광주내연 폐지			△9,170
			711,080	3,854,300	244,350
1977	3	왕십리내연 폐지			△2,600
	3	기타내연			2,600
	5	기타내연			5,000
	7	여수화력 #2		300,000	
	10	울릉도내연			450
	12	부평GT			55,000
	12	군산복합GT (#1,2,3,4)			200,000
		영월복합GT (#1,2,3,4)			200,000
		울산복합GT (#1,2,3,4)			220,000
			711,080	4,154,300	924,800
1978	4	고리원자력 #1			
	5	안흥소수력	450		
	6	추산수력	200		
	6	인천화력 #3		325,000	
	12	인천화력 #4		325,000	
	12	성능감소		△112,000	
		부산 #1,2 6,000×2			
		울산 #1,2,3 20,000×3			
		호남 #1,2 20,000×2			
			711,730	4,692,300	924,800

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
				40.9
	4,719,730	3,612	3,351	7.8
				26.3
	4,809,730	3,954	3,807	3.9
				38.3
	5,790,180	4,573	4,187	9.3
587,000				
				35.1
587,000	6,915,830	5,514	5,118	7.7

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1979	6	한림내연			10,000
	7	영월복합 ST			100,000
	7	군산복합 ST			100,000
	7	왕십리내연 폐지			△3,000
	10	울산복합 ST			100,000
	10	청평양수 #1	200,000		
	10	영동화력 #2		200,000	
	12	울산화력 #4		400,000	
	12	남제주화력 #1		10,000	
			911,730	5,302,300	1,231,800
1980	1	청평양수 #2	200,000		
	3	울릉도내연 #1,2			2,000
	4	평택화력 #1		350,000	
	5	울산화력 #5		400,000	
	5	남제주화력 #2		10,000	
	6	평택화력 #2		350,000	
	9	울릉도내연 #3,4			1,000
	10	대청수력#1	45,000		
			1,156,730	6,412,300	1,234,800
1981	1	울산화력 #6		400,000	
	1	대청수력 #2	45,000		
	11	울릉도내연 폐지			△450
			1,201,730	6,812,300	1,234,350
1982	1	서울화력 #3 폐지		△25,000	
	11	북제주화력		10,000	
	12	삼척화력 #1 폐지		△25,000	
	12	마산화력 #1,2 폐지		△50,000	
	12	영남GT 폐지			△120,000
	12	월성원자력 #1			
		(상업운전개시 : '83.4)			
			1,201,730	6,722,300	1,114,350

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
				50.1
587,000	8,032,830	6,422	5,352	20.0
				72.1
587,000	9,390,830	7,645	5,457	40.1
				(60.1)
	(9,835,830)	(7,602)	(6,144)	(23.7)
587,000	9,835,380			
				(47.3)
	(9,810,380)	(7,841)	(6,661)	(17.7)
678,683				
1,265,683	10,304,063			

주) 괄호안은 각각 피크시 설비용량, 공급능력, 최대수요, 예비율을 나타내며, 이후에도 동일함

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1983	3	서천화력 #1		200,000	
	5	평택화력 #3		350,000	
	6	조도내연			1,200
	7	고리원자력 #2			
	8	평택화력 #4		350,000	
	8	삼천포화력 #1		560,000	
	11	서천화력 #2		200,000	
	12	보령화력 #1		500,000	
			1,201,730	8,882,300	1,115,550
1984	2	삼천포화력 #2		560,000	
	5	북제주내연 #1,2			10,000
	6	북제주내연 #3			5,000
	9	보령화력 #2		500,000	
			1,201,730	9,942,300	1,130,550
1985	1	섬진강수력 증설	6,000		
	2	운암수력 폐지	△2,560		
	5	연천수력	6,000		
	5	충주수력	412,000		
	5	북제주내연 #4			5,000
	9	고리원자력 #3			
	11	삼랑진양수 #1	300,000		
	12	삼랑진양수 #2	300,000		
	12	삼척화력 #2 폐지		△30,000	
			2,223,170	9,912,300	1,135,550
1986	2	포천소수력	280		
	4	고리원자력 #4			
	5	북제주내연 #5,6			10,000
	6	울릉도내연 #5,6			2,000
	6	북제주내연 #7,8			10,000
	8	임기소수력	1,100		
	8	영광원자력 #1			
			2,224,550	9,912,300	1,157,550

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
650,000 1,915,683	(12,415,263) 13,115,263	(10,100)	(7,602)	(63.3) (32.9)
1,915,683	(13,690,263) 14,190,263	(11,626)	(8,811)	(55.4) (31.9)
950,000 2,865,683	(14,616,703) 16,136,703	(12,276)	(9,349)	(56.3) (31.3)
950,000 950,000 4,765,683	(17,110,083) 18,060,083	(15,984)	(9,915)	(72.6) (61.2)

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1987	1	정읍소수력	2,000		
	3	방우리소수력	2,120		
	6	영광원자력 #2			
	7	소천소수력	2,400		
	10	흑산도내연 #1,2,3			1,500
	12	추자도내연 #1,2,3,4			1,200
	12	합천소수력 #1,2	1,200		
			2,232,270	9,912,300	1,160,250
1988	3	금강소수력	1,350		
	5	한림내연 성능감소			
		- GMC Ⅰ(23,100→20,000)			△3,100
		- GMCⅡ(8,750→7,000)			△1,750
	9	울진원자력 #1			
	9	포천소수력 증설	120		
	9	봉화소수력	2,000		
	12	울산복합 성능감소			△25,000
		(320,000→295,000)			
			2,235,740	9,912,300	1,130,400
1989	3	합천수력 #1,2	100,000		
	4	단양소수력	2,100		
		이설-(왕십리→부평 5,000)			
		-(북제주→한림 7,000)			
	9	산내소수력	820		
	9	울진원자력 #2			
	12	거문도내연			1,800
	12	북제주 GT(#1)			55,000
		(울산복합에서 이설)			
		울산복합 GT			△55,000
		(북제주내연으로 이설)			
			2,338,660	9,912,300	1,132,200
1990	5	보성강증설 교체	4,500		
	7	남제주내연 #1			10,000
	9	남제주내연 #2			10,000
	12	덕적도내연			900
			2,340,040	9,912,300	1,153,100

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
950,000 5,715,683	(19,016,603) 19,020,503	(16,723)	(11,039)	(72.3) (51.5)
950,000 6,665,683	(19,017,003) 19,944,123	(16,217)	(13,658)	(39.2) (18.7)
950,000 7,615,683	(20,046,223) 20,998,843	(17,869)	(15,058)	(33.1) (18.7)
  7,615,683	(21,013,343) 21,021,123	(18,680)	(17,252)	(21.8) (8.3)

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1991	2	강릉수력 #1,2	82,000		
	4	주암수력 #1,2	22,500		
	11	남제주내연 #3			10,000
	12	북제주 GT (#2)			55,000
		(울산복합에서 이설)			
		울산복합용량감소(ST25,000)			△25,000
		울산복합GT			△55,000
		(북제주 내연으로 이설)			
			2,444,540	9,912,300	1,138,100
1992	1	광천소수력	450		
	2	남제주내연 #4			10,000
	4	영월소수력	2,800		
	6~11	서인천복합			1,880,000
	6	LG안양복합 GT (#1~4)			317,600
	6	분당복합 GT (#1~5)			397,000
	6	평택복합 GT (#1~4)			351,600
	7	임하수력	50,000		
			2,497,790	9,912,300	4,094,300
1993	1	LG부천복합 GT (#1,2)			210,400
	1	일산복합 GT (#1,2)			210,400
	2	위도내연 DG (#1,2,3)			1,350
	2	일산복합 GT (#3,4)			210,400
	2	LG부천복합 GT (#3)			105,200
	4	삼천포화력 #3		560,000	
	4	보령화력 #3		500,000	
	4	덕송소수력	2,000		
	5	봉정소수력	1,920		
	6	대아소수력	2,000		
	6	보령화력 #4		500,000	
	9	분당복합 ST			201,550
	9	LG안양복합 ST			160,800
	11	LG부천복합 ST			157,400
	11	일산복합 ST			210,200
	12	보령화력 #5		500,000	
			2,503,710	11,972,300	5,562,000

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
				(10.5)
	(21,125,623)	(20,148)	(19,124)	(5.4)
7,615,683	21,110,623			
				(14.6)
	(23,429,450)	(21,737)	(20,438)	(6.4)
7,615,683	24,120,073			
				(하계)
				(21.8)
	(26,423,743)	(24,635)	(21,703)	(13.5)
				〔동계〕
				〔22.8〕
	〔27,153,693〕	〔24,405〕	〔22,112〕	〔10.4〕
7,615,683	27,653,693			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1994	1	왕십리내연 (폐지)			△36,900
	1	부 평 DG (폐지)			△35,000
	1	온 수 GT (폐지)			△32,600
	3	삼천포화력 #4		560,000	
	4	보령화력 #6		500,000	
	5	대아소수력	1,000		
	6	평택복합 ST			161,000
	6	북제주GT (#3)			55,000
		(부평GT에서 이설)			
	6	부 평 GT			△55,000
		(북제주 내연으로 이설)			
	7	포천소수력	480		
	8	흑산도내연 DG			500
	8	한림내연 (Ruston) (폐지)			△10,000
	12	남강수력 (폐지)	△12,600		
			2,492,590	13,032,300	5,609,000
1995	2	무주양수 #1	300,000		
	3	영광원자력 #3			
	4	무주양수 #2	300,000		
	6	태안화력 #1		500,000	
	6	경천소수력	800		
	6	일산2복합 GT (#5,6)			200,000
	6	울산1복합 GT (#1,2)			200,000
	6	분당2복합 GT (#6,7,8)			225,000
	6	한종1복합 GT (#1,2,3)			300,000
	6	한림복합 GT (#1)			35,000
	8	한림내연 (폐지)			△17,000
	9	울산복합 GT (폐지)			△110,000
	12	태안화력 #2		500,000	
	12	추자도내연 DG			500
			3,093,390	14,032,300	6,442,500

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
				(7.8)
	(28,771,673)	(27,431)	(26,696)	(2.8)
7,615,683	28,749,573			
1,000,000				
				(6.4)
	(31,793,373)	(31,968)	(29,878)	(7.0)
8,615,683	32,183,873			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1996	1	영광원자력 #4			
	3	일산복합 ST(#2)			100,000
	6	한림복합 GT(#2)			35,000
	6	신인천복합 GT(#9~12)			600,000
	6	신인천복합 GT(#13~16)			600,000
	6	한종2,3복합 GT(#4~9)			600,000
	7	울산2복합 GT(#3~6)			600,000
	8	울릉도내연 DG			3,000
	8	흑산도내연 DG			1,500
	9	제주화력 #1,2(폐지)		△10,000	
	10	조도내연 DG #5,6			1,000
	10	반변소수력	1,060		
			3,094,450	14,022,300	8,983,000
1997	1	부산화력 #1,2 (폐지)		△120,000	
	3	태안화력 #3		500,000	
	3	분당복합 ST(#2)			115,000
	7	한종화력 #1(폐지)		△162,400	
	7	월성원자력 #2			
	7	하동화력 #1		500,000	
	7	삼천포화력 #5		500,000	
	7	신인천복합 ST(#9~12)			600,000
	7	울산2복합 ST(#2)			150,000
	7	한종4복합 GT(#10~12)			300,000
	7~8	보령복합 GT(#1~6)			900,000
	7	한종복합 ST(#1)			150,000
	7	한림복합 ST			35,000
	7	거문도내연 DG(#5)			500
	7	덕적도내연 DG(#4)			500
	8	태안화력 #4		500,000	
	8	울산2복합 ST(#3)			150,000
	9	한종화력 #2 (폐지)		△162,400	
	9	팔당수력용량증대	20,000		
	11	하동화력 #2		500,000	
	12	보령소수력	145		
	12	한종복합 ST(#2)			150,000
			3,114,595	16,077,500	11,534,000

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
1,000,000				
				(10.7)
	(35,723,373)	(34,295)	(32,282)	(6.2)
9,615,683	35,715,433			
700,000				
				(13.1)
	(40,534,033)	(38,452)	(35,851)	(7.3)
10,315,683	41,041,778			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
1998	1	삼천포화력 #6		500,000	
	1	복합화력 용량변경			△233,550
	6	부안소수력(다목적)	193		
	7	월성원자력 #3			
	7	하동화력 #3		500,000	
	7	울산1복합 성능복구(S/T)			50,000
	8	울진원자력 #3			
	8	포천소수력 증설	2,090		
	9	군산복합 폐지			△300,000
	10	동해화력 #1		200,000	
	10	남강수력(다목적)	14,000		
	10	운문소수력	330		
	12	영월복합 폐지			△300,000
	12	호남화력 용량변경		△60,000	
	12	군산화력 용량변경		△9,000	
	12	보령복합 G/T #7,8			300,000
			3,131,208	17,208,500	11,050,450
1999	3	보령소수력 #2	556		
	3	하동화력 #4		500,000	
	5	추자도내연 #6			500
	6	팔당수력 용량증대 #1,2	20,000		
	6	당진화력 #1		500,000	
	7	추자도내연 #7			500
	9	성주소수력	1,800		
	9	동해화력 #2		200,000	
	10	월성원자력 #4			
	11	한종복합 ST#3			150,000
	12	백령도내연			4,500
	12	당진화력 #2		500,000	
	12	울진원자력 #4			
	12	연천소수력(폐지)	△6,000		
			3,147,564	18,908,500	11,205,950

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)
700,000				
1,000,000				(31.1)
	(43,260,511)	(37,928)	(32,996)	(14.9)
12,015,683	43,405,841			
				(19.1)
	(44,427,397)	(43,418)	(37,293)	(16.4)
700,000				
1,000,000				
13,715,683	46,977,697			

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)
2000	3	제주화력 #2		75,000	
	5	임기소수력	100		
	7	LG부곡복합(G/T)			321,920
	7	하동화력 #5		500,000	
	8	횡성소수력	1,000		
	9	당진화력 #3		500,000	
	12	제주화력 #3		75,000	
			3,148,664	20,058,500	11,527,870
2001	3	당진화력 #4		500,000	
	4	LG부곡복합(S/T)			178,830
	6	백령도내연			1,500
	6	덕적도내연			500
	7	하동화력 #6		500,000	
	8	영천소수력	1,000		
	9	용담수력1발 #1	11,050		
	9	용담수력2발 #1	1,150		
	9	용담수력2발 #2	1,150		
	9	용담수력1발 #2	11,050		
	9	산청양수 #1	350,000		
	10	태안화력 #5		500,000	
	10	밀양소수력	1,300		
	11	산청양수 #2	350,000		
	12	산청양수소수력	400		
2002	1	영월화력 #1,2(폐지)		△100,000	
	1	부산화력 #3,4(폐지)		△210,000	
	1	한종복합 S/T(#4)			150,000
	5	보령복합 S/T(#2)			150,000
	5	영광원전 #5			
	5	태안화력 #6		500,000	
	6	보령복합 S/T(#4)			150,000
	7	보령복합 S/T(#1)			150,000
	7	거문도내연 용량변경 (400×2 → 500×2)			200
	8	보령복합 S/T(#3)			150,000
	8	위도내연 #4			500
	6	울릉도내연 #9			1,500
	12	영광원전 #6			
			3,875,764	21,748,500	12,460,900

원자력 (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
				(16.8)	
	(47,875,717)	(46,078)	(41,007)	(12.4)	
13,715,683	48,450,717				
					동서발전
					LG에너지
					한국전력
					한국전력
				(15.1)	남부발전
	(49,632,547)	(48,699)	(43,125)	(12.9)	수자원공사
					수자원공사
					수자원공사
					수자원공사
					수자원공사
					동서발전
					서부발전
					수자원공사
					동서발전
	50,858,247				동서발전
					남부발전
					남부발전
					한국종합에너지
					중부발전
1,000,000					한수원
					서부발전
					중부발전
					중부발전
					한국전력
					중부발전
	(52,798,847)	(52,113)	(45,773)	(15.3)	한국전력
				(13.9)	한국전력
1,000,000					한수원
15,715,683	53,800,847				

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2003	1	집단/대체 기준설비반영				
		덕송 소수력 #3,4	600			
		포천 #4,6 폐지	△1,485			
	2	대청,소청,연평도 인수			3,000	
	3	상원ENC				
	4	부산생곡LFG 증설				
		무주양수 소수력	400			
		행원풍력 증설 #13-15				
	5	제주회천LFG				
		부산복합 #1			450,000	
	6	위도내연 #5,6			2,000	
		부산복합 #2			450,000	
		대전금고동LFG				
		자월도내연 인수			450	
		홍도내연 인수			750	
		비양도내연 인수			240	
	7	백령도내연 증설			3,000	
	8	덕유,여서,가파도 인수			1,080	
	9	안동 소수력	1,500			
		군산풍력 증설				
	10	제주내연 폐지			△40,000	
		신시도,비안도,연도 인수			780	
	11	오산에너지 증설				
	12	광주운정LFG				
			3,876,779	21,748,500	13,332,200	15,715,683
2004	1	군산화력 폐지		△66,000		
		어청도내연 #1~3 인수			450	
		장자도내연 #1~3 인수			750	
		개야도내연 #1~3 인수			750	
	2	안흥소수력 용량변경	30			
		(150×3→160×3)				
		청주LFG				
		천상정수장소수력	250			
		대구염색 #1,2				
		부산복합 #3			450,000	
	3	한경풍력				
		외연도내연 #1~3 인수			300	
		삽시도내연 #1~3 인수			450	
		대모도내연 #1~3 인수			750	
		부산복합 #4			450,000	
		여수화력 #2 증설		28,600		

※ LFG (Land Fill Gas) : 매립지가스발전

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
1,350,775					
					덕송
					한국수력발전
					한국전력
9,880					상원ENC
3,300					서희건설
					남동발전
1,980					제주도
2,000					서희건설
					남부발전
					한국전력
					남부발전
3,460					효성
					한국전력
					한국전력
					한국전력
					한국전력
	(56,081,197)	(55,488)	(47,385)	(18.4)	한국전력
				(17.1)	수자원공사
1,500					전라북도
					중부발전
					한국전력
4,500					오산에너지
2,120					서희건설
1,379,515	56,052,677				
					서부발전
					한국전력
					한국전력
					한국전력
					한수원
1,000					서희건설
					울산광역시
52,900					대구염색공단
					남부발전
6,000					남부발전
					한국전력
					한국전력
					한국전력
					남부발전
					남동발전

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2004	7	승봉도내연 #1~3 인수			450	
		풍도내연 #1~3 인수			240	
		가의도내연 #1~3 인수			240	
		가거도내연 #1~3 인수			450	
		한석소수력 증설	114			
		엠피씨율촌복합 #1			327,600	
		대구염색 #3				
		승봉도내연 #4			500	
		영흥화력 #1		800,000		
		울진원자력 #5				1,000,000
	11	시화에너지용량변경				
		(20,000→20,800)				
		자월도내연 #2			500	
		신태양에너지				
		전북풍력 #5,6				
		구미열병합 #2				
		영흥화력 #2		800,000		
	12	대관령풍력				
		매봉산풍력				
		영덕풍력				
		성남소수력	340			
		용담소수력 #3	1,800			
			3,879,313	23,311,100	14,565,630	16,715,683
2005	3	여자도내연 #1~3 인수			450	
		추도내연 #1~3 인수			240	
		매물도내연 #1~3 인수			240	
		어의도내연 #1~3 인수			240	
		수우도내연 #1~3 인수			240	
		부산BioGas #1,2				
		영덕풍력 #1~17				
		서울마린태양광 #1				
	4	한려LFG				
		울진원자력 #6				1,000,000
	7	동화소수력 #1,2	1,000			
		덕적도내연 증설			1,000	
		대곡소수력	300			
		제주내연			40,000	

주) 1. 한석소수력은 舊 단양소수력임

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
					한국전력
					한국전력
					한국전력
	(59,128,501)	(57,528)	(51,264)	(15.3)	한국전력
				(12.2)	한석발전
					엠피씨율촌
20,000					대구염색공단
					한국전력
					남동발전
					한수원
800					시화에너지
					한국전력
200					신태양 에너지
1,500					전라북도
11,600					STX에너지
					남동발전
2,640					강원도
1,700					태백시
11,550					영덕풍력
					수자원공사
					수자원공사
1,489,405	59,961,131				
					한국전력
					한국전력
					한국전력
					한국전력
					한국전력
2,116					서희건설
28,050					영덕풍력발전
150					순천태양광발전
923					한려에너지개발
					한수원
					농업기반공사
					한국전력
					한국수자원공사
					중부발전

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
		인천복합 #1			503,539	
		율촌복합 #1 S/T			197,900	
		회천 LFG #2 폐지				
	10	광주 LFG 증설				
		연평도 내연 증설			2,000	
		태안 태양광				
		양양 소수력	1,400			
		당진화력 #5		500,000		
	12	삼천포 태양광				
		부평카본 폐지				
		장흥댐 소수력	800			
		강원풍력				
		순천 태양광				
			3,882,813	23,811,100	15,311,479	17,715,683
2006	2	광양복합 #1			494,600	
		양양양수 #1	250,000			
	3	신창풍력				
	4	당진화력 #6		500,000		
		양양양수 #2	250,000			
	5	광양복합 #2			494,600	
		매봉산풍력 증설				
		장성소수력	1,220			
	6	고흥태양광				
		양양양수 #3	250,000			
		하동소수력	825			
		양양풍력				
	7	강원풍력				
	8	동해태양광				
		양양양수 #4	250,000			
	9	강원풍력				
		남제주화력 #3		100,000		
		청송양수 #1	300,000			
		영흥태양광				
		에너파크				
		탑인프라				
	10	한라정공				
		남해태양광				

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
					중부발전
					엠피씨율촌
△1,000					서희건설
1,058	(61,737천kW)	(60,818)	(54,631)	(13.0)	서희건설
				(11.3)	한국전력
120					서부발전
					중부발전
					동서발전
100					남동발전
△12,500					코리아카본블랙
					한국수자원공사
28,000					강원풍력발전
700					순천태양광발전
1,537,122	62,258,197				
					K-파워
					중부발전
1,700					제주도
					동서발전
					중부발전
					K-파워
2,550					태백시
					한국농촌공사
800					에너지농장
					중부발전
					한국농촌공사
3,000					중부발전
20,000					강원풍력발전
1,000	(64,778천kW)	(65,183)	58,994	(9.8)	동서발전
				(10.5)	중부발전
50,000					강원풍력발전
					남부발전
					서부발전
1,000					남동발전
300					에너파크
1,500					탑인프라
1,000					한라정공
1,000					강진에너지

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2006	10	솔라파크				
		분당연료				
	12	청송양수 #2	300,000			
		남제주#1,2 폐지		△20,000		
			5,484,858	24,391,100	16,300,679	17,715,683
2007	1	두산열병합폐지				
	1	반월공단(증설)				
	1	현대대산(복합 전환)			507,000	
	2	태안화력#7		500,000		
	3	남제주화력#4		100,000		
	6	당진화력#7		500,000		
	7	도서내연 증가			6,250	
	7	바이오 증가				
	7	풍력 증가				
	7	폐기물소각 증가				
	7	태양광 증가				
	7	소수력 증가	7,229			
	8	태안화력 #8		500,000		
	10	논현열병합				
	12	당진화력 #8		500,000		
	12	화성동탄열병합				
	12	도서내연 증가			230	
	12	풍력 증가				
	12	태양광 증가				
			5,492,087	26,491,100	16,814,159	17,715,683
2008	1	군장에너지#1				
	1	춘천 수력 증설	2,340			
	3	부곡복합 #2			533,000	
	6	영흥화력 #3		870,000		
	6	보령화력 #7		500,000		
	6	소수력추가	9,910			

기타 (집단/ 신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
700					에스엔피
250					남동발전
					서부발전
					남부발전
1,621,922	65,514,242				
△20,000					두산건설
14,250					STX에너지
△507,000					현대대산
51,850					
3,400					
8,000					
10,680					
	(67,196천kW)	(66,778)	(62,285)	(7.9)	
24,000				(7.2)	
511,800					
17,750					
18,510					
1,755,159	68,268,188				
55,080					군산산업단지
					한수원
					GS EPS
					남동발전
					중부발전

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2008	6	풍력추가				
	6	태양광추가				
	6	바이오추가				
	6	연료전지추가				
	6	이천소각로열병합				
	12	영흥화력 #4		870,000		
	12	보령화력 #8		500,000		
	12	하동화력 #7		500,000		
	12	도서내연추가(성남도 등)			3,540	
	12	소수력추가	800			
	12	풍력추가				
	12	태양광추가				
	12	바이오추가				
	12	연료전지추가				
2009	1	제주화력 #1 폐지		△10,000		
	4	금호여수열병합				
	6	인천복합 #2			508,908	
	6	제주내연 #2			40,000	
	6	하동화력 #8		500,000		
	7	인천화력 #4 폐지		△325,000		
	7	도서내연(어룡도)			240	
	7	소수력추가	2,100			
	7	풍력추가				
	7	태양광추가				
	7	바이오추가				
	7	폐기물추가				
	7	연료전지추가				
	9	인천화력 #3 폐지		△325,000		
	11	군장에너지 #2				

※ 연도별 추이 비교를 위해 소수력 용량을 수력에 포함

기타 (집단/신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
2,250					
119,642					
700					
300					
8,200	(70,353천kW)	(68,519)	(62,794)	(12.0)	
				(9.1)	남동발전
					중부발전
					남부발전
104,500					
132,811					
1,931					
7,500					
					중부발전
119,130					금호석유화학
					중부발전
					중부발전
					남부발전
					중부발전
					한전
12,000					
14,287					
1,125					
7,647					
9,600					
					중부발전
31,450					군산산업단지

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내연·복합 (kW)	원자력 (kW)
2009	11	제철화력 #1				
	12	제철화력 #2				
	12	분당 GT 용량증대			22,064	
	12	도서내연(소청도)오류정정			150	
	12	소수력추가	7,335			
	12	풍력추가				
	12	태양광추가				
	12	폐기물추가				
	12	연료전지추가				
2010	4	송도복합				
	5	군산복합			718,400	
	10	영월복합			848,000	
	10	판교열병합				
	10	풍력추가				
	10	소수력추가				
	10	연료전지추가				
	10	폐기물추가				
	10	부생가스추가				
	12	태양광추가				
	12	군장열병합				
			5,523,540	29,571,100	19,451,161	17,715,683

※ 연도별 추이 비교를 위해 일반수력을 신재생에서 제외, 양수수력과 함께 총량 별도 표기

기타 (집단/ 신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(%) 공급예비율(%)	비 고 (회사명)
100,000					현대그린파워
100,000					현대그린파워
					남동발전
					한전
35,250					
110,200					
13,000	(73,310천kW)	(72,071)	(66,797)	(9.8)	
4,800				(7.9)	
187,300					인천종합에너지
					서부발전
					남부발전
146,314					지역난방공사
30,850					
9,968					
14,000					
11,189					
462,000					
95,089					
122,900	(76,078천kW)	(75,747)	(71,308)	(6.7)	
				(6.2)	
3,816,704	76,078,188				

2. 발전원별 증감추이

연 도	수 력	기		
		중 유	L N G	국 내 탄
1945	62,440 (31.4)	14,000 (7.0)		122,500 (61.5)
1946	62,440 (31.4)	14,000 (7.0)		122,500 (61.5)
1947	62,440 (31.4)	14,000 (7.0)		122,500 (61.5)
1948	62,440 (27.6)	40,900 (18.1)		122,500 (54.2)
1949	62,440 (27.2)	40,900 (17.8)		122,500 (53.2)
1950	62,440 (27.0)	45,900 (19.9)		122,500 (53.0)
1951	62,440 (23.6)	79,400 (30.0)		122,500 (46.3)
1952	89,440 (31.8)	69,400 (24.6)		122,500 (43.5)
1953	89,440 (31.8)	69,400 (24.6)		122,500 (43.5)
1954	111,320 (37.4)	64,000 (21.4)		122,500 (41.1)
1955	113,880 (37.9)	64,000 (21.3)		122,500 (40.7)
1956	113,880 (33.0)	7,000 (2.0)		222,500 (64.6)
1957	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1958	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1959	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1960	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1961	143,480 (39.1)			222,500 (60.6)
1962	143,480 (33.1)	30,000 (6.9)		222,500 (51.3)
1963	143,480 (33.8)	30,000 (6.5)		252,500 (54.2)
1964	143,480 (24.0)	30,000 (5.0)		384,500 (64.4)
1965	215,480 (28.0)	30,000 (3.9)		484,500 (63.0)
1966	215,480 (28.0)	30,000 (3.9)		484,500 (63.0)
1967	300,480 (32.8)	30,000 (3.3)		484,500 (52.8)
1968	327,480 (25.7)	135,000 (10.6)		559,500 (43.9)
1969	328,680 (20.1)	495,000 (30.3)		559,500 (34.2)
1970	328,680 (13.1)	1,390,000 (55.4)		537,000 (21.4)
1971	341,280 (13.0)	1,360,000 (51.7)		674,500 (25.7)
1972	341,080 (8.8)	2,484,800 (64.2)		799,500 (20.6)
1973	621,080 (14.5)	2,704,800 (63.3)		699,500 (16.4)
1973	621,080 (14.5)	2,704,800 (63.3)		699,500 (16.4)
1974	621,080 (13.7)	2,594,800 (65.3)		699,500 (15.5)
1975	621,080 (13.2)	3,154,800 (66.8)		699,500 (14.8)

주) ( )내는 구성비

(단위 : kW)

력 석 탄	내연력 및 복합 화력	원 자 력	합 계
	219 (0.1)		199,159 (100.0)
	219 (0.1)		199,159 (100.0)
	219 (0.1)		199,159 (100.0)
	219 (0.1)		226,059 (100.0)
	4,219 (1.8)		230,059 (100.0)
	219 (0.1)		231,059 (100.0)
	219 (0.1)		264,559 (100.0)
	219 (0.1)		281,559 (100.0)
	219 (0.1)		281,559 (100.0)
	219 (0.1)		298,039 (100.0)
	219 (0.1)		300,559 (100.0)
	1,274 (0.4)		344,654 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	1,274 (0.3)		367,254 (100.0)
	38,064 (8.8)		434,044 (100.0)
	39,494 (8.5)		465,474 (100.0)
	39,505 (6.6)		597,485 (100.0)
	39,505 (5.1)		769,485 (100.0)
	39,505 (5.1)		769,485 (100.0)
	102,265 (11.1)		917,245 (100.0)
	252,265 (19.8)		1,274,245 (100.0)
	252,565 (15.4)		1,635,745 (100.0)
	252,365 (10.1)		2,508,045 (100.0)
	252,265 (9.6)		2,628,045 (100.0)
	246,665 (6.4)		3,872,045 (100.0)
	246,490 (5.8)		4,271,870 (100.0)
	246,490 (5.8)		4,271,870 (100.0)
	247,560 (5.5)		4,522,940 (100.0)
	244,350 (5.2)		4,719,730 (100.0)

(계속-발전원별 증감추이)

연 도	수 력	기		
		중 유	L N G	국 내 탄
1976	711,080 (14.8)	3,154,800 (65.6)		699,500 (14.5)
1977	711,080 (12.3)	3,454,800 (59.6)		699,500 (12.1)
1978	711,730 (10.3)	4,004,800 (57.9)		687,500 (9.9)
1979	911,730 (11.4)	4,414,800 (55.0)		887,500 (11.0)
1980	1,156,730 (12.3)	5,662,300 (60.3)		750,000 (8.0)
1981	1,201,730 (12.2)	6,062,300 (61.6)		750,000 (7.6)
1982	1,201,730 (11.7)	6,072,300 (58.9)		650,000 (6.3)
1983	1,201,730 (9.2)	6,772,300 (51.6)		1,050,000 (8.0)
1984	1,201,730 (8.5)	6,492,300 (45.7)		1,050,000 (7.6)
1985	2,223,170 (13.8)	6,212,300 (38.5)		1,020,000 (6.3)
1986	2,224,500 (12.3)	3,662,300 (20.3)	2,550,000 (14.1)	1,020,000 (5.6)
1987	2,232,270 (11.7)	3,662,300 (19.2)	2,550,000 (13.4)	1,020,000 (5.4)
1988	2,235,740 (11.2)	3,662,300 (18.4)	2,550,000 (12.8)	1,020,000 (5.1)
1989	2,338,660 (11.1)	3,662,300 (17.4)	2,550,000 (12.1)	1,020,000 (4.9)
1990	2,340,040 (11.2)	3,662,300 (17.4)	2,550,000 (12.1)	1,020,000 (4.9)
1991	2,444,540 (11.6)	3,662,300 (17.3)	2,550,000 (12.1)	1,020,000 (4.8)
1992	2,497,790 (10.3)	3,662,300 (15.2)	2,550,000 (10.6)	1,020,000 (4.2)
1993	2,503,710 (9.1)	4,424,800 (16.0)	1,787,500 (6.5)	1,020,000 (3.7)
1994	2,492,590 (8.7)	5,824,800 (20.3)	387,500 (1.3)	1,020,000 (3.5)
1995	3,093,390 (9.6)	4,674,800 (14.5)	1,537,500 (4.8)	1,020,000 (3.2)
1996	3,094,450 (8.6)	4,664,800 (13.1)	1,537,500 (4.3)	1,020,000 (2.8)
1997	3,114,595 (7.6)	4,340,000 (10.6)	1,537,500 (3.7)	900,000 (2.2)
1998	3,131,208 (7.2)	4,340,000 (10.0)	1,537,500 (3.5)	1,091,000 (2.5)
1999	3,147,564 (6.7)	4,340,000 (9.2)	1,537,500 (3.3)	1,291,000 (2.7)
2000	3,148,664 (6.5)	4,490,000 (9.2)	1,537,500 (3.2)	1,291,000 (2.7)
2001	3,875,764 (7.7)	4,490,000 (8.8)	1,537,500 (3.0)	1,291,000 (2.5)
2002	3,875,764 (7.2)	4,280,000 (8.0)	1,537,500 (2.9)	1,191,000 (2.2)
2003	3,876,779 (6.9)	4,280,000 (7.6)	1,537,500 (2.7)	1,191,000 (2.1)
2004	3,879,313 (6.5)	4,308,600 (7.2)	1,537,500 (2.6)	1,125,000 (1.9)
2005	3,882,813 (6.2)	4,308,600 (6.9)	1,537,500 (2.5)	1,125,000 (1.8)
2006	5,484,858 (8.4)	4,388,600 (6.7)	1,537,500 (2.4)	1,125,000 (1.7)
2007	5,492,087 (8.0)	4,488,600 (6.6)	1,537,500 (2.3)	1,125,000 (1.6)
2008	5,505,137 (7.6)	4,488,600 (6.2)	1,537,500 (2.1)	1,125,000 (1.6)
2009	5,514,572 (7.5)	4,478,600 (6.1)	887,500 (1.2)	1,125,000 (1.5)
2010	5,523,540 (7.3)	4,478,600 (5.9)	887,500 (1.2)	1,125,000 (1.5)

※ 연도별 추이 비교를 위해 일반수력을 신재생에서 제외, 양수수력과 함께 총량 별도 표기

(단위 : kW)

력 석 탄	내연력 및 복합 화력	원 자 력	집단 및 신재생	합 계
	244,350 (5.1)			4,809,730 (100.0)
	924,800 (16.0)			5,790,180 (100.0)
	924,800 (13.4)	587,000 (8.5)		6,915,830 (100.0)
	1,231,800 (15.3)	587,000 (7.3)		8,032,830 (100.0)
	1,234,800 (12.6)	587,000 (6.3)		9,390,830 (100.0)
	1,234,350 (12.6)	587,000 (6.0)		9,835,380 (100.0)
	1,114,350 (10.8)	1,265,683 (12.3)		10,304,063 (100.0)
1,060,000 (8.1)	1,115,550 (8.5)	1,915,683 (14.6)		13,115,263 (100.0)
2,400,000 (16.9)	1,130,550 (8.0)	1,915,683 (13.5)		14,190,263 (100.0)
2,680,000 (16.6)	1,135,550 (7.0)	2,865,683 (17.8)		16,136,703 (100.0)
2,680,000 (14.8)	1,157,550 (6.4)	4,765,683 (26.4)		18,060,083 (100.0)
2,680,000 (14.1)	1,160,250 (6.1)	5,715,683 (30.1)		19,020,503 (100.0)
2,680,000 (13.4)	1,130,400 (5.7)	6,665,683 (33.4)		19,944,123 (100.0)
2,680,000 (12.8)	1,132,200 (5.4)	7,615,683 (36.3)		20,998,843 (100.0)
2,680,000 (12.7)	1,153,100 (5.5)	7,615,683 (36.2)		21,021,123 (100.0)
2,680,000 (12.7)	1,138,100 (5.4)	7,615,683 (36.1)		21,110,623 (100.0)
2,680,000 (11.1)	4,094,300 (17.0)	7,615,683 (31.6)		24,120,073 (100.0)
4,740,000 (17.1)	5,562,000 (20.1)	7,615,683 (27.5)		27,653,693 (100.0)
5,800,000 (20.2)	5,609,000 (19.5)	7,615,683 (26.5)		28,749,573 (100.0)
6,800,000 (21.2)	6,442,500 (20.0)	8,615,683 (26.8)		32,183,873 (100.0)
6,800,000 (19.1)	8,983,000 (25.2)	9,615,683 (26.9)		35,715,433 (100.0)
9,300,000 (22.7)	11,534,000 (28.1)	10,315,683 (25.1)		41,041,778 (100.0)
10,240,000 (23.6)	11,050,450 (25.4)	12,015,683 (27.7)		43,405,841 (100.0)
11,740,000 (25.0)	11,205,950 (23.9)	13,715,683 (29.2)		46,977,697 (100.0)
12,740,000 (26.3)	11,527,870 (23.8)	13,715,683 (28.3)		48,450,717 (100.0)
14,240,000 (28.0)	11,708,700 (23.0)	13,715,683 (27.0)		50,858,647 (100.0)
14,740,000 (27.4)	12,460,900 (23.1)	15,715,683 (29.2)		53,800,847 (100.0)
14,740,000 (26.3)	13,332,200 (23.8)	15,715,683 (28.0)	1,379,515(2.5)	56,052,677 (100.0)
16,340,000 (27.3)	14,565,630 (24.3)	16,715,683 (27.9)	1,489,405(2.5)	59,961,131 (100.0)
16,840,000 (27.1)	15,311,479 (24.6)	17,715,683 (28.5)	1,537,122(2.5)	62,258,197 (100.0)
17,340,000 (26.5)	16,300,679 (24.9)	17,715,683 (27.0)	1,621,922(2.5)	65,514,242 (100.0)
19,340,000 (28.3)	16,814,159 (24.6)	17,715,683 (26.0)	1,755,159(2.6)	68,268,188 (100.0)
22,580,000 (31.2)	17,350,699 (23.9)	17,715,683 (24.4)	2,188,072(3.0)	72,490,692 (100.0)
23,080,000 (31.4)	17,922,061 (24.4)	17,715,683 (24.1)	2,746,562(3.7)	73,469,978 (100.0)
23,080,000 (30.3)	19,451,161 (25.6)	17,715,683 (23.3)	3,816,704(5.0)	76,078,188 (100.0)

3. 발전소별 증감추이

가. 수 력

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951
청평양수							
삼랑진양수							
무주양수							
산청양수							
양수계							
화천							
춘천							
의암							
청평	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600
섬진강	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400
운암	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
보성강	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
괴산							
남강							
추산							
서귀포	200	200	200	200	200	200	200
팔당							
소양강							
안동							
대청							
안흥							
연천							
충주							
일반수력계	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440
수력계	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440

(단위 : kW)

1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959
27,000	27,000	54,000	54,000	54,000	81,000	81,000	81,000
39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600
14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400
5,120	5,120	(피해)	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
					2,600	2,600	2,600
200	200	200	200	200	200	200	200
89,440	89,440	111,380	113,880	113,880	143,480	143,480	143,480
89,440	89,440	111,380	113,880	113,880	143,480	143,480	143,480

(계속-수력)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966
청평양수							
삼랑진양수							
무주양수							
산청양수							
양수계							
화천	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000
춘천						57,600	57,600
의암							
청평	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600	39,600
섬진강	14,400	14,400	14,400	14,400	14,400	28,800	28,800
운암	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
보성강	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
괴산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남강							
추산							
서귀포	200	200	200	200	200	200	200
팔당							
소양강							
안동							
대청							
안흥							
연천							
충주							
일반수력/소수력계	143,480	143,480	143,480	143,480	143,480	215,480	215,480
수력계	143,480	143,480	143,480	143,480	143,480	215,480	215,480

(단위 : kW)

1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
81,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800
2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
				12,600	12,600	12,600	12,600
		1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
200	200	200	200	200			
						80,000	80,000
						200,000	200,000
300,480	327,480	328,680	328,680	341,280	341,080	621,080	621,080
300,480	327,480	328,680	328,680	341,280	341,080	621,080	621,080

(계속-수력)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
청평양수					200,000	400,000	400,000
삼랑진양수							
무주양수							
산청양수							
양수계					200,000	400,000	400,000
화천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘천	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
의암	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
섬진강	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800	28,800
운암	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
보성강	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
괴산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남강	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
추산	1,200	1,200	1,200	1,400	1,400	1,400	1,400
팔당	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
소양강	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
안동		90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
대청						45,000	90,000
안흥				450	450	450	450
연천							
충주							
포천							
임기							
합천							
정읍							
방우리							
소천							
봉화							
금강							
단양							
산내							
일반수력/소수력계	621,080	711,080	711,080	711,730	711,730	756,730	801,730
수력계	621,080	711,080	711,080	711,730	911,730	1,156,730	1,201,730

(단위 : kW)

1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
			600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
400,000	400,000	400,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
28,800	28,800	28,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800
2,560	2,560	2,560					
3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
450	450	450	450	450	450	450	450
			6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
			412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
				280	280	400	400
				1,100	1,100	1,100	1,100
					1,200	1,200	101,200
					2,000	2,000	2,000
					2,120	2,120	2,120
					2,400	2,400	2,400
						2,000	2,000
						1,350	1,350
							2,100
							820
801,730	801,730	801,730	1,223,170	1,224,550	1,232,270	1,235,740	1,338,660
1,201,730	1,201,730	1,201,730	2,223,170	2,224,550	2,232,270	2,235,740	2,338,660

(계속-수력)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
청평양수	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
삼랑진양수	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
무주양수						600,000	600,000
산청양수							
양수계	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,600,000	1,600,000
화천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘천	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
의암	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
섬진강	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800
보성강	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
괴산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남강	12,600	12,600	12,600	12,600			
추산	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
팔당	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
소양강	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
안동	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
대청	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
안흥	450	450	450	450	450	450	450
연천	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
충주	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
포천	400	400	400	400	880	880	880
임기	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
합천	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200
무주소수력							
산청소수력							

(단위 : kW)

1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
				700,000	700,000	700,000	700,000
1,600,000	1,600,000	1,600,000	1,600,000	2,300,000	2,300,000	2,300,000	2,300,000
108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600
34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800
4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
100,000	100,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
450	450	450	450	450	450	450	480
6,000	6,000						
412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
880	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	1,485	1,485
1,100	1,100	1,100	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200	101,200
						400	400
				400	400	400	400

(계속-수력)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
정 읍	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
방 우 리	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
소 천	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
봉 화	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
금 강	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
단 양	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
산 내	820	820	820	820	820	820	820
주 암		22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
강 릉		82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
임 하			50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
광 천			450	450	450	450	450
영 월			2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
덕 송				2,000	2,000	2,000	2,000
봉 정				1,920	1,920	1,920	1,920
대 아				2,000	3,000	3,000	3,000
경 천						800	800
반 변							1,060
보 령							
부 안							
운 문							
성 주							
횡 성							
영 천							
용 담							
용담소수력							
밀 양							
안 동							
천 상							
성 남							
일반수력/소수력계	1,340,040	1,444,540	1,497,790	1,503,710	1,492,590	1,493,390	1,494,450
수 력 계	2,340,040	2,444,540	2,497,790	2,503,710	2,492,590	3,093,390	3,094,450

(단위 : kW)

1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,214
820	820	820	820	820	820	820	820
22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
450	450	450	450	450	450	450	450
2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,600	2,600
1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
800	800	800	800	800	800	800	800
1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
145	145	701	701	701	701	701	701
	193	193	193	193	193	193	193
	330	330	330	330	330	330	330
		1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
			1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
				1,000	1,000	1,000	1,000
				22,100	22,100	22,100	22,100
				2,300	2,300	2,300	4,100
				1,300	1,300	1,300	1,300
						1,500	1,500
							250
							340
1,514,595	1,531,208	1,547,564	1,548,664	1,575,764	1,575,764	1,576,779	1,579,313
3,114,595	3,131,208	3,147,564	3,148,664	3,875,764	3,875,764	3,876,779	3,879,313

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
청평양수	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	
삼랑진양수	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	
무주양수	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	
산청양수	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	
양양양수		1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
청송양수		600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	
양수계	2,300,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	
화천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	
춘천	57,600	57,600	57,600	59,940	59,940	59,940	
의암	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	
청평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	
팔당	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	
섬진강	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	34,800	
강릉	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	
충주	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	
소양강	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	
안동	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	
대청	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	
합천	101,200	101,200	100,000	100,000	100,000	100,000	
주암	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	
임하	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	
남강	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	
용담	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	
일반수력계	1,528,800	1,528,800	1,527,600	1,529,940	1,529,940	1,529,940	

(단위 : kW)

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
보성강	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	
괴산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	
안흥	480	480	480	480	480	480	
추산	1,400	1,400	700	700	700	700	
양양	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	
무주	400	400	400	400	400	400	
산청	400	400	400	400	400	400	
삼천포해양			2,965.2	2,965.2	4,740	4,740	
보령 2				2,500	2,500	2,500	
태안				2,200	2,200	2,200	
영흥해양				3,000	3,000	3,000	
영천	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
밀양	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	
광천	450	450	450	450	450	450	
반변	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	
보령	701	701	701	701	701	701	
부안	193	193	193	193	193	193	
용담	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	
운문	330	330	330	330	330	330	
횡성	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
성남	340	340	340	340	340	340	
장흥	800	800	800	800	800	800	
안동	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	
당진						4,998	
서리보						1,500	
탑정						320	
행원						60	
경천#2						2,100	
대곡	300	300	300	300	300	300	
합천			1,200	1,200	1,200	1,200	
달방			170	170	170	170	
주암			990	990	990	990	
대청댐				800	800	800	
성남제2				360	360	360	

(단위 : kW)

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
영월	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	
덕송	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	
봉정	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	
대아	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
경천	800	800	800	800	800	800	
포천	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	
임기	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	
성주	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	
정읍	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
방우리	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	
소천	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
봉화	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
금강	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	
한석	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	
산내	820	820	820	820	820	820	
동화	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
천상	250	250	250	250	250	250	
장성		1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	
하동		825	825	825	825	825	
담양			1,274	1,274	1,274	1,274	
백곡			430	430	430	430	
원정수			600	600	600	600	
고문			1,500	1,500	1,500	1,500	
홍익동진				850	850	850	
율현				560	560	560	
경천지구				440	440	440	
울돌목조류					1,000	1,000	
대한보령					1,100	1,100	
보령 1					5,000	5,000	
고산					560	560	
소수력 계	54,013	56,058	64,487.20	75,197.20	84,632	93,600	
수력 계	3,882,813	5,484,858	5,492,087	5,505,137.2	5,514,572	5,523,540	

주) 1. '09년부터 신규 설비 울돌목조력을 소수력에 포함시켜 집계함

(단위 : kW)

나. 기 력

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951
영월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
서울	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
부산	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
발전함				26,900	26,900	31,900	65,400
삼척							
마산							
군산							
제주							
인천							
영남							
울산							
한종							
호남							
영동							
여수							
평택							
남제주							
제주*							
서천							
삼천포							
보령							
태안							
하동							
동해							
당진							
기력계	136,500	136,500	136,500	163,400	163,400	168,400	201,900

주) 제주* : 舊 북제주화력

(단위 : kW)

1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959
100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
22,500	22,500	22,500	22,500	47,500	47,500	47,500	47,500
14,000	14,000	14,000	14,000	7,000			
55,400	55,400	50,000	50,000				
				25,000	25,000	25,000	25,000
				50,000	50,000	50,000	50,000
191,900	191,900	185,500	186,500	229,500	222,500	222,500	222,500

(계속-기력)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966
영월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	200,000	200,000
서울	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500
부산					132,000	132,000	132,000
발전함			30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
삼척	25,000	25,000	25,000	55,000	55,000	55,000	55,000
마산	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
군산							
제주							
인천							
영남							
울산							
한종							
호남							
영동							
여수							
평택							
남제주							
제주*							
서천							
삼천포							
보령							
태안							
하동							
동해							
당진							
기력계	222,500	222,500	252,500	282,500	414,500	514,500	514,500

주) 제주* : 舊 북제주화력

(단위 : kW)

1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	100,000	100,000
47,500	47,500	297,500	275,000	412,500	412,500	412,500	412,500
132,000	237,000	342,000	342,000	342,000	342,000	342,000	342,000
30,000	30,000	30,000	30,000				
55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
		5,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
			250,000	250,000	250,000	250,000	500,000
			200,000	200,000	400,000	400,000	400,000
			440,000	440,000	440,000	660,000	660,000
					324,800	324,800	324,800
					600,000	600,000	600,000
					125,000	125,000	125,000
514,500	694,500	1,054,500	1,927,000	2,034,500	3,284,300	3,404,300	3,654,300

(계속-기력)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
영월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
서울	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500
부산	342,000	342,000	342,000	330,000	330,000	330,000	330,000
발전함							
삼척	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
마산	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
군산	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
제주	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
인천	500,000	500,000	500,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
영남	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
울산	660,000	660,000	660,000	600,000	1,000,000	1,400,000	1,800,000
한종	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800
호남	600,000	600,000	600,000	560,000	560,000	560,000	560,000
영동	125,000	125,000	125,000	125,000	325,000	325,000	325,000
여수	200,000	200,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
평택						700,000	700,000
남제주					10,000	20,000	20,000
제주*							
서천							
삼천포							
보령							
태안							
하동							
동해							
당진							
기력계	3,854,300	3,854,300	4,254,300	4,692,300	5,302,300	6,412,300	6,812,300

주) 제주* : 舊 북제주화력

(단위 : kW)

1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500
330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000
30,000	30,000	30,000					
75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800
560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000
325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000
500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
700,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000
20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
	560,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,120,000
	500,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
6,722,300	8,882,300	9,942,300	9,912,300	9,912,300	9,912,300	9,912,300	9,912,300

(계속-기력)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
영월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
서울	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500
부산	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000
군산	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
제주	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	
인천	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
영남	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
울산	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
한종	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800
호남	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000
영동	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000
여수	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
평택	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000
남제주	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
제주*	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
서천	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
삼천포	1,120,000	1,120,000	1,120,000	1,680,000	2,240,000	2,240,000	2,240,000
보령	1,000,000	1,000,000	1,000,000	2,500,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000
태안						1,000,000	1,000,000
하동							
동해							
당진							
영흥							
기력계	9,912,300	9,912,300	9,912,300	11,972,300	13,032,300	14,032,300	14,022,300

주) 제주* : 舊 북제주화력

(단위 : kW)

1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
100,000	100,000	100,000	100,000	100,000			
387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500
210,000	210,000	210,000	210,000	210,000			
75,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	
1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
560,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000
500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	528,600
1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000
20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
10,000	10,000	10,000	160,000	160,000	160,000	160,000	160,000
400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
2,740,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000
3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000
2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,500,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000
1,000,000	1,500,000	2,000,000	2,500,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000
	200,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
		1,000,000	1,500,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000
							1,600,000
16,077,500	17,208,500	18,908,500	20,058,500	21,558,500	21,748,500	21,748,500	23,311,100

(계속-기력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
서 울	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	
인 천	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	500,000	500,000	
영 남	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	
울 산	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	
호 남	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	
영 동	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	
여 수	528,600	528,600	528,600	528,600	528,600	528,600	
평 택	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	1,400,000	
남 제 주 *	20,000	100,000	200,000	200,000	200,000	200,000	
제 주	160,000	160,000	160,000	160,000	150,000	150,000	
서 천	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	
삼 천 포	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	3,240,000	
보 령	3,000,000	3,000,000	3,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	
태 안	3,000,000	3,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	
하 동	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,500,000	4,000,000	4,000,000	
동 해	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	
당 진	2,500,000	3,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000	
영 흥	1,600,000	1,600,000	1,600,000	3,340,000	3,340,000	3,340,000	
기 력 계	23,811,100	24,391,100	26,491,100	29,731,100	29,571,100	29,571,100	

주) 남제주는 #1,2호기(10,000×2)는 폐지되고, #3,4호기 200,000kW가 준공되었음

(단위 : kW)

다. 내연력 및 복합화력

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951
제주							
거제(완도)	219	219	219	219	219	219	219
제주*							
제주GT							
한림							
모슬포							
서귀포							
진도							
성산포							
울릉도							
조도							
흑산도							
추자도							
남제주							
도서소계	219	219	219	219	219	219	219
목포					4,000		
왕십리							
광주							
부평							
여수							
장항							
온수							
영남GT							
부평GT							
군산복합							
영월복합							
울산복합							
서인천복합							
LG안양복합							
분당복합							
평택복합							
LG부천복합							
계통소계	-	-	-	-	4,000	-	-
내연복합계	219	219	219	219	4,219	219	219

주) 제주* : 舊 북제주화력

(단위 : kW)

1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959
				750	750	750	750
219	219	219	219	64	64	64	64
				160	160	160	160
				200	200	200	200
				100	100	100	100
219	219	219	219	1,274	1,274	1,274	1,274
-	-	-	-	-	-	-	-
219	219	219	219	1,274	1,274	1,274	1,274

(계속-내연력 및 복합화력)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966
제주	750	750	750	2,060	2,060	2,060	3,930
거제(완도)	64	64	64	64	75	75	75
제주*							
제주GT							
한림	160	160	160	160	160	160	300
모슬포	200	200	200	200	200	200	100
서귀포	100	100	100	100	100	100	750
진도				120	120	120	120
성산포							60
울릉도							
조도							
흑산도							
추자도							
남제주							
도서소계	1,274	1,274	1,274	2,704	2,715	2,715	5,335
목포			6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
왕십리			18,750	18,750	18,750	18,750	18,750
광주			11,790	11,790	11,790	11,790	9,170
부평							
여수							
장항							
온수							
영남GT							
부평GT							
군산복합							
영월복합							
울산복합							
서인천복합							
LG안양복합							
분당복합							
평택복합							
LG부천복합							
계통소계	-	-	36,790	36,790	36,790	36,790	34,170
내연복합계	1,274	1,274	38,064	39,494	39,505	39,505	39,505

주) 제주* : 舊 북제주화력

(단위 : kW)

1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
3,930	3,930	5,180	5,180	5,180	5,180	5,180	12,680
375	375	375	375	275	175		
300	300	300	200				
100	100	100					
750	750	750	750	500			
300	300	300	300	500	500	500	500
180	180	480	480	730	730	1,980	550
5,935	5,935	7,485	7,285	7,185	6,585	7,660	13,730
6,250	6,250	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	-
18,750	48,750	42,500	42,500	42,500	42,500	42,500	42,500
11,330	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330	11,330
	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
		6,250	6,250	6,250			
					1,250		
60,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000
96,330	246,330	245,080	245,080	245,080	240,080	238,830	233,830
102,265	252,265	252,265	252,365	252,265	246,665	246,490	247,560

(계속-내연력 및 복합화력)

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
제주	12,680	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750
제주*							
제주GT							
한림		13,100	13,100	13,100	23,100	23,100	23,100
울릉도			450	450	450	3,450	3,000
조도							
흑산도							
추자도							
남제주							
거문도							
덕적도							
위도							
한림복합							
백령도							
도서소계	12,680	21,850	22,300	22,300	32,300	35,300	34,850
왕십리	42,500	42,500	44,900	44,900	41,900	41,900	41,900
광주	9,170						
부평	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
온수		30,000	32,600	32,600	32,600	32,600	32,600
영남GT	150,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
부평GT			55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
군산복합			200,000	200,000	300,000	300,000	300,000
영월복합			200,000	200,000	300,000	300,000	300,000
울산복합			220,000	220,000	320,000	320,000	320,000
서인천복합							
안양복합							
분당복합							
평택복합							
부천복합							
일산복합							
한종복합							
보령복합							
계통소계	231,670	222,500	902,500	902,500	1,199,500	1,199,500	1,199,500
내연복합계	244,350	244,350	924,800	924,800	1,231,800	1,234,800	1,234,350

주) 제주* : 舊 복제주화력

(단위 : kW)

1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	7,000	(한림이설)
		15,000	20,000	40,000	40,000	40,000	40,000
							55,000
23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	23,100	20,000	27,000
3,000	3,000	3,000	3,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
					1,500	1,500	1,500
					1,200	1,200	1,200
34,850	36,050	51,050	56,050	78,050	80,750	75,900	130,900
41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900	41,900
30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
32,600	32,600	32,600	32,600	32,600	32,600	32,600	32,600
55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	295,000	240,000
1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,079,500	1,054,500	999,500
1,114,350	1,115,550	1,130,550	1,135,550	1,157,550	1,160,250	1,130,400	1,130,400

(계속-내연력 및 복합화력 : 도서계)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
제주*	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
제주GT	55,000	110,000	110,000	110,000	165,000	165,000	165,000
한림	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	(폐지)	
울릉도	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	8,000
조도	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	2,200
흑산도	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	3,500
추자도	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,700
남제주	20,000	30,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
거문도	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
덕적도	900	900	900	900	900	900	900
위도				1,350	1,350	1,350	1,350
한림복합						35,000	70,000
백령도							
대청도							
소청도							
연평도							
자월도							
홍도							
비양도							
덕우도							
여서도							
가파도							
신시도							
비안도							
연도							
어청도							
장자도							
개야도							
외연도							
삽시도							
대모도							
승봉도							
풍도							
가의도							
가거도							
도서소계	153,600	218,600	228,600	229,950	275,450	293,950	334,450

(단위 : kW)

1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	(폐지)	
165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000
8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	9,500	9,500	9,500
2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
1,700	1,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,500	2,500	2,500
1,400	1,400	1,400	1,400	1,900	1,900	1,900	1,900
1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,850	3,850	3,850
105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
		4,500	4,500	6,000	6,000	9,000	9,000
						1,350	1,350
						300	300
						1,350	1,350
						450	950
						750	750
						240	240
						390	390
						240	240
						450	450
						300	300
						240	240
						240	240
							450
							750
							750
							300
							450
							750
							950
							240
							240
							450
370,450	370,450	375,950	375,950	377,950	380,150	351,450	357,280

(계속-내연력 및 복합화력 : 계통계)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
왕 십 리	36,900	36,900	36,900	36,900	(폐지)		
부 평	35,000	35,000	35,000	35,000	(폐지)		
온 수	32,600	32,600	32,600	32,600	(폐지)		
부 평 G T	55,000	55,000	55,000	55,000	(폐지)		
군 산 복 합	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
영 월 복 합	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
울 산 복 합	240,000	160,000	160,000	160,000	160,000	250,000	850,000
서 인 천 복 합			1,880,000	1,880,000	1,880,000	1,880,000	3,080,000
신 인 천 복 합							
안 양 복 합			317,600	478,400	478,400	478,400	478,400
분 당 복 합			397,000	598,550	598,550	598,550	823,550
평 택 복 합			351,600	351,600	512,600	512,600	512,600
부 천 복 합				473,000	473,000	473,000	473,000
일 산 복 합				631,000	631,000	831,000	931,000
한 종 복 합						300,000	900,000
보 령 복 합							
부 곡 복 합							
부 산 복 합							
율 촌 복 합							
계 통 소 계	999,500	919,500	3,865,700	5,332,050	5,333,550	6,148,550	8,648,550
내 연 복 합 계	1,153,100	1,138,100	4,094,300	5,562,000	5,609,000	6,442,500	8,983,000

주) 1. 1990년에 왕십리 내연 5,000kW는 부평 발전소로 설비를 이설하였음.

(단위 : kW)

1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
300,000	(폐지)						
300,000	(폐지)						
1,150,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000
3,680,000	3,600,000	3,600,000	3,600,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
				1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
478,400	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
938,550	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
512,600	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000
473,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
931,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
900,000	1,500,000	1,650,000	1,650,000	1,650,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
	900,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
			321,920	500,750	500,750	500,750	500,750
						900,000	1,800,000
							327,600
11,163,550	10,680,000	10,830,000	11,151,920	11,330,750	12,080,750	12,980,750	14,208,350
11,534,000	11,050,450	11,205,950	11,527,870	11,708,700	12,460,900	13,332,200	14,565,630

2. 1994년에 부평G/T 설비는 북제주 발전소로 설비를 이설하였음.

(계속-내연력 및 복합화력 : 도서계)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
제주내연	40,000	40,000	40,000	40,000	80,000	80,000	
제주GT	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	
울릉도	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	
조도	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	
흑산도	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	
추자도	2,700	2,700	4,400	4,400	4,400	4,400	
남제주	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	
거문도	2,500	2,500	3,500	3,500	3,500	3,500	
덕적도	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	
위도	3,850	3,850	2,850	2,850	2,850	2,850	
한림복합	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	
백령도	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	
대청도	1,350	1,350	1,850	1,850	1,850	1,850	
소청도	300	300	550	550	700	2,650	
연평도	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	
자월도	950	950	950	950	950	1,650	
홍도	750	750	1,250	1,250	1,250	2,350	
비양도	240	240	240	240	240	240	
덕우도	390	390	390	390	390	390	
여서도	240	240	240	240	240	240	
가파도	450	450	450	450	450	450	
신시도	300	300	300	300	300	300	
비안도	240	240	240	240	240	240	
연도	240	240	240	240	240	240	
어청도	450	450	900	900	900	900	
중간계	395,400	395,400	398,800	398,800	438,950	442,700	

(단위 : kW)

(계속-내연력 및 복합화력 : 도서계)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
장 자 도	750	750	1,250	1,250	1,250	1,250	
개 야 도	750	750	1,500	1,500	1,500	1,500	
외 연 도	300	300	600	600	600	750	
삽 시 도	450	450	900	900	900	900	
대 모 도	750	750	750	750	750	750	
승 봉 도	950	950	950	950	950	950	
풍 도	240	240	240	240	240	240	
가 의 도	240	240	240	240	240	240	
가 거 도	450	450	750	750	750	750	
여 자 도	450	450	450	450	450	450	
추 도	240	240	240	240	240	240	
매 몰 도	240	240	240	240	240	240	
어 의 도	240	240	240	240	240	240	
수 우 도	240	240	240	240	240	240	
장 고 도			240	240	240	240	
고 대 도			300	300	300	300	
문 갑 도			240	240	240	240	
성 남 도				240	240	240	
독 거 도				240	240	240	
호 도				300	300	300	
녹 도				240	240	240	
낙 월 도				750	750	750	
송 이 도				240	240	240	
구 자 도				240	240	240	
슬 도				240	240	240	
시 산 도				750	750	750	
득 량 도				300	300	300	
어 룡 도					240	240	
도 서 소 계	401,690	401,690	408,170	411,710	452,100	456,000	

(단위 : kW)

(계속-내연력 및 복합화력 : 계통계)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
울 산 복 합	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	
서 인 천 복 합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	
신 인 천 복 합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	
안 양 복 합	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	
분 당 복 합	900,000	900,000	900,000	900,000	922,064	922,064	
평 택 복 합	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	
부 천 복 합	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	
일 산 복 합	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	
포 스 코 파 워	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	
보 령 복 합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	
부 곡 복 합	500,750	500,750	500,750	1,033,750	1,033,750	1,033,750	
부 산 복 합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	
율 촌 복 합	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	
인 천 복 합	503,539	503,539	503,539	503,539	1,012,447	1,012,447	
광 양 복 합		989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	
대 산 복 합			507,000	507,000	507,000	465,800	
군 산 복 합						718,400	
영 월 복 합						848,000	
(한림 복합)						105,000	
복 합 소 계	14,909,789	15,898,989	16,405,989	16,938,989	17,469,961	19,100,161	
내연·복합계	15,311,479	16,300,679	16,814,159	17,350,699	17,922,061	19,451,161	

(단위 : kW)

라. 원자력

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
고 리#1				587,000	587,000	587,000	587,000
고 리#2							
고 리#3							
고 리#4							
고 리 소 계							
월 성#1							
월 성#2							
월 성#3							
월 성#4							
월 성 소 계							
영 광#1							
영 광#2							
영 광#3							
영 광#4							
영 광#5							
영 광#6							
영 광 소 계							
울 진#1							
울 진#2							
울 진#3							
울 진#4							
울 진 소 계							
원 자 력 계				587,000	587,000	587,000	587,000

(단위 : kW)

1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000
	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000
			950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
				950,000	950,000	950,000	950,000
	1,237,000	1,237,000	2,187,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000
678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
				950,000	950,000	950,000	950,000
					950,000	950,000	950,000
				950,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000
						950,000	950,000
							950,000
						950,000	1,900,000
1,265,683	1,915,683	1,915,683	2,865,683	4,765,683	5,715,683	6,665,683	7,615,683

(계속-원자력)

발전소명	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
고 리#1	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000
고 리#2	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000
고 리#3	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
고 리#4	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
고 리 소 계	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000
월 성#1	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
월 성#2							
월 성#3							
월 성#4							
월 성 소 계	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
영 광#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
영 광#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
영 광#3						1,000,000	1,000,000
영 광#4							1,000,000
영 광#5							
영 광#6							
영 광 소 계	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	2,900,000	3,900,000
울 진#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
울 진#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
울 진#3							
울 진#4							
울 진#5							
울 진 소 계	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000
원 자 력 계	7,615,683	7,615,683	7,615,683	7,615,683	7,615,683	8,615,683	9,615,683

(단위 : kW)

1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000
650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000
950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000
678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
		700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
1,378,683	2,078,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683
950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
					1,000,000	1,000,000	1,000,000
					1,000,000	1,000,000	1,000,000
3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000
950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
		1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
							1,000,000
1,900,000	2,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	4,900,000
10,315,683	12,015,683	13,715,683	13,715,683	13,715,683	15,715,683	15,715,683	16,715,683

(계속-원자력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
고 리#1	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	
고 리#2	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	
고 리#3	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
고 리#4	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
고 리 소 계	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	
월 성#1	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	
월 성#2	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	
월 성#3	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	
월 성#4	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000	
월 성 소 계	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	2,778,683	
영 광#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
영 광#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
영 광#3	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
영 광#4	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
영 광#5	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
영 광#6	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
영 광 소 계	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	
울 진#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
울 진#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	
울 진#3	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
울 진#4	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
울 진#5	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
울 진#6	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	
울 진 소 계	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	5,900,000	
원 자 력 계	17,715,683	17,715,683	17,715,683	17,715,683	17,715,683	17,715,683	

(단위 : kW)

※ 내연력 및 복합화력 증감 내역

구분	발 전 소 명		1954	1955	1956	1957
본계통	목 포 GMC	1,250 × 5				
	광 주 Ruston	1,310 × 9				
	왕십리 MAN	1,300 × 5				
	〃 Niigata	1,500 × 4				
	〃 GMC	1,250 × 5				
도서	제 주 Union	250 × 3			750	750
	〃 Ruston	1,310 × 3				
	서귀포 Union	100 × 1			100	100
	모슬포 Union	100 × 2			200	200
	한 림 GMC	60 × 1			160	160
	진 도 GMC	60 × 2				
	완 도	-	155	155	(폐지)	
	장승포	-	64	64	64	64
합 계			219	219	1,274	1,274

(단위 : kW)

1958	1959	1960	1961	1962	1963	1964
				6,250	6,250	6,250
				11,790	11,790	11,790
				6,500	6,500	6,500
				6,000	6,000	6,000
				6,250	6,250	6,250
750	750	750	750	750	750	750
					1,310	1,310
100	100	100	100	100	100	100
200	200	200	200	200	200	200
160	160	160	160	160	160	160
					120	120
64	64	64	64	64	64	75
1,274	1,274	1,274	1,274	38,064	39,494	39,505

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명			1965	1966	1967	1968
본계통	목 포	GMC	1,250 × 5	6,250	6,250	6,250	5,000
							1,250
	광 주	Ruston	1,310 × 9	9,170	9,170	9,170	9,170
				2,620	☞제주		
	〃	Sulzer	2,160 × 1			2,160	2,160
	왕십리	MAN	1,300 × 5	6,500	6,500	6,500	6,500
	〃	Niigata	1,500 × 4	6,000	6,000	6,000	6,000
	〃	GMC	1,250 × 5	6,250	6,250	6,250	6,250
	〃	Mirrless	5,000 × 6				30,000
	부 평	Fuji	5,000 × 6				30,000
	여 수	GMC	1,250 × 5				
	장 항	GMC	1,250 × 1				
	영남 GT	Toshiba	15,000 ×10			60,000	150,000
	온수 GT	Toshiba	15,000 × 2				
도서	제 주	Union	250 × 3	750	☞서귀포		
	〃	Ruston	1,310 × 3	1,310	1,310	3,930	3,930
					2,620		
	〃	GMC	1,250 × 7				
	서귀포	Union	100 × 1	100	☞한림		
	〃	Union	250 × 3		750	750	750
	모슬포	Union	100 × 2	100	100	100	100
				100	☞한림		
	성산포	GMC	60 × 1		60	60	60
	〃	GMC	60 × 2			120	120
	〃	Mitsubish	300 × 1				
	〃	Union	250 × 1				
	〃	GMC	1,250 × 1				
	한 림	GMC	60 × 1	60	☞성산포		
	〃	GMC	100 × 1	100	100	100	100
	〃	Union	100 × 1		100	100	100
	〃	Union	100 × 1		100	100	100
	진 도	GMC	60 × 2	120	120	☞성산포	
	〃	Mitsubish	150 × 2			300	300
	〃	Union	100 × 2				
	거 제			75	75	75	75
						100	100
	고 현					200	200
합 계				39,505	39,505	102,265	252,265

(단위 : kW)

1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	☞제주	
☞제주						
9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170
2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	(폐지)
6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
☞여수						
30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
6,250	6,250	2,500	☞장항,제주			
		3,750	☞국방부대여			
			1,250	☞성산포		
150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	120,000
						30,000
						(온수동)
3,930	3,930	3,930	3,930	3,930	3,930	3,930
1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	8,750
					1,250	
					1,250	
					5,000	
750	250	☞성산포				
	500	500	(매각총무처)			
100	(폐지)					
60	60	60	60	60	(폐지)	
120	120	120	120	120	(폐지)	
300	300	300	300	300	300	(폐지)
		250	250	250	250	(폐지)
				1,250	(제주)	
100	(폐지)					
100	100	☞진도				
100	100	☞진도				
300	300	300	300	300	300	(폐지)
		200	200	200	200	(폐지)
75	75	75	75	(매각)		
100	100	100	100	(폐지,군산)		
200	100	(폐지,남강)				
	100	100	(폐지,군산)			
252,565	252,365	252,265	246,665	246,490	247,560	244,350

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명			1976	1977	1978	1979
본 계 통	왕십리	MAN	1,300 × 3	3,900	3,900	3,900	3,900
			1,300 × 2	2,600	☞온수동		
	〃	Niigata	1,500 × 4	6,000	6,000	6,000	3,000
							2대폐지
	〃	Mirrless	5,000 × 6	30,000	30,000	30,000	30,000
	〃	Yanma	1,000 × 5		5,000	5,000	5,000
	부 평	Fuji	5,000 × 6	30,000	30,000	30,000	30,000
	영남GT	Toshiba	15,000 × 8	120,000	120,000	120,000	120,000
	온수GT	Toshiba	15,000 × 2	30,000	30,000	30,000	30,000
	온수내연	MAN	1,300 × 2		2,600	2,600	2,600
	부평GT	UTI	55,000 × 1		55,000	55,000	55,000
	군산복합	GE	50,000 × 4		200,000	200,000	300,000
			100,000 × 1				
	영월복합	GE	50,000 × 4		200,000	200,000	300,000
			100,000 × 1				
	울산복합	UTI	55,000 × 4		220,000	220,000	320,000
			100,000 × 1				
	서인천복합	GE	155,000 × 8				
			80,000 × 8				
	안양복합	ABB	79,400 × 4				
			160,800 × 1				
	분당복합	ABB	79,400 × 5				
			201,550 × 1				
	평택복합	GE	87,900 × 4				
			161,000 × 1				
	부천복합	WH	105,200 × 3				
			157,400 × 1				
	일산복합	WH	105,200 × 4				
			210,200 × 1				

(단위 : kW)

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
120,000	120,000					
30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명		1976	1977	1978	1979
도서	제주*	GMC 1,250 × 7	8,750	8,750	8,750	8,750
		Niigata 5,000 × 3				
		Niigata 5,000 × 1				
		Niigata 5,000 × 4				
		GT 55,000 × 3				
	한 림	Ruston 1,310 × 10	13,100	13,100	13,100	13,100
		GMC #1 2,500 × 4				10,000
	울릉도	Union 250 × 1		250	250	250
		Union 100 × 2		200	200	200
		Yanma 1,000 × 2				
		Daihatsu 500 × 2				
		쌍 용 1,000 × 2				
	조 도	Cummins 300 × 4				
	흑산도	Daihatsu 500 × 3				
	추자도	Niigata 300 × 4				
	남제주	#1 ~#4 10,000 × 5				
		10,000 × 5				
		10,000 × 5				
		10,000 × 5				
	거문도	DG 500 × 2				
		400 × 2				
	덕적도	DG 300 × 3				
합 계			244,350	924,800	924,800	1,231,800

주) 제주* : 舊 북제주내연

(단위 : kW)

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750
				15,000	15,000	15,000
					5,000	5,000
						20,000
13,100	13,100	13,100	13,100	13,100	13,100	13,100
10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
250						
200						
2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
						2,000
			1,200	1,200	1,200	1,200
1,234,800	1,234,350	1,114,350	1,115,550	1,130,550	1,135,550	1,157,550

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명			1987	1988	1989
본 계 통	왕십리	MAN	1,300 × 3	3,900	3,900	3,900
		Niigata	1,500 × 2	3,000	3,000	3,000
		Mirrless	5,000 × 6	30,000	30,000	30,000
		Yanma	1,000 × 5	5,000	5,000	5,000
	부 평	Fuji	5,000 × 6	30,000	30,000	30,000
	온수GT	Toshiba	15,000 × 2	30,000	30,000	30,000
	온수내연	MAN	1,300 × 2	2,600	2,600	2,600
	부평GT	UTI	55,000 × 1	55,000	55,000	55,000
	군산복합	GE	50,000 × 4	300,000	300,000	300,000
			100,000 × 1			
	영월복합	GE	50,000 × 4	300,000	300,000	300,000
			100,000 × 1			
	울산복합	UTI	55,000 × 4	320,000	295,000	240,000
			100,000 × 1		(성능감소)	(☞북제주)
		WH	100,000 × 2			
			150,000 × 4			
	서인천복합	GE	155,000 × 8			
			80,000 × 8			
			150,000 × 8			
	안양복합	ABB	79,400 × 4			
			160,800 × 1			
	분당복합	ABB	79,400 × 5			
			201,550 × 1			
			75,000 × 3			
	평택복합	GE	87,900 × 4			
			161,000 × 1			
	부천복합	WH	105,200 × 3			
			157,400 × 1			
	일산복합	WH	105,200 × 4			
		MHI	210,200 × 1			
		WH	100,000 × 2			
			100,000 × 1			
	한종복합	WH	100,000 × 9			

(단위 : kW)

1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
3,900	3,900	3,900	3,900			
3,000	3,000	3,000	3,000			
30,000	30,000	30,000	30,000			
☞부평이설						
35,000	35,000	35,000	35,000			
30,000	30,000	30,000	30,000			
2,600	2,600	2,600	2,600			
55,000	55,000	55,000	55,000			
300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
240,000	160,000 (☞북제주)	160,000	160,000	160,000	250,000	850,000
		1,880,000	1,880,000	1,880,000	1,880,000	3,080,000
		317,600	478,400	478,400	478,400	478,400
		397,000	598,550	598,550	823,550	823,550
		351,600	351,600	512,600	512,600	512,600
			473,000	473,000	473,000	473,000
			631,000	631,000	831,000	931,000
					300,000	900,000

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명		1987	1988	1989
도서	제주*	GMC 1,250 × 7	8,750	7,000	☞한림이설
		Niigata 5,000 × 3	15,000	15,000	15,000
		Niigata 5,000 × 1	5,000	5,000	5,000
		Niigata 5,000 × 4	20,000	20,000	20,000
		UTI 55,000 × 3			55,000
	한 림	Ruston 1,310 × 10	13,100	10,000	10,000
		GMC #1 2,500 × 4	10,000	10,000	10,000
		GMC #2 1,000 × 7			7,000
	울릉도	Yanma 1,000 × 2	2,000	2,000	2,000
		Daihatsu 500 × 2	1,000	1,000	1,000
		쌍 용 1,000 × 2	2,000	2,000	2,000
		쌍 용 1,500 × 2			
	조 도	Cummins 300 × 4	1,200	1,200	1,200
		쌍 용 500 × 2			
	흑산도	Daihatsu 500 × 4	1,500	1,500	1,500
		현 대 750 × 2			
	추자도	Niigata 300 × 4	1,200	1,200	1,200
		500 × 1			
	남제주	Man B&W 10,000 × 1			
		10,000 × 1			
		10,000 × 1			
		10,000 × 1			
	거문도	Man B&W 500 × 2			
		Yanma 400 × 2			
	덕적도	Niigata 300 × 3			
	위 도	Sulzer 450 × 3			
	한림복합	한중/GE 35,000 × 2			
합 계			1,160,250	1,130,400	1,132,200

주) 제주* : 舊 북제주내연

(단위 : kW)

1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
55,000	110,000	110,000	110,000	165,000	165,000	165,000
10,000	10,000	10,000	10,000			
10,000	10,000	10,000	10,000	10,000		
7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	('95.8폐지)	
2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
						3,000
1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
						1,000
1,500	1,500	1,500	1,500	2,000	2,000	2,000
						1,500
1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
					500	500
10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
		10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
800	800	800	800	800	800	800
900	900	900	900	900	900	900
			1,350	1,350	1,350	1,350
					35,000	70,000
1,153,100	1,138,100	4,094,300	5,562,000	5,609,000	6,442,500	8,983,000

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명			1997	1998	1999
본계통	군산복합	GE	50,000 × 4	300,000	-	-
			100,000 × 1			
	영월복합	GE	50,000 × 4	300,000	-	-
			100,000 × 1			
	울산복합	Toshiba	50,000 × 2	1,150,000	1,200,000	1,200,000
		WH	100,000 × 2			
		WH	150,000 × 4			
		MHI	150,000 × 2			
	서인천복합	GE	155,000 × 8	3,680,000	3,600,000	3,600,000
			80,000 × 8			
	신인천복합	GE	150,000 × 8			
			150,000 × 4			
	안양복합	ABB	79,400 × 4	478,400	450,000	450,000
			160,800 × 1			
	분당복합	ABB	79,400 × 5	938,550	900,000	900,000
			201,550 × 1			
			75,000 × 3			
			115,000 × 1			
	평택복합	GE	87,900 × 4	512,600	480,000	480,000
			161,000 × 1			
	부천복합	WH	105,200 × 3	473,000	450,000	450,000
		MHI	157,400 × 1			
	일산복합	WH	105,200 × 4	931,000	900,000	900,000
		MHI	210,200 × 1			
		WH	100,000 × 2			
		MHI	100,000 × 1			
	한종복합	WH	100,000 × 12	1,500,000	1,500,000	1,650,000
		Hitachi	150,000 × 4			
	보령복합	ABB	150,000 × 12	900,000	1,200,000	1,200,000
	부곡복합	ABB	160,960 × 2	-	-	-
		Siemens	178,830 × 1			
	부산복합	GE/두중	150,000 × 8			
		GE/두중	150,000 × 4			
	율촌복합	Siemens	163,800 × 2			
		Siemens	197,900 × 1			
	인천복합	Siemens	160,729 × 2			
		두중/Siemens	182,081 × 1			
	광양복합	GE	153,100 × 4			
		Hitachi	188,400 × 2			

(단위 : kW)

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000
3,600,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000
450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
1,650,000	1,650,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
1,200,000	1,200,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
321,920	500,750	500,750	500,750	500,750	500,750	500,750
			900,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
				327,600	525,500	525,500
					503,539	503,539
						989,200

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명		1997	1998	1999
도서	제주* Niigata	5,000 × 3	205,000	205,000	205,000
	Niigata	5,000 × 1			
	Niigata	5,000 × 4			
	UTI	55,000 × 3			
	제주D/P	40,000 × 1			
	울릉도 Yanma	1,000 × 2	8,000	8,000	8,000
	Daihatsu	500 × 2			
	쌍 용	1,000 × 2			
	쌍 용	1,500 × 2			
	STX	1,500 × 1			
	조 도 Cummins	300 × 4	2,200	2,200	2,200
	쌍 용	500 × 2			
	흑산도 Daihatsu	500 × 4	3,500	3,500	3,500
	현 대	750 × 2			
	추자도 Niigata	300 × 4	1,700	1,700	2,700
		500 × 1			
	효 성	500 × 2			
	남제주 Man B&W	10,000 × 4	40,000	40,000	40,000
	거문도 Man B&W	500 × 2	2,300	2,300	2,300
	쌍용(Man B&W)	500 × 1			
	STX	500 × 2			
	덕적도 Niigata	450 × 3	1,400	1,400	1,400
	보국전기	400 × 2			
	보국전기	500 × 1			
		1,000 × 1			
	위 도 Sulzer	450 × 3	1,350	1,350	1,350
		500 × 1			
		1,000 × 2			
	한림복합 한중/GE	35,000 × 2	105,000	105,000	105,000
		35,000 × 1			
	백령도 보국전기	1,500 × 4			4,500
		1,500 × 2			

주) 제주* : 舊 북제주내연

(단위 : kW)

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
205,000	205,000	205,000	165,000	165,000	165,000	165,000
					40,000	40,000
8,000	8,000	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500
2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
2,300	2,300	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
1,400	1,900	1,900	1,900	1,900	2,900	2,900
1,350	1,350	1,850	3,850	3,850	3,850	3,850
105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
4,500	6,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명		1997	1998	1999
도서	대 청 도	450 × 3			
	소 청 도	100 × 3			
	연 평 도	450 × 3			
		1,000 × 2			
	자 월 도	150 × 3			
		500 × 1			
	홍 도	250 × 3			
	비 양 도	80 × 3			
	덕 우 도	80 × 3			
		150 × 1			
	여 서 도	80 × 3			
	가 파 도	150 × 3			
	신 시 도	100 × 3			
	비 안 도	80 × 3			
	연 도	80 × 3			
	어 청 도	150 × 3			
	장 자 도	250 × 3			
	개 야 도	250 × 3			
	외 연 도	100 × 3			
	삽 시 도	150 × 3			
	대 모 도	250 × 3			
	승 봉 도	150 × 3			
		500 × 1			
	풍 도	80 × 3			
	가 의 도	80 × 3			
	가 거 도	150 × 3			
	여 자 도	150 × 3			
	추 도	80 × 3			
	매 물 도	80 × 3			
	여 의 도	80 × 3			
	수 우 도	80 × 3			
합 계			11,534,000	11,050,450	11,205,950

(단위 : kW)

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
			1,350	1,350	1,350	1,350
			300	300	300	300
			1,350	1,350	3,350	3,350
			450	950	950	950
			750	750	750	750
			240	240	240	240
			390	390	390	390
			240	240	240	240
			450	450	450	450
			300	300	300	300
			240	240	240	240
			240	240	240	240
				450	450	450
				750	750	750
				750	750	750
				300	300	300
				450	450	450
				750	750	750
				950	950	950
				240	240	240
				240	240	240
				450	450	450
					450	450
					240	240
					240	240
					240	240
					240	240
11,527,870	11,708,700	12,460,900	13,332,200	14,565,630	15,311,479	16,300,679

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명			2007	2008	2009
본계통	울산복합Toshiba		100,000 × 1	1,200,000	1,200,000	1,200,000
		WH	100,000 × 2			
		WH	150,000 × 4			
		MHI	150,000 × 2			
	서인천복합	GE	150,000 × 8	1,800,000	1,800,000	1,800,000
			75,000 × 8			
	신인천복합	GE	150,000 × 8	1,800,000	1,800,000	1,800,000
			150,000 × 4			
	안양복합	ABB	75,000 × 4	450,000	450,000	450,000
			150,000 × 1			
	분당복합	ABB	75,000 × 5	900,000	900,000	922,064
			185,000 × 1			(GT용량증대:
			75,000 × 3			77,758 × 8)
			115,000 × 1			
	평택복합	GE	80,000 × 4	480,000	480,000	480,000
			160,000 × 1			
	부천복합	WH	100,000 × 3	450,000	450,000	450,000
		MHI	150,000 × 1			
	일산복합	WH	100,000 × 4	900,000	900,000	900,000
		MHI	200,000 × 1			
		WH	100,000 × 2			
		MHI	100,000 × 1			
	포스코복합	WH	100,000 × 12	1,800,000	1,800,000	1,800,000
		Hitachi	150,000 × 4			
	부곡복합 #1	ABB	160,960 × 2	500,750	500,750	500,750
		Siemens	178,830 × 1			
	부곡복합 #2		174,500 × 2	-	533,000	533,000
			184,000 × 1			
	부산복합	GE/두중	150,000 × 8	1,800,000	1,800,000	1,800,000
		GE/두중	150,000 × 4			
	율촌복합	Siemens	163,800 × 2	525,500	525,500	525,500
		Siemens	197,900 × 1			
	인천복합	Siemens	160,729 × 2	503,539	503,539	503,539
		두중/Siemens	182,081 × 1			
	광양복합	GE	153,100 × 4	989,200	989,200	989,200
		Hitachi	188,400 × 2			
	보령복합	ABB	150,000 × 12	1,800,000	1,800,000	1,800,000
	현대대산	WH	93,700 × 4	507,000	507,000	507,000
		현중	91,000 × 1			
	군산복합	MHI	233,300 × 2			
		MHI	251,800 × 1			
	영월복합	MHI	183,000 × 3			
		MHI	299,000 × 1			

(단위 : kW)

2010						
1,200,000						
1,800,000						
1,800,000						
450,000						
922,064 (GT용량증대: 77,758 × 8)						
480,000						
450,000						
900,000						
1,800,000						
500,750						
533,000						
1,800,000						
525,500						
503,539						
989,200						
1,800,000						
465,800						
718,400						
848,000						

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명		2007	2008	2009
도서	제주*	Niigata 5,000 × 3	165,000	165,000	165,000
		Niigata 5,000 × 1			
		Niigata 5,000 × 4			
		UTI 55,000 × 3			
	제주D/P	40,000 × 1	40,000	40,000	80,000
	울릉도	Yanma 1,000 × 2	9,500	9,500	9,500
		Daihatsu 500 × 2			
		쌍 용 1,000 × 2			
		쌍 용 1,500 × 2			
		STX 1,500 × 1			
	조 도	Cummins 300 × 4	2,200	2,200	2,200
		쌍 용 500 × 2			
	흑산도	Daihatsu 500 × 4	3,500	3,500	3,500
		현 대 750 × 2			
	추자도	Niigata 300 × 3	4,400	4,400	4,400
		500 × 3			
		1,000 × 2			
		효 성			
	남제주	Man B&W 10,000 × 4	40,000	40,000	40,000
	거문도	Man B&W 500 × 2	3,500	3,500	3,500
	쌍용(Man B&W)	500 × 1			
		STX 1,000 × 2			
	덕적도	Niigata 300 × 3	2,900	2,900	2,900
	보국전기	500 × 4			
	위 도	Sulzer 450 × 3	2,850	2,850	2,850
		500 × 1			
		1,000 × 1			
	한림복합	한중/GE 35,000 × 2	105,000	105,000	105,000
		35,000 × 1			
	백령도	보국전기 1,500 × 4	9,000	9,000	9,000
		1,500 × 2			

주) 제주* : 舊 북제주내연

(단위 : kW)

2010						
165,000						
80,000						
9,500						
2,200						
3,500						
4,400						
40,000						
3,500						
2,900						
2,850						
105,000						
9,000						

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명		2007	2008	2009
도서	대청도	450 × 3	1,850	1,850	1,850
		500 × 1			
	소청도	800 × 3	550	550	700
		250 × 1			
	연평도	450 × 3	3,350	3,350	3,350
		1,000 × 2			
	자월도	150 × 1	950	950	950
		500 × 3			
	홍도	750 × 1	1,250	1,250	1,250
		800 × 2			
	비양도	80 × 3	240	240	240
	덕우도	80 × 3	390	390	390
		150 × 1			
	여서도	80 × 3	240	240	240
	가파도	150 × 3	450	450	450
	신시도	100 × 3	300	300	300
	비안도	80 × 3	240	240	240
	연도	80 × 3	240	240	240
	어청도	150 × 2	900	900	900
		300 × 2			
	장자도	250 × 3	1,250	1,250	1,250
		500 × 1			
	개야도	250 × 2	1,500	1,500	1,500
		500 × 2			
	외연도	150 × 3	600	600	600
		300 × 1			
	삽시도	150 × 2	900	900	900
		300 × 2			
	대모도	250 × 3	750	750	750
	승봉도	150 × 3	950	950	950
		500 × 1			
	풍도	80 × 3	240	240	240
	가의도	80 × 3	240	240	240

(단위 : kW)

2010						
1,850						
2,650						
3,350						
1,650						
2,350						
240						
390						
240						
450						
300						
240						
240						
900						
1,250						
1,500						
750						
900						
750						
950						
240						
240						

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명		2007	2008	2009
도서	가 거 도	150 × 3 300 × 1	750	750	750
	여 자 도	150 × 3	450	450	450
	추 도	80 × 3	240	240	240
	매 물 도	80 × 3	240	240	240
	어 의 도	80 × 3	240	240	240
	수 우 도	80 × 3	240	240	240
	장 고 도	80 × 3	240	240	240
	고 대 도	100 × 3	300	300	300
	문 갑 도	80 × 3	240	240	240
	성 남 도	240 × 1		240	240
	독 거 도	240 × 1		240	240
	호 도	300 × 1		300	300
	녹 도	240 × 1		240	240
	낙 월 도	750 × 1		750	750
	송 이 도	240 × 1		240	240
	구 자 도	240 × 1		240	240
	슬 도	240 × 1		240	240
	시 산 도	750 × 1		750	750
	득 량 도	300 × 1		300	300
	어 룡 도	240 × 1			240
합 계			16,814,159	17,350,699	17,922,061

(단위 : kW)

2010						
750						
450						
240						
240						
240						
240						
240						
300						
240						
240						
240						
300						
240						
750						
240						
240						
240						
750						
300						
240						
19,451,161						

※ 장기 휴지 및 재가동 발전소

발전소명	가동정지일	재가동 준공일	용 량 (kW)	연 료
울 산 #1	1985. 5	1990.7.1	200,000	중 유
울 산 #2	1984.11	1991.7.1	200,000	〃
울 산 #3	1984.10	1991.7.1	200,000	〃
영 남 #1	1984. 8	1990.7.1	200,000	중 유
영 남 #2	1984. 1	1986.10	200,000	〃
여 수 #1	1985.10	1990.7.1	200,000	중 유
여 수 #2	1984. 2	1991.7.1	328,600	〃

※ 여수2호기는 2011년 1월에 순환 유동층 보일러로 설비 교체하여 2011.9.30 상업운전예정(연료:유연탄)
※ 영남 1,2호기는 2006.12.15 오리멀젼 사용을 마지막으로 중유로 전환
※ 장기정지 사유
'80년대초 경제성장률 둔화의 영향으로 전력수요증가율이 감소되어 공급력에 여유를 갖게 되었으며, 경제적인 운용을 위하여 발전원가가 높은 노후 발전소를 장기정지하게 되었음
※ 재가동 사유
'80년대말 전력수요의 급증으로 '90년대초 전력공급불안이 예상됨에 따라 공급능력을 확보하기 위한 단기전력수급대책의 일환으로 장기휴지 발전소의 재가동 복구공사를 수행함.

Ⅳ. 발전설비 세부내역

1. 수　　력

2. 기　　력

3. 복합화력

4. 내 연 력

5. 원 자 력

6. 집단에너지

7. 상용자가설비

Ⅳ. 발전설비 세부내역

1. 수　　력

2. 기　　력

3. 복합화력

4. 내 연 력

5. 원 자 력

6. 집단에너지

7. 상용자가설비

Ⅳ. 발전설비 세부내역

1. 수 력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터빈(수차)
무주양수	300,000 300,000	1 1	300,000 300,000	'95. 2 '95. 4	양수	양수	-	한중 /Neypric(프)
삼랑진양수	300,000 300,000	1 1	300,000 300,000	'85.11 '85.12	양수	양수	-	Hitachi/한중
청평양수	200,000 200,000	1 1	200,000 200,000	'79.10 '80. 2	양수	양수	-	Fuji
산청양수	350,000 350,000	1 1	350,000 350,000	'01. 9 '01.11	양수	양수	-	두산중공업
양양양수	250,000 250,000 250,000 250,000	1 1 1 1	250,000 250,000 250,000 250,000	'06. 2 '06. 4 '06. 6 '06. 8	양수	양수	-	두산중공업
청송양수	300,000 300,000	1 1	300,000 300,000	'06. 9 '06.12	양수	양수	-	GE
화 천	27,000 27,000 27,000	2 1 1	54,000 27,000 27,000	'44. 5 '57.11 '68. 6	수력	수력	-	Hitachi
춘 천	28,800 31,140	1 1	28,800 31,140	'65. 2 '65. 2	수력	수력	-	Toshiba

(단위 : kW)

회 사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
한중 /Alsthom	남동	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 무주군 적상면
Fuji/한중	서부	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 밀양시 삼랑진읍
Fuji	남부	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 가평군 가평읍
두산중공업	동서	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 산청군 시천면
두산중공업	중부	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원도 양양군 서면
GE	서부	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 청송군 파천면
Hitachi	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 화천군 간동면 (한강수계 북한강 파로호)
Toshiba	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 춘천 신북읍 (한강수계 북한강 춘천호)

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러	터빈(수차)
의 암	22,500	2	45,000	'67.11	수력	수력	-	Fuji
청 평	19,800	2	39,600	'43. 7	수력	수력	-	Hitachi
	40,000	1	40,000	'67.12				
팔 당	30,000	4	120,000	'73.12	수력	수력	-	CREUSOT LOIRE
섬 진 강	14,400	1	14,400	'45. 4	수력	수력	-	MHI
	14,400	1	14,400	'65.12				
	6,000	1	6,000	'07.02				
강 릉	41,000	2	82,000	'91. 2	수력	수력	-	Fuji
소 양 강	100,000	2	200,000	'73.10	수력	수력	-	Fuji
안 동	45,000	2	90,000	'76.10	수력	수력	-	Deriaz
대 청	45,000	2	90,000	'80.12	수력	수력	-	Toshiba
충 주	100,000	2	200,000	'85. 5	수력	수력	-	Toshiba
	100,000	2	200,000	'85. 6			-	Toshiba
	6,000	1	6,000	'85. 7			-	Fuji
	6,000	1	6,000	'85. 9			-	Fuji
합 천	50,000	2	100,000	'89. 3	수력	수력	-	Fuji
주 암	11,250	2	22,500	'91. 4	수력	수력	-	대우중공업
임 하	25,000	2	50,000	'92. 7	수력	수력		Voest Alpine
남 강	7,000	2	14,000	'98.10	수력	수력	-	Alsthom
용담1수력	11,050	2	22,100	'01. 9	수력	수력	-	Fuji

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
Fuji	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 춘천시 신동면 (한강수계 북한강 의암호)
Hitachi	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 가평군 외서면 (한강수계 북한강 청평호)
JEUMONT SCHNEIDER	한수원	6kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 남양주시 조안면 (한강수계 북한강 팔당호)
MHI	한수원	11kV	사업용 신재생	정회원 정회원	시장 시장	중앙 중앙	전북 정읍시 칠보면 (섬진강수계 섬진강옥정호)
한중	한수원		사업용	정회원	시장	중앙	강원도 강릉시 성산면 (남한강지류 송천 도암호)
Fuji	수자원공사	15.4kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 춘천시 신북읍 (한강수계 소양강 소양호)
Fuji	수자원공사	11kV	사업용	준회원	시장	중앙	경북 안동시 성곡동 (낙동강본류 안동호)
Toshiba	수자원공사	13.2kV	사업용	준회원	시장	중앙	충북 청원군 문의면 (금강본류 대청호)
Toshiba Toshiba Fuji Fuji	수자원공사	13.8kV	사업용	준회원	시장	중앙	충북 충주시 동량면 (한강수계 남한강 충주호)
Fuji	수자원공사	13.2kV	사업용	준회원	시장	중앙	경남 합천군 용주면 (낙동강수계 황강 합천호)
Toshiba	수자원공사	6.6kV	사업용	준회원	시장	중앙	전남 순천시 상사면 (섬진강수계 보성강 주암호)
Elin Union	수자원공사	11kV	사업용	준회원	시장	중앙	경북 안동시 임하면 (낙동가지류 반변천 임하호)
Alsthom	수자원공사		사업용	정회원	시장	비중앙	경남 진주시 나동면 (낙동강수계 남강 진양호)
Fuji	수자원공사	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 완주군 고산면

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(수차)
추 산	600	1	600	'69. 5	소수력	소수력	-	KAWASAKI
	100	1	100	'78. 6			-	이천전기
안 흥	160	3	480	'78. 5	〃	〃	-	효성중공업
보 성 강	2,250	2	4,500	'90. 5	〃	〃	-	Fuji
괴 산	1,300	2	2,600	'57. 2	〃	〃	-	James Leffel
용 담	1,150	2	4,100	'01.10	〃	〃	-	Fuji
	1,800	1						Fuji
영 천	500	2	1,000	'01. 8	〃	〃	-	대양전기
밀 양	650	2	1,300	'01.10	〃	〃	-	대양전기
광 천	450	1	450	'91. 1	〃	〃	-	Dependable (캐)
반 변	530	2	1,060	'96.10	〃	〃	-	FLYGT
보 령	145	1	145	'97.12	〃	〃	-	Dependable (캐)
	556	1	556	'99. 3				ABB
부 안	193	1	193	'98. 6	〃	〃	-	Dependable (캐)
운 문	330	1	330	'98.10	〃	〃	-	대양전기
횡 성	500	2	1,000	'00. 8	〃	〃	-	대양전기
포 천	495	3	1,485	'98. 8	〃	〃	-	대양전기
임 기	400	3	1,200	'86. 8	〃	〃	-	대양전기
동진(정읍)	500	4	2,000	'87. 1	〃	〃	-	FLYGT
방 우 리	530	4	2,120	'87. 3	〃	〃	-	FLYGT
소 천	480	5	2,400	'87. 7	〃	〃	-	FLYGT

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
이천전기 이천전기	한전	신재생	비회원	시장외	비중앙	경북 울릉군 울릉읍 (저수조 용출소 저수조) (나리분지수원지 용출소)
효성중공업	한수원	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 횡성군 강림면 (남한강지류 주천강)
한중	한수원	신재생	정회원	시장	비중앙	(섬진강수계 보성강 보성저수지)
GE	한수원	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 괴산군 칠성면 (남한강수계 남한강 칠성호)
Fuji 현대중공업	수자원공사 수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 진안군 용담면 전북 진안군 안천면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 영천시 자양면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 밀양시 산외면
Dependable (캐)	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 순천시 상사면
FLYGT	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 안동시 임하면
Marathon (미) ABB	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 보령시 미산면 용수리 -웅천읍 평리
Marathon (미)	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 부안군 변산면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 청도군 운문면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 횡성군 갑천면
대양전기	한국수력개발㈜	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 포천군 영북면
대양전기	대동기업㈜	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 봉화군 법전면
FLYGT	동진농지개량조합	신재생	정회원	시장외	비중앙	전북 정읍시 신태인읍
FLYGT	서우수력㈜	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 금산군 부리면
FLYGT	㈜한여울	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 봉화군 소천면

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
금 강	450	3	1,350	'88. 3	소수력	소수력	-	ACEC
봉 화	500	4	2,000	'88. 7	〃	〃	-	Obermeyer
한 석	369	6	2,214	'89. 4	〃	〃	-	Omy사
산 내	500	1	820	'89. 9	〃	〃	-	British Columbia
	320	1		'89. 9			-	British Columbia
영 월	400	7	2,800	'92. 4	〃	〃	-	현대중전기
덕 송	1,000	2	2,000	'93. 3	〃	〃	-	대양전기
	300	2	600	'03. 1	〃	〃	-	대양전기
정 선 (봉 정)	480	4	1,920	'93. 5	〃	〃	-	FLYGT
대 아	500	6	3,000	'93. 6	〃	〃	-	대양전기
경 천	400	2	800	'95. 6			-	대양전기
성 주	500	3	1,800	'99. 9	〃	〃	-	대양전기
	300	1		'99. 9			-	대양전기
산 청	400	1	400	'01.12	〃	〃	-	두산중공업
무주소수력	400	1	400	'03. 4	〃	〃	-	대양전기
천 상	250	1	250	'04. 1	〃	〃	-	대양전기
성 남	340	1	340	'04.12	〃	〃	-	대양전기
동 화	800 200	1 1	1,000	'05. 5	〃	〃	-	대양전기
대 곡	300	1	300	'05. 6	〃	〃	-	대양전기
양 양	700	2	1,400	'05. 8	〃	〃	-	대양전기
장 흥 댐	800	1	800	'05.12	〃	〃	-	대양전기
장 성	960 260	1 1	1,220	'06. 5	〃	〃	-	대양전기
하 동	825	1	825	'06. 6	〃	〃	-	대양전기

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
현대중공업	현대건설㈜	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 옥천군 동이면
현대중전기	현대건설㈜	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 봉화군 명호면
현대중공업	현대산업 개발 ㈜	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 단양군 영춘면
이천전기	산내소수력	신재생	비회원	시장외	비중앙	전북 남원시 산내면
이천전기	산내소수력					
미상	한국수전㈜	신재생	비회원	시장외	비중앙	강원 영월군 영월읍
대양전기	㈜영동소수력	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 정선읍
대양전기	㈜덕송	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 정선읍
FLYGT	㈜최가산업	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 북면
대양전기	한국수력개발㈜	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 완주군 고산면
대양전기	경천소수력	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 문경시 동로면
대양전기	㈜성주개발	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 성주군 가천면
대양전기	㈜성주개발					
두산중공업	동서	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 시전면
대양전기	남동	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 무주군 적상면
대양전기	울산광역시	신재생	정회원	시장	비중앙	울산(광) 울주군 범서읍
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기도 성남시 수정구
대양전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 장수군 번안면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	울산(광) 울주군 상북면
대양전기	중부	신재생	정회원	시장	비중앙	강원도 양양군 서면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 장흥군 부산면
대양전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 장성읍 용강리
대양전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 하동군 청암면

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
삼천포 해양	790	6	4,740	'07. 2	소수력	소수력	-	독일 Ossberger
섬진강 소수력	6,000	1	6,000	'07. 2	〃	〃	-	MHI
달방	170	1	170	'07. 2	〃	〃	-	대양전기
합천	600	2	1,200	'07. 2	〃	〃	-	대양전기
담양	94 1,180	1 1	1,274	'07. 5	〃	〃	-	대양전기
주암	990	1	990	'07. 5	〃	〃	-	대양전기
백곡	430	1	430	'07. 5	〃	〃	-	대양전기
원정수	300	2	600	'07. 5	〃	〃	-	대양전기
고문	500	3	1,500	'07. 8	〃	〃	-	대양전기
영흥해양	1,000	3	3,000	'08. 3	〃	〃	-	캐슬러
태안소수력	2,200	1	2,200	'08. 6	〃	〃	수차:대양전기	수문:두산중
보령소수력 #2	1,250	2	2,500	'08. 6	〃	〃	-	대양전기
흥익동진	850	1	850	'08. 6	〃	〃	-	-
대청댐	800	1	800	'06.10	〃	〃	-	대양전기
안동	500	3	1,500	'05.12	〃	〃	-	대양전기
율현	350 210	1 1	560	'08.10	〃	〃	-	-
성남 제2소수력	360	1	360	'08.12	〃	〃	-	신한정공
경천지구	440	1	440	'08.12	〃	〃	-	-
한국해양 울돌목조류	1,000	1	1,000	'09. 5	〃	〃	-	-
대한보령	1,100	1	1,100	'09. 5	〃	〃	-	-
보령 1	1,250	4	5,000	'09. 7	〃	〃	-	대양전기
고산	560	1	560	'09.12	〃	〃	-	대양전기

주) 1. '09년 신규 설비 울돌목조류를 소수력에 포함시켜 집계함

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
독일 Flender-Loher	남동	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 고성군 하이면
MHI	한수원	신재생	정회원	시장외	비중앙	전북 정읍시 칠보면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	강원도 동해
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	경남 합천군
대양전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	전남 담양군
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	전남 순천시 주암면
대양전기	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	충북 진천군 백곡면
대양전기	㈜포스코	신재생	정회원	시장외	비중앙	포항시 남구 제철동
대양전기	신에너지㈜	신재생	정회원	시장외	비중앙	경기도 연천군 연천읍
TES(체코)	남동	신재생	정회원	시장외	비중앙	인천광역시 옹진군 영흥면
두산중	서부	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 태안군 원북면
대양전기	중부	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 보령군 오천면 오포
-	㈜홍익이앤알	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 월보면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 청원군 현도면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 안동시 성곡동
-	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 신동면
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기도 성남시 수정구
-	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 완주군 경천면
-	동서	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 진도군 군내면
-	-	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 보성군 득량면
대양전기	중부	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 보령시 오천면
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	대구 수성구 노변동

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
당 진 화 력	4,998	1	4,998	'10. 5	소수력	소수력	-	대양전기
경 천 2	2,100	1	2,100	'10.10	〃	〃	-	-
인 제 서 리 보	1,500	1	1,500	'10.10	〃	〃	-	대양전기
탑 정	320	1	320	'10.10	〃	〃	-	-
한 국 농어촌공사	490	1	490	'10.10	〃	〃	-	-
군 위	500	1	500	'10.10	〃	〃	-	대양전기
행 원	60	1	60	'10.11	〃	〃	-	대양전기

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
대양전기	동서	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 당진군 석문면
-	경천	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 문경시 동로면
대양전기	인제군청	신재생	정회원	시장	비중앙	강원도 인제군 기린면
-	탑정	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 논산시 부적면
-	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 보령시 죽정동
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 군위군 고로면
대양전기	남부	신재생	정회원	시장	비중앙	제주도 제주시 구좌읍

2. 기 력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터 빈
삼천포#1	560,000	1	560,000	'83. 8	기력	유연탄	한중/CE	한중/GE
#2	560,000	1	560,000	'84. 2			한중/CE	한중/GE
#3	560,000	1	560,000	'93. 4			한중/ABBCE	한중/ABBGE
#4	560,000	1	560,000	'94. 3			한중/ABBCE	한중/ABBGE
#5	500,000	1	500,000	'97. 7			한중	한중
#6	500,000	1	500,000	'98. 1			한중	한중
영 동 #1	125,000	1	125,000	'72.12	기력	무연탄	Babcock	Hitachi
#2	200,000	1	200,000	'79.10			Hitachi	Hitachi
여 수 #1	200,000	1	200,000	'75. 6	기력	중유	Steinindustri (프)	Franco-tosi (이)
#2	328,600	1	328,600	'77. 7			B&W(영)	Mitsubishi
보 령 #1	500,000	1	500,000	'83.12	기력	유연탄	B&W	Toshiba
#2	500,000	1	500,000	'84. 9			B&W	Toshiba
#3	500,000	1	500,000	'93. 4			한중/ABBCE	한중/GE
#4	500,000	1	500,000	'93. 6			한중/ABBCE	한중/GE
#5	500,000	1	500,000	'93.12			한중/ABBCE	한중/GE
#6	500,000	1	500,000	'94. 4			한중/ABBCE	한중/GE
#7	500,000	1	500,000	'08. 6			두중	두중
#8	500,000	1	500,000	'08.12			두중	두중
서 천 #1	200,000	1	200,000	'83. 3	기력	무연탄	CE/한중	GE/한중
#2	200,000	1	200,000	'83.12				
서 울 #4	137,500	1	137,500	'71. 4	기력	LNG	FW	GE
#5	250,000	1	250,000	'69. 4			MHI	MHI

주) 여수#2 (300천kW)는 미쯔비시/한화건설 컨소시엄으로 성능개선공사 ('03.4.1～'04.3.21) 함

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
한중/GE 한중/GE 한중 한중 한중 한중	남동발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 고성군 하이면 덕호리
Hitachi Hitachi	남동발전㈜	15kV 21kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 강릉시 강동면
Marelli(이) Melco(일)	남동발전㈜	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 여수시 증흥동
Toshiba Toshiba 한중/GE 한중/GE 한중/GE 한중/GE 두중 두중	중부발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 보령시 오천면 오포리
GE/한중	중부발전㈜	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 서천군 서면
GE Melco(일)	중부발전㈜	13.8kV 19kV	사업용	정회원	시장	중앙	서울 마포구 당인동

(계속-기 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터 빈
인천#1	250,000	1	250,000	'70. 5	기력	LNG	IHI	Toshiba
#2	250,000	1	250,000	'74.12				
폐지#3	325,000	1	325,000	'78. 6	폐지 ('09)		Steinindustrie	Alsthom
폐지#4	325,000	1	325,000	'78.12				
제주#1	10,000	1	10,000	'82.12	폐지 ('09)	중유	한중	Fuji
#2	75,000	1	75,000	'00. 3	기력			
#3	75,000	1	75,000	'00.12				
태안#1	500,000	1	500,000	'95. 6	기력	유연탄	한중/ABBCE	한중/GE
#2	500,000	1	500,000	'95.12				
#3	500,000	1	500,000	'97. 3				
#4	500,000	1	500,000	'97. 7				
#5	500,000	1	500,000	'01.10			두중/IHI	현중/WH
#6	500,000	1	500,000	'02. 5				
#7	500,000	1	500,000	'07. 2			두산중공업	두산중공업
#8	500,000	1	500,000	'07. 8				
평택#1	350,000	1	350,000	'80. 4	기력	중유	Babcock Hitachi	Hitachi
#2	350,000	1	350,000	'80. 6				
#3	350,000	1	350,000	'83. 5				
#4	350,000	1	350,000	'83. 8				
하동#1	500,000	1	500,000	'97. 7	기력	유연탄	한중/CE	한중/GE
#2	500,000	1	500,000	'97.11				
#3	500,000	1	500,000	'98. 7				
#4	500,000	1	500,000	'99. 3				
#5	500,000	1	500,000	'00. 7				
#6	500,000	1	500,000	'01. 7				
#7	500,000	1	500,000	'08.12				
#8	500,000	1	500,000	'09. 5				

(단위 : kW)

회 사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
Toshiba Alsthom	중부발전㈜	17kV 24kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
Fuji	중부발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 삼양동
한중/GE 현중/WH 두산중공업	서부발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 태안 원북 방갈리
Hitachi	서부발전㈜	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 포승면
한중/GE	남부발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 하동군 금성면

(계속-기 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터 빈
영 남#1	200,000	1	200,000	'72.12	기력	오리멀젼	CE	MAN
#2	200,000	1	200,000	'70.12			AEG	AEG
남제주#3	100,000	1	100,000	'06. 9	기력	중유	두중	Mitsubish
#4	100,000	1	100,000	'07. 3				
당 진#1	500,000	1	500,000	'99. 6	기력	유연탄	한중/CE	한중/CE
#2	500,000	1	500,000	'99.12				
#3	500,000	1	500,000	'00. 9				
#4	500,000	1	500,000	'01. 3				
#5	500,000	1	500,000	'05.10			두산(중)	두산(중)
#6	500,000	1	500,000	'06. 4				
#7	500,000	1	500,000	'07. 6				
#8	500,000	1	500,000	'07.12				
호 남#1	250,000	1	250,000	'72.10 '85. 3	기력	유연탄	Babcock/ Hitachi(개조)	Alsthom
#2	250,000	1	250,000	'72.10 '84.12				
동 해#1	200,000	1	200,000	'98.10	기력	무연탄	ABB-CE	한중/GE
#2	200,000	1	200,000	'99. 9			한중/CE	한중/GE
울 산#1	200,000	1	200,000	'70.12	기력	중유	Babcock/ Atlantique(프)	Siemens (대림)
#2	200,000	1	200,000	'71. 3				
#3	200,000	1	200,000	'73. 7				
#4	400,000	1	400,000	'79.12			Steinmuller (독)	BBC(스)
#5	400,000	1	400,000	'80. 9				
#6	400,000	1	400,000	'81. 1				
영 흥#1	800,000	1	800,000	'04. 7	기력	유연탄	두산(중)/ABB	두산(중)/GE
#2	800,000	1	800,000	'04.11			두산(중)/ABB	두산(중)/GE
#3	870,000	1	870,000	'08. 6			두산중공업	히타치
#4	870,000	1	870,000	'08.12			두산중공업	히타치

주) 1. 호남화력 #1,2는 '72. 12월 중유화력, '85. 3월과 '84. 12월에는 유연탄화력으로 연료전환

(단위 : kW)

회 사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
GE AEG	남부발전㈜	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 매암동
Mitsubish	남부발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주시 남제주 안덕면
한중/CE 두산(중)	동서발전㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 당진군 석문면
Alsthom	동서발전㈜	24kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 여천시 월례동
한중/GE 한중/GE	동서발전㈜	20kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 동해시 구호동
Siemens (대림) BBC(스)	동서발전㈜	21kV 19kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
두산(중)/GE 두산(중)/GE 히타치 히타치	남동발전㈜	25kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천광역시 옹진군 영흥면

2. 영남화력 #1,2는 '03년 오리멀젼 연료전환 공사

3. 복합화력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러(HRSG)	터 빈
분 당 #1 GT	77,758	2	155,516	'92. 4	복합	LNG	-	ABB
	77,758	3	233,274	'92. 6			-	
ST	185,000	1	185,000	'93. 9			ABB-CE	
분 당 #2 GT	77,758	3	233,274	'95. 6	복합	LNG	-	ABB
ST	115,000	1	115,000	'97. 3			ABB-한중	
보 령 GT	150,000	8	1,200,000	'99. 9	복합	LNG	-	Alstom (구)ABB
ST	150,000	4	600,000	'02. 8			한중	
서인천 #1~4 GT	150,000	1	150,000	'92. 2	복합	LNG	-	GE
	150,000	1	150,000	'92. 3			-	
	150,000	2	300,000	'92. 4			-	
ST	75,000	2	150,000	'92. 7			한중	
	75,000	2	150,000	'92. 9			한중	
서인천 #5~8 GT	150,000	2	300,000	'92. 5	복합	LNG	-	GE
	150,000	2	300,000	'92. 6			-	
ST	75,000	2	150,000	'92.10			한중	
	75,000	2	150,000	'92.11			한중	
평 택 GT	80,000	4	320,000	'92. 6	복합	LNG	-	GE
ST	160,000	1	160,000	'94. 6			한중	
신인천 #9,10 GT	150,000	4	600,000	'96. 6	복합	LNG	-	GE

(단위 : kW)

회 사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
ABB	남동발전㈜	13.8kV 17kV	사업용	정회원	시장	중앙	성남시 분당구 분당동
ABB	남동발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	성남시 분당구 분당동
Alstom (구)ABB	중부발전㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 보령시 오천면
GE	서부발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 경서동
GE	서부발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 경서동
GE	서부발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 포승면
GE	남부발전㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 경서동

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러(HRSG)	터 빈
신인천 ST	150,000	2	300,000	'97. 7	복합	LNG	한중	GE
신인천 #11,12 GT	150,000	4	600,000	'96. 6	복합	LNG	-	GE
ST	150,000	2	300,000	'97. 7			한중	GE
한 림 GT	35,000	2	70,000	'96. 6	복합	경유	-	한중/GE
ST	35,000	1	35,000	'97. 7			한중	한중/GE
일산#1 GT	100,000	4	400,000	'93. 2	복합	LNG	-	WH
ST	200,000	1	200,000	'93.11			MHI	WH
일산#2 GT	100,000	2	200,000	'95. 6	복합	LNG	-	WH
ST	100,000	1	100,000	'96. 3			MHI	WH
울산#1 GT	100,000	2	200,000	'95. 6	복합	LNG	-	WH
ST	100,000	1	100,000	'79.10			삼성중공업	Toshiba
울산#2 GT	150,000	2	300,000	'96. 6	복합	LNG	-	WH
ST	150,000	1	150,000	'97. 7			MHI	MHI
울산#3 GT	150,000	2	300,000	'96. 6	복합	LNG	-	WH
ST	150,000	1	150,000	'97. 8			MHI	MHI
포스코#1 GT	100,000	3	300,000	'95. 6	복합	LNG	-	WH
ST	150,000	1	150,000	'97. 7			두산중공업	Hitachi
포스코#2 GT	100,000	3	300,000	'96. 6	복합	LNG	-	WH
ST	150,000	1	150,000	'97.12			두산중공업	Hitachi
포스코#3 GT	100,000	3	300,000	'96. 6	복합	LNG	-	WH

주) HRSG (Heat Recovery Steam Generator) : 배열회수보일러

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
GE	남부발전㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 경서동
GE	남부발전㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	
한중/GE	남부발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 북제주군 한림읍
BRUSH MHI	동서발전㈜	13.8kV 20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 고양시 백석동
MHI	동서발전㈜	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 고양시 백석동
WH Toshiba	동서발전㈜	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
WH WH	동서발전㈜	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
WH WH	동서발전㈜	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
WH Hitachi	포스코파워㈜	13.8kV 17kV	사업용	준회원	시장	중앙	인천시 서구 원창동
WH Hitachi	포스코파워㈜	13.8kV 17kV	사업용	준회원	시장	중앙	인천시 서구 원창동
WH	포스코파워㈜	13.8kV	사업용	준회원	시장	중앙	인천시 서구 원창동

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제작	
							보일러(HRSG)	터빈
포스코#3 ST	150,000	1	150,000	'99.11	복합	LNG	두산중공업	Hitachi
포스코#4 GT	100,000	3	300,000	'97. 7			-	WH
포스코#4 ST	150,000	1	150,000	'02. 1			두산중공업	Hitachi
부곡#1GT	160,960	2	321,920	'00. 7	복합	LNG	-	Siemens
ST	178,830	1	178,830	'01. 4			Siemens	Siemens
부곡#2GT	174,500	2	349,000	-	복합	LNG	-	-
ST	184,000	1	184,000	-			-	-
안 양GT	75,000	4	300,000	'92. 6	복합	LNG	-	ABB
ST	150,000	1	150,000	'93. 9			ABB-CE	ABB
부 천GT	100,000	3	300,000	'93. 2	복합	LNG	-	WH
ST	150,000	1	150,000	'93.11			MHI	MHI
부 산GT	150,000	4	600,000	'03. 5	복합	LNG	-	두산중공업
ST	150,000	2	300,000	'03. 6			두산중공업	두산중공업
부 산GT	150,000	2	300,000	'04. 2	복합	LNG	-	두산중공업
ST	150,000	1	150,000	'04. 2			두산중공업	두산중공업
부 산GT	150,000	2	300,000	'04. 3	복합	LNG	-	두산중공업
ST	150,000	1	150,000	'04. 3			두산중공업	두산중공업
율 촌GT	163,800	2	327,600	'04. 7	복합	LNG	-	Siemens
ST	197,900	1	197,900	'05. 7			Siemens	Siemens
인 천GT	160,729	2	321,458	'05. 6	복합	LNG	-	Siemens
#1 ST	182,081	1	182,081	'05. 6			두산중공업	Siemens
인 천GT	163,979	2	327,958	'09. 6	복합	LNG	-	Siemens
#2 ST	180,950	1	180,950	'09. 6			세대에너텍	Siemens
광 양GT	153,100	4	612,400	'06. 2	복합	LNG	-	Hitachi
ST	188,400	2	376,800	'06. 5			GE	Hitachi
대 산GT	104,000	4	416,000	'03.12	복합	LSWR	-	WH(GT)
ST	91,000	1	91,000	'03.12			현대중공업	현대중공업 (ST)

주) HRSG (Heat Recovery Steam Generator) : 배열회수보일러

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
Hitachi	포스코파워㈜	17kV	사업용	준회원	시장	중앙	인천시 서구 원창동
WH		13.8kV					
Hitachi		17kV					
Siemens Siemens	GS EPS㈜	16kV	사업용	준회원	시장	중앙	충남 당진군 송악면
- -	GS EPS㈜	15kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 당진군 송악면
ABB ABB	GS 파워㈜	13.8kV 16kV	사업용	준회원	시장	중앙	안양시 동안구 평촌동
BRUSH WH	GS 파워㈜	13.8kV 18kV	사업용	준회원	시장	중앙	경기 부천시 오정동
GE GE	남부발전㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산시 사하구 감천동
GE GE	남부발전㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산시 사하구 감천동
GE GE	남부발전㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산시 사하구 감천동
WH Siemens	메이야율촌㈜	16.5kV 18kV	사업용	준회원	시장	중앙	전라남도 순천시 해룡면
Siemens Siemens	중부발전㈜	16kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천광역시 서구 원창동
Siemens Siemens	중부발전㈜	16kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천광역시 서구 원창동
GE GE	K-파워	18kV 20kV	사업용	정회원	시장	중앙	전라남도 광양시 금호동
WH/ 현대중공업	메이야율촌㈜	13kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 서산시 대산읍

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러(HRSG)	터 빈
군 산GT	233,300	2	466,600	'10. 5	복합	LNG	S&TC	MHI
ST	251,800	1	251,800	'10. 5				
영 월GT	183,000	3	549,000	'10.10	복합	LNG	두산중공업	두산중공업
ST	299,000	1	299,000	'10.10				

(단위 : kW)

회 사 / 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
MHI	서부발전㈜	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 군산시 경암동
두산중공업	남부발전㈜	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원도 영월군 영월읍

4. 내연력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(엔진)
제주GT #3	55,000	1	55,000	'77.12	내연	경유	-	UTI
남제주	10,000	2	20,000	'91.11	〃	중유	-	한중/B&W
	10,000	2	20,000	'92. 2				
제주내연 #1	40,000	1	40,000	'05. 6	〃	중유	-	두산엔진
제주내연 #2	40,000	1	40,000	'09. 6		중유		두산엔진
제주GT #1,2	55,000	2	110,000	'77.12	〃	경유	-	UTI
울릉도	1,000	2	2,000	'86. 6	〃	보일러 등유	-	Niigata
	1,500	2	3,000	'96. 8				쌍용중공업 (Man B&W)
	1,500	1	1,500	'02. 9				STX (Man B&W)
	3,000	2	6,000	'07.12				STX (Man B&W)
조 도	500	2	1,000	'96.10	〃	보일러 등유	-	쌍용중공업 (Man B&W)
	500	2	1,000	'08. 5			-	현대중공업 (HIMSEN)
흑산도	500	1	500	'94. 8	〃	보일러 등유	-	현대중공업 (Man B&W)
	750	2	1,500	'96. 8				현대중공업 (Man B&W)
	1,000	2	2,000	'08. 3			-	현대중공업 (Man B&W) (HIMSEN)
추자도	300	3	900	'87.12	〃	보일러 등유	-	Niigata
	500	1	500	'95.12				현대중공업 (Man B&W)
	500	1	500	'99. 6			-	현대중공업 (Man B&W)
	500	1	500	'99. 7				쌍용중공업 (Man B&W)
	1,000	2	2,000	'07. 2				현대중공업 (HIMSEN)

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
BRUSH	중부발전㈜	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 삼양동
Fuji	남부발전㈜	〃	〃	〃	〃	제주 남제주군 안덕면
Alstom	중부발전㈜	〃	〃	〃	〃	제주 제주시 삼양동
Alstom	중부발전㈜	〃	〃	〃	〃	제주 제주시 삼양동
BRUSH	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	제주 제주시 삼양동
효성중공업 효성중공업 현대중공업 현대중공업	한국전력	〃	〃	〃	〃	경북 울릉군 울릉읍 서면
이천전기 보국전기	한국전력	〃	〃	〃	〃	전남 진도군 조도면
현대중전기 현대중전기 현대중전기	한국전력	〃	〃	〃	〃	전남 신안군 흑산면
현대중전기 현대중전기 현대중전기 효성중공업 효성중공업	한국전력	〃	〃	〃	〃	제주 추자도 추자면

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(엔진)
거문도	500	2	1,000	'89. 4	내연	보일러 등유	-	Man B&W
	500	1	500	'97. 7				쌍용중공업 (Man B&W)
	1,000	2	2,000	'05. 8				STX (Man B&W)
덕적도	300	3	900	'89. 8	〃	〃	-	Niigata
	500	1	500	'97. 7				쌍용중공업 (Man B&W)
	500	1	500	'01. 6				현대중공업 (Man B&W)
	500	2	1,000	'05. 6				STX (Man B&W)
위 도	450	3	1,350	'93. 1	〃	〃	-	Sulzzer
	500	1	500	'02. 8				STX (Man B&W)
	1,000	1	1,000	'03. 6				STX (Man B&W)
백령도	1,500	3	4,500	'95.12	〃	〃	-	쌍용중공업 (Man B&W)
	1,500	1	1,500	'01. 6				현대중공업 (Man B&W)
	1,500	2	3,000	'03. 7				STX
대청도	450	3	1,350	'95. 2	〃	〃	-	쌍용중공업
	500	1	500	'06. 8				STX (Man B&W)
소청도	800	3	2,400	'06. 8	〃	〃	-	쌍용중공업
	250	1	250	'06. 8				쌍용 NIIGATA
연평도	450	3	1,350	'94.12	〃	〃	-	쌍용중공업
	1,000	2	2,000	'05. 7				STX (Man B&W)
자월도	150	1	150	'93. 1	〃	〃	-	쌍용중공업
	500	3	1,500	'04. 9				STX
홍 도	750	1	750	'93. 3	〃	〃	-	쌍용중공업
	800	2	1,600	'04. 8				STX
비양도	80	3	240	'96. 4	〃	〃	-	RISTERPETTER
덕우도	80	3	240	'96. 5	〃	〃	-	RISTERPETTER 대우
	150	1	150	'00.10				쌍용중공업 (CUMMINS)
여서도	80	3	240	'96. 7	〃	〃	-	쌍용중공업
가파도	150	3	450	'93. 2	〃	〃	-	쌍용중공업
신시도	100	3	300	'96. 9	〃	〃	-	쌍용중공업
비안도	80	3	240	'94. 3	〃	〃	-	광양중공업

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
현대중전기 보국전기 효성중공업	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	전남 여수시 삼산면 덕촌리
효성중공업 보국전기 현대중전기 현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천시 옹진군 덕적면
현대중전기 현대중공업 효성	〃	〃	〃	〃	〃	전북 부안군 위도면 진리
보국전기 현대중전기 효성중공업	〃	〃	〃	〃	〃	인천시 옹진군 백령면
현대중전기 효성중공업	〃	〃	〃	〃	〃	옹진군 대청면 대청리
현대중전기 현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	옹진군 대청면 소청리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	옹진군 연평면 연평리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	옹진군 자월면 자월리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	신안군 흑산면 홍도리
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	북제주군 한림읍 협재리
보국전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	완도군 생일면 봉선리
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	완도군 청산면 여서리
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	남제주군 대정읍 가파리
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	군산시 옥도면 신시도리
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	군산시 옥도면 비안도리

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터빈(엔진)
연 도	80	3	240	'96. 4	내연	보일러 등유	-	RISTERPETTER
어청도	150	2	300	'94. 2	〃	〃	-	쌍용중공업
	300	2	600	'07. 7				STX (NIIGATA)
장자도	250	3	750	'93. 3	〃	〃	-	쌍용 NIIGATA
	500	1	500	'04. 7				STX (Man B&W)
개야도	250	2	500	'94. 3	〃	〃	-	쌍용 NIIGATA
	500	2	1,000	'06. 9				STX
외연도	150	3	450	'94. 8	〃	〃	-	쌍용중공업
	300	1	300	'04. 7				STX
삽시도	150	2	300	'93. 2	〃	〃	-	쌍용중공업
	300	2	600	'06. 9				STX
승봉도	150	3	450	'94.12	〃	〃	-	쌍용중공업
	500	1	500	'04. 6				STX
풍 도	80	3	240	'96. 8	〃	〃	-	쌍용 CUMMINS
가의도	80	3	240	'96. 7	〃	〃	-	쌍용 CUMMINS
가거도	150	3	450	'94. 3	〃	〃	-	쌍용중공업
	300	1	300	'04. 8				STX
여자도	150	3	450	'94. 4	〃	〃	-	쌍용 NIIGATA
추 도	80	3	240	'94. 2	〃	〃	-	광양 YANMAR
매물도	80	3	240	'94. 3	〃	〃	-	광양 YANMAR
어의도	80	3	240	'96. 1	〃	〃	-	LISTER PETTER
수우도	80	2	160	'96. 6	〃	〃	-	쌍용 (CUMMINS)
	40	1	40	'08. 6				현대중공업
장고도	80	3	240	'96. 1	〃	〃	-	쌍용 (CUMMINS)
고대도	100	3	300	'96. 4	〃	〃	-	쌍용 (CUMMINS)
문갑도	80	3	240	'04. 1	〃	〃	-	쌍용 (CUMMINS)

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
보국전기	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	군산시 옥도면 연도리
현대중전기 효성중공업	〃	〃	〃	〃	〃	군산시 옥도면 어청도리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	군산시 옥도면 장자도리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	군산시 옥도면 개야도리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	보령시 오천면 외연도리
현대중공업 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	보령시 오천면 삽시도리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천시 옹진군 덕적면 진리
현대전기	〃	〃	〃	〃	〃	안산시 단원구 풍도동
현대전기	〃	〃	〃	〃	〃	태안군 근흥면 가의도리
현대중전기 보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	신안군 흑산면 가거도리
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 여수시 화정면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	경남 통영시 산양읍
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	경남 통영시 황산면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	경남 통영시 용남면
현대중전기 현대중공업	〃	〃	〃	〃	〃	경남 마산시 진동면
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 보령시 오천면
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 보령시 오천면
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	인천시 옹진군 덕적면

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(엔진)
성 남 도	80	3	240	'04.12	내연	보일러 등유	-	STX (CUMMINS)
독 거 도	80	3	240	'04.11	〃	〃	-	STX (CUMMINS)
내 병 도	60	1	60	'05. 2	태양광	-	-	-
호 도	100	3	300	'97. 7	내연	보일러 등유	-	쌍용 (CUMMINS)
녹 도	80	3	240	'95.12	〃	〃	-	두산 LISTERPETTER
낙 월 도	250	3	750	'94. 5	〃	〃	-	쌍용 NIIGATA
송 이 도	80	3	240	'96. 1	〃	〃	-	LISTERPETTER 대우중공업 두산인프라코어
구 자 도	80	3	240	'07. 4	〃	〃	-	STX (CUMMINS)
슬 도	80	3	240	'06.11	〃	〃	-	STX (CUMMINS)
눌 옥 도	45	1	45	'06.12	태양광	-	-	-
시 산 도	250	3	750	'94. 8	내연		-	쌍용 NIIGATA
득 량 도	100	3	300	'94. 6	〃	〃	-	쌍용 NIIGATA
어 룡 도	80	3	240	'06.12	〃	경유	-	(CUMMINS)
당 사 도	60	1	60	'02. 3	태양광	-	-	-
황 제 도	60	1	60	'07. 1	태양광	-	-	-

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
보국전기	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	전남 진도군 조도면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 진도군 조도면
-	〃	〃	〃	〃	〃	전남 진도군 조도면
보국전기						충남 보령시 오천면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	충남 보령시 오천면
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 영광군 낙월면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 영광군 낙월면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 진도군 의신면
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 진도군 조도면
-	〃	〃	〃	〃	〃	전남 진도군 조도면
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 고흥군 도양읍
현대중전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 고흥군 도양읍
보국전기	〃	〃	〃	〃	〃	전남 완도군 노화읍
-	〃	〃	〃	〃	〃	전남 완도군 소안면
-	〃	〃	〃	〃	〃	전남 완도군 소안면

5. 원자력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	방식	사용 연료	제 작	
							NSSS	터 빈
고리#1	587,000	1	587,000	'78. 4	PWR	농축U	WH	GEC(영)
#2	650,000	1	650,000	'83. 7			WH	GEC(영)
#3	950,000	1	950,000	'85. 9			WH	GEC(영)
#4	950,000	1	950,000	'86. 4			WH	GEC(영)
월성#1	678,683	1	678,683	'83. 4	PHWR	천연U	AECL	Parsons
#2	700,000	1	700,000	'97. 7			AECL/한중/한원연	한중/GE
#3	700,000	1	700,000	'98. 7			AECL/한중	한중/GE
#4	700,000	1	700,000	'99.10			AECL/한중	한중/GE
영광#1	950,000	1	950,000	'86. 8	PWR	농축U	WH	WH
#2	950,000	1	950,000	'87. 6			WH	WH
#3	1,000,000	1	1,000,000	'95. 3			한중/한원연/CE	한중/GE
#4	1,000,000	1	1,000,000	'96. 1			한중/한원연/CE	한중/GE
#5	1,000,000	1	1,000,000	'02. 5			두산중공업	두산중공업
#6	1,000,000	1	1,000,000	'02.12			두산중공업	두산중공업
울진#1	950,000	1	950,000	'88. 9	PWR	농축U	Framatome	Alsthom
#2	950,000	1	950,000	'89. 9			Framatome	Alsthom
#3	1,000,000	1	1,000,000	'98. 8			한중/한기/CE	한중/GE
#4	1,000,000	1	1,000,000	'99.12			한중/한기/CE	한중/GE
#5	1,000,000	1	1,000,000	'04. 7			두중/한기/CE	두중/GE
#6	1,000,000	1	1,000,000	'05. 4			두중/한기/CE	두중/GE

※ NSSS(Nuclear Steam Supply System) : 핵 증기공급계통
PWR(Pressurized Water Reactor) : 가압경수로
PHWR(Pressurized Heavy Water Reactor) : 가압중수로

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
GEC(영) GEC(영) GEC(영) GEC(영)	한수원㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	부산 기장군 장안읍 고리
Parsons 한중/GE 한중/GE 한중/GE	한수원㈜	26kV 22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 경주시 양남면 나아리
WH WH 한중/GE 한중/GE 두산중공업 두산중공업	한수원㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	전남 영광군 홍농읍 계마리
Alsthom Alsthom 한중/GE 한중/GE 두중/GE 두중/GE	한수원㈜	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 울진군 북면 부구리

6. 집단에너지

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터 빈
안산도시개발	60,000	1	60,000	'01. 7	열병합	LSWR	대우	미쯔비시
노원열병합	37,000	1	37,000	'97. 1	〃	LNG	두산중공업	Mitusui
목동열병합	21,000	1	21,000	'87.12	〃	LNG	두산중공업	Siemens
대전3·4공단	88,000	1	88,000	'97. 7	〃	중유	현대중공업	ABB
수원열병합	43,200	1	43,200	'97.12	〃	중유	삼강수기	미쯔비시
청주열병합	61,400	1	61,400	'00. 9	〃	LNG	현대중공업	MHI
대구성서	43,500	1	43,500	'97. 3	집단	중유	대우중공업	KAWASAKI
오산에너지	24,000	1	24,000	'95. 7	열병합	중유	KAWASAKI	KAWASAKI
산단에너지 (반원열병합)	56,700	1	56,700	'90. 8	〃	유연탄	한중	ABB
	6,000	1	6,000	'90. 8			한중	머큐리
	14,250	1	14,250	'06. 5			한중	신일본제철
강남열병합	13,300	1	13,300	'00. 3	〃	폐기물	-	미쯔비시
구미열병합	85,500 11,600	1 1	97,100	'91.11	〃	유연탄 중유	삼성중공업	ABB
부산염색	19,000	1	19,000	'93. 2	〃	유연탄	대우중공업	AE&E
인천공항	47,000	2	94,000	'00.10	〃	LNG	-	WH (GT)
	33,000	1	33,000	'00.10	〃	LNG	현대중공업	미쯔비시 (ST)
KG에너지	20,800	1	20,800	'01. 4	〃	중유	KAWASAKI	Siemens
무림파워텍	42,600	1	42,600	'99	열병합	B-C	KAWASAKI 동양보일러	KAWASAKI
익산도시가스	21,000	1	21,000	'91	〃	중유	KAWASAKI	KAWASAKI
논현열병합	24,000	1	24,000	'07.10	〃	LNG	Yoshimine 동부중공업	Shinnippon
대구염색	39,400	1	39,400	'87.10	〃	유연탄	FCB	Siemens
	13,500	1	13,500	'87.10				
	20,000	1	20,000	'04. 8				
화성복합	160,800	2	321,600	'07.12	〃	LNG	-	-
	190,200	1	190,200	'07.12				
금호여수열병합	119,130	1	119,130	'09. 4	〃	석탄	쓰미토모 (SHI)	Fingspon
군장에너지	55,080	1	55,080	'08. 1	〃	역청탄	현대중공업	Siemens
	31,450	1	31,450	'09.11	〃			

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원구분	시장참여	급전구분	소재지
Alstom	안산도시개발	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 안산시 초지동
Meidensha	서울시	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	서울시 노원구 상계동
Siemens	서울시	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	서울시 양천구 목동
ABB	에너지관리공단	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	대전시 대덕구 신일동
삼성중공업	지역난방공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 수원시 팔달구 영통동
Melco	지역난방공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	충북 청주시 흥덕구 죽림동
GEC. Alsthom	대구성서	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	대구시 달서
Alstom	오산에너지	11kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 오산시 누읍동
ABB IBEAL ABB	STX에너지㈜	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	경기도 안산시 초지동
Meidensha	지역난방공사	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	서울시 강남구 수서동
ABB	산단에너지㈜	-	집단	정회원	시장	비중앙	경북 구미시 공단 2동
Jeumento- Schneider	부산·경남염색 공업협동조합	-	집단	정회원	시장	비중앙	경남 울산시 남구 매암동
BRUSH	인천공항	-	집단	정회원	시장	중앙, 비중앙	인천시 중구 운서동
Meidensha	인천공항	-	집단	정회원	시장	비중앙	인천시 중구 운서동
Siemens	시화에너지	-	집단	정회원	시장	중앙	경기도 시흥시 정왕동
KAWASAKI	무림파워텍	11kV	집단	정회원	시장	중앙	경남 진주시 상대동
KAWASAKI	익산에너지	-	집단	정회원	시장	비중앙	전북 익산시 신흥동
Shinnippon	대한주택공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	인천 남동구 논현동
Siemens	대구염색	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	대구시 서구 평리
-	지역난방공사	18kV 16.5kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 화성시 동탄면 일원
Siemens	금호석유화학	-	집단	정회원	시장	비중앙	전남 여수시 화치동
Siemens	군장에너지	-	집단	정회원	시장	비중앙	전북 군산시 소룡동

(계속-집단에너지)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제작	
							보일러	터 빈
송도열병합	67,450	2	187,300	'10. 4	열병합	LNG	세대에너텍	GE
	52,400	1						
판교열병합	77,863	1	146,314	'10.10	열병합	LNG	대경기계기술	GE
	68,451	1						Mitsui
군장열병합	122,900	1	122,900	'10.12	열병합	유연탄	포스트필라	Fuji

(단위 : kW)

회 사 발전기	발전회사	정격전압	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
GE MHI	인천종합 에너지	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	인천시 송도구 연수동
GE Melco	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 성남시 판교동
Fuji	군장 열병합㈜	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	전북 군산시 비응도동

7. 상용자가설비

업종	업체명	설비용량(kW)			발전 형식	사용 연료
		'08	'09	증감(%)		
섬유	㈜효성	9,880	9,880	0.0	G/T	B.C
	코오롱	6,000	비상용전환	-	가스엔진	B.C
	태광산업㈜ 울산공장	32,480	22,500	-30.7	복수식 배압터빈	B.C
	휴비스 (전주공장)	30,900	43,350	40.3	가스엔진	B.C
	SK케미칼 수원	5,500	섬유→화학	-	S/T	B.C
	SK케미칼 울산	38,000	섬유→화학	-	가스엔진	B.C, 석탄
	소계	122,760	75,730	-38.3		
음식료	삼양사	23,300	23,300	0.0	S/T	B.C
	삼양제넥스	9,200	9,200	0.0	S/T	유연탄
	진로발효	800	800	0.0	가스엔진	스팀
	CJ제일제당㈜ 인천공장	5,000	5,000	0.0	S/T	LNG
	소계	38,300	38,300	0.0		
목재	선창산업	3,665	3,665	0.0	S/T	B.C
	이건에너지 (구.이건산업)	5,500	사업자전환	-	S/T	우드칩
	소계	9,165	3,665	-60.0		
제지	전주페이퍼㈜ (구.한국노스케스코)	58,800	58,800	0.0	S/T	고형연료
	무림P&P (구.동해펄프)	36,430	36,432	0.0	S/T	Black Liquor
	신풍제지	12,000	조사불참	-	S/T	B.C
	페이퍼코리아㈜	12,000	조사불참	-	S/T	B.C 석탄
	소계	119,230	95,232	-20.1		

(단위 : kW)

주요생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
나이론원사, 타이어코드지	자가용	비회원	시장외	기타	부산
산업용자재	자가용	비회원	시장외	기타	경북
화학섬유	자가용	비회원	시장외	기타	부산
합성섬유, 재생섬유	자가용	비회원	시장외	기타	전북
정밀화학, 의약원료	자가용	비회원	시장외	기타	경기
PET Chip	자가용	비회원	시장외	기타	부산
설탕, 이온교환수지	자가용	비회원	시장외	기타	부산
전분, 물엿, 포도당, 과당	자가용	비회원	시장외	기타	인천
제조업(주정)	자가용	비회원	시장외	기타	경기
설탕	자가용	비회원	시장외	기타	인천
목재	자가용	비회원	시장외	기타	인천
특수합판, 보통합판	자가용	정회원	시장	비중앙	인천
종이	자가용	비회원	시장외	기타	전북
표백화학펄프	자가용	정회원	시장	비중앙	부산
판지	자가용	비회원	시장외	기타	경기
신문용지(제지)	자가용	비회원	시장외	기타	전북

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전형식	사용연료
		'08	'09	증감(%)		
비금속	동양시멘트㈜	19,700	19,700	0.0	S/T	폐열
	라파즈한라시멘트	9,100	9,100	0.0	S/T	폐열
	아세아시멘트	3,200	3,200	0.0	G/T	폐열
	소계	32,000	32,000	0.0		
비철금속	고려아연㈜	82,659	90,546	9.5	S/T	유연탄
	영풍석포제련소	18,128	조사불참	-	S/T	폐열
	LS Nikko 동제련㈜	3,700	6,700	81.1	S/T	스팀
	㈜KCC	4,050	4,050	0.0	G/T	증기
	소계	108,537	101,296	-6.7		
철강	유니온스틸	6,376	비상용전환	-	S/T	LNG
	POSCO(광양)	1,400,000	1,602,600	14.5	S/T	BFG LNG
	POSCO(포항)	1,090,900	1,090,900	0.0	가스엔진	부생가스
	소계	2,497,276	2,693,500	7.9		
정유	에쓰오일	48,400	48,400	0.0	S/T	B.C
	현대정유	94,000	94	-99.9	S/T	B.C
	GS칼텍스	10,000	비상용전환	-	S/T	부생가스 경유
	SK에너지	129,825	129,825	0.0	G/T S/T	부생가스 B.C
	소계	282,225	178,319			
전자	아미파워(구.사이스이천)	65,000	전자→전기업	-	S/T	LSWR LSWE
	소계	65,000	-			

(단위 : kW)

주요생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
시멘트 외	자가용	비회원	시장외	기타	강원
시멘트	자가용	비회원	시장외	기타	강원
시멘트, 골재, 레미콘	자가용	비회원	시장외	기타	충북
아연괴, 연괴	자가용	비회원	시장외	기타	부산
아연괴 외	자가용	비회원	시장외	기타	경북
금, 은, 동, 백금 외	자가용	비회원	시장외	기타	부산
유리, 창호재	자가용	비회원	시장외	기타	경기
도금강판, 칼라강판	자가용	비회원	시장외	기타	부산
자동차 강판	자가용	정회원	시장	비중앙	전남
철강재, 부산물	자가용	정회원	시장	비중앙	경북
석유정제업	자가용	비회원	시장외	기타	부산
석유정제업	자가용	비회원	시장외	기타	충남
제조(정유,석유화학)	자가용	비회원	시장외	기타	전남
석유정제품	자가용	비회원	시장외	기타	부산
전기, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	경기

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전형식	사용연료
		'08	'09	증감(%)		
화학	삼남석유화학	신규참여	12,400	-	S/T	스팀
	남해화학	17,274	17,274	0.0	G/T	부생가스, 증기
	대한유화공업	27,990	27,990	0.0	G/T	메탄
	㈜OCI(포항)	19,200	19,200	0.0	S/T	TAIL GAS
	㈜OCI(광양)	9,900	9,900	0.0	S/T	폐가스
	삼성석유화학	24,100	24,100	0.0	S/T	폐열
	삼성정밀화학	37,200	37,200	0.0	S/T	B.C
	㈜씨텍	72,000	화학→전기업	-	S/T	B.C
	서남환경	신규참여	1,600	-	G/T	소화가스
	호남석유화학(서산)	35,000	35,000	0.0	S/T	메탄
	호남석유화학(여수)	86,550	86,550	0.0	S/T	스팀
	LG화학(중흥동)	50,400	77,400	53.6	S/T	메탄
	LG화학(화치동)	25,350	25,350	0.0	S/T	석탄
	LG화학(대산읍)	23,200	23,200	0.0	S/T	메탄
	코스모화학㈜	2,400	2,000	-16.7	S/T	증기
	태광산업(울산 1,2 공장)	신규참여	9,750	-	S/T	B.C
	태광산업(울산 3 공장)	6,620	6,620	0.0	G/T,S/T	증기
	DCRE	신규참여	600	-	S/T	스팀
	SK케미컬(울산)	섬유→화학	38,000	-	가스엔진	B.C, 석탄
	SK케미컬(수원)	섬유→화학	5,500	-	S/T	B.C
	서해파워	91,700	화학→전기업	-	S/T	메탄
	소계	528,884	459,634	-13.1		

(단위 : kW)

주요생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
석유화학제품	자가용	비회원	시장외	기타	전남
비료, 기초화학제품	자가용	비회원	시장외	기타	전남
에틸렌, 프로필렌	자가용	정회원	시장	비중앙	부산
타르, 피치 외	자가용	정회원	시장	비중앙	경북
석탄화학제품	자가용	비회원	시장외	기타	전남
PTA(테레프탈산)	자가용	비회원	시장외	기타	부산
기초화학제품, 전자재료	자가용	비회원	시장외	기타	부산
전기, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	충남
수질방지	자가용	비회원	시장외	기타	서울
폴리에틸렌, 폴리프로필렌	자가용	비회원	시장외	기타	충남
HDPE, PP, MEG	자가용	비회원	시장외	기타	전남
C2, C3	자가용	정회원	시장	비중앙	전남
Resin, LDPE, AA 등	자가용	비회원	시장외	기타	전남
에틸렌, 프로필렌, 합성고무	자가용	비회원	시장외	기타	충남
이산화티타늄	자가용	비회원	시장외	기타	부산
테레프탈산	자가용	비회원	시장외	기타	부산
석유화학제품	자가용	비회원	시장외	기타	부산
염화칼슘, 아염, 시약	자가용	비회원	시장외	기타	인천
PET Chip	자가용	비회원	시장외	기타	부산
정밀화학, 의약원료	자가용	비회원	시장외	기타	경기
전기, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	충남

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전형식	사용연료
		'08	'09	증감(%)		
전기업	가람아파트	968	전기→서비스	-	S/T	LNG
	서해파워	화학→전기업	91,700	-	S/T	메탄
	한국가스공사 인천기지본부	-	비상용전환	-	G/T	부생가스
	한국에너지기술연구원	2,000	2,000	0.0	S/T	유연탄
	㈜한주	165,000	130,000	-21.2	S/T	석탄
	아미파워	전자→전기업	156,000	-	S/T	LSWR
	㈜엘콘파워	1,040	1,040	0.0	S/T	우드칩
	㈜씨텍	화학→전기업	72,000	-	S/T	B.C
	소계	195,388	169,008			
서비스	김해시 폐기물소각시설	1,290	1,290	0.0	S/T	생활쓰레기
	부산환경공단 다대사업소	신규참여	700	-	S/T	폐기물
	단국대학교의과대학 부속병원	800	800	0.0	S/T	LNG
	대구성서 쓰레기소각장	2,700	2,700	0.0	S/T	증기
	대구에너지환경㈜	2,500	2,500	0.0	S/T	매립가스
	남일대리조트	신규참여	550	-	S/T	디젤
	롯데쇼핑, 호텔롯데, 롯데월드	23,600	5,900	-75.0	S/T	경유
	보광개발㈜	800	800	0.0	디젤	디젤
	부산환경시설공단 명지사업소	3,000	3,000	0.0	가스엔진	폐기물
	부산환경시설공단 해운대사업소	2,800	2,800	0.0	배압	고압,증기
	부산환경시설공단 수영사업소	750	750	0.0	가스엔진	메탄가스

(단위 : kW)

주요생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
전기	자가용	비회원	시장외	기타	충남
전기, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	충남
가스제조 및 공급	자가용	비회원	시장외	기타	인천
전기	자가용	정회원	시장	비중앙	충남
전기, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	부산
전기, 증기	자가용	비회원	시장회	기타	경북
전기, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	경북
전기, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	충남
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경남
폐기물소각	자가용	비회원	시장외	기타	부산
병원	자가용	비회원	시장외	기타	충남
폐기물소각	자가용	비회원	시장외	기타	경북
LFG, 매립가스	자가용	비회원	시장외	기타	경북
음식, 호텔업	자가용	비회원	시장외	기타	경남
호텔, 휴양	자가용	비회원	시장외	기타	서울
레저	자가용	비회원	시장외	기타	경기
폐기물소각, 증기	자가용	정회원	시장	비중앙	부산
폐기물소각, 증기	자가용	정회원	시장	비중앙	부산
하수처리	자가용	비회원	시장외	기타	부산

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전형식	사용연료
		'08	'09	증감(%)		
서비스	부천시 폐기물종합시설	2,600	비상용전환	-	디젤	폐기물
	광주상무 생활폐기물소각시설	1,800	1,800	0.0	디젤	폐기물
	삼성서울병원	9,045	2,845	-68.5	디젤	LNG
	울산시 폐기물소각장	신규참여	1,500	-	가스엔진	생활폐기물
	서울대학교 서울대병원	2,824	2,824	0.0	디젤	LNG
	수원 성빈센트병원	985	985	0.0	S/T	LNG
	수원역	4,321	4,321	0.0	S/T	LNG
	신안리조트㈜	900	비상용전환	-	가스엔진	경유
	양천자원회수시설	1,530	2,360	54.2	S/T	폐기물
	에너지네트웍	3,800	3,800	0.0	G/T	스팀
	용인환경센터	3,000	2,300	-23.3	G/T	폐기물
	원광대군포병원	846	846	0.0	S/T	LNG
	원광대의대병원	846	846	0.0	G/T	도시가스
	의정부시자원회수시설	1,200	1,200	0.0	가스엔진	생활쓰레기
	인천생활폐기물 소각시설	1,800	1,800	0.0	가스엔진	증기
	제주북부광역환경 관리센터(제주소각로)	1,200	1,200	0.0	S/T	증기
	㈜센트럴시티	9,000	9,000	0.0	S/T	LNG
	㈜코엑스	7,890	조사불참	-	S/T	LNG
	㈜호텔롯데부산	7,500	7,500	0.0	S/T	LNG
	천안소각로	800	800	0.0	가스엔진	생활쓰레기

(단위 : kW)

주요생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
폐기물소각, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	경기
폐기물소각	자가용	비회원	시장외	기타	전남
의료업	자가용	비회원	시장외	기타	서울
생활폐기물 소각	자가용	비회원	시장외	기타	부산
의료시설	자가용	비회원	시장외	기타	서울
종합병원	자가용	비회원	시장외	기타	경기
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	경기
레저	자가용	비회원	시장외	기타	경기
폐기물소각, 열 및 전기	자가용	비회원	시장외	기타	서울
폐기물소각, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	부산
지정 외 폐기물처리	자가용	정회원	시장	비중앙	경기
종합병원	자가용	비회원	시장외	기타	경기
의료	자가용	비회원	시장외	기타	전북
쓰레기 소각	자가용	비회원	시장외	기타	경기
폐기물 소각	자가용	정회원	시장	비중앙	인천
폐기물 소각	자가용	비회원	시장외	기타	제주
전기, 스팀	자가용	비회원	시장외	기타	서울
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	서울
호텔숙박업	자가용	비회원	시장외	기타	부산
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	충남

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전형식	사용연료
		'08	'09	증감(%)		
서비스	철산한신아파트	신규참여	1,000	-	S/T	도시가스
	카톨릭중앙의료원 서울성모병원	4,400	조사불참	-	가스엔진	LNG
	파주시 축분공공처리시설	500	500	0.0	S/T	메탄가스
	파주시환경관리센타 (쓰레기위생처리장)	1,200	1,200	0.0	S/T	증기
	파티마병원(전기실)	800	800	0.0	S/T	도시가스
	한국산업기술대학	846	8,250	875.2	가스엔진	증기
	한라산업개발㈜ (창원소각장)	2,200	2,200	0.0	가스발전기	생활쓰레기
	평리롯데캐슬아파트	신규참여	520	-	G/T	도시가스
	현대중공업㈜ 현대소각설비	2,200	2,200	0.0	S/T	폐기물
	GS타워빌딩	4,200	4,200	0.0	디젤	LNG
	구리시청환경자원과	800	800	0.0	S/T	생활쓰레기
	가람아파트	전기업→ 서비스	968	0.0	S/T	LNG
	탄천환경	신규참여	2,000	-	S/T	바이오가스
	소계	117,273	92,355			
총계		4,089,658	4,222,771	3.3		

주) 1. 상용자가 설비의 설비특성은 '09년 자료를 사용함

(단위 : kW)

주요생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
난방, 급탕	자가용	비회원	시장외	기타	경기
병원	자가용	비회원	시장외	기타	서울
축분혼합처리	자가용	비회원	시장외	기타	경기
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경기
의료업	자가용	비회원	시장외	기타	경북
교육	자가용	비회원	시장외	기타	경기
생활쓰레기 소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경남
전기	자가용	비회원	시장외	기타	경북
폐기물소각	자가용	비회원	시장외	기타	부산
부동산서비스	자가용	비회원	시장외	기타	서울
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경기
전기	자가용	비회원	시장외	기타	충남
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	서울

Ⅴ. 발전 회사별 건설공사비 실적

1. 한 수 원㈜
2. 남동발전㈜
3. 중부발전㈜
4. 서부발전㈜
5. 남부발전㈜
6. 동서발전㈜
7. 기타 회사
8. 폐지 발전소

Ⅴ. 발전 회사별 건설공사비 실적

1. 한 수 원㈜
2. 남동발전㈜
3. 중부발전㈜
4. 서부발전㈜
5. 남부발전㈜
6. 동서발전㈜
7. 기타 회사
8. 폐지 발전소

Ⅴ. 발전 회사별 건설공사비 실적

1. 한수원㈜

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
고리 #1	587	1970. 9~1978. 4	$173,900,000 (₩84,331,000,000)	$125,470,000 (₩71,742,000,000)
고리 #2	650	1977. 5~1983. 7	$540,841,000 (₩311,136,000,000)	$447,163,000 (₩280,511,000,000)
고리 #3,4	950×2	1978. 1~1986. 4	$1,139,314,000 (₩796,167,000,000)	₩921,696,000,000 ($1,238,573,000)
월성 #1	679	1976. 5~1983. 4	$595,319,000 (₩337,334,000,000)	₩499,101,000 (₩305,495,000,000)
월성 #2	700×1	1991.10~1997. 6	₩316,820,551,634	₩1,119,970,070,350
월성 #3,4	700×2	1993. 8~1999.10	₩654,489,000,000	₩2,752,263,000,000
영광 #1,2	950×2	1980. 3~1987. 6	$1,062,974,000 (₩836,540,000,000)	₩1,207,830,000,000 ($1,455,114,000)
영광 #3,4	1,000×2	1989. 6~1995.12	$648,543,000 (₩493,223,000,000)	₩2,340,731,000,000 ($3,233,259,000)
영광 #5,6	1000×2	1996. 9~2002.12	₩432,765,000,000	₩2,789,098,000,000
울진 #1,2	950×2	1981. 1~1989. 9	$1,188,235,000 (₩974,647,000,000)	₩1,144,560,000,000 ($1,393,297,000)
울진 #3,4	1000×2	1992. 5~1999.12	₩423,491,542,998	₩3,156,758,770,102
울진 #5,6	1000×2	1999. 1~2005. 4	₩433,132,000,000	₩3,384,105,000,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
$299,370,000 (₩156,073,000,000)	510	265,883	평균환율(₩/$) 521.34 : 1
$988,004,000 (₩591,647,000,000)	1,441	862,914	평균환율(₩/$) 598.83 : 1
₩1,717,863,000,000 ($2,377,887,000)	1,175	783,697	평균환율(₩/$) 713.10 : 1 차관선 : (미)(영)상업차관
$1,094,420,000 (₩642,829,000,000)	1,591	934,506	평균환율(₩/$) 587.37 : 1
₩1,436,790,621,984		2,052,558	평균환율779.50원/U$ 612.95원/C$
₩3,406,752,000,000		2,227,000	-
₩2,044,370,000,000 ($2,518,088,000)	1,259	847,679	평균환율(₩/$) 767.13 : 1 차관선 : (미)상업차관, (프)BFCE
₩2,833,954,000,000 ($3,726,482,000)	1,768	1,343,000	평균환율(₩/$) 760.5 : 1 차관선 : (미) Bankers Trust
₩3,221,863,000,000		1,610,932	평균환율 750.197원/U$
₩2,119,207,000,000 ($2,581,532,000)	1,282	1,050,000	-
₩3,580,250,313,100		1,790,125	평균환율850.72원/U$
₩3,888,521,000,000		1,884,000	-

(계속 - 한수원)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
화천#1,2	27×2	'39. 7 - '44.10	-	₩4,346,000,000
화천#3	27×1	'55. 8 - '57.11	$8,980,000	₩216,000,000
화천#4	27×1	'66. 7 - '68. 6	$904,000	₩182,000,000
춘천#1,2	28.8×1	'61. 9 - '65. 2	$3,679,000	₩1,804,000,000
의암#1,2	22.5×2	'62. 3 - '67.11	$4,875,000	₩4,569,000,000
청평#1,2	19.8×2	'39. 8 - '43.10	-	-
청평#3	40×1	'66. 9 - '67.12	$2,100,000	₩843,000,000
팔당#1,2,3,4	20×4	'66. 6 - '73.12	$14,080,000	₩13,996,000,000
괴산#1,2	1.3×2	'53. 7 - '57. 2	-	₩1,529,500,000
섬진강#1	14.4×1	'40. 9 - '45. 4	-	₩675,000,000
섬진강#2	14.4×1	'61. 8 - '65.12	$1,547,000	₩1,910,000,000
섬진강#3	6.0×1	'83.10 - '85. 3	-	₩3,787,000,000
보성강#1,2	1.56×2	'36. 1 - '37. 3	-	-
강릉#1,2	41×2	'85. 3 - '91. 1	-	₩125,600,000,000
안흥#1,2,3	0.15×3	'77. 9 - '78. 5	-	₩350,000,000
영광솔라파크 Ⅰ,Ⅱ	1.25×1 1.75×1	'06. 6 - '08. 3	-	₩18,666,072,173
고리풍력	0.75×1	'07. 8 - '08. 6	-	₩1,562,964,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩4,346,000,000		80,481	-
₩665,000,000		24,630	-
₩428,000,000		15,825	-
₩2,284,000,000		39,653	#1,2 용량증대(28.8MW→31.14MW) 총공사비 : 37,190백만원('05.6~'09.6)
₩5,869,000,000		130,422	-
₩1,420,000,000		35,859	-
₩1,424,000,000		35,600	-
₩19,365,000,000		242,063	#1,2,3,4용량증대(20MW×4→30MW×4) 총공사비 : 69,175백만원('95~'99)
₩1,529,000,000		588,077	-
₩675,000,000		46,857	-
₩2,216,000,000		153,889	-
₩3,787,000,000		631,167	-
₩2,666,561,000		854,667	#1,2용량증대(1.56MW×2→2.25MW×2) 총공사비 : 3,190백만원('88~'90)
₩125,600,000,000		1,531,707	-
₩350,000,000		777,778	#1,2,3용량증대(0.15MW×3→0.16MW×3) 총공사비 : 430백만원('03)
₩18,666,072,173		6,222,024	-
₩1,562,964,000		2,083,952	모델 : U54 제작사 : 유니슨 기자재설치/설계용역비/성능평가용역비 포함

2. 남동 발전㈜

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
삼천포#1,2	560×2	1978.10~1984. 2	$295,168,051 (₩201,215,066,720)	₩244,285,752,561
삼천포#3,4	560×2	1989.10~1994. 3	₩9,739,934,264	₩695,479,034,891
삼천포#5,6	500×2	1994. 3~1997.12	₩71,261,000,000	₩746,969,000,000
영 동 #1	125	1968. 5~1972.12	$14,442,970.09 (₩5,819,004,069.91)	₩4,560,358,243.99 ($11,754,309.89)
영 동 #2	200	1976. 8~1979.10	¥17,783,898,386 (₩39,252,604,644)	₩23,393,064,218
여 수 #1	200	1969. 5~1975. 3	$20,699,633.33 (₩10,034,147,256.22)	₩8,837,122,889.13 ($18,230,269)
여 수 #2	300 (328.6으로 용량증대)	1973. 6~1977. 6	£14,385,315.78 DM614,107.22 (₩13,178,774,955)	₩11,925,433,401 (£13,586,427)
분당#1 GT ST	79.4×5 201.55×1	1990.10~1993.12	₩167,331,298,858	₩156,374,875,333
분당#2 GT ST	75×3 115×1	1994.10~1997. 3	₩67,889,897,687	₩101,790,489,097
무주 양수 #1,2	300×2	1988. 5~1995. 4	₩38,900,639,532	₩233,482,762,314
무주 소수력	0.4	2002.11~2003. 4	-	₩388,731,604
영 흥 #1,2	800×2	1996. 3~2004.12	$62,878,349 ₩85,807,747,032	₩1,712,791,317,219
영 흥 #3,4	870×2	2004. 5~2008.12	$98,884,340 ₩86,844,628,352	₩1,470,796,793,445
삼천포해양	4.74	2005. 9~2007. 2	-	₩19,155,895,542
분당연료전지	0.25×1	2006. 2~2006.10	-	₩ 2,438,975,672
영흥해양소수력	1×3	2006. 7~2007.11	-	₩17,789,342,602
삼천포태양광	1.1	2005. 5~2010. 4	-	₩4,953,643,000
영흥태양광	1	2006. 5~2006.10	-	₩8,082,492,403
삼천포화력 태 양 광	0.99	2010. 1~2010. 4	-	₩4,520,000,000
영흥풍력	7.5	2009.10~2010. 5	-	₩19,230,000,000
예천양수태양광	2	2010. 6~2010.10	-	₩7,730,000,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩445,500,819,281	604	391,684	평균환율(₩/$) 648 : 1
₩705,218,969,155		629,660	-
₩818,230,000,000		818,230	-
₩10,379,362,333.90 ($26,197,279.98)	208	83,035	평균환율(₩/$) 396.20:1 차관선 : ECOP재정차관($1,780,000) C.ITOH상업차관($15,000,000)
₩62,645,668,862	141,195 (¥/kW)	313,228	평균환율(₩/¥) 2.2072:1 차관선 : C.ITOH
₩18,871,270,145.35 ($38,929,902.33)	195	94,356	평균환율(₩/$) 484.75 : 1 차관선 : (이)GLE상업차관($24,121,000) (프)SSL상업차관(FF 30,734,875)
₩25,104,208,356 (£28,600,764)	173	83,681	평균환율(₩/£) 877.55 : 1 차관선 : (영)AEI상업차관(£14,885,315.78)
₩323,706,174,191		541,315	평균환율(₩/$) 769.77 : 1
₩169,680,386,784		501,292	평균환율(₩/$) 778.00 : 1
₩272,383,401,846		453,972	평균환율(₩/$) 812.48 : 1
₩388,731,604		971,829	-
₩1,798,599,064,251		1,450,000	평균환율(₩/$) 1,276.55 : 1
₩1,557,641,421,797		895,196	평균환율(₩/$) 878.24 : 1
₩19,155,895,542		4,041,328	송전선로(전용) ₩1,220,075,519포함
₩2,438,975,672		9,755,903	-
₩17,789,342,602		5,929,780	-
₩4,953,643,000		4,503,312	-
₩8,082,492,403		8,082,492	-
₩4,520,000,000		4,520,000	-
₩19,230,000,000		2,500,000	-
₩7,730,000,000		3,865,000	-

3. 중부 발전㈜

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
보 령 #1,2	500×2	1979.12~1984. 9	$249,305,841 (₩179,363,087,476)	₩265,359,313,225
보 령 #3,4	500×2	1989. 5~1993. 6	₩88,858,558,727	₩675,725,106,327
보 령 #5,6	500×2	1990. 3~1994. 4	₩7,835,810,230	₩682,988,146,437
보 령 #7,8	500×2	2005. 3~2008.12	-	₩1,265,039,000,000
서 천 #1,2	200×2	1978.10~1983.11	$90,828,931 (₩63,532,294,460)	₩139,580,194,268
서 울 #4	137.5	1967. 5~1971. 4	$20,027,259.62 (₩6,103,101,228.16)	₩4,100,305,312.36 ($13,532,360.77)
서 울 #5	250	1967. 8~1969. 4	$23,275,820.77 (₩6,343,824,951.25)	₩2,910,020,440.70 ($10,307,360)
인 천 #1	250	1968. 8~1970. 5	$23,443,799.91 (₩7,074,401,061)	₩4,320,213,932.18 ($14,316,722.09)
인 천 #2	250	1968. 8~1974.12	$22,499,185.20 (₩8,435,169,523.33)	₩4,767,321,236.65 ($12,716,908.58)
보령복합	150×12	1996. 4~2002. 8	₩576,392,000,000	₩252,434,000,000
제 주 #2,3	75×2	1997. 1~2000.12	₩528,000,000	₩219,760,000,000
제주내연#1	40×1	2004. 6~2005. 6	-	₩62,989,474,000
제주내연#2	40×1	2008. 4~2009. 6	-	₩89,669,468,000
제주GT #3	55×1	1977. 5~1977.10	$7,480,815 (₩3,628,195,035)	₩672,448,161
인천복합 #1	161×2 182×1	2003. 4~2005. 6	-	₩276,065,560,000
인천복합 #2	164×2 181×1	2007. 4~2009. 6	₩171,458,000,000	₩214,640,000,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩444,722,400,701	618	444,722	평균환율(₩/$) 719.45 : 1 차관선 : EXIM, IBRD
₩764,583,665,054		764,584	-
₩690,823,956,667		690,824	평균환율(₩/$) 797.78 : 1
₩1,265,039,000,000		1,265,000	송전선로 건설공사비 포함
₩203,112,488,728	780	507,784	평균환율(₩/$) 651.26 : 1
₩10,203,406,540.52 ($33,674,609.04)	245	74,205	평균환율(₩/$) 303:1 차관선 : AID($21,000,000)
₩9,253,845,391.95 ($33,583,181)	138	37,384	평균환율(₩/$) 275.55:1 차관선 : KFX($25,965,000)
₩1,394,614,993.13 ($37,760,522)	151	45,578	평균환율(₩/$) 301.76:1 차관선 : (일)상업차관($25,878,000)
₩13,202,490,390.98 ($35,216,093.78)	141	52,810	평균환율(₩/$) 374.91:1 차관선 : (일)상업차관($24,389,450)
₩828,826,000,000		460,459	-
₩220,288,000,000		1,469,000	-
₩62,989,474,000		1,574,736	-
₩89,669,468,000		2,241,737	-
₩4,300,643,196	161	78,194	평균환율(₩/$) 481:1 차관선 : (미)상업차관(EXIM, CITY)
₩276,065,560,000		548,838	-
₩386,098,000,000		758,542	-

(계속 - 중부)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
양양양수	250×4	1996. 9~2006. 8	₩79,257,000,000	₩750,103,000,000
양양소수력	0.7×2	2004. 9~2005. 4	-	₩1,430,000,000
양양양수풍력	1.5×2	2005. 6~2006. 6	-	₩5,835,000,000
보령#1 소수력	1.25×4	2007. 3~2009. 7	-	₩19,444,000,000
보령#2 소수력	1.25×2	2007. 3~2008. 6	-	₩9,722,000,000
보령태양광#1	0.525×1	2007.10~2008. 4	-	₩3,400,000,000
보령태양광#2	0.0462×1	2008. 9~2009. 1	-	₩392,377,412
제주화력태양광	0.05×1	2007.10~2008. 2	-	₩320,000,000
서천중부태양광#1	1.2×1	2007. 7~2008. 1	-	₩8,454,000,000
서천중부태양광#2	0.03×1	2007.10~2008. 1	-	₩220,000,000
보령화력연료전지	0.3×1	2008. 6~2008.10	-	₩2,025,956,800

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩829,360,000,000		829,360	-
₩1,430,000,000		1,021,429	-
₩5,835,000,000		1,945,000	-
₩19,444,000,000		3,888,800	-
₩9,722,000,000		3,888,800	-
₩3,400,000,000		6,476,190	-
₩392,377,412		8,493,017	-
₩320,000,000		6,400,000	-
₩8,454,000,000		7,045,000	-
₩220,000,000		7,333,333	-
₩2,025,956,800		6,753,189	-

4. 서부 발전㈜

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
태 안 #1,2	500×2	1992. 3~1995.12	₩66,190,066,245	₩1,109,287,466,686
태 안 #3,4	500×2	1994. 1~1997. 8	₩ 56,761,396,842	₩636,663,208,038
태 안 #5,6	500×2	1997.11~2002. 5	$26,709,000 ₩31,800,000,000	₩789,100,000,000
평 택 #1,2	350×2	1977.11~1980. 5	¥23,237,232,847 (₩52,520,741,431)	₩77,502,109,421
평 택 #3.4	350×2	1979. 5~1983. 8	$88,854,640 (₩56,677,313,895)	₩14,584,322,217
평택 복합 GT #1~4	87.9×4	1991. 9~1992. 6	₩56,250,529,745	₩51,047,259,614
평택복합ST	161×1	1993. 5~1994. 5	₩23,553,412,806	₩76,628,221,581
서인천 복합 GT, ST	150×8 75×8	1990. 6~1992.11	₩299,922,667,466	₩466,809,362,547
삼랑진양수#1,2	300×2	1979.10~1985.12	₩17,913,854,922	₩136,623,368,275
청송양수#1,2	300×2	2000. 9~2006.12	$39,883,000	₩379,754,000,000
태안화력#7,8	500×2	2003.11~2007. 8	₩72,458,499,387	₩833,271,013,360
삼랑진태양광	2×1	2007. 5~2007. 9	₩7,720,000,000	₩2,650,000,000
삼랑진태양광#2	1×1	2008. 2~2008. 4	₩3,860,000,000	₩1,390,000,000
태안태양광	0.12×1	2005. 5~2005. 8	-	₩1,507,000,000
태안소수력	2.2×1	2006. 9~2007. 9	-	₩ 11,468,945,325

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩1,175,477,532,931		1,175,477	평균환율(₩/$) 765.64 : 1
₩693,424,604,880		693,424	-
₩820,900,000,000		820,900	평균환율 1,191원/U$
₩130,022,850,852	82,189 (¥/kW)	185,747	평균환율(₩/¥) 2.26 : 1 차관선 : Marubeni
₩171,261,636,112	384	244,659	평균환율(₩/$) 637.8 : 1 차관선 : Marubeni
₩107,297,789,359		306,565	평균환율(₩/$) 761.26 : 1
₩100,181,634,387		557,556	평균환율(₩/$) 810.31 : 1
₩766,732,030,013		407,836	평균환율(₩/$) 740.26 : 1
₩154,537,223,197		257,562	평균환율(₩/$)858.05:1 (₩/¥)3.3942:1 차관선 : ADB, SGB
₩425,619,000,000		709,000	-
₩905,729,512,747		905,729	평균환율(₩/$) 1100 : 1 ※ '08년1월까지 실적, 설계용역 및 추가공사등으로 향후 추가정산 예정
₩10,370,000,000		5,185,000	-
₩5,250,000,000		5,250,000	-
₩1,507,000,000		-	국가지원 연구개발사업 (서부 ₩613,000,000 부담)
₩ 11,468,945,325		5,213,156	-

5. 남부 발전㈜

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
하 동 #1,2	500×2	1993.10~1997.10	₩67,073,883,397	₩924,349,807,212
하 동 #3,4	500×2	1995. 2~1999. 3	₩45,373,000,000	₩837,696,000,000
하 동 #5,6	500×2	1996.12~2001. 7	₩51,303,000,000	₩942,961,000,000
하 동 #7	500×1	2005.11~2008.12	₩10,032,365,256	₩555,396,331,703
하 동 #8	500×1	2005.11~2009. 6	-	-
영 남 #1	200	1969. 5~1972.12	$20,235,929.61 (₩7,739,151,930.55)	₩2,492,796,884.07 ($7,175,726.34)
영 남 #2	200	1967. 4~1970.12	$18,500,244.52 (₩5,602,672,744.40)	₩2,261,128,486.47 ($7,466,326.62)
영 남 #1,2 (연료전환)	200×2	2002. 6~2003. 9	-	-
신인천복합 GT, ST	150×8 150×4	1994.11~1997. 7	₩211,813,120,680	₩430,997,062,212
남제주DG #1,2	10×2	1989. 4~1990. 9	-	₩18,731,200,283
남제주DG #3,4	10×2	1990. 9~1992. 1	-	₩21,187,991,389
한림복합GT	35×1	1994.10~1995. 6	-	₩18,228,785,346
한림복합GT ST	35×1 35×1	1995.10~1997. 7	-	₩69,145,061,724
부산복합 #1	450×2	2000. 5~2004. 7	₩359,801,999,000	₩611,390,603,000
부산복합 #2	450×2	2001. 4~2004. 6		

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩991,423,690,609		991,424	-
₩883,069,000,000		883,069	-
₩994,264,000,000		994,264	-
₩565,428,696,959		1,130,857	-
-		-	-
₩10,231,948,814.62 ($27,411,655.95)	135	51,160	평균환율(₩/$) 373.27:1 차관선 : AID($16,500,000) MAN상업차관(DM15,000,000)
₩7,863,801,230.80 ($25,966,551.14)	130	39,318	평균환율(₩/$)302.84:1 (₩/DM77.841:1) 차관선 : (독)상업차관(DM72,000,000)
₩27,000,000,000		67,500	-
₩642,810,182,892		357,117	-
₩18,731,200,283		936,560	-
₩21,187,991,389		1,059,400	-
₩18,228,785,346		520,822	-
₩69,145,061,724		1,004,863	-
₩971,192,602,000		539,551	-

(계속 - 남부)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
청평 양수 #1,2	200×2	1975. 9~1980. 1	¥13,181,663,826.46 (₩31,302,282,246)	₩42,043,850,119 (¥17,704,910,114)
남제주#3,4(기력)	100×2	1994. 6~2007. 3	-	₩337,869,000,000
한경풍력#1	1.5×4	2003. 6~2004. 2	-	₩15,086,758,234
한경풍력#2	3×5	2006.11~2007.12	-	₩35,921,000,000
부산복합태양광	0.389×1	2008. 3~2008. 7	-	₩3,839,678,980
하동화력태양광	1×1	2008. 4~2008. 7	-	₩7,377,995,080
영월복합GT ST	183×3 299×1	2008. 5~2010.10	-	₩615,899,732,523
성산풍력#2	2×4	2010. 5~2010. 9	-	₩20,000,000,000
행원소수력	0.06	2010. 8~2010.12	-	₩3,330,794,609
행원소수력태양광	0.0056	2010. 8~2010.12	-	₩58,973,391
하동화력 태양광#2	1.9	2010. 6~2010.12	-	₩10,200,000,000
하동화력 태양광#3	0.6			

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩73,346,132,365 (¥30,886,483,498.9)	77,217 (¥/kW)	183,365	평균환율(₩/¥) 2.3747 : 1 차관선 : Marubeni
₩337,869,000,000		1,690,000	-
₩15,086,758,234		2,514,459	-
₩35,921,000,000		2,394,733	-
₩3,839,678,980		9,870,640	-
₩7,377,995,080		7,377,995	-
₩615,899,732,523		726,295	-
₩20,000,000,000		2,500,000	-
₩3,330,794,609		55,513,243	-
₩58,973,391		10,539,963	-
₩10,200,000,000		4,080,000	-

6. 동서 발전㈜

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
당 진 #1,2	500×2	1995. 4~1999.12	₩55,577,682,018	₩1,591,316,332,098
당 진 #3,4	500×2	1996. 9~2001. 3	₩56,793,652,296	₩1,082,602,538,446
호 남 #1,2	300×2	1969. 5~1972.10	FF310,012,372 (₩24,543,679,539)	₩16,953,669,758 (FF214,142,601)
(개조공사)	(280×2)	1984.12~1985. 4	¥8,976,323,447 (₩30,804,394,605)	₩78,123,418,910
울 산#1,2	200×2	1968. 7~1971. 3	DM:136,388,741 FF55,540,652.17 (₩18,959,122,461)	₩9,895,195,970 (DM77,700,792.85)
울 산 #3	200	1970. 4~1973. 7	$21,799,204 (₩8,880,768,033.94)	₩7,529,600,390.24 ($18,482,758.44)
울 산 #4,5,6	400×3	1977. 5~1981. 1	DM:155,149,527.47 (SF:390,835,246.69) (₩160,573,282,828)	₩87,041,566,714 (SF:295,086,167,115)
울산 복합	55×4 100×1	1977. 3~1979.10	$63,197,529.02 (₩33,263,401,676)	$8,134,353,980
울산GT증설	100×2	1994. 4~1995. 6	₩27,038,555,499	₩26,449,188,193
울산#2 GT ST	150×4 150×2	1995. 6~1997.12	₩116,682,903,605	₩206,057,910,923
울산#1복합 성능복구	100×1 (50→100MW)	1997. 2~1998. 6	₩1,361,515,800	₩32,901,863,912
산청양수#1,2	350×2	1995. 1~2001.12	$37,577,565 ₩47,961,829,687	₩576,514,451,095
동 해 #1,2	200×2	1995. 2~1999. 9	₩61,336,746,384	₩502,442,559,603
일산#1 GT ST	105.2×4 210.2×1	1991. 5~1993.12	₩171,852,986,075	₩126,129,781,848
일산#2 GT ST	100×2 100×1	1994. 6~1996. 3	₩64,678,301,080	₩72,087,682,225
산청양수	700×2	1995. 2~2001.11	₩94,244,243,139	₩530,232,037,648

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩1,646,894,014,114		1,646,894	-
₩1,139,396,190,742		1,139,396	-
₩41,497,349,297 (FF524,154,973)	874 (FF/kW)	69,162	평균환율(₩/FF) 79.17:1 차관선: (프)Babcock($5,050,000) U.D.I($1,397,093.95) BFCE($61,442,270.10) CALTEX현금차관
₩108,297,813,515	56,573 (¥/kW)	194,514	평균환율(W/¥) 3.4383 차관선 : (일)Marubeni (¥7,194,346,809) C.ITOH(1,781,976,638)
₩28,854,318,431 (DM226,574,938.60)	515 (DM/kW)	65,578	평균환율 (₩/WM)127.35:1 (₩/FF)79.15:1 차관선 : KFX대여(DM87,738,190) Babcock 상업차관(DM50,466,521) Siemens상업차관(FF56,719,579)
₩16,410,428,423.18 ($40,281,962.44)	184	74,592	평균환율(₩/$) 407.39:1 차관선 : (독)Siemens상업차관(DM47,434,000) (프)Babcock상업차관(DM40,203,000)
(₩247,614,849,542) (SF:839,457,739,912)	670 (SF/kW)	2,063,461	평균환율(₩/DM)292.14:1 (₩/SF)294.97:1 차관선 : Steinmuller(LCS) (스)은행단(SF390,835,246.69) (독)은행(DM155,149,572.47)
₩41,397,765,656	268	129,900	평균환율(₩/$) 485.06 : 1 차관선 : EXIM, CITY
₩53,487,743,692		267,439	-
₩322,740,814,528		358,601	-
₩34,263,379,712		685,268	-
₩624,476,280,782		892,108	평균환율 1,276원/U$
₩563,779,305,987		1,409,448	-
₩297,982,767,923		471,887	평균환율(₩/$) 778.40 : 1
₩136,765,983,305		456,296	평균환율(₩/$) 742.88 : 1
₩624,476,280,787		446,054	평균환율(₩/$) 1,268.81 : 1

(계속 - 동서)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
당진화력#5,6	500×2	2002. 9~2006. 3	-	₩940,867,000,000
당진화력#7,8	500×2	2004. 3~2007.12	-	₩836,200,000,000
산청소수력	0.4×1	2001.11~2001.12	-	₩930,154,000
동해태양광	1×1	2006. 3~2006. 9	-	₩6,290,000,000
일산연료전지	2.4×1	2008. 5~2009. 9	-	₩13,900,000,000
당진소수력	5×1	2008. 3~2009.12	-	₩24,470,000,000
당진태양광	1.003	2010. 7~2010. 9	-	₩3,410,000,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩940,867,000,000		940,867	-
₩836,200,000,000		836,200	-
₩930,154,000		2,325,385	-
₩6,290,000,000		6,290,000	-
₩13,900,000,000		5,791,667	-
₩24,470,000,000		4,894,000	-
₩3,410,000,000		3,401,000	-

7. 기타발전(한전, IPP 발전회사)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
안양복합 GT ST	79.4×4 160.8×1	1990.10~1993.12	₩140,472,762,105	₩100,072,542,991
부천복합 GT ST	105.2×3 157.4×1	1991. 5~1993.12	₩96,846,997,979	₩136,817,505,097
부곡복합1GT ST	160.96×2 178.83×1	1998. 8~2001. 3	-	-
화성열병합 GT ST	160.8×2 190.2×1	2005. 3~2007.11	-	-
엠피씨율촌	163.8×2 197.9×1	2003. 1~2005. 6	₩177,649,086,821	₩183,578,053,447
울릉도내연 #1,2,3,4	1×2 0.5×2	1978. 9~1980. 6	-	₩860,840,953
울릉도내연(남양)	1.5×2	1995. 8~1997. 2	-	₩10,698,091,283
울릉도 내연	1.5	2002. 1~2002. 9	-	₩951,997,000
거문도 내연	1	2002. 1~2002. 7	-	₩1,305,139,000
위 도 내연	0.5	2002. 1~2002. 8	-	₩1,444,860,000
위도내연#5,6	1×2	2002.11~2003. 7	-	₩1,366,000,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩240,545,305,096		502,812	평균환율(₩/$) 783.34 : 1
₩233,664,503,076		519,254	평균환율(₩/$) 771.28 : 1
₩359,400,000,000		717,723	-
₩360,054,377,889		703,506	• ㈜대우건설, 포스코㈜, MHI 공동계약 • 건설공사비, 용역비, 간접경비 포함
₩361,227,140,268		687,397	-
₩860,840,953		286,947	-
₩10,698,091,283		3,739,296	-
₩951,997,000		634,665	-
₩1,305,139,000		1,305,139	-
₩1,444,860,000		2,889,720	-
₩1,366,000,000		683,000	-

8. 폐지 발전소

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외자	내자
제주DG#1,2,3	5×3	1983. 7~1984. 6	-	₩10,002,256,342
제주DG#4	5×1	1984.10~1985. 5	-	₩2,330,077,619
제주DG#5,6,7,8	5×4	1985. 5~1986. 6	-	₩10,654,610,214
부평 GT	55	1977. 5~1977.10	$7,480,815 (₩3,628,195,035)	₩672,448,161
제 주 #1,2	5×2	1968. 8~1970. 3	$2,422,260.66 (₩691,751,294.30)	₩671,622,920.22 ($2,358,524.16)
영월 복합	50×4 100×1	1976.11~1979. 7	$69,266,865.27 (₩33,594,429,656)	(₩13,935,205,110)
군산 복합	50×4 100×1	1976.11~1979. 7	$71,512,946.30 (₩34,683,778,961)	₩14,732,454,717
부 산#3,4	105×2	#3: 1967. 7~1968.12 #4: 1967. 7~1969. 6	DM:78,637,466.87 (₩5,405,936,273.08)	₩2,714,946,047.18 (DM:39,484,457.69)
군산화력	75	1965. 3~1968.10	$13,457,554.44 (₩3,703,663,235.06)	₩1,939,401,528.70 ($7,047,243.90)
남제주#1,2	10×2	1977. 6~1980. 5	-	-
인 천 #3,4	325×2	1975. 5~1978.12	$422,259,704.17 (₩41,462,245,029)	₩28,032,736,275
제 주 #1	10	1980.11~1982.11	-	-

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
합 계	$/kW	₩/kW	
₩10,002,256,342	827	666,817	-
₩2,330,077,619		466,015	-
₩10,654,610,214		532,731	-
₩4,300,643,196 ($8,867,300)	161	78,194	평균환율(₩/$) 481 : 1 차관선 : (미)상업차관(EXIM, CITY)
₩1,363,384,215.02 ($4,780,784.82)	478	136,338	평균환율(₩/$) 285.18:1 차관선 : Toyo Menka상업차관($2,458,010)
₩47,529,634,766	327	158,432	평균환율(₩/$) 485 : 1 차관선 : (EXIM,CHEMICAL) ($71,708.79)
₩49,416,233,678	340	164,721	평균환율(₩/$) 485 : 1 차관선 : (EXIM, CHEMICAL) ($72,247,717.21)
₩8,120,882,320.26 (DM11,121,924.66)	562 (DM/kW)	38,671	평균환율(₩/DM) 68.75:1 차관선 : UDI현금차관(DM3,897,015) KEX(DM187,832) (독)상업차관(DM72,763,632)
₩5,643,064,763.76 ($20,504,788.34)	283	76,241	평균환율(₩/$) 275.20:1 차관선 : AID($12,800,000), KFX($1,000,000)
₩10,889,263,959	953	544,463	차관선 : KFX
₩69,494,981,304	220	106,915	평균환율(₩/$) 485:1 (₩/FF) 98.19:1 차관선 : (프)은행단 인천#3폐지('09. 9), 인천#4폐지('09. 7)
₩18,249,640,074		1,824,964	평균환율(₩/$) 600 : 1

Ⅵ. 발전실적

1. 발전실적 종합

2. 설비별 발전량

3. 에너지원별 발전량

4. 연료 사용량

5. 열효율

6. 이용률

7. 소내전력률

Ⅵ. 발전실적

1. 발전실적 종합

2. 설비별 발전량

3. 에너지원별 발전량

4. 연료 사용량

5. 열효율

6. 이용률

7. 소내전력률

Ⅵ. 발전실적

1. 발전실적 종합

구 분		단 위	2008실적	2009실적	2010실적	비 고
설 비 용 량		MW	70,353 (72,491)	73,310 (73,470)	76,078 (76,078)	피크기준 (연말기준)
공 급 능 력		〃	68,519	72,071	75,747	
최 대 전 력		〃	62,794	66,797	71,308	
예 비 전 력		〃	5,725	5,274	4,439	
공 급 예 비 율		%	9.1	7.9	6.2	
평 균 전 력		MW	48,082	49,498	54,185	
발전량	원 자 력	백만kWh	150,958	147,771	148,596	
	화 력	〃	264,743	278,401	315,608	* 구입전력포함
	양 수	〃	2,493	2,828	2,790	
	신 재 생 (수 력)	〃	4,162 (3,070)	4,604 (2,813)	7,666 (3,683)	* 일반수력, 소수력 포함
	합 계	〃	422,355	433,604	474,660	
연료사용량	국 내 탄	천톤	2,534	2,690	2,404	
	유 연 탄	〃	63,238	71,092	76,403	
	유 류	천kl	2,142 (107)	3,056 (112)	2,711 (114)	( ): 경유량
	L N G	천톤	10,515	8,597	12,914	
열 효 율		%	40.84 (39.14)	40.55 (38.79)	40.83 (39.14)	발전단 기준 ( ) 송전단
소 내 전 력 률		〃	4.19	4.30	4.20	
주 파 수 유 지 율		〃	99.92	99.94	99.96	
고장정지	수·화력	건/대	0.12 (0.13)	0.22 (0.26)	0.26 (0.12)	발전그룹사 ( )민자포함
	원 자 력	〃	0.35	0.3	0.1	

2. 설비별 발전량

(단위 : GWh, %)

구 분				2008 실 적		2009 실 적		2010 실 적	
				실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비
한전 및 발전자회사	원자력			150,958	35.7	147,771	34.1	148,596	31.3
	화력	기력	국내탄	6,929	1.6	7,978	1.8	8,360	1.8
			석탄	167,227	39.6	185,826	42.9	189,927	40.0
			중유	7,982	1.9	11,970	2.8	10,874	2.3
			LNG	1,518	0.4	762	0.2	2,288	0.5
		복합		55,909	13.2	47,580	11.0	70,081	14.8
		내연		503	0.1	697	0.2	731	0.2
		소계		240,067	56.8	254,812	58.8	282,261	59.5
	양수			2,493	0.6	2,828	0.7	2,790	0.6
	신재생 (수력)			1,412 (1,343)	0.3 (0.3)	1,369 (1,263)	0.3 (0.3)	1,737 (1,603)	0.4 (0.3)
	소계			394,930	93.5	406,780	93.8	435,384	91.7
민간계	복합화력			18,610	4.4	16,906	3.9	23,930	5.0
	집단			5,054	1.2	5,827	1.3	8,080	1.7
	신재생 (수력)			3,031 (1,727)	0.7 (0.4)	3,235 (1,550)	0.7 (0.4)	7,265 (2,079)	1.5 (0.4)
	소계			26,696	6.3	25,968	6.0	39,275	8.3
발전량	원자력			150,958	35.7	147,771	34.1	148,596	31.3
	화력			264,743	62.7	278,401	64.2	314,272	66.2
	양수			2,493	0.6	2,828	0.7	2,790	0.6
	신재생 (수력)			4,162 (3,070)	1.0 (0.7)	4,604 (2,813)	1.1 (0.6)	9,002 (3,682)	1.9 (0.8)
	합계			422,355	100	433,604	100	474,660	100

3. 에너지원별 발전량

(단위 : GWh, %)

구 분			2008 실적		2009 실적		2010 실적		비 고
			실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	
원 자 력			150,958	35.7	147,771	34.1	148,596	31.3	
화력	석탄	국내탄	5,010	1.2	5,559	1.3	4,613	1.0	
		유연탄	168,498	39.9	187,657	43.3	189,156	39.9	
		소 계	173,508	41.1	193,216	44.6	193,769	40.8	
	유 류		15,426	3.7	19,911	4.6	25,356	5.3	
	L N G		75,809	17.9	65,273	15.1	95,147	20.0	
	소 계		264,743	62.7	278,401	64.2	314,272	66.2	
양 수			2,493	0.6	2,828	0.7	2,790	0.6	
신 재 생 (수 력)			4,162 (3,070)	1.0 (0.7)	4,604 (2,813)	1.1 (0.6)	9,002 (3,682)	1.9 (0.8)	일반수력, 소수력 포함
합 계			422,355	100	433,604	100.0	474,660	100.0	

4. 연료 사용량

(단위 : 천톤, 천kl)

구 분		2008 실적	2009 실적	2010 실적	비 고
국 내 탄		2,534	2,690	2,404	천톤
유 연 탄		63,238	71,092	76,43	천톤
중 유	B.C 유	2,035	2,944	2,694	천kl
	기타중유	0	0	17	천kl
경 유		107	112	114	천kl
L N G		10,515	8,597	12,914	천톤

5. 열효율

(단위 : %)

구 분			2008 실적	2009 실적	2010 실적	비 고
한전 및 발전자회사	기력	국 내 탄	35.26	37.24	34.71	
		유 연 탄	39.45	39.46	39.33	
		중 유	36.68	37.60	36.40	
		L N G	35.40	35.27	35.10	
	복 합		46.10	46.74	46.45	
	내 연		40.39	41.08	40.58	
	화 력 계		40.67	40.46	40.67	
타 사			43.75	42.49	43.64	
화 력 총 계			40.84	40.55	40.83	

주) 1. 발전단 기준으로 산정하였음.

6. 이용률

(단위 : %)

구 분				2008년 실적	2009년 실적	2010년 실적
한전 및 발전자회사	수 력			9.8	10.5	13.4
	화 력	기 력	국 내 탄	70.1	81.0	84.8
			유 연 탄	89.9	92.2	93.9
			중 유	20.2	30.5	27.7
			L N G	11.2	6.9	29.4
		복 합		56.4	46.0	61.7
		내 연		30.9	37.3	36.4
		화 력 계		67.8	70.2	76.8
	원 자 력			93.4	91.7	92.2
	소 계			71.5	71.9	76.6
타사계	소 계			36.7	33.4	47.4
총 계				67.7	67.8	73.3

7. 소내 전력률

(단위 : %)

구 분				2008년 실적	2009년 실적	2010년 실적
한전 및 발전자회사	수 력			0.85	0.89	1.02
	화 력	기 력	국 내 탄	8.70	8.51	8.51
			유 연 탄	4.84	4.82	4.87
			중 유	5.95	5.41	5.67
			L N G	4.46	3.99	4.13
		복 합		1.88	2.03	1.80
		내 연		5.70	5.60	5.51
		화 력 계		4.30	4.44	4.27
	원 자 력			4.44	4.50	4.51
	소 계			4.32	4.43	4.32
	소 계			1.57	1.35	1.52
총 계				4.19	4.30	4.20

Ⅷ. 전력수급 실적

1. 연도별 수급실적

2. 최대전력 발생일시

Ⅶ. 전력수급 실적

1. 연도별 수급실적

2. 최대전력 발생일시

Ⅶ. 전력 수급 실적

1. 연도별 전력수급 실적

구분 \ 연도	단위	1961	1차 5개년		
			1962	1963	1964
경제성장률	%	-	-	-	-
설비용량(연말)	천kW	367	434	465	597
(성장률)	(%)	0	18.3	7.1	28.4
최대전력	kW	305,686	342,995	392,558	492,313
(성장률)	(%)	5.7	12.2	14.5	25.4
설비예비율	%	20.1	26.5	18.6	21.3
공급예비율	%	5.2	5.2	3.9	5.7
총발전량	천kWh	1,772,921	1,978,506	2,236,389	2,700,022
(성장률)	(%)	4.3	11.6	13.0	20.7
이용률	%	55.1	52.0	54.8	51.4
소내전력률	%	5.0	4.4	4.6	5.5
소내전력량	천kWh	89,337	87,642	102,831	148,057
판매전력량	천kWh	1,189,385	1,470,100	1,695,620	2,043,413
(수요성장률)	(%)	3.9	23.6	15.3	20.5
송전전력량	천kWh	1,683,584	1,890,865	2,133,558	2,551,965
송배전손실률	%	29.4	22.3	20.5	19.9
전등부하	천kWh	228,258	265,858	292,176	357,487
소동력(500kW미만)	천kWh	124,614	158,893	169,611	191,227
대동력(500kW이상)	천kWh	815,663	1,020,150	1,213,399	1,468,688
농사용	천kWh	20,851	25,199	20,434	26,011
평균전력	kW	202,388	225,857	255,295	307,380
부하율	%	66.2	65.8	65.0	62.4
열효율(화력Gross)	%	22.64	23.80	22.90	24.20
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	46	55	62	73

※ 소동력, 대동력 구분은 '64년까지는 50kW, '65년부터는 500kW 기준

		2 차 5 개 년				
1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
-	-	-	-	-	-	8.6
769	769	917	1,274	1,636	2,508	2,628
28.8	0	19.2	38.9	28.4	53.3	4.8
602,321	696,472	778,478	1,079,750	1,340,044	1,555,001	1,776,539
22.3	15.6	11.8	38.7	24.1	16.0	14.2
27.8	10.5	17.8	18.0	22.1	61.3	47.9
15.0	2.0	0.8	7.2	13.1	23.2	34.6
3,249,938	3,885,807	4,913,215	6,025,881	7,699,968	9,167,445	10,540,093
20.4	19.6	26.4	22.6	27.8	19.1	15.0
61.6	63.7	72.0	63.5	65.6	67.3	67.7
6.2	5.5	4.9	4.7	4.6	4.2	4.9
200,376	213,265	241,740	282,225	351,611	387,702	511,820
2,463,687	3,008,482	3,902,907	4,850,423	6,357,800	7,739,941	8,883,592
20.6	22.1	29.7	24.3	31.1	21.7	14.8
3,049,563	3,672,543	4,671,385	5,743,656	7,348,356	8,779,743	10,028,273
19.2	18.1	16.5	15.6	13.5	11.8	11.4
422,408	501,538	571,842	655,839	827,399	1,009,041	1,230,867
740,804	945,287	1,105,739	1,291,460	1,582,266	1,824,059	2,070,003
1,268,272	1,531,675	2,190,425	2,861,982	3,912,635	4,870,232	5,544,320
32,203	29,982	34,901	41,142	35,500	36,609	38,402
370,998	443,585	560,859	686,006	878,992	1,046,512	1,203,207
61.6	63.7	72.0	63.5	65.6	67.3	67.7
26.07	26.38	25.86	26.32	28.64	31.25	32.39
86	102	130	157	202	240	270

(계속-연도별 전력수급 실적)

구분 \ 연도	단위	3차 5개년			
		1972	1973	1974	1975
경제성장률	%	4.9	12.3	7.4	6.5
설비용량(연말)	천kW	3,872	4,272	4,523	4,720
(성장률)	(%)	47.3	10.3	5.9	4.4
최대전력	kW	2,097,333	2,556,475	2,921,922	3,350,634
(성장률)	(%)	18.1	21.9	14.3	14.7
설비예비율	%	84.6	67.1	54.6	40.9
공급예비율	%	55.6	49.2	34.3	7.8
총발전량	천kWh	11,839,351	14,825,857	16,834,820	19,837,251
(성장률)	(%)	12.3	25.2	13.6	17.8
이용률	%	34.8	39.6	42.5	48.0
소내전력률	%	5.3	5.9	5.5	5.5
소내전력량	천kWh	631,712	870,133	923,021	1,085,523
판매전력량	천kWh	9,992,345	12,366,865	14,048,051	16,630,354
(수요성장률)	(%)	12.5	23.8	13.6	18.4
송전전력량	천kWh	11,207,639	13,955,724	15,911,799	18,751,727
송배전손실률	%	10.8	11.4	11.7	11.3
전등부하	천kWh	1,442,150	1,726,752	1,852,746	2,130,499
소동력(500kW미만)	천kWh	2,322,428	2,861,528	2,991,025	3,420,093
대동력(500kW이상)	천kWh	6,181,093	7,721,962	9,144,589	10,995,154
농사용	천kWh	46,675	56,623	56,691	83,607
양수용전력	천kWh	-	-	-	-
평균전력	kW	1,347,831	1,692,449	1,921,783	2,264,527
부하율	%	64.3	66.2	65.8	67.6
열효율(화력Gross)	%	33.66	33.33	33.50	33.70
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	298	363	405	471

	4 차 5 개 년				
1976	1977	1978	1979	1980	1981
11.2	10.0	9.0	7.1	-2.1	6.5
4,810	5,790	6,916	8,033	9,391	9,835
1.9	20.4	19.4	16.2	16.9	4.7
3,806,596	4,187,126	5,117,523	5,353,379	5,457,200	6,144,194
13.6	10.0	22.2	4.6	1.9	12.6
26.3	38.3	35.1	50.1	72.1	60.1
3.9	9.3	7.7	20.0	40.1	23.7
23,116,696	26,586,747	31,509,980	35,599,941	37,238,633	40,206,665
16.5	15.0	18.5	13.0	4.6	8.0
54.7	52.4	52.0	50.6	45.1	46.7
5.2	5.2	5.1	5.1	5.5	5.2
1,197,557	1,376,449	1,600,775	1,831,326	2,056,461	2,102,514
19,620,296	22,833,097	27,326,327	31,144,712	32,734,418	35,424,455
18.0	16.4	19.7	14.0	5.1	8.2
21,919,139	25,171,533	29,843,603	33,668,845	35,082,857	37,950,201
10.5	9.3	8.4	7.5	6.7	6.65
2,460,506	2,990,230	3,956,029	4,953,649	5,108,581	5,644,585
3,974,483	4,430,538	5,060,994	5,469,301	5,339,718	5,749,646
13,068,484	15,255,337	18,116,392	20,525,914	22,083,173	23,752,391
116,823	156,992	189,912	195,848	202,946	277,836
242	38,765	65,602	99,970	99,315	154,349
2,631,682	3,035,017	3,597,030	4,063,920	4,239,371	4,589,802
69.1	72.5	70.3	75.9	77.7	74.7
34.28	34.31	34.00	34.93	35.63	36.39
547	627	739	830	859	915

2. 1981년부터 설비 및 공급예비율은 하계피크시 기준임

(계속-연도별 전력수급 실적)

구분 \ 연도	단위	5차 5개년			
		1982	1983	1984	1985
경제성장률	%	7.2	10.7	8.2	6.5
설비용량(연말)	천kW	10,304	13,115	14,190	16,137
(성장률)	(%)	4.8	27.3	8.2	13.7
최대전력	kW	6,661,316	7,601,915	8,811,114	9,348,942
(성장률)	(%)	8.4	14.1	15.9	6.1
설비예비율	%	47.3	63.3	55.4	56.3
공급예비율	%	17.7	32.9	31.9	31.3
총발전량	천kWh	43,122,216	48,850,322	53,807,593	58,007,377
(성장률)	(%)	7.3	13.3	10.1	7.8
이용률	%	47.8	42.5	43.5	43.5
소내전력률	%	4.99	5.62	5.57	5.91
소내전력량	천kWh	2,153,384	2,746,216	2,999,743	3,422,742
판매전력량	천kWh	37,879,626	42,620,384	47,051,137	50,732,095
(수요성장률)	(%)	6.9	12.5	10.4	7.8
송전전력량	천kWh	40,554,656	45,494,797	50,237,757	55,584,635
송배전손실률	%	6.60	6.32	6.34	5.89
전등부하	천kWh	6,316,106	7,457,086	8,446,951	9,340,797
소동력(500kW미만)	천kWh	6,009,346	6,617,341	7,260,014	7,764,197
대동력(500kW이상)	천kWh	25,147,258	28,131,054	30,821,787	33,026,200
농사용	천kWh	406,916	414,903	522,384	600,902
양수용전력	천kWh	414,176	609,310	570,093	676,358
평균전력	kW	4,922,627	5,576,521	6,125,637	6,621,847
부하율	%	73.9	73.4	69.5	70.8
열효율(화력Gross)	%	36.73	39.96	37.07	36.98
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	963	1,067	1,161	1,236

	6 차 5 개 년				
1986	1987	1988	1989	1990	1991
11.0	11.0	10.5	6.1	9.0	9.2
18,060	19,020	19,944	20,997	21,021	21,111
11.9	5.3	4.9	5.3	0.1	0.4
9,914,698	11,038,700	13,657,594	15,057,539	17,251,683	19,123,621
6.1	11.3	23.7	10.2	14.6	10.8
72.6	72.3	39.2	33.1	21.8	10.5
61.2	51.5	18.7	18.7	8.3	5.4
64,695,069	73,991,789	85,462,088	94,471,733	107,669,514	118,618,515
11.5	14.4	15.5	10.5	14.0	10.2
41.7	44.4	49.4	52.3	58.4	64.1
5.64	5.19	5.24	5.10	5.02	5.02
3,645,643	3,827,878	4,467,356	4,804,730	5,394,730	5,919,781
56,309,295	64,169,084	74,317,726	82,192,862	94,383,292	104,374,022
11.0	14.0	15.8	10.6	14.8	10.6
61,049,426	68,274,720	78,855,492	87,512,175	100,002,741	110,571,199
5.87	6.01	5.75	6.08	5.62	5.60
10,007,362	11,133,703	12,914,889	14,878,126	17,430,174	19,123,128
8,814,199	11,057,629	13,104,295	14,824,354	17,488,512	19,478,910
36,705,152	41,100,484	46,969,801	50,993,399	57,969,532	63,931,423
782,811	877,269	1,328,741	1,495,984	1,495,074	1,810,562
1,231,293	1,889,191	2,139,241	2,154,829	2,272,202	2,127,532
7,385,282	8,446,551	9,729,291	10,784,444	12,291,040	13,540,926
74.5	76.5	71.2	71.6	71.2	70.8
36.80	36.26	36.68	36.80	36.99	36.93
1,355	1,525	1,771	1,939	2,206	2,412

2. 1981년부터 설비 및 공급예비율은 하계피크시 기준임

(계속-연도별 전력수급 실적)

구분 \ 연도	단 위	1992	1993	1994	1995
경 제 성 장 률	%	5.4	5.5	8.3	8.9
설 비 용 량(연말)	천kW	24,120	27,654	28,750	32,184
(성 장 률)	(%)	14.3	14.7	4.0	11.9
최 대 전 력	㎾	20,438	22,112*	26,696	29,878
(성 장 률)	(%)	6.9	8.2	20.7	11.9
설 비 예 비 율	%	14.6	21.8	7.8	6.4
공 급 예 비 율	%	6.4	13.5	2.8	7.0
총 발 전 량	천kWh	130,962,535	144,436,818	164,992,777	184,660,825
(성 장 률)	(%)	10.4	10.3	14.2	11.9
이 용 률	%	64.9	61.6	65.4	66.3
소 내 전 력 률	%	4.81	4.72	4.53	4.53
소 내 전 력 량	천kWh	6,236,067	6,748,908	7,401,498	8,298,749
판 매 전 력 량	천kWh	115,243,978	127,733,923	146,540,499	163,270,294
(수 요 성 장 률)	(%)	10.4	10.8	14.7	11.4
송 전 전 력 량	천kWh	122,308,820	135,272,537	155,218,428	172,693,293
송 배 전 손 실 률	%	5.78	5.57	5.59	5.47
전 등 부 하	천kWh	21,063,303	22,675,588	29,701,579	31,411,195
소동력(500kW미만)	천kWh	21,884,178	24,081,798	28,516,240	32,275,019
대동력(500kW이상)	천kWh	70,043,715	78,646,874	85,284,278	96,142,150
농 사 용	천kWh	2,252,782	2,329,663	3,038,402	3,441,930
양 수 용 전 력	천kWh	2,417,648	2,415,373	2,372,850	3,668,783
평 균 전 력	㎾	14,909,214	16,488,221	18,834,792	21,080,003
부 하 율	%	72.9	74.6	70.6	70.6
열효율(화력Gross)	%	36.73	37.34	38.20	38.14
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	2,639	2,899	3,297	3,640

주) 1. 1993년 최대전력은 동계실적이며, 1995년은 적정예비력 확보를 위하여 유연탄발전기
- 출력 상향운전, 시운전 발전기 운영 등으로 공급예비율이 설비예비율보다 높게 나타남

1996	1997	1998	1999	2000	2001
7.0	4.7	-6.9	9.5	8.5	4.0
35,715	41,042	43,406	46,978	48,451	50,859
11.0	14.9	5.8	8.2	3.1	5.0
32,282	35,851	32,996	37,293	41,007	43,125
8.0	11.1	△8.0	13.0	10.0	5.2
10.7	13.1	31.1	19.1	16.8	15.1
6.2	7.3	14.9	16.4	12.4	12.9
205,493,554	224,444,599	215,300,419	239,324,733	266,399,508	285,223,757
11.3	9.2	△4.1	11.2	11.3	7.1
67.2	64.7	55.7	57.3	62.2	64.4
4.35	4.36	4.46	4.69	4.71	4.62
8,868,900	9,694,011	9,444,705	10,997,862	12,328,447	12,980,240
182,470,373	200,783,627	193,470,338	214,214,891	239,535,486	257,731,354
11.8	10.0	△3.6	10.7	11.8	7.6
192,882,960	211,028,738	203,430,303	225,802,022	251,963,275	269,842,046
5.40	4.85	4.90	5.00	4.71	4.50
34,077,223	36,483,407	36,772,693	39,995,954	46,727,510	54,166,970
36,377,979	40,300,274	38,587,015	44,128,036	50,214,112	56,770,727
108,053,254	119,722,097	113,981,726	125,381,463	137,143,166	140,651,661
3,961,917	4,277,849	4,128,904	4,709,437	5,450,699	6,142,090
3,741,694	3,500,958	2,425,411	2,524,890	2,117,786	2,401,471
23,394,075	25,621,530	24,577,673	27,320,175	30,327,813	32,559,790
72.5	71.5	74.5	73.3	74.0	75.5
38.21	38.38	39.45	39.51	39.45	39.57
4,006	4,366	4,167	4,572	5,067	5,444

2. 1981년부터 설비 및 공급예비율은 하계피크시 기준임

(계속-연도별 전력수급 실적)

구분 \ 연도	단 위	2002	2003	2004	2005
경 제 성 장 률	%	7.2	2.8	4.6	4.0
설 비 용 량(연말)	MW	53,801	56,053	59,961	62,258
(성 장 률)	(%)	5.78	4.19	6.97	3.83
최 대 전 력	MW	45,773	47,385	51,264	54,631
(성 장 률)	(%)	6.1	3.5	8.2	6.6
설 비 예 비 율	%	15.3	18.4	15.3	13.0
공 급 예 비 율	%	13.9	17.1	12.2	11.3
총 발 전 량	백만kWh	306,474	322,452	342,148	364,639
(성 장 률)	(%)	7.5	5.21	6.11	6.57
이 용 률	%	65.7	65.9	66.5	67.5
소 내 전 력 률	%	4.55	4.48	4.52	4.56
소 내 전 력 량	백만kWh	13,728	14,226	15,268	16,452
판 매 전 력 량	백만kWh	278,451	293,599	312,096	332,413
(수 요 성 장 률)	(%)	8.0	5.4	6.3	6.6
송전전력량(양수제외)	백만kWh	290,058	305,645	324,885	346,224
송 배 전 손 실 률	%	4.48	4.43	4.46	4.51
주 택 용	백만kWh	43,453	46,505	49,513	52,045
일 반 용	백만kWh	57,428	61,626	67,476	73,716
교 육 용	백만kWh	2,954	3,351	3,774	4,309
산 업 용	백만kWh	151,197	157,846	166,223	174,945
농 사 용	백만kWh	6,328	6,147	6,766	7,318
가 로 등	백만kWh	2,075	2,197	2,367	2,570
심 야	백만kWh	15,017	15,927	15,976	17,510
평 균 전 력	천kW	34,986	36,810	39,058	41,625
부 하 율	%	76.4	77.7	76.2	76.2
열효율(화력Gross)	%	39.96	39.94	40.66	40.62
인구 1인당 전력소비량	kWh/년	5,845	6,126	6,491	6,883

2006	2007	2008	2009	2010	
5.2	5.1	2.3	0.2	6.1	
65,514	68,268	72,491	73,470	76,078	
5.2	4.2	6.2	1.4	3.5	
58,994	62,285	62,794	66,797	71,308	
8.0	5.6	0.8	6.4	6.8	
9.8	7.9	12.0	9.8	6.7	
10.5	7.2	9.1	7.9	6.2	
381,184	403,125	422,355	433,604	474,660	
4.54	5.76	4.77	2.66	9.47	
66.9	67.9	67.7	67.8	73.3	
4.19	4.17	4.19	4.30	4.20	
15,811	16,614	17,374	18,258	19,372	
348,719	368,605	385,070	394,475	434,160	
4.9	5.7	4.5	2.4	10.1	
363,054	384,693	401,726	411,631	451,433	
4.02	3.99	4.01	4.07	3.99	
53,912	55,681	57,878	59,427	63,199	
77,809	82,208	86,827	89,619	97,410	
4,791	5,304	5,783	6,465	7,452	
183,067	194,936	203,475	207,216	232,672	
7,636	8,215	8,869	9,672	10,654	
2,687	2,794	2,847	2,954	3,081	
18,817	19,467	19,391	19,121	19,690	
43,514	46,019	48,082	49,498	54,185	
73.8	73.9	76.6	74.1	76.0	
40.97	40.90	40.84	40.55	40.83	
7,191	7,607	7,922	8,092	8,883	

주) 1981년부터 설비 및 공급예비율은 하계피크시 기준임

2. 최대전력 발생일시

최대전력 발생 년월일			요일	시	최대전력 (MW)	증가율 (%)	최고기온 (℃)	불쾌지수 (%)	비고
1989	8	10	목	15시	15,058	10.3	30.7	78.0	
1990	8	13	월	15시	17,252	14.6	34.0	81.3	
1991	8	20	화	15시	19,124	10.8	34.3	84.0	
1992	7	28	화	19시	20,438	6.9	31.6	81.1	
1993	12	16	목	15시	22,112	8.2	28.6	77.9	동계피크
1994	7	22	금	15시	26,696	20.7	35.6	85.0	
1995	8	18	금	15시	29,878	11.9	32.5	81.9	
1996	8	13	화	12시	32,282	8.0	32.6	82.2	
1997	8	20	수	15시	35,851	11.1	32.4	82.1	
1998	9	10	목	17시	32,996	△8.0	32.3	80.8	
1999	8	17	화	12시	37,293	13.0	33.5	82.8	
2000	8	18	금	15시	41,007	10.0	32.2	81.7	
2001	7	26	목	15시	43,125	5.2	32.9	82.2	
2002	8	29	목	12시	45,773	6.1	32.6	81.9	
2003	8	22	금	15시	47,385	3.5	31.1	80.4	
2004	7	29	목	12시	51,264	8.2	33.0	81.2	
2005	8	17	수	12시	54,631	6.6	32.3	81.3	
2006	8	16	수	15시	58,994	8.0	32.9	81.9	
2007	8	21	화	15시	62,285	5.6	31.6	81.2	
2008	7	15	화	18시	62,794	0.8	30.7	80.6	
2009	12	18	금	18시	66,797	6.4	-9.1	-	동계피크
2010	12	15	수	18시	71,308	6.8	-13.0	-	동계피크

※ 최고기온 및 불쾌지수는 최대전력 발생일 전국평균임