



승인(협의)번호
제 38803 호

2011년도 발전설비현황



smart
KPX 전기의 미래를 열어가는
전력거래소

2011년 도
발전설비현황

2012. 7

전 력 거 래 소
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.

전력거래소는 전력자유화와 함께 도입된 발전경쟁시장(CBP)을 지속적인 제도개선을 통해 안정적으로 운영하고 있으며, 계통운영 및 수급계획 수립 등 전력수급 안정에도 최선의 노력을 기울이고 있습니다.

이번에 발간하는 2011년 발전설비현황은 ‘11년 12월 31일 기준의 현황과 실적을 기준으로 우리나라 전체 발전설비와 관련된 현황과 통계 자료를 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 가치 있는 정보 제공을 위해 노력하겠습니다.

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

2012년 7월

전력거래소 이사장 남 호 기

일 러 두 기

☐ 현황자료중 별도의 기준시점 표시가 없는 것은 2011년 12월 31일을 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, 미란타울촌전력(주) → 메이아울촌전력(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(한중) → 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, 메이아울촌전력(주) → 엠피씨울촌전력(주)
- 2011년 7월, K-Power → 에스케이이엔에스(주)

☐ 수록된 자료에 대하여 문의사항이 있을 경우에는 전력계획처 전력기술팀 사전(021-6635) 또는 국선(02-3456-6635)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, 상용자가 발전업체 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	68
II. 발전설비구성	75
1. 설비형식별	78
2. 발전원별	78
3. 사업자별	79
III. 발전설비 변동추이	83
1. 연도별 증감내역	86
2. 발전원별 증감추이	126
3. 발전소별 증감추이	128
가. 수 력	128
나. 기 력	146
다. 내연력 및 복합화력	156
라. 원 자 력	172
※ 내연력 및 복합화력 증감내역	178
※ 장기휴지 및 재가동 발전소	204
IV. 발전설비 세부내역	205
1. 수 력	208

2. 기 력	220
3. 복합 화력	226
4. 내 연 력	234
5. 원 자 력	242
6. 집단에너지	244
7. 상용자가설비	248
V. 발전회사별 건설공사비 실적	262
1. 한수원(주)	266
2. 남동발전(주)	270
3. 중부발전(주)	274
4. 서부발전(주)	278
5. 남부발전(주)	280
6. 동서발전(주)	284
7. 기타회사	288
8. 폐지발전소	290
VI. 발전실적	293
1. 발전실적 종합	296
2. 설비별 발전량	297
3. 에너지원별 발전량	298
4. 연료사용량	299
5. 열 효 율	299
6. 이 용 률	300
7. 소내전력률	301
VII. 전력수급 실적	303
1. 연도별 수급 실적	306
2. 최대전력 발생일시	306

부 록

I. 제5차 전력수급 기본계획 관련자료	319
II. 발전원별 특성	335
III. 신재생에너지 공급의무화제도 관리 및 운영지침	341
IV. 전력거래시장 및 전력판매 통계	345
V. 주요 용어설명	352
VI. 단위표기 및 환산표	370

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		원 자 력	기 력					복 합 화 력		
			석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
사 업 용 발 전 설 비	한국전력(주)									
	한수원(주)	18,715,683								
	남동발전(주)		6,908,600	325,000	200,000		7,433,600		922,064	922,064
	중부발전(주)		4,000,000	400,000	150,000	887,500	5,437,500		2,362,447	2,362,447
	서부발전(주)		4,000,000		1,400,000		5,400,000		2,998,400	2,998,400
	남부발전(주)		4,000,000		600,000		4,600,000	105,000	4,448,000	4,553,000
	동서발전(주)		4,500,000	400,000	1,800,000		6,700,000		2,100,000	2,100,000
	포스코파워(주)								2,949,200	2,949,200
	GS EPS(주)								1,033,750	1,033,750
	GS 파워(주)								900,000	900,000
	엠펙씨울촌							465,800	525,500	991,300
	에스케이 이엔에스								989,200	989,200
	난방 공사									
수자원공사										
기 타										
소 계		18,715,683	23,408,600	1,125,000	4,150,000	887,500	29,571,100	570,800	19,228,561	19,799,361
상용자가 설비										
합 계		18,715,683	23,408,600	1,125,000	4,150,000	887,500	29,571,100	570,800	19,228,561	19,799,361

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

(단위 : kW)

내 연 력			집 단				양수	신재 생 (수력포함)					합 계
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계	
	180,450	180,450							445			445	180,895
							4,700,000	602,055	3,000	750		605,805	24,021,488
								12,339	5,290	22,000	300	39,929	8,395,593
80,000	55,000	135,000						7,500	3,152	3,000	300	13,952	7,948,899
								2,200	3,120			5,320	8,403,720
40,000		40,000						60	5,115	41,000		46,175	9,239,175
								4,998	4,902		5,200	15,100	8,815,100
									2,000		269,200	271,200	3,220,400
											2,400	2,400	1,036,150
											4,800	4,800	904,800
											10,400	10,400	1,001,700
													989,200
				148,100	1,173,614	1,321,714					16,300	16,300	1,338,014
								1,042,874	394	6,000		1,049,268	1,049,268
			594,510	256,400	450,600	1,301,510		46,363	527,220	333,793	588,579	1,495,955	2,797,465
120,000	235,450	355,450	594,510	404,500	1,624,214	2,623,224	4,700,000	1,718,389	554,638	406,543	897,479	3,577,049	79,341,867
													3,870,679
120,000	235,450	355,450	594,510	404,500	1,624,214	2,623,224	4,700,000	1,718,389	554,638	406,543	897,479	3,577,049	83,212,546

2. '11년 상용자가 설비의 누계치는 잠정치임
3. 내연 중 보일러등유는 경유에 포함

나. 회원사별

구 분		원 자 력	기 력					복 합 화 력		
			석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
정 회 원	한수원(주)	18,715,683								
	남동발전(주)		6,908,600	325,000	200,000		7,433,600		922,064	922,064
	중부발전(주)		4,000,000	400,000	150,000	887,500	5,437,500		2,362,447	2,362,447
	서부발전(주)		4,000,000		1,400,000		5,400,000		2,998,400	2,998,400
	남부발전(주)		4,000,000		600,000		4,600,000	105,000	4,448,000	4,553,000
	동서발전(주)		4,500,000	400,000	1,800,000		6,700,000		2,100,000	2,100,000
	포스코파워(주)								2,949,200	2,949,200
	GS EPS(주)								1,033,750	1,033,750
	GS 파워(주)								900,000	900,000
	엠펙씨윌촌							465,800	525,500	991,300
	에스케이 이엔에스								989,200	989,200
	난방 공사									
	수자원공사									
비 회 원	기 타									
	소 계	18,715,683	23,408,600	1,125,000	4,150,000	887,500	29,571,100	570,800	19,228,561	19,799,361
	한국전력(주)									
	기 타									
합	소 계	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	합 계	18,715,683	23,408,600	1,125,000	4,150,000	887,500	29,571,100	570,800	19,228,561	19,799,361

주) 1. 신재생에너지계는 수력을 포함한 매립지가스, 풍력, 태양광, 폐기물 소각설비를 의미함
(2008년까지는 일반수력을 신재생에서 제외시켜옴)
2. 한국전력(주)은 판매사업자로서 정회원이고, 발전사업자로는 비회원임

(단위 : kW)

내 연 력			집 단				양수	신재생 (수력포함)					합 계
								수력	태양광	풍력	기타	소계	
							4,700,000	602,055	3,000	750		605,805	24,021,488
								12,339	5,290	22,000	300	39,929	8,395,593
80,000	55,000	135,000						7,500	3,152	3,000	300	13,952	7,948,899
								2,200	3,120			5,320	8,403,720
40,000		40,000						60	5,115	41,000		46,175	9,239,175
								4,998	4,902		5,200	15,100	8,815,100
									2,000		269,200	271,200	3,220,400
											2,400	2,400	1,036,150
											4,800	4,800	904,800
											10,400	10,400	1,001,700
													989,200
				148,100	1,173,614	1,321,714					16,300	16,300	1,338,014
								1,042,874	394	6,000		1,049,268	1,049,268
			594,510	256,400	450,600	1,301,510		43,158	315,772	333,095	588,153	1,280,178	2,581,688
120,000	55,000	175,000	594,510	404,500	1,624,214	2,623,224	4,700,000	1,715,184	342,745	405,845	897,053	3,360,827	78,945,195
	180,450	180,450							445			445	180,895
								3,205	211,448	698	426	215,777	215,777
0	180,450	180,450	0	0	0	0	0	3,205	211,893	698	426	216,222	396,672
120,000	235,450	355,450	594,510	404,500	1,624,214	2,623,224	4,700,000	1,718,389	554,638	406,543	897,479	3,577,049	79,341,867

다. 급전방식별

구 분		원 자 력	기 력					복 합 화 력		
			석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
중 앙 급 전 발 전 기	한수원(주)	18,715,683								
	남동발전(주)		6,908,600	325,000	200,000		7,433,600		922,064	922,064
	중부발전(주)		4,000,000	400,000	150,000	887,500	5,437,500		2,362,447	2,362,447
	서부발전(주)		4,000,000		1,400,000		5,400,000		2,998,400	2,998,400
	남부발전(주)		4,000,000		600,000		4,600,000	105,000	4,448,000	4,553,000
	동서발전(주)		4,500,000	400,000	1,800,000		6,700,000		2,100,000	2,100,000
	수자원공사									
	포스코파워(주)								2,949,200	2,949,200
	GS EPS(주)								1,033,750	1,033,750
	GS 파워(주)								900,000	900,000
	엠펙씨울촌							465,800	525,500	991,300
	에스케이 이엔에스								989,200	989,200
	난방공사									
	기 타									
	소 계	18,715,683	23,408,600	1,125,000	4,150,000	887,500	29,571,100	570,800	19,228,561	19,799,361
비 중 앙 급 전 발 전 기	한수원(주)									
	남동발전(주)									
	중부발전(주)									
	서부발전(주)									
	남부발전(주)									
	동서발전(주)									
	수자원공사									
	한국전력(주)									
	난방공사									
	포스코파워(주)									
	GS EPS(주)									
	GS 파워(주)									
	엠펙씨울촌									
	기 타									
	소 계	0	0	0	0	0	0	0	0	0
합 계		18,715,683	23,408,600	1,125,000	4,150,000	887,500	29,571,100	570,800	19,228,561	19,799,361

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

(단위 : kW)

내 연 력			집단				양수	신재 생 (수력포함)					합 계
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계	
							4,700,000	591,680				591680	24,007,363
													8,355,664
80,000	55,000	135,000											7,934,947
													8,398,400
40,000		40,000											9,193,000
													8,800,000
								986,600				986,600	986,600
													2,949,200
													1,033,750
													900,000
													991,300
													989,200
				148,100	1,173,614	1,321,714							1,321,714
				235,400	444,600	680,000							680,000
120,000	55,000	175,000		383,500	1,618,214	2,001,714	4,700,000	1,578,280				1,578,280	76,541,138
								10,375	3,000	750		14,125	14,125
								12,339	5,290	22,000	300	39,929	39,929
								7,500	3,152	3,000	300	13,952	13,952
								2,200	3,120			5,320	5,320
								60	5,115	41,000		46,175	46,175
								4,998	4,902		5,200	15,100	15,100
								56,274	394	6,000		62,668	62,668
	180,450	180,450							445			445	180,895
											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
											10,400	10,400	10,400
			594,510	21,000	6,000	621,510		46,363	527,220	333,793	588,579	1,495,955	2,117,465
0	180,450	180,450	594,510	21,000	6,000	621,510	0	140,109	554,638	406,543	897,479	1,998,769	2,800,729
120,000	235,450	355,450	594,510	404,500	1,624,214	2,623,224	4,700,000	1,718,389	554,638	406,543	897,479	3,577,049	79,341,867

2. 한국전력(주)은 판매사업자로서 정회원이고, 발전사업자로는 비회원임

2. 사업용 발전설비

가. 발전설비 용량 및 대수(계통별)

구 분		원 자 력	기 력					복 합 화 력		
			석탄	국내탄	중유	LNG	소계	경유	LNG	소계
본 계 통	한수원(주)	18,715,683 (21)								
	남동발전(주)		6,908,600 (11)	325,000 (2)	200,000 (1)		7,433,600 (14)		922,064 (10)	922,064 (10)
	중부발전(주)		4,000,000 (8)	400,000 (2)		887,500 (4)	5,287,500 (14)		2,362,447 (15)	2,362,447 (15)
	서부발전(주)		4,000,000 (8)		1,400,000 (4)		5,400,000 (12)		2,998,400 (24)	2,998,400 (24)
	남부발전(주)		4,000,000 (8)		400,000 (2)		4,400,000 (10)		4,448,000 (28)	4,448,000 (28)
	동서발전(주)		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(주)								2,949,200 (22)	2,949,200 (22)
	GS EPS(주)								1,033,750 (6)	1,033,750 (6)
	GS 파워(주)								900,000 (9)	900,000 (9)
	엠피씨울촌							465,800 (5)	525,500 (3)	991,300 (8)
	에스케이 이엔에스								989,200 (6)	989,200 (6)
	난방공사									
	기 타									
	소 계	18,715,683 (21)	23,408,600 (45)	1,125,000 (6)	3,800,000 (13)	887,500 (4)	29,221,100 (68)	465,800 (5)	19,228,561 (140)	19,694,361 (145)
도 서	한국전력(주)									
	중부발전(주)				150,000 (2)		150,000 (2)			
	남부발전(주)				200,000 (2)		200,000 (2)	105,000 (3)		105,000 (3)
	기 타									
	소 계				350,000 (4)		350,000 (4)	105,000 (3)		105,000 (3)
합 계		18,715,683 (21)	23,408,600 (45)	1,125,000 (6)	4,150,000 (17)	887,500 (4)	29,571,100 (72)	570,800 (8)	19,228,561 (140)	19,799,361 (148)

(단위 : kW, 발전기 대수)

내 연 력			집 단				양수	신재생 (수력포함)					합 계
중유	경유	소계	석탄	유류	LNG	소계		수력	태양광	풍력	기타	소계	
							4,700,000 (16)	602,055 (32)	3,000 (2)	750 (1)		605,805 (35)	24,021,488 (72)
								12,339 (10)	5,290 (5)	22,000 (9)	300 (1)	39,929 (25)	8,395,593 (49)
								7500 (6)	3,102 (5)	3,000 (2)	300 (1)	13,902 (14)	7,663,849 (43)
								2,200 (1)	3,120 (3)			5,320 (4)	8,403,720 (40)
									5,109 (8)			5,109 (8)	8,853,109 (46)
								4,998 (1)	4,902 (5)		5,200 (2)	15,100 (8)	8,815,100 (43)
								1,042,874 (77)	394 (3)	6,000 (3)		1,049,268 (83)	1,049,268 (83)
									2,000 (2)		269,200 (5)	271,200 (7)	3,220,400 (29)
											2,400 (1)	2,400 (1)	1,036,150 (7)
											4,800 (1)	4,800 (1)	904,800 (10)
											10,400 (3)	10,400 (1)	1,001,700 (11)
													989,200 (6)
				148,100 (3)	1,173,614 (8)	1,321,714 (11)					16,300 (2)	16,300 (2)	1,338,014 (13)
			594,510 (13)	256,400 (6)	450,600 (12)	1,301,510 (31)		45,663 (88)	521,470 (2432)	282,098 (176)	587,480 (73)	1,436,711 (2769)	2,738,221 (2800)
			594,510 (13)	404,500 (9)	1,624,214 (20)	2,623,224 (42)	4,700,000 (16)	1,717,629 (215)	548,388 (2465)	313,848 (191)	896,380 (89)	3,476,245 (2960)	78,430,612 (3252)
	180,450 (164)	180,450 (164)							445 (8)			445 (8)	180,895 (172)
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)
								700 (2)	5,750 (37)	51,695 (34)	1,099 (2)	59,244 (75)	59,244 (75)
120,000 (6)	235,450 (165)	355,450 (171)						760 (3)	6,251 (47)	92,695 (53)	1,099 (2)	100,805 (105)	911,255 (283)
120,000 (6)	235,450 (165)	355,450 (171)	594,510 (13)	404,500 (9)	1,624,214 (20)	2,623,224 (42)	4,700,000 (14)	1,718,389 (218)	554,638 (2512)	406,543 (244)	897,479 (91)	3,577,049 (3065)	79,341,867 (3535)

나. 회사별설비

구 분	원 자 력	기 력				복 합 화 력	
		석탄	국내탄	중유	LNG	경유	LNG
한국전력(주)							
한수원(주)	고리 3,137,000 월성 2,778,683 영광 5,900,000 울진 5,900,000 신고리 1,000,000						
남동발전(주)		삼천포 3,240,000 영흥 3,340,000 여수 328,600	영동 325,000				분당 922,064
중부발전(주)		보령 4,000,000	서천 400,000	제주 150,000	서울 387,500 인천 500,000		보령 1,350,000 인천 1,012,447
서부발전(주)		태안 4,000,000		평택 1,400,000			평택480,000 군산718,400 서인천1,800,000
남부발전(주)		하동 4,000,000		영남 400,000 남제주 200,000		한림복합 105,000	신인천1,800,000 영월848,000 부산 1,800,000
동서발전(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		집 단	양수	신재 생 (수력포함)				합 계
중유	경유			수력	태양광	풍력	기타	
제주GT1,2 110,000 가거도 750 가의도 240 가파도 450 개야도 1500 거문도 3500 고대도 300 대보도 750 대청도 1850 덕우도 300 덕적도 2900 매물도 240 문감도 240 백령도 9000 비안도 240 비양도 240 삼시도 900 소청도 2650 수우도 240 승봉도 950 여의도 240 여청도 900 여서도 240 여자도 450 연 도 240 연평도 3350 외연도 750 울릉도 15500 위도 2850 자월도 1650 장고도 240 조도 2200 추도 240 추자도 4400 풍도 240 홍도 2350 흑산도 3500 구자도 240 낙월도 750 녹도 240 독거도 240 득량도 300 성남도 240 송이도 240 슬도 240 시산도 750 어룡도 240 호도 300					내 병 도 60 늘 옥 도 45 당 사 도 60 황 제 도 60 육 도 95 고 사 도 45 울 도 35 평 사 도 45		180,895	
			무주 600,000 양양 1,000,000 삼랑진 600,000 청송 600,000 청평 400,000 산청 700,000 예천 800,000	화천 108,000 춘천 62,280 의암 45,000 청평 139,600 팔당 120,000 섬진강 34,800 강릉 82,000 괴산소수력 2,600 보성강소수력 4,500 안흥소수력 480 무주소수력 400 양양소수력 1,400 산청소수력 995	영광솔라 태양광 3,000	고리풍력 750		24,021,488
				삼천포해양소수력 4,740 영흥해양소수력 7,599	삼천포 1,090 영흥 1,000 예천 2,000 탕정공장 1,200	영흥 22,000	분당 연료전지 300	8,395,593
제주내연 80,000	제주GT3 55,000			보령소수력 7,500	보령화력 571.2 제주화력 50 서천태양광 1,230 서울태양광 1301	양양양수 풍력 3,000	보령화력 연료전지 300	7,948,899
				태안소수력 2,200	태안태양광 120 삼랑진태양광 3,000			8,403,720
남제주 40,000				행원소수력 60	부산복합 392 하동화력 3,500 영월55.14 행원소수력5.6 부산신항 116 케이씨수산 998 하동변전소 48	한경 풍력#1 21,000 성산풍력 20,000		9,239,175
				당진4,998	동해1,000 당진1,003 광양항 2,293 울산 509 호남화력 97		일산 연료전지 5,200	8,815,100

(계속-발전기별)

구 분	원 자 력	기 력				복 합 화 력	
		석탄	국내탄	중유	LNG	경유	LNG
포스코파워(주)							포스코 2,949,200
GS EPS(주)							부곡#1 500,750 부곡#2 533,000
GS 파워(주)							안양 450,000 부천 450,000
엠펙씨울촌						대산 465,800	울촌 525,500
에스케이 이엔에스							광양 989,200
난방 공사							
수자원공사							
기 타							
합 계	18,715,683	23,408,600	1,125,000	4,150,000	887,500	570,800	19,228,561

(단위 : kW)

내연력		집 단			양수	신재생 (수력포함)				합 계
중유	경유	석탄	유류	LNG		수력	태양광	풍력	기타	
							포항1,000 광양1,000		인천연료전지 2,400 노원연료전지 2,400 광양부생복합 262,000 상암연료전지 2,400	3,220,400
									부곡 연료전지 2,400	1,036,150
									안양연료 전지 4,800	904,800
									엠펙씨울촌 연료전지 10,400	1,001,700
										989,200
			수원43,200 대구성서 43,500 청주61,400	화성복합 511,800 판교 146,314 파주 515,500					강남 13,300 대구우드 3,000	1,338,014
						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 42,274	대불태양광 197 합천댐 수상태양광 99.4 K-water 본사 98	시화 3,000 경인항 3,000		1,049,268
		반월열병합 76,950 부산열색 19,000 구미열병합 97,100 대구열색 72,900 군장에너지 86,530 금호여수 119,130 군장122,900	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 대전서남부 48,300 신정열병합 6,000		46,363	527,220	333,793	588,579	2,797,465
120,000	235,450	594,510	404,500	1,624,214	4,700,000	1,718,389	554,638	406,543	897,479	79,341,867

다. 발전기별

구 분	본 계 통					
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	
원 자 력	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
	신고리	#1	'11	1,000,000	1	1,000,000
	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				21	18,715,683

주) 1. 사업용 총 설비용량은 집단, 신재생 제외

[illegible]

(계속-발전기별)

구분	본 계 통					
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대수	용량합계
기	중 유	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	200,000
		평 택 #1,2,3,4	'80,'80,'83,'83	350,000	4	1,400,000
	소 계				13	3,800,000
	L N G	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
국 내 탄	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
력	석 탄	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	
		여 수 #2	'77	328,600	1	328,600
소 계				45	23,408,600	
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	'06 '07	100,000	2	200,000		
제주 #2,#3	'00	75,000	2	150,000		
			4	350,000	17	4,150,000
					4	887,500
					6	1,125,000
					45	23,408,600
			4	350,000	72	29,571,100

2. 여수화력#2 준공(300천kW), '04. 3월 성능개선공사후 성능증가(328.6천kW)
- '11. 11월 발전원 변경(유류→석탄)

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통						
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대수	용량 합계	
복 합 화 력	경 유	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		
		N	보 령 GT	'97(6대), '98(1대)	150,000	6	1,350,000
	(#1~3) ST		'02	150,000	3		
	울 산 GT		'95(2대)	100,000	2	1,200,000	
			'96(4대)	150,000	4		
	(#1~3) ST		'79(1대)	100,000	1		
			'97(2대)	150,000	2		
	부 산 GT		'03(4대), '04(4대)	150,000	8	1,800,000	
	(#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		
	G	GT	'09	163,979	2		
		ST	'09	180,950	1		
		군 산 GT	'10	233,300	2	718,400	
		ST	'10	251,800	1		
		영 월 GT	'10	183,000	3	848,000	
		ST	'10	299,000	1		
		발전자회사 계				94	12,830,911
			포스코파워 GT	'93~'97	100,000	12	1,800,000
			(#1~4) ST	'97~'02	150,000	4	
			포스코파워 GT	'11	183,200	4	1,149,200
	(#5~6) ST		'11	208,200	2		
	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		
	울 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				46	6,397,650	
	L N G 소 계				140	19,228,561	
	복 합 화 력 계				145	19,694,361	

[illegible]

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통					
	발 전 소 명		준공년도	단위용량	대 수	용량합계
내 연 령	중 유					
	소 계					
	경 유					

(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
제주 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	15,500		
	'80	500	2			
	'86	1,000	2			
	'96	1,500	2			
	'02	1,500	1			
	'11	3,000	2			
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			

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
내 연 력	경 유				

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
백령도 DG	'99	1,500	3	9,000		
	'01	1,500	1			
	'03	1,500	2			
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		
비안도 DG	'94	80	3	240		
연 도 DG	'95	80	3	240		
어청도 DG	'94	150	2	900		
	'07	300	2			
개야도 DG	'94	250	2	1,500		
	'07	500	2			
외연도 DG	'94	150	3	750		
	'07	300	1			
삼시도 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
내 연 력	경					
	유					
소 계						
내 연 력 합 계						

주) 1. '03 이후 도서내연 설비는 지자체에서 한전(주)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			
여차도 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		
			165	235,450	165	235,450
			171	355,450	171	355,450

(계속-발전기별)

구 분	본 계 통				
	발 전 소 명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계
양 수	청평양수	'79,'80	200,000	2	400,000
	삼랑진양수	'85	300,000	2	600,000
	무주양수	'95	300,000	2	600,000
	산청양수	'01	350,000	2	700,000
	양양양수	'06	250,000	4	1,000,000
	청송양수	'06	300,000	2	600,000
	예천양수	'11	400,000	2	800,000
	양 수 계			16	4,700,000
총 계				250	72,331,144

주) 1. 일반수력, 소수력은 신재생에너지 설비에서 확인

(단위 : kW)

도 서					합 계	
발전소명	준공년도	단위용량	대 수	용량합계	대 수	용량합계
					16	4,700,000
			178	810,450	428	73,141,594

라. 지역별

원 별		경 인		강 원		충 청	
원 자 력		-				-	
기 력	증 유	평 택	1,400,000	-	-	-	-
			1,400,000	-	-	-	-
	L N G	서 울 인 천	387,500 500,000	-	-	-	-
			887,500	-	-	-	-
	국 내 탄		-	영 동 해	325,000 400,000	서 천	400,000
			-		725,000		400,000
	석 탄	영 흥	3,340,000	-	-	보 령 태 안 당 진	4,000,000 4,000,000 4,000,000
			3,340,000	-	-		12,000,000
	소 계		5,627,500	725,000	12,400,000		
	복합화력		서인천 1,800,000 신인천 1,800,000 분당 922,064 안양 450,000 부천 450,000 일산 900,000 평택 480,000 포스코 2,949,200 인천 1,012,447	영 월 848,000	보 령 부 곡 대 산	1,350,000 1,033,750 465,800	
			10,763,711	848,000	2,849,550		
집 단	석탄	반월열병합	76,950	-	-	-	-
			-				
	유류	수원열병합	43,200		청주열병합	61,400	
		안산열병합	60,000		대전열병합	88,000	
	LNG	시화열병합	20,800		대전서남부	48,300	
		오산에너지	24,000				
수 력	일반수력 (소수력 제 외)	목동열병합	21,000				
		노원열병합	37,000				
	LNG복합	논현열병합	24,000				
		신정열병합	6000				
	소 계	인천공항	127,000				
		화성복합	511,800				
내 연	양 수	송도복합	187,300				
		관교복합	146,314				
	소 계	과주열병합	515,500				
			1,800,864	-	197,700		
	충 주 대 청	팔 당 청 평	120,000 139,600	화 천 춘 천 의 암 강 룡 소 양 강	108,000 62,280 45,000 82,000 200,000	412,000 90,000	
			259,600	497,280	502,000		
합 계	청 평		400,000	양 양	1,000,000	-	
	소 계		659,600	1,497,280	502,000		
	내 연					-	
	신재생		177183.85	187,387.93	496,278.60		
도 서	도서내연		22,830		2,730		
	합 계		19,051,688.85	3,257,667.93	16,448,258.6		
	구성비(%)						

(단위 : kW)

호 남		영 남		도 서		계	
영 광	5,900,000	고 월 울 리 성 진	4,137,000 2,778,683 5,900,000	-	-	-	-
	5,900,000		12,815,683	-	-	18,715,683	
여 수	200,000	울 영 산 남	1,800,000 400,000	제 주 남 제주	150,000 200,000		
	200,000		2,200,000	350,000		4,150,000	
	-		-	-	-	-	-
	-		-	-	-	887,500	
	-		-	-	-	-	-
	-		-	-	-	1,125,000	
호 남 여 수	500,000 328,600	삼 천 하 동	3,240,000 4,000,000	-	-		
	828,600		7,240,000	-	-	23,408,600	
	1,028,600		9,440,000	350,000		29,571,100	
울 춘 광 양 관 산	525,500 989,200 718,400	울 산 부 산	1,200,000 1,800,000	한 립	105,000		
	2,233,100		3,000,000	105,000		19,799,361	
군 장 에 너 지 금 호 여 수 수	86,530 119,130 122,900	부 산 열 열 색 색 구 미 열 열 병 병 합 합	19,000 97,100 72,900				
익 산 도 시 가 스	21,000	대 구 성 서 무 립 열 열 병 병 합 합	43,500 42,600				
	349,560		275,100			2,623,224	
섬 진 강 용 주 담 압	34,800 22,100 22,500	안 동 임 하 하 천 합 천 남 강	90,000 50,000 100,000 14,000				
	79,400		254,000			1,592,280	
무 주	600,000	삼 랑 진 산 청 청 송 송 예 천	600,000 700,000 600,000 800,000	-	-		
	679,400		2954,000			6,292,280	
				제 주GT 제주내연 남제주내연#1 남제주내연#2	165,000 80,000 20,000 20,000		
					285,000	285,000	
	664866.87		359992.29		99059.65	1,984,769.19	
	235,80		16,220		5,090	70,450	
	10,879,106.87		28,860,995.29		844,149.65	79,341,867.19	
						100	

3. 집단에너지 설비

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 수	수급개시 (회원가입)	회원구분 (급전구분)
대전열병합	88.0	1대 88.0 × 1	1997.06 (’02.05)	정회원 (중앙)
수원열병합	43.2	1대 43.2 × 1	1997.10 (’02.10)	정회원 (중앙)
대구성서	43.5	1대 43.5 × 1	1997.03 (’02.10)	정회원 (중앙)
청주열병합	61.4	1대 61.4 × 1	2000.07 (’02.08)	정회원 (중앙)
안산열병합	60.0	1대 60 × 1	2001.07 (’01.06)	정회원 (중앙)
목동열병합	21.0	1대 21 × 1	1987.12 (’02.12)	정회원 (중앙)
노원열병합	37.0	1대 37 × 1	1997.01 (’02.12)	정회원 (중앙)
익산도시가스	21.0	1대 21 × 1	1992.04 (’01.08)	정회원 (비중앙)
무림열병합	42.6	1대 42.6 × 1	1999.04 (’01.08)	정회원 (중앙)
시화열병합	20.8	1대 20.8 × 1	2001.09 (’01.04)	정회원 (중앙)
반월열병합	76.95	3대 56.7 × 1 6 × 1 14.25 × 1	1990.08 (’02.12) (’06.03)	정회원 (비중앙)
부산염색	19.0	1대 19 × 1	1993.02 (’02.12)	정회원 (비중앙)
오산에너지	24.0	1대 24.0 × 1	1995.07 (’02.12)	정회원 (중앙)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 수	수급개시 (회원가입)	회원구분 (급전구분)
인천공항	127.0	3대 47 × 2 33 × 1	2000.10 (’02.12)	정회원 (비중앙)
구미열병합	97.1	2대 85.5 × 1 11.6 × 1	1991.11 (’02.12)	정회원 (비중앙)
대구염색	72.9	3대 39.4 × 1 20.0 × 1 13.5 × 1	2004.01 (’04.01)	정회원 (비중앙)
논현열병합	24	1대 24 × 1	2007.01 (’07.7)	정회원 (중앙)
화성복합	511.8	3대 160.8 × 2 190.2 × 1	2007.12	정회원 (중앙)
군장에너지 열병합	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)
송도열병합	187.3	3대 67.45 × 2 52.4 x 1	2010.4	정회원 (중앙)
판교열병합	146.314	2대 77.9 × 1, 68.4 x 1	2010.7	정회원 (중앙)
군장열병합	122.9	1대 125 × 1	2010.12	정회원 (비중앙)
대전서남부	48.3	48.3 × 1	2011.1	정회원 (중앙)
파주열병합	515.5	3대 163.4 × 2 188.7 × 1	2011.1	정회원 (중앙)
신정열병합	6	2대 3 × 2	2011.8	정회원 (비중앙)
계(23개소)	2623.223	42대		

4. 신재생에너지 설비(수력 포함)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
에너지농장 태양광(순천)	0.15	0.15 x 1	'05.2	정회원
삼천포태양광	0.1	0.1 x 1	'05.8	정회원
태안태양광	0.12	0.12 x 1	'05.8	정회원
에너지농장 태양광(순천)	0.7	0.7 x 1	'05.12	정회원
에너지농장 (고흥)	0.8	0.8 x 1	'06.6	정회원
동해태양광	1	1 x 1	'06.8	정회원
남해에너지 태양광	1	1 x 1	'06.9	정회원
영암태양광#1	0.5	0.5 x 1	'06.9	정회원
한라정공태양광	1	1 x 1	'06.9	정회원
에스엔피태양광	0.7	0.7 x 1	'06.10	정회원
영흥태양광	1	1 x 1	'06.10	정회원
문경SP 태양광#1, #2	0.565 1.643	0.565 x 1 1.643 x 1	'07.1 '07.7	정회원
서울마린태양광 (순천)	1	1 x 1	'07.1	정회원
이에프영암 태양광	0.3	0.3 x 1	'07.1	정회원

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

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
영광솔라파크	1.25	1.25 x 1	'07.5	정회원
무안태양광	1	1 x 1	'07.6	정회원
장흥태양광	0.2	0.2 x 1	'07.6	정회원
영주제1태양광	0.493	0.493 x 1	'07.7	정회원
우리영암태양광	0.539	0.539 x 1	'07.7	정회원
화성태양광	1	1 x 1	'07.7	정회원
썬사인영주2 태양광	1.641	1.641 x 1	'07.8	정회원
삼랑진태양광	2	2 x 1	'07.9	정회원
신북영암태양광	0.538	0.538 x 1	'07.9	정회원
해인해남태양광	1	1 x 1	'07.9	정회원
동원강진태양광	1	1 x 1	'07.10	정회원
솔렉영광태양광	1	1 x 1	'07.10	정회원
동양에너지신안 태양광	3	3 x 1	'07.11	정회원
에스피솔라영광 태양광	0.45	0.45 x 1	'07.11	정회원
삼성진도태양광	1	1 x 1	'07.12	정회원
솔라영암태양광	1.125	1.125 x 1	'07.12	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
썬아이강진 태양광	0.487	0.487 x 1	'07.12	정회원
창환영덕태양광	1	1 x 1	'07.12	정회원
코리아영천 태양광	1	1 x 1	'07.12	정회원
태인강진태양광	0.47	0.47 x 1	'07.12	정회원
남계고흥태양광	0.4	0.4 x 1	'08.1	정회원
동화장수태양광	1	1 x 1	'08.1	정회원
서천태양광#1	1.2	1.2 x 1	'08.1	정회원
썬볼트해남 태양광	0.3	0.3 x 1	'08.1	정회원
썬샤인영주3 태양광	0.461	0.461 x 1	'08.1	정회원
씨케이해남 태양광	1	1 x 1	'08.1	정회원
알에이보성 태양광	0.3	0.3 x 1	'08.1	정회원
금평영암태양광	1	1 x 1	'08.2	정회원
다산강진태양광	1.053	1.053 x 1	'08.2	정회원
디솔라나주 태양광	0.4	0.4 x 1	'08.2	정회원
미래보성태양광	1.5	1.5 x 1	'08.2	정회원
송림영광태양광	0.5	0.5 x 1	'08.2	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
의성솔라태양광	1.5	1.5 x 1	'08.2	정회원
전주솔라태양광	2	2 x 1	'08.2	정회원
한빛석남태양광	0.5	0.5 x 1	'08.2	정회원
한빛성산제2 태양광	0.6	0.6 x 1	'08.2	정회원
동진해남태양광	1	1 x 1	'08.4	정회원
선우영주태양광	1.2	1.2 x 1	'08.4	정회원
솔라파크2 태양광	0.2	0.2 x 1	'08.4	정회원
썬레이장흥 태양광	1.5	1.5 x 1	'08.4	정회원
에이드김제 태양광	0.5	0.5 x 1	'08.4	정회원
영광솔라파크2 태양광	1.75	1.75 x 1	'08.4	정회원
제이비문경1태 양광	0.497	0.497 x 1	'08.4	정회원
제이비문경2태 양광	0.5	0.5 x 1	'08.4	정회원
한빛괴치태양광	0.6	0.6 x 1	'08.4	정회원
한빛덕암태양광	0.75	0.75 x 1	'08.4	정회원
한빛봉산태양광	0.35	0.35 x 1	'08.4	정회원
한빛성산1 태양광	1	1 x 1	'08.4	정회원
해남부성태양광	0.5	0.5 x 1	'08.4	정회원
경훈영광태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
광고창태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원
그린솔라함평 태양광	1	1 x 1	'08.6	정회원
금산영암태양광	0.446	0.446 x 1	'08.6	정회원
금성레포츠김제 태양광	0.4	0.4 x 1	'08.6	정회원
대한미래보성 태양광	0.997	0.997 x 1	'08.6	정회원
대호신안태양광	0.808	0.808 x 1	'08.6	정회원
동양고속신안 태양광	3	3 x 1	'08.6	정회원
동양그린신안 태양광	3	3 x 1	'08.6	정회원
동영무안태양광	0.835	0.835 x 1	'08.6	정회원
디와이신안 태양광	3	3 x 1	'08.6	정회원
보령화력 태양광#1	0.525	0.525 x 1	'08.6	정회원
삼랑진태양광2	1	1 x 1	'08.6	정회원
삼성진도태양광 2	2	2 x 1	'08.6	정회원
서남순창태양광	0.994	0.994 x 1	'08.6	정회원
서해군산태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원
선경영암태양광	0.498	0.498 x 1	'08.6	정회원
성부그린신안 태양광	3	3 x 1	'08.6	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
세진솔라영암 태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원
솔라플러스함평 태양광	1.393	1.393 x 1	'08.6	정회원
솔로몬영주 태양광	0.994	0.994 x 1	'08.6	정회원
신양고흥태양광	0.65	0.65 x 1	'08.6	정회원
선볼트해남 태양광2	1.08	1.08 x 1	'08.6	정회원
아이유부안 태양광	1.285	1.285 x 1	'08.6	정회원
아주나주태양광	0.5	0.5 x 1	'08.6	정회원
아폴로정읍 태양광	0.7	0.7 x 1	'08.6	정회원
안산강진태양광	1	1 x 1	'08.6	정회원
에너지플러스 김제태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원
에스에이치솔라 화순태양광	1	1 x 1	'08.6	정회원
에스피솔라장성 태양광	1.305	1.305 x 1	'08.6	정회원
여광강진태양광	0.463	0.463 x 1	'08.6	정회원
연지장흥태양광	0.4	0.4 x 1	'08.6	정회원
영광태양광	0.299	0.299 x 1	'08.6	정회원
영암태양광#2	0.5	0.5 x 1	'08.6	정회원
예천솔라태양광	1	1 x 1	'08.6	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
온누리나주 태양광	1.8	1.8 x 1	'08.6	정회원
원광신안태양광	3	3 x 1	'08.6	정회원
장산신안태양광 #1	1.5	1.5 x 1	'08.6	정회원
장산신안태양광 #2	1.5	1.5 x 1	'08.6	정회원
정읍솔라고창 태양광	1.4	1.4 x 1	'08.6	정회원
정읍솔라정읍 태양광	1.6	1.6 x 1	'08.6	정회원
제이비문경제2 태양광	0.497	0.497 x 1	'08.6	정회원
지구정읍태양광	0.986	0.986 x 1	'08.6	정회원
코너지해남 태양광	1.2	1.2 x 1	'08.6	정회원
코리아김해 태양광	1.54	1.54 x 1	'08.6	정회원
태영정읍태양광	0.273	0.273 x 1	'08.6	정회원
태인솔라해남 태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원
토탈장수태양광	1.234	1.234 x 1	'08.6	정회원
평산고창태양광	0.4	0.4 x 1	'08.6	정회원
포스코광양 태양광	1	1 x 1	'08.6	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
하나에너지장흥 태양광	1	1 x 1	'08.6	정회원
한국솔라파크영 암태양광#2	0.498	0.498 x 1	'08.6	정회원
함평솔라태양광	1	1 x 1	'08.6	정회원
함평태양광	2	2 x 1	'08.6	정회원
후산부여태양광	0.481	0.481 x 1	'08.6	정회원
홍양고흥태양광	0.5	0.5 x 1	'08.6	정회원
대현영광태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원
삼영고성태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원
서천태양광#2	0.03	0.03 x 1	'08.6	정회원
석포고창태양광	0.732	0.732 x 1	'08.6	정회원
신재생나주 태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원
엘지태안태양광 #1, 2, 3, 4, 5	3 3 3 3 2	3 x 1 3 x 1 3 x 1 3 x 1 2 x 1	'08.6	정회원
이빠영광태양광 #1, 2	0.5 0.5	0.5 x 1 0.5 x 1	'08.6	정회원
제주화력중부 태양광	0.05	0.05 x 1	'08.6	정회원
진도성환태양광	1	1 x 1	'08.6	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
청강영광태양광	0.3	0.3 x 1	'08.6	정회원
포스코포항태양광	1	1 x 1	'08.6	정회원
한양고창태양광	1.106	1.106 x 1	'08.6	정회원
JS영광태양광 #1, 2, 3	0.4 0.55 0.55	0.4 x 1 0.55 x 1 0.55 x 1	'08.6	정회원
경현봉화태양광	0.999	0.999 x 1	'08.10	정회원
경휘울진태양광	0.997	0.997 x 1	'08.10	정회원
고암창녕태양광	1.498	1.498 x 1	'08.10	정회원
고창솔라태양광 #1, 2, 3, 4, 5	2.999 2.999 1.5 3 3	2.999 x 1 2.999 x 1 1.5 x 1 3 x 1 3 x 1	'08.10	정회원
고흥그린태양광 #1, 2, 3, 4, 5	0.91 0.478 0.408 0.479 0.47	0.91 x 1 0.478 x 1 0.408 x 1 0.478 x 1 0.47 x 1	'08.10	정회원
관마진도태양광	0.8	0.8 x 1	'08.10	
광중에너지 태양광	0.194	0.194 x 1	'08.10	
군위솔라태양광	2.987	2.987 x 1	'08.10	
그린솔라장흥 태양광	0.995	0.995 x 1	'08.10	
그린테크정읍 태양광	0.293	0.293 x 1	'08.10	
금성무안태양광	0.3	0.3 x 1	'08.10	
금월해남태양광	0.489	0.489 x 1	'08.10	
김천에너지박스 태양광	9.106	9.106 x 1	'08.10	

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
남원사항태양광	0.22	0.22 x 1	'08.10	정회원
남전인제태양광	0.3	0.3 x 1	'08.10	정회원
남정영암태양광	0.5	0.5 x 1	'08.10	정회원
농촌공영암 태양광#1	1.492	1.492 x 1	'08.10	정회원
농촌공진도태양 광	0.994	0.994 x 1	'08.10	정회원
대동부안태양광	0.699	0.699 x 1	'08.10	정회원
대신정읍태양광	0.3	0.3 x 1	'08.10	정회원
대영해남태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
대지장흥태양광	0.3	0.3 x 1	'08.10	정회원
대호신안태양광 #2	1.913	1.913 x 1	'08.10	정회원
더솔라부여 태양광	0.497	0.497 x 1	'08.10	정회원
덕암해남태양광	0.99	0.99 x 1	'08.10	정회원
도천봉화태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
동양에너지신안 태양광#2	4.358	4.358 x 1	'08.10	정회원
동일영광태양광	0.697	0.697 x 1	'08.10	정회원
디에이의성 태양광	0.7	0.7 x 1	'08.10	정회원
만준나주태양광	0.489	0.489 x 1	'08.10	정회원
미래에너지보성 제2태양광	0.951	0.951 x 1	'08.10	정회원
미래영주태양광	0.999	0.999 x 1	'08.10	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
미래청송태양광	0.75	0.75 x 1	'08.10	정회원
밀양얼음골 태양광	0.397	0.397 x 1	'08.10	정회원
백양보성태양광	2.989	2.989 x 1	'08.10	정회원
백운함양태양광	1.5	1.5 x 1	'08.10	정회원
백한봉화태양광	0.807	0.807 x 1	'08.10	정회원
보성1호태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
부남청송태양광	0.22	0.22 x 1	'08.10	정회원
부산복합태양광	0.392	0.392 x 1	'08.10	정회원
부여태양광	0.298	0.298 x 1	'08.10	정회원
산청태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
삼우장흥태양광	0.3	0.3 x 1	'08.10	정회원
삼진영주태양광	0.5	0.5 x 1	'08.10	정회원
상주솔라태양광	1.492	1.492 x 1	'08.10	정회원
상주태양광	1.49	1.49 x 1	'08.10	정회원
서강봉화태양광	0.999	0.999 x 1	'08.10	정회원
서광영천태양광	0.45	0.45 x 1	'08.10	정회원
서울마린고창 태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
선미래의성 태양광	0.446	0.446 x 1	'08.10	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
세보천안태양광	0.5	0.5 x 1	'08.10	정회원
솔라그린정읍 태양광	0.292	0.292 x 1	'08.10	정회원
솔라벤영광 태양광	0.231	0.231 x 1	'08.10	정회원
송림에너지영광 태양광	0.22	0.22 x 1	'08.10	정회원
송림에너지영광 태양광	0.297	0.297 x 1	'08.10	정회원
송산고성태양광	0.246	0.246 x 1	'08.10	정회원
송평영암태양광	0.391	0.391 x 1	'08.10	정회원
신동진도태양광	0.397	0.397 x 1	'08.10	정회원
신안성환태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
신천정읍태양광	0.25	0.25 x 1	'08.10	정회원
신탄양영암 태양광	0.5	0.5 x 1	'08.10	정회원
씨니고흥태양광	0.299	0.299 x 1	'08.10	정회원
솔라젠나주 태양광	0.199	0.199 x 1	'08.10	정회원
솔라테크칠곡 태양광	0.995	0.995 x 1	'08.10	정회원
솔라퓨처고창 태양광	0.3	0.3 x 1	'08.10	정회원
씨그마영주 태양광	2.999	2.999 x 1	'08.10	정회원
씨앤상주태양광	0.999	0.999 x 1	'08.10	정회원
에버랜드김천 태양광	9.291	9.291 x 1	'08.10	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
에스비고흥 태양광	0.284	0.284 x 1	'08.10	정회원
에스에스의성 태양광	0.489	0.489 x 1	'08.10	정회원
엔알이부안 태양광	0.433	0.433 x 1	'08.10	정회원
엔에이치고흥 태양광	0.975	0.975 x 1	'08.10	정회원
용방해남태양광	0.9	0.9 x 1	'08.10	정회원
우성영암태양광	0.44	0.44 x 1	'08.10	정회원
우수영해남 태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
운성고창태양광	0.499	0.499 x 1	'08.10	정회원
원일영광태양광	0.3	0.3 x 1	'08.10	정회원
원일영덕태양광	0.45	0.45 x 1	'08.10	정회원
유나인장흥 태양광	0.31	0.31 x 1	'08.10	정회원
유진의성태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
이디에이강진 태양광	0.5	0.5 x 1	'08.10	정회원
이디에이영암 태양광	0.5	0.5 x 1	'08.10	정회원
이엔에스영광 태양광	0.299	0.299 x 1	'08.10	정회원
익산김제태양광	0.4	0.4 x 1	'08.10	정회원
익산정읍태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
일신영광태양광	0.3	0.3 x 1	'08.10	정회원
재산봉화태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
재희영암태양광	0.998	0.998 x 1	'08.10	정회원
조인해남태양광	0.499	0.499 x 1	'08.10	정회원
주원영광태양광 #1, 2	0.3 0.3	0.3 x 1 0.3 x 1	'08.10	정회원
천일부안태양광 #2, 3	0.743 0.498	0.743 x 1 0.498 x 1	'08.10	정회원
천일솔라부안태 양광	0.249	0.249 x 1	'08.10	정회원
청산장성태양광	0.294	0.294 x 1	'08.10	정회원
코오롱경주태양 광	1	1 x 1	'08.10	정회원
태안솔라팜태양 광	1.6	1.6 x 1	'08.10	정회원
태영에너지창녕 태양광	0.998	0.998 x 1	'08.10	정회원
하나솔라익산태 양광	0.247	0.247 x 1	'08.10	정회원
하나장흥태양광	0.303	0.303 x 1	'08.10	정회원
하동화력태양광	1	1 x 1	'08.10	정회원
한승장흥태양광	0.31	0.31 x 1	'08.10	정회원
합천솔라태양광	1.5	1.5 x 1	'08.10	정회원
헥스부안태양광	0.55	0.55 x 1	'08.10	정회원
화산익산태양광	0.248	0.248 x 1	'08.10	정회원
희재고흥태양광	0.499	0.499 x 1	'08.10	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
히라이트영광태양광	0.231	0.231 x 1	'08.10	정회원
제주고성리태양광	0.3	0.3 x 1	'08.12	정회원
도촌봉화태양광 #2	0.3	0.3 x 1	'08.12	정회원
썬사랑진도태양광	0.4	0.4 x 1	'08.12	정회원
솔싱크영주태양광	0.966	0.966 x 1	'08.12	정회원
진도솔라태양광 #2	0.4	0.4 x 1	'08.12	정회원
다인의성태양광	0.994	0.994 x 1	'09.4	정회원
서울마린고흥태양광	0.5	0.5 x 1	'09.4	정회원
신세계구성태양광	0.462	0.462 x 1	'09.4	정회원
아폴로정읍감곡태양광	0.397	0.397 x 1	'09.4	정회원
양지고창태양광	0.392	0.392 x 1	'09.4	정회원
제주성산태양광	0.998	0.998 x 1	'09.4	정회원
진도솔라태양광 #1	0.399	0.399 x 1	'09.4	정회원
코리아인스텍영광태양광	0.296	0.296 x 1	'09.4	정회원
프라임경주태양광	1	1 x 1	'09.4	정회원
보령태양광	0.0462	0.0462 x 1	'09.5	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
솔라예천태양광	0.999	0.999 x 1	'09.5	정회원
에스엘영암태양광	0.296	0.296 x 1	'09.5	정회원
영월태양광	0.05514	0.05514 x 1	'09.5	정회원
제이앤 와이 정읍태양광	0.499	0.499 x 1	'09.5	정회원
지평선정읍태양광	0.399	0.399 x 1	'09.5	정회원
한반도영광태양광	0.48	0.48 x 1	'09.5	정회원
헬리오장성태양광	0.396	0.396 x 1	'09.5	정회원
경산에너지태양광	0.4989	0.4989 x 1	'09.9	정회원
고려서산태양광	0.4752	0.4752 x 1	'09.9	정회원
관촌에너지태양광	0.7518	0.7518 x 1	'09.9	정회원
광벨리태양광	0.27692	0.27692 x 1	'09.9	정회원
광석고흥태양광	0.995	0.995 x 1	'09.9	정회원
그린태양광	0.4225	0.4225 x 1	'09.9	정회원
기영태양광	0.95634	0.95634 x 1	'09.9	정회원
나눔에너지태양광	0.996	0.996 x 1	'09.9	정회원
뉴라이트태양광	0.9984	0.9984 x 1	'09.9	정회원
대명솔라파크태양광	0.324	0.324 x 1	'09.9	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
대불태양광	0.197	0.197 x 1	'09.9	정회원
덕호태양광	0.32021	0.32021 x 1	'09.9	정회원
동광하동태양광	1	1 x 1	'09.9	정회원
동신에너지 태양광	0.994	0.994 x 1	'09.9	정회원
동일신북태양광	0.392	0.392 x 1	'09.9	정회원
미래솔라해남 태양광	0.4	0.4 x 1	'09.9	정회원
산청태양광	0.4	0.4 x 1	'09.9	정회원
서울마린광주 태양광	0.999	0.999 x 1	'09.9	정회원
석창고흥태양광	0.318	0.318 x 1	'09.9	정회원
세명태양광2	0.3	0.3 x 1	'09.9	정회원
세명하동태양광	1	1 x 1	'09.9	정회원
솔라시티태양광	0.7936	0.7936 x 1	'09.9	정회원
솔라테크상주 태양광	0.7	0.7 x 1	'09.9	정회원
솔라파워영주 태양광	0.6	0.6 x 1	'09.9	정회원
수성이앤씨신안 태양광	0.999	0.999 x 1	'09.9	정회원
신광나주태양광	0.29	0.29 x 1	'09.9	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
에스엔퓨처 태양광	1	1 x 1	'09.9	정회원
에스플랜트일호 태양광	0.98	0.98 x 1	'09.9	정회원
엔솔라태양광	0.65925	0.65925 x 1	'09.9	정회원
엔솔라태양광	0.5	0.5 x 1	'09.9	정회원
영진솔라테크 태양광	0.9016	0.9016 x 1	'09.9	정회원
옥당태양광	0.31119	0.31119 x 1	'09.9	정회원
우주에너지 태양광	0.3	0.3 x 1	'09.9	정회원
유한전력고창 태양광	0.5	0.5 x 1	'09.9	정회원
이오스견탄 태양광	0.9984	0.9984 x 1	'09.9	정회원
인포텔태양광	0.461	0.461 x 1	'09.9	정회원
일광에너지안동 태양광	1	1 x 1	'09.9	정회원
일광에너지영덕 태양광	0.4938	0.4938 x 1	'09.9	정회원
정읍솔라파크 주산태양광	0.294	0.294 x 1	'09.9	정회원
정읍솔라파크 창동태양광	0.396	0.396 x 1	'09.9	정회원
정읍솔라파크 청량태양광	0.398	0.398 x 1	'09.9	정회원
준에너지태양광 #1, 2	0.3283 0.2669	0.3283 x 1 0.2669 x 1	'09.9	정회원
진도선파크태양 광	0.2974	0.2974 x 1	'09.9	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
진주태양광	1	1 x 1	'09.9	정회원
포에코태양광	0.3483	0.3483 x 1	'09.9	정회원
한국태양광	0.9016	0.9016 x 1	'09.9	정회원
한빛에너지진도 태양광	0.3	0.3 x 1	'09.9	정회원
현대영주태양광	1	1 x 1	'09.9	정회원
화일솔라태양광	0.55808	0.55808 x 1	'09.9	정회원
HNL솔라태양광	0.9936	0.9936 x 1	'09.9	정회원
KD에너지장흥 태양광	0.9856	0.9856 x 1	'09.9	정회원
KD에너지해창 태양광	0.33	0.33 x 1	'09.9	정회원
SK태양광	0.9979	0.9979 x 1	'09.9	정회원
SL울촌태양광	0.9856	0.9856 x 1	'09.9	정회원
SM강릉태양광	0.999	0.999 x 1	'09.9	정회원
YPP솔라태양광	1	1 x 1	'09.9	정회원
고단강릉태양광	0.49716	0.49716 x 1	'09.11	정회원
광명에너지의성 태양광	0.99264	0.99264 x 1	'09.11	정회원
도천솔라창녕 태양광	0.7928	0.7928 x 1	'09.11	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
봉화발전소 태양광	0.9152	0.9152 x 1	'09.11	정회원
삼우태양광3호	0.9979	0.9979 x 1	'09.11	정회원
삼우태양광7호	0.9979	0.9979 x 1	'09.11	정회원
삼정태양광	0.918	0.918 x 1	'09.11	정회원
서연에너지 태양광	0.298	0.298 x 1	'09.11	정회원
솔라테크예천 태양광	0.378	0.378 x 1	'09.11	정회원
썬볼트파워해남 1호태양광	0.3478	0.3478 x 1	'09.11	정회원
솔라팜장성 태양광	0.1984	0.1984 x 1	'09.11	정회원
영천화남태양광	0.9979	0.9979 x 1	'09.11	정회원
옥광에너지영덕 태양광	0.96768	0.96768 x 1	'09.11	정회원
유성수산태양광	0.48312	0.48312 x 1	'09.11	정회원
유성장수대성리 태양광	0.97704	0.97704 x 1	'09.11	정회원
유일순창태양광	0.77	0.77 x 1	'09.11	정회원
조양1호태양광	0.792	0.792 x 1	'09.11	정회원
천광산업영주 태양광	1.99584	1.99584 x 1	'09.11	정회원
천옥발전태양광	0.9878	0.9878 x 1	'09.11	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
태광솔라괴산 태양광	0.99936	0.99936 x 1	'09.11	정회원
태화솔라텍 태양광	0.7375	0.7375 x 1	'09.11	정회원
포너스강릉 태양광	0.9261	0.9261 x 1	'09.11	정회원
한화솔라파크 태양광	0.9936	0.9936 x 1	'09.11	정회원
해오름장수 태양광	0.87	0.87 x 1	'09.11	정회원
IU그린에너지 보안태양광	0.3843	0.3843 x 1	'09.11	정회원
IU그린에너지 신흥태양광	0.3843	0.3843 x 1	'09.11	정회원
대명솔라파크2 호태양광	0.389	0.389 x 1	'09.12	정회원
선창에너지 태양광	0.99724	0.99724 x 1	'09.12	정회원
오성공주태양광	0.992	0.992 x 1	'09.12	정회원
금성태양광	1	1 x 1	'10.4	정회원
삼천포화력 태양광	0.99	0.99 x 1	'10.5	정회원
샛별태양광	1	1 x 1	'10.5	정회원
정포태양광	0.4928	0.4928 x 1	'10.5	정회원
태우금호태양광	1	1 x 1	'10.5	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
태우당진태양광	0.998	0.998 x 1	'10.5	정회원
파인해남태양광	0.69976	0.69976 x 1	'10.5	정회원
신생에너지 태양광	0.838	0.838 x 1	'10.10	정회원
씨그마렌텍 태양광	0.972	0.972 x 1	'10.10	정회원
예천양수태양광	2	2 x 1	'10.10	정회원
이화에너지 태양광	0.2	0.2 x 1	'10.10	정회원
한울에너지 태양광	0.2	0.2 x 1	'10.10	정회원
해아름태양광	1	1 x 1	'10.10	정회원
당진태양광	1.003	1.003 x 1	'10.10	정회원
하동화력태양광 2	1.9	1.9 x 1	'10.11	정회원
하동화력태양광 3	0.6	0.6 x 1	'10.11	정회원
행원소수력 태양광	0.0056	0.0056 x 1	'10.11	정회원
부산신행태양광	0.116	0.116 x 1	'11.8	정회원
울산태양광	0.509	0.509 x 1	'11.8	정회원
탕정공장태양광	1.2	1.2 x 1	'11.8	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
서울태양광	1.301	1.301 x 1	'11.9	정회원
하동변전소 태양광	0.048	0.048 x 1	'11.9	정회원
광양항태양광	2.293	2.293 x 1	'11.12	정회원
이글스에너지#2 태양광	0.78912	0.78912 x 1	'11.12	정회원
케이씨수산 태양광	0.998	0.998 x 1	'11.12	정회원
합천댐수상 태양광	0.0994	0.0994 x 1	'11.12	정회원
해누리태양광	1.2	1.2 x 1	'11.12	정회원
K-water본사 태양광	0.098	0.098 x 1	'11.12	정회원
IPP태양광	211.893			
태양광계	554.638			

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
양양풍력	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
포항풍력	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
울릉도풍력	0.6	0.6 × 1	'99. 8	비회원
행원풍력	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
대관령풍력	2.64	0.66 × 4	'03. 10	정회원
매봉산풍력	4.25	0.85 × 2 0.85 × 3	'04. 12 '06. 5	정회원
영덕풍력	39.6	1.65 × 7 1.65 × 5 1.65 × 12	'04. 12 '05. 2 '05. 3	정회원
신창풍력	1.7	0.85 × 2	'06. 3	정회원
강원풍력	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
고리풍력	0.75	0.75 × 1	'08. 5	정회원
태기산풍력	40	2.0 × 20	'08. 9	정회원
영양풍력	61.5	1.5 × 41	'08. 11	정회원
신안풍력	3.0	1.0 × 3	'08. 11	정회원
성산풍력	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	3	3×1	'10. 10	정회원
현중풍력	1.65	1.65×1	'10. 10	정회원
새만금풍력	2	2×1	'10. 10	정회원
영흥풍력	6 6 10	2×3 3×2 2.5×4	'10. 10 '11. 7	정회원
매봉산풍력 (태백)#6,7,8,9	0.85 0.85 0.85 2	0.85×1 0.85×1 0.85×1 2×1	'10. 10 '10. 10 '10. 10 '11.12	정회원
영월접산풍력	2.25	2.25×1	'10. 10	정회원
성산풍력#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
경인항풍력	3	1.5×2	'11.12	정회원
경포풍력	3	1.5×2	'11.12	정회원
남원풍력	0.098	0.098×1	'11.12	비회원
대명지이씨풍력	3	1.5×2	'11.8	정회원
가시리풍력	1.5	1.5×1	'11. 9	정회원
풍력 계	406.543			
생곡 LFG	6.0	1.0×6	'03. 4	정회원
포항 LFG	2.0	1.0×2	'02. 5	정회원
군산 LFG	1.0	1.0×1	'02. 12	정회원
회천 LFG	1.0	1.0×1	'03. 4	정회원
대전금고동	3.46	0.865×4	'03. 6	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
상원이엔씨	6.5 3.0 0.38	1.3×5 1.0×3 0.38×1	'01.11 '03. 3 '03. 3	정회원
광주운정	2.12 1.058	1.06×2 1.058×1	'05. 8	정회원
청주 LFG	1.0	1.0×1	'04. 1	정회원
부산BioGas	2.116	1.058×2	'04. 12	정회원
한려에너지	0.923	0.923×1	'05. 3	정회원
미래에너지	1.850	0.925×2	'05. 5	정회원
청양바이오가스	0.06	0.06×1	'11. 2	비회원
에코에너지	50	50×1	'07. 3	정회원
한국기술백석LFG	0.7	0.35×2	'08. 5	정회원
이지창녕바이오	0.541	0.541×1	'08. 7	정회원
한화목포LFG#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
에코에너지홀딩스 마산	0.9	0.9×1	'10. 4	정회원
서희건설	1.06	1.06×1	'10. 4	정회원
에코에너지홀딩스 구미	0.45	0.45×1	'10. 4	정회원
고창바이오	0.08	0.08×1	'10. 10	비회원
제주축산바이오	0.099	0.099×1	'10. 10	비회원
양산바이오가스	0.12	0.12×1	'11.12	비회원
매립가스 /바이오 계	88.932			

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	준공년도	발전회사
화천 수력	108	27×4	‘44(2대),’57,‘68	한수원
춘천 수력	59.94	31.14×2	‘65,‘08(변경)	한수원
의암 수력	45	22.5×2	‘67	한수원
청평 수력	139.6	19.8×2 40×1 60×1	‘43 ‘67 ‘11	한수원
팔당 수력	120	30×4	‘73(2대),’97,‘99	한수원
섬진강 수력	34.8	14.4×2 6×1	‘45,‘65,‘85	한수원
강릉 수력	82	41×2	‘91	한수원
소양강 수력	200	100×2	‘73	수자원공사
안동 수력	90	45×2	‘76	수자원공사
대청 수력	90	45×2	‘80,‘81	수자원공사
충주 수력	412	100×4 6×2	‘85	수자원공사
합천 수력	100	50×2	‘89	수자원공사
주암 수력	22.5	11.25×2	‘91	수자원공사
임하 수력	50	25×2	‘92	수자원공사
남강 수력	14	7×2	‘98	수자원공사
용담 수력	22.1	11.05×2	‘01	수자원공사
일반수력 계	1,592.28			

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
보성강	4.5	2.25 × 2	‘90	정회원
괴산	2.6	1.3 × 2	‘57	정회원
안흥	0.48	0.16 × 3	‘78	정회원
합천	1.2	0.6 × 2	‘87	정회원
포천	1.485	0.495 × 3	‘98	정회원
추산	0.6 0.1	0.6 × 1 0.1 × 1	‘69 ‘78	비회원
임기	1.2	0.4 × 3	‘86	정회원
방우리	2.12	0.53 × 4	‘87	정회원
소천	2.4	0.48 × 5	‘87	정회원
봉화	2.1	0.5 × 4 0.1 × 1	‘88 ‘11	정회원
금강	1.35	0.45 × 3	‘88	정회원
한석	2.214	0.369 × 6	‘89	정회원
산내	0.5 0.32	0.5 × 1 0.32 × 1	‘89 ‘92	비회원
광천	0.45	0.45 × 1	‘92	정회원
덕송	2.6	1.0 × 2 0.3 × 2	‘93 ‘03	정회원
봉정	1.92	0.48 × 4	‘93	정회원
대아	3.0	0.5 × 4 0.5 × 2	‘93 ‘94	정회원
경천	0.8	0.4 × 2	‘95	정회원
반변	1.06	0.53 × 2	‘96	정회원
보령	0.701	0.145 × 1 0.556 × 1	‘97 ‘99	정회원
정읍	2.0	0.5 × 4	‘98	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	준공년도	발전회사
부안	0.193	0.193×1	'98	정회원
운문	0.33	0.33×1	'98	정회원
성주	1.8	0.5×3 0.3×1	'99	정회원
횡성	1.0	0.5×2	'00	정회원
용담	2.3 1.8	1.15×2 1.8×1	'01 '04	정회원
밀양	1.3	0.65×2	'01	정회원
영천	1.0	0.5×2	'01	정회원
산청	0.995	0.995×1	'01('11 증설)	정회원
무주	0.4	0.4×1	'03	정회원
안동	1.5	0.5×3	'03	정회원
천상	0.25	0.25×1	'04	정회원
성남	0.34	0.34×1	'04	정회원
동화	1.0	0.8×1 0.2×1	'05	정회원
대곡	0.3	0.3×1	'05	정회원
양양	1.4	0.7×2	'05	정회원
장흥댐	0.8	0.8×1	'05	정회원
장성	1.22	0.96×1 0.26×1	'06	정회원
하동호	0.825	0.66×1 0.165×1	'06	정회원
달방	0.17	0.17×1	'07	정회원
삼천포해양	4.740	0.79×6	'07	정회원
주암	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	3.0×2	'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
울현	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
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
탐정소수력	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
횡성댐#2소수력	0.3	0.3×1	'11	정회원

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
원통보소수력	0.1	0.1 × 1	‘11	정회원
강정고령보소수력	3	1.5 × 2	‘11	정회원
강천보소수력	4.95	1.65 × 3	‘11	정회원
구미보소수력	3	1.5 × 2	‘11	정회원
극동소수력	1.5	1.5 × 1	‘11	정회원
금강보소수력	1.5	1.5 × 2	‘11	정회원
금남보소수력	2.31	0.77 × 3	‘11	정회원
물야소수력	0.41	0.41 × 1	‘11	비회원
백제보소수력	2.64	0.88 × 3	‘11	정회원
삿갓보소수력	0.4	0.4 × 1	‘11	정회원
술향강릉소수력	0.34	0.34 × 1	‘11	비회원
승촌보소수력	0.8	0.4 × 2	‘11	정회원
영흥해양#2	4.599	1.533 × 3	‘11	정회원
예천소수력	0.9	0.9 × 1	‘11	비회원
용림소수력	0.6	0.6 × 1	‘11	정회원
이포보소수력	3	1 × 1	‘11	정회원
죽산보소수력	1.22	0.61 × 2	‘11	정회원
토평소수력	0.045	0.045 × 1	‘11	비회원
판교소수력	0.4	0.2 × 2	‘11	정회원
소수력계	125.109			
한국해양 울돌목조류	1	1 × 1	‘09	정회원
해양에너지계	1			

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
여천카본	27.8 2.5	13.9 × 2 2.5 × 1	‘05. 10	정회원
현대그린파워제철 #1~4	400	100 × 4	‘09. 11 ‘10. 10	정회원
전주소각장	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
광양부생복합 #1~2	262	131 × 2	‘10. 11	정회원
진주산업소각로	2.247	2.247 × 1	‘09. 4	정회원
청주소각로	2.7	2.7 × 1	‘09. 4	정회원
익산시환경관리 시설소각	5.0	5.0 × 1	‘09. 9	정회원
강남열병합 소각로	13.3	13.3 × 1	‘10. 10	정회원
고양시소각로	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
대구우드칩 소각로	3	3 × 1	‘10. 10	정회원
거제소각로	3	3 × 1	‘11. 12	정회원
춘천시 도시형폐기물	2.9	2.9 × 1	‘11. 12	정회원
폐기물 계	752.447			

주) 3. 여천카본, 현대그린파워제철, 광양부생복합은 부생가스 설비임

(계속-신재생에너지설비)

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
분당연료전지	0.3	0.3 × 1	’06. 3 ’11. 9(중설)	정회원
포스콘연료전지	0.3	0.3 × 1	’08. 4	정회원
나투라군산연료 전지	2.4	2.4 × 1	’08. 10	정회원
포항연료전지	2.4	2.4 × 1	’08. 10	정회원
HS이애피연료전지	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
메이아연료전지	4.8	4.8 × 1	’09. 5	정회원
포스코노원연료전지	2.4	2.4 × 1	’09. 5	정회원
일산연료전지	2.4	2.4 × 1	’09. 9	정회원
포스코파워인천 연료전지	2.4	2.4 × 1	’09. 11	정회원
벽산부산강변 연료전지	1.2	1.2 × 1	’10. 4	정회원
GS파워안양연료 전지	4.8	4.8 × 1	’10. 5	정회원
상암연료전지	2.4	2.4 × 1	’10. 10	정회원
티씨에스원연료 전지	5.6	5.6 × 1	’10. 10	정회원
일산연료전지#2	2.8	2.8 × 1	’11. 2	정회원
티에스원 연료전지	5.6	2.8 × 2	’11. 8	정회원

발전소명	설비용량 (MW)	발전기 (용량×대수)	수급개시 (계통병입)	회원구분
부산연료전지	5.6	2.8 × 2	’11. 12	정회원
애피씨울촌 연료전지	5.6	2.8 × 2	’11. 12	정회원
연료전지 계	56.1			
신재생 계	3,577.049			

5. 상용자가설비

(단 위: kW)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2010년	2011년
음 식 료	삼양제넥스(주)	인천	9,200	9,200
	(주)삼양사	부산	23,300	23,300
	진로발효	경기	800	발전기 폐기
	CJ 제일제당(주) 인천공장	인천	5,000	5,000
	소 계		38,300	37,500
섬유	(주)효성	부산	9,880	발전기 폐기
	태광산업	부산	22,500	22,500
	휴비스(전주공장)	전북	26,800	18,700
	소 계		59,180	41,200
목재	선창산업	인천	3,665	3,665
	소 계		3,665	3,665
제지	무림P&P	부산	36,432	36,432
	(주)전주페이퍼	전북	15,000	15,000
	페이퍼 코리아(주)	전북	12,000	12,000
	소 계		63,432	63,432
비금속	동양시멘트(주)	강원	19,700	19,700
	RH시멘트(주)	강원	9,100	9,100
	아세아시멘트	충북	3,200	3,200
	소 계		32,000	3,2000

(단 위: kW)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2010년	2011년
정유	에쓰오일	부산	48,400	48,400
	현대정유	충남	94,000	94,000
	GS 칼텍스	전남	10,000	10,000
	SK 에너지	부산	129,825	129,825
	소 계		282,225	282,225
철강	현대제철	충남	22,500	45,000
	POSCO (광양)	전남	1,602,600	1,602,600
	POSCO (포항)	경북	1,091,000	1,091,000
	소 계		2,716,100	2,738,600
	고려아연(주) 온산제련소	부산	90,546	90,546
	영풍 석포제련소	경북	25,850	25,850
	(주)KCC	경기	4,050	4,050
	LS Nikko동제련(주)	부산	3,700	3,700
	소 계		124,146	124,146
전기	한국에너지 기술연구원	충남	2,000	2,000
	이화전기	경기	신규참여	800
	소 계		2,000	2,800
화학	SK케미칼(울산)	부산	27,000	27,000
	남해화학	전남	17,274	17,274
	삼성석유화학(주)	부산	20,350	24,100

(상용자가설비-계속)

(단 위: kW)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2010년	2011년
화학	삼성정밀화학	부산	49,800	49,800
	호남석유화학(서산)	충남	35,000	35,000
	코스모화학(주)	부산	2,000	2,000
	태광산업(주) 울산3공장	부산	6,620	6,620
	호남석유화학(여수)	전남	86,550	86,550
	LG화학(여수시 중흥동)	전남	77,400	사업자전환
	LG화학(서산시 대산읍)	충남	23,000	23,000
	LG화학(여수시 화치동)	전남	25,350	25,350
	(주)OCI(포항)	경북	19,200	19,200
	(주)OCI(광양)	전남	9,900	9,900
	태광산업(주) 울산1,2공장	부산	9,750	9,750
	서남환경	서울	1,600	1,600
	삼남석유화학(주)	전남	12,400	12,400
	DCRE	인천	600	조사불참
	대한유화공업(주)	부산	27,990	27,990
	소 계		451,784	377,534

(단 위: kW)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2010년	2011년
서비스	구리자원회수시설	경기	800	800
	부산환경공단 다대사업소	부산	700	700
	단국대학교 의과대학부속병원	충남	800	800
	대성환경에너지(주)	경북	2,500	1,500
	롯데쇼핑, 호텔롯데, 롯데월드	서울	23,600	23,600
	부산환경공단 해운대사업소(해운대소각로)	부산	2,800	2,800
	부산환경공단 수영사업소(수영소각로)	부산	750	750
	부천시 폐기물종합시설	경기	2,600	2,600
	광주광역시 환경시설공단 상무사업소(광주상무생활폐기 물소각시설)	전남	1,800	1,800
	서울대학교 서울대병원	서울	2,824	2,824
	수원 성빈센트병원	경기	985	985
	수원역	경기	4,321	4,321
	양천 자원회수시설	서울	2,200	2,200
	에너지네트웍	부산	3,800	3,800
	용인환경센터	경기	2,300	2,300
	원광대 군포병원	경기	846	비상용 전환
	한불에너지관리(주)	경기	1,200	1,200
	인천생활폐기물소각시설	인천	1,800	1,800
	(주)센트럴시티	서울	9,000	9,000
	(주)호텔롯데 부산	부산	7,500	비상용 전환
	남일대리조트	경남	550	비상용 전환

(상용자가설비-계속)

(단 위: kW)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2010년	2011년
서비스	과주시 축분환경관리소	경기	500	500
	울산시 폐기물소각장	부산	1,500	1,500
	현대중공업㈜ 현대소각설비	부산	2,200	2,200
	GS타워 빌딩	서울	4,200	4,200
	가람아파트	충남	968	968
	탄천환경	서울	2,000	2,000
	철산한신아파트	경기	800	800
	김해시 폐기물소각시설	경남	1,450.0	1,290
	대구광역시 환경시설공단 성서사업소	경북	2,700	2,700
	부산환경공단 명지사업소(명지소각로)	부산	3,000	3,000
	과주쓰레기위생처리장	경기	1,200	1,200
	대구학정청아람아파트	경북	600	600
	대우트럼프월드아파트	경북	500	발전기 폐기
	두산위브더제니스	경북	1,300	1,300
	마산메트로시티데시앙	경남	801	801
	보훈병원	서울	846	비상용 전환
	서울시청 (마포자원회수시설)	서울	신규참여	5,000
	양주자원회수시설	경기	2,670	2,670
	시티산업학익개발 (삼천리)	인천	631	631
	유니슨	경남	750	750
	경방	서울	4,900	4,900
	월드마크웨스트엔드관리 사무소시행사	경북	520	520

(단 위: kW)

업종별	수용가 업체명	사 업 소	설비용량	
			2010년	2011년
서비스	충주클린에너지파크	충북	760	760
	카톨릭중앙의료원 서울성모병원	서울	8,000	8,000
	SK수성리더스뷰	경북	520	조사불참
	(주)코엑스	서울	7,890	7,890
	삼성서울병원	서울	2,845	2,845
	한국산업기술대학	경기	846	846
	창원생활폐기물소각장 (창원소각장)	경남	2,200	2,200
	제주북부광역환경관리센터 (제주소각로)	제주	1,200	1,200
	보광개발㈜	경기	800	800
	원광대 의대병원	전북	조사불참	846
	평리롯데캐슬아파트	경북	신규참여	520
	제주신재생에너지홍보관	제주	신규참여	26,410
	녹산배수펌프장	부산	신규참여	1,820
	거제시생활폐기물소각시설	경남	신규참여	3,000
	원에코	경북	신규참여	900
	읍내동 현대아파트	충남	신규참여	630
	킨텍스	경기	신규참여	4,600
	구미자원회수시설	경북	신규참여	3,000
	소 계		117,273	92,355
	총 계		3,905,605	3,870,679

Ⅱ . 발전설비 구성

1. 설비형식별

2. 발전원별

3. 사업자별

II. 발전설비 구성

1. 설비 형식별

구 분			2010년 현황			2011년 현황		
			용 량 (천kW)	구성비 (%)	발전기 대 수	용 량 (천kW)	구성비 (%)	발전기 대 수
원 자 력			17,716	23.29	20	18,716	23.59	21
화 기 력	기 력	석 탄	23,080	30.34	44	23,409	29.50	45
		국내탄	1,125	1.48	6	1,125	1.42	6
		중 유	4,479	5.89	18	4,150	5.23	17
		L N G	888	1.17	4	887	1.12	4
	소 계		29,572	38.87	72	29,571	37.27	72
	복합화력		19,100	25.10	145	19,799	24.95	148
	내 연 력		351	0.46	176	355	0.45	171
소 계			49,023	64.44	393	68,441	86.26	412
집단에너지			2,053	2.70	36	2,623	3.31	42
양 수			3,900	5.13	14	4,700	5.92	16
신재생 (수력)			3,386 (1,623)	4.45 (2.13)	2,615 (186)	3,577 (1,718)	4.51 (2.16)	3,065 (218)
합 계			76,078	100	3,078	79,341	100	3,535

2. 발전원별

구 분	원자력	화 력			양수	신재생	계
		석 탄	유 류	LNG			
설비용량(천kW)	18,715	25,129	5,480	21,740	4,700	3,577	79,341
구 성 비(%)	23.59	31.67	6.91	27.4	5.92	4.51	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			18,716	21	-	-	18,716	23.59	21
화 기 력	석 탄	석 탄	23,409	45	-	-	23,409	29.50	45
		국내탄	1,125	6	-	-	1,125	1.42	6
		중 유	4,150	17	-	-	4,150	5.23	17
		LNG	887	4	-	-	887	1.12	4
	소 계		29,571	72	-	-	29,571	37.27	72
	복합화력		12,936	97	6,863	51	19,799	24.95	148
	내 연 력		355	171	-	-	355	0.45	171
소 계			61,578	361	6,863	51	68,441	86.26	412
집단에너지			-	-	2,623	42	2,623	3.31	42
양 수			4,700	16	-	-	4,700	5.92	16
신재생 (수력)			727 (629)	124 (51)	2850 (1,088)	2941 (166)	3,577 (1,718)	4.51 (2.16)	3,065 (218)
합 계			67,005	501	12,336	3,034	79,341	100	3,535

【발전원별 점유율】

(단위 : %)

구 분	한전 및 발전자회사	기타 발전회사
원 자 력	100.0	-
화 력	89.9	11.1
양 수	100.0	-
신 재 생	20.3	79.7
합 계	84.4	15.6

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

원자력 (kW)	용 량 합 계 (kW)	공 급 능 력 (천kW)	최 대 수 요 (천kW)	설 비 예 비 율 (%) 공 급 예 비 율 (%)
	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
			215,480	514,500	△2,620 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	발전함 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			
	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(%)
	4,719,730	3,612	3,351	40.9 7.8
	4,809,730	3,954	3,807	26.3 3.9
	5,790,180	4,573	4,187	38.3 9.3
587,000				
587,000	6,915,830	5,514	5,118	35.1 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(%)
587,000	8,032,830	6,422	5,352	50.1 20.0
587,000	9,390,830	7,645	5,457	72.1 40.1
	(9,835,830)	(7,602)	(6,144)	(60.1) (23.7)
587,000	9,835,380			
	(9,810,380)	(7,841)	(6,661)	(47.3) (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	1,200
	5	평택화력 #3		350,000	
	6	조도내연			
	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	10,000
	5	북제주내연 #1.2			
	6	북제주내연 #3			
	9	보령화력 #2		500,000	
			1,201,730	9,942,300	1,130,550
1985	1	섬진강수력 증설	6,000		5,000
	2	운암수력 폐지	△2,560		
	5	연천수력	6,000		
	5	충주수력	412,000		
	5	북제주내연 #4			
	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		10,000
	4	고리원자력 #4			
	5	북제주내연 #5.6			
	6	울릉도내연 #5.6			
	6	북제주내연 #7.8			
	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				(63.3)
	(12,415,263)	(10,100)	(7,602)	(32.9)
1,915,683	13,115,263			
	(13,690,263)	(11,626)	(8,811)	(55.4)
1,915,683	14,190,263			(31.9)
950,000				(56.3)
	(14,616,703)	(12,276)	(9,349)	(31.3)
2,865,683	16,136,703			
950,000				
	(17,110,083)	(15,984)	(9,915)	(72.6)
950,000				(61.2)
4,765,683	18,060,083			

(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) -GMC II (8,750→7,000)			△ 3,100 △ 1,750
	9	울진원자력 #1			
	9	포천소수력 증설	120		
	9	봉화소수력	2,000		
	12	울산복합 성능감소 (320,000→295,000)			△ 25,000
			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) (울산복합에서 이설) 울산복합 GT (북제주내연으로 이설)			55,000 △ 55,000
			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	(19,016,603)	(16,723)	(11,039)	(72.3) (51.5)
5,715,683	19,020,503			
950,000	(19,017,003)	(16,217)	(13,658)	(39.2) (18.7)
6,665,683	19,944,123			
950,000	(20,046,223)	(17,869)	(15,058)	(33.1) (18.7)
7,615,683	20,998,843			
	(21,013,343)	(18,680)	(17,252)	(21.8) (8.3)
7,615,683	21,021,123			

(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(%)
	(21,125,623)	(20,148)	(19,124)	(10.5) (5.4)
7,615,683	21,110,623			
	(23,429,450)	(21,737)	(20,438)	(14.6) (6.4)
7,615,683	24,120,073			
	(26,423,743)	(24,635)	(21,703)	(하계) (21.8) (13.5)
	[27,153,693]	[24,405]	[22,112]	[동계] [22.8] [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) (부평GT에서 이설)			55,000
	6	부 평 GT (북제주 내연으로 이설)			△55,000
	7	포천소수력	480		
	8	흑산도내연 DG			500
	8	한림내연 (Ruston) (폐지)			△10,000
1995	12	남강수력 (폐지)	△12,600		
			2,492,590	13,032,300	5,609,000
	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	한중1복합 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(%)
	(28,771,673)	(27,431)	(26,696)	(7.8) (2.8)
7,615,683	28,749,573			
1,000,000				
	(31,793,373)	(31,968)	(29,878)	(6.4) (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	한중2,3복합 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	한중화력 #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	한중4복합 GT(#10~12)			300,000
	7~8	보령복합 GT(#1~6)			900,000
	7	한중복합 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	한중화력 #2 (폐지)		△162,400	
	9	팔당수력용량증대	20,000		
	11	하동화력 #2		500,000	
	12	보령소수력	145		
	12	한중복합 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				
	(35,723,373)	(34,295)	(32,282)	(10.7) (6.2)
9,615,683	35,715,433			
700,000				
	(40,534,033)	(38,452)	(35,851)	(13.1) (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	한중복합 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				
	(43,260,511)	(37,928)	(32,996)	(31.1) (14.9)
12,015,683	43,405,841			
	(44,427,397)	(43,418)	(37,293)	(19.1) (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	100	75,000	321,920
	5	임기소수력			
	7	LG부곡복합(G/T)			
	7	하동화력 #5	1,000	500,000	
	8	횡성소수력			
	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	178,830
	4	LG부곡복합(S/T)			
	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	150,000
	1	부산화력 #3,4(폐지)		△210,000	
	1	한중복합 S/T(#4)			
	5	보령복합 S/T(#2)			150,000
	5	영광원전 #5		500,000	
	5	태안화력 #6			
	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)
13,715,683				(16.8)	
	(47,875,717)	(46,078)	(41,007)	(12.4)	
		48,450,717			
				(15.1)	동서발전 LG에너지 한국전력 한국전력 남부발전 수자원공사 수자원공사 수자원공사 수자원공사 수자원공사 동서발전 서부발전 수자원공사 동서발전 동서발전
	(49,632,547)	(48,699)	(43,125)	(12.9)	
		50,858,247			
1,000,000					남부발전 남부발전 한국종합에너지 중부발전 한수원 서부발전 중부발전 중부발전 한국전력 중부발전 한국전력 한국전력 한수원
	(52,798,847)	(52,113)	(45,773)	(15.3)	
				(13.9)	
1,000,000					
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 포천 #4·6 폐지	600 △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	
		위도내연 #5,6			2,000	
	6	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 어청도내연 #1~3 인수 장자도내연 #1~3 인수 개야도내연 #1~3 인수		△66,000	450 750 750	
	2	안흥소수력 용량변경 (150×3→160×3) 청주LFG	30			
		천상정수장소수력	250			
		대구염색 #1,2				
		부산복합 #3			450,000	
	3	한경풍력				
		외연도내연 #1~3 인수			300	
		삼시도내연 #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
9,880					한국전력
3,300					상원ENC
					서희건설
1,980					남동발전
2,000					제주도
					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
4,500					한국전력
2,120					오산에너지
1,379,515	56,052,677				서희건설
					서부발전
					한국전력
					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	114	800,000	450	1,000,000
		풍도내연 #1~3 인수			240	
		가의도내연 #1~3 인수			240	
		가거도내연 #1~3 인수			450	
		한석소수력 증설				
		엠펙씨울촌복합 #1			327,600	
		대구염색 #3			500	
		승봉도내연 #4				
		영흥화력 #1				
		울진원자력 #5				
	11	시화에너지용량변경 (20,000→20,800)	3,879,313	23,311,100		14,565,630
		자월도내연 #2			500	
		신태양에너지				
		전북풍력 #5,6				
		구미열병합 #2				
		영흥화력 #2				
		대관령풍력				
		매봉산풍력				
		영덕풍력				
		성남소수력			340	
	12	용담소수력 #3			1,800	
2005	3	여자도내연 #1~3 인수	1,000		450	1,000,000
		추도내연 #1~3 인수			240	
		매몰도내연 #1~3 인수			240	
		어의도내연 #1~3 인수			240	
		수우도내연 #1~3 인수			240	
		부산BioGas #1,2				
		영덕풍력 #1~17				
	4	서울마린태양광 #1	300			
		한려LFG				
	7	울진원자력 #6				
		동화소수력 #1,2				
		덕적도내연 증설			1,000	
		대곡소수력				
		제주내연			40,000	

주) 1. 한석소수력은 舊 단양소수력임

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

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내 연 · 복 합 (kW)	원 자 력 (kW)
	10	인천복합 #1 울촌복합 #1 S/T 회천 LFG #2 폐지 광주 LFG 증설 연평도 내연 증설 태안 태양광 양양 소수력	1,400	500,000	503,539 197,900 2,000	
	12	당진화력 #5 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 양양양수 #1	250,000	500,000	494,600	
	3	신창풍력				
	4	당진화력 #6 양양양수 #2	250,000			
	5	광양복합 #2 매봉산풍력 증설 장성소수력	1,220	100,000	494,600	
	6	고흥태양광 양양양수 #3 하동소수력	250,000 825			
	7	양양풍력				
	8	강원풍력 동해태양광 양양양수 #4	250,000	100,000		
	9	강원풍력 남제주화력 #3 청송양수 #1	300,000			
		영흥태양광				
	10	에너파크 탐인프라 한라정공 남해태양광				

기 타 (집 단/ 신 재 생) (kW)	용 량 합 계 (kW)	공 급 능 력 (천kW)	최 대 수 요 (천kW)	설 비 예 비 율 (%) 공 급 예 비 율 (%)	비 고 (회 사 명)
△1,000 1,058 120 100 △12,500 28,000 700 1,537,122	(61,737천kW)	(60,818)	(54,631)	(13.0) (11.3)	중부발전 엠펙씨울촌 서희건설 서희건설 한국전력 서부발전 중부발전 동서발전 남동발전 코리아카본블랙 한국수자원공 사 강원풍력발전 순천태양광발전
1,700 2,550 800 3,000 20,000 1,000 50,000 1,000 300 1,500 1,000 1,000	(64,778천kW)	(65,183)	58,994	(9.8) (10.5)	에스케이이엔에스 중부발전 제주도 동서발전 중부발전 에스케이이엔에스 태백시 한국농촌공사 에너지농장 중부발전 한국농촌공사 중부발전 강원풍력발전 동서발전 중부발전 강원풍력발전 남부발전 서부발전 남동발전 에너파크 탐인프라 한라정공 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)
700 250					에스엔피 남동발전 서부발전 남부발전
1,621,922	65,514,242				
△20,000 14,250 △507,000					두산건설 STX에너지 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	800	870,000	3,540			
	6	태양광추가						
	6	바이오추가						
	6	연료전지추가						
	6	이천소각로열병합						
	12	영흥화력 #4						
	12	보령화력 #8						
	12	하동화력 #7						
	12	도서내연추가(성남도 등)						
	12	소수력추가						
	12	풍력추가						
	12	태양광추가						
	12	바이오추가						
	12	연료전지추가						
			5,429,940	29,731,100	17,350,699	17,715,683		
2009	1	제주화력 #1 폐지	2,340	△10,000	508,908			
	4	금호여수열병합		500,000			40,000	
	6	인천복합 #2						
	6	제주내연 #2						
	6	하동화력 #8						
	6	춘천 수력 증설						
	7	인천화력 #4 폐지	2,100	△325,000	240			
	7	도서내연(어룡도)						
	7	소수력추가						
	7	풍력추가						
	7	태양광추가						
	7	바이오추가						
	7	폐기물추가						
	7	연료전지추가						
	9	인천화력 #3 폐지		△325,000				
	11	군장에너지 #2						

기타 (집단/ 신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(% 공급예비율(%	비 고 (회사명)
2,250	(70,353천kW)	(68,519)	(62,794)	(12.0) (9.1)	남동발전 중부발전 남부발전
119,642					
700					
300					
8,200					
104,500					
132,811					
1,931					
7,500					
2,263,269					
119,130					중부발전 금호석유화학 중부발전 중부발전 남부발전 한수원 중부발전 한전
12,000					
14,287					
1,125					
7,647					
9,600					
31,450					
					중부발전 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	7,335		22,064 150	
	12	제철화력 #2				
	12	분당 GT 용량증대				
	12	도서내연(소청도)오류정정				
	12	소수력추가				
	12	풍력추가				
	12	태양광추가				
	12	폐기물추가				
	12	연료전지추가				
			5,514,572	29,571,100	17,922,061	17,715,683
2010	4	송도복합	5,523,540	29,571,100	718,400 848,000	
	5	군산복합				
	10	영월복합				
	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
2011	1	과주열병합	400,000 400,000 60,000		574,600 574,600 △450,000	1,000,000
	1	대전서남부				
	2	포스코복합#5				
	3	신고리#1				
	6	포스코복합#6				
	8	신정열병합				
	8	예천양수#1				
	9	보령복합#4 폐지				
	11	예천양수#2				
	12	청평수력#4				

기타 (집단/ 신재생) (kW)	용량합계 (kW)	공급능력 (천kW)	최대수요 (천kW)	설비예비율(% 공급예비율(%	비 고 (회사명)
100,000 100,000					현대그린파워 현대그린파워 남동발전 한전
35,250 110,200 13,000 4,800 2,746,562	(73,310천kW) 73,469,978	(72,071)	(66,797)	(9.8) (7.9)	
187,300					인천종합에너지 서부발전 남부발전 지역난방공사
146,314 30,850 9,968 14,000 11,189 462,000 95,089 122,900 3,816,704	 (76,078천kW) 76,078,188	(75,747)	(71,308)	(6.7) (6.2)	
515,500 48,300 6,000	(76,131천kW) 	(77,179)	(73,137)	(4.0) (5.5)	지역난방공사 포스코파워 한수원 포스코파워 한수원 중부발전 한수원 수자원공사

(계속-연도별 증감내역)

연 도	월	발 전 소 명	수 력 (kW)	기 력 (kW)	내 연 · 복 합 (kW)	원 자 력 (kW)
2011	12	도서내연(울릉도등)	31,509		4,450	
	12	소수력증가				
	12	태양광증가				
	12	풍력증가				
	12	연료전지증가				
	12	폐기물증가				
	12	매립가스/바이오 증가				
			6,417,389	29,571,100	20,154,811	18,715,683

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

기 타 (집 단/ 신 재 생) (kW)	용 량 합 계 (kW)	공 급 능 력 (천 kW)	최 대 수 요 (천 kW)	설 비 예 비 율 (%) 공 급 예 비 율 (%)	비 고 (회 사 명)
45,352					
27,097					
19,650					
5,900					
180					
4,482,884	79,341,867				

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)
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)

주) ()내는 구성비

력	내연력 및 복합 화력	원 자 력	합 계
석 탄			
	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)
	244,350 (5.1)		4,809,730 (100.0)
	924,800 (16.0)		5,790,180 (100.0)

(계속-발전원별 증감추이)

연 도	수 력	기		
		중 유	L N G	국 내 탄
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)
2011	6,418,389 (8.1)	4,150,000 (5.2)	887,500 (1.1)	1,125,000 (1.4)

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

력	내연력 및 복합 화력	원 자 력	집단 및 신재생	합 계
	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)
23,408,600 (29.5)	20,154,811 (25.4)	18,715,683 (23.6)	4,481,884(5.7)	79,341,867 (100.0)

3. 발전소별 증감추이

가. 수 력

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951
청평양수							
삼랑진양수							
무주양수							
산청양수							
양수 계							
화 천							
춘 천							
의 암							
청 평	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
운 암	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
괴 산							
남 강							
추 산							
서귀포	200	200	200	200	200	200	200
팔 당							
소양강							
안 동							
대 청							
안 흥							
연 천							
충 주							
일반수력 계	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440	62,440
수력 계	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							
양수 계							
화 천	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000
춘 천						57,600	57,600
의 압							
청 평	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
운 압	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
괴 산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남 강							
추 산							
서귀포	200	200	200	200	200	200	200
팔 당							
소양강							
안 동							
대 청							
안 흥							
연 천							
충 주							
일반수력/소수력 계	143,480	143,480	143,480	143,480	143,480	215,480	215,480
수력 계	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							
양수 계					200,000	400,000	400,000
화 천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘 천	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
의 암	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청 평	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
운 암	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
괴 산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남 강	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
추 산	1,200	1,200	1,200	1,400	1,400	1,400	1,400
팔 당	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
안 동		90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
대 청						45,000	90,000
안 흥				450	450	450	450
연 천							
충 주							
포 천							
임 기							
합 천							
정 읍							
방우리							
소 천							
봉 화							
금 강							
단 양							
산 내							
일반수력/소수력 계	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							
양수 계	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,600,000	1,600,000
화 천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘 천	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
의 압	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청 평	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
괴 산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
남 강	12,600	12,600	12,600	12,600			
추 산	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
팔 당	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
안 동	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
대 청	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
안 홍	450	450	450	450	450	450	450
연 천	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
충 주	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000	412,000
포 천	400	400	400	400	880	880	880
임 기	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
합 천	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	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
방우리	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 압		22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
강 룡		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/소수력 계	1,340,040	1,444,540	1,497,790	1,503,710	1,492,590	1,493,390	1,494,450
수력계	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
0	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	2011
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	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
산청양수	700,000	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	1,000,000
청송양수		600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
예천양수							800,000
양수 계	2,300,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	3,900,000	4,700,000
화 천	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000	108,000
춘 천	57,600	57,600	57,600	59,940	62,280	62,280	62,280
의 암	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
청 평	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	79,600	139,600
팔 당	120,000	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	34,800
강 룡	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
충 주	412,000	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	200,000
안 동	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
대 청	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
합 천	101,200	101,200	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
주 암	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
임 하	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
남 강	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
용 담	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100	22,100
일반수력 계	1,528,800	1,528,800	1,527,600	1,529,940	1,532,280	1,532,280	1,592,280

(단위 : kW)

[illegible]

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
보성강	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
괴 산	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
안 흥	480	480	480	480	480	480	480
추 산	1,400	1,400	700	700	700	700	700
양 양	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
무 주	400	400	400	400	400	400	400
산 청	400	400	400	400	400	400	995
삼천포해양			2,965.2	2,965.2	4,740	4,740	4,740
보령 2				2,500	2,500	2,500	2,500
태 안				2,200	2,200	2,200	2,200
영흥해양				3,000	3,000	3,000	3,000
영 천	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
밀 양	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
광 천	450	450	450	450	450	450	450
반 변	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
보 령	701	701	701	701	701	701	701
부 안	193	193	193	193	193	193	193
용 담	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
운 문	330	330	330	330	330	330	330
횡 성	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
성 남	340	340	340	340	340	340	340
장 흥	800	800	800	800	800	800	800
안 동	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
당 진						4,998	4,998
서리보						1,500	1,500
탐 정						320	320
행 원						60	60
경천#2						2,100	2,100
대 곡	300	300	300	300	300	300	300
합 천			1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
달 방			170	170	170	170	170
주 암			990	990	990	990	990
대청댐				800	800	800	800
성남제2				360	360	360	360

(단위 : kW)

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
영 월	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	
덕 송	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
봉 정	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
대 아	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
경 천	800	800	800	800	800	800	800
포 천	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485
임 기	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
성 주	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
정 읍	2,000	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	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	2,100
금 강	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
한 석	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
산 내	820	820	820	820	820	820	820
동 화	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
천 상	250	250	250	250	250	250	250
장 성		1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
하동호		825	825	825	825	825	825
담 양			1,274	1,274	1,274	1,274	1,274
백 곡			430	430	430	430	430
원정수			600	600	600	600	600
고 문			1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
홍익동진				850	850	850	850
울현				560	560	560	560
경천지구				440	440	440	440
울돌목조류					1,000	1,000	1,000
대한보령					1,100	1,100	1,100
보령 1					5,000	5,000	5,000
고 산					560	560	560
군 위						500	500
농어촌공사						490	490

(단위 : kW)

(계속-수력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
횡성댐2							300
극 동							1,500
금남보							2,310
삿갓보							400
용 립							600
원통보							200
판 교							400
영흥해양#2							4,599
강정고령보							3,000
강천보							4,950
구미보							3,000
금강보							3,000
물 야							410
백제보							2,640
솔향강릉							340
승촌보							800
예천							900
이포보							3,000
죽산보							1,220
토 평							45
소수력 계	54,013	56,058	64,487.20	75,197.20	84,632	94,600	126,109
수력계	3,882,813	5,484,858	5,492,087	5,505,137.2	5,514,572	5,523,540	6,418,389

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

[illegible]

나. 기 력

발전소명	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951
영 월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
서 울	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500	22,500
부 산	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
발전합				26,900	26,900	31,900	65,400
삼 척							
마 산							
군 산							
제 주							
인 천							
영 남							
울 산							
한 중							
호 남							
영 동							
여 수							
평 택							
남제주							
제 주*							
서 천							
삼천포							
보 령							
태 안							
하 동							
동 해							
당 진							
기 력 계	136,500	136,500	136,500	163,400	163,400	168,400	201,900

주) 제주* : 舊 북제주화력

(단위 : kW)

[illegible]

(계속-기력)

발전소명	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966
영 월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	200,000	200,000
서 울	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500
부 산					132,000	132,000	132,000
발전합			30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
삼 척	25,000	25,000	25,000	55,000	55,000	55,000	55,000
마 산	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
군 산							
제 주							
인 천							
영 남							
울 산							
한 중							
호 남							
영 동							
여 수							
평 택							
남제주							
제 주*							
서 천							
삼천포							
보 령							
태 안							
하 동							
동 해							
당 진							
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
영 월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
서 울	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500	412,500
부 산	342,000	342,000	342,000	330,000	330,000	330,000	330,000
발전합							
삼 척	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
마 산	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
군 산	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
제 주	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
인 천	500,000	500,000	500,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
영 남	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
울 산	660,000	660,000	660,000	600,000	1,000,000	1,400,000	1,800,000
한 중	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800
호 남	600,000	600,000	600,000	560,000	560,000	560,000	560,000
영 동	125,000	125,000	125,000	125,000	325,000	325,000	325,000
여 수	200,000	200,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
평 택						700,000	700,000
남제주					10,000	20,000	20,000
제 주*							
서 천							
삼천포							
보 령							
태 안							
하 동							
동 해							
당 진							
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
영 월	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
서 울	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500	387,500
부 산	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000	330,000
군 산	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000
제 주	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	
인 천	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000	1,150,000
영 남	400,000	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	1,800,000
한 중	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800	324,800
호 남	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000	560,000
영 동	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000	325,000
여 수	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
평 택	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
제 주*	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
서 천	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
보 령	1,000,000	1,000,000	1,000,000	2,500,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000
태 안						1,000,000	1,000,000
하 동							
동 해							
당 진							
영 흥							
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	2011
서 울	387,500	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	500,000
영 남	400,000	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	1,800,000
호 남	500,000	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	325,000
여 수	528,600	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	1,400,000
남제주*	20,000	100,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
제 주	160,000	160,000	160,000	160,000	150,000	150,000	150,000
서 천	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
삼천포	3,240,000	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	4,000,000
태 안	3,000,000	3,000,000	4,000,000	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	4,000,000
동 해	400,000	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	4,000,000
영 흥	1,600,000	1,600,000	1,600,000	3,340,000	3,340,000	3,340,000	3,340,000
기력계	23,811,100	24,391,100	26,491,100	29,731,100	29,571,100	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
제 주 거제(완도) 제 주* 제주GT 한 림 모슬포 서귀포 진 도 성산포 울릉도 조 도 흑산도 추자도 남제주	219	219	219	219	219	219	219
도서소계	219	219	219	219	219	219	219
목 포 왕십리 광 주 부 평 여 수 장 향 은 수 영남GT 부평GT 군산복합 영월복합 울산복합 서인천복합 LG안양복합 분당복합 평택복합 LG부천복합					4,000		
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
219	219	219	219	750 64	750 64	750 64	750 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
제 주	750	750	750	2,060	2,060	2,060	3,930
거제(완도)	64	64	64	64	75	75	75
제 주*							
제주GT							
한 립	160	160	160	160	160	160	300
모슬포	200	200	200	200	200	200	100
서귀포	100	100	100	100	100	100	750
진 도				120	120	120	120
성산포							60
울릉도							
조 도							
흑산도							
추자도							
남제주							
도서소계	1,274	1,274	1,274	2,704	2,715	2,715	5,335
목 포			6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
왕십리			18,750	18,750	18,750	18,750	18,750
광 주			11,790	11,790	11,790	11,790	9,170
부 평							
여 수							
장 항							
온 수							
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)(단: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
제 주	12,680	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750	8,750
제 주*							
제주GT							
한 립		13,100	13,100	13,100	23,100	23,100	23,100
울릉도			450	450	450	3,450	3,000
조 도							
흑산도							
추자도							
남제주							
거문도							
덕적도							
위 도							
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
광 주	9,170						
부 평	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
온 수		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							
한중복합							
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 북제주화력

(단위 : kW)

1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989
8,750	8,750	8,750 15,000	8,750 20,000	8,750 40,000	8,750 40,000	7,000 40,000	(한림이 설) 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							
삼시도							
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	165,00
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
왕십리	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)		
부평GT	55,000	55,000	55,000	55,000	(폐지)		
군산복합	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
영월복합	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
울산복합	240,000	160,000	160,000	160,000	160,000	250,000	850,000
서인천복합			1,880,000	1,880,000	1,880,000	1,880,000	3,080,000
신인천복합							
안양복합			317,600	478,400	478,400	478,400	478,400
분당복합			397,000	598,550	598,550	598,550	823,550
평택복합			351,600	351,600	512,600	512,600	512,600
부천복합				473,000	473,000	473,000	473,000
일산복합				631,000	631,000	831,000	931,000
한중복합						300,000	900,000
보령복합							
부곡복합							
부산복합							
울촌복합							
계통소계	999,500	919,500	3,865,700	5,332,050	5,333,550	6,148,550	8,648,550
내연복합계	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
2. 1994년에 부평G/T 설비는 북제주 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

(계속-내연력 및 복합화력)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
제주내연	40,000	40,000	40,000	40,000	80,000	80,000	80,000
제주GT	165,000	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	15,500
조 도	2,200	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	3,500
추자도	2,700	2,700	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400
남제주	40,000	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	3,500
덕적도	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
위 도	3,850	3,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850
한림복합	105,000	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	9,000
대청도	1,350	1,350	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
소청도	300	300	550	550	700	2,650	2,650
연평도	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
자월도	950	950	950	950	950	1,650	1,650
홍 도	750	750	1,250	1,250	1,250	2,350	2,350
비양도	240	240	240	240	240	240	240
덕우도	390	390	390	390	390	390	390
여서도	240	240	240	240	240	240	240
가파도	450	450	450	450	450	450	450
신시도	300	300	300	300	300	300	
비안도	240	240	240	240	240	240	240
연 도	240	240	240	240	240	240	240
어청도	450	450	900	900	900	900	900
중간계	395,400	395,400	398,800	398,800	438,950	442,700	448,400

(단위 : kW)

[illegible]

(계속-내연력 및 복합화력:도서계)

발전소명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
장차도	750	750	1,250	1,250	1,250	1,250	
개야도	750	750	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
외연도	300	300	600	600	600	750	750
삼시도	450	450	900	900	900	900	900
대모도	750	750	750	750	750	750	750
승봉도	950	950	950	950	950	950	950
풍 도	240	240	240	240	240	240	240
가의도	240	240	240	240	240	240	240
가거도	450	450	750	750	750	750	750
여차도	450	450	450	450	450	450	450
추 도	240	240	240	240	240	240	240
매물도	240	240	240	240	240	240	240
어의도	240	240	240	240	240	240	240
수우도	240	240	240	240	240	240	240
장고도			240	240	240	240	240
고대도			300	300	300	300	300
문갑도			240	240	240	240	240
성남도				240	240	240	240
독거도				240	240	240	240
호 도				300	300	300	300
녹 도				240	240	240	240
낙월도				750	750	750	750
송이도				240	240	240	240
구자도				240	240	240	240
슬 도				240	240	240	240
시산도				750	750	750	750
득량도				300	300	300	300
어룡도					240	240	240
도서소계	401,690	401,690	408,170	411,710	452,100	456,000	460,450

168

(단위 : kW)

[illegible]

169

(계속-내연력 및 복합화력:계통계)

발 전 소 명	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
울 산복합	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000	1,200,000
서인천복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
신인천복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
안 양복합	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
분 당복합	900,000	900,000	900,000	900,000	922,064	922,064	922,064
평 택복합	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000
부 천복합	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000	450,000
일 산복합	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
포스코과워	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	2,949,200
보 령복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,350,000
부 곡복합	500,750	500,750	500,750	1,033,750	1,033,750	1,033,750	1,033,750
부 산복합	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000	1,800,000
울 촌복합	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500	525,500
인 천복합	503,539	503,539	503,539	503,539	1,012,447	1,012,447	1,012,447
광 양복합		989,200	989,200	989,200	989,200	989,200	989,200
대 산복합			507,000	507,000	507,000	465,800	465,800
군 산 복합						718,400	718,400
영 월 복합						848,000	848,000
(한림 복합)						105,000	105,000
복합소계	14,909,789	15,898,989	16,405,989	16,938,989	17,469,961	19,100,161	19,799,361
내연,복합계	15,311,479	16,300,679	16,814,159	17,350,699	17,922,061	19,451,161	20,154,811

170

(단위:kW)

[illegible]

171

라. 원자력

발전소명	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
고리#1				587,000	587,000	587,000	587,000
고리#2							
고리#3							
고리#4							
고리소계							
월성#1							
월성#2							
월성#3							
월성#4							
월성소계							
영광#1							
영광#2							
영광#3							
영광#4							
영광#5							
영광#6							
영광소계							
울진#1							
울진#2							
울진#3							
울진#4							
울진소계							
원자력계				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
고리#1	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000	587,000
고리#2	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000	650,000
고리#3	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
고리#4	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
고리소계	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000	3,137,000
월성#1	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
월성#2							
월성#3							
월성#4							
월성소계	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683	678,683
영광#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
영광#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
영광#3						1,000,000	1,000,000
영광#4							1,000,000
영광#5							
영광#6							
영광소계	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	2,900,000	3,900,000
울진#1	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
울진#2	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000
울진#3							
울진#4							
울진#5							
울진소계	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000
원자력계	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
1,900,000	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)

[illegible]

(단위 : kW)

[illegible]

※ 내연력 및 복합화력 증감 내역

구분	발 전 소 명			1954	1955	1956	1957
본 계 통	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				
도 서	제 주	Union	250 × 3			750	750
	"	Ruston	1,310 × 3				
	서귀포	Union	100 × 1			100	100
	모슬포	Union	100 × 2			200	200
	한 립	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)

[illegible]

180

(단위 : kW)

1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
5,000 ☞제주	5,000	5,000	5,000	5,000	☞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 ☞여수	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
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	30,000
6,250	6,250	2,500 3,750	☞장항,제주 ☞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 1,250 1,250 5,000	8,750
750	250	☞성산포				
100	500 (폐지)	500	(매각총무처)			
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

181

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명			1976	1977	1978	1979
본	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
							2대 폐지
	"	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				
	계	영월복합	GE	50,000 × 4		200,000	200,000
			100,000 × 1				
울산복합		UTI	55,000 × 4		220,000	220,000	320,000
통			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			
도	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 립	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								
서	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
				250		
				200		
2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
				1,000	1,000	1,000
						2,000
1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
			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	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			
계	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			
통			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			
	한중복합	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	160,000	160,000	160,000	250,000	850,000
	(㉠북제주)					
		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
도	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 립	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			3,000
	조 도	Cummins	300 × 4	1,200	1,200	1,200
		쌍 용	500 × 2			1,000
	흑산도	Daihatsu	500 × 4	1,500	1,500	1,500
		현 대	750 × 2			1,500
	추자도	Niigata	300 × 4	1,200	1,200	1,200
			500 × 1			500
	남제주	Man B&W	10,000 × 1			10,000
			10,000 × 1			10,000
서			10,000 × 1			10,000
			10,000 × 1			10,000
	거문도	Man B&W	500 × 2			1,000
		Yanma	400 × 2			800
	덕적도	Niigata	300 × 3			900
	위 도	Sulzer	450 × 3			1,350
	한림복합	한중/GE	35,000 × 2			35,000
						70,000
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	('95.8페이지)	
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
본	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			
	서인천복합	MHI	150,000 × 2			
		GE	155,000 × 8	3,680,000	3,600,000	3,600,000
			80,000 × 8			
계	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			
	평택복합	GE	115,000 × 1			
			87,900 × 4	512,600	480,000	480,000
			161,000 × 1			
통	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			
	한중복합	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			
	부산복합	GE/두중	178,830 × 1			
			150,000 × 8			
	GE/두중		150,000 × 4			
	울촌복합	Siemens	163,800 × 2			
			Siemens			
	인천복합	Siemens	197,900 × 1			
			160,729 × 2			
	광양복합	GE	두중/Siemens	182,081 × 1		
			153,100 × 4			
	Hitachi		188,400 × 2			

(단위:kW)(단: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
도	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			
서	덕적도	Niigata	450 × 3	1,400	1,400	1,400
		보국전기	400 × 2			
		보국전기	500 × 1			
	위 도		1,000 × 1			
		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
8,000	8,000	9,500	9,500	9,500	40,000	40,000
					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
도 서	대청도	450 × 3			
	소청도	100 × 3			
	연평도	450 × 3			
		1,000 × 2			
	자월도	150 × 3			
		500 × 1			
	홍 도	250 × 3			
	비양도	80 × 3			
	덕우도	80 × 3			
		150 × 1			
	여서도	80 × 3			
	가파도	150 × 3			
	신시도	100 × 3			
	비안도	80 × 3			
	연 도	80 × 3			
	어청도	150 × 3			
	장자도	250 × 3			
	개야도	250 × 3			
	외연도	100 × 3			
	삽시도	150 × 3			
	대모도	250 × 3			
	승봉도	150 × 3			
		500 × 1			
	풍 도	80 × 3			
	가의도	80 × 3			
	가거도	150 × 3			
	여자도	150 × 3			
	추 도	80 × 3			
	매몰도	80 × 3			
	여의도	80 × 3			
수우도	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)

(단위 : kW)

구분	발 전 소 명		2007	2008	2009	
본	울산복합	Toshiba	100,000 × 1	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	
			75,000 × 8			
	신인천복합	GE	150,000 × 8	1,800,000	1,800,000	
			150,000 × 4			
	안양복합	ABB	75,000 × 4	450,000	450,000	
			150,000 × 1			
	분당복합	ABB	75,000 × 5	900,000	900,000	
			185,000 × 1		922,064	
			75,000 × 3		(GT용량증대:	
			115,000 × 1		77,758 × 8)	
	평택복합	GE	80,000 × 4	480,000	480,000	
			160,000 × 1			
	부천복합	WH	100,000 × 3	450,000	450,000	
		MHI	150,000 × 1			
	일산복합	WH	100,000 × 4	900,000	900,000	
		MHI	200,000 × 1			
		WH	100,000 × 2			
		MHI	100,000 × 1			
	계	포스코복합	WH	100,000 × 12	1,800,000	1,800,000
			Hitachi	150,000 × 4		
				183,200 × 4		
				208,200 × 2		
통	부곡복합 #1	ABB	160,960 × 2	500,750	500,750	
		Siemens	178,830 × 1			
	부곡복합 #2		174,500 × 2	-	533,000	
			184,000 × 1		533,000	
	부산복합	GE/두중	150,000 × 8	1,800,000	1,800,000	
		GE/두중	150,000 × 4			
	울촌복합	Siemens	163,800 × 2	525,500	525,500	
		Siemens	197,900 × 1			
	인천복합	Siemens	160,729 × 2	503,539	503,539	
		두중/Siemens	182,081 × 1			
	광양복합	GE	153,100 × 4	989,200	989,200	
		Hitachi	188,400 × 2			
	보령복합	ABB	150,000 × 9	1,800,000	1,800,000	
	현대대산	WH	93,700 × 4	507,000	507,000	
		현충	91,000 × 1			
군산복합	MHI	233,300 × 2				
	MHI	251,800 × 1				
영월복합	MHI	183,000 × 3				
	MHI	299,000 × 1				

2010	2011					
1,200,000	1,200,000					
1,800,000	1,800,000					
1,800,000	1,800,000					
450,000	450,000					
922,064	922,064					
480,000	480,000					
450,000	450,000					
900,000	900,000					
1,800,000	2,949,200					
500,750	500,750					
533,000	533,000					
1,800,000	1,800,000					
525,500	525,500					
503,539	503,539					
989,200	989,200					
1,800,000	1,350,000					
465,800	465,800					
718,400	718,400					
848,000	848,000					

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명			2007	2008	2009				
도	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							
			6,000 × 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								
	서	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	2,900	2,900	2,900				
덕적도		Niigata	300 × 3							
		보국전기	500 × 4	2,850	2,850	2,850				
위 도		Sulzer	450 × 3							
			500 × 1	105,000	105,000	105,000				
		1,000 × 1								
한림복합		한중/GE	35,000 × 2							
			35,000 × 1							
백령도		보국전기	1,500 × 4	9,000	9,000	9,000				
			1,500 × 2							

주) 제주* : 舊 북제주내연

(단위 : kW)

2010	2011					
165,000	165,000					
80,000	80,000					
9,500	15,500					
2,200	2,200					
3,500	3,500					
4,400	4,400					
40,000	40,000					
3,500	3,500					
2,900	2,900					
2,850	2,850					
105,000	105,000					
9,000	9,000					

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명		2007	2008	2009
도	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			
	홍 도	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
	연 도	80 × 3	240	240	240
	어청도	150 × 2	900	900	900
	서		300 × 2		
장 자도		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			
풍 도	80 × 3	240	240	240	
가의도	80 × 3	240	240	240	

(단위 : kW)

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

(계속-내연력 및 복합화력 증감 내역)

구분	발 전 소 명		2007	2008	2009
도 <					

202

(단위 : kW)

2010	2011					
750	750					
450	450					
240	240					
240	240					
240	240					
240	240					
240	240					
300	300					
240	240					
240	240					
240	240					
300	300					
240	240					
750	750					
240	240					
240	240					
240	240					
750	750					
300	300					
240	240					
19,451,161	20,154,811					

203

※ 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	오리멸전
영 남 #2	1984. 1	1986.10	200,000	오리멸전
여 수 #1	1985.10	1990.7.1	200,000	중 유
여 수 #2	1984. 2	1991.7.1	328,600	"

※ 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)
무 주 양 수	300,000	1	300,000	'95. 2	양수	양수	-	한중 /Neypric(프)
	300,000	1	300,000	'95. 4				
삼랑진 양 수	300,000	1	300,000	'85.11	양수	양수	-	Hitachi/한중
	300,000	1	300,000	'85.12				
청 평 양 수	200,000	1	200,000	'79.10	양수	양수	-	Fuji
	200,000	1	200,000	'80. 2				
산 청 양 수	350,000	1	350,000	'01. 9	양수	양수	-	두산중공업
	350,000	1	350,000	'01.11				
양 양 양 수	250,000	1	250,000	'06. 2	양수	양수	-	두산중공업
	250,000	1	250,000	'06. 4				
	250,000	1	250,000	'06. 6				
	250,000	1	250,000	'06. 8				
청 송 양 수	300,000	1	300,000	'06. 9	양수	양수	-	GE
	300,000	1	300,000	'06.12				
예 천 양 수	400,000	1	400,000	'11 .8	양수	양수		ALSTOM (두산중공업)
	400,000	1	400,000	'11.10				
화 천	27,000	2	54,000	'44. 5	수력	수력	-	Hitachi
	27,000	1	27,000	'57.11				
	27,000	1	27,000	'68. 6				
춘 천	31,140	1	31,140	'65. 2	수력	수력	-	Toshiba
	31,140	1	31,140	'65. 2				

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기							
한중 /Alsthom	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 무주군 적상면
Fuji/한중	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 밀양시 삼랑진읍
Fuji	한수원	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 가평군 가평읍
두산중공업	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 산청군 시전면
두산중공업	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원도 양양군 서면
GE	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 청송군 파천면
ALSTOM (두산중공업)	한수원	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	경북 예천군 용문면
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	제 작	
							보일러	터빈(수차)
의 압	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				
	60,000	1	60,000	'11.12				Fuji
팔 당	30,000	4	120,000	'73.12	수력	수력	-	CREUSOT LOIRE
섬진강	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 룡	41,000	2	82,000	'91. 2	수력	수력	-	Fuji
소양강	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 압	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	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)
Fuji		13.8kV					
JEUMONT SCHNEIDER	한수원	6kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 남양주시 조안면 (한강수계 북한강 팔당호)
MHI	한수원	11kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 정읍시 칠보면 (섬진강수계 섬진강옥정호)
			신재생	정회원	시장	중앙	
한중	한수원		사업용	정회원	시장	중앙	강원도 강릉시 성산면 (남한강지류 송천 도암호)
Fuji	수자원 공사	15.4kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원 춘천시 신북읍 (한강수계 소양강 소양호)
Fuji	수자원 공사	11kV	사업용	준회원	시장	중앙	경북 안동시 성곡동 (낙동강본류 안동호)
Toshiba	수자원 공사	13.2kV	사업용	준회원	시장	중앙	충북 청원군 문의면 (금강본류 대청호)
Toshiba	수자원 공사	13.8kV	사업용	준회원	시장	중앙	충북 충주시 동량면 (한강수계 남한강 충주호)
Toshiba							
Fuji							
Fuji	수자원 공사	13.2kV	사업용	준회원	시장	중앙	경남 합천군 용주면 (낙동강수계 황강 합천호)
Toshiba	수자원 공사	6.6kV	사업용	준회원	시장	중앙	전남 순천시 상사면 (섬진강수계 보성강 주암호)
Elin Union	수자원 공사	11kV	사업용	준회원	시장	중앙	경북 안동시 임하면 (낙동가지류 반변천 임하호)
Alsthom	수자원 공사		사업용	정회원	시장	비중 앙	경남 진주시 나동면 (낙동강수계 남강 진양호)
Fuji	수자원 공사	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 완주군 고산면

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	사용 연료	제 작	
							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
보성강	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
방우리	530	4	2,120	'87. 3	"	"	-	FLYGT
소 천	480	5	2,400	'87. 7	"	"	-	FLYGT

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기						
이천전기	한전	신재생	비회원	시장외	비중앙	경북 울릉군 울릉읍 (저수조 용출소 저수조)
이천전기						(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	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 진안군 용담면
현대중공업	수자원공사					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	한국수력 개발 (주)	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 포천군 영북면
대양전기	대동기업(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 봉화군 법전면
FLYGT	동진농기계(주)	신재생	정회원	시장외	비중앙	전북 정읍시 신태인읍
FLYGT	서우수력(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 금산군 부리면
FLYGT	(주)한여울	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 봉화군 소천면

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							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	995	1	995	'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
장흥댐	800	1	800	'05.12	"	"	-	대양전기
장 성	960 260	1 1	1,220	'06.05	"	"	-	대양전기
하 동	825	1	825	'06.06	"	"	-	대양전기

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기						
현대중공업	현대건설(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 옥천군 동이면
현대중전기	현대건설(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 봉화군 명호면
현대중공업	현대산업 개발(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	충북 단양군 영춘면
이천전기	산내소수력	신재생	비회원	시장외	비중앙	전북 남원시 산내면
이천전기	산내소수력					
미상	한국수전(주)	신재생	비회원	시장외	비중앙	강원 영월군 영월읍
대양전기	(주)영동소수력	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 정선읍
대양전기	(주)덕송	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 정선읍
FLYGT	(주)최가산업	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 정선군 북면
대양전기	한국수력개발(주)	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 완주군 고산면
대양전기	경천소수력	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 문경시 동로면
대양전기	(주)성주개발	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 성주군 가천면
대양전기	(주)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	한국농어촌 공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 장수군 변안면
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	한국농어촌 공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 장성읍 용강리
대양전기	한국농어촌 공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전남 하동군 청암면

(계속-수 력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(수차,풍차)
삼천포 해양	790	6	4,740	'07.02	소수력	소수력	-	독일 Ossberger
섬진강 소수력	6,000	1	6,000	'07.02	"	"	-	MHI
달 방	170	1	170	'07.02	"	"	-	대양전기
합 천	600	2	1,200	'07.02	"	"	-	대양전기
담 양	94	1	1,274	'07.05	"	"	-	대양전기
	1,180	1						
주 압	990	1	990	'07.05	"	"	-	대양전기
백 곡	430	1	430	'07.05	"	"	-	대양전기
원정수	300	2	600	'07.05	"	"	-	대양전기
고 문	500	3	1,500	'07.08	"	"	-	대양전기
영흥해양	1,000	3	3,000	'08.03	"	"	-	캐슬러
태안 소수력	2,200	1	2,200	'08. 6	"	"	수차: 대양전기	수문: 두산중
보령소수 력#2	1,250	2	2,500	'08. 6	"	"	-	대양전기
홍익동진	850	1	850	'08. 6	"	"	-	-
대청댐	800	1	800	'06. 10	"	"	-	대양전기
안동	500	3	1,500	'05.12	"	"	-	대양전기
울현	350	1	560	'08.10	"	"	-	-
	210	1						
성남제2 소수력	360	1	360	'08.12	"	"	-	신한정공
경천지구	440	1	440	'08.12	"	"	-	-
한국해양울 돌목조류	1,000	1	1,000	'09. 5	"	"	-	-
대한보령	1,100	1	1,100	'09. 5	"	"	-	-
보령1	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	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	한국농어촌 공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	전남 담양군
대양전기	수자원공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	전남 순천시 주암면
대양전기	한국농어촌 공사	신재생	정회원	시장외	비중앙	충북 진천군 백곡면
대양전기	(주)포스코	신재생	정회원	시장외	비중앙	포항시 남구 채철동
대양전기	신에너지(주)	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
-	(주)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
-	한국농어촌 공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경남 산청군 신동면
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기도 성남시 수정구
-	한국농어촌 공사	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)
당진화력	4,998	1	4,998	‘10. 5	소수력	소수력	-	대양전기
경천2	2,100	1	2,100	‘10.10	”	”	-	-
인제 서리보	1,500	1	1,500	‘10.10	”	”	-	대양전기
탐정	320	1	320	‘10.10	”	”	-	-
한국농어 촌공사	490	1	490	‘10.10	”	”	-	-
군위	500	1	500	‘10.10	”	”	-	대양전기
행원	60	1	60	‘10.11	”	”	-	대양전기
횡성댐2	300	1	300	‘11. 1	”	”	-	Ossberger
원통보	100	1	100	‘11. 8	”	”	-	대양수력
강정고령	1,500	2	3,000	‘11.12	”	”	-	Mavel
강천보	1,650	3	4,950	‘11.12	”	”	-	Gugler
구미보	1,500	2	3,000	‘11.12	”	”	-	Gugler
극동소수력	1,500	1	1,500	‘11. 8	”	”	-	Ossberger
금강보	1,500	2	3,000	‘11.12	”	”	-	
금남보	770	3	2,310	‘11. 8	”	”	-	
물야소수력	410	1	410	‘11.12	”	”	-	
백제보	880	3	2,640	‘11.12	”	”	-	Gugler
삿갓보	400	1	400	‘11. 8	”	”	-	대양수력
솔향강릉	340	1	340	‘11.12	”	”	-	
승춘보	400	2	800	‘11.12	”	”	-	Mavel
영흥해양#2	1,533	3	4,599	‘11. 9	”	”	-	하이드로 에너지
예천	900	1	900	‘11.12	”	”	-	
용림	600	1	600	‘11.12	”	”	-	대양수력
이포보	3,000	1	3,000	‘11.12	”	”	-	Mavel
죽산보	610	2	1,220	‘11.12	”	”	-	Gugler
토평	45	1	45	‘11.12	”	”	-	
관교	200	2	400	‘11. 8	”	”	-	

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기						
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
-	탐정	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 논산시 부적면
-	한국농어촌 공사	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
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	강원 횡성군 갑천면
대양수력	인제군청	신재생	정회원	시장	비중앙	강원도 인제군 북면
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	대구 달성군 다사읍
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 여주군 여주읍
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경북 구미시 해평면
Ossberger	극동소수력	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 산외면
	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 공주시 우성면
	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 연기군
		신재생	비회원	시장	비중앙	경북 봉화군
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	충남 부여군 부여읍
대양수력	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 정읍시 웅동면
		신재생	비회원	시장	비중앙	강원 강릉
효성중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	광주 남구 승천동
현대중공업	남동발전	신재생	정회원	시장	비중앙	인천 옹진군 영흥면
		신재생	비회원	시장	비중앙	경북 예천
대양수력	한국농어촌공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 장수군 장수읍
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 여주군 금사면
현대중공업	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	전북 나주시 다시면
		신재생	비회원	시장	비중앙	경기 구리시 수택동
	수자원공사	신재생	정회원	시장	비중앙	경기 성남시 분당구

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		유연탄	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) 및 '11.11월부로 발전원변경(유류->석탄)

(단위 : kW)

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

(계속-기력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터빈
인천#1	250,000	1	250,000	'70. 5	기력 폐지 ('09)	LNG	IHI	Toshiba
#2	250,000	1	250,000	'74.12				
폐지#3	325,000	1	325,000	'78. 6			Steinindustrie	Alsthom
폐지#4	325,000	1	325,000	'78.12				
제주#1	10,000	1	10,000	'82.12	폐지 ('09)	중유		
#2	75,000	1	75,000	'00. 3	기력		한중	Fuji
#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			두중/IHI	현중/WH
#5	500,000	1	500,000	'01.10				
#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	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기							
Toshiba	중부발전 (주)	17kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천 서구 원창동
Alsthom		24kV					
Fuji	중부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 삼양동
한중/GE	서부발전 (주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	충남 태안 원북 방갈리
현중/WH							
두산중공업							
Hitachi	서부발전 (주)	19kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 평택시 포승면
한중/GE	남부발전 (주)	22kV	사업용	정회원	시장	중앙	경남 하동군 금성면

(계속-기력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러	터 빈
영남#1	200,000	1	200,000	'72.12	기력	오리밀전	CE	MAN
#2	200,000	1	200,000	'70.12			AEG	AEG
남제주#3	100,000	1	100,000	'06.09	기력	중유	두중	Mitsubish
#4	100,000	1	100,000	'07.03				
당진#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	'06.04				
#7	500,000	1	500,000	'07.06				
#8	500,000	1	500,000	'07.12				
호남#1	250,000	1	250,000	'72.10	기력	유연탄	Babcock/ Hitachi(개조)	Alsthom
#2	250,000	1	250,000	'85. 3 '72.10 '84.12				
동해#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
울산#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				
영흥#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
2. 영남화력#1,2는 '03년 오리밀전 연료전환 공사

(단위:kW)

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

3. 복합화력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작		
							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	6	9,000,000	'99. 9	복합	LNG	-	Alstom (구)ABB	
	ST	150,000	3	4,500,000			'02. 8		한중
서인천 #1~4	150,000	1	150,000	'92. 2	복합	LNG	-	GE	
	150,000	1	150,000	'92. 3			-		
	GT	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	150,000	2	300,000	'92. 5	복합	LNG	-	GE	
	GT	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	

주) 보령복합#4 호기는 '11.9월부로 폐지

(단위 : kW)

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

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							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 립 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	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기							
GE	남부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 서구 경서동
GE	남부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	
한중/GE	남부발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	제주 북제주군 한림읍
BRUSH MHI	동서발전 (주)	13.8kV 20kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 고양시 백석동
MHI	동서발전 (주)	13.8kV	사업용	정회원	시장	중앙	경기 고양시 백석동
WH Toshiba	동서발전 (주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
WH WH	동서발전 (주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
WH WH	동서발전 (주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	울산시 남구 남화동
WH Hitachi	포스코 파워(주)	13.8kV 17kV	사업용	준회원	시장	중앙	인천시 서구 원창동
WH Hitachi	포스코 파워(주)	13.8kV 17kV	사업용	준회원	시장	중앙	인천시 서구 원창동
WH	포스코 파워(주)	13.8kV	사업용	준회원	시장	중앙	인천시 서구 원창동

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대 수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러(HRSG)	터 빈
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 ST	160,960	2	321,920	'00. 7	복합	LNG	-	Siemens
	178,830	1	178,830	'01. 4			Siemens	Siemens
부곡#2GT ST	174,500	2	349,000	-	복합	LNG	-	-
	184,000	1	184,000	-			-	-
안양GT ST	75,000	4	300,000	'92. 6	복합	LNG	-	ABB
	150,000	1	150,000	'93. 9			ABB-CE	ABB
부천GT ST	100,000	3	300,000	'93. 2	복합	LNG	-	WH
	150,000	1	150,000	'93.11			MHI	MHI
부산GT ST	150,000	4	600,000	'03. 5	복합	LNG	-	두산중공업
	150,000	2	300,000	'03. 6			두산중공업	두산중공업
부산GT ST	150,000	2	300,000	'04. 2	복합	LNG	-	두산중공업
	150,000	1	150,000	'04. 2			두산중공업	두산중공업
부산GT ST	150,000	2	300,000	'04. 3	복합	LNG	-	두산중공업
	150,000	1	150,000	'04. 3			두산중공업	두산중공업
울촌GT ST	163,800	2	327,600	'04. 7	복합	LNG	-	Siemens
	197,900	1	197,900	'05. 7			Siemens	Siemens
인천GT #1 ST	160,729	2	321,458	'05. 6	복합	LNG	-	Siemens
	182,081	1	182,081	'05. 6			두산중공업	Siemens
인천GT #2 ST	163,979	2	327,958	'09. 6	복합	LNG	-	Siemens
	180,950	1	180,950	'09. 6			세대에너텍	Siemens
광양GT ST	153,100	4	612,400	'06. 2	복합	LNG	-	Hitachi
	188,400	2	376,800	'06. 5			GE	Hitachi
대산GT ST	104,000	4	416,000	'03.12	복합	LSWR	-	WH(GT)
	91,000	1	91,000	'03.12			현대중공업	현대중공업(ST)

주) HRSG (Heat Recovery Steam Generator) : 배열회수보일러

(단위 : kW)

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

(계속-복합화력)

발전소명	단위 용량	대 수	용량	준공	형식	연료	제 작	
							보일러(HRSG)	터 빈
군 산 GT	233,300	2	466,600	‘10. 5	복합	LNG	S&TC	MHI
	ST 251,800	1	251,800	‘10. 5				
영 월 GT	183,000	3	549,000	‘10.10	복합	LNG	두산중공업	두산중공업
	ST 299,000	1	299,000	‘10.10				
포스코#5 GT	183,200	2	366,400	‘11. 2	복합	LNG	- BHI(범우중공업)	Siemens
	ST 208,200	1	208,200	‘11. 2				
포스코#6 GT	183,200	2	366,400	‘11. 2	복합	LNG	- BHI(범우중공업)	Siemens
	ST 208,200	1	208,200	‘11. 2				

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도별	회원	시장	급전	소 재 지
발전기							
MHI	서부발전 (주)	21kV	사업용	정회원	시장	중앙	전북 군산시 경암동
두산중공업	남부발전 (주)	18kV	사업용	정회원	시장	중앙	강원도 영월군 영월읍
Siemens	포스코 파워(주)	16.5kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 북구 원창동
Siemens	포스코 파워(주)	16.5kV	사업용	정회원	시장	중앙	인천시 북구 원창동

4. 내연력

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							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)
	3,000	2	6,000	'11.12				현대중공업
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	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기						
BRUSH	중부발전 (주)	사업용	정회원	시장	중앙	제주 제주시 삼양동
Fuji	남부발전 (주)	"	"	"	"	제주 남제주군 안덕면
Alstom	중부발전(주)	"	"	"	"	제주 제주시 삼양동
Alstom	중부발전(주)	"	"	"	"	제주 제주시 삼양동
BRUSH	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	제주 제주시 삼양동
효성중공업	한국전력	"	"	"	"	경북 울릉군 울릉읍 서면
효성중공업						
현대중공업						
현대중공업						
현대중공업						
이천전기	한국전력	"	"	"	"	전남 진도군 조도면
보국전기						
현대중전기	한국전력	"	"	"	"	전남 신안군 흑산면
현대중전기						
현대중전기						
현대중전기	한국전력	"	"	"	"	제주 추자도 추자면
현대중전기						
현대중전기						
현대중전기						
효성중공업						
효성중공업						

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							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	500	'04. 8				STX
비양도	80	3	240	'96. 4	"	"	-	RISIERRETER
덕우도	80	3	240	'96. 5	"	"	-	RISIERRETER
	150	1	150	'00.10				대우 쌍용중공업 (CUMMINS)
여서도	80	3	240	'96. 7	"	"	-	쌍용중공업
가파도	150	3	450	'93. 2	"	"	-	쌍용중공업
비안도	80	3	240	'94. 3	"	"	-	광양중공업

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기						
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 비안도리

(계속-내연력)

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈(엔진)
연 도	80	3	240	'96. 4	내연	보일러 등유	-	LISTER PETTER
어청도	150	2	300	'94. 2	"	"	-	쌍용중공업 STX (NIIGATA)
	300	2	600	'07. 7				
개야도	250	2	500	'94. 3	"	"	-	쌍용 NIIGATA STX
	500	2	1,000	'06. 9				
외연도	150	3	300	'94. 8	"	"	-	쌍용중공업 STX
	300	1	300	'04. 7				
삽시도	150	2	300	'93. 2	"	"	-	쌍용중공업 STX
	300	2	600	'06. 9				
승봉도	150	3	450	'94.12	"	"	-	쌍용중공업 STX
	500	1	500	'04. 6				
풍 도	80	3	240	'96. 8	"	"	-	쌍용 CUMMINS
가의도	80	3	240	'96. 7	"	"	-	쌍용 CUMMINS
가거도	150	3	450	'94. 3	"	"	-	쌍용중공업 STX
	300	1	300	'04. 8				
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) 현대중공업
	40	1	40	'08. 6				
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	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기						
보국전기	한국전력	사업용	비회원	시장외	비중앙	군산시 옥도면 연도리
현대중전기	"	"	"	"	"	군산시 옥도면 어청도리
효성중공업	"	"	"	"	"	
현대중전기	"	"	"	"	"	군산시 옥도면 개야도리
보국전기	"	"	"	"	"	
현대중전기	"	"	"	"	"	보령시 오천면 외연도리
보국전기	"	"	"	"	"	
현대중공업	"	"	"	"	"	보령시 오천면 삽시도리
보국전기	"	"	"	"	"	
현대중전기	"	"	"	"	"	인천시 옹진군 덕적면 진리
보국전기	"	"	"	"	"	
현대전기	"	"	"	"	"	안산시 단원구 풍도동
현대전기	"	"	"	"	"	태안군 근흥면 가의도리
현대중전기	"	"	"	"	"	신안군 흑산면 가거도리
보국전기	"	"	"	"	"	
현대중전기	"	"	"	"	"	전남 여수시 화정면
보국전기	"	"	"	"	"	경남 통영시 산양읍
보국전기	"	"	"	"	"	경남 통영시 황산면
보국전기	"	"	"	"	"	경남 통영시 용남면
현대중전기	"	"	"	"	"	경남 마산시 진동면
현대중공업	"	"	"	"	"	
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)
성남도	80	3	240	'04.12	내연	보일러 등유	-	STX (CUMMINS)
독거도	80	3	240	'04.11	"	"	-	STX (CUMMINS)
내병도	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
낙월도	250	3	750	'94. 5	"	"	-	쌍용 NIIGATA
송이도	80	3	240	'96. 1	"	"	-	LISTERPETTER 대우중공업 두산인프라코어
구자도	80	3	240	'07. 4	"	"	-	STX (CUMMINS)
슬 도	80	3	240	'06.11	"	"	-	STX (CUMMINS)
눌옥도	45	1	45	'06.12	태양광	-	-	-
시산도	250	3	750	'94. 8	내연		-	쌍용 NIIGATA
득량도	100	3	300	'94. 6	"	"	-	쌍용 NIIGATA
어룡도	80	3	240	'06.12	"	경유	-	(CUMMINS)
당사도	60	1	60	'02. 3	태양광	-	-	-
황제도	60	1	60	'07. 1	태양광	-	-	-

(단위 : kW)

회 사	발전회사	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기						
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

(단위 : kW)

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	농 축U	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)
신고리 #1	100,000	1	100,000	'11. 3			두산중공업	두산중공업
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	농 축U	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	농 축U	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

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

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

6. 집단에너지

발전소명	단위 용량	대수	용량	준공 연월	형식	사용 연료	제 작	
							보일러	터빈
안산도시 개발	60,000	1	60,000	'01. 7	열병합	LSWR	대우	미쓰비시
노원열병합	37,000	1	37,000	'97. 1	"	LNG	두산중공업	Mitusui
목동열병합	21,000	1	21,000	'87.12	"	LNG	두산중공업	Siemens
대전 3.4공단	88,000	1	88,000	'97. 7	"	중유	현대중공업	ABB
수원열병합	43,200	1	43,200	'97.12	"	중유	삼강수기	미쓰비시
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	-	미쓰비시
구미열병합	85,500	1	97,100	'91.11	"	유연탄 중유	삼성중공업	ABB
	11,600	1						
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	미쓰비시 (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				
금호여수 열병합	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	발전회사	정격전압	용도 별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기							
Alstom	안산 도시개발	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	에너지 관리공단	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	대전시 대덕구 신일동
삼성중공업	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 수원시 팔달구 영통동
Melco	지역난방 공사	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 (주)	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	경기도 안산시 초지동
Meidensha	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	서울시 강남구 수서동
ABB	산단에너지 (주)	-	집단	정회원	시장	비중앙	경북 구미시 공단 2동
Jeumonto- Schneider	부산·경남 염색공업 협동조합	-	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	대한주택 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	인천 남동구 논현동
Siemens	대구염색	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	대구시 서구 평리
-	지역난방 공사	18kV 16.5kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 화성시 동탄면 일원
Siemens	금호석유화 학	-	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	제 작	
							보일러	터빈
송도 열병합	67,450	2	187,300	‘10. 4	열병합	LNG	세대에너텍	GE
	52,400	1						
관교 열병합	77,863	1	146,314	‘10.10	열병합	LNG	대경기계기술	GE
	68,451	1						Mitsui
군장 열병합	122,900	1	122,900	‘10.12	열병합	유연탄	포스트필라	Fuji
파주열병합	163,400	2	515,500	‘11. 1	열병합	LNG	- 범우중공업	MHI
	188,700	1						
신정열병합	3,000	2	6,000	‘11. 8	열병합	LNG		캐터필러
대전서남부	48,300	1	48,300	‘11. 1	열병합	LNG	신택	KAWASAKI

(단위 : kW)

회 사	발전회사	정격전압	용도 별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
발전기							
GE MHI	인천종합 에너지	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	인천시 송도구 연수동
GE	지역난방 공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	경기도 성남시 판교동
Melco							
Fuji	군장 열병합(주)	13.8kV	집단	정회원	시장	비중앙	전북 군산시 비응도동
Melco	지역난방 공사		집단	정회원	시장	중앙	경기 파주시 교하읍
	서울도시 개발공사	6.6kV	집단	정회원	시장	비중앙	서울시 양천구 신월동
Meidensha	LH공사	13.8kV	집단	정회원	시장	중앙	대전 유성구 원신흥동

7. 상용자가설비

업종	업체명	설비용량(kW)			발전 형식	사용 연료
		'10	'11	증감(%)		
음식료	삼양제닉스(주)	9,200	9,200	0.0	S/T(배압)	석탄
	(주)삼양사	23,300	23,300	0.0	S/T	B.C
	CJ제일제당(주) 인천1공장	5,000	5,000	0.0	S/T(배압)	LNG
	진로발효	800	발전기 폐기	-	가스엔진	스팀
	소 계	38,300	37,500	-2.1		
섬유	태광산업(주) 울산공장(화성)	22,500	22,500	0.0	복수식 배압터빈	B.C
	휴비스(전주공장)	26,800	18,700	-30.2	가스 엔진	석탄
	(주)효성	9,880	발전기 폐기	-	G/T	B.C
	소 계	59,180	41,200	-30.4		
목재	선창산업	3,665	3,665	0.0	배압	폐목
	소 계	3,665	3,665	0		
제지	(주)진주페이퍼	15,000	15,000	0.0	종이	B.C
	무림P&P	36,432	36,432	0.0	표백화학펄프	폐목
	페이퍼 코리아(주)	12,000	12,000	0.0	신문용지 (제지)	석탄
	소 계	63,432	63,432	-		
정유	에쓰오일	48,400	48,400	0.0	S/T (추기배압)	B.C
	현대정유 오일뱅크	94,000	94,000	0.0	S/T (추기복수)	B.C
	GS칼텍스	10,000	10,000	0.0	S/T (추기배압)	증기,부생가스,폐열
	SK에너지	129,825	129,825	0.0	G/T, S/T	증기,부생가스,폐열
	소 계	282,225	282,225	-		

(단위 : kW)

주요 생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
전분,물엿,포도당,과당	자가용	비회원	시장외	기타	인천
설탕,이온교환수지 외	자가용	비회원	시장외	기타	부산
설탕	자가용	비회원	시장외	기타	인천
제조업(주정)	자가용	비회원	시장외	기타	경기
화학섬유	자가용	비회원	시장외	기타	부산
합성섬유, 재생섬유	자가용	비회원	시장외	기타	전북
나이론원사, 타이어코드지	자가용	비회원	시장외	기타	부산
목재	자가용	비회원	시장외	기타	인천
종이	자가용	비회원	시장외	기타	전북
표백화학펄프	자가용	정회원	시장	비중앙	부산
신문용지(제지)	자가용	비회원	시장외	기타	전북
석유정제업	자가용	비회원	시장외	기타	부산
석유정제업	자가용	비회원	시장외	기타	충남
제조(정유,석유화학)	자가용	비회원	시장외	기타	전남
석유정제품 제조업	자가용	비회원	시장외	기타	부산

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전 형식	사용 연료
		'08	'09	증감(%)		
비 금 속	동양시멘트(주)	19,700	19,700	0.0	S/T	폐열
	라파즈 한라시멘트	9,100	9,100	0.0	S/T	폐열
	아세아시멘트	3,200	3,200	0.0	G/T	폐열
	소 계	32,000	32,000	0.0		
비 철 금 속	고려아연(주)	82,659	90,546	9.5	S/T	유연탄
	영풍 석포제련소	18,128	조사불참	-	S/T	폐열
	LS Nikko 동제련(주)	3,700	6,700	81.1	S/T	스팀
	(주)KCC	4,050	4,050	0.0	G/T	증기
	소 계	108,537	101,296	-6.7		
철 강	유니온 스틸	6,376	비상용 전환	-	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
	소 계	2,497,276	2,693,500	7.9		
정 유	에쓰오일	48,400	48,400	0.0	S/T	B.C
	현대정유	94,000	94	-99.9	S/T	B.C
	GS칼텍스	10,000	비상용 전환	-	S/T	부생가스 경유
	SK에너지	129,825	129,825	0.0	G/T S/T	부생가스 B.C
	소 계	282,225	178,319			
전 자	아미파워 (구.사이스이천)	65,000	전자→전기 업	-	S/T	LSWR LSWE
	소 계	65,000	-			

(단위 : kW)

주요생산물	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)			발전 형식	사용 연료
		'10	'11	증감(%)		
화학	남해화학	17,274	17,274	0.0	G/T	증기,부생가스,폐열
	대한유화공업(주)	27,990	27,990	0.0	S/T(복수)	메탄
	삼남석유화학(주)	12,400	12,400	0.0	S/T(배압)	증기,부생가스,폐열
	삼성석유화학(주)	20,350	24,100	18.4	S/T(추기복수)	증기,부생가스,폐열
	서남환경	1,600	1,600	0.0	가스엔진	증기,부생가스,폐열
	삼성정밀화학	49,800	49,800	0.0	S/T(배압)	B.C
	(주)OCI(광양) 구. 동양제철화학	9,900	9,900	0.0	S/T(배압, 추기복수)	증기,부생가스,폐열
	(주)OCI(포항) 구. 동양제철화학	19,200	19,200	0.0	S/T(배압, 추기배압, 추기복수)	증기,부생가스,폐열
	코스모화학(주)	2,000	2,000	0.0	S/T(배압)	증기,부생가스,폐열
	태광산업(주) 울산1,2공장	9,750	9,750	0.0	S/T(추기배압)	증기,부생가스,폐열
	태광산업(주) 울산3공장	6,620	6,620	0.0	G/T, S/T	증기,부생가스,폐열
	호남석유화학(서산)	35,000	35,000	0.0	S/T(추기배압)	메탄
	호남석유화학(여수)	86,550	86,550	0.0	S/T(추기복수)	메탄
	LG화학(서산시 대산읍)	23,000	23,000	0.0	S/T(배압)	메탄
	LG화학(여수시 화치동)	25,350	25,350	0.0	S/T(배압)	석탄
	SK케미칼(울산)	27,000	27,000	0.0	가스엔진	석탄
	LG화학(여수시 중흥동)	77,400	사업자전환		추기배압	CH4
	DCRE	600	조사불참		S/T(배압)	STEAM
	소 계	451,784	377,534	-16.43		
비금속	동양시멘트(주)	19,700	19,700	0.0	S/T	증기,부생가스,폐열
	RH시멘트(주)	9,100	9,100	0.0	S/T(복수)	증기,부생가스,폐열
	아세아시멘트	3,200	3,200	0.0	G/T	증기,부생가스,폐열
	소 계	32,000	32,000	-		

(단위 : kW)

주요생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	금전 구분	소재지
비료 및 기초화학제품	자가용	비회원	시장외	기타	전남
에틸렌, 프로필렌	자가용	정회원	시장	비중앙	부산
석유화학제품	자가용	비회원	시장외	기타	전남
PTA(고순도테레프탈산)	자가용	비회원	시장외	기타	부산
수질방지	자가용	비회원	시장외	기타	서울
기초화학제품, 전자재료	자가용	비회원	시장외	기타	부산
석탄화학제품	자가용	비회원	시장외	기타	전남
타르, 피치 외	자가용	정회원	시장	비중앙	경북
이산화티타늄	자가용	비회원	시장외	기타	부산
고순도 테레프탈산	자가용	비회원	시장외	기타	부산
석유화학제품	자가용	비회원	시장외	기타	부산
폴리에틸렌, 폴리프로필렌	자가용	비회원	시장외	기타	충남
HDPE,PP,MEG	자가용	비회원	시장외	기타	전남
에틸렌,프로필렌,PE,PP,합성고무	자가용	정회원	시장	비중앙	충남
(PVC,ABS)RESIN,LDPE,AA 등등	자가용	정회원	시장	비중앙	전남
PET Chip	자가용	비회원	시장외	기타	부산
C2, C3	자가용	비회원	시장외	기타	전남
염화칼슘, 아염, 시약	자가용	비회원	시장외	기타	인천
제조(시멘트 외)	자가용	비회원	시장외	기타	강원
시멘트	자가용	비회원	시장외	기타	강원
시멘트,골재,레미콘	자가용	비회원	시장외	기타	충북

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전 형식	사용 연료
		'10	'11	증감(%)		
철강	POSCO 광양제철소	1,602,600	1,602,600	0.0	추기배압	증기,부생가 스,폐열
	POSCO 포항제철소	1,091,000	1,091,000	0.0	가스엔진	증기,부생가 스,폐열
	현대제철	22,500	45,000	100.0	가스터빈	증기,부생가 스,폐열
	소 계	2,716,100	2,738,600	0.83		
비철 금속	고려아연(주) 온산제련소	90,546	90,546	0.0	S/T	석탄
	영풍 석포제련소	25,850	25,850	0.0	S/T(배압)	증기,부생가 스,폐열
	LS-Nikko 동제련	3,700	3,700	0.0	S/T	증기,부생가 스,폐열
	(주)KCC	4,050	4,050	0.0	스팀, 태양광	증기,부생가 스,폐열
	소 계	124,146	124,146	-		
전기업	이화전기	신규	800		디젤	경유
	한국에너지기술 연구원	2,000	2,000	0.0	증기터빈 (복수)	석탄
	소 계	2,000	2,800	40		
서비스	가람아파트	968	968	0.0	추기배압	LNG
	거제시생활폐기 물소각시설	신규	3,000		증기터빈	폐기물
	김해시 폐기물소각시설	1,450	1,290	-11.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	단국대학교 의과대학 부속병원	800	800	0.0	가스엔진	LNG
	대구학정청아람 아파트	600	600	0.0	가스터빈	LNG
	두산위브더제니 스	1,300	1,300	0.0	가스터빈	LNG
	롯데쇼핑, 호텔롯데, 롯데월드	23,600	23,600	0.0	디젤	경유
	마산메트로시티 데시앙	801	801	0.0	가스엔진	LNG

(단위 : kW)

주요생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
자동차 강판	자가용	정회원	시장	비중앙	전남
철강재 및 부산물	자가용	정회원	시장	비중앙	경북
철근 및 열연강판	자가용	비회원	시장외	기타	충남
아연피, 연피	자가용	비회원	시장외	기타	부산
아연피 외	자가용	비회원	시장외	기타	경북
동, 금, 은, 백금 외	자가용	비회원	시장외	기타	울산
유리	자가용	비회원	시장외	기타	경기
변압기.ups.주파스변환기	자가용	비회원	시장외	기타	경기
전기	자가용	정회원	시장	비중앙	충남
전기	자가용	비회원	시장외	기타	충남
폐기물처리업	자가용	정회원	시장	비중앙	경남
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경남
병원	자가용	비회원	시장외	기타	충남
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	경북
폐기물소각	자가용	비회원	시장외	기타	경북
호텔,휴양	자가용	비회원	시장외	기타	서울
주거용아파트	자가용	비회원	시장외	기타	경남

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전 형식	사용 연료
		'10	'11	증감(%)		
	보광개발(주)	801	801	0.0	가스엔진	LNG
	부산환경공단 다대사업소	800	800	0.0	디젤	경유
	부산환경공단 수영사업소 (수영소각로)	700	700	0.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	부산환경공단 해운대사업소 (해운대소각로)	750	750	0.0	가스엔진	폐기물
	부천시 폐기물종합시설	2,800	2,800	0.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	삼성서울병원	2,600	2,600	0.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	수원 성빈센트병원	2,845	2,845	0.0	가스터빈	LNG
	수원역	985	985	0.0	가스엔진	LNG
	양주자원회수시 설	4,321	4,321	0.0	가스엔진	LNG
	원광대 의대병원	2,670	2,670	0.0	증기터빈 (추가배압)	경유
	에너지네트웍	조사불참	846		G/T	LNG
	구리자원회수시 설	3,800	3,800	0.0	증기터빈 (복수)	증기,부생가 스,폐열
	구미자원회수시 설	800	800	0.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	녹산배수펌프장	신규	3,000		증기터빈 (배압)	폐기물
	대성환경에너지 (주)	신규	1,820		가스엔진	LNG
	광주광역시 환경시설공단 상무사업소	2,500	1,500	-40.0	가스엔진	바이오가스
	서울대학교 서울대병원	1,800	1,800	0.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	양천 자원회수시설	2,824	2,824	0.0	가스엔진	LNG
	용인환경센터	2,200	2,200	0.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	인천생활폐기물 소각시설	2,300	2,300	0.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	파주시 축분환경관리소	1,800	1,800	0.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	울산시 폐기물소각장	500	500	0.0	가스엔진	증기,부생가 스,폐열

(단위 : kW)

주요생산물	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
주거용아파트	자가용	비회원	시장외	기타	경남
레저	자가용	비회원	시장외	기타	경기
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	부산
하수처리	자가용	비회원	시장외	기타	부산
폐기물소각, 증기	자가용	정회원	시장	비중앙	부산
폐기물소각, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	경기
의료업	자가용	비회원	시장외	기타	서울
종합병원	자가용	비회원	시장외	기타	경기
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	경기
폐기물소각	자가용	비회원	시장외	기타	경기
의료	자가용	비회원	시장외	기타	전북
폐기물소각, 증기	자가용	비회원	시장외	기타	부산
생활쓰레기소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경기
기타	자가용	정회원	시장	비중앙	경북
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	부산
생활쓰레기소각	자가용	비회원	시장외	기타	경북
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	전남
의료시설	자가용	비회원	시장외	기타	서울
폐기물소각	자가용	비회원	시장외	기타	서울
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경기
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	인천
공공시설물관리	자가용	비회원	시장외	기타	경기

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전 형식	사용 연료
		'10	'11	증감(%)		
서비스	GS타워 빌딩	4,200	4,200	0.0	빌딩	LNG
	월드마크웨스트 엔드관리사무소 시행사	520	520	0.0	서비스	LNG
	원에코	신규	900		서비스,의료 폐기물처리	폐기물
	철산한신아파트	800	800	0.0	난방/급탕	LNG
	대구광역시 환경시설공단 성서사업소 (대구성서쓰레기 소각장)	2,700	2,700	0.0	생활폐기물 소각	폐기물
	서울시청(마포자 원회수시설)	신규	5,000		폐기물소각	폐기물
	시티산업학익개 발(삼천리)	631	631	0.0	서비스	LNG
	유니슨	750	750	0.0	풍력타워	신재생
	읍내동 현대아파트	신규	630		전기	LNG
	경방	4,900	4,900	0.0	임대	LNG
	과주쓰레기위생 처리장	1,200	1,200	0.0	폐기물소각	폐기물
	부산환경공단 명지사업소(명지 소각로)	3,000	3,000	0.0	폐기물소각, 증기	폐기물
	한국산업기술대 학	846	846	0.0	교육	LNG
	충주클린에너지 파크	760	760	0.0	생활폐기물 소각시설	증기,부생가 스,폐열
	제주북부광역환 경관리센터(제주 소각로)	1,200	1,200	0.0	폐기물소각	폐기물
	제주신재생에너 지홍보관	신규	26,410		서비스	신재생
	(주)센트럴시티	9,000	9,000	0.0	전기,스팀	LNG
	(주)코엑스	7,890	7,890	0.0	서비스	LNG
	창원생활폐기물 소각장 (창원소각장)	2,200	2,200	0.0	생활쓰레기 소각	폐기물

(단위 : kW)

주요생산물	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
빌딩	자가용	비회원	시장외	기타	서울
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	경북
서비스,의료폐기물처리	자가용	정회원	시장	비중앙	경북
난방/급탕	자가용	비회원	시장외	기타	경기
생활폐기물 소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경북
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	서울
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	인천
풍력타워	자가용	비회원	시장외	기타	경남
전기	자가용	비회원	시장외	기타	충남
임대	자가용	비회원	시장외	기타	서울
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경기
폐기물소각, 증기	자가용	정회원	시장	비중앙	부산
교육	자가용	비회원	시장외	기타	경기
생활폐기물 소각시설	자가용	비회원	시장외	기타	충북
폐기물소각	자가용	정회원	시장	비중앙	제주
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	제주
전기,스팀	자가용	비회원	시장외	기타	서울
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	서울
생활쓰레기 소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경남

(상용자가설비-계속)

업종	업체명	설비용량(kW)			발전 형식	사용 연료
		'10	'11	증감(%)		
서비스	카톨릭 중앙의료원 서울성모병원	8,000	8,000	0.0	가스터빈	LNG
	킨텍스	신규	4,600		가스터빈	LNG
	탄천환경	2,000	2,000	0.0	가스엔진	증기,부생가 스,폐열
	평리롯데캐슬 아파트	신규	520		가스터빈	LNG
	한불에너지관리 (주)	1,200	1,200	0.0	증기터빈 (배압)	폐기물
	현대중공업(주) 현대소각설비	2,200	2,200	0.0	S/T	폐기물
	원광대 군포병원	846	비상용전환		S/T	LNG
	(주)호텔롯데 부산	7,500	비상용전환		S/T(배압)	LNG
	대우트럼프월드 아파트	500	발전기폐기		가스터빈	LNG
	보훈병원	846	비상용전환		가스엔진	LNG
	SK수성리더스뷰	520	조사불참		가스터빈	LNG
	남일대리조트	550	비상용전환		S/T(추가 복수,추가 배압)	디젤
소 계		132,773	167,577	26.21		
합 계		3,905,605.0	3,870,679	-0.9		

(단위 : kW)

주요생산품	용도별	회원 구분	시장 참여	급전 구분	소재지
병원	자가용	비회원	시장외	기타	서울
없음	자가용	비회원	시장외	기타	경기
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	서울
전기	자가용	비회원	시장외	기타	경북
생활폐기물 소각	자가용	정회원	시장	비중앙	경기
폐기물소각	자가용	비회원	시장외	기타	부산
종합병원	자가용	비회원	시장외	기타	경기
호텔,휴양	자가용	비회원	시장외	기타	부산
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	경북
의료업	자가용	비회원	시장외	기타	서울
서비스	자가용	비회원	시장외	기타	경북
음식, 호텔업	자가용	비회원	시장외	기타	경남

V. 발전 회사별 건설공사비 실적

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

V. 발전 회사별 건설공사비 실적

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

V. 발전 회사별 건설공사비 실적

1. 한수원(주)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
고 리 #1	587	1970.9 ~1978.4	\$173,900,000 (₩84,331,000,000)	\$125,470,000 (₩71,742,000,000)
고 리 #2	650	1977.5 ~1983.7	\$540,841,000 (₩311,136,000,000)	\$447,163,000 (₩280,511,000,000)
고 리 #3,4	950×2	1978.1 ~1986.4	\$1,139,314,000 (₩796,167,000,000)	₩921,696,000,000 (\$1,238,573,000)
월 성 #1	679	1976.5 ~1983.4	\$595,319,000 (₩337,334,000,000)	₩499,101,000 (₩305,495,000,000)
월 성 #2	700×1	1991.10 ~1997.6	₩316,820,551,634	₩1,119,970,070,350
월 성 #3,4	700×2	1993.8 ~1999.10	₩654,489,000,000	₩2,752,263,000,000
영 광 #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)
영 광 #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)
영 광 #5,6	1000×2	1996.9 ~2002.12	₩432,765,000,000	₩2,789,098,000,000
울 진 #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)
울 진 #3,4	1000×2	1992.5 ~1999.12	₩423,491,542,998	₩3,156,758,770,102
울 진 #5,6	1000×2	1999.1 ~2005.4	₩433,132,000,000	₩3,384,105,000,000
신고리 #1	1,000	2005. 1 ~2011. 2	\$367,637,000 ₩422,782,926,065	₩2,587,680,620,834
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

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$ /kW ₩/kW	
\$299,370,000 (₩156,073,000,000)	510	265,883	평균 환율(₩/\$) 521.34 : 1
\$988,004,000 (₩591,647,000,000)	1,441	862,914	평균 환율(₩/\$) 598.83 : 1
₩1,717,863,000,000 (\$2,377,887,000)	1,175	783,697	평균 환율(₩/\$) 713.10 : 1 차관선 : (미)(영)상업차관
\$1,094,420,000 (₩642,829,000,000)	1,591	934,506	평균 환율(₩/\$) 587.37 : 1
₩1,436,790,621,984		2,052,558	평균 환율779.50원/US\$ 612.95원/C\$
₩3,406,752,000,000		2,227,000	-
₩2,044,370,000,000 (\$2,518,088,000)	1,259	847,679	평균 환율(₩/\$) 767.13 : 1 차관선 : (미)상업차관, (프)BFCE
₩2,833,954,000,000 (\$3,726,482,000)	1,768	1,343,000	평균 환율(₩/\$) 760.5 : 1 차관선 : (미) Bankers Trust
₩3,221,863,000,000		1,610,932	평균 환율 750.197원/US\$
₩2,119,207,000,000 (\$2,581,532,000)	1,282	1,050,000	-
₩3,580,250,313,100		1,790,125	평균 환율850.72원/US\$
₩3,888,521,000,000		1,884,000	-
₩3,010,463,546,899		3,010,463	평균 환율 1,150/\$ 신고리 #1,2 공용설비 포함
₩4,346,000,000		80,481	-
₩665,000,000		24,630	-

(계속 - 한수원)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
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
영광솔라 파크 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
청평수력#4	60	'08.12 - '11.12		¥ 3,230,000,000 (₩40,313,771,000)
예천양수 #1,2	400×2	'04.11 - '11.12	\$26,595,280 (₩28,164,402,266)	₩665,057,953,002

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$ /kW ₩/ kW	
₩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
₩57,866,274,000		1,636,334	평균 환율 12.481 원/¥
₩693,222,355,268		866,528	평균 환율 1059 원/\$

2. 남동 발전(주)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
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
영흥해양 소수력	1×3	2006.7 ~2007.11	-	₩17,789,342,602
삼천포태양광	1.1	2005.5 ~2010.4	-	₩4,953,643,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$/kW ₩/kW	
₩445,500,819,281	604	391,684	평균 환율(₩/\$) 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	평균 환율(₩/\$) 396.20:1 차관선 : ECOP재정차관(\$1,780,000) C.ITOH상업차관(\$15,000,000)
₩62,645,668,862	141,195 (¥/kW)	313,228	평균 환율(₩/¥) 2.2072:1 차관선 : C.ITOH
₩18,871,270,145.35 (\$38,929,902.33)	195	94,356	평균 환율(₩/\$) 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	평균 환율(₩/£) 877.55 : 1 차관선 : (영)AEI상업차관 (£ 14,885,315.78)
₩323,706,174,191		541,315	평균 환율(₩/\$) 769.77 : 1
₩169,680,386,784		501,292	평균 환율(₩/\$) 778.00 : 1
₩272,383,401,846		453,972	평균 환율(₩/\$) 812.48 : 1
₩388,731,604		971,829	-
₩1,798,599,064,251		1,450,000	평균 환율(₩/\$) 1,276.55 : 1
₩1,557,641,421,797		895,196	평균 환율(₩/\$) 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	-

(계속 - 남동발전)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
영흥태양광	1	2006.5 ~2006.10	-	₩8,082,492,403
삼천포화력 태양광	0.99	2010.1 ~2010.4	-	₩4,520,000,000
예천양수 태양광	2	2010.6 ~2010.10	-	₩7,730,000,000
영흥풍력	22	2009.10 ~2011.07	-	₩56,500,000,000
탕정태양광	1.203	2010.11 ~2011.06	-	₩4,600,000,000
여수태양광	0.055	2011.06 ~2011.09	-	₩240,000,000
영흥소수력	4.599	2010.08 ~2011.08	-	₩29,700,000,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$ /kW ₩/kW	
₩8,082,492,403		8,082,492	-
₩4,520,000,000		4,520,000	-
₩7,730,000,000		3,865,000	-
₩56,500,000,000		2,568,182	-
₩4,600,000,000		3,823,773	
₩240,000,000		4,363,636	
₩29,700,000,000		6,457,925	-

3. 중부 발전(주)

(정산서 기준)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
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)
보 령복합	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

비	건설단가		비 고
	\$/kW	₩/kW	
₩444,722,400,701	618	444,722	평균 환율(₩/\$) 719.45 : 1 차관선 : EXIM, IBRD
₩764,583,665,054		764,584	-
₩690,823,956,667		690,824	평균 환율(₩/\$) 797.78 : 1
₩1,265,039,000,000		1,265,000	송전선로 건설공사비 포함
₩203,112,488,728	780	507,784	평균 환율(₩/\$) 651.26 : 1
₩10,203,406,540.52 (\$33,674,609.04)	245	74,205	평균 환율(₩/\$) 303:1 차관선 : AID(\$21,000,000)
₩9,253,845,391.95 (\$33,583,181)	138	37,384	평균 환율(₩/\$) 275.55:1 차관선 : KFX(\$25,965,000)
₩1,394,614,993.13 (\$37,760,522)	151	45,578	평균 환율(₩/\$) 301.76:1 차관선 : (일)상업차관(\$25,878,000)
₩13,202,490,390.98 (\$35,216,093.78)	141	52,810	평균 환율(₩/\$) 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	평균 환율(₩/\$) 481:1 차관선 : (미)상업차관(EXIM, CITY)
₩276,065,560,000		548,838	-
₩386,098,000,000		758,542	-

(계속 - 중부)

발 전 소 명	시 설 용 량 (천kW)	건 설 기 간	공 사	
			외 자	내 자
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
제주화력 태양광	0.05×1	2007.10 ~2008.2	-	₩320,000,000
서천중부 태양광#1	1.2×1	2007.7 ~2008.1	-	₩8,454,000,000
서천중부 태양광#2	0.03×1	2007.10 ~2008.1	-	₩220,000,000
보령화력 연료전지	0.3×1	2008.6 ~2008.10	-	₩2,025,956,800
서울태양광	1.3	2010.9 ~2011.8	-	₩5,700,000,000

(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	-
₩5,700,000,000		4,384,615	

4. 서부 발전(주)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
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	‘00.9 ~‘06.12	\$39,883,000	₩379,754,000,000
태안화력 #7,8	500×2	2003.11 ~2007. 8	₩72,458,499,387	₩833,271,013,360
삼랑진 태양광	2×1	2007. 5 ~2007. 9	₩7,720,000,000	₩2,650,000,000
삼랑진 태양광#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	평균 환율(₩/\$) 765.64 : 1
₩693,424,604,880		693,424	-
₩820,900,000,000		820,900	평균 환율 1,191 원/US\$
₩130,022,850,852	82,189 (¥/kW)	185,747	평균 환율(₩/¥) 2.26 : 1 차관선 : Marubeni
₩171,261,636,112	384	244,659	평균 환율(₩/\$) 637.8 : 1 차관선 : Marubeni
₩107,297,789,359		306,565	평균 환율(₩/\$) 761.26 : 1
₩100,181,634,387		557,556	평균 환율(₩/\$) 810.31 : 1
₩766,732,030,013		407,836	평균 환율(₩/\$) 740.26 : 1
₩154,537,223,197		257,562	평균 환율(₩/\$)858.05:1 (₩/¥)3.3942:1 차관선 : ADB, SGB
₩425,619,000,000		709,000	-
₩905,729,512,747		905,729	평균 환율(₩/\$) 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(주)

(정산서 기준)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
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		-	-
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 (연료 전환)	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		

비 합 계	건설단가		비 고
	\$ /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	평균 환율(₩/\$) 373.27:1 차관선 : AID(\$16,500,000) MAN상업차관(DM15,000,000)
₩7,863,801,230.80 (\$25,966,551.14)	130	39,318	평균 환율(₩/\$)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	
			외 자	내 자
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	1994.06 ~2007.03	-	₩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
부산복합 태양광	0.389×1	2008.3 ~2008.7	-	₩3,839,678,980
하동화력 태양광	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
행원소수력 태양광	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			
부산신항 태양광	0.116	2011.4 ~2011.6	-	₩570,000,000
수산정수사 업소태양광	0.998	2011.6 ~2011.11	-	₩3,844,000,000
하동변전소 태양광	0.048	2011.6 ~2011.8	-	₩194,000,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
	합 계	\$ /kW ₩/kW	
₩73,346,132,365 (¥30,886,483,498.9)	77,217 (¥/kW)	183,365	평균 환율(₩/¥) 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	-
570,000,000		4,913,793	
3,844,000,000		3,851,703	
194,000,000		4,041,666	

6. 동서 발전(주)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
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	평균 환율(₩/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	평균 환율(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	평균 환율 (₩/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	평균 환율(₩/\$) 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	평균 환율(₩/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	평균 환율(₩/\$) 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	평균 환율 1,276원/US\$
₩563,779,305,987		1,409,448	-
₩297,982,767,923		471,887	평균 환율(₩/\$) 778.40 : 1
₩136,765,983,305		456,296	평균 환율(₩/\$) 742.88 : 1
₩624,476,280,787		446,054	평균 환율(₩/\$) 1,268.81 : 1

(계속 - 동서)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
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
울상화력 태양광	0.5	2011.1 ~2011.3	-	₩1,880,000,000
호남화력 태양광	0.1	2010.11 ~2011.1	-	₩430,000,000
일산연료전지 #2	2.8	2010.9 ~2011.4	-	₩15,400,000,000

(정산서 기준)

비	건설단가		비 고
	\$/kW	₩/kW	
합 계			
₩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	-
1,880,000,000		3,760,000	
430,000,000		4,300,000	
15,400,000,000		5,500,000	

7. 기타발전(한전, IPP 발전회사)

(정산서 기준)

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
안양복합GT ST	79.4×4 160.8×1	1990.10 ~1993.12	₩140,472,762,105	₩100,072,542,991
부천복합GT 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	-	-
엠펙씨울촌	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
포스코복합 #5,6	1,150	2008.12 ~2011.6	\$171,800,000 € 62,700,000	₩7,217,000,000,000
엠펙씨울촌 연료전지#2	5.6	2011. 7 ~2011. 12	-	₩32,000,000,000
울릉도 남양내연	3×2	2011. 2 ~2011.11	-	₩5,747,283,623
과주열병합	515	2007. 3 ~2011. 4	-	₩454,800,000,000

비	건설단가		비 고
	\$/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	• (주)대우건설, 포스코(주), 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	
₩992,400,000,000		862,956	
₩32,000,000,000		5,714,285	
₩5,747,283,623		957,880	
₩454,800,000,000		883,107	

8. 폐지 발전소

발전소명	시설용량 (천kW)	건설기간	공사	
			외 자	내 자
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
	\$ /kW	₩/kW	
합 계			
₩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	평균 환율(₩/\$) 481 : 1 차관선 : (미)상업차관(EXIM, CITY)
₩1,363,384,215.02 (\$4,780,784.82)	478	136,338	평균 환율(₩/\$) 285.18:1 차관선 : Toyo Menka상업차관(\$2,458,010)
₩47,529,634,766	327	158,432	평균 환율(₩/\$) 485 : 1 차관선 : (EXIM,CHEMICAL) (\$71,708.79)
₩49,416,233,678	340	164,721	평균 환율(₩/\$) 485 : 1 차관선 : (EXIM, CHEMICAL) (\$72,247,717.21)
₩8,120,882,320.26 (DM11,121,924.66)	562 (DM/kW)	38,671	평균 환율(₩/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	평균 환율(₩/\$) 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	평균 환율(₩/\$) 485:1 (₩/FF) 98.19:1 차관선 : (프)은행단 인천#3페이지('09. 9), 인천#4페이지('09. 7)
₩18,249,640,074		1,824,964	평균 환율(₩/\$) 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	2009실적	2010실적	2011실적	비 고
설 비 용 량		MW	73,310 (73,470)	76,078 (76,078)	76,131 (79,342)	피크기준 (연말기준)
공 급 능 력		"	72,071	75,747	77,179	
최 대 전 력		"	66,797	71,308	73,137	
예 비 전 력		"	5,274	4,439	4,042	
공 급 예 비 율		%	7.9	6.2	5.5	
평 균 전 력		MW	49,498	54,185	56,723	
발 전 량	원 자 력	백만kWh	147,771	148,596	154,723	
	화 력	"	278,401	314,272	326,747	* 구입전력포함
	양 수	"	2,828	2,790	3,233	
	신재생 (수력)	"	4,604 (2,813)	9,002 (3,683)	12,190 (4,598)	* 일반수력, 소수력 포함
	합 계	"	433,604	474,660	496,893	
연 료 사 용 량	국 내 탄	천톤	2,690	2,404	1,659	
	유 연 탄	"	71,092	76,403	79,854	
	유 류	천kl	3,056 (112)	2,824 (114)	2,174 (124)	(): 경유량
	L N G	천톤	8,597	12,914	13,609	
열 효 율		%	40.55 (38.79)	40.83 (39.14)	40.44 (38.75)	발전단 기준 () 송전단
소 내 전 력 률		"	4.30	4.20	4.14	
주파수유지율		"	99.94	99.96	99.94	
고장 정지	수 · 화력	건/대	0.22 (0.26)	0.26 (0.12)	0.17 (0.35)	발전그룹사 ()민자포함
	원 자 력	"	0.3	0.1	0.38	

2. 설비별 발전량

(단위 : GWh, %)

구 분			2009 실 적		2010 실 적		2011 실 적	
			실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비
한전 및 발전 자 회 사	원 자 력		147,771	34.1	148,596	31.3	154,723	31.1
	화 력	국내탄	7,978	1.8	8,360	1.8	8,504	1.7
		석 탄	185,826	42.9	189,927	40.0	191,012	38.4
		중 유	11,970	2.8	10,874	2.3	9,456	1.9
		LNG	762	0.2	2,288	0.5	2,233	0.5
	복 합		47,580	11.0	70,081	14.8	71,668	14.4
	내 연		697	0.2	731	0.2	821	0.2
	소 계		254,812	58.8	282,261	59.5	283,694	57.1
	양 수		2,828	0.7	2,790	0.6	3,233	0.7
	신 재 생 (수력)		1,369 (1,263)	0.3 (0.3)	1,737 (1,603)	0.4 (0.3)	1,760 (1,582)	0.4
	소 계		406,780	93.8	435,384	91.7	443,410	89.2
	민 간 계	복합화력		16,906	3.9	23,930	5.0	29,811
집단		5,827	1.3	8,080	1.7	13,242	2.7	
신 재 생 (수력)		3,235 (1,550)	0.7 (0.4)	7,265 (2,079)	1.5 (0.4)	10,430 (3,016)	2.1 (0.6)	
소 계		25,968	6.0	39,275	8.3	53,483	10.8	
발 전 량	원 자 력		147,771	34.1	148,596	31.3	154,723	31.1
	화 력		278,401	64.2	314,272	66.2	326,747	65.8
	양 수		2,828	0.7	2,790	0.6	3,233	0.7
	신 재 생 (수력)		4,604 (2,813)	1.1 (0.6)	9,002 (3,682)	1.9 (0.8)	12,190 (4,598)	2.4 (0.9)
	합 계		433,604	100	474,660	100	496,893	100

* '11년 구입전력은 집단에너지에 포함

3. 에너지원별 발전량

(단위 : GWh, %)									
구 분			2009 실적		2010 실적		2011 실적		비 고
			실 적	구성비	실 적	구성비	실 적	구성비	
원 자 력			147,771	34.1	148,596	31.3	154,723	31.1	
화 력	석 탄	국 내 탄	5,559	1.3	4,613	1.0	3,269	0.7	
		유 연 탄	187,657	43.3	189,156	39.9	196,855	39.6	
		소 계	193,216	44.6	193,769	40.8	200,124	40.3	
	유 류		19,911	4.6	25,356	5.3	24,921	5.0	
	L N G		65,273	15.1	95,147	20.0	101,702	20.5	
	소 계		278,401	64.2	314,272	66.2	326,747	65.8	
	양 수			2,828	0.7	2,790	0.6	3,233	0.7
신 재 생 (수력)			4,604 (2,813)	1.1 (0.6)	9,002 (3,682)	1.9 (0.8)	12,190 (4,598)	2.4 (0.9)	일반수력, 소수력 포함
합 계			433,604	100.0	474,660	100.0	496,893	100	

4. 연료 사용량

(단위 : 천톤, 천kl)					
구 분		2009 실적	2010 실적	2011 실적	비 고
국 내 탄		2,690	2,404	1,659	천톤
유 연 탄		71,092	76,43	79,854	천톤
중 유	B.C 유	2,944	2,694	2,050	천kl
	기 타 중 유	0	17	0	천kl
경 유		112	114	124	천kl
L N G		8,597	12,914	13,609	천톤

5. 열효율

구 분			2009 실적	2010 실적	2011 실적	비 고
한전 및 발전 회사	기 력	국 내 탄	37.24	34.71	35.58	
		유 연 탄	39.46	39.33	38.96	
		중 유	37.60	36.40	35.83	
		L N G	35.27	35.10	34.92	
	복 합		46.74	46.45	47.3	
	내 연		41.08	40.58	41.14	
	소 계		40.46	40.67	40.51	
	타 사		42.49	43.64	39.43	
화 력 총 계		40.55	40.83	40.44		

주) 1. 발전단 기준으로 산정하였음.

6. 이용률

(단위 : %)

구 분				2009년 실적	2010년 실적	2011년 실적
한전 및 발 전 자 회 사	수 력			10.5	13.4	10.3
	화 력	기 력	국 내 탄	81.0	84.8	86.3
			유 연 탄	92.2	93.9	94.5
			중 유	30.5	27.7	24.1
			L N G	6.9	29.4	28.7
		복 합		46.0	61.7	61.8
		내 연		37.3	36.4	36.4
		화 력 계		70.2	76.8	75.2
	원 자 력			91.7	92.2	90.7
	소 계			71.9	76.6	76.6
	타 사 계	소 계			33.4	47.4
총 계			67.8	73.3	73.9	

7. 소내 전력률

(단위 : %)

구 분				2009년 실적	2010년 실적	2011년 실적
한전 및 발전 자 회 사	수 력			0.89	1.02	0.77
	화 력	기 력	국 내 탄	8.51	8.51	8.55
			유 연 탄	4.82	4.87	4.94
			중 유	5.41	5.67	6.24
			L N G	3.99	4.13	4.02
		복 합		2.03	1.80	1.9
		내 연		5.60	5.51	5.17
		화 력 계		4.44	4.27	4.3
		원 자 력			4.50	4.51
	소 계			4.43	4.32	4.34
	타 사 계	소 계			1.35	1.52
총 계				4.30	4.20	3.96

VII. 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

구 분 \ 연 도	단 위	1961	1 차 5 개 년		
			1962	1963	1964
경제성장률	%	-	-	-	-
설 비 용 량(연말)	천kW	367	434	465	597
(성장률)	(%)	0	18.3	7.1	28.4
최 대 전 력	kW	305,686	342,995	392,558	492,313
(성장률)	(%)	5.7	12.2	14.5	25.4
설비 예비율	%	20.1	26.5	18.6	21.3
공급 예비율	%	5.2	5.2	3.9	5.7
총 발 전 량	천kWh	1,772,921	1,978,506	2,236,389	2,700,022
(성장률)	(%)	4.3	11.6	13.0	20.7
이 용 률	%	55.1	52.0	54.8	51.4
소내 전력률	%	5.0	4.4	4.6	5.5
소내 전력량	천kWh	89,337	87,642	102,831	148,057
판매 전력량	천kWh	1,189,385	1,470,100	1,695,620	2,043,413
(수요 성장률)	(%)	3.9	23.6	15.3	20.5
송전 전력량	천kWh	1,683,584	1,890,865	2,133,558	2,551,965
송배전손실률	%	29.4	22.3	20.5	19.9
전 등 부 하	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
농 사 용	천kWh	20,851	25,199	20,434	26,011
평 균 전 력	kW	202,388	225,857	255,295	307,380
부 하 율	%	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

		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

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

(계속-연도별 전력수급 실적)

연 도 구 분	단 위	3 차 5 개 년			
		1972	1973	1974	1975
경제성장률	%	4.9	12.3	7.4	6.5
설 비 용 량(연말)	천kW	3,872	4,272	4,523	4,720
(성장률)	(%)	47.3	10.3	5.9	4.4
최 대 전 력	kW	2,097,333	2,556,475	2,921,922	3,350,634
(성장률)	(%)	18.1	21.9	14.3	14.7
설비 예비율	%	84.6	67.1	54.6	40.9
공급 예비율	%	55.6	49.2	34.3	7.8
총 발 전 량	천kWh	11,839,351	14,825,857	16,834,820	19,837,251
(성장률)	(%)	12.3	25.2	13.6	17.8
이 용 률	%	34.8	39.6	42.5	48.0
소내 전력률	%	5.3	5.9	5.5	5.5
소내 전력량	천kWh	631,712	870,133	923,021	1,085,523
판매 전력량	천kWh	9,992,345	12,366,865	14,048,051	16,630,354
(수요 성장률)	(%)	12.5	23.8	13.6	18.4
송전 전력량	천kWh	11,207,639	13,955,724	15,911,799	18,751,727
송배전손실률	%	10.8	11.4	11.7	11.3
전 등 부 하	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
농 사 용	천kWh	46,675	56,623	56,691	83,607
양수용 전력	천kWh	-	-	-	-
평 균 전 력	kW	1,347,831	1,692,449	1,921,783	2,264,527
부 하 율	%	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)

구 분 \ 연 도	단 위	5 차 5 개 년			
		1982	1983	1984	1985
경제성장률	%	7.2	10.7	8.2	6.5
설 비 용 량(연말)	천kW	10,304	13,115	14,190	16,137
(성장률)	(%)	4.8	27.3	8.2	13.7
최 대 전 력	kW	6,661,316	7,601,915	8,811,114	9,348,942
(성장률)	(%)	8.4	14.1	15.9	6.1
설비 예비율	%	47.3	63.3	55.4	56.3
공급 예비율	%	17.7	32.9	31.9	31.3
총 발 전 량	천kWh	43,122,216	48,850,322	53,807,593	58,007,377
(성장률)	(%)	7.3	13.3	10.1	7.8
이 용 률	%	47.8	42.5	43.5	43.5
소내 전력률	%	4.99	5.62	5.57	5.91
소내 전력량	천kWh	2,153,384	2,746,216	2,999,743	3,422,742
판매 전력량	천kWh	37,879,626	42,620,384	47,051,137	50,732,095
(수요 성장률)	(%)	6.9	12.5	10.4	7.8
송전 전력량	천kWh	40,554,656	45,494,797	50,237,757	55,584,635
송배전손실률	%	6.60	6.32	6.34	5.89
전 등 부 하	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
농 사 용	천kWh	406,916	414,903	522,384	600,902
양수용전력	천kWh	414,176	609,310	570,093	676,358
평 균 전 력	kW	4,922,627	5,576,521	6,125,637	6,621,847
부 하 율	%	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)

연 도 구 분	단 위	1992	1993	1994	1995
경제성장률	%	5.4	5.5	8.3	8.9
설비용량(연말)	천kW	24,120	27,654	28,750	32,184
(성장률)	(%)	14.3	14.7	4.0	11.9
최대전력	천kW	20,438	22,112*	26,696	29,878
(성장률)	(%)	6.9	8.2	20.7	11.9
설비예비율	%	14.6	21.8	7.8	6.4
공급예비율	%	6.4	13.5	2.8	7.0
총발전량	천kWh	130,962,535	144,436,818	164,992,777	184,660,825
(성장률)	(%)	10.4	10.3	14.2	11.9
이용률	%	64.9	61.6	65.4	66.3
소내전력률	%	4.81	4.72	4.53	4.53
소내전력량	천kWh	6,236,067	6,748,908	7,401,498	8,298,749
판매전력량	천kWh	115,243,978	127,733,923	146,540,499	163,270,294
(수요성장률)	(%)	10.4	10.8	14.7	11.4
송전전력량	천kWh	122,308,820	135,272,537	155,218,428	172,693,293
송배전손실률	%	5.78	5.57	5.59	5.47
전등부하	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
농사용	천kWh	2,252,782	2,329,663	3,038,402	3,441,930
양수용전력	천kWh	2,417,648	2,415,373	2,372,850	3,668,783
평균전력	kW	14,909,214	16,488,221	18,834,792	21,080,003
부하율	%	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)

연 도 구 분	단 위	2002	2003	2004	2005
경제성장률	%	7.2	2.8	4.6	4.0
설 비 용 량(연말)	MW	53,801	56,053	59,961	62,258
(성장률)	(%)	5.78	4.19	6.97	3.83
최 대 전 력	MW	45,773	47,385	51,264	54,631
(성장률)	(%)	6.1	3.5	8.2	6.6
설비 예비율	%	15.3	18.4	15.3	13.0
공급예비율	%	13.9	17.1	12.2	11.3
총 발 전 량	백만kWh	306,474	322,452	342,148	364,639
(성장률)	(%)	7.5	5.21	6.11	6.57
이 용 률	%	65.7	65.9	66.5	67.5
소내 전력률	%	4.55	4.48	4.52	4.56
소내 전력량	백만kWh	13,728	14,226	15,268	16,452
판매 전력량	백만kWh	278,451	293,599	312,096	332,413
(수요 성장률)	(%)	8.0	5.4	6.3	6.6
송전 전력량(양수제외)	백만kWh	290,058	305,645	324,885	346,224
송배전손실률	%	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(발전단Gross)	%	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	2011
5.2	5.1	2.3	0.2	6.1	3.6
65,514	68,268	72,491	73,470	76,078	79,342
5.2	4.2	6.2	1.4	3.5	4.3
58,994	62,285	62,794	66,797	71,308	73,137
8.0	5.6	0.8	6.4	6.8	2.6
9.8	7.9	12.0	7.2	6.7	4.1
10.5	7.2	9.1	7.9	6.2	5.5
381,184	403,125	422,355	433,604	474,660	496,893
4.54	5.76	4.77	2.66	9.47	4.68
66.9	67.9	67.7	67.8	73.3	73.9
4.19	4.17	4.19	4.30	4.20	3.96
15,811	16,614	17,374	18,258	19,372	19,689
348,719	368,605	385,070	394,475	434,160	455,070
4.9	5.7	4.5	2.4	10.1	4.8
363,054	384,693	401,726	411,631	451,433	472,650
4.02	3.99	4.01	4.07	3.99	3.69
53,912	55,681	57,878	59,427	63,199	63,523
77,809	82,208	86,827	89,619	97,410	99,504
4,791	5,304	5,783	6,465	7,452	7,568
183,067	194,936	203,475	207,216	232,672	251,491
7,636	8,215	8,869	9,672	10,654	11,232
2,687	2,794	2,847	2,954	3,081	3,145
18,817	19,467	19,391	19,121	19,690	18,607
43,514	46,019	48,082	49,498	54,185	56,723
73.8	73.9	76.6	74.1	76.0	77.6
40.97	40.90	40.84	40.55	40.83	40.44
7,191	7,607	7,922	8,092	8,883	9,142

주) 1981년부터 설비 및 공급예비율은 하계피크시 기준임

2. 최대전력 발생일시

최 대 전 력 발 생 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	15시	20,438	6.9	31.6	81.1	
1993	12	16	목	19시	22,112	8.2	28.6	77.9	
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	15시	32,282	8.0	32.6	82.2	
1997	8	20	수	12시	35,851	11.1	32.4	82.1	
1998	9	10	목	15시	32,996	△8.0	32.3	80.8	
1999	8	17	화	17시	37,293	13.0	33.5	82.8	
2000	8	18	금	12시	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	15시	45,773	6.1	32.6	81.9	
2003	8	22	금	12시	47,385	3.5	31.1	80.4	
2004	7	29	목	15시	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	12시	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	15시	62,794	0.8	30.7	80.6	
2009	12	18	금	18시	66,797	6.4	-9.1	-	
2010	12	15	수	18시	71,308	6.8	-13.0	-	
2011	1	17	월	12시	73,137	2.6	-14.1	-	

※ 최고기온 및 불쾌지수는 최대전력 발생일 전국평균임