

2.3. 開発計画

2.3.1. GDP 成長率の想定と実績

1993 年以降の GDP 成長率の想定値と実績値は、表 2.3-1 に示す通りである。GDP 成長率の想定は、毎年下方修正を繰り返しており、2000 年における想定値は、1993 年に 9.5% としていた値が 1999 年には 4.8% (LOW) ~ 5.4% (HIGH) となっている。想定値と実績値を比較すると毎年未達となっており、特に 1998 年には -0.5% の成長率となっている。

表 2.3-1 GDP 成長率

YEAR	1993	1995/1996	1997	1998 PDP		1999 PDP		ACTUAL
	PDP	PDP	PDP	LOW	HIGH	LOW	HIGH	
1991	-	-	-	-	-	-	-	-0.6
1992	-	-	-	-	-	-	-	0.3
1993	4.0	-	-	-	-	-	-	2.1
1994	6.7	-	-	-	-	-	-	4.4
1995	7.7	6.2	-	-	-	-	-	4.8
1996	8.2	7.2	-	-	-	-	-	5.7
1997	8.8	8.5	7.1	-	-	-	-	5.1
1998	10.0	9.8	7.6	2.4	3.5	-	-	-0.5
1999	11.0	8.5	7.6	4.5	5.5	2.6	3.2	-
2000	9.5	7.2	7.6	5.2	6.0	4.8	5.4	-
2001-2010		7.2	6.5	6.1	7.1	5.9	6.3	-

NOTE :1993 PDP done in April 1993

:1995 PDP done in September 1995

:1997 PDP done in September 1996

:1998 PDP based on March 1998 forecast

:1999 PDP based on April 1999 GDP target of NEDA

PDP = Power Development Program

出典： 1999 NPC Power Development Program

2.3.2. 電力需要の伸び率

1992 年～1998 年の系統別電力需要成長率の実績値と 1999 年～2010 年の系統別電力需要成長率の想定値は、表 2.3-2 に示すとおりである。1992 年～1998 年間に於いては、全体の平均伸び率 7.5% に対し、ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) の伸びが 9.7% となっており、この系統における伸びが顕著であったことを示している。一方、ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) の伸びは、5.2% にとどまっている。

1999年～2010年においては全体の平均伸び率は8.2%と想定されている。ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) とミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) の両系統は平均伸び率を上回っている。

表 2.3-2 電力需要伸び率

GRID	SYSTEM HISTORICAL 1992 - 1998	1999 PDP	
		SYSTEM 1999 - 2010	NPC MARKET 1999 - 2010
LUZON	7.6%	7.9%	1.6%
VISAYAS	9.7%	9.2%	8.8%
MINDANAO	5.2%	9.1%	9.1%
TOTAL	7.5%	8.2%	3.9%

出典：1999 NPC Power Development Program

2.3.3. 販売電力量の想定

1998年～2010年の系統別販売電力量の想定値は、表 2.3-3 に示す通りである。1998年の3系統合計 39,332GWh のうち、ルソン系統 (LUZON GRID) の占める割合は、30,263 GWh, 77%, ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) の占める割合は、3,949 GWh, 10%, ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) の占める割合は、5,120 GWh, 13%である。これが2010年には、3系統合計 101,405 GWh となり、ビサヤス系統 (VISAYAS GRID), ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) がともに1%アップし、それぞれ 11,409 GWh, 11%, 14,498 GWh, 14%となり、ルソン系統 (LUZON GRID) は2%ダウンして、75,498 GWh, 75%となる予想である。

各系統の2010年の1998年に対する倍率は、ルソン系統 (LUZON GRID) が2.5倍、ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) が2.9倍、ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) が2.8倍となっている。3系統合計では2.6倍となり、年平均増加率は8.21%となっている。また全体販売量に対するNPCの販売電力量の占める割合は、1998年の94%から、2010年には58%にダウンする予想となっている。

表 2.3-3 系統(Grid System)別の販売電力量

単位 : GWh

YEAR	LUZON		VISAYAS		MINDANAO		TOTAL	
	System	NPC	System	NPC	System	NPC	System	NPC
1998	30,263	28,506	3,949	3,499	5,120	5,058	39,332	37,063
1999	31,334	28,335	4,146	2,974	5,087	4,918	40,567	36,227
2000	32,887	26,771	4,516	3,280	5,452	5,283	42,855	35,334
2001	35,516	27,488	4,978	3,696	5,962	5,793	46,456	36,977
2002	38,500	28,003	5,533	4,211	7,043	6,874	51,076	39,088
2003	42,207	28,393	5,922	4,554	8,049	7,880	56,178	40,827
2004	45,322	28,864	6,373	4,956	8,676	8,507	60,371	42,327
2005	48,845	29,645	6,937	5,466	9,337	9,168	65,119	44,279
2006	52,969	30,395	7,619	6,088	10,102	9,933	70,690	46,416
2007	57,657	31,273	8,389	6,792	11,004	10,835	77,050	48,900
2008	62,978	32,260	9,248	7,580	12,041	11,872	84,267	51,712
2009	68,885	33,371	10,291	8,543	13,189	13,020	92,365	54,934
2010	75,498	34,580	11,409	9,574	14,498	14,329	101,405	58,483
% GROWTH 1999-2010	7.92	1.62	9.24	8.75	9.06	9.07	8.21	3.87

出典 : 1999 NPC Power Development Program

2.3.4. ピーク電力需要の想定

1998年～2010年の系統別ピーク電力需要の予想値は、表 2.3-4 に示す通りである。1998年の3系統合計6,479 MWのうち、ルソン系統 (LUZON GRID) の占める割合は、4,863 MW, 75%, ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) の占める割合は、735 MW, 11%, ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) の占める割合は、881 MW, 14%である。これが2010年には、3系統合計17,582 MWとなり、ルソン系統 (LUZON GRID) の占める割合は、12,871 MW, 73%となり2%の減、ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) の占める割合は2,222 MW, 13%となり2%の増、ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) は2,489 MW, 14%となり占める割合は変わらない。

各系統の2010年の1998年に対する倍率は、ルソン系統 (LUZON GRID) が2.6倍、ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) が3.0倍、ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) が2.8倍となっている。3系統合計では2.7倍となり、年平均増加率は8.68%となっている。また全体ピーク電力需要に対するNPCのピーク電力需要の占める割合は、1998年の98%から、2010年には60%に大きく低下する予想となっている。

表 2.3-4 系統別ピーク電力需要

単位 : MW

YEAR	LUZON		VISAYAS		MINDANAO		TOTAL	
	System	NPC	System	NPC	System	NPC	System	NPC
1998	4863	4758	735	707	881	881	6479	6346
1999	5342	4856	877	684	869	840	7088	6380
2000	5607	4847	950	690	936	907	7493	6444
2001	6055	4984	1031	765	1023	994	8109	6743
2002	6564	5092	1128	858	1365	1332	9057	7282
2003	7196	5140	1207	928	1444	1413	9847	7481
2004	7727	5210	1279	995	1489	1460	10495	7665
2005	8327	5343	1351	1064	1603	1574	11281	7981
2006	9030	5487	1484	1185	1734	1705	12248	8377
2007	9830	5662	1633	1323	1889	1860	13352	8845
2008	10737	5849	1801	1476	2067	2038	14605	9363
2009	11744	6068	2004	1664	2264	2235	16012	9967
2010	12871	6298	2222	1864	2489	2460	17582	10622
% GROWTH 1999-2010	8.45	2.36	9.66	8.41	9.04	8.93	8.68	4.39

出典 : NPC Power Development Program

1998年～2010年間の販売電力量の増加割合とピーク電力需要の増加割合を比較すると、表 2.3-5 の通りとなる。ルソン系統 (LUZON GRID) およびビサヤス系統 (VISAYAS GRID) ではピーク電力需要の増加割合が販売電力量増加割合を上回っている。このことから、これら両系統でピーク需要の顕在化の兆候が見える。

表 2.3-5 販売電力量, ピーク電力需要の増加割合

GRID	Energy Sales Forecast (GWh)		Peak Demand Forecast (MW)		③/①	④/②
	① System 1999-2010	② NPC Market 1999-2010	③ System 1999-2010	④ NPC Market 1999-2010		
LUZON	7.92%	1.62%	8.45%	2.36%	106.7%	145.7%
VISAYAS	9.24%	8.75%	9.66%	8.41%	104.5%	96.1%
MINDANAO	9.06%	9.07%	9.04%	8.93%	99.8%	98.5%
TOTAL	8.21%	3.87%	8.68%	4.39%	105.7%	113.4%

出典 : 1999 NPC Power Development Program

2.3.5. 需給バランス

1999年～2009年の最大電力需給バランスは、図 2.3-1 に示す通りである。供給力は NPC 所有・運転発電所と NPC 所有・IPP 運転発電所の設備容量、IPP 所有・運転発電所の契約容量および NPC の供給力以外の Meralco と IPP の契約容量、ビサヤス系統 (BISAYAS GRID) の IPP の契約容量の合計値としている。

予備率は 1999 年には 72.4% であるが、徐々に低下し 2009 年には 29.1% となる。供給力は設備容量または契約容量としており、火力発電所では運転後の効率低下は考慮していない。また水力発電所では渇水期の流量減少やダム水位の低下による出力低下は考慮していない。従って、一見大きめに見える予備率もその内容を十分検討して評価する必要がある。

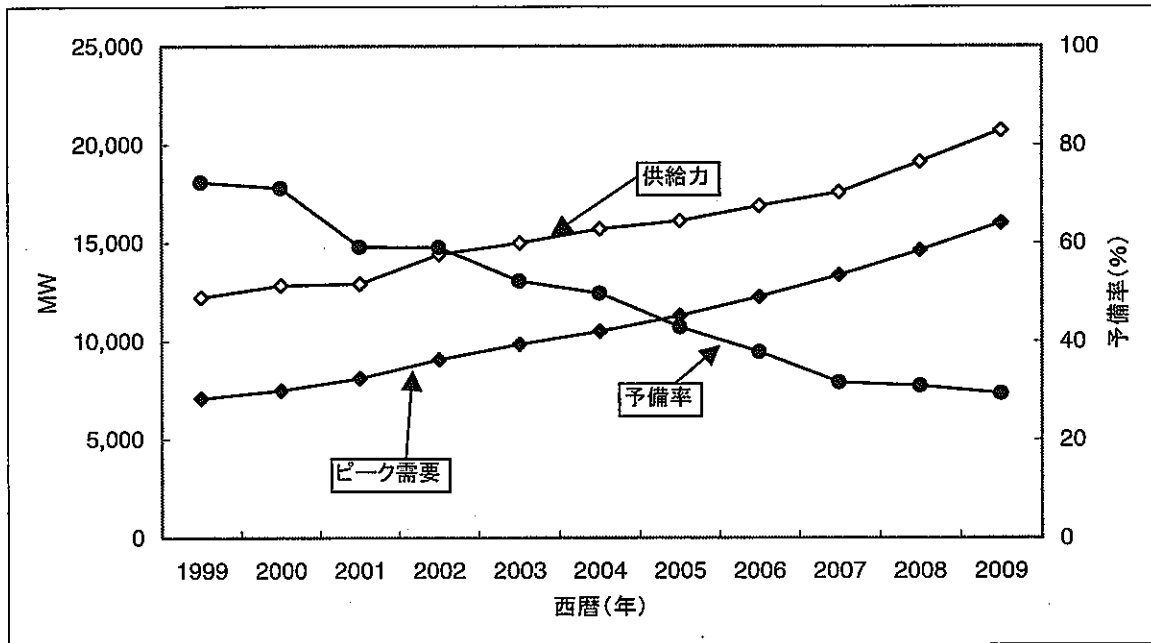


図 2.3-1 電力需給バランス

2.3.6. 発電設備の現状

1999 年末現在の NPC の供給力を構成する NPC 所有・運転発電所、NPC 所有・IPP 運転発電所、IPP 所有・運転発電所の概要は、表 2.3-6 の通りである。NPC の供給力以外の発電所の概要は、表 2.3-7 の通りである。また、ルソン系統 (LUZON GRID)、ビサヤス系統 (VISAYAS GRID)、ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) の発電所の設備容量または契約容量は、表 2.3-8 の通りである。

表 2.3-6 NPC の供給力を構成する発電所一覧表

NPC 所有・運転発電所

ルソン系統 (LUZON GRID)

運転開始	発電所名	台数*容量	設備容量	行政区域
		MW	MW	
1946-48	BOTOCAN HE		17.0	
1942-50	CALIRAYA HE	4*8	32.0	IV
1957	BARIT M.H.		1.8	IV
1967-68	ANGAT MAIN HE	4*50	200.0	V
1967-78	ANGAT AUXILLIARY 1-3 HE	3*6	18.0	III
1978	ANGAT AUXILLIARY 4 HE	1*10	10.0	III
1992	ANGAT AUXILLIARY 5 HE	1*18	18.0	III
1977	PANTABANGAN HE	2*50	100.0	III
1980	MASIWAY HE		12.0	III
1982	KALAYAAN PUMP STORAGE	2*150	300.0	IV
1983-84	MAGAT HE	4*90	360.0	II
TOTAL HYDRO			1,068.8	
1979	TIWI PLANT A	2*55	110.0	V
1980	TIWI PLANT B	2*55	110.0	V
1981-82	TIWI PLANT C	2*55	110.0	V
1979	MAK-BAN PLANT A	2*55	110.0	IV
1980	MAK-BAN PLANT B	2*55	110.0	IV
1984	MAK-BAN PLANT C	2*55	110.0	IV
1993	BAC-MAN I	2*55	110.0	V
1994	BAC-MAN II	1*20	20.0	V
1995	MAK-BAN PLANT D	1*40	40.0	V
1996	MAK-BAN PLANT E	1*40	40.0	IV
1998	BAC-MAN II-2	1*20	20.0	IV
TOTAL GEOTHERMAL			890.0	
1984	CALACA COAL I	1*300	300.0	IV
1995	CALACA COAL II	1*300	300.0	IV
1998	MASINLOC COAL 1&2	2*300	600.0	III
TOTAL COAL			1,200.0	
1965-66	MANILA THERMAL 1&2	2*100	200.0	NCR
1968	SUCAT THERMAL 1	1*150	150.0	NCR
1970	SUCAT THERMAL 2	1*200	200.0	NCR
1971	SUCAT THERMAL 3	1*200	200.0	NCR
1972	SUCAT THERMAL 4	1*300	300.0	NCR
1972	BATAAN THERMAL I	1*75	75.0	III
TOTAL OIL (Bunker C)			1,125.0	
1989	MALAYA GT	3*30	90.0	NCR
1989	BATAAN GT	4*30	120.0	III
1992	SUCAT GT	1*30	30.0	NCR
TOTAL OIL(Diesel)			240.0	
LUZON 系統計			4,523.8	

ビサヤス系統 (VISAYAS GRID)

運転開始	発電所名	台数*容量	設備容量	行政区域
		MW	MW	
1957-67	LOBOC	3*0.4	1.2	VI
1962	AMLAN	2*0.4	0.8	VI
TOTAL HYDRO			2.0	
1983	PALINPINON GEO I	3*37.5	112.5	VI
1983	TONGONAN GEO I	3*37.5	112.5	VI
1993-94	PALINPINON GEO II 1&2	2*20	40.0	VI
1995	PALINPINON GEO II 3&4	2*20	40.0	VI
TOTAL GEOTHERMAL			305.0	
1978	BOHOL DIESEL UNIT 1&2	2*5.5	11.0	VI
1979-83	PANAY DIESEL I	5*7.3	36.5	VI
1981	DIESEL BARGE #101	4*8.0	32.0	VI
1981	DIESEL BARGE #102	4*8.0	32.0	VI
1985	DIESEL BARGE #103	4*8.0	32.0	VI
1985	DIESEL BARGE #104	4*8.0	32.0	VI
1986	BOHOL DIESEL UNIT 3	1*5.5	5.5	VI
1992	DIESEL BARGE #107	4*3.6	14.4	VI
1996	BOHOL DIESEL UNIT 5	1*5.5	5.5	VI
TOTAL OIL(Bunker C)			200.9	
VISAYAS 系統計			507.9	

ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID)

運転開始	発電所名	台数*容量	設備容量	行政区域
		MW	MW	
TALOMO HYDRO			3.5	X I
1957	AGUSAN M.H.	1*1.6	1.6	X
1953-77	AGUS VI	5*40	200.0	X II
1979	AGUS II	3*60	180.0	ARMM
1982-83	AGUS VII	2*27	54.0	X II
1985	AGUS V	2*27.5	55.0	X II
1985	AGUS IV	3*52.7	158.1	X II
1985-86	PULANGU IV	3*85	255.0	X
1992-94	AGUS I	2*40	80.0	ARMM
TOTAL HYDRO			987.2	
MINDANAO 系統計			987.2	

TOTAL PHILIPPINES			6,018.9	
-------------------	--	--	---------	--

出典：NPC 1999 Annual Report

NPC 所有・IPP 運転発電所

IPP 所有・運転発電所

ルソン系統(LUZON GRID)

運転開始	発電所名	台数*容量	設備容量	行政区域	契約形式
		MW	MW		
1956-57	AMBUKLAO	3*25	75.0	CAR	ROL
1960	BINGA	4*25	100.0	CAR	ROL
TOTAL HYDRO			175.0		
1994	ORMAT-MAKBAM		15.7	IV	BTO
TOTAL GEOTHERMAL			15.7		
1975	MALAYA 1	1*300	300.0	NCR	ROM
1979	MALAYA 2	1*350	350.0	NCR	ROM
1993-94	BATAAN CC"A"&"B"	6*70,2*100	620.0	III	BTO
TOTAL OIL (Bunker C)			1,270.0		
LUZON 系統計			1,460.7		
ビサヤ系統(VISAYAS GRID)					
運転開始	発電所名	台数*容量	設備容量	行政区域	契約形式
		MW	MW		
1981	NAGA COAL I	1*50	50.0	VII	ROM
1986	NAGA COAL II	1*55	55.0	VII	ROM
TOTAL COAL			105.0		
1977-80	CEBU DIESEL I	6*73	43.8	VI	ROM
TOTAL OIL(Bunker C)			43.8		
1991	NAGA GT Land-Based	2*27.5	55.0	VII	ROM
TOTAL OIL(Diesel)			55.0		
VISAYAS 系統計			203.8		
440.0					
MINDANAO 系統計			200.0		
TOTAL PHILIPPINES			1,864.5		

ROM : Rehabilitate-Operate-Maintain
 ROL : Rehabilitate-Operate-Lease
 BTO : Build-Transfer-Operate

出典 : NPC 1999 Annual Report

ルソン系統(LUZON GRID)

運転開始	発電所名	契約容量	行政区域	契約形式
		MW		
1993	HEDCOR-AMPHOHAW	1.0	CAR	PPA
1993	NORTHERN MINI-HYDRO	6.0	CAR	PPA
1993	NIA-BALIGATAN	6.0	II	PPA
TOTAL HYDRO		13.0		
1993	PINAMUCAN-ENRON	105.0	IV	BOT
1994	SUBIC-ENRON 2 Unit 1-8	108.0	III	BOT
1994-95	FPPC-BAUANG	215.0	I	BOT
1994-95	EDISON GLOBAL	5.0	III	PPA
1995	MAGELLAN COGEN	4.0	IV	PPA
TOTAL OIL (Bunker C)		437.0		
1990-91	HOPEWELL GT Unit 1-3	210.0	NCR	BOT
1993	HOPEWELL GT Unit 4	100.0	NCR	BOT
TOTAL OIL(Diesel)		310.0		
1996	PAGBILAO COAL Unit 1-2	700.0	IV	BOT
1999	SUAL COAL Unit 1-2	1,000.0	I	BOT
TOTAL COAL		1,700.0		
LUZON 系統計		2,460.0		

ビサヤ系統 (VISAYAS GRID)

運転開始	発電所名	契約容量	行政区域	契約形式
		MW		
1990	JANOPOL	5.0	VII	PPA
TOTAL HYDRO		5.0		
1993	ACMDC	55.0	VII	ECA
TOTAL COAL		55.0		
1995	MARICALUM	1.0	VI	PPA
TOTAL OIL (Bunker C)		1.0		
1996	Leyte A Geo	200.0	VIII	BOO
運転開始	発電所名	契約容量	行政区域	契約形式
		MW		
1993	NMPC Units 1&2	98.0	VII	BOT
1997	ZAMBOANGA DIESEL	100.0	IX	BOO
1998	GEN SANTOS DIESEL	50.0	X I	BOO
TOTAL OIL (Bunker C)		248.0		
1996	Mt. Apo GPP 1	47.0	VII	PPA
1999	Mt. Apo GPP 2	48.0	VII	PPA
TOTAL GEOTHERMAL		95.0		
1995	BUSCO BIOMASS COGEN	8.0	X	PPA
TOTAL NRES		8.0		
MINDANAO 系統計		351.0		

TOTAL PHILIPPINES 3,512.0

PPA : Power Purchase Agreement BOO : Build-Operate-Own
 BOT : Build-Operate-Transfer NRES : New and Renewable
 ECA : Energy Conversion Agreement Energy Systems

出典 : NPC 1999 Annual Report

表 2.3-7 NPC の供給力以外の発電所一覧表

Meralco-IPP 発電所

ルソン系統 (LUZON GRID)

運転開始	発電所名	契約容量 (MW)	契約形式
1995	DMPC (Duracom Mobile Power Company) #1	108	BOO
1999	DMPC (Duracom Mobile Power Company) #2	108	BOO
1999	QPPL (Quezon Power)	433.4	BOO
計		649.4	

ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) の NPC 電源以外の IPP

ビサヤス系統 (VISAYAS GRID)

運転開始	発電所名	契約容量 (MW)	契約形式
	Panay Diesel	72.0	
	Cebu Diesel	50.0	
	Mactan Diesel	50.0	
計		172.0	

TOTAL PHILIPPINES

821.4

出典：フィリピンの電力需給状況と IPP を取り巻く現状に関する調査，1999年9月，日本輸出入銀行

表 2.3-8 各系統の発電設備容量または契約容量一覧表

ルソン系統 (LUZON GRID)

発電所種別	設備容量または契約容量 MW
NPC の供給力となっている発電所	
NPC 所有・運転発電所 (設備容量)	4523.8
NPC 所有・IPP 運転発電所 (設備容量)	1460.7
IPP 所有・運転発電所 (契約容量)	2460.0
小計	8444.5
Meralco-IPP 発電所 (契約容量)	649.4
計	9093.9

ビサヤス系統 (VISAYAS GRID)

発電所種別	設備容量または契約容量 MW
NPC の供給力となっている発電所	
NPC 所有・運転発電所 (設備容量)	507.9
NPC 所有・IPP 運転発電所 (設備容量)	203.8
IPP 所有・運転発電所 (契約容量)	701.0
小計	1412.7
NPC 電源以外の IPP (契約容量)	172.0
計	1584.7

ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID)

発電所種別	設備容量または契約容量 MW
NPC の供給力となっている発電所	
NPC 所有・運転発電所 (設備容量)	987.2
NPC 所有・IPP 運転発電所 (設備容量)	1864.5
IPP 所有・運転発電所 (契約容量)	351.0
計	3202.7

TOTAL PHILIPPINES

13881.3

出典： NPC 1999 Annual Report

フィリピンの電力需給状況と IPP を取り巻く現状に関する調査，1999 年 9 月，日本輸出入銀行

2.3.7. 発電所廃止計画

1999年～2010年における各系統の発電所廃止計画は、表 2.3-9 の通りである。廃止される発電所は、ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) の TOLEDO POWER 発電所 (55 MW, Coal 焚き, 2003年廃止予定) を除き、全て Oil 焚きの発電所である。

ルソン系統 (LUZON GRID) では、16 発電所:2,265 MW, ビサヤス系統 (VISAYAS GRID) では、7 発電所:428 MW, ミンダナオ系統 (MINDANAO GRID) では、1 発電所:60 MW, 合計 24 発電所:2,753 MW が予定されている。これらのうち、NPC 所有・運転発電所は 19 発電所:2,327 MW, NPC 所有・IPP 運転発電所は 1 発電所:55 MW, IPP 所有・運転発電所は 4 発電所:371 MW である。

計画通りに発電所の廃止が行われると、ルソン系統 (LUZON GRID) において、NPC 所有・運転の Oil (Bunker C) および Oil (Diesel) を燃料とする発電所は、2002年に姿を消すことになる。

NPC が所有・運転する発電所で廃止される最大規模のものは、ルソン系統 (LUZON GRID) の SUCAT THERMAL 発電所 1～4号の 850 MW である。この発電所の運転開始は、1968年～1972年であり、運転開始後約 30年を経過し、経年劣化により廃止されることとなったものである。廃止計画の中には電力不足時代に緊急措置として建設されたと考えられる比較的新しい発電所も含まれている。これらの発電所の中には発電原価が高いものが多いこともあり、NPC としては廃止を経営合理化の一環として位置付けている。なお、電力不足・危機の再発に備えて、発電所の系統からの切り離しは行わず、当面は予備供給もしくはピーク供給としての機能を維持するとしている。

表 2.3-9 発電所廃止計画

YEAR	LUZON GRID		VISAYAS GRID		MINDANAO GRID		TOTAL (MW)
	PLANT	CAP. (MW)	PLANT	CAP. (MW)	PLANT	CAP. (MW)	
1999	BATAAN2	150	PANAY DSL II	11	GT POWER BARGES	60	775
	FELS North Harbor	90	GT POWER BARGES	120			
	EAST ASIA R&B	120					
	SABAH Eng'gls.	100					
	CLARK Diesel	34					
	GT POWER BARGES	90					
2000	BATAANI	75	CEBU LB GT	55			1070
	MANLAI-2	200					
	SUCAT3-4	500					
	BATAAN GT1-4	120					
	MALAYA GT1-3	90					
	SUCAT GT	30					
2001			BOHOL DIESEL I	22			22
2002	SUCAT1-2	350					350
2003			TOLEDO POWER	55			55
2004	EDISON Global	58	PANAY DIESEL I	37			95
2005	MAGELLAN Cogcn	48	POWER BARGE DSL	128			176
2006							0
2007							0
2008							0
2009	HOPEWELL GT1-3	210					210
2010							0
TOTAL		2265		428		60	2753

出典：1999 NPC Power Development Program

2.3.8. 電力開発計画

2000年～2009年に計画されている電源開発計画は、表2.3-10の通りである。ルソン系統(LUZON GRID)では、18発電所：7,515 MW、ビサヤス系統(VISAYAS GRID)では、16発電所：1,310 MW、ミンダナオ系統(MINDANAO GRID)では、8発電所：1,050 MWで合計42発電所：9,875 MWである。

これら開発が計画されている電源のうち、最大規模のものは2002年運転開始予定のルソン系統(LUZON GRID)におけるILIJAN発電所(1,200 MW)である。この発電所は、パラワン島(Palawan Island)西北80 km沖で開発中のマランパヤ(Malampaya)ガス田から供給を受けて発電するものである。

このマランパヤ(Malampaya)ガス田から供給を受ける発電所は、フィリピン(Philippine)政府が3ヶ所設置することをガス田開発会社と契約しており、NPCの電源開発計画にはILIJAN発電所だけが計上されている。これ以外の2発電所は、IPPが参入することになっており、First Gas Power CorporationのSanta Rita発電所(1,000 MW)とFGP Corp.のLorenzo発電所(500 MW)である。また、交渉中のものとしては、Shell Philippines Exploration B.V.(Spex)のSucat(500MW)ならびにSan Puscual コージェネ(400MW)の両発電所がある。

表 2.3-10 電力開発計画

YEAR	LUZON GRID		VISAYAS GRID		MINDANAO GRID		TOTAL (MW)
	PLANT	CAP. (MW)	PLANT	CAP. (MW)	PLANT	CAP. (MW)	
2000	Sta. Rita Nat. Gas	1000					1680
	Mauban Coal	470					
	Casacnan Hydro	140					
	Bakun A/C Hydro	70					
2001	Bulacan Biomass	40	Peaking Plant	60			100
2002	Ilijan Nat. Gas	1200	Peaking Plant	20	Baseload Plant*	100	1820
	San Lorenzo Nat. Gas	500					
2003	San Pascual Cogen	300	Mambucal Geo	40	Peaking Plant*	50	480
			Peaking Plant	90			
2004	Kalayaan Hydro	300	Baseload Plant	100			450
			Peaking Plant	50			
2005	San Roque Hydro	345	Midrange Plant	50			535
			Peaking Plant	140			
2006	Peaking Plant	300	Baseload Plant	100	Mindanao Coal	200	758
			Peaking Plant	90	Tagaloan Hydro	68	
2007	Peaking Plant	300	Midrange Plant	100	Agus Hydro	225	695
			Peaking Plant	70			
2008	Baseload Plant	600	Peaking Plant	130	Pulangi V Hydro	225	1555
	Midrange Plant	300					
	Peaking Plant	300					
2009	Baseload Plant	600	Baseload Plant	100	Bulanog-Batang Hydro	132	1802
	Midrange Plant	600	Midrange Plant	120	Peaking Plant	50	
	Peaking Plant	150	Peaking Plant	50			
TOTAL		7515		1310		1050	9875

Legend: Committed Projects, Indicative Projects, *Conditional (Depends on the demand of Jacinto Steel)