

## 2.7. 地方電化

### 2.7.1. 全体概要

地方電化は DOE の最重要政策であり、エストラダ大統領宣言の貧困根絶プログラムの一環としての位置付けである。当初、地方電化 100%達成目標年度を西暦 2008 年に設定していたが、その後大統領指導で 2004 年に繰り上げられた。地方電化に係る各機関・民間会社の関係は図 2.7-1 の通り。この図からも分かるように、地方電化の直接実施者は MERALCO 等の民間配電会社、地方公共団体および電化協同組合 (EC) である。図 2.7-2 は 1998 年度時点の全国の EC および配電会社とそのフランチャイズを示している。表 2.7-1 は同 1998 年現在の地方電化に係る統計資料で、同表中に電化内訳として、A. 電化協同組合による電化、B. MERALCO による電化、C. 民間配電会社による電化および D. 地方公共団体による電化と表記されて、地方電化が三者で行われていることを示している。電化すべき最終需要家数 12 百万のうち、EC 負担分は 7.6 百万 (63%)、MERALCO が 3.4 百万 (28%) でこの両方で 90%以上を占める。MERALCO 管内の電化率が 98%で、EC 管内の電化率が 63% (99 年度では 66%) であることを考慮すると、地方電化促進における EC の責任は大きい。図 2.7-3 に EC の組織図を示す。

### 2.7.2. DOE の役割

地方電化における DOE の役割は以下の通りである。

地方電化に係る海外援助機関の受入れ窓口

各 EC、配電会社、地方公共団体から提出される各電化計画のとり纏めと電化計画の策定  
分散型独立電源の開発。直接的には NPC の SPUG ( Strategic Power Utilities Group ) を  
使って開発。

NEA との政策調整

### 2.7.3. NEA の役割

NEA は組織的には図 2.2-2 の組織図に見られるように PNOC や NPC と同じ DOE の政策調整機関の位置付けにある。DOE が地方電化計画策定や海外援助機関の窓口の役割を果たし、NEA がその執行機関とされる。

図 2.7-1 の NEA の組織図<sup>13</sup>から分かるように、NEA の職務権限は EC に対する技術指導、行政指導、経営指導 ( 海外援助機関からの融資割当てを含む ) および人材開発教育であり、NEA

<sup>13</sup> 1993 年 6 月から現組織

自身が直接電源開発や配電拡張を行うことは無い。

#### 2.7.4. NPC の役割

NPC の内部組織である SPUG ( Small Power Utility Group ) は DOE の指導・監視下<sup>14</sup>で再生可能エネルギーを利用した分散型独立電源の開発・運営を担当している。現在 SPUG は 105 の分散型独立電源を運営しており、その設備出力は約 160 MW である。電源構成は小水力の 2 電源を除きほとんどの電源がディーゼルである。

風力発電については既の実証プロジェクトが政府財源 2.5 百万ペソ<sup>15</sup>を投じてルソン島北部に存在しており、出力 10 kW で 23 所帯の電力を賄っている。太陽光と充電基地<sup>16</sup>を組み合わせた分散型独立電源も開発され、現在 350 所帯の電力を賄っている。

SPUG が僻地の分散型独立電源を開発・運営しているため、採算的には赤字で、この補填が NPC から行われている。

SPUG は地方電化の中で伝道的 (missionary) 役割を演じており、オムニバス電力法案後も TRANSO と同様に政府所有会社として残る予定である。

---

<sup>14</sup> 具体的にはエネルギー資源開発局の中の小水力部 ( Mini-Hydro Division ) と非伝統エネルギー部 ( Non Conventional Energy Division )

<sup>15</sup> 調査団から「海外援助機関の融資を何故申請しなかったのか」との質問に「援助機関は承認するまでに時間がかかる為、政府財源で実施した。」との回答であった。

<sup>16</sup> 1 充電基地で約 10 所帯分。

表 2.7-1 地方電化総計

I. STATUS OF ENERGIZATION (Cumulative)

REGION	MUNICIPALITIES / CITIES Energized					B A R A N G A Y S Energized					TOTAL CONNECTIONS Actual				
	Coverage	1996	1997	1998	%	Coverage	1996	1997	1998	%					
A. Serviced by Electric Cooperatives:															
1. Region I	116	115	116	116	100	3034	2842	2861	2939	97	567000	433472	466740	479803	85
2. Region II	97	93	97	97	100	2384	1668	1719	1732	73	440000	262979	285391	306445	70
3. CAR	73	69	73	73	100	1099	775	791	825	75	220000	118650	128282	135035	61
4. Region III	91	91	91	91	100	2080	1936	1954	1962	94	668000	636574	571991	602875	90
5. Region IV	148	139	148	148	100	3513	2517	2614	2687	76	744000	436128	482360	616688	69
6. Region V	112	108	112	112	100	3367	2282	2333	2430	72	675000	389379	407623	429435	63
7. Region VI	132	131	132	132	100	3869	2598	2676	2810	73	895000	409559	451582	480092	54
8. Region VII	121	121	121	121	100	2715	1947	2003	2099	77	607000	294313	321181	344414	57
9. Region VIII	143	134	143	143	100	4388	2493	2604	2744	63	562000	256756	279323	304468	54
10. Region IX	80	79	80	80	100	2145	1008	1054	1133	53	441000	194098	205826	219972	50
11. Region X	67	66	67	67	100	1437	1088	1119	1164	81	325000	195660	209380	221714	68
12. Region XI	79	74	79	79	100	1568	870	899	989	63	612000	270764	292610	317517	52
13. Region XII	31	27	31	31	100	766	371	384	406	54	152000	76776	83220	89206	59
14. ARMM	87	66	87	87	100	2357	757	790	1009	43	357000	56991	61270	66339	18
15. CARAGA	73	71	73	73	100	1306	879	918	964	74	319000	199650	211212	225646	71
Sub-Total	1450	1384	1450	1450	100	36018	24031	24719	25893	72	7684000	4131749	4447991	4738648	63
B. Serviced by MERALCO:															
1. Region III	24	24	24	24	100	587	566	567	586	99	398000	338480	370422	396915	99
2. Region IV	70	70	70	70	100	2036	1643	1833	1948	96	1152000	895661	969106	1116630	96
3. NCR	17	17	17	17	100	1689	1688	1688	1689	100	1803000	1635390	1735115	1803212	100
Sub-Total	111	111	111	111	100	4312	3896	4088	4322	98	3353000	2869531	3074642	3314757	98
C. Serviced by Private Utilities:															
1. Region I	9	9	9	9	100	237	236	236	236	99	100000	71683	77569	82650	83
2. Region III	5	5	5	5	100	255	255	255	255	100	202000	167168	176326	188255	93
3. Region IV	1	1	1	1	100	26	26	26	26	100	8000	6072	6312	6598	82
4. Region VI	1	1	1	1	100	180	180	180	180	100	65000	44021	46486	46995	72
5. Region VII	10	10	10	10	100	289	247	249	262	91	341000	218929	234328	247277	73
6. Region X	4	4	4	4	100	91	91	91	91	100	97000	67582	69859	72425	75
7. Region XI	4	4	4	4	100	264	203	213	219	83	250000	182879	184231	187188	76
8. Region XII	1	1	1	1	100	44	32	33	35	80	51000	33870	35597	36541	72
9. ARMM	1	1	1	1	100	54	43	43	45	83	28000	24026	26119	26372	94
Sub-Total	36	36	36	36	100	1440	1313	1326	1349	94	1142000	816230	853817	894299	78
D. Serviced by Local Gov't Utility / Municipal Elec. System:															
1. Region III	2	2	2	2	100	26	26	26	26	100	41000	28574	28180	29211	71
2. Region IV	5	2	5	5	80	82	44	46	53	63	18000	11276	13758	14794	82
3. Region V	2	2	2	2	100	63	N	D	A		16000	N	D	A	
4. Region VII	1	1	1	1	100	15	15	15	15	100	14000	12960	13646	14335	100
Sub-Total	10	7	10	10	100	186	85	87	94	63	88000	52810	55584	58340	66
Grand Total	1607	1538	1607	1607	100	41968	29325	30200	31558	75	12167000	7870320	8432034	9086044	74

NDA - No Data Available

II. ENERGY CONSUMPTION PER TYPE OF CONSUMER (MWH)\*

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Residential	998676	1133476	1274810	1368669	1410856	1593464	1856780	2159216	2491273	2875775	3299437
Commercial	382078	430130	466297	493540	469299	547727	630465	736091	840964	978065	1087888
Industrial	680488	754971	811470	873689	830148	939825	1122922	1314511	1279906	1387238	1370282
Public Bldg	92820	106064	112944	118540	118832	133402	156322	181777	204057	236906	262666
Others	232043	235698	216090	187564	159233	166084	111632	124190	140289	165186	191221
Total	2386106	2660336	2881611	3041962	2988470	3379512	3877121	4515785	4956489	5643170	6211363

\* Applies to Electric Cooperatives only.



**ELECTRIC UTILITIES LOCATION AND JURISDICTION**

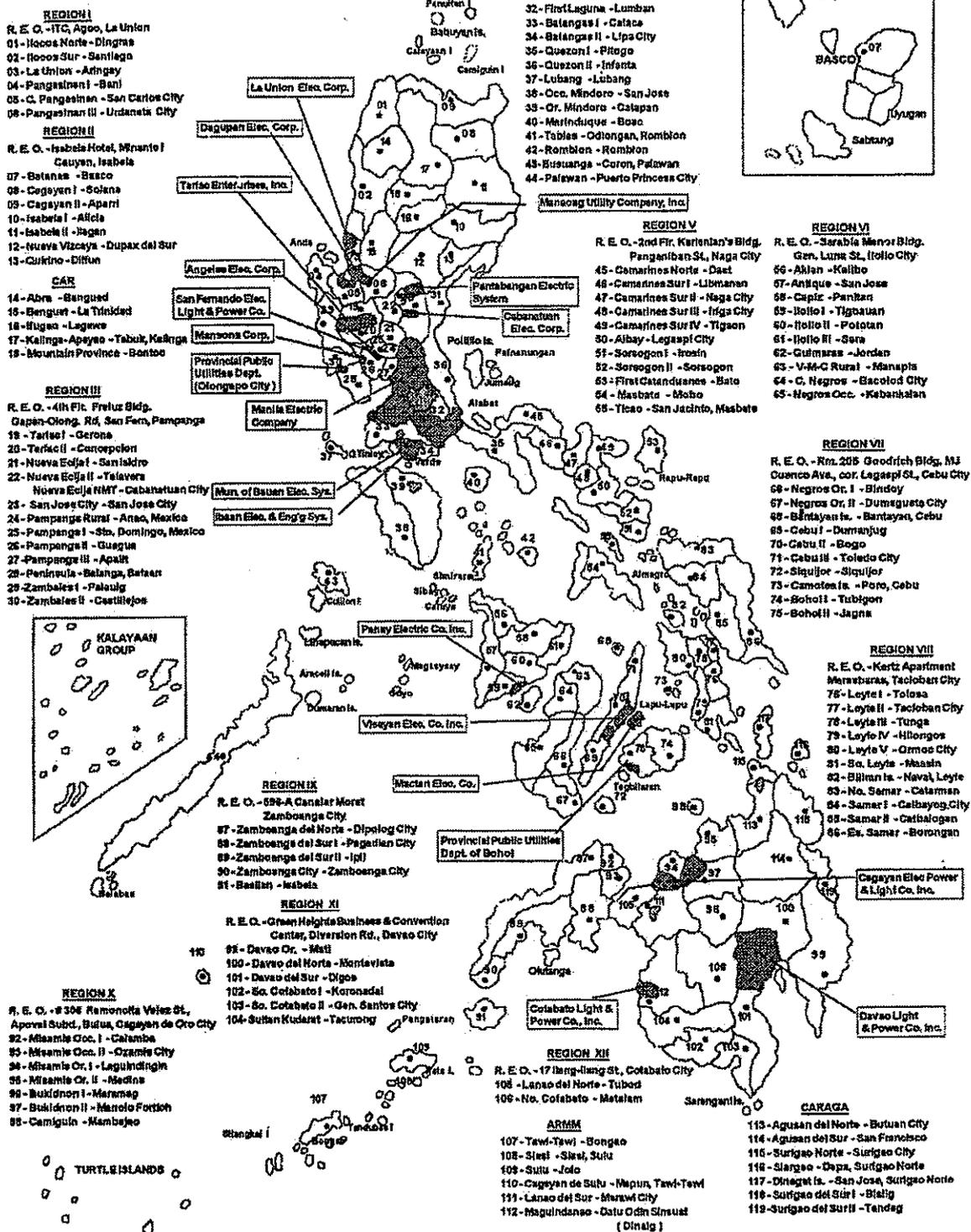
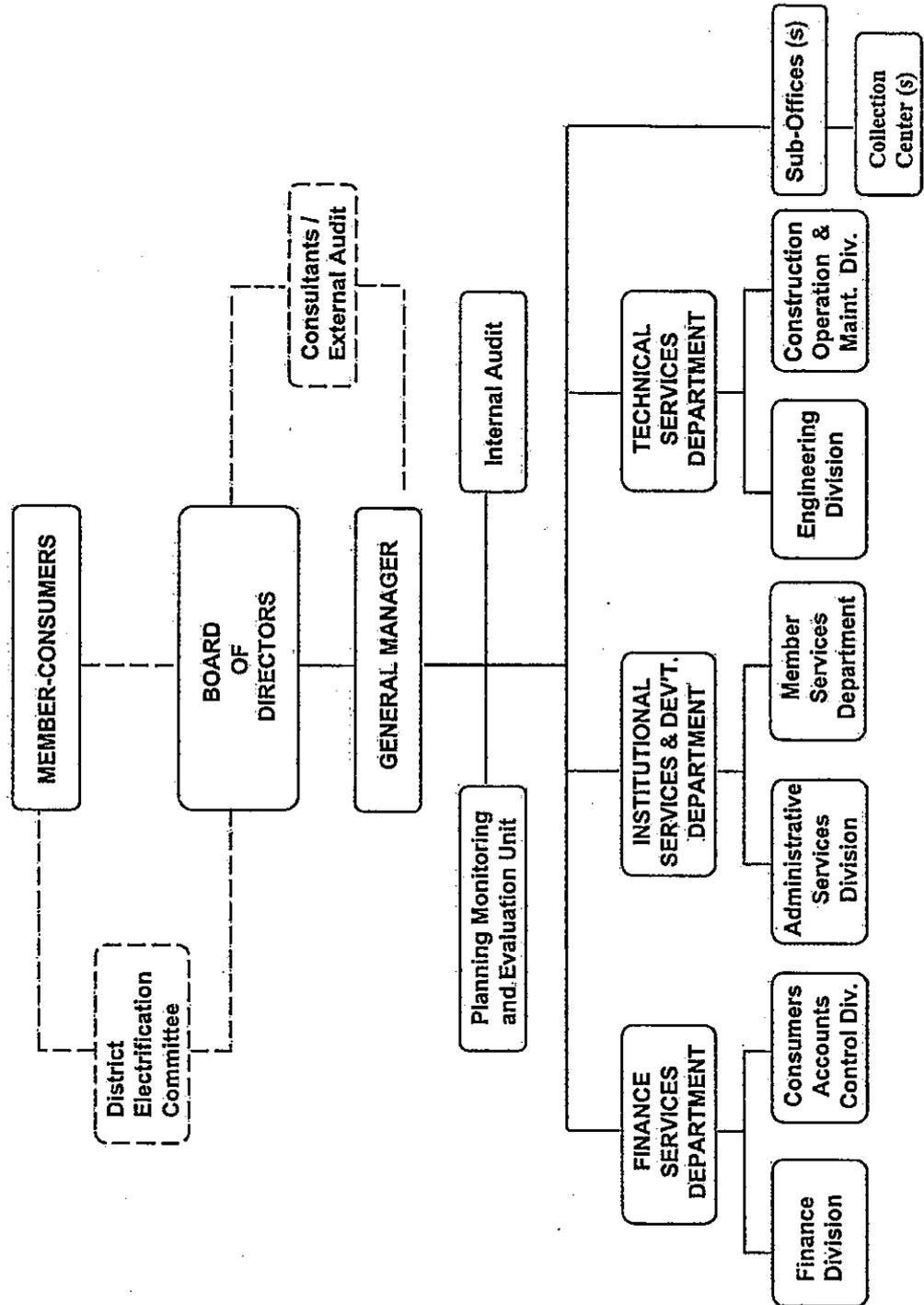


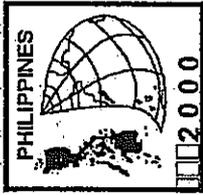
図 2.7-2 電気事業者の地域区分



FIG 2.7-3  
REPUBLIC OF THE PHILIPPINES  
National Electrification Administration

## EC'S ORGANIZATIONAL STRUCTURE





# NEA Organizational Chart

