

# Investors' Data Book 2007

Year Ended March 31, 2007

# Contents 目次

<b>1</b>	<b>Company Profile</b>	会社概要	<b>1</b>
<b>2</b>	<b>Mid-Term Targets</b>	経営目標	<b>2</b>
<b>3</b>	<b>The Electric Power Supply Plan for FY2007</b>	2007年度電力供給計画の概要	<b>4</b>
<b>4</b>	<b>Supply and Demand</b>	需要と供給	<b>7</b>
<b>5</b>	<b>Consolidated Financial Data</b>	連結決算データ	<b>9</b>
<b>6</b>	<b>Non-consolidated Financial Data</b>	個別決算データ	<b>13</b>
<b>7</b>	<b>Financial Ratios・Stock Ratios</b>	財務指標・株式指標	<b>17</b>
<b>8</b>	<b>Stock Information・Rating Information</b>	株式情報・格付情報	<b>20</b>
<b>9</b>	<b>Financial Statements</b>	財務諸表	<b>22</b>
<b>10</b>	<b>Reference</b>	参考資料	<b>29</b>

(Notes1) This report uses AD (western) dating systems.

Fiscal year 2006 dates from April 1, 2006 to March 31, 2007. (※New definition of fiscal year is applied this year.)

(注1) 本書は西暦による年度表示を使用しています。

2006年度は、2006年4月1日に始まり、2007年3月31日に終了する事業年度を意味します。(※本年から年度の定義が変更されています)

(Notes2) Figures in this report are rounded in principle.

(注2) 記載の財務数値は、原則として四捨五入で表示しております。

(Notes3) From the year ended March 31, 2003, the Company has consolidated all of its subsidiaries and all affiliates have been accounted for by the equity method in order to maintain much better usefulness and transparency in disclosure of financial information.

(注3) 開示情報の充実及び透明性を維持するため、2003年3月31日に終了する事業年度から、当社は全子会社を連結の範囲に含め、また、全関連会社については持分法の適用範囲に含めています。

(Notes4) References to "9EPCo" mean Chubu, Hokkaido, Tohoku, Tokyo, Hokuriku, Kansai, Chugoku, Shikoku and Kyushu electric power companies.

(注4) 9電力とは、日本の中部、北海道、東北、東京、北陸、関西、中国、四国及び九州電力を意味します。

## Disclaimer 免責条項

The contents on this Investors' Data Book are provided solely for informational purpose and not intended for the purpose of soliciting investment in, or as a recommendation to purchase or sell, the share of Chubu Electric Power Co., Inc..

Please be aware the matters described on Investors' Data Book may change or cease to exist without prior notice of any kind. The forward-looking statements on Investors' Data Book contain uncertain and risk factors. For the reasons, actual future results may be materially different from the matters described on Investors' Data Book.

With respect to any and all terms herein, including without limitation, the information on Investors' Data Book is intended to be thorough. However, Investors' Data Book is un-audited and no absolute assurance or warranties are given with respect to the accuracy or completeness thereof.

Therefore, Chubu Electric Power Co., Inc. shall not be liable for any damages of any kind arising from or relating to information provided on Investors' Data Book.

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容は、情報提供を目的としたものであり、中部電力株式会社についての投資勧誘、あるいは売りまたは買いの推奨を目的とするものではありません。

当インベスターズ・データ・ブックに記載されている内容は、事前の予告なしに変更もしくは存続しなくなることがあることをご承知下さい。当インベスターズ・データ・ブックに記載された将来予想には、不確定な要素やリスク要因を含んでおります。そのため、将来の実績等については、記載された内容と著しく異なるようなことがあります。

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容について、限りなく正確を期すようにしております。しかしながら、当インベスターズ・データ・ブックは監査法人等の監査を受けているものではなく、また、その正確性と完全性に関して、完全な保証または誓約は全く与えられておりません。

したがって、当社は、当インベスターズ・データ・ブックを利用することから生じる一切の損害について、責任を負いかねますので、ご了承ください。

# 1 Company Profile 会社概要

## (1) Company Summary and Financial Highlights 会社概要・決算ハイライト

	Consolidated 連結決算	Non-consolidated 個別決算	Consolidated/Non-consolidated Ratio 連単倍率
Electric Energy Sold (GWh) 販売電力量 (百万 kWh)	132,687		
Generating Capacity (MW) 発電設備 (千 kW)	32,473		
Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高 (十億円)	2,213.8	2,117.0	1.05
Operating Income (Billions of Yen) 営業利益 (十億円)	246.7	232.4	1.06
Ordinary Income* (Billions of Yen) 経常利益 (十億円)	178.6	162.8	1.10
Net Income (Billions of Yen) 当期純利益 (十億円)	90.6	64.1	1.41
Net Income per Share (Yen/Share) 一株当たり当期純利益 (円/株)	115.80	82.01	
Total Assets (Billions of Yen) 総資産 (十億円)	5,701.7	5,287.3	
Shareholders' Equity (Billions of Yen) 自己資本 (十億円)	1,729.9	1,581.4	
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率 (%)	30.3	29.9	
Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高 (十億円)	3,001.8	2,925.1	

\*For the year ended March 31, 2007 ※2007年3月31日に終了した事業年度

※Ordinary Income: Income before provision (reversal) of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Amortization of goodwill + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant)

## (2) Basis of Consolidation 連結対象会社

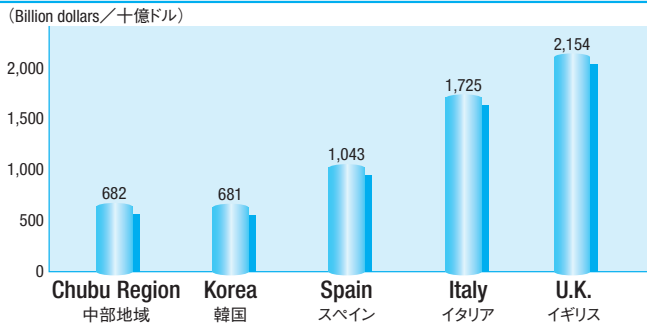
	The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数		
	Subsidiaries 子会社	Affiliates accounted for by the equity method 持分法適用関連会社	Total 合計
Electric Power 電気事業	1	2	3
Energy エネルギー	3	5	8
IT / Telecommunications 情報通信	3	2	5
Construction 建設	8	0	8
Manufacturing 製造	2	5	7
Transportation 運輸	1	1	2
Real Estate Management 不動産管理	1	0	1
Services and Others サービス等	18	7	25
Total 合計	37	22	59

※As of March 31, 2007 ※2007年3月末現在

## (3) Economic Trend in the Chubu Region 中部地域の経済基盤

### Comparison of GDP (Nominal)

中部地域と主要国との国内総生産 (名目) 比較



(Notes 1) Chubu Region: As of FY 2004 Others: As of CY 2004

(注1) 統計は中部地域が2004年4月~2005年3月、その他は2004年1月~2004年12月

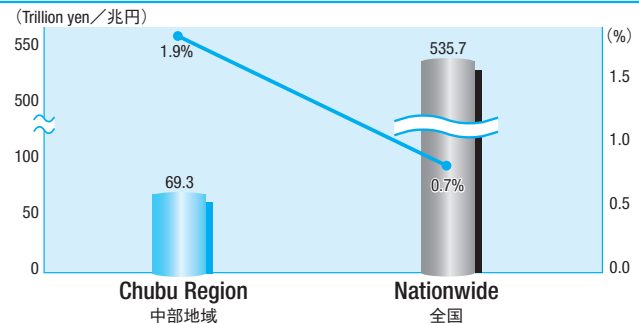
(Notes 2) Source: Cabinet Office

(Notes 3) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures

(注2) 出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料 (注3) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県

### GDP (Real) Growth

日本における国内総生産 (実質) 比較



■ GDP (FY2004) 国内総生産 (2004年度)

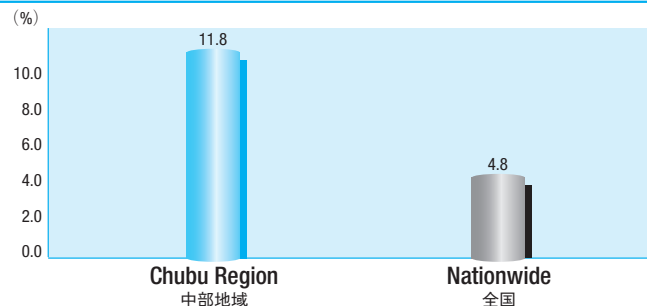
— GDP Growth Rate (FY2000-FY2004) 国内総生産成長率 (2000-2004年度)

(Notes 1) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures (Notes 2) Source: Cabinet Office

(注1) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県 (注2) 出所: 内閣府「県民経済計算年報」

### Industrial Production Index (CY2006 on yoy basis)

鉱工業生産指数 (2006年 [暦年] [対前年同期比])



(Notes 1) Source: Bureau of Economy, Trade and Industry

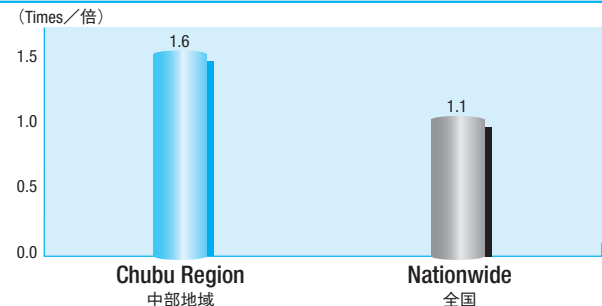
(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures

(注1) 出所: 中部経済産業局資料

(注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重の3県

### Ratio of job openings to job seekers (CY 2006)

有効求人倍率 (2006年 [暦年])



(Notes 1) Source: Bureau of Economy, Trade and Industry

(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures

(注1) 出所: 中部経済産業局資料

(注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重の3県

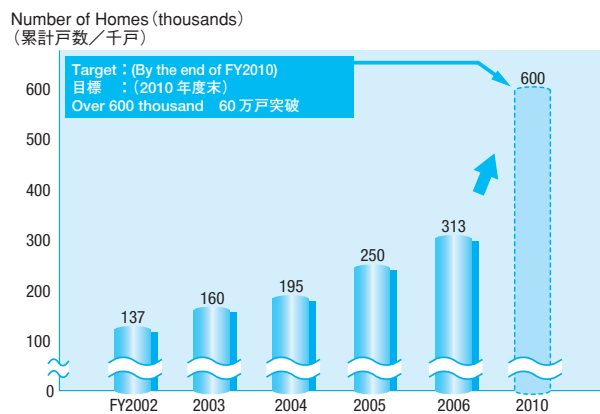
## 2 Mid-Term Targets 経営目標

### (1) Sales target for electric power 電気の販売目標

By the end of FY2010 we intend to meet the following targets: In the residential sector, increase the number of all-electric homes to over 600,000 in total by FY2010 end; in the commercial and industrial sectors, create 800 MW of demand by promoting the use of electricity for kitchens, air conditioning and so on.

2010年度末までに、家庭用分野では「オール電化住宅の累計60万戸突破」、業務用・産業用分野では「厨房・空調などの電化推進による80万kWの需要の創出」を目指します。

### (Reference) Cumulative Number of All-electric Homes (参考) オール電化住宅採用戸数(累計)



(Figures within scope confirmed by Chubu Electric Power Co., Inc.)  
(当社確認分)

### (2) Sales target for gas, LNG, and on-site energy businesses ガス、LNGおよび分散型エネルギー事業の目標

We have set a target of 45 billion yen in combined sales in FY2010 for our gas, LNG, and on-site energy businesses. ガス事業、LNG販売事業および分散型エネルギー事業の三事業合計で、2010年度に450億円程度の売上高を目指します。

### (3) Financial Targets 財務目標

Item 項目	Target(Consolidated) 連結目標	Target year 目標年次
Ordinary Income* 経常利益	160 billion yen or more 1,600億円以上	4-year average from FY 2007 to FY 2010 2007～2010年度の4カ年平均
ROA (Return on Assets) 総資産事業利益率	4.1% or more 4.1%以上	
Operating Cash Flow 営業キャッシュフロー	470 billion yen or more 4,700億円以上	
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	2,600 billion yen or less 2.6兆円以下	End of FY 2010 2010年度末

※Ordinary Income: Income before provision (reversal) of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (extra ordinary loss - extra ordinary gain)

(Note) ROA(Return on Assets)=(Ordinary income + Interest expenses)/Average total assets at beginning and end of the period

(注) 総資産事業利益率=事業利益(経常利益+支払利息)/期首期末平均総資産

## Former Financial Targets 旧財務目標

(Upper figures:Non-consolidated, Lower figures:Consolidated)

(上段：単体、下段：連結)

(Billion yen / 十億円)

	Targets 経営数値目標	Results 実績			3-year Average 3カ年平均
		FY2004 16年度(末)	FY2005 17年度(末)	FY2006 18年度(末)	
ROA (Return on Assets) 総資産事業利益率	4.5% or more 4.5% 以上	5.6%	5.5%	4.3%	5.1%
	4.5% or more 4.5% 以上	5.6%	5.5%	4.4%	5.1%
Ordinary Income* 経常利益	160 billion yen or more 1,600 億円以上	185.4	206.0	162.8	184.7
	165 billion yen or more 1,650 億円以上	195.1	219.7	178.6	197.8
Capital Investment 設備投資額	170 billion yen or less 1,700 億円以下	127.9	124.3	149.9	134.0
	200 billion yen or less 2,000 億円以下	149.9	156.2	188.4	164.8
Free Cash Flow フリーキャッシュフロー	350 billion yen or more 3,500 億円以上	426.0	142.8	237.4	268.8
	360 billion yen or more 3,600 億円以上	442.2	166.5	267.2	291.9
Outstanding Interest- bearing Debt 有利子負債残高	3,000 billion yen or less 3兆円以下	3,340.8	3,101.2	2,925.1	
	3,100 billion yen or less 3.1兆円以下	3,426.0	3,175.0	3,001.8	

※Ordinary Income:Income before provision (reversal) of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests+(Amortization of goodwill + Impairment loss on fixed assets + Gain on disposition of investment securities + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant)

(Note) ROA(Return on Assets)=(Ordinary income + Interest expenses)/Average total assets at beginning and end of the period

(注) 総資産事業利益率=事業利益(経常利益+支払利息) / 期首期末平均総資産

### (4) Allocation of Operating Cash Flow (consolidated) from FY 2007 to FY 2010 (estimates) 2007~2010年度営業キャッシュフロー配分の目安 (連結)

Operating Cash Flow 営業キャッシュフロー			
1,900 billion yen 190百億円		Strategic use 戦略的活用	
		600 billion yen 60百億円	
Investment to maintain electricity business and improve stable and efficient electric power supply capability 電気事業の維持、安定かつ効率的な供給能力の向上に資する投資 1,100 billion yen 110百億円	Stable dividends to shareholders 株主への安定配当 200 billion yen 20百億円	Strategic investment 戦略的投資 150 billion yen 15百億円	Improving the group's financial footings, and so on 財務体質の改善等 450 billion yen 45百億円

### 3 The Electric Power Supply Plan for FY 2007 2007年度電力供給計画の概要

#### (1) Sales and Supply Plan 販売及び供給計画

FY 年度	2005 (Actual) (実績)	2006 (Actual) (実績)	2007	2016	Average annual Increase FY2005-FY2016 2005 / 2016 年度 年平均伸び率
Electric Energy Sold (TWh) 販売電力量(十億kWh)	130.6	132.7	135.0	144.2	0.9% (1.0%)
Peak Load (MW) 最大電力(千kW) (A)	25,558	26,060	26,650	28,180	0.9% (0.9%)
Supply Capacity (MW) 供給力(千kW) (B)	28,486	27,729	29,462	30,810	—
Reserve Capacity (MW) 供給予備力(千kW) (B - A)	2,928	1,669	2,812	2,630	—
Reserve Margin (%) 供給予備率(%) (B - A) / A	11.5	6.4	10.6	9.3	—

(Note) Figures in parentheses are values corrected for temperature.

(注) ( )内は気温補正後を示す。

#### (2) Major Power Source Development Plan 主要電源開発計画

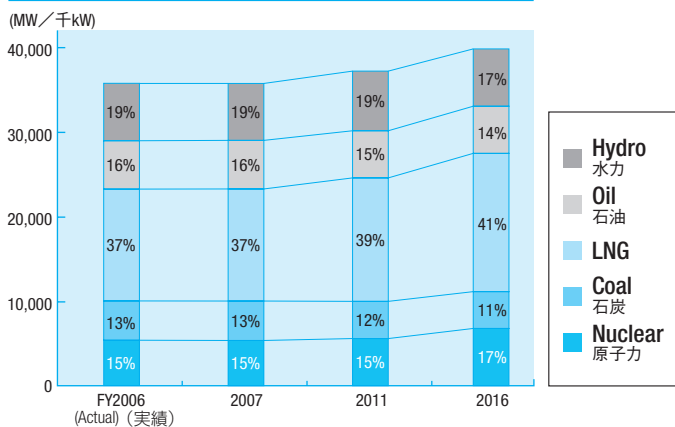
(MW / 千kW)

Type 種別	FY 年度	2006 (Actual) (実績)	2007	2008~2011	2012~2016	2017 and beyond 2017年度以降
Internally-generated Power 社内	Thermal 火力			Shin-Nagoya Group No.8 新名古屋8号系列 (Apr-Oct.'08)('08/4~10) 1,458	Joetsu Group No.1 上越1号系列 (Jul.'12~Jan.'13)('12/7~'13/1) 1,190 Joetsu Group No.2 上越2号系列 (Jul.'13)('13/7) 595/1,190	Joetsu Group No.2 上越2号系列 (FY2017)('17年度) 595/1,190
	Hydro 水力			1 site 1地点 (FY2008)('08年度) 0.23 1 site 1地点 (FY2011)('11年度) 0.21	1 site 1地点 (FY2012)('12年度) 0.36	
	Wind 風力			2 sites 2地点 (Feb.'09)('09/2) 34 3 sites 3地点 (FY2009)('09年度) 46		
Externally-generated Power 他社	Public bid 入札					
	Nuclear 原子力			Oma 大間 (Mar.'12)('12/3) 205 / 1,383	Tsuruga No.3 敦賀3号 (Mar.'16)('16/3) 615.2 / 1,538 Tsuruga No.4 敦賀4号 (Mar.'17)('17/3) 615.2 / 1,538	
	Hydro 水力			Kawakami 川上 (FY2009 or later) ( '09年度以降) 1.2	Tokuyama 徳山 (FY2014)('14年度) 153	

### (3) Power Supply Composition 電源構成

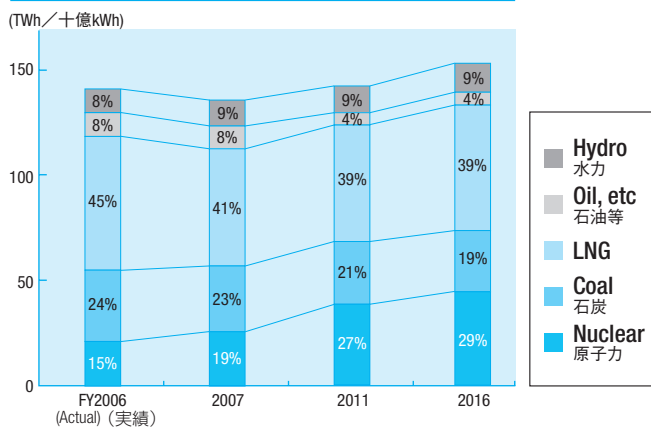
#### Composition of Generating Facilities 電源設備構成

電源設備構成



#### Composition of Generated Electricity 発電電力量構成

発電電力量構成



※Oil, etc includes new energy sources such as wind power and biomass energy.  
 ※石油等には、新エネルギー発電(風力、バイオマス発電等)を含む。

### (4) Capital Investment 設備投資額

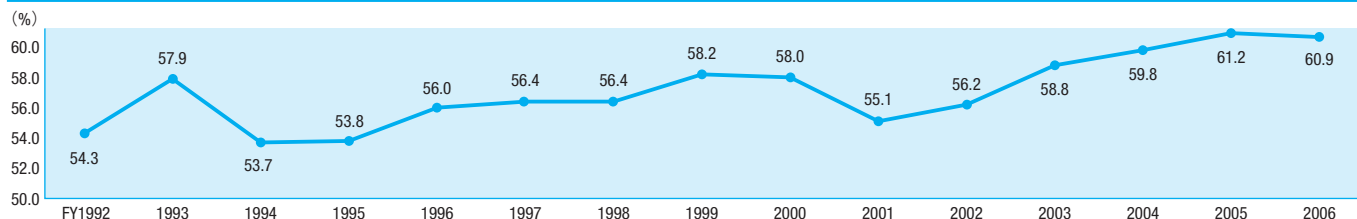
(Billion yen / 十億円)

Category	項目	FY2002(Actual)	FY2003(Actual)	FY2004(Actual)	FY2005(Actual)	FY2006(Actual)	FY2007	FY2008
Electric power business 電気事業	Hydro 水力	4.7	4.4	2.6	3.1	3.2	7.0	14.5
	Thermal 火力	11.5	61.7	9.5	11.8	32.9	76.5	69.8
	Nuclear 原子力	87.7	37.5	20.4	6.0	14.4	12.9	4.8
	Transmission 送電	47.4	26.5	12.9	16.0	15.3	27.7	29.6
	Transformation 変電	16.0	23.9	11.5	15.7	16.7	23.1	22.0
	Distribution 配電	35.5	29.1	33.8	27.5	30.0	38.8	30.3
	General 業務	9.3	9.7	5.4	7.7	7.5	9.2	12.9
	Sub-total 計	212.1	192.8	96.1	87.8	120.0	195.2	183.9
	Nuclear fuel 核燃料	52.6	23.0	27.5	29.1	24.3	24.0	29.6
Total 合計	264.7	215.8	123.6	116.9	144.3	219.2	213.5	
Ancillary business 附帯事業		3.1	3.5	4.3	7.4	5.6	8.3	6.3
Grand total 総計		267.8	219.3	127.9	124.3	149.9	227.5	219.8

(Note) Accrual basis (注) 計上ベース

### (5) Efficiency Data 効率性データ

#### Transition of Load Factor 年負荷率の推移 (Sending end/送電端)



#### Thermal Efficiency of Thermal Power Plants (Comparison with Major Countries) 火力発電設備熱効率(国際比較)

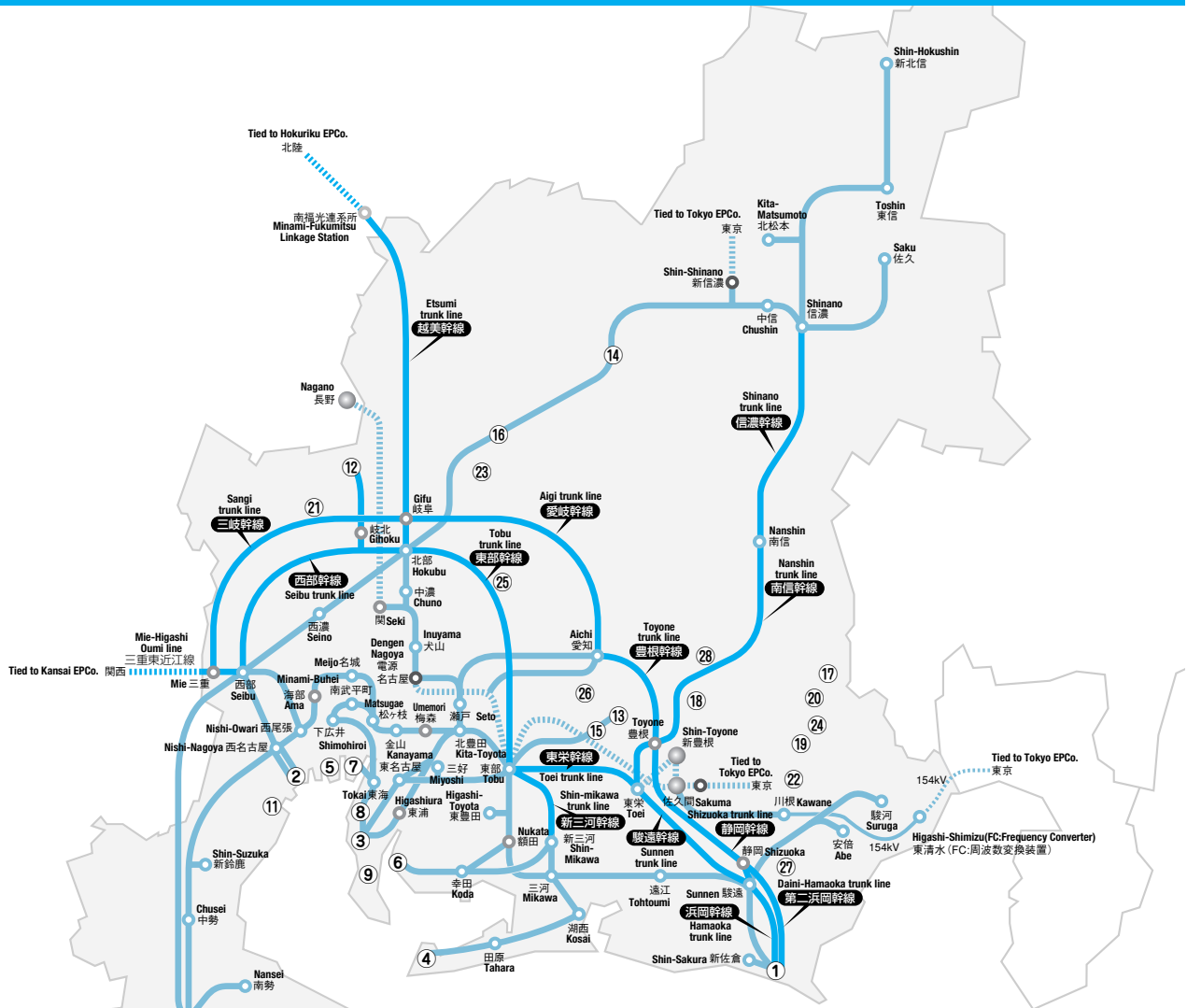
	Chubu EPCo 中部電力	U.S.A アメリカ	Canada カナダ	U.K. イギリス
Thermal Efficiency [LHV: Lower Heating Value] (%) 熱効率 [低発熱量] (%)	45.1	34.0	33.2	36.2

(Notes 1) Source: Hand Book of Electric Power Industry 2006  
 (注1) 出所: 「電気事業便覧2006年版」

(Notes 2) Source: Overseas Electric Power Statistics 2006  
 (注2) 出所: 「海外電気事業統計2006」より

(Notes 3) Data of Chubu EPCo is result of FY2006, other countries are results of CY2004  
 (注3) 中部電力は2006年度実績、他は2004年実績

**(6) Power System Map and Generating Facilities** 系統運用図および発電所別発電能力



**LEGEND 凡例**

- Substations (275 kV or more system)  
変電所 (275kV系以上)
- Switching stations (275 kV or more system)  
開閉所 (275kV系以上)
- Substations owned by other utilities  
他社変電所
- Hydroelectric power plants owned by other utilities  
他社水力発電所
- 500 kV Transmission line  
500kV送電線
- 275 kV Transmission line  
275kV送電線
- 500 kV Transmission line owned by other utilities  
他社500kV送電線
- 275 kV Transmission line owned by other utilities  
他社275kV送電線

Map No. (MW)(千 kW)

**Hydroelectric Power Plants 水力発電所**

12 Okumino 奥美濃	1,500
13 Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780
14 Takane No.1 高根第一	340
15 Okuyahagi No.1 奥矢作第一	315
16 Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288
17 Hatanagi No.1 畑薙第一	137
18 Hiraoka 平岡	101
19 Okuizumi 奥泉	87
20 Hatanagi No.2 畑薙第二	85
21 Yokoyama 横山	70
22 Oigawa 大井川	68
23 Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66
24 Ikawa 井川	62
25 Shin-Kamiaso 新上麻生	61
26 Yahagi No.1 矢作第一	61
27 Kawaguchi 川口	58
28 Yasuoka 泰阜	53
Other (165 plants) その他(165施設)	1,087

Map No. (MW)(千 kW)

**Nuclear Power Plant 原子力発電所**

① Hamaoka 浜岡	4,884
--------------	-------

**Thermal Power Plants 火力発電所**

② Kawagoe 川越	4,802
③ Chita 知多	3,966
④ Atsumi 渥美	1,900
⑤ Nishi-Nagoya 西名古屋	1,190
⑥ Hekinan 碧南	4,100
⑦ Shin-Nagoya 新名古屋	1,458
⑧ Chita Daini 知多第二	1,708
⑨ Taketoyo 武豊	1,125
⑩ Owase Mita 尾鷲三田	875
⑪ Yokkaichi 四日市	1,245
Other (one plant) その他(1施設)	0.4

Total 合計 22,369

Total 合計 5,220

Total generating capacity (194 plants) 発電量合計(194施設) 32,473



# 4 Supply and Demand 需要と供給

## (1) Demand 需要

### Electric Energy Sold

販売電力量

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	32,844	32,530	34,079	35,291	34,753
	Electric Power 電力	8,573	7,878	8,013	7,864	7,366
	Subtotal 計	41,417	40,408	42,092	43,155	42,119
Demand from customers under liberalization 自由化対象需要	Commercial power 業務用	20,590	20,515	21,544	22,501	22,871
	Industrial power, etc 産業用他	61,043	61,293	63,027	64,905	67,697
	Subtotal 計	81,633	81,808	84,571	87,406	90,568
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		123,050	122,216	126,663	130,561	132,687

(GWh / 百万kWh)

(Notes1) Demand from customers under liberalization in FY2005 and onward corresponds to demand from all customers of high-voltage electricity.

(注1) 2005年度以降の自由化対象需要は、高圧以上のお客さま全数である。

(Notes2) Demand from customers under liberalization in and before FY2004 is re-categorized in the same definition as is in and after FY2005.

(注2) 2004年度以前の自由化対象需要は、2005年度以降に合わせ組み替えている。

### Breakdown of Industrial Large-lot Demand Electric Energy Sold

大口電力産業別販売電力量

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006	
Mining and Industry 鉱工業	Mining 鉱業	68	51	41	41	49	
	Manufacturing Industry 製造業	Foodstuffs 食料品製造業	2,219	2,210	2,261	2,330	2,459
		Textiles 繊維工業	800	743	705	820	818
		Pulps and Papers パルプ・紙・紙加工品製造業	1,737	1,674	1,571	1,712	1,733
		Chemicals 化学工業	2,979	3,047	3,088	3,134	3,366
		Oil and Coal Products 石油製品・石炭製品製造業	152	37	56	54	79
		Rubber ゴム製品製造業	928	941	949	939	872
		Clay and Stone 窯業・土石製品製造業	2,286	2,268	2,304	2,444	2,632
		Iron and Steel 鉄鋼業	5,967	6,095	6,270	6,426	6,574
		Non-ferrous Metals 非鉄金属製造業	1,524	1,448	1,445	1,570	1,698
		Machinery 機械器具製造業	18,075	18,212	19,151	19,880	21,678
Others その他	4,878	4,849	4,994	5,147	5,547		
	Sub-Total 小計	41,545	41,524	42,794	44,456	47,456	
	Total 計	41,613	41,575	42,835	44,497	47,505	
Others その他	Railways 鉄道業	2,633	2,618	2,728	2,814	2,752	
	Others その他	3,170	3,216	3,218	3,306	3,342	
	Total 計	5,803	5,834	5,946	6,120	6,094	
Grand Total 合計		47,416	47,409	48,781	50,617	53,599	

(GWh / 百万kWh)

### Breakdown of Industrial Large-lot Demand (FY2006)

大口電力需要構成比率 (2006年度)

	Large-lot Demand (as percentage of total demand) 全需要に占める 大口電力の比率	Sector Breakdown (as percentage of total large-lot demand) 大口電力産業別内訳												
		Material Suppliers 素材型							Manufacturers 加工型					Others その他
		Pulps & Papers 紙・パルプ	Chemical 化学	Glass & Ceramics 窯業・土石	Steel 鉄鋼	Nonferrous Metals 非鉄	Total 計	Foods 食料品	Textile & Apparel 繊維	Machinery 機械	Others その他	Total 計		
Chubu EPCo 中部電力	40.4	3.2	6.3	4.9	12.3	3.2	29.9	4.6	1.5	40.4	12.2	58.7	11.4	
Tokyo EPCo 東京電力	30.1	3.4	10.9	3.3	9.6	5.3	32.5	6.2	0.1	23.8	13.9	44.0	23.5	
Kansai EPCo 関西電力	31.1	1.8	10.1	5.7	19.7	4.6	41.9	5.3	1.3	18.7	12.6	37.9	20.2	
9EPCo Average 9電力平均	32.5	3.7	10.2	4.1	13.5	5.3	36.8	5.6	1.1	27.5	12.3	46.5	16.7	

(Notes 1) Source: The Federation of Electric Power Companies (注1) 出所: 電気事業者連合会 電力統計情報

(Notes 2) Large-lot Demand: Demand whose contracted electricity is 500kW or above (注2) 大口電力: 契約電力500kW以上の産業用

## (2) Supply 供給

### Electric Energy Supplied

発電電力量

(GWh / 百万kWh)

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Internally generated Power 自社	Hydroelectric 水力 (Water supply Rate) (出水率) (%)	7,940 (87.7)	10,420 (113.9)	10,450 (114.2)	7,564 (82.6)	8,651 (95.7)
	Thermal 火力	99,760	90,432	90,285	91,045	100,603
	Nuclear 原子力 (Utilization Rate) (利用率) (%)	10,684 (33.7)	16,889 (53.2)	22,191 (51.9)	27,625 (63.1)	18,145 (41.5)
Purchased Power 他社受電		11,503	13,616	14,075	13,347	13,554
Interchanged Power (net) 融通		5,621	3,345	2,935	3,793	4,698
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		-1,151	-1,547	-1,941	-1,275	-1,590
Total Electric Energy Supplied 発電電力量 計		134,357	133,155	137,995	142,099	144,061

### Consumption of Major Fossil Fuels

主要火力燃料の払出状況

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Coal 石炭 (thousand t / 千t)		9,551	9,869	9,464	10,298	10,013
Heavy Oil 重油 (thousand kl / 千kl)		771	181	78	158	52
Crude Oil 原油 (thousand kl / 千kl)		1,092	362	441	1,575	1,446
LNG LNG (thousand t / 千t)		9,704	9,121	9,472	8,552	10,276

### Trend of Major Fossil Fuel's Price

主要火力燃料価格の推移

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Coal 石炭 (Yen / t / 円 / t)		4,857	4,952	6,416	8,017	7,880
Heavy Oil 重油 (Yen / kl / 円 / kl)		27,738	28,563	29,812	44,745	55,038
Crude Oil 原油 (Yen / kl / 円 / kl)		28,692	27,297	31,999	47,566	54,465
LNG LNG (Yen / t / 円 / t)		29,406	29,006	31,101	40,050	48,338

(Note) Figures are average purchase prices.

(注) 購入平均価格である。

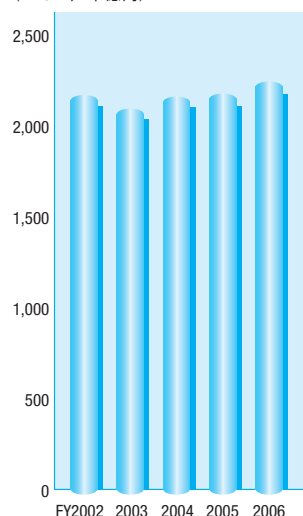
# 5 Consolidated Financial Data 連結決算データ

## (1) Consolidated Operating Results 収支状況 (連結)

### Operating Revenues

売上高

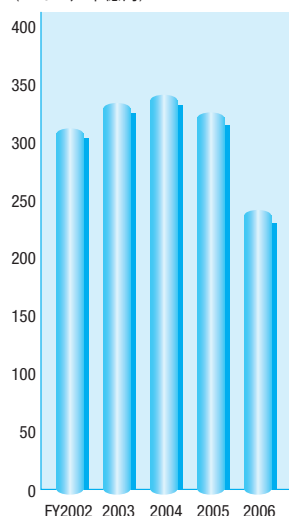
(Billion¥/十億円)



### Operating Income

営業利益

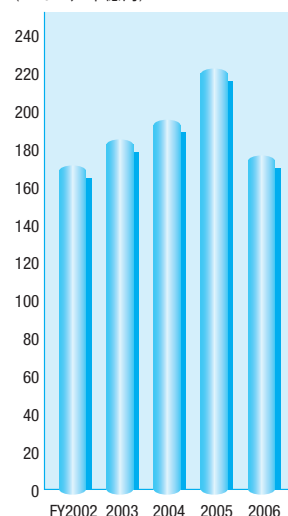
(Billion¥/十億円)



### Ordinary Income ※

経常利益

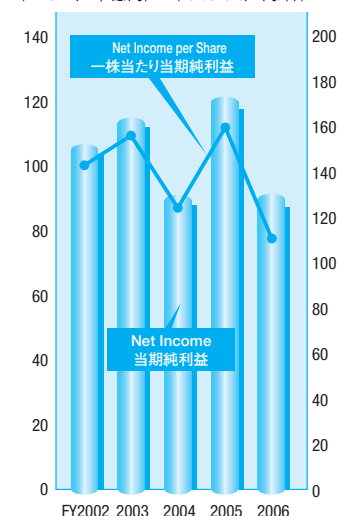
(Billion¥/十億円)



### Net Income

当期純利益

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)



(Billions of Yen, Yen/Share / 十億円, 円/株)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,176.1	2,101.1	2,133.2	2,150.5	<b>2,213.8</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	1,863.6	1,766.7	1,791.1	1,828.4	<b>1,967.1</b>
<b>Operating Income</b> 営業利益	312.5	334.4	342.2	322.1	<b>246.7</b>
<b>Ordinary Income ※</b> 経常利益	171.1	184.9	195.1	219.7	<b>178.6</b>
<b>Net Income</b> 当期純利益	106.5	114.7	91.3	119.5	<b>90.6</b>
<b>Net Income per Share</b> 一株当たり当期純利益	144.24	157.21	125.68	162.07	<b>115.80</b>

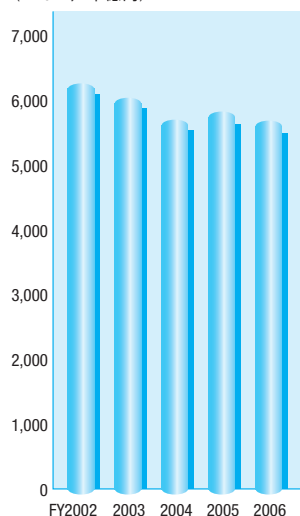
※ Ordinary Income: Income before provision (reversal) of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Amortization of goodwill + Impairment loss on fixed assets + Gain on disposition of investment securities + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant)

## (2) Consolidated Financial Standings 財政状況 (連結)

### Total Assets

総資産

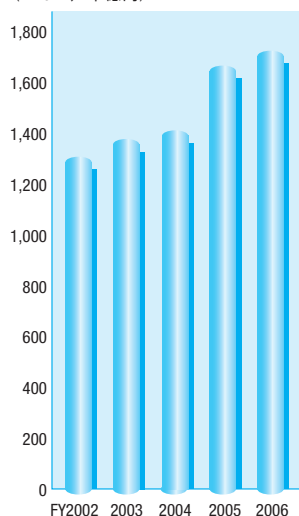
(Billion¥/十億円)



### Shareholders' Equity

自己資本

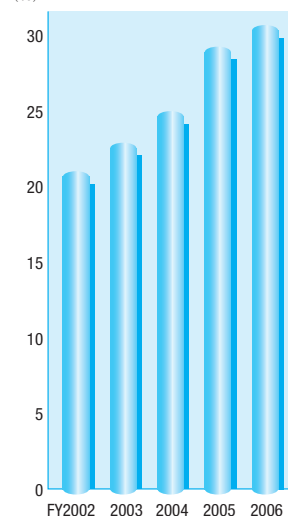
(Billion¥/十億円)



### Shareholders' Equity Ratio

自己資本比率

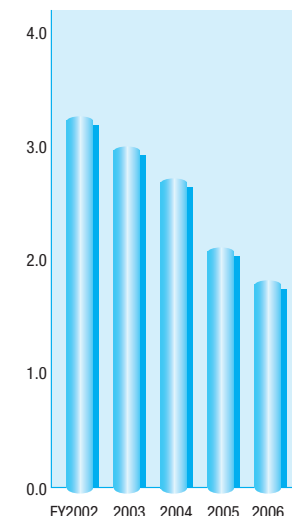
(%)



### Debt Equity Ratio

有利子負債比率

(Times/倍)



(Billions of Yen, %, Times / 十億円, %, 倍)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Total Assets</b> 総資産	6,282.5	6,060.2	5,703.6	5,741.9	<b>5,701.7</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt</b> 有利子負債残高	4,113.1	3,809.4	3,426.0	3,175.0	<b>3,001.8</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 自己資本	1,307.2	1,377.2	1,413.2	1,659.3	<b>1,729.9</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 自己資本比率	20.8	22.7	24.8	28.9	<b>30.3</b>
<b>Debt Equity Ratio</b> 有利子負債比率	3.3	3.0	2.6	2.1	<b>1.8</b>

※ The definition of Shareholders' Equity

FY2002~2005: Total Shareholders' Equity FY2006: Total Net Assets - Minority interests

※ 自己資本の定義

2002~2005年度: 資本合計 2006年度: 純資産合計 - 少数株主持分

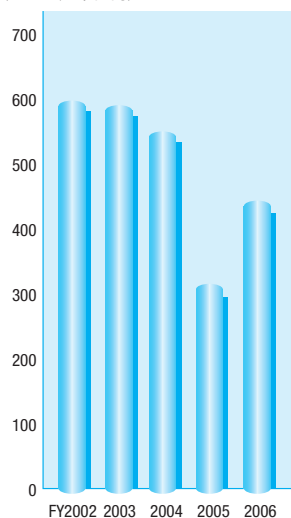
(Note) Debt Equity Ratio = Outstanding Interest-bearing Debt / Shareholders' Equity

(注) 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

### (3) Consolidated Cash Flows キャッシュ・フロー (連結)

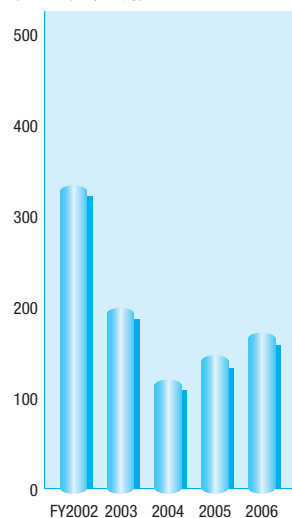
#### Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー  
(Billion¥/十億円)



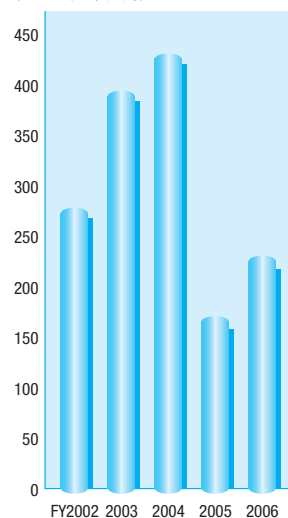
#### Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー  
(Billion¥/十億円)



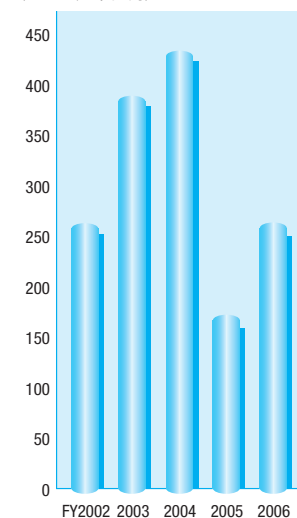
#### Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー  
(Billion¥/十億円)



#### Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> 営業活動によるキャッシュ・フロー	599.4	592.4	557.6	307.2*	<b>441.5</b>
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> 投資活動によるキャッシュ・フロー	(334.2)	(199.3)	(115.4)	(140.7)	<b>(174.4)</b>
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> 固定資産取得による支出 (工事資金)	(322.5)	(248.3)	(145.4)	(150.6)	<b>(183.1)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> 財務活動によるキャッシュ・フロー	(278.7)	(395.2)	(438.1)	(165.2)	<b>(234.5)</b>
<b>Cash and Cash Equivalents at End of Year</b> 現金及び現金同等物の期末残高	62.1	59.9	63.9	65.1	<b>97.9</b>
<b>Free Cash Flow</b> フリー・キャッシュ・フロー	265.2	393.0	442.2	166.5*	<b>267.2</b>

※ The enactment of the Law on the Creation and Management of Reserve Funds for the Reprocessing of Spent Fuel at Nuclear Power Stations has caused a temporary dip in Cash Flows from Operating Activities and Free Cash Flow in FY2005, a special factor that has prompted the company to fund approximately 260 billion yen externally.

※ 営業活動によるキャッシュ・フローおよびフリー・キャッシュ・フローが2005年度に一時的に減少しているのは、「原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立て及び管理に関する法律」の施行に伴い、2,600億円程度を外部に積み立てたという特殊要因によるものです。

(Notes 1) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) + (Cash Flows from Investing Activities)

(注1) フリー・キャッシュ・フロー = (営業活動によるキャッシュ・フロー) + (投資活動によるキャッシュ・フロー)

(Notes 2) Parentheses denote negative figures.

(注2) ( )内数値はマイナスを表す。

## (4) Segment Information セグメント情報

### Electric Power

#### 電気事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues	売上高	2,081.2	2,018.0	2,044.6	2,045.0	2,086.3
Operating Expenses	営業費用	1,783.3	1,693.2	1,711.8	1,739.6	1,861.3
Operating Income	営業利益	297.9	324.8	332.8	305.5	225.0

### Energy

#### エネルギー事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues	売上高	-	-	-	33.5	41.1
Operating Expenses	営業費用	-	-	-	26.9	32.9
Operating Income	営業利益	-	-	-	6.6	8.2

### IT/Telecommunications

#### 情報通信事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues	売上高	-	-	-	68.0	78.5
Operating Expenses	営業費用	-	-	-	67.7	77.3
Operating Income	営業利益	-	-	-	0.3	1.2

### Other

#### その他事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues	売上高	-	-	-	188.9	212.3
Operating Expenses	営業費用	-	-	-	180.5	199.9
Operating Income	営業利益	-	-	-	8.4	12.4

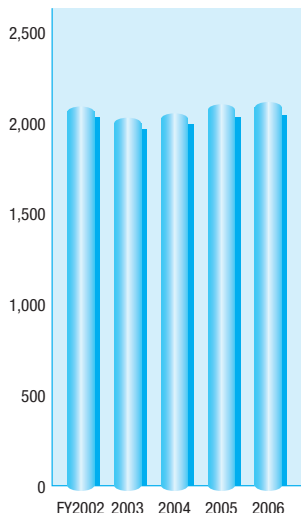
# 6 Non-consolidated Financial Data 個別決算データ

## (1) Non-consolidated Operating Results 収支状況 (個別)

### Operating Revenues

売上高

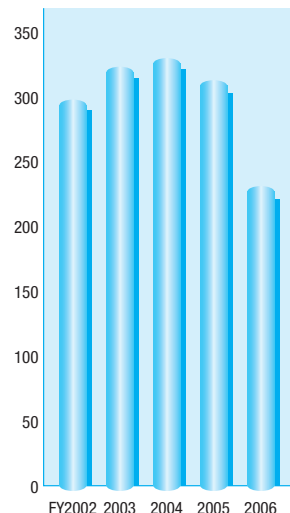
(Billion¥/十億円)



### Operating Income

営業利益

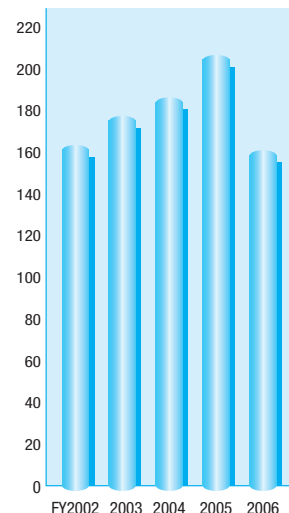
(Billion¥/十億円)



### Ordinary Income ※

経常利益

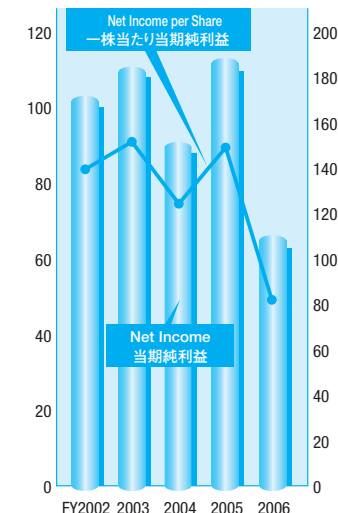
(Billion¥/十億円)



### Net Income

当期純利益

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)



(Billions of Yen, Yen/Share / 十億円, 円/株)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,085.1	2,023.2	2,051.8	2,069.4	<b>2,117.0</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	1,787.8	1,700.7	1,721.3	1,760.9	<b>1,884.6</b>
<b>Hydro</b> 水力発電費	57.9 (8.1)	53.2 (6.6)	49.1 (5.4)	48.3 (6.0)	<b>45.7 (6.2)</b>
<b>Thermal</b> 汽力発電費	669.4 (57.8)	624.0 (61.4)	598.9 (45.4)	688.5 (48.9)	<b>849.2 (57.7)</b>
<b>Nuclear</b> 原子力発電費	104.3 (28.3)	109.7 (27.1)	217.2 (28.4)	167.1 (18.4)	<b>174.8 (27.5)</b>
<b>Transmission</b> 送電費	150.7 (6.9)	135.2 (6.6)	126.0 (6.1)	130.7 (6.5)	<b>127.3 (6.7)</b>
<b>Transformation</b> 変電費	82.5 (8.6)	77.3 (8.7)	76.5 (8.3)	73.5 (8.3)	<b>70.6 (8.4)</b>
<b>Distribution</b> 配電費	182.8 (68.6)	179.4 (67.3)	175.8 (62.3)	187.2 (64.4)	<b>183.2 (71.3)</b>
<b>Others</b> その他	540.2	521.9	477.8	465.6	<b>433.8</b>
<b>Operating Income</b> 営業利益	297.2	322.5	330.5	308.5	<b>232.4</b>
<b>Ordinary Income</b> ※ 経常利益	160.6	175.2	185.4	206.0	<b>162.8</b>
<b>Net Income</b> 当期純利益	102.9	110.6	90.8	111.6	<b>64.1</b>
<b>Net Income per Share</b> 一株当たり当期純利益	139.53	151.72	125.19	151.70	<b>82.01</b>

※ Ordinary Income: Income before provision (reversal) of reserve for fluctuation in water levels and income taxes + (Amortization of goodwill + Impairment loss on fixed assets + Gain on disposition of investment securities + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant)

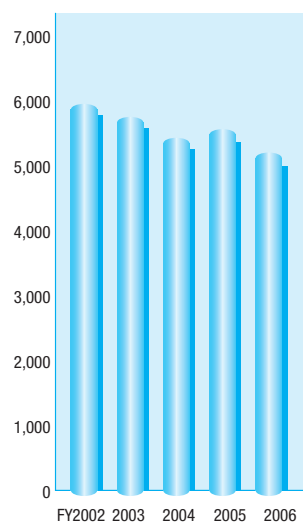
(Note) Figures in parentheses are maintenance expenses. (revised)

(注) ( ) 内は修繕費の再掲値

## (2) Non-consolidated Financial Standings 財政状況(個別)

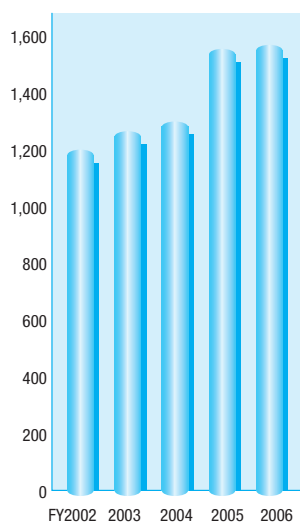
### Total Assets

総資産  
(Billion¥/十億円)



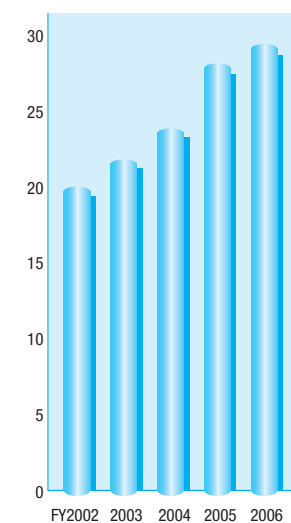
### Shareholders' Equity

自己資本  
(Billion¥/十億円)



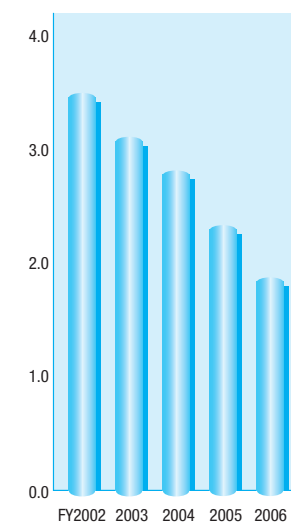
### Shareholders' Equity Ratio

自己資本比率  
(%)



### Debt Equity Ratio

有利子負債比率  
(Times/倍)



(Billions of Yen, %, Times / 十億円, %, 倍)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Total Assets</b> 総資産	5,977.5	5,776.4	5,435.0	5,488.0	<b>5,287.3</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt</b> 有利子負債残高	3,996.0	3,707.5	3,340.8	3,101.2	<b>2,925.1</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 自己資本	1,200.4	1,265.5	1,300.8	1,538.0	<b>1,581.4</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 自己資本比率	20.1	21.9	23.9	28.0	<b>29.9</b>
<b>Debt Equity Ratio</b> 有利子負債比率	3.5	3.1	2.7	2.3	<b>1.9</b>

※ The definition of Shareholders' Equity

FY2002~2005: Total Shareholders' Equity FY2006: Total Net Assets

※ 自己資本の定義

2002~2005年度: 資本合計 2006年度: 純資産合計

(Note) Debt Equity Ratio = Outstanding Interest-bearing Debt / Shareholders' Equity

(注) 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

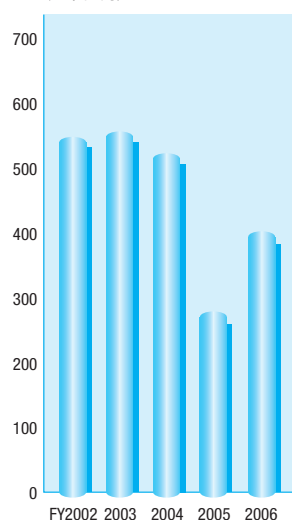


### (3) Non-consolidated Cash Flows キャッシュ・フロー (個別)

#### Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー

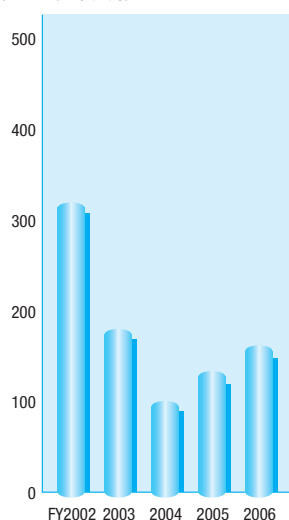
(Billion¥/十億円)



#### Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

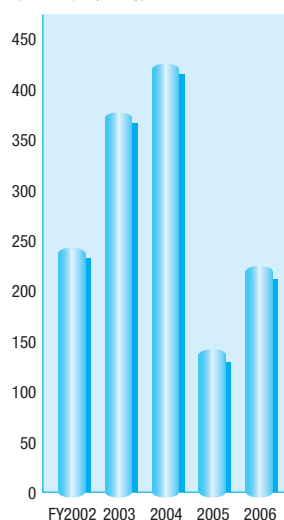
(Billion¥/十億円)



#### Cash Flows from Financing Activities

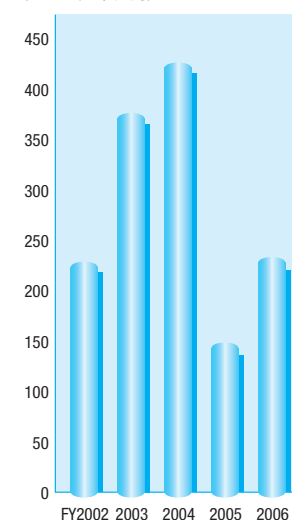
財務活動によるキャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)



#### Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> 営業活動によるキャッシュ・フロー	548.6	557.0	523.6	270.0 <sup>※</sup>	<b>402.6</b>
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> 投資活動によるキャッシュ・フロー	(319.6)	(180.2)	(97.6)	(127.2)	<b>(165.2)</b>
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> 固定資産取得による支出 (工事資金)	(307.5)	(229.8)	(126.7)	(121.0)	<b>(148.6)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> 財務活動によるキャッシュ・フロー	(242.8)	(377.3)	(421.4)	(143.7)	<b>(225.6)</b>
<b>Cash and Cash Equivalents at End of Year</b> 現金及び現金同等物の期末残高	14.1	13.5	18.2	17.4	<b>29.2</b>
<b>Free Cash Flow</b> フリー・キャッシュ・フロー	229.0	376.7	426.0	142.8 <sup>※</sup>	<b>237.4</b>

※ The enactment of the Law on the Creation and Management of Reserve Funds for the Reprocessing of Spent Fuel at Nuclear Power Stations has caused a temporary dip in Cash Flows from Operating Activities and Free Cash Flow in FY2005, a special factor that has prompted the company to fund approximately 260 billion yen externally.

※ 営業活動によるキャッシュ・フローおよびフリー・キャッシュ・フローが2005年度に一時的に減少しているのは、「原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立て及び管理に関する法律」の施行に伴い、2,600億円程度を外部に積み立てたという特殊要因によるものです。

(Notes 1) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) + (Cash Flows from Investing Activities)

(注1) フリー・キャッシュ・フロー = (営業活動によるキャッシュ・フロー) + (投資活動によるキャッシュ・フロー)

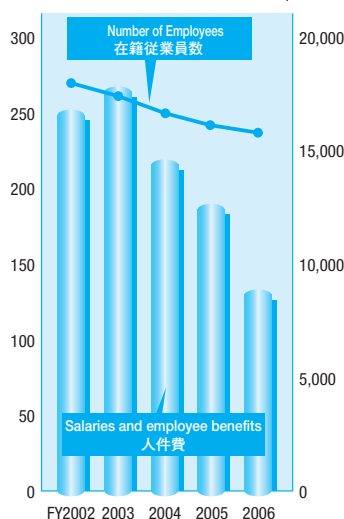
(Notes 2) Parentheses denote negative figures.

(注2) ( )内数値はマイナスを表す。

#### (4) Trend in Principal Expenses (Non-consolidated) 主要費用の推移 (個別)

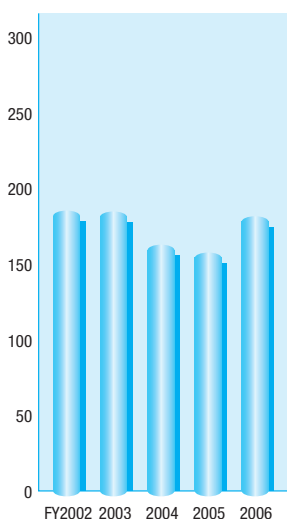
##### Salaries and employee benefits

人件費  
(Billion¥/十億円) (People/人)



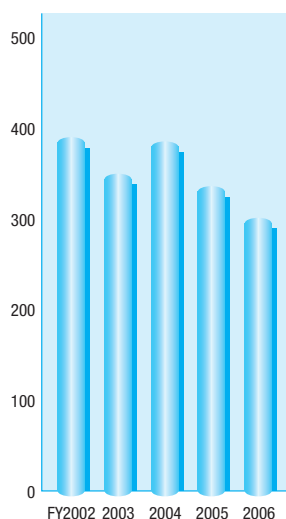
##### Maintenance

修繕費  
(Billion¥/十億円)



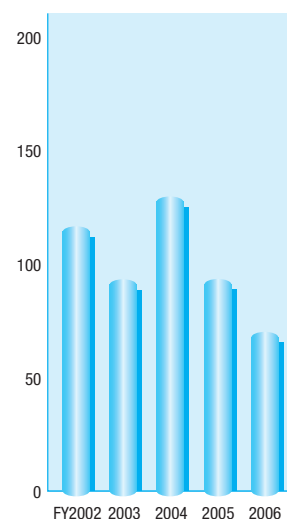
##### Depreciation

減価償却費  
(Billion¥/十億円)



##### Interest expense

支払利息  
(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen, people /十億円, 人)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Salaries and employee benefits</b> 人件費	253.6	268.9	218.8	191.4	<b>137.9</b>
<b>Number of Employees</b> 在籍従業員数	17,994	17,416	16,834	16,245*	<b>16,025</b>
<b>Fuel</b> 燃料費	392.8	343.2	382.3	499.2	<b>662.2</b>
<b>Nuclear Fuel Back-end</b> 原子力バックエンド費用	12.3	17.7	44.0	44.9	<b>51.2</b>
<b>Purchased Power</b> 地帯間・他社購入電力料	165.8	141.2	150.4	160.0	<b>176.0</b>
<b>Maintenance</b> 修繕費	185.2	184.6	161.6	157.7	<b>184.1</b>
<b>Depreciation</b> 減価償却費	389.1	351.6	384.8	330.3	<b>299.8</b>
<b>Interest expense</b> 支払利息	117.3	93.8	129.3	93.4	<b>70.1</b>

\*The workforce numbered 16,245 at the end of FY2005. The company has therefore met its target of reducing the workforce to the level of 16,600 employees by the end of FY2005.

※2005年度末の在籍従業員数は16,245人となり、2005年度末で在籍人員16,600人程度、という目標を達成しました。

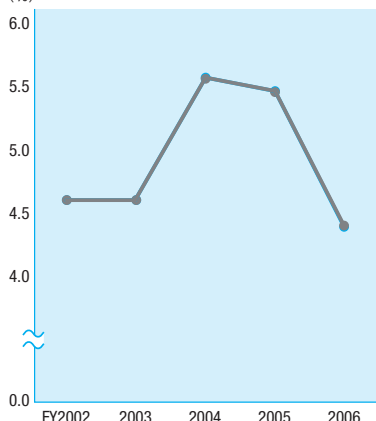
# 7 Financial Ratios • Stock Ratios 財務指標・株式指標

## (1) Financial Ratios (Consolidated • Non-consolidated) 財務指標 (連結・個別)

### ROA(Return on Assets)

総資産事業利益率

(%)

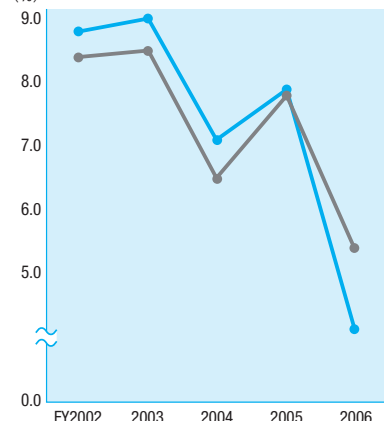


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### ROE(Return on Equity)

自己資本利益率

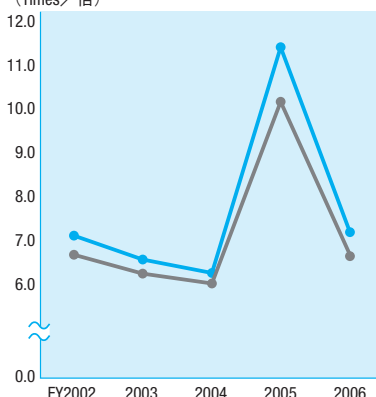
(%)



— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### Outstanding Interest-bearing Debt / Cash Flows from Operating Activities Ratio

有利子負債残高 / 営業キャッシュ・フロー倍率  
(Times / 倍)



— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

(%, Times / %, 倍)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Consolidated</b>					
連結					
<b>ROA(Return on Assets)</b>					
総資産事業利益率	4.6	4.6	5.6	5.5	<b>4.4</b>
<b>ROE(Return on Equity)</b>					
自己資本利益率	8.4	8.5	6.5	7.8	<b>5.3</b>
<b>Return on Sales</b>					
売上高利益率					
<b>Ordinary Income<sup>※</sup>/Operating Revenues</b>					
売上高経常利益率	7.9	8.8	9.1	10.2	<b>8.1</b>
<b>Operating Income/Operating Revenues</b>					
売上高営業利益率	14.4	15.9	16.0	15.0	<b>11.1</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio</b>					
有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率	6.9	6.4	6.1	10.3	<b>6.8</b>
<b>Non-consolidated</b>					
個別					
<b>ROA(Return on Assets)</b>					
総資産事業利益率	4.6	4.6	5.6	5.5	<b>4.3</b>
<b>ROE(Return on Equity)</b>					
自己資本利益率	8.8	9.0	7.1	7.9	<b>4.1</b>
<b>Return on Sales</b>					
売上高利益率					
<b>Ordinary Income<sup>※</sup>/Operating Revenues</b>					
売上高経常利益率	7.7	8.7	9.0	10.0	<b>7.7</b>
<b>Operating Income /Operating Revenues</b>					
売上高営業利益率	14.3	15.9	16.1	14.9	<b>11.0</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio</b>					
有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率	7.3	6.7	6.4	11.5	<b>7.3</b>

※Ordinary Income: Income before provision (reversal) of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Amortization of goodwill + Impairment loss on fixed assets + Gain on disposition of investment securities + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant)

(Note) ROA(Return on Assets)=(Ordinary income + Interest expenses)/Average total assets at beginning and end of the period  
ROE (Return on Equity)=Net Income /Shareholders' Equity

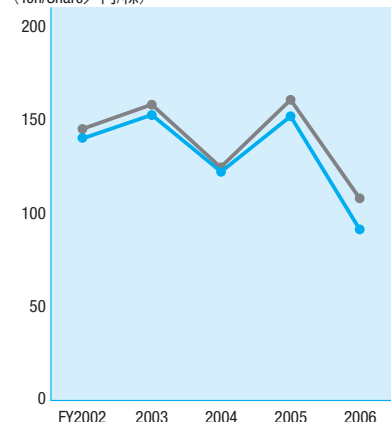
(注) 総資産事業利益率=事業利益(経常利益+支払利息)/期首期末平均総資産  
自己資本利益率=当期純利益/期首期末平均自己資本

## (2) Stock Ratios 株式指標

### EPS

一株当たり当期純利益

(Yen/Share/円/株)

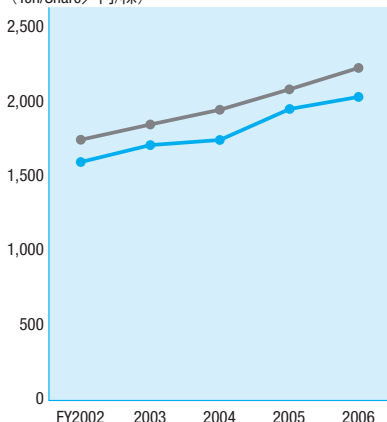


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### BPS

一株当たり純資産

(Yen/Share/円/株)

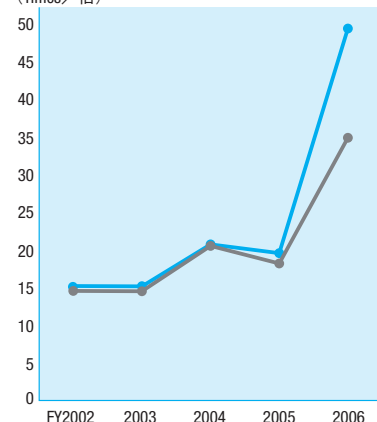


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### PER

株価収益率

(Times/倍)



— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
<b>Consolidated</b>						
連結						
<b>EPS</b>	<b>(Yen/Share)</b>					
一株当たり当期純利益	(円/株)	144.24	157.21	125.68	162.07	<b>115.80</b>
<b>BPS</b>	<b>(Yen/Share)</b>					
一株当たり純資産	(円/株)	1,775.44	1,897.81	1,952.45	2,121.40	<b>2,212.67</b>
<b>PER</b>	<b>(Times)</b>					
株価収益率	(倍)	14.63	14.60	20.49	18.20	<b>34.97</b>
<b>PBR</b>	<b>(Times)</b>					
株価純資産倍率	(倍)	1.19	1.21	1.32	1.39	<b>1.83</b>
<b>PCFR</b>	<b>(Times)</b>					
株価キャッシュ・フロー倍率	(倍)	2.59	2.82	3.34	7.06	<b>7.17</b>
<b>EBITDA</b>	<b>(Billions of Yen)</b>					
EBITDA	(十億円)	751.3	735.5	773.1	700.4	<b>590.7</b>
<b>EV/EBITDA Ratio</b>	<b>(Times)</b>					
EV/EBITDA倍率	(倍)	7.52	7.41	6.81	7.77	<b>10.38</b>

(Note) EPS = Net Income /Number of Shares Outstanding

BPS = Shareholders' Equity /Number of Shares Outstanding

PER = Price (End of FY)/Net Income per Share

PBR = Price (End of FY)/Shareholders' Equity per Share

PCFR = Price (End of FY)/Operating Cash Flow per Share

EBITDA = Operating Income + Depreciation + Loss of loaded nuclear fuel

EV/EBITDA Ratio = Aggregate market value + (Outstanding Interest-bearing Debt - Cash) / (Operating Income + Depreciation + Loss of loaded nuclear fuel)

(注) 一株当たり当期純利益=当期純利益/発行済株式総数

一株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数

株価収益率=株価(期末)/一株当たり当期純利益

株価純資産倍率=株価(期末)/一株当たり純資産額

株価キャッシュ・フロー倍率=株価(期末)/一株当たり営業キャッシュ・フロー

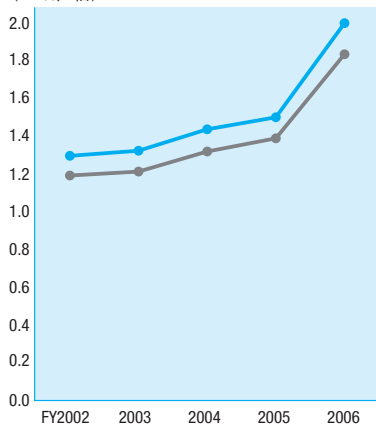
EBITDA=営業利益+減価償却費+核燃料減損額

EV/EBITDA 倍率=時価総額+(有利子負債残高-現金及び預金)/(営業利益+減価償却費+核燃料減損額)

### PBR

株価純資産倍率

(Times/倍)

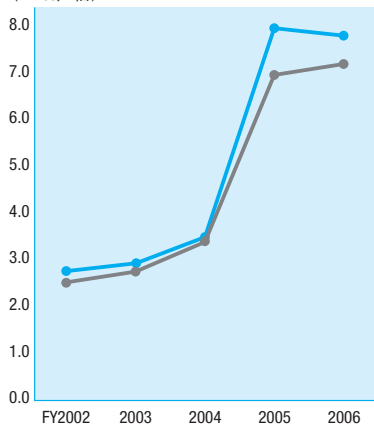


— Consolidated 連結 — Non-consolidated 個別

### PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

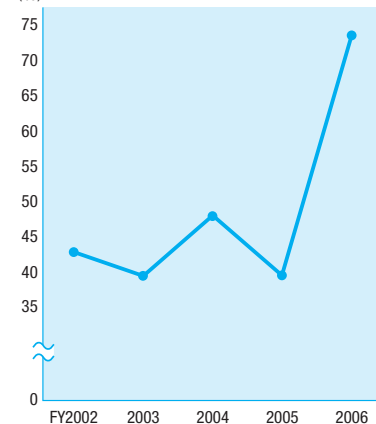


— Consolidated 連結 — Non-consolidated 個別

### Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Non-consolidated 個別

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
<b>Non-consolidated</b>						
個別						
<b>EPS</b> 一株当たり当期純利益	<b>(Yen/Share)</b> (円/株)	139.53	151.72	125.19	151.70	<b>82.01</b>
<b>BPS</b> 一株当たり純資産	<b>(Yen/Share)</b> (円/株)	1,630.30	1,743.78	1,796.94	1,966.27	<b>2,022.52</b>
<b>PER</b> 株価収益率	<b>(Times)</b> (倍)	15.12	15.13	20.57	19.45	<b>49.38</b>
<b>PBR</b> 株価純資産倍率	<b>(Times)</b> (倍)	1.29	1.32	1.43	1.50	<b>2.00</b>
<b>PCFR</b> 株価キャッシュ・フロー倍率	<b>(Times)</b> (倍)	2.83	3.00	3.56	8.03	<b>7.87</b>
<b>EBITDA</b> EBITDA	<b>(Billions of Yen)</b> (十億円)	692.3	684.0	727.2	651.7	<b>541.0</b>
<b>EV/EBITDA Ratio</b> EV/EBITDA倍率	<b>(Times)</b> (倍)	8.00	7.84	7.13	8.27	<b>11.21</b>
<b>Aggregate market value</b> 時価総額	<b>(Billions of Yen)</b> (十億円)	1,553	1,665	1,864	2,307	<b>3,167</b>
<b>Dividend Yield</b> 配当利回り	<b>(%)</b> (%)	2.84	2.61	2.33	2.03	<b>1.48</b>
<b>Dividend Payout Ratio</b> 配当性向	<b>(%)</b> (%)	43.0	39.5	47.9	39.6	<b>73.2</b>
<b>Dividends per Share</b> 一株当たり配当金	<b>(Yen/Share)</b> (円/株)	60	60	60	60	<b>60</b>

(Note) EPS = Net Income / Number of Shares Outstanding

BPS = Shareholders' Equity / Number of Shares Outstanding

PER = Price (End of FY) / Net Income per Share

PBR = Price (End of FY) / Shareholders' Equity per Share

PCFR = Price (End of FY) / Operating Cash Flow per Share

EBITDA = Operating Income + Depreciation + Loss of loaded nuclear fuel

EV/EBITDA Ratio = (Aggregate market value + (Outstanding Interest-bearing Debt - Cash) / (Operating Income + Depreciation + Loss of loaded nuclear fuel)

Dividend Yield = Dividends per Share / Price (End of FY)

Dividend Payout Ratio = Dividends per Share / EPS

(注) 一株当たり当期純利益 = 当期純利益 / 発行済株式総数

一株当たり純資産 = 純資産額 / 発行済株式総数

株価収益率 = 株価(期末) / 一株当たり当期純利益

株価純資産倍率 = 株価(期末) / 一株当たり純資産額

株価キャッシュ・フロー倍率 = 株価(期末) / 一株当たり営業キャッシュ・フロー

EBITDA = 営業利益 + 減価償却費 + 核燃料減損額

EV/EBITDA 倍率 = 時価総額 + (有利子負債残高 - 現金及び預金) / (営業利益 + 減価償却費 + 核燃料減損額)

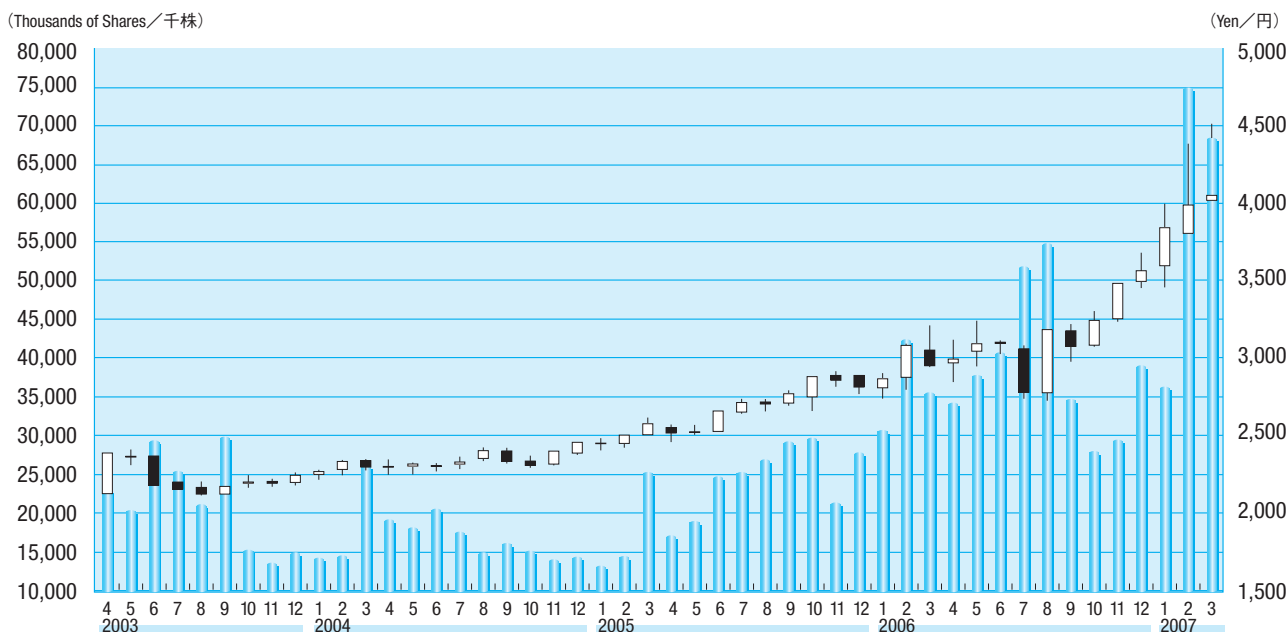
配当利回り = 一株当たり配当金 / 株価(期末)

配当性向 = 一株当たり配当金 / 一株当たり当期純利益

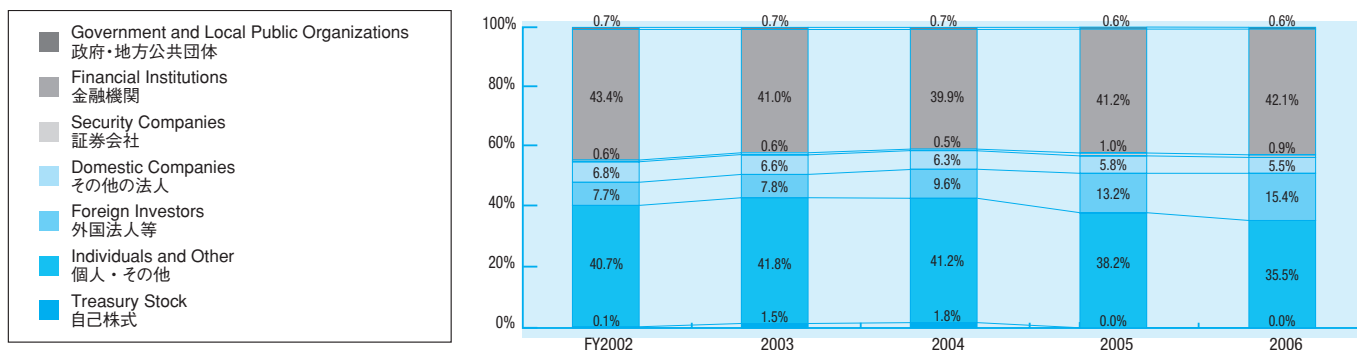
# 8 Stock Information • Rating Information 株式情報・格付情報

## (1) Stock Information 株式情報

### Stock Prices and Trading Volume 株価・出来高の推移



### Composition of Shareholders 株式の所有者別分布状況



(Thousands of Shares, % / 千株, %)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
Government and Local Public Organizations 政府・地方公共団体	4,919 0.7%	4,862 0.7%	4,800 0.7%	4,760 0.6%	4,760 0.6%
Financial Institutions 金融機関	320,052 43.4%	302,212 41.0%	294,313 39.9%	322,004 41.2%	329,688 42.1%
Security Companies 証券会社	4,217 0.6%	4,831 0.6%	3,724 0.5%	7,787 1.0%	6,886 0.9%
Domestic Companies その他の法人	50,393 6.8%	48,442 6.6%	46,181 6.3%	45,172 5.8%	42,752 5.5%
Foreign Investors 外国法人等	56,695 7.7%	57,347 7.8%	71,055 9.6%	103,561 13.2%	120,219 15.4%
Individuals and Other 個人・その他	299,943 40.7%	307,961 41.8%	303,736 41.2%	298,858 38.2%	277,615 35.5%
Treasury Stock 自己株式	638 0.1%	11,202 1.5%	13,048 1.8%	12 0.0%	233 0.0%
Total 計	736,857 100.0%	736,857 100.0%	736,857 100.0%	782,153** 100.0%	782,153 100.0%

※Increase due to conversion of convertible bonds due March 31, 2006

※転換社債(償還期限: 2006年3月31日)の転換により増加。

## Principal Shareholders(As of March 31,2007) 大株主の状況 (2007年3月末現在)

(Thousands of Shares, % / 千株, %)

	Number of Shares 所有株式数 (千株)	Percentage of Total Shares in Issue 発行済株式総数に対する所有株式数の割合 (%)
The Master Trust Bank of Japan,Ltd. 日本マスタートラスト信託銀行株式会社	52,225	6.68
Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社	42,662	5.45
Japan Trustee Services Bank,Ltd. 日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社	38,809	4.96
Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社	34,440	4.40
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ,Ltd. 株式会社三菱東京UFJ銀行	19,104	2.44
Sumitomo Mitsui Banking Corporation 株式会社三井住友銀行	14,943	1.91
Mizuho Corporate Bank,Ltd. 株式会社みずほコーポレート銀行	14,064	1.80
Trust & Custody Services Bank, Ltd. 資産管理サービス信託銀行株式会社	13,681	1.75
Kondo Cotton Spinning Co., Ltd. 株式会社近藤紡績所	12,146	1.55
The Children's Investment Master Fund ザ チルドレンズ インベストメント マスター ファンド (常任代理人香港上海銀行東京支店)	10,988	1.40

## Share Buyback 自己株式の買付け

(Thousands of Shares, Millions of Yen / 千株, 百万円)

	Number of Shares 株式数	Share worth 買付総額
FY 1998 1998 年度	7,769	17,156
FY 1999 1999 年度	2,231	4,703
FY 2003 2003 年度	10,446	23,184
FY 2004 2004 年度	1,580	3,607

As of July 2007 / 2007年7月現在

※The outstanding treasury stock is 233,103 shares as of the end of fiscal year 2006.

※2006年度末現在の自己株式数は233,103株です。

## (2) Rating Information 格付情報

### Credit Ratings 格付取得状況

	Long-Term Debts 長期格付	Short-Term Debts 短期格付
Moody's ムーディーズ社	Aa2 (Third grade) (最高ランクから3番目)	P-1 (Top grade) (最高ランク)
S&P スタンダード・アンド・プアーズ社	AA (Third grade) (最高ランクから3番目)	A-1+ (Top grade) (最高ランク)
R&I 格付投資情報センター	AA+ (Second grade) (最高ランクから2番目)	a-1+ (Top grade) (最高ランク)
JCR 日本格付研究所		J-1+ (Top grade) (最高ランク)

As of July 2007 / 2007年7月現在

# 9 Financial Statements 財務諸表

## (1) CONSOLIDATED BALANCE SHEETS 連結貸借対照表

	Millions of yen (百万円)				
ASSETS (資産の部)	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Property, Plant and Equipment (固定資産):</b>					
<b>Property, plant and equipment (固定資産)</b>	¥12,487,142	¥12,532,746	¥12,828,449	¥12,809,172	¥12,986,261
<b>Construction in progress (固定資産仮勘定)</b>	522,700	545,077	186,576	146,050	152,429
	13,009,842	13,077,823	13,015,025	12,955,222	13,138,690
<b>Less (控除):</b>					
<b>Contributions in aid of construction (工事費負担金)</b>	(133,484)	(139,232)	(143,577)	(145,323)	(152,541)
<b>Accumulated depreciation (減価償却累計額)</b>	(7,515,240)	(7,801,867)	(8,110,146)	(8,345,388)	(8,671,565)
	(7,648,724)	(7,941,099)	(8,253,723)	(8,490,711)	(8,824,106)
<b>Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)</b>	5,361,118	5,136,724	4,761,302	4,464,511	4,314,584
<b>Nuclear Fuel (核燃料):</b>					
<b>Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)</b>	34,641	54,294	48,120	40,034	41,486
<b>Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)</b>	200,091	191,972	202,579	210,165	212,859
<b>Total Nuclear Fuel (核燃料合計)</b>	234,732	246,266	250,699	250,199	254,345
<b>Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):</b>					
<b>Long-term investments (長期投資)</b>	282,847	264,283	242,499	292,518	291,026
<b>Deferred tax assets (繰延税金資産)</b>	126,150	147,124	163,233	149,188	124,155
<b>Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)</b>	-	-	-	263,383	244,727
<b>Other (その他)</b>	9,413	14,654	11,348	13,346	38,272
<b>Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)</b>	(1,886)	(1,115)	(905)	(802)	(1,765)
<b>Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)</b>	416,524	424,946	416,175	717,633	696,415
<b>Current Assets (流動資産):</b>					
<b>Cash (現金及び預金)</b>	43,107	45,667	49,482	51,440	75,709
<b>Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)</b>	113,227	102,509	110,306	124,145	178,084
<b>Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)</b>	(966)	(604)	(641)	(717)	(1,143)
<b>Inventories (たな卸資産)</b>	53,463	55,391	56,547	75,134	103,080
<b>Deferred tax assets (繰延税金資産)</b>	15,159	17,661	22,049	17,923	19,142
<b>Other (その他)</b>	46,136	31,618	37,639	41,608	61,499
<b>Total Current Assets (流動資産合計)</b>	270,126	252,242	275,382	309,533	436,371
<b>TOTAL ASSETS (資産合計)</b>	¥6,282,500	¥6,060,178	¥5,703,558	¥5,741,876	¥5,701,715

(Note) Parentheses denote negative figures.

(注) ( )内数値は、マイナスを表す。



Millions of yen (百万円)

LIABILITIES, NET ASSETS (負債、純資産の部)	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Long-term Liabilities (固定負債):</b>					
<b>Long-term debt (長期負債)</b>	¥3,508,917	¥3,222,547	¥2,582,010	¥2,479,147	¥2,378,638
<b>Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)</b>	168,380	200,945	207,135	191,613	192,108
<b>Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)</b>	220,634	231,219	253,374	261,019	270,488
<b>Reserve for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)</b>	-	-	-	-	3,770
<b>Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)</b>	79,753	80,000	82,639	89,094	92,020
<b>Deferred tax liabilities (繰延税金負債)</b>	17	20	38	1	11
<b>Other long-term liabilities (その他の固定負債)</b>	44,302	37,440	37,251	68,498	36,475
<b>Total Long-term Liabilities (固定負債合計)</b>	4,022,003	3,772,171	3,162,447	3,089,372	2,973,510
<b>Current Liabilities (流動負債):</b>					
<b>Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の長期負債)</b>	157,047	175,677	271,616	129,680	157,740
<b>Short-term borrowings (短期借入金)</b>	339,961	308,235	271,746	299,459	323,190
<b>Commercial papers (コマーシャルペーパー)</b>	111,000	105,000	304,000	270,000	145,000
<b>Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)</b>	83,469	59,599	62,347	92,321	139,553
<b>Income taxes payable and other (未払税金)</b>	80,714	91,636	63,753	56,142	50,723
<b>Other (その他)</b>	157,291	138,100	117,405	128,030	138,169
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	929,482	878,247	1,090,867	975,632	954,375
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)</b>	-	8,647	15,977	6,666	4,005
<b>Total Liabilities (負債合計)</b>	4,951,485	4,659,065	4,269,291	4,071,670	3,931,890
<b>Net Assets (純資産):</b>					
<b>Common stock (資本金)</b>	-	-	-	-	430,777
<b>Capital surplus (資本剰余金)</b>	-	-	-	-	74,055
<b>Retained earnings (利益剰余金)</b>	-	-	-	-	1,144,875
<b>Less, treasury stock, at cost (自己株式)</b>	-	-	-	-	(855)
<b>Total shareholders' equity (株主資本)</b>	-	-	-	-	1,648,852
<b>Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)</b>	-	-	-	-	81,098
<b>Minority interests (少数株主持分)</b>	-	-	-	-	39,875
<b>Total Net Assets (純資産合計)</b>	-	-	-	-	1,769,825
<b>Total Liabilities and Net Assets (負債及び純資産合計)</b>	-	-	-	-	¥5,701,715
<b>Minority Interests (少数株主持分)</b>	23,835	23,933	21,034	10,893	-
<b>Shareholders' Equity (資本):</b>					
<b>Common stock (資本金)</b>	374,520	374,520	374,520	430,777	-
<b>Capital surplus (資本剰余金)</b>	14,248	14,248	14,261	73,956	-
<b>Retained earnings (利益剰余金)</b>	907,815	978,360	1,025,901	1,101,340	-
<b>Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)</b>	12,024	35,000	27,972	53,041	-
<b>Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)</b>	5	(68)	(292)	303	-
<b>Less, treasury stock, at cost (控除: 自己株式)</b>	(1,432)	(24,880)	(29,129)	(104)	-
<b>Total Shareholders' Equity (資本合計)</b>	1,307,180	1,377,180	1,413,233	1,659,313	-
<b>TOTAL LIABILITIES, MINORITY INTERESTS AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債、少数株主持分及び資本合計)</b>	¥6,282,500	¥6,060,178	¥5,703,558	¥5,741,876	-

## (2) CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME 連結損益計算書

	Millions of yen (百万円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Operating Revenues</b> (営業収益):					
<b>Electricity</b> (電気事業営業収益)	¥2,078,170	¥2,014,818	¥2,041,353	¥2,041,326	¥2,080,450
<b>Other</b> (その他事業営業収益)	97,902	86,254	91,871	109,182	133,343
<b>Total Operating Revenues</b> (営業収益合計)	2,176,072	2,101,072	2,133,224	2,150,508	2,213,793
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):					
<b>Electricity</b> (電気事業営業費用)	1,773,860	1,684,671	1,704,179	1,727,123	1,846,369
<b>Other</b> (その他事業営業費用)	89,740	81,989	86,885	101,280	120,712
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	1,863,600	1,766,660	1,791,064	1,828,403	1,967,081
<b>Operating Income</b> (営業利益)	312,472	334,412	342,160	322,105	246,712
<b>Other (Income) Expenses</b> (その他の(収益)費用):					
<b>Interest expense</b> (支払利息)	121,236	96,428	131,441	95,200	71,572
<b>Amortization of goodwill</b> (のれん一括償却額)	-	-	-	-	16,346
<b>Impairment loss on fixed assets</b> (減損損失)	-	-	45,625	-	-
<b>Gain on disposition of investment securities</b> (有価証券売却益)	-	-	(14,861)	-	-
<b>Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant</b> (水力発電所建設中止損失)	-	-	-	33,506	5,267
<b>Other, net</b> (その他(純額))	20,147	53,058	15,612	7,213	(3,471)
<b>Total Other Expenses, net</b> (その他の費用合計)	141,383	149,486	177,817	135,919	89,714
<b>Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests</b>	171,089	184,926	164,343	186,186	156,998
(湯水準備金引当、法人税等及び少数株主持分損益調整前当期純利益)					
<b>Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (湯水準備金引当(取崩し))	-	8,647	7,330	(9,311)	(2,661)
<b>Income before Income Taxes and Minority Interests</b> (税金等調整前当期純利益)	171,089	176,279	157,013	195,497	159,659
<b>Income Taxes</b> (法人税等):					
<b>Current</b> (法人税等)	85,356	96,815	84,905	67,771	47,005
<b>Deferred</b> (法人税等調整額)	(21,526)	(35,609)	(16,460)	7,710	21,202
<b>Total Income Taxes</b> (法人税等合計)	63,830	61,206	68,445	75,481	68,207
<b>Minority Interests in Earnings (Losses) of Subsidiaries</b> (少数株主利益(損失))	765	355	(2,703)	558	901
<b>Net Income</b> (当期純利益)	¥106,494	¥114,718	¥91,271	¥119,458	¥90,551
	Yen (円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Per Share of Common Stock</b> (一株当たり金額):					
<b>Net income:</b>					
<b>Basic</b> (一株当たり当期純利益金額)	¥144.24	¥157.21	¥125.68	¥162.07	¥115.80
<b>Diluted</b> (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥134.75	¥146.64	¥117.37	¥152.72	¥115.79
<b>Cash dividends</b> (一株当たり配当金)	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00

### (3) CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS 連結キャッシュ・フロー計算書

	Millions of yen (百万円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー):					
<b>Income before income taxes and minority interests</b> (税金等調整前当期純利益)	¥171,089	¥176,279	¥157,013	¥195,497	¥159,659
<b>Adjustments for:</b>					
<b>Depreciation and amortization</b> (減価償却費)	432,813	391,179	419,093	365,296	335,262
<b>Impairment loss on fixed assets</b> (減損損失)	-	-	45,625	-	-
<b>Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant</b> (水力発電所建設中止損失)	-	-	-	33,506	5,267
<b>Loss of loaded nuclear fuel</b> (核燃料減損額)	6,051	9,882	11,858	12,966	8,775
<b>Loss on disposal of property, plant and equipment</b> (固定資産除却損)	11,999	16,130	10,041	10,178	8,347
<b>Amortization of goodwill</b> (のれん一括償却額)	-	-	-	-	16,346
<b>Increase in employee retirement benefit liability</b> (退職給付引当金の増減額)	20,287	32,560	6,191	(15,522)	(34,890)
<b>Increase in reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel</b> (使用済燃料再処理等引当金の増加額)	5,250	10,585	22,155	7,645	9,469
<b>Increase in reserve for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel</b> (使用済燃料再処理等準備引当金の増加額)	-	-	-	-	3,770
<b>Increase in reserve for decommissioning nuclear power plant</b> (原子力発電施設解体引当金の増加額)	1,999	248	2,639	6,455	2,926
<b>Increase in reserve for fluctuation in water levels</b> (濁水準備引当金の増減額)	-	8,647	7,330	(9,311)	(2,661)
<b>Interest and dividends income</b> (受取利息及び受取配当金)	(2,460)	(2,556)	(2,451)	(2,449)	(6,950)
<b>Interest expense</b> (支払利息)	121,236	96,428	131,441	95,200	71,572
<b>Increase in fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel</b> (使用済燃料再処理等積立金の増減額)	-	-	-	(263,383)	18,656
<b>Increase in trade notes and accounts receivable</b> (受取手形及び売掛金の増減額)	2,665	11,977	(7,797)	(13,839)	(8,933)
<b>Increase in inventories</b> (たな卸資産の増減額)	1,532	3,631	(1,156)	(18,587)	(10,806)
<b>Increase in trade notes and accounts payable</b> (支払手形及び買掛金の増減額)	9,771	(23,922)	2,747	29,975	1,823
<b>Other</b> (その他)	27,480	45,149	(10,422)	48,511	(14,243)
<b>Subtotal</b> (小計)	809,712	776,217	794,307	482,138	563,389
<b>Interest and dividends received</b> (利息及び配当金の受取額)	2,386	2,583	2,517	2,295	5,558
<b>Interest paid</b> (利息の支払額)	(122,357)	(99,485)	(136,160)	(96,725)	(72,253)
<b>Income taxes paid</b> (法人税等の支払額)	(90,371)	(86,953)	(103,101)	(80,551)	(55,179)
<b>Net cash provided by operating activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー)	599,370	592,362	557,563	307,157	441,515
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー):					
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> (固定資産の取得による支出)	(322,463)	(248,275)	(145,364)	(150,571)	(183,085)
<b>Increase in investments and other long-term assets</b> (投融資による支出)	(31,068)	(27,115)	(14,735)	(8,238)	(17,836)
<b>Proceeds from recoveries from investments</b> (投融資の回収による収入)	12,016	63,947	34,238	8,629	13,987
<b>Proceeds from purchases of subsidiaries' shares, net of cash acquired</b> (連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入)	-	-	-	-	6,106
<b>Acquisition</b> (連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入)	-	1,710	-	-	-
<b>Other</b> (その他)	7,324	10,408	10,463	9,504	6,471
<b>Net cash used in investing activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(334,191)	(199,325)	(115,398)	(140,676)	(174,357)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー):					
<b>Proceeds from issuance of bonds</b> (社債の発行による収入)	198,683	93,964	67,742	142,383	124,609
<b>Redemption of bonds</b> (社債の償還による支出)	(121,800)	(229,244)	(525,129)	(226,456)	(141,356)
<b>Proceeds from long-term loans</b> (長期借入れによる収入)	43,252	46,978	67,417	109,664	43,517
<b>Repayment of long-term loans</b> (長期借入金の返済による支出)	(210,280)	(199,616)	(162,470)	(129,997)	(108,019)
<b>Proceeds from short-term borrowings</b> (短期借入れによる収入)	354,870	314,707	401,186	369,910	424,781
<b>Repayment of short-term borrowings</b> (短期借入金の返済による支出)	(379,140)	(348,651)	(438,025)	(342,246)	(404,550)
<b>Proceeds from issuance of commercial papers</b> (コマーシャルペーパーの発行による収入)	1,036,000	1,058,000	1,225,000	1,155,000	1,530,000
<b>Redemption of commercial papers</b> (コマーシャルペーパーの償還による支出)	(1,155,000)	(1,064,000)	(1,026,000)	(1,189,000)	(1,655,000)
<b>Dividends paid</b> (配当金の支払額)	(44,190)	(43,890)	(43,476)	(43,732)	(46,881)
<b>Other</b> (その他)	(1,115)	(23,458)	(4,394)	(10,748)	(1,553)
<b>Net cash used in financing activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(278,720)	(395,210)	(438,149)	(165,222)	(234,452)
<b>Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物に係る換算差額)	(17)	(34)	(9)	30	5
<b>Net Increase in Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物の増減額)	(13,558)	(2,207)	4,007	1,289	32,711
<b>Cash and Cash Equivalents at Beginning of Year</b> (現金及び現金同等物の期首残高)	66,277	62,061	59,854	63,861	65,150
<b>Increase in Cash and Cash Equivalents upon Inclusion of Additional Subsidiaries on Consolidation</b> (連結範囲の変更による現金及び現金同等物の増減額)	9,342	-	-	-	-
<b>Cash and Cash Equivalents at End of Year</b> (現金及び現金同等物の期末残高)	¥62,061	¥59,854	¥63,861	¥65,150	¥97,861

#### (4) NON-CONSOLIDATED BALANCE SHEETS 個別貸借対照表

Millions of yen (百万円)

ASSETS (資産の部)	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Property, Plant and Equipment</b> (固定資産):					
<b>Property, plant and equipment</b> (固定資産)	¥11,926,492	¥11,955,802	¥12,273,589	¥12,228,475	¥12,284,743
<b>Construction in progress</b> (固定資産仮勘定)	516,040	538,859	180,304	133,574	145,829
	12,442,532	12,494,661	12,453,893	12,362,049	12,430,572
<b>Less</b> (控除):					
<b>Contributions in aid of construction</b> (工事費負担金)	(132,307)	(137,672)	(141,153)	(142,688)	(145,437)
<b>Accumulated depreciation</b> (減価償却累計額)	(7,166,763)	(7,418,125)	(7,725,948)	(7,978,781)	(8,237,166)
	(7,299,070)	(7,555,797)	(7,867,101)	(8,121,469)	(8,382,603)
<b>Property, Plant and Equipment, Net</b> (固定資産合計)	5,143,462	4,938,864	4,586,792	4,240,580	4,047,969
<b>Nuclear Fuel</b> (核燃料):					
<b>Loaded nuclear fuel</b> (装荷核燃料)	34,641	54,294	48,120	40,034	41,486
<b>Nuclear fuel in processing</b> (加工中等核燃料)	200,091	191,972	202,579	210,165	212,859
<b>Total Nuclear Fuel</b> (核燃料合計)	234,732	246,266	250,699	250,199	254,345
<b>Investments and Other Long-term Assets</b> (投資その他の資産):					
<b>Long-term investments</b> (長期投資)	317,458	293,749	267,341	383,264	367,748
<b>Deferred tax assets</b> (繰延税金資産)	101,202	121,914	138,862	125,605	92,078
<b>Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel</b> (使用済燃料再処理等積立金)	-	-	-	263,383	244,727
<b>Other</b> (その他)	5,737	11,474	7,519	9,847	34,709
<b>Less, allowance for doubtful accounts</b> (控除: 貸倒引当金)	(969)	(684)	(481)	(405)	(338)
<b>Total Investments and Other Long-term Assets</b> (投資その他の資産合計)	423,428	426,453	413,241	781,694	738,924
<b>Current Assets</b> (流動資産):					
<b>Cash</b> (現金及び預金)	14,089	13,535	18,225	17,389	29,241
<b>Trade accounts receivable</b> (受取手形及び売掛金)	94,927	84,623	88,523	103,422	105,724
<b>Less, allowance for doubtful accounts</b> (控除: 貸倒引当金)	(578)	(457)	(523)	(644)	(665)
<b>Inventories</b> (貯蔵品)	37,562	39,787	43,756	58,867	72,489
<b>Deferred tax assets</b> (繰延税金資産)	12,729	14,817	18,803	15,053	14,602
<b>Other</b> (その他)	17,164	12,552	15,484	21,448	24,652
<b>Total Current Assets</b> (流動資産合計)	175,893	164,857	184,268	215,535	246,043
<b>TOTAL ASSETS</b> (資産合計)	¥5,977,515	¥5,776,440	¥5,435,000	¥5,488,008	¥5,287,281

Millions of yen (百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Long-term Liabilities (固定負債) :</b>					
<b>Long-term debt (長期負債)</b>	¥3,418,838	¥3,148,186	¥2,521,494	¥2,426,753	¥2,329,263
<b>Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)</b>	148,843	181,116	186,192	170,690	137,840
<b>Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)</b>	220,634	231,219	253,374	261,019	270,488
<b>Reserve for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)</b>	-	-	-	-	3,770
<b>Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)</b>	79,753	80,000	82,639	89,094	92,020
<b>Other long-term liabilities (その他の固定負債)</b>	40,323	33,167	32,611	64,808	25,487
<b>Total Long-term Liabilities (固定負債合計)</b>	3,908,391	3,673,688	3,076,310	3,012,364	2,858,868
<b>Current Liabilities (流動負債) :</b>					
<b>Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の長期負債)</b>	134,475	156,956	254,148	113,954	139,980
<b>Short-term borrowings (短期借入金)</b>	335,372	300,288	265,204	294,400	314,400
<b>Commercial papers (コマーシャル・ペーパー)</b>	111,000	105,000	304,000	270,000	145,000
<b>Trade accounts payable (支払手形及び買掛金)</b>	56,362	40,967	41,248	71,195	74,101
<b>Income taxes payable (未払税金)</b>	41,581	51,508	33,763	20,843	11,016
<b>Reserve for bonus to directors and corporate auditors (役員賞与引当金)</b>	-	-	-	-	106
<b>Other (その他)</b>	189,936	173,870	143,580	160,552	158,359
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	868,726	828,589	1,041,943	930,944	842,962
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (潮水準備引当金)</b>	-	8,647	15,977	6,666	4,005
<b>Total Liabilities (負債合計)</b>	4,777,117	4,510,924	4,134,230	3,949,974	3,705,835
<b>Net Assets (純資産) :</b>					
<b>Common stock (資本金)</b>	-	-	-	-	430,777
<b>Capital surplus (資本剰余金)</b>	-	-	-	-	73,967
<b>Retained earnings (利益剰余金)</b>	-	-	-	-	999,047
<b>Less, treasury stock, at cost (自己株式)</b>	-	-	-	-	(799)
<b>Other components of equity (評価・換算差額等)</b>	-	-	-	-	78,454
<b>Total Net Assets (純資産合計)</b>	-	-	-	-	1,581,446
<b>Total Liabilities and Net Assets (負債及び純資産合計)</b>	-	-	-	-	¥5,287,281
<b>Shareholders' Equity (資本) :</b>					
<b>Common stock (資本金)</b>	374,520	374,520	374,520	430,777	-
<b>Capital surplus (資本剰余金)</b>	14,248	14,248	14,261	73,956	-
<b>Retained earnings (利益剰余金)</b>	800,484	867,049	914,225	981,967	-
<b>Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)</b>	12,502	34,504	26,818	51,362	-
<b>Less, treasury stock, at cost (控除：自己株式)</b>	(1,356)	(24,805)	(29,054)	(28)	-
<b>Total Shareholders' Equity (資本合計)</b>	1,200,398	1,265,516	1,300,770	1,538,034	-
<b>TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本合計)</b>	¥5,977,515	¥5,776,440	¥5,435,000	¥5,488,008	-

## (5) NON-CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME 個別損益計算書

	Millions of yen (百万円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Operating Revenues</b> (営業収益)	¥2,085,087	¥2,023,210	¥2,051,821	¥2,069,358	¥2,117,034
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):					
<b>Fuel</b> (燃料費)	392,770	343,181	382,317	499,242	662,191
<b>Salaries and employee benefits</b> (人件費)	253,560	268,923	218,817	191,442	137,860
<b>Purchased Power</b> (購入電力料)	165,802	141,199	150,435	159,979	176,004
<b>Maintenance</b> (修繕費)	185,218	184,639	161,635	157,710	184,099
<b>Depreciation</b> (減価償却費)	389,055	351,578	384,841	330,273	299,825
<b>Taxes other than income taxes</b> (租税公課)	141,425	137,662	138,750	132,791	134,323
<b>Other</b> (その他の営業費用)	260,012	273,493	284,480	289,437	290,337
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	1,787,842	1,700,675	1,721,275	1,760,874	1,884,639
<b>Operating Income</b> (営業利益)	297,245	322,535	330,546	308,484	232,395
<b>Other (Income) Expenses</b> (その他の(収益)費用):					
<b>Interest expense</b> (支払利息)	117,251	93,770	129,266	93,430	70,106
<b>Impairment loss on fixed assets</b> (減損損失)	-	-	38,016	-	-
<b>Gain on disposition of investment securities</b> (有価証券売却益)	-	-	(14,752)	-	-
<b>Loss on write-down of securities</b> (有価証券評価損)	-	-	-	-	35,598
<b>Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant</b> (水力発電所建設中止損失)	-	-	-	33,506	5,267
<b>Other, net</b> (その他(純額))	19,381	53,600	15,892	9,080	(486)
<b>Total Other Expenses, net</b> (その他の費用合計)	136,632	147,370	168,422	136,016	110,485
<b>Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes</b> (濁水準備金引当及び法人税等調整前当期純利益)	160,613	175,165	162,124	172,468	121,910
<b>Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (濁水準備金引当(取崩し))	-	8,647	7,330	(9,311)	(2,661)
<b>Income before Income Taxes</b> (税引前当期純利益)	160,613	166,518	154,794	181,779	124,571
<b>Income Taxes</b> (法人税等):					
<b>Current</b> (法人税等)	78,505	90,924	80,664	63,649	41,497
<b>Deferred</b> (法人税等調整額)	(20,798)	(35,016)	(16,667)	6,483	18,937
<b>Total Income Taxes</b> (法人税等合計)	57,707	55,908	63,997	70,132	60,434
<b>Net Income</b> (当期純利益)	¥102,906	¥110,610	¥90,797	¥111,647	¥64,137
	Yen (円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Per Share of Common Stock</b> (一株当たり金額):					
<b>Net income:</b>					
<b>Basic</b> (一株当たり当期純利益金額)	¥139.53	¥151.72	¥125.19	¥151.70	¥82.01
<b>Diluted</b> (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥130.39	¥141.56	¥116.98	¥142.99	-
<b>Cash dividends</b> (一株当たり配当金)	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00

# 10 Reference 参考資料

## (1) Facilities Summary(As of March 31,2007) 設備概要 (2007年3月末現在)

### Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路亘長 (km)	Overhead 架空	10,896(9,230)
	Underground 地中	1,322
	Total 計	12,218
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	30,808
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート基	4,322
	Steel Poles 鉄柱	1,517
	Total 計	36,647

(Note) Figures in parentheses exclude parallel multiple line segment.  
(注) 電線路亘長の( )の数字は併架部分を除いたものです。

### Transformation Facilities 変電設備

Type of Facilities 種類	Number of Facilities 個所数	Capacity(kVA) 出力(kVA)
500kV Substation 500kV 変電所	10(1)	25,750,000(600,000)
275kV Substation 275kV 変電所	38	36,540,000
Primary Substation 1次変電所	39	21,057,000
Secondary Substation 2次変電所	71	7,148,500
Distribution Substation 配電用変電所	766	30,039,400
Distribution Towers 配電塔	11	78,000
Total 合計	935(1)	120,612,900(600,000)

(Note) Figures in parentheses are for Linkage Station(300MW) and Frequency Converter(300MW). Output unit is kW. Maximum operation capacity of Frequency Converter is 100MW because of partial operation.  
(注) 連系所設備(出力30万kW)、周波数変換設備(出力30万kW)は( )内に別掲。出力の単位はkW。なお周波数変換設備は一部使用のため最大運用容量は10万kW。

### Distribution Facilities 配電設備

Distribution Lines (km) 電線路亘長 (km)	Overhead 架空	170,904(130,953)	
	Underground 地中	4,018(4,018)	
	Total 計	174,922(134,971)	
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	109	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート	2,540,361	
	Steel Poles 鉄柱	152,248	
	Wooden Poles 木柱	11,998	
	Total 計	2,704,716	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,525,810
		Underground 地中	17,996
		Total 計	1,543,806
	Combined Capacity(kVA) 総容量 (kVA)	Overhead 架空	57,472,224.5
		Underground 地中	1,534,732.5
		Total 計	59,006,957

(Note) Figures in parentheses exclude parallel multiple line segment.  
(注) 電線路亘長の( )の数字は併架部分を除いたものです。

# Generating Facilities 発電設備一覧

## Thermal Power Plants 火力発電所

(MW / 千kW)

Plants 発電所名	Unit ユニット	Approved Output Capacity 認可最大出力		Fuel Type 燃料	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月	
Shin-Nagoya 新名古屋	7-1	1,458	1,458	LNG	Aug. 1998	1998年 8月
	7-2			LNG	Oct. 1998	1998年 10月
	7-3			LNG	Nov. 1998	1998年 11月
	7-4			LNG	Nov. 1998	1998年 11月
	7-5			LNG	Dec. 1998	1998年 12月
	7-6			LNG	Dec. 1998	1998年 12月
Yokkaichi 四日市	1	220	1,245	LNG	Jun. 1963	1963年 6月
	2	220		LNG	Jul. 1963	1963年 7月
	3	220		LNG	Sep. 1963	1963年 9月
	4-1	585		LNG	Feb. 1988	1988年 2月
	4-2			LNG	Jun. 1988	1988年 6月
	4-3			LNG	Jun. 1988	1988年 6月
	4-4			LNG・LPG	Jul. 1988	1988年 7月
	4-5			LNG・LPG	Jul. 1963	1963年 7月
Owase Mita 尾鷲三田	1	375	875	Heavy Oil 重油	Jul. 1964	1964年 7月
	3	500		Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ	Jun. 1987	1987年 6月
Chita 知多	1	529	3,966	LNG	Feb. 1966	1966年 2月
	1GT			LNG	Aug. 1996	1996年 8月
	2	529		LNG	Jan. 1967	1967年 1月
	2GT			LNG	Aug. 1995	1995年 8月
	3	500		Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1968	1968年 3月
	4	700		Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1974	1974年 3月
	5	854		LNG	May. 1978	1978年 5月
	5GT			LNG	Jun. 1995	1995年 6月
	6	854		LNG	Apr. 1978	1978年 4月
	6GT			LNG	Sep. 1994	1994年 9月
Taketooyo 武豊	2	375	1,125	Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1972	1972年 6月
	3	375		Heavy・Crude Oil 重原油	Sep. 1972	1972年 9月
	4	375		Heavy・Crude Oil 重原油	Nov. 1972	1972年 11月
Nishi-Nagoya 西名古屋	1	220	1,190	Heavy Oil 重油	Jul. 1970	1970年 7月
	2	220		Heavy・Crude Oil 重原油	Dec. 1970	1970年 12月
	3	375		Heavy・Crude Oil 重原油	Jul. 1972	1972年 7月
	4	375		Heavy・Crude Oil 重原油	Sep. 1972	1972年 9月
Atsumi 渥美	1	500	1,900	Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1971	1971年 6月
	3	700		Heavy・Crude Oil 重原油	May. 1981	1981年 5月
	4	700		Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1981	1981年 6月
Chita Daini 知多第二	1	854	1,708	LNG	Sep. 1983	1983年 9月
	1GT			LNG	Sep. 1994	1994年 9月
	2	854		LNG	Nov. 1983	1983年 11月
	2GT			LNG	Jul. 1996	1996年 7月
Kawagoe 川越	1	700	4,802	LNG	Jun. 1989	1989年 6月
	2	700		LNG	Jun. 1990	1990年 6月
	3-1	1,701		LNG	Jun. 1996	1996年 6月
	3-2			LNG	Aug. 1996	1996年 8月
	3-3			LNG	Aug. 1996	1996年 8月
	3-4			LNG	Nov. 1996	1996年 11月
	3-5			LNG	Nov. 1996	1996年 11月
	3-6			LNG	Dec. 1996	1996年 12月
3-7	LNG		Dec. 1996	1996年 12月		



Kawagoe 川越	4-1	1,701		LNG	Jun. 1997	1997年 6月
	4-2			LNG	Aug. 1997	1997年 8月
	4-3			LNG	Aug. 1997	1997年 8月
	4-4			LNG	Sep. 1997	1997年 9月
	4-5			LNG	Sep. 1997	1997年 9月
	4-6			LNG	Nov. 1997	1997年 11月
	4-7			LNG	Nov. 1997	1997年 11月
Hekinan 碧南	1	700	4,100	Coal 石炭	Oct. 1991	1991年 10月
	2	700		Coal 石炭	Jun. 1992	1992年 6月
	3	700		Coal 石炭	Apr. 1993	1993年 4月
	4	1,000		Coal 石炭	Nov. 2001	2001年 11月
	5	1,000		Coal 石炭	Nov. 2002	2002年 11月
Kamishima 神島	2	0.24	0.4	Heavy Oil A重油	Aug. 1997	1997年 8月
	3	0.16		Heavy Oil A重油	Jun. 2001	2001年 6月
Total 合計						22,369.40

## Nuclear Power Plant 原子力発電所

(MW / 千kW)

Plant 発電所名	Unit ユニット	Maximum Capacity 認可最大出力	Type of Reactor 炉型	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月		
Hamaoka 浜岡	1	540	4,884	BWR	Mar. 1976	1976年 3月
	2	840		BWR	Nov. 1978	1978年 11月
	3	1,100		BWR	Aug. 1987	1987年 8月
	4	1,137		BWR	Sep. 1993	1993年 9月
	5	1,267		ABWR	Jan. 2005	2005年 1月

## Hydroelectric Power Plants 水力発電所

(MW / 千kW)

Plants 発電所名	Maximum Capacity 認可最大出力	Type 形式	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月	
Okumino 奥美濃	1,500	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Jul. 1994	1994年 7月
Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Sep. 1980	1980年 9月
Takane No.1 高根第一	340	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Sep. 1969	1969年 9月
Okuyahagi No.1 奥矢作第一	315	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Sep. 1980	1980年 9月
Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Jun. 1976	1976年 6月
Hatanagi No.1 畑薙第一	137	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Sep. 1962	1962年 9月
Hiraoka 平岡	101	Dam conduit ダム水路	Jan. 1952	1952年 1月
Okuizumi 奥泉	87	Dam conduit ダム水路	Jan. 1956	1956年 1月
Hatanagi No.2 畑薙第二	85	Dam conduit ダム水路	Aug. 1961	1961年 8月
Yokoyama 横山	70	Dam ダム	Apr. 1964	1964年 4月
Oigawa 大井川	68	Dam conduit ダム水路	Oct. 1936	1936年 10月
Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66	Dam conduit ダム水路	Jun. 1976	1976年 6月
Ikawa 井川	62	Dam ダム	Sep. 1957	1957年 9月
Shin-Kamiaso 新上麻生	61	Dam conduit ダム水路	Jun. 1987	1987年 6月
Yahagi No.1 矢作第一	61	Dam ダム	Jun. 1970	1970年 6月
Kawaguchi 川口	58	Dam conduit ダム水路	Nov. 1960	1960年 11月
Yasuoka 泰阜	53	Dam conduit ダム水路	Jan. 1936	1936年 1月
Other(165 plants) その他 165箇所	1,087			
Total 合計	5,220			

## (2) Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2007) 連結対象会社一覧 (2007年3月末現在)

	Name of Company	Capital (million yen)	Ownership ratio of right to vote※ (%)	Business Contents
Electric Power	AOYAMA-KOGEN WIND FARM CORPORATION	440	81.8(81.8)	Wind power business
	A.T. Biopower Co.,Ltd.	1,242	34.0(34.0)	Rice-husk fuelled power company
	Compañía de Generación Valladolid,S.de R.L.de C.V.	9,041	50.0(50.0)	Thermal power generation company(Independent power producer)
Energy	Chita L.N.G.Co.,Ltd.	8,000	95.0	Receipt, storage, vaporization and distribution of LNG
	LNG Chubu CORPORATION	200	51.0	LNG retail
	C ENERGY CO.,INC.	3,400	78.4(5.0)	Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems.Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems
	Hamamatsu D.H.C.Co.,Ltd.	1,200	27.0	Supply of chilled / hot water and steam. Operation / maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities
	Nagoya Energy Service Co.,Ltd.	1,600	24.5	Supply of chilled / hot water and steam. Operation/maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities
	CJIA ENERGY SUPPLY COMPANY,LTD.	1,600	18.0	Supply of thermal energy to the Chubu International Airport project / Supply of thermal energy related electric supply
	Hokuriku Erunesu Co.,Ltd.	200	34.0	LNG retail
	S energy service Co.,Ltd.	90	23.0(23.0)	Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems. Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems
IT / Telecommunications	Chubu Telecommunications Co.,Inc.	38,816	100.0	Network communication service / FTTH service / IP telephony service / Data center
	Chuden CTI Co., Ltd.	2,500	81.3	Software development / maintenance / sales / information processing services for technical calculations / computer system equipment operation management etc.
	Network Support Service Company, Incorporated	10	100.0(100.0)	Sale of telecommunications service
	CHUBU CABLE NETWORK COMPANY,INCORPORATED	2,571	47.7(42.8)	Cable television broadcasting / Cable radio broadcasting
Construction	Omaezaki Cable Television	55	29.1(29.1)	Cable television broadcasting
	TOENEC CORPORATION	7,681	52.1	Electrical / civil engineering / pipe laying works, purchase and sale of electric instruments / materials
	Chubu Plant Service Co., Ltd.	240	100.0(20.0)	Construction / repair / operation work to thermal and nuclear power plants / Machinery / electricity / pipe laying etc.
	C-TECH CORPORATION	720	100.0(32.3)	Electrical / machinery / telecommunications / civil engineering / pipe laying works. Cable broadcasting projects, regional thermal supply projects, etc.
	TOENEC Service Co.,Ltd.	100	100.0(100.0)	Distribution facility construction and peripheral work, electrical construction, and other construction work
	TOENEC (TAIWAN) Co.,Ltd.	28	93.8(93.8)	Construction and design of electrical, air conditioning, and water supply and drainage systems, as well as exporting of construction material
	TOENEC PHILIPPINES INCORPORATED	4	100.0	Planning, design, construction, and installation of electrical, air conditioning, water supply and drainage, telecommunications, and fire safety systems for buildings and plants
	TOENEC (THAILAND) Co.,Ltd.	43	90.0	Planning, design, construction, and installation of electrical, air conditioning, water supply and drainage, telecommunications, and fire safety systems for buildings and plants
Manufacturing	TOENEC CONSTRUCTION (SHANGHAI) Co.,Ltd.	108	100.0(100.0)	Construction of electrical, air conditioning, water supply and drainage, fire safety, and telecommunications systems, as well as decorative architecture
	Chubu Precision Machinery Co.,Ltd.	69	81.8	Manufacture / sale / repair of electrical instruments, manufacture and repair of various types of measuring instruments
	COMRES CORPORATION	100	70.0	Sale of plaster, manufacture and sale of lightweight artificial aggregate, manufacture and sale of cement made of coal ash
	AICHI ELECTRIC Co., Ltd.	4,053	24.3	Manufacture,repair and sale of electrical equioment / electronic application equioment
	TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co.,Ltd.	300	30.2(4.0)	Manufacture and sale of concrete poles / pile ond other cement and secondary products
	AICHI KINZOKU KOGYO Co., Ltd.	120	25.8(0.8)	Manufacture / sale of power transmission towers and outdoor iron frames for substations / processing of sheet metals and can manufacture
Transportation	Chubu Liquid Oxygen CO.,Ltd.	480	30.0(30.0)	Manufacture and sale of oxygen, nitrogen, argon, and oxygen and nitrogen for medical use
	Chita Tansan Co.,Ltd.	100	29.0(29.0)	Manufacture and sale of liquid CO <sub>2</sub> gas / dry ice
Real Estate Management	Chuden Transportation Service Co.,Ltd.	25	100.0	Transportation of freight and automobiles
	SHIN-NIHON HELICOPTER Co.,Ltd.	250	50.0	Observation / freight transportation by helicopter / helicopter rentals
Services and Others	Chuden Real Estate Co.,Inc.	100	100.0	Real estate leasing and management
	CHUDEN KOGYO Co.,Ltd.	26	100.0(14.5)	Insurance brokerage, advertising, printing, document management, retail, leasing etc.
	Chuden Haiden Support Co., Ltd.	30	100.0	Removal of trees interfering with power distribution; other site work
	EIRAKU AUTO SERVICE Co.,Ltd.	100	100.0	Maintenance / repairs / leasing of automobiles. Sale of oils
	Toho Oil Co.,Ltd.	10	100.0	Storage,Receipt and distribution of Oil
	Chita Berth Co.,Inc.	20	75.0	Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management
	Chuden Disaster Prevention Co.,Ltd.	50	100.0(9.2)	Accident prevention / safety maintenance / sale / operation and maintenance of fire extinguishing and accident prevention related materials
	Chubu Cryogenics Co.,Ltd.	200	100.0	Sale of LNG cooling / heating systems. Sale of High pressure gases.
	Techno Chubu Co.,Ltd.	120	100.0(13.3)	Environmental surveys / measurements / analysis. Operational management of thermal power plant fuel facilities. Waste disposal / radiation management
	LiveNet Co.,Ltd.	130	100.0	Housing consultancy / Interior design school management
	CHUBU HOME WARRANTEE CORPORATION	250	60.8(11.2)	Housing warranty business / housing evaluation / display / warranty business
	Chuden Wing Co.,LTD.	460	100.0	Printing / wrapping and delivery of gifts / commemorative items / cultivation / sale / rental of flowers, maintenance of flower beds / greenery
	Chubu Electric Power Company International B.V.	6	100.0	Investment and financing for overseas projects
	CHUDEN BUSINESS SUPPORT Co.,Ltd.	490	100.0	Loaning of project capital / Consultancy regarding business / Accounting business
	Toho Industry Co., Ltd.	490	100.0	Manufacture and sale of eringi mushrooms and cedar oil
	Chubu Electric Power(Thailand)Co.,Ltd.	57	100.0(100.0)	Operation and maintenance of thermal power plants
	Chubu Electric Power Company U.S.A.Inc.	0	100.0	Investment/responsibility warranty for project in North America.
	Kiray Yu Co.,Inc.	90	80.0(80.0)	Public bath business
	FILLTECH CORPORATION	35	60.0(60.0)	Cleaning of medium- and high-performance air conditioner filters
	KASUMI BERTH CO.,Inc.	40	50.0(50.0)	Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management
	NIPPON MALENIT Co.,LTD.	35	30.9(30.9)	Manufacture and sale of wood preservatives / weed killers / medical & pharmaceutical products / agricultural chemicals
	Compañía de Operación Valladolid,S.de R.L.de C.V.	0	50.0(50.0)	Operation and maintenance of thermal power plants
	Chubu Ratchaburi Electric Services Co.,Ltd.	58	50.0(50.0)	Operation and maintenance of thermal power plants
Tyr Capital, LLC	2,931	25.0(25.0)	Investment in existing power plants in North America	
Zeneral Heatpump Industry Co.,Ltd.	27	30.0(30.0)	Manufacture, sales, and other business involving air conditioner heat pumps	
PFI Toyokawa Hoisaijyo Co.,LTD.	100	36.0(36.0)	Funeral home management, maintenance, and related business	

※Figures in parentheses are indirect ownership ratio.

	会社名	資本金 (百万円)	議決権の 所有割合※(%)	業務内容
電気事業	(株)青山高原ウインドファーム	440	81.8(81.8)	風力発電事業
	A.T. Biopower Co.,Ltd.	1,242	34.0(34.0)	初級発電事業
	バジダロッド発電会社	9,041	50.0(50.0)	火力発電事業 (IPP)
エネルギー 事業	知多エル・エヌ・ジー(株)	8,000	95.0	LNG受入・貯蔵・気化・送り出し等
	(株)エル・エヌ・ジー中部	200	51.0	LNGの販売等
	(株)シーエナジー	3,400	78.4(5.0)	発電専用システムの提案・提供および運転・保守 コージェネシステムの提案・提供および運 転・保守等
	浜松熱供給(株)	1,200	27.0	冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等
	名古屋熱供給(株)	1,600	24.5	冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等
	中部国際空港エネルギー供給(株)	1,600	18.0	中部国際空港における熱供給事業 熱供給に付帯して発生する電力の供給等
	北陸エルネス(株)	200	34.0	LNGの販売等
	(株)エスエナジーサービス	90	23.0(23.0)	発電専用システムの提案・提供および運転・保守 コージェネシステムの提案・提供および運 転・保守等
情報通信事業	中部テレコミュニケーション(株)	38,816	100.0	ネットワーク通信サービス FTTHサービス IP電話サービス データセンター
	(株)中電シーティーアイ	2,500	81.3	ソフトウェアの開発・保守・販売 技術計算等の情報処理サービス コンピュータシステム機器 の運転管理等
	ネットワーク・サポート・サービス(株)	10	100.0(100.0)	電気通信サービスの販売
	中部ケーブルネットワーク(株)	2,571	47.7(42.8)	有線テレビジョン放送事業 有線ラジオ放送事業等
	(株)御前崎ケーブルテレビ	55	29.1(29.1)	有線テレビジョン放送事業等
建設業	(株)トーエネック	7,681	52.1	電気・土木建築・管工事 電気器具・材料の購入・販売等
	(株)中部プラントサービス	240	100.0(20.0)	火力・原子力発電所の建設・保修工事 運転関係業務 機械・電気・管工事等
	(株)シーテック	720	100.0(32.3)	電気・機械・電気通信・土木建築・管工事 有線放送事業 地域熱供給事業等
	(株)トーエネックサービス	100.0(100.0)	100.0	配電設備工事周辺業務及び電気工事の施工等
	台湾統一能科股份有限公司	28	93.8(93.8)	電気、空調、給排水の工事および設計および建設資材の輸出
	TOENEC PHILIPPINES INCORPORATED	4	100.0	ビル・工場等の電気、空調、給排水、通信、消防設備等の図面設計および設備工事
	TOENEC (THAILAND) Co.,Ltd.	43	90.0	ビル・工場等の電気、空調、給排水、通信、消防設備等の図面設計および設備工事
	統一能科建築安装(上海)有限公司	108	100.0(100.0)	電気、空調、給排水、消防、建築装飾、通信工事
製造業	中部精機(株)	69	81.8	電気機械器具の製造・販売・修理 各種計測機器の製造・修理等
	(株)コムリス	100	70.0	石膏の販売 人工軽量骨材の製造・販売 石炭灰を利用したセメントの製造・販売等
	愛知電機(株)	4,053	24.3	電気機械器具・電子応用機器の製造・修理・販売等
	東海コンクリート工業(株)	300	30.2(4.0)	コンクリートポール・パイルおよびその他セメント二次製品の生産・販売等
	愛知金属工業(株)	120	25.8(0.8)	送電用鉄塔・発電所屋外鉄構の製作・販売 製缶・板金加工等
	中部液酸(株)	480	30.0(30.0)	酸素・窒素・アルゴン・医療用酸素・医療用窒素の製造および販売
運輸業	知多炭酸(株)	100	29.0(29.0)	液化炭酸ガス・ドライアイスなどの製造および販売
	中電輸送サービス(株)	25	100.0	貨物自動車運送事業等
不動産管理事業	新日本ヘリコプター(株)	250	50.0	ヘリコプターによる巡視・物輸 ヘリコプターの賃貸等
サービス業等	中電不動産(株)	100	100.0	不動産の賃貸及び管理
	中電興業(株)	26	100.0(14.5)	保険代理業 広告 印刷 図面管理 物品販売 リース業等
	中電配電サポート(株)	30	100.0	配電に関する支障樹木の伐採、用地業務
	永栄自動車(株)	100	100.0	自動車の整備・修理・リース業 油脂類の販売等
	東邦石油(株)	10	100.0	石油類の貯蔵及び受払業
	知多棧橋管理(株)	20	75.0	港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等
	中電防災(株)	50	100.0(9.2)	防災 保安警備 防災消防関係資機材の販売・運営・維持管理等
	中部冷熱(株)	200	100.0	LNG冷熱の販売 高圧ガスの販売等
	(株)テクノ中部	120	100.0(13.3)	環境調査・測定・分析 火力発電所の燃料設備の運転管理 廃棄物処理・放射線管理に関する事 業等
	(株)リフネット	130	100.0	住宅コンサルティング事業・インテリアスクールの経営等
	中部住宅保証(株)	250	60.8(11.2)	住宅瑕疵保証事業 住宅性能評価・表示・保証事業等
	中電ウイング(株)	460	100.0	印刷の受託 贈答品・記念品の包装・納品の受託 花の栽培・販売・賃貸 花壇・緑地保守の受託等
	Chubu Electric Power Company International B.V.	6	100.0	海外プロジェクトへの出資・融資および債務保証
	中電ビジネスサポート(株)	490	100.0	事業資金の貸付 企業経営に関するコンサルティング・アカウンティング業務等
	東邦産業(株)	490	100.0	エリンジ・ひのき油の生産販売
	Chubu Electric Power(Thailand) Co.,Ltd.	57	100.0(100.0)	火力発電所の運転および保守
	Chubu Electric Power Company U.S.A.Inc.	0	100.0	北米地域のプロジェクトへの出資・融資および債務保証
	(株)Kiray Yu	90	80.0(80.0)	公衆浴場業
	(株)フィルテック	35	60.0(60.0)	中高性能フィルターの洗浄事業
	霞棧橋管理(株)	40	50.0(50.0)	港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等
	日本マレニット(株)	35	30.9(30.9)	木材保存剤・除草剤・医薬品・農薬および化学薬品の製造販売等
	バジダロッド運転保守会社	0	50.0(50.0)	火力発電所の運転および保守
	Chubu Ratchaburi Electric Services Co.,Ltd.	58	50.0(50.0)	火力発電所の運転および保守
	Tyr Capital, LLC	2,931	25.0(25.0)	北米の既設発電所への投資
	ゼネラルヒートポンプ工業(株)	27	30.0(30.0)	冷暖房給湯機の製造・販売等
	PF豊川宝飯斎場(株)	100	36.0(36.0)	斎場の運営、維持管理等

※議決権所有割合の( )内には間接所有割合で内数を記載している。

1, Higashi-shincho, Higashi-ku, Nagoya 461-8680, Japan  
Tel: 052-951-8211 Fax: 052-962-4624  
URL: <http://www.chuden.co.jp>

〒461-8680名古屋市東区東新町1番地  
Tel: 052-951-8211 Fax: 052-962-4624  
URL: <http://www.chuden.co.jp>

IR Section 2007.8  
L0-10-4-01  
Printed in Japan



環境に配慮した古紙100%の再生紙、  
大豆油インキを使用しています。