

Investors' Data Book 2008

Year Ended March 31, 2008

Contents 目次

1	Company Profile 会社概要	1
2	The Electric Power Supply Plan 電力供給計画の概要	2
3	Supply and Demand 需要と供給	5
4	Consolidated Financial Data 連結決算データ	7
5	Non-consolidated Financial Data 個別決算データ	11
6	Financial Ratios・Stock Ratios 財務指標・株式指標	15
7	Stock Information・Rating Information 株式情報・格付情報	18
8	Financial Statements 財務諸表	20
9	Reference 参考資料	27

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

Fiscal year 2007 dates from April 1, 2007 to March 31, 2008.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2007年度は、2007年4月1日に始まり、2008年3月31日に終了する事業年度を意味します。

(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。

(Notes5)The definition of Ordinary Income

Consolidated: 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 + Reserve for decommissioning costs of nuclear power plant for prior periods + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant)

Non-Consolidated: Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes + (Impairment loss on fixed assets + Gain on disposition of investment securities + Loss on write-down of securities + Reserve for decommissioning costs of nuclear power plant for prior periods + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant)

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)	137,484		
Generating Capacity (MW) 発電設備 (千 kW)	32,471		
Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高 (十億円)	2,432.9	2,222.2	1.09
Operating Income (Billions of Yen) 営業利益 (十億円)	167.9	154.7	1.09
Ordinary Income (Billions of Yen) 経常利益 (十億円)	123.4	109.3	1.13
Net Income (Billions of Yen) 当期純利益 (十億円)	70.6	66.2	1.07
Net Income per Share (Yen/Share) 一株当たり当期純利益 (円/株)	90.58	84.91	
Total Assets (Billions of Yen) 総資産 (十億円)	5,636.3	5,238.5	
Shareholders' Equity (Billions of Yen) 自己資本 (十億円)	1,712.7	1,560.8	
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率 (%)	30.4	29.8	
Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高 (十億円)	2,862.6	2,790.0	

(Note) For the year ended March 31, 2008 (注) 2008年3月31日に終了した事業年度

(2) Basis of Consolidation 連結対象会社

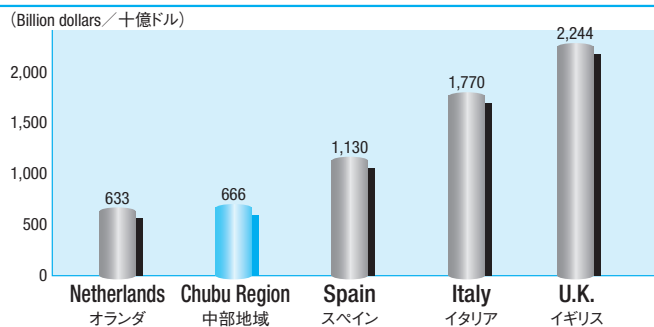
	The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数		
	Subsidiaries 子会社	Affiliates accounted for by the equity method 持分法適用関連会社	Total 合計
Electric Power 電気事業	1	2	3
Energy エネルギー	3	6	9
IT / Telecommunications 情報通信	4	2	6
Construction 建設	8	0	8
Manufacturing 製造	2	5	7
Transportation 運輸	1	1	2
Real Estate Management 不動産管理	1	0	1
Services and Others サービス等	19	8	27
Total 合計	39	24	63

(Note) As of March 31, 2008 (注) 2008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 2005 Others: As of CY 2005

(注 1) 統計は中部地域が2005年4月~2006年3月、その他は2005年1月~2005年12月

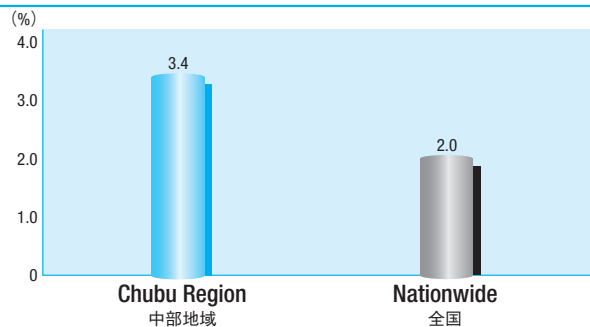
(Notes 2) Source: Cabinet Office

(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 Rate (FY2001-FY2005)

日本における国内総生産 (実質) の成長率比較 (2001-2005年度)



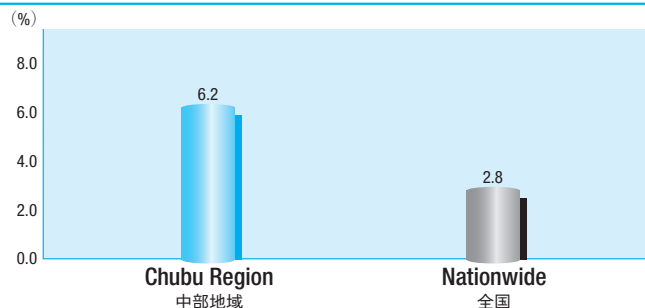
(Notes 1) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures

(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 経済社会総合研究所資料

Industrial Production Index (CY2007 on yoy basis)

鉱工業生産指数 (2007年 [暦年] [対前年同期比])



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

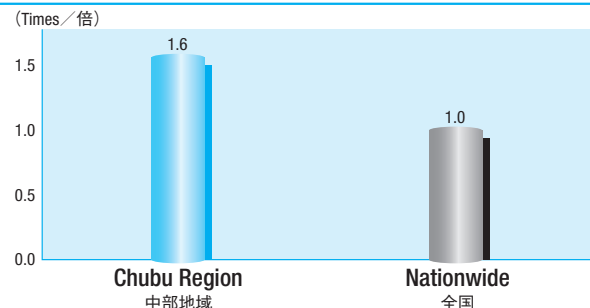
(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures

(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 2007)

有効求人倍率 (2007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 The Electric Power Supply Plan 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	2006 (Actual) (実績)	2007 (Actual) (実績)	2008	2017	Average annual Increase FY2006-FY2017 2017 / 2006 年度 年平均伸び率
Electric Energy Sold (TWh) 販売電力量(十億kWh)	132.7	137.5	137.4	146.6	0.9% (0.9%)
Peak Load (MW) 最大電力(千kW) (A)	26,060	26,988	27,030	28,530	0.8% (0.8%)
Supply Capacity (MW) 供給力(千kW) (B)	27,729	28,803	29,933	31,032	—
Reserve Capacity (MW) 供給予備力(千kW) (B - A)	1,669	1,815	2,903	2,502	—
Reserve Margin (%) 供給予備率(%) (B - A) / A	6.4	6.7	10.7	8.8	—

(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	2007 (Actual) (実績)	2008	2009~2012	2013~2017
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) 1,534	Joetsu Group No.1 上越1号系列 (Jul.'12)('12/7) (Jan.'13)('13/1) 1,190	Joetsu Group No.2 上越2号系列 (Jul.'13)('13/7) (FY2017)('17年度) 1,190
	Hydro 水力			1 site 1地点 (FY2009)('09年度) 0.23 1 site 1地点 (FY2012)('12年度) 0.21	1site 1地点 (FY2013)('13年度) 0.36
	Wind 風力			Omaezaki 御前崎 (Aug.'09)('09/8) 8 1 site 1地点 (Jun.'10)('10.6) 16 1 site 1地点 (FY2011)('11年度) 26	
Externally-generated Power 他社	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) 723 / 1,538 Tsuruga No.4 敦賀4号 (Mar.'17) ('17/3) 723 / 1,538
	Hydro 水力			Kawakami 川上 (FY2010 or later) ('10年度以降) 1.2	Tokuyama 徳山* (FY2014)('14年度) 153

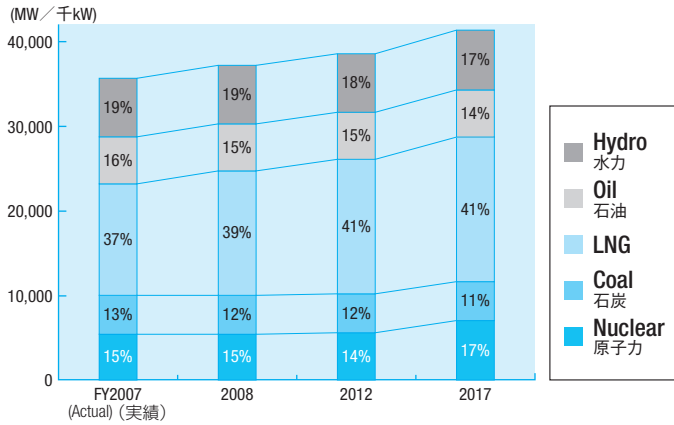
*Tokuyama will be treated as an "Internally-generated Power" upon completion of the Tokuyama Dam.

*徳山については、徳山ダム完成以降、自社開発とする予定です。

(3) Power Supply Composition 電源構成

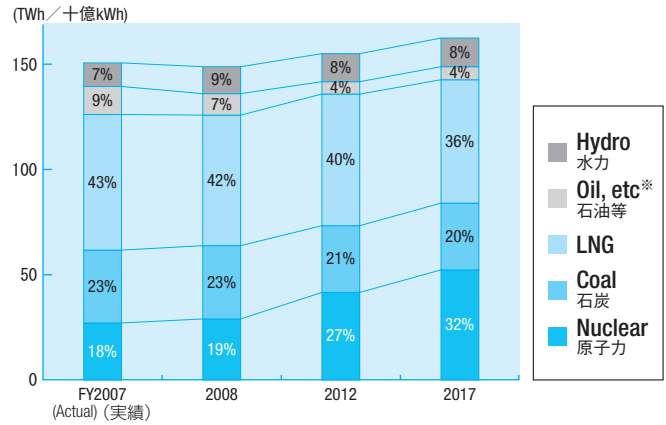
Composition of Generating Facilities 電源設備構成

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 (wind, biomass, and other power generation). Additionally, use of a biomass mixture at Hekinan Thermal Power Station is scheduled to begin in FY2009.
 ※石油等には、新エネルギー発電(風力、バイオマス発電等)を含みます。
 なお、碧南火力発電所において、21年度以降、バイオマス混燃を実施する予定です。

(4) Capital Investment 設備投資額

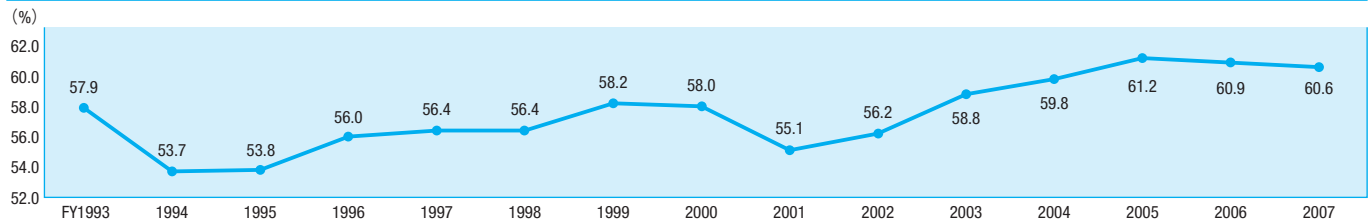
(Billion yen / 十億円)

Category	項目	FY2003(Actual)(実績)	FY2004(Actual)(実績)	FY2005(Actual)(実績)	FY2006(Actual)(実績)	FY2007(Actual)(実績)	FY2008	FY2009
Electric power business 電気事業	Hydro 水力	4.4	2.6	3.1	3.2	3.8	8.7	14.2
	Thermal 火力	61.7	9.5	11.8	32.9	83.0	64.7	71.0
	Nuclear 原子力	37.5	20.4	6.0	14.4	11.8	13.7	11.5
	Transmission 送電	26.5	12.9	16.0	15.3	28.0	38.2	41.3
	Transformation 変電	23.9	11.5	15.7	16.7	16.4	24.9	34.0
	Distribution 配電	29.1	33.8	27.5	30.0	30.1	43.1	33.8
	General 業務	9.7	5.4	7.7	7.5	8.3	20.8	27.2
	Subtotal 計	192.8	96.1	87.8	120.0	181.5	214.1	233.1
	Nuclear fuel 核燃料	23.0	27.5	29.1	24.3	23.9	32.3	39.0
Total 合計	215.8	123.6	116.9	144.3	205.4	246.3	272.1	
Ancillary business 附帯事業		3.5	4.3	7.4	5.6	6.8	5.7	6.1
Grand total 総計		219.3	127.9	124.3	149.9	212.2	252.0	278.2

(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)



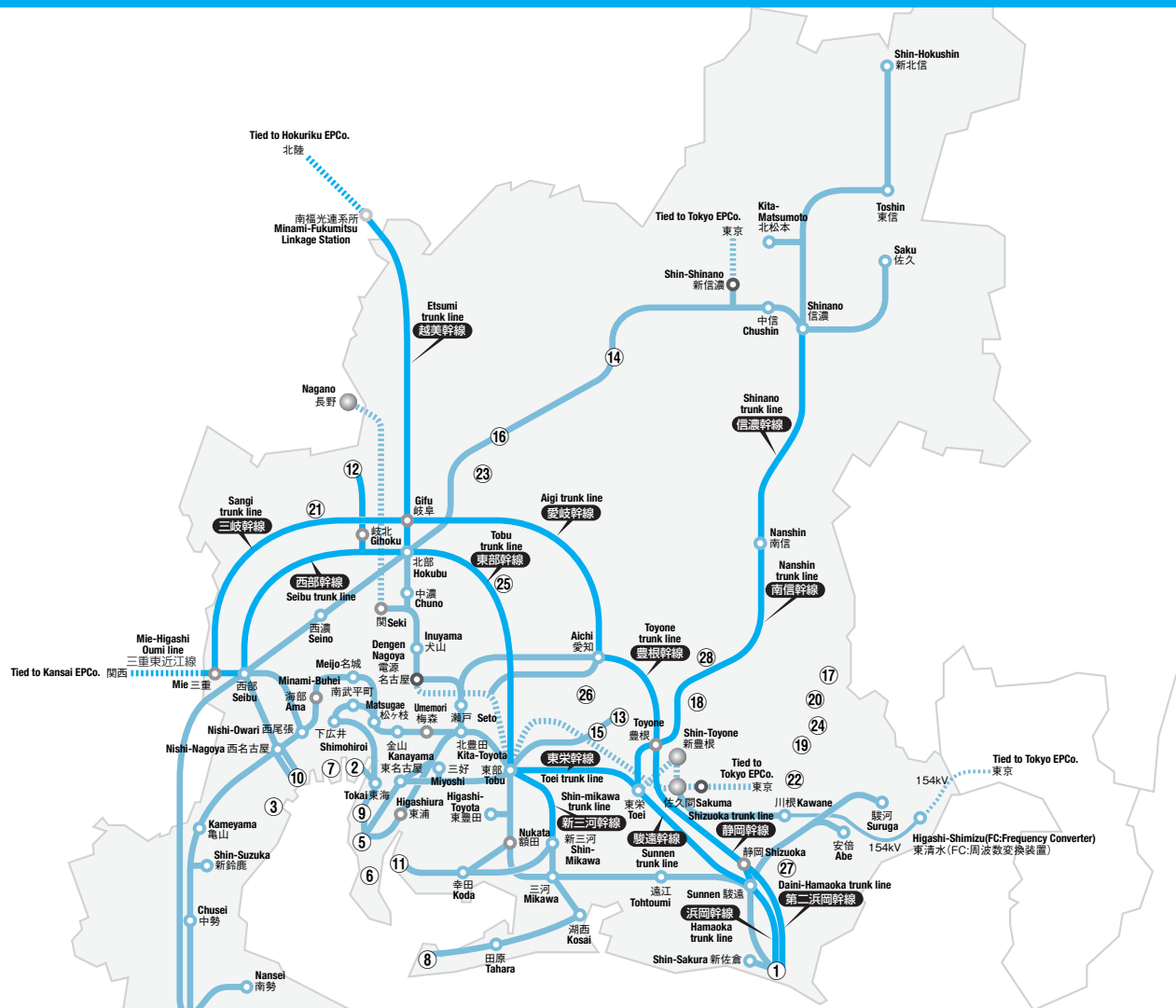
Thermal Efficiency of Thermal Power Plants (Comparison with Major Countries) 火力発電設備熱効率 (国際比較)

	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 [低位発熱量] (%)	44.9	34.0	33.4	35.9

(Notes 1) Source: Overseas Electric Power Statistics 2007
 (注1) 出所: 海外電気事業統計2007

(Notes 2) Data of Chubu EPCo is result of FY2007, other countries are results of CY2005
 (注2) 中部電力は2007年度実績、他は2005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)

Nuclear Power Plant 原子力発電所

- ① Hamaoka 浜岡 4,884

Thermal Power Plants 火力発電所

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

Total 合計 22,369

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) 1,086

Total 合計 5,218

Total generating capacity (194 plants) 発電量合計(194施設) 32,471

3 Supply and Demand 需要と供給

(1) Demand 需要

Electric Energy Sold

販売電力量

(GWh / 百万kWh)

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	32,530	34,079	35,291	34,753	36,125
	Electric Power 電力	7,878	8,013	7,864	7,366	7,305
	Subtotal 計	40,408	42,092	43,155	42,119	43,430
Demand from customers under liberalization 自由化対象需要	Commercial power 業務用	20,515	21,544	22,501	22,871	23,657
	Industrial power, etc 産業用他	61,293	63,027	64,905	67,697	70,397
	Subtotal 計	81,808	84,571	87,406	90,568	94,054
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		122,216	126,663	130,561	132,687	137,484

(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

(GWh / 百万kWh)

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007	
Mining and Industry 鉱工業	Mining 鉱業	51	41	41	49	60	
	Manufacturing Industry 製造業	Foods 食料品製造業	2,210	2,261	2,330	2,459	2,632
		Textiles 繊維工業	743	705	820	818	824
		Pulps and Papers パルプ・紙・紙加工品製造業	1,674	1,571	1,712	1,733	1,679
		Chemicals 化学工業	3,047	3,088	3,134	3,366	3,442
		Oil and Coal Products 石油製品・石炭製品製造業	37	56	54	79	62
		Rubber ゴム製品製造業	941	949	939	872	822
		Glass and Ceramics 窯業・土石製品製造業	2,268	2,304	2,444	2,632	2,826
		Steel 鉄鋼業	6,095	6,270	6,426	6,574	6,883
		Nonferrous Metals 非鉄金属製造業	1,448	1,445	1,570	1,698	1,841
		Machinery 機械器具製造業	18,212	19,151	19,880	21,678	23,350
Others その他	4,849	4,994	5,147	5,547	5,875		
	Subtotal 小計	41,524	42,794	44,456	47,456	50,236	
	Total 計	41,575	42,835	44,497	47,505	50,296	
Others その他	Railways 鉄道業	2,618	2,728	2,814	2,752	2,767	
	Others その他	3,216	3,218	3,306	3,342	3,327	
	Total 計	5,834	5,946	6,120	6,094	6,094	
Grand Total 合計		47,409	48,781	50,617	53,599	56,390	

Breakdown of Industrial Large-lot Demand (FY2007)

大口電力需要構成比率 (2007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											Others その他
		Material Suppliers 素材型						Manufacturers 加工型					
		Pulps & Papers パルプ・紙	Chemicals 化学	Glass & Ceramics 窯業・土石	Steel 鉄鋼	Nonferrous Metals 非鉄	Total 計	Foods 食料品	Textiles 繊維	Machinery 機械	Others その他	Total 計	
Chubu EPCo 中部電力	41.0	3.0	6.1	5.0	12.2	3.3	29.6	4.7	1.5	41.4	10.4	58.0	12.4
Tokyo EPCo 東京電力	29.9	3.3	11.8	3.3	9.1	5.4	32.9	6.2	0.1	23.6	12.5	42.4	24.7
Kansai EPCo 関西電力	31.1	1.7	10.7	5.8	18.8	4.6	41.6	5.3	1.2	19.4	11.0	36.9	21.5
9EPCo Average 9電力平均	32.7	3.7	10.5	4.0	13.2	5.6	37.0	5.7	1.1	27.7	10.2	44.7	18.3

(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

発受電電力量

(GWh / 百万kWh)

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Internally-generated Power 自社	Hydro 水力 (Water supply Rate) (出水率) (%)	10,420 (113.9)	10,450 (114.2)	7,564 (82.6)	8,651 (95.7)	8,158 (88.6)
	Thermal 火力	90,432	90,285	91,045	100,603	103,795
	Nuclear 原子力 (Utilization Rate) (利用率) (%)	16,889 (53.2)	22,191 (51.9)	27,625 (63.1)	18,145 (41.5)	25,168 (58.7)
Purchased Power 他社受電		13,616	14,075	13,347	13,554	12,571
Interchanged Power (net) 融通		3,345	2,935	3,793	4,698	1,576
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		-1,547	-1,941	-1,275	-1,590	-2,148
Total Electric Energy Supplied 発受電電力量 計		133,155	137,995	142,099	144,061	149,120

Consumption of Major Fossil Fuels

主要火力燃料の払出状況

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Coal 石炭 (thousand t / 千t)		9,869	9,464	10,298	10,013	10,186
Heavy Oil 重油 (thousand kl / 千kl)		181	78	158	52	74
Crude Oil 原油 (thousand kl / 千kl)		362	441	1,575	1,446	2,059
LNG LNG (thousand t / 千t)		9,121	9,472	8,552	10,276	10,464

Trend of Major Fossil Fuel's Price

主要火力燃料価格の推移

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Coal 石炭 (Yen / t / 円 / t)		4,952	6,416	8,017	7,880	10,153
Heavy Oil 重油 (Yen / kl / 円 / kl)		28,563	29,812	44,745	55,038	60,646
Crude Oil 原油 (Yen / kl / 円 / kl)		27,297	31,999	47,566	54,465	67,034
LNG LNG (Yen / t / 円 / t)		29,006	31,101	40,050	48,338	57,052

(Note) Figures are average purchase prices.

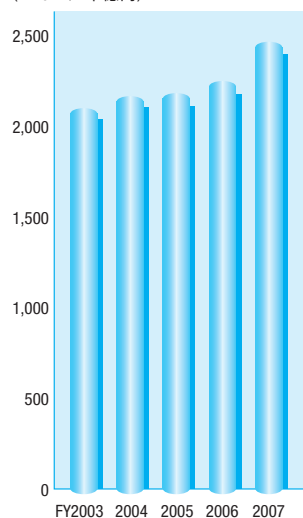
(注) 購入平均価格である。

4 Consolidated Financial Data 連結決算データ

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

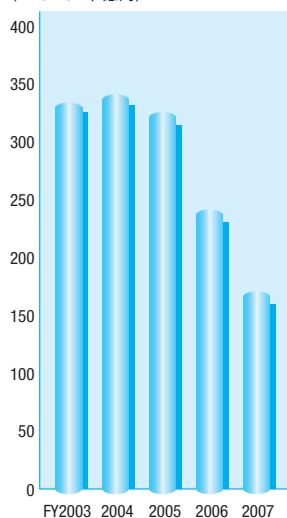
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



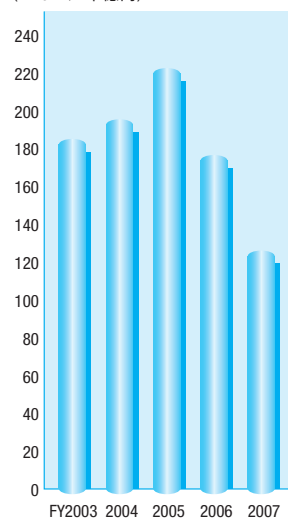
Operating Income

営業利益
(Billion¥/十億円)



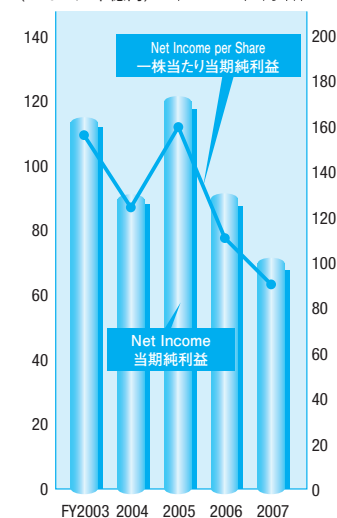
Ordinary Income

経常利益
(Billion¥/十億円)



Net Income

当期純利益
(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)

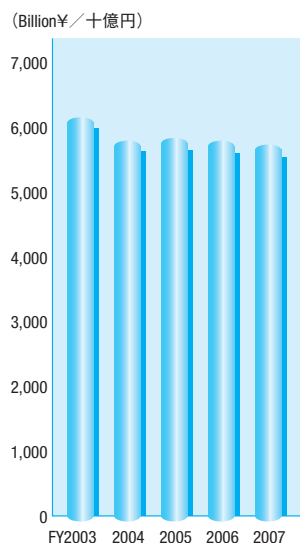


(Billions of Yen, Yen/Share / 十億円, 円/株)

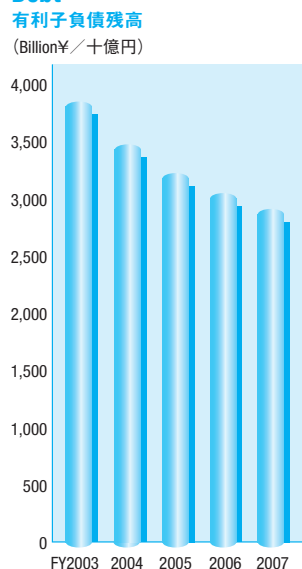
FY 年度	2003	2004	2005	2006	2007
Operating Revenues 売上高	2,101.1	2,133.2	2,150.5	2,213.8	2,432.9
Operating Expenses 営業費用	1,766.7	1,791.1	1,828.4	1,967.1	2,265.0
Operating Income 営業利益	334.4	342.2	322.1	246.7	167.9
Ordinary Income 経常利益	184.9	195.1	219.7	178.6	123.4
Net Income 当期純利益	114.7	91.3	119.5	90.6	70.6
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	157.21	125.68	162.07	115.80	90.58

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

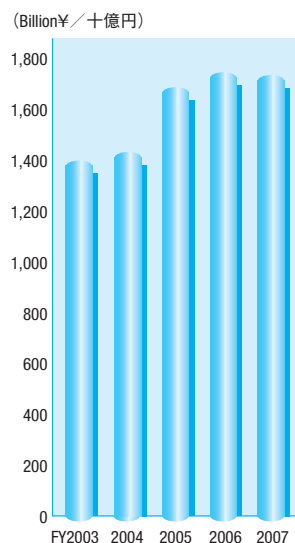
Total Assets 総資産



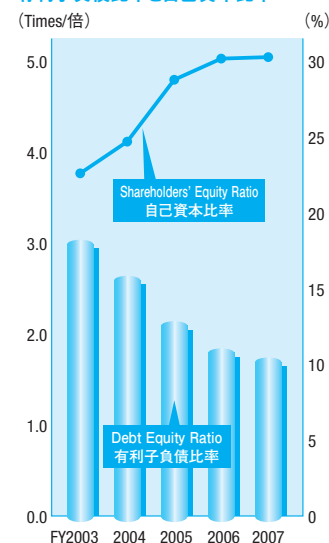
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



Shareholders' Equity 自己資本



Debt Equity Ratio & Shareholders' Equity Ratio 有利子負債比率と自己資本比率



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

FY 年度	2003	2004	2005	2006	2007
Total Assets 総資産	6,060.2	5,703.6	5,741.9	5,701.7	5,636.3
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	3,809.4	3,426.0	3,175.0	3,001.8	2,862.6
Shareholders' Equity 自己資本	1,377.2	1,413.2	1,659.3	1,729.9	1,712.7
Shareholders' Equity Ratio 自己資本比率	22.7	24.8	28.9	30.3	30.4
Debt Equity Ratio 有利子負債比率	3.0	2.6	2.1	1.8	1.7

※ The definition of Shareholders' Equity

FY2003~2005: Total Shareholders' Equity FY2006, 2007: Total Net Assets - Minority interests

※ 自己資本の定義

2003~2005年度: 資本合計 2006, 2007年度: 純資産合計 - 少数株主持分

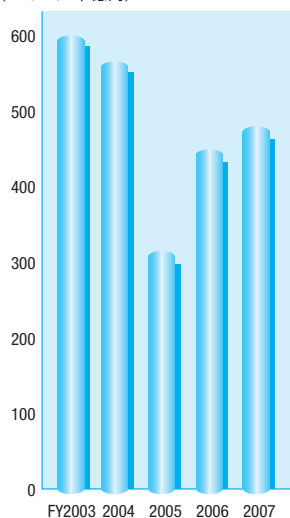
(Note) Debt Equity Ratio = Outstanding Interest-bearing Debt / Shareholders' Equity

(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)

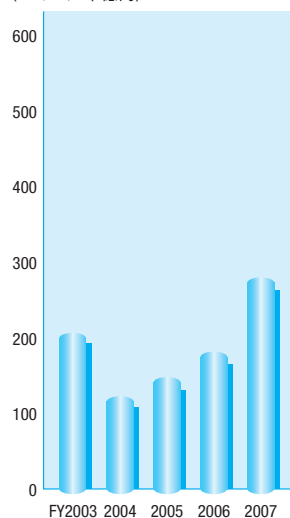
Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



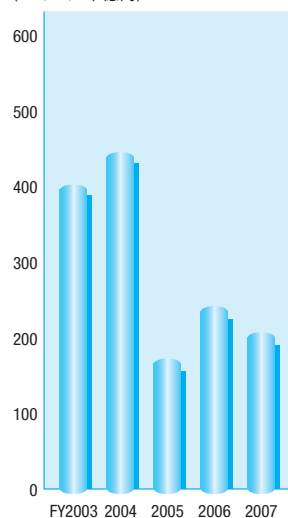
Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



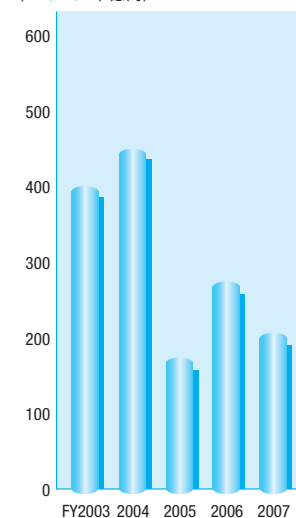
Cash Flows from Financing Activities

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

フリー・キャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2003	2004	2005	2006	2007
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	592.4	557.6	307.2 [※]	441.5	472.0
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(199.3)	(115.4)	(140.7)	(174.4)	(272.7)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出 (工事資金)	(248.3)	(145.4)	(150.6)	(183.1)	(247.7)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(395.2)	(438.1)	(165.2)	(234.5)	(199.9)
Cash and Cash Equivalents at End of Year 現金及び現金同等物の期末残高	59.9	63.9	65.1	97.9	97.1
Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー	393.0	442.2	166.5 [※]	267.2	199.2

※ 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		2003	2004	2005	2006	2007
Operating Revenues	売上高	2,018.0	2,044.6	2,045.0	2,086.3	2,193.4
Operating Expenses	営業費用	1,693.2	1,711.8	1,739.6	1,861.3	2,037.4
Operating Income	営業利益	324.8	332.8	305.5	225.0	156.1

Energy エネルギー事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Operating Revenues	売上高	-	-	33.5	41.1	40.6
Operating Expenses	営業費用	-	-	26.9	32.9	43.1
Operating Income	営業利益	-	-	6.6	8.2	-2.4

IT/Telecommunications 情報通信事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Operating Revenues	売上高	-	-	68.0	78.5	78.4
Operating Expenses	営業費用	-	-	67.7	77.3	84.9
Operating Income	営業利益	-	-	0.3	1.2	-6.5

Construction 建設業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Operating Revenues	売上高	-	-	-	113.8	311.3
Operating Expenses	営業費用	-	-	-	108.1	297.4
Operating Income	営業利益	-	-	-	5.8	13.9

Other その他事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Operating Revenues	売上高	-	-	188.9	98.4	100.0
Operating Expenses	営業費用	-	-	180.5	91.8	92.0
Operating Income	営業利益	-	-	8.4	6.6	8.1

(Note) "-" indicates segment disclosure has not been made.

(注) "-"は、セグメント別の開示をしていないものです。

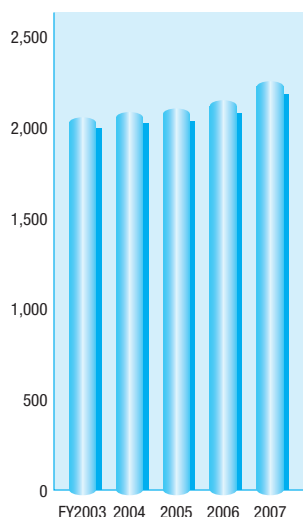
5 Non-consolidated Financial Data 個別決算データ

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

Operating Revenues

売上高

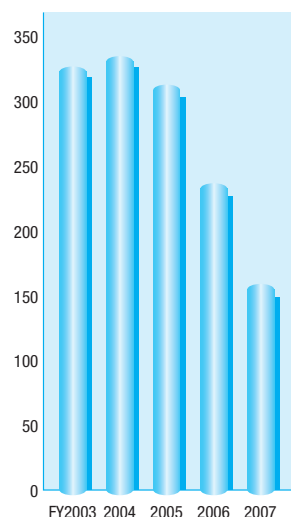
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益

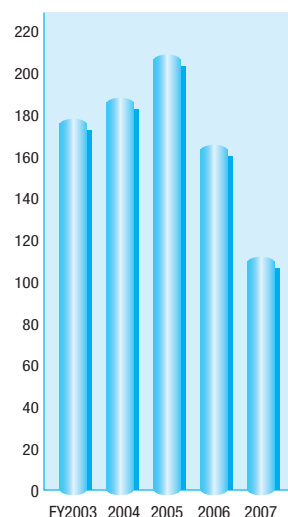
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income

経常利益

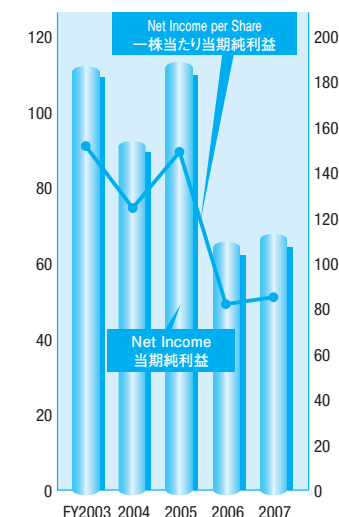
(Billion¥/十億円)



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	2003	2004	2005	2006	2007
Operating Revenues 売上高	2,023.2	2,051.8	2,069.4	2,117.0	2,222.2
Operating Expenses 営業費用	1,700.7	1,721.3	1,760.9	1,884.6	2,067.5
Hydro 水力発電費	53.2 (6.6)	49.1 (5.4)	48.3 (6.0)	45.7 (6.2)	46.0 (6.2)
Thermal 火力発電費	624.0 (61.4)	598.9 (45.4)	688.5 (48.9)	849.2 (57.7)	1,027.9 (67.9)
Nuclear 原子力発電費	109.7 (27.1)	217.2 (28.4)	167.1 (18.4)	174.8 (27.5)	170.1 (18.5)
Transmission 送電費	135.2 (6.6)	126.0 (6.1)	130.7 (6.5)	127.3 (6.7)	124.7 (8.5)
Transformation 変電費	77.3 (8.7)	76.5 (8.3)	73.5 (8.3)	70.6 (8.4)	72.5 (10.8)
Distribution 配電費	179.4 (67.3)	175.8 (62.3)	187.2 (64.4)	183.2 (71.3)	182.6 (71.5)
Others その他	521.9	477.8	465.6	433.8	443.7
Operating Income 営業利益	322.5	330.5	308.5	232.4	154.7
Ordinary Income 経常利益	175.2	185.4	206.0	162.8	109.3
Net Income 当期純利益	110.6	90.8	111.6	64.1	66.2
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	151.72	125.19	151.70	82.01	84.91

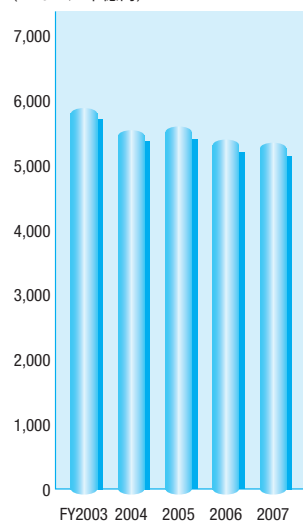
(Note) Figures in parentheses are maintenance expenses. (restated)

(注) () 内は修繕費の再掲値

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

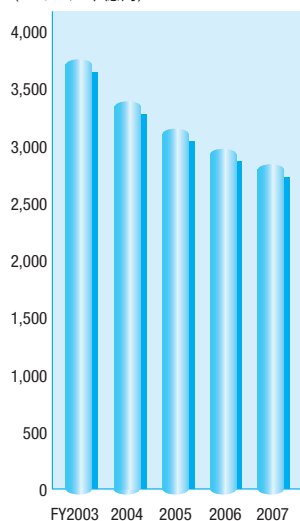
Total Assets 総資産

(Billion¥/十億円)



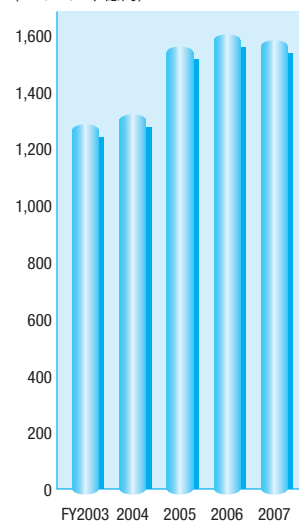
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高

(Billion¥/十億円)



Shareholders' Equity 自己資本

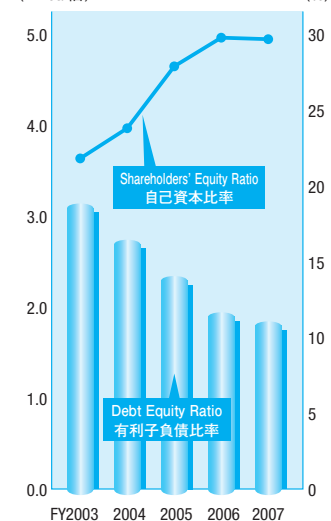
(Billion¥/十億円)



Debt Equity Ratio & Shareholders' Equity Ratio 有利子負債比率と自己資本比率

(Times/倍)

(%)



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

FY 年度	2003	2004	2005	2006	2007
Total Assets 総資産	5,776.4	5,435.0	5,488.0	5,287.3	5,238.5
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	3,707.5	3,340.8	3,101.2	2,925.1	2,790.0
Shareholders' Equity 自己資本	1,265.5	1,300.8	1,538.0	1,581.4	1,560.8
Shareholders' Equity Ratio 自己資本比率	21.9	23.9	28.0	29.9	29.8
Debt Equity Ratio 有利子負債比率	3.1	2.7	2.3	1.9	1.8

※ The definition of Shareholders' Equity

FY2003~2005: Total Shareholders' Equity FY2006, 2007: Total Net Assets

※ 自己資本の定義

2003~2005年度: 資本合計 2006, 2007年度: 純資産合計

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

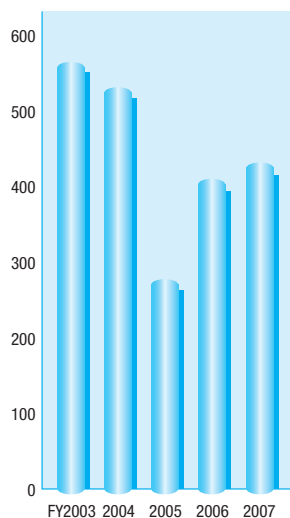
(注) 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

(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

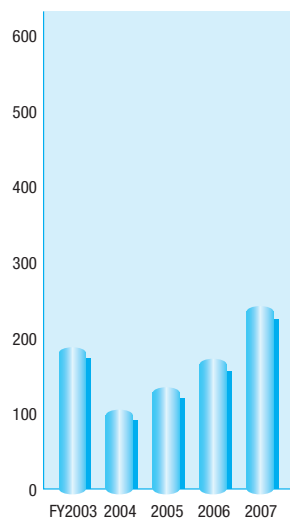
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

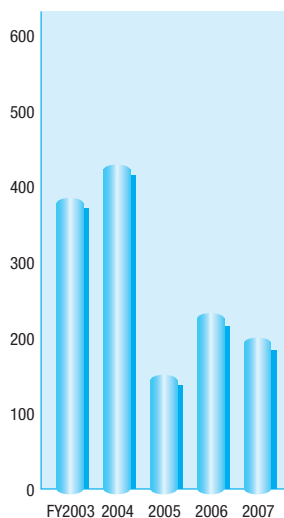
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

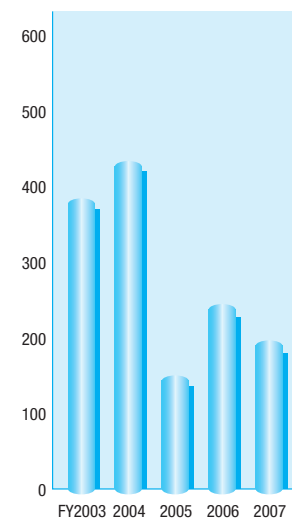
(Billion¥/十億円)



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	2003	2004	2005	2006	2007
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	557.0	523.6	270.0 [※]	402.6	424.2
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(180.2)	(97.6)	(127.2)	(165.2)	(234.8)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出 (工事資金)	(229.8)	(126.7)	(121.0)	(148.6)	(205.3)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(377.3)	(421.4)	(143.7)	(225.6)	(193.2)
Cash and Cash Equivalents at End of Year 現金及び現金同等物の期末残高	13.5	18.2	17.4	29.2	25.5
Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー	376.7	426.0	142.8 [※]	237.4	189.4

※ 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)

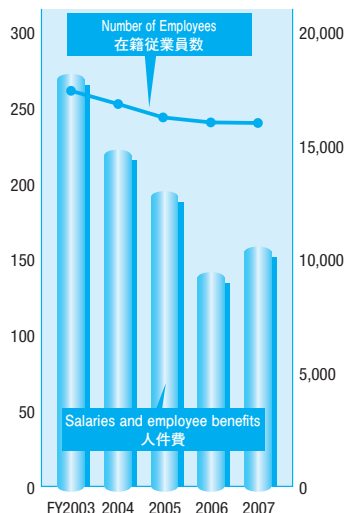
(Notes 2) Parentheses denote negative figures.

(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)

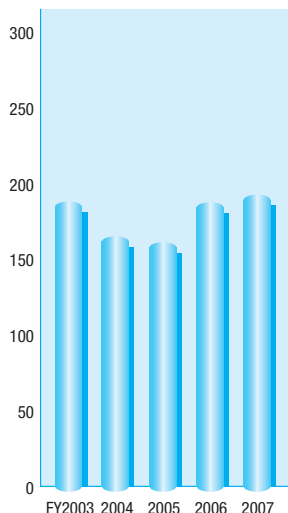
Salaries and employee benefits

人件費
(Billion¥/十億円) (People/人)



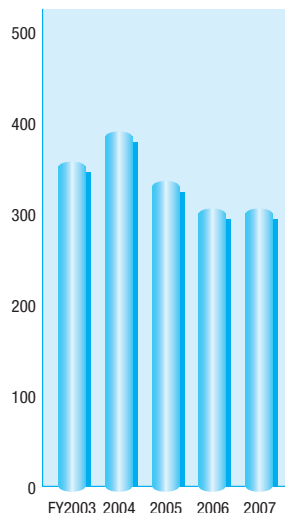
Maintenance

修繕費
(Billion¥/十億円)



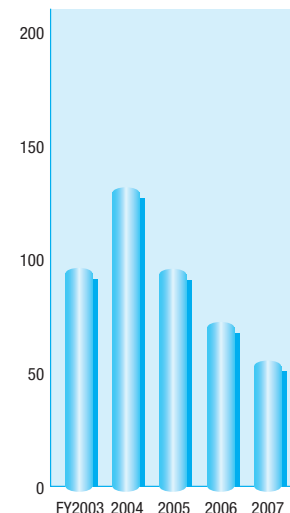
Depreciation

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	2003	2004	2005	2006	2007
Salaries and employee benefits					
人件費	268.9	218.8	191.4	137.9	154.8
Number of Employees					
在籍従業員数	17,416	16,834	16,245	16,025	16,001
Fuel					
燃料費	343.2	382.3	499.2	662.2	828.2
Nuclear Fuel Back-end					
原子力バックエンド費用	17.7	44.0	44.9	51.2	56.1
Purchased Power					
地帯間・他社購入電力料	141.2	150.4	160.0	176.0	164.7
Maintenance					
修繕費	184.6	161.6	157.7	184.1	189.1
Depreciation					
減価償却費	351.6	384.8	330.3	299.8	300.8
Interest expense					
支払利息	93.8	129.3	93.4	70.1	53.0

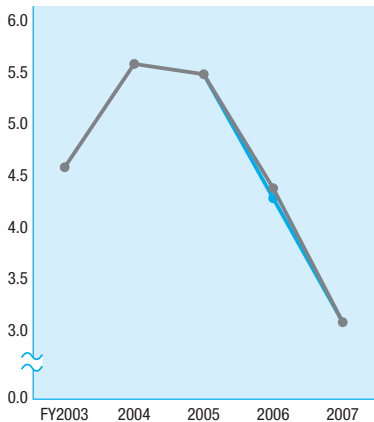
6 Financial Ratios • Stock Ratios 財務指標・株式指標

(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

(%)

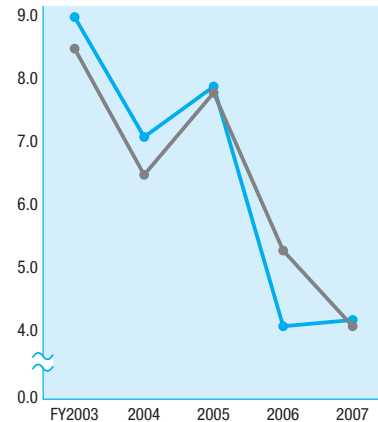


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

ROE(Return on Equity)

自己資本利益率

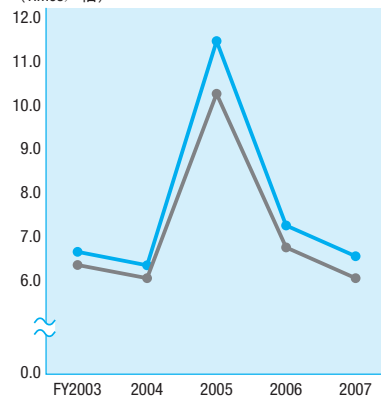
(%)



— 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	2003	2004	2005	2006	2007
Consolidated					
連結					
ROA(Return on Assets)					
総資産事業利益率	4.6	5.6	5.5	4.4	3.1
ROE(Return on Equity)					
自己資本利益率	8.5	6.5	7.8	5.3	4.1
Return on Sales					
売上高利益率					
Ordinary Income /Operating Revenues	8.8	9.1	10.2	8.1	5.1
売上高経常利益率					
Operating Income/Operating Revenues	15.9	16.0	15.0	11.1	6.9
売上高営業利益率					
Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio	6.4	6.1	10.3	6.8	6.1
有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率					
Non-consolidated					
個別					
ROA(Return on Assets)					
総資産事業利益率	4.6	5.6	5.5	4.3	3.1
ROE(Return on Equity)					
自己資本利益率	9.0	7.1	7.9	4.1	4.2
Return on Sales					
売上高利益率					
Ordinary Income /Operating Revenues	8.7	9.0	10.0	7.7	4.9
売上高経常利益率					
Operating Income /Operating Revenues	15.9	16.1	14.9	11.0	7.0
売上高営業利益率					
Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio	6.7	6.4	11.5	7.3	6.6
有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率					

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

ROE (Return on Equity)=Net Income /Shareholders' Equity

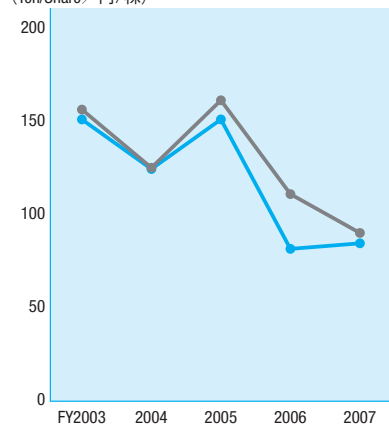
(注) 総資産事業利益率=事業利益(経常利益+支払利息)/期首期末平均総資産
自己資本利益率=当期純利益/期首期末平均自己資本

(2) Stock Ratios 株式指標

EPS

一株当たり当期純利益

(Yen/Share / 円/株)

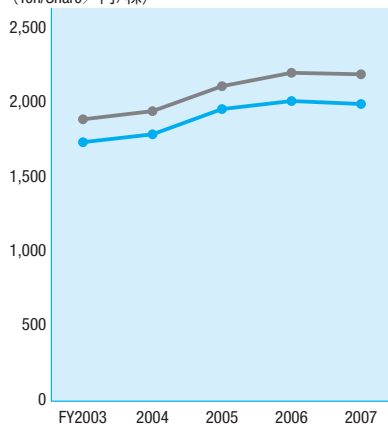


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

BPS

一株当たり純資産

(Yen/Share / 円/株)

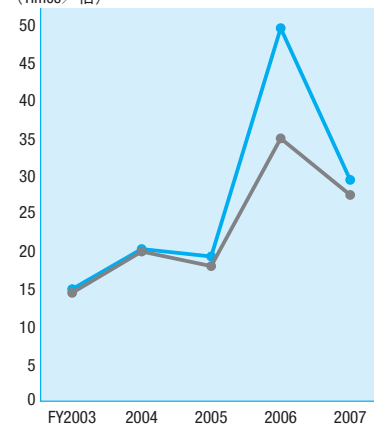


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

PER

株価収益率

(Times / 倍)



— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Consolidated						
連結						
EPS	(Yen/Share)					
一株当たり当期純利益	(円/株)	157.21	125.68	162.07	115.80	90.58
BPS	(Yen/Share)					
一株当たり純資産	(円/株)	1,897.81	1,952.45	2,121.40	2,212.67	2,199.76
PER	(Times)					
株価収益率	(倍)	14.60	20.49	18.20	34.97	27.49
PBR	(Times)					
株価純資産倍率	(倍)	1.21	1.32	1.39	1.83	1.13
PCFR	(Times)					
株価キャッシュ・フロー倍率	(倍)	2.82	3.34	7.06	7.17	4.11
EBITDA	(Billions of Yen)					
EBITDA	(十億円)	735.5	773.1	700.4	590.7	521.0
EV/EBITDA Ratio	(Times)					
EV/EBITDA倍率	(倍)	7.41	6.81	7.77	10.38	9.13

(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

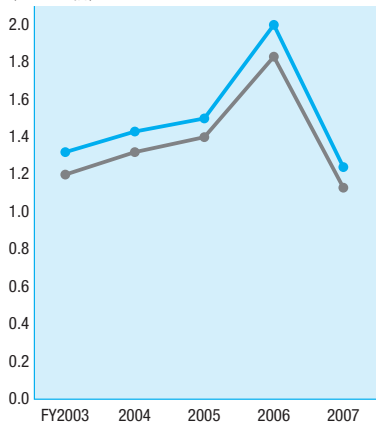
EBITDA = 営業利益 + 減価償却費 + 核燃料減損額

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)

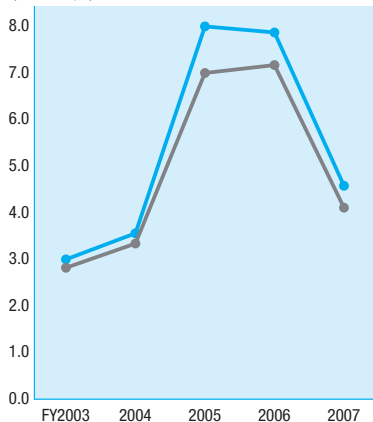


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

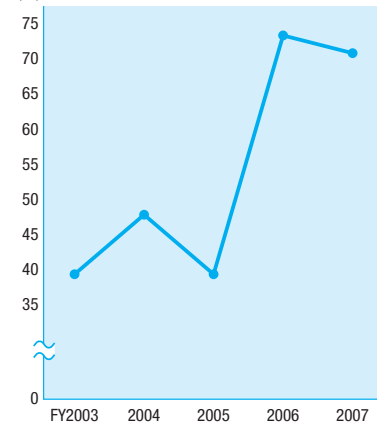


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Non-consolidated 個別

FY 年度		2003	2004	2005	2006	2007
Non-consolidated						
個別						
EPS	(Yen/Share)					
一株当たり当期純利益	(円/株)	151.72	125.19	151.70	82.01	84.91
BPS	(Yen/Share)					
一株当たり純資産	(円/株)	1,743.78	1,796.94	1,966.27	2,022.52	2,004.46
PER	(Times)					
株価収益率	(倍)	15.13	20.57	19.45	49.38	29.33
PBR	(Times)					
株価純資産倍率	(倍)	1.32	1.43	1.50	2.00	1.24
PCFR	(Times)					
株価キャッシュ・フロー倍率	(倍)	3.00	3.56	8.03	7.87	4.58
EBITDA	(Billions of Yen)					
EBITDA	(十億円)	684.0	727.2	651.7	541.0	467.0
EV/EBITDA Ratio	(Times)					
EV/EBITDA倍率	(倍)	7.84	7.13	8.27	11.21	10.08
Aggregate market value	(Billions of Yen)					
時価総額	(十億円)	1,665	1,864	2,307	3,167	1,942
Dividend Yield	(%)					
配当利回り	(%)	2.61	2.33	2.03	1.48	2.41
Dividend Payout Ratio	(%)					
配当性向	(%)	39.5	47.9	39.6	73.2	70.7
Dividends per Share	(Yen/Share)					
一株当たり配当金	(円/株)	60	60	60	60	60

(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)

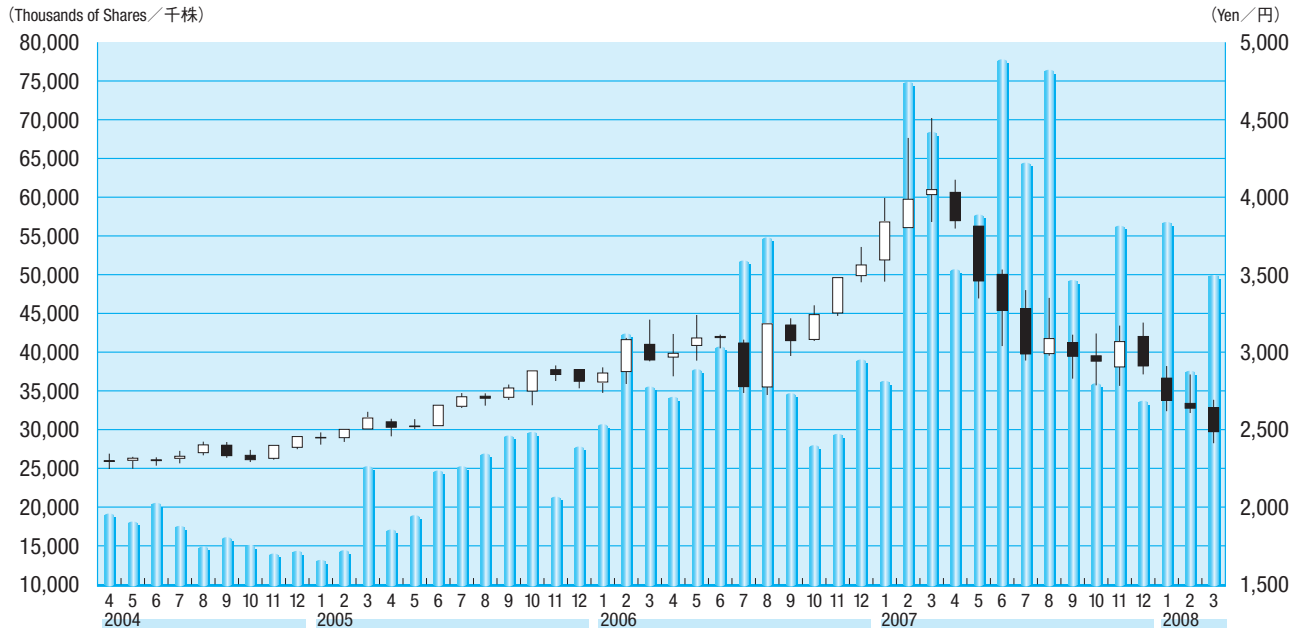
配当利回り = 一株当たり配当金 / 株価(期末)

配当性向 = 一株当たり配当金 / 一株当たり当期純利益

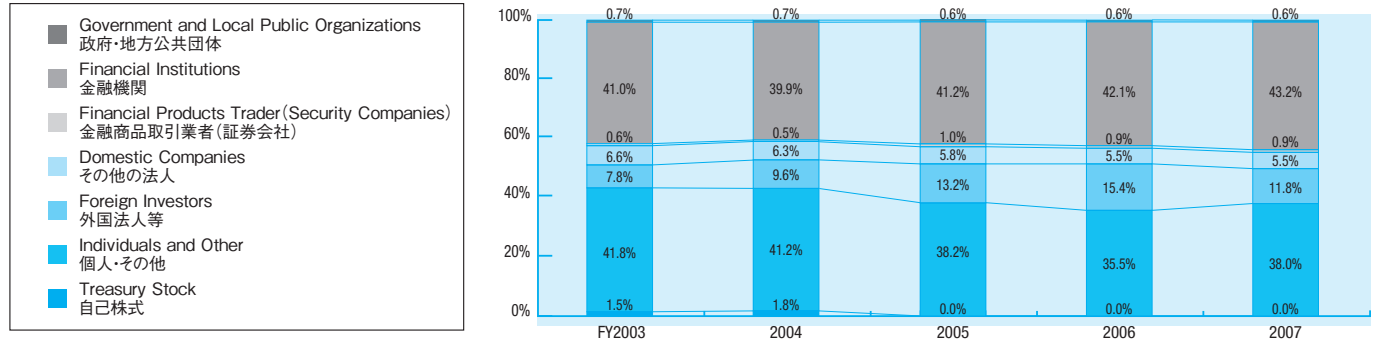
7 Stock Information • Rating Information 株式情報・格付情報

(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



FY 年度	(Thousands of Shares, % / 千株, %)				
	2003	2004	2005	2006	2007
Government and Local Public Organizations 政府・地方公共団体	4,862 0.7%	4,800 0.7%	4,760 0.6%	4,760 0.6%	4,744 0.6%
Financial Institutions 金融機関	302,212 41.0%	294,313 39.9%	322,003 41.2%	329,688 42.1%	336,430 43.2%
Financial Products Trader (Security Companies) 金融商品取引業者(証券会社)	4,831 0.6%	3,724 0.5%	7,787 1.0%	6,886 0.9%	6,955 0.9%
Domestic Companies その他の法人	48,442 6.6%	46,181 6.3%	45,172 5.8%	42,752 5.5%	42,820 5.5%
Foreign Investors 外国法人等	57,347 7.8%	71,055 9.6%	103,561 13.2%	120,219 15.4%	92,050 11.8%
Individuals and Other 個人・その他	307,961 41.8%	303,736 41.2%	298,858 38.2%	277,615 35.5%	295,654 38.0%
Treasury Stock 自己株式	11,202 1.5%	13,048 1.8%	12 0.0%	233 0.0%	352 0.0%
Total 計	736,857 100.0%	736,857 100.0%	782,153 ^{※1} 100.0%	782,153 100.0%	779,005 ^{※2} 100.0%

※1 Increase due to conversion of convertible bonds due March 31, 2006
※1 転換社債(償還期限: 2006年3月31日)の転換により増加。

※2 Decrease due to retirement of treasury stock on September 18, 2007.
※2 自己株式の消却(2007年9月18日)により減少。

Principal Shareholders(As of March 31,2008) 大株主の状況 (2008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	50,824	6.52
Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社	42,662	5.48
Japan Trustee Services Bank,Ltd. 日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社	36,772	4.72
Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社	34,440	4.42
Trust & Custody Services Bank, Ltd. 資産管理サービス信託銀行株式会社	20,065	2.58
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ,Ltd. 株式会社三菱東京UFJ銀行	19,104	2.45
Sumitomo Mitsui Banking Corporation 株式会社三井住友銀行	14,943	1.92
Mizuho Corporate Bank,Ltd. 株式会社みずほコーポレート銀行	14,064	1.81
Kondo Cotton Spinning Co., Ltd. 株式会社近藤紡績所	11,376	1.46
Chubu Electric Employee's Shareholders Association 中部電力自社株投資会	10,622	1.36

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
FY 2007 2007 年度	3,149	10,000

As of July 2008 / 2008年7月現在

※The outstanding treasury stock is 352,410 shares as of the end of fiscal year 2007.

※2007年度末現在の自己株式数は352,410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 2008 / 2008年7月現在

8 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)	2003	2004	2005	2006	2007
Property, Plant and Equipment (固定資産):					
Property, plant and equipment (固定資産)	¥12,532,746	¥12,828,449	¥12,809,172	¥12,986,261	¥13,048,207
Construction in progress (固定資産仮勘定)	545,077	186,576	146,050	152,429	230,679
	13,077,823	13,015,025	12,955,222	13,138,690	13,278,886
Less (控除):					
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(139,232)	(143,577)	(145,323)	(152,541)	(155,244)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(7,801,867)	(8,110,146)	(8,345,388)	(8,671,565)	(8,937,398)
	(7,941,099)	(8,253,723)	(8,490,711)	(8,824,106)	(9,092,642)
Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	5,136,724	4,761,302	4,464,511	4,314,584	4,186,244
Nuclear Fuel (核燃料):					
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	54,294	48,120	40,034	41,486	43,880
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	191,972	202,579	210,165	212,859	216,110
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	246,266	250,699	250,199	254,345	259,990
Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):					
Long-term investments (長期投資)	264,283	242,499	292,518	291,026	232,524
Deferred tax assets (繰延税金資産)	147,124	163,233	149,188	124,155	146,948
Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	-	-	263,383	244,727	245,660
Other (その他)	14,654	11,348	13,346	38,272	75,925
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(1,115)	(905)	(802)	(1,765)	(1,936)
Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)	424,946	416,175	717,633	696,415	699,121
Current Assets (流動資産):					
Cash (現金及び預金)	45,667	49,482	51,440	64,209	86,956
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	102,509	110,306	124,145	178,084	179,550
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(604)	(641)	(717)	(1,143)	(1,126)
Inventories (たな卸資産)	55,391	56,547	75,134	103,080	109,985
Deferred tax assets (繰延税金資産)	17,661	22,049	17,923	19,142	26,042
Other (その他)	31,618	37,639	41,608	72,999	89,496
Total Current Assets (流動資産合計)	252,242	275,382	309,533	436,371	490,903
TOTAL ASSETS (資産合計)	¥6,060,178	¥5,703,558	¥5,741,876	¥5,701,715	¥5,636,258

(Note) Parentheses denote negative figures.

(注) ()内数値は、マイナスを表す。

Millions of yen (百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2003	2004	2005	2006	2007
Long-term Liabilities (固定負債):					
Long-term debt (長期負債)	¥3,222,547	¥2,582,010	¥2,479,147	¥2,378,638	¥2,265,254
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	200,945	207,135	191,613	192,108	193,943
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	231,219	253,374	261,019	270,488	264,880
Reserve for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)	-	-	-	3,770	6,224
Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)	80,000	82,639	89,094	92,020	113,070
Deferred tax liabilities (繰延税金負債)	20	38	1	11	-
Other (その他)	37,440	37,251	68,498	36,475	41,208
Total Long-term Liabilities (固定負債合計)	3,772,171	3,162,447	3,089,372	2,973,510	2,884,579
Current Liabilities (流動負債):					
Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の固定負債)	175,677	271,616	129,680	157,740	240,196
Short-term borrowings (短期借入金)	308,235	271,746	299,459	323,190	349,910
Commercial papers (コマーシャル・ペーパー)	105,000	304,000	270,000	145,000	11,000
Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)	59,599	62,347	92,321	139,553	207,433
Income taxes payable and other (未払税金)	91,636	63,753	56,142	50,723	56,229
Other (その他)	138,100	117,405	128,030	138,169	134,452
Total Current Liabilities (流動負債合計)	878,247	1,090,867	975,632	954,375	999,220
Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)	8,647	15,977	6,666	4,005	-
TOTAL LIABILITIES (負債合計)	4,659,065	4,269,291	4,071,670	3,931,890	3,883,799
Net Assets (純資産):					
Common stock (資本金)	-	-	-	430,777	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	-	-	-	74,055	70,777
Retained earnings (利益剰余金)	-	-	-	1,144,875	1,161,868
Less, treasury stock, at cost (控除: 自己株式)	-	-	-	(855)	(1,156)
Total Shareholders' Equity (株主資本)	-	-	-	1,648,852	1,662,266
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)	-	-	-	81,098	50,399
Minority interests (少数株主持分)	-	-	-	39,875	39,794
TOTAL NET ASSETS (純資産合計)	-	-	-	1,769,825	1,752,459
TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)	-	-	-	¥5,701,715	¥5,636,258
Minority Interests (少数株主持分)	23,933	21,034	10,893	-	-
Shareholders' Equity (資本):					
Common stock (資本金)	374,520	374,520	430,777	-	-
Capital surplus (資本剰余金)	14,248	14,261	73,956	-	-
Retained earnings (利益剰余金)	978,360	1,025,901	1,101,340	-	-
Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	35,000	27,972	53,041	-	-
Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)	(68)	(292)	303	-	-
Less, treasury stock, at cost (控除: 自己株式)	(24,880)	(29,129)	(104)	-	-
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY (資本合計)	1,377,180	1,413,233	1,659,313	-	-
TOTAL LIABILITIES, MINORITY INTERESTS AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債、少数株主持分及び資本合計)	¥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)				
	2003	2004	2005	2006	2007
Operating Revenues (営業収益):					
Electricity (電気事業営業収益)	¥2,014,818	¥2,041,353	¥2,041,326	¥2,080,450	¥2,187,368
Other (その他事業営業収益)	86,254	91,871	109,182	133,343	245,497
Total Operating Revenues (営業収益合計)	2,101,072	2,133,224	2,150,508	2,213,793	2,432,865
Operating Expenses (営業費用):					
Electricity (電気事業営業費用)	1,684,671	1,704,179	1,727,123	1,846,369	2,024,822
Other (その他事業営業費用)	81,989	86,885	101,280	120,712	240,180
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,766,660	1,791,064	1,828,403	1,967,081	2,265,022
Operating Income (営業利益)	334,412	342,160	322,105	246,712	167,863
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):					
Interest expense (支払利息)	96,428	131,441	95,200	71,572	54,349
Amortization of goodwill (のれん一括償却額)	-	-	-	16,346	-
Impairment loss on fixed assets (減損損失)	-	45,625	-	-	-
Gain on disposition of investment securities (有価証券売却益)	-	(14,861)	-	-	-
Reserve for decommissioning costs of nuclear power plant for prior periods (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)	-	-	-	-	13,695
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	-	-	33,506	5,267	-
Other, net (その他(純額))	53,058	15,612	7,213	(3,471)	(9,875)
Total Other Expenses, net (その他の費用合計)	149,486	177,817	135,919	89,714	58,169
Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests (過水準備金引当金取崩し及び税金等調整前当期純利益)	184,926	164,343	186,186	156,998	109,694
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (過水準備金引当(取崩し))	8,647	7,330	(9,311)	(2,661)	(4,006)
Income before Income Taxes and Minority Interests (税金等調整前当期純利益)	176,279	157,013	195,497	159,659	113,700
Income Taxes (法人税等):					
Current (法人税等)	96,815	84,905	67,771	47,005	53,506
Deferred (法人税等調整額)	(35,609)	(16,460)	7,710	21,202	(12,137)
Total Income Taxes (法人税等合計)	61,206	68,445	75,481	68,207	41,369
Minority Interests in Earnings (Losses) of Subsidiaries (少数株主利益(損失))	355	(2,703)	558	901	1,712
Net Income (当期純利益)	¥114,718	¥91,271	¥119,458	¥90,551	¥70,619
	Yen (円)				
	2003	2004	2005	2006	2007
Per Share of Common Stock (一株当たり金額):					
Net income:					
Basic (一株当たり当期純利益金額)	¥157.21	¥125.68	¥162.07	¥115.80	¥90.58
Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥146.64	¥117.37	¥152.72	¥115.79	-
Cash dividends (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)				
	2003	2004	2005	2006	2007
Cash Flows from Operating Activities (営業活動によるキャッシュ・フロー):					
Income before income taxes and minority interests (税金等調整前当期純利益)	¥176,279	¥157,013	¥195,497	¥159,659	¥113,700
Adjustments for:					
Depreciation and amortization (減価償却費)	391,179	419,093	365,296	335,262	341,567
Impairment loss on fixed assets (減損損失)	-	45,625	-	-	-
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	-	-	33,506	5,267	-
Loss of loaded nuclear fuel (核燃料減損額)	9,882	11,858	12,966	8,775	11,533
Loss on disposal of property, plant and equipment (固定資産除却損)	16,130	10,041	10,178	8,347	9,846
Amortization of goodwill (のれん一括償却額)	-	-	-	16,346	-
Reserve for decommissioning costs of nuclear power plant for prior periods (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)	-	-	-	-	13,695
Increase (decrease) in employee retirement benefit liability (退職給付引当金の増減額)	32,560	6,191	(15,522)	(34,890)	1,751
Increase (decrease) in reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金の増減額)	10,585	22,155	7,645	9,469	(5,608)
Increase in reserve for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金の増加額)	-	-	-	3,770	2,454
Increase in reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金の増加額)	248	2,639	6,455	2,926	7,355
Increase (decrease) in reserve for fluctuation in water levels (漏水準備引当金の増減額)	8,647	7,330	(9,311)	(2,661)	(4,005)
Interest and dividend income (受取利息及び受取配当金)	(2,556)	(2,451)	(2,449)	(6,950)	(7,478)
Interest expense (支払利息)	96,428	131,441	95,200	71,572	54,349
Increase (decrease) in fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金の増減額)	-	-	(263,383)	18,656	(933)
Increase (decrease) in trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金の増減額)	11,977	(7,797)	(13,839)	(8,933)	(1,160)
Increase (decrease) in inventories (たな卸資産の増減額)	3,631	(1,156)	(18,587)	(10,806)	(6,862)
Increase (decrease) in trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金の増減額)	(23,922)	2,747	29,975	1,823	67,858
Other (その他)	45,149	(10,422)	48,511	(14,243)	(34,310)
Subtotal (小計)	776,217	794,307	482,138	563,389	563,752
Interest and dividends received (利息及び配当金の受取額)	2,583	2,517	2,295	5,558	6,975
Interest paid (利息の支払額)	(99,485)	(136,160)	(96,725)	(72,253)	(54,505)
Income taxes paid (法人税等の支払額)	(86,953)	(103,101)	(80,551)	(55,179)	(44,264)
Net cash provided by operating activities (営業活動によるキャッシュ・フロー)	592,362	557,563	307,157	441,515	471,958
Cash Flows from Investing Activities (投資活動によるキャッシュ・フロー):					
Purchases of property, plant and equipment (固定資産の取得による支出)	(248,275)	(145,364)	(150,571)	(183,085)	(247,720)
Increase in investments and other long-term assets (投融資による支出)	(27,115)	(14,735)	(8,238)	(17,836)	(47,385)
Proceeds for recoveries from investments (投融資の回収による収入)	63,947	34,238	8,629	13,987	18,540
Proceeds from purchases of subsidiaries' shares, net of cash acquired (連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入・支出)	1,710	-	-	6,106	(986)
Other (その他)	10,408	10,463	9,504	6,471	4,809
Net cash used in investing activities (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(199,325)	(115,398)	(140,676)	(174,357)	(272,742)
Cash Flows from Financing Activities (財務活動によるキャッシュ・フロー):					
Proceeds from issuance of bonds (社債の発行による収入)	93,964	67,742	142,383	124,609	103,599
Redemption of bonds (社債の償還による支出)	(229,244)	(525,129)	(226,456)	(141,356)	(69,825)
Proceeds from long-term loans (長期借入れによる収入)	46,978	67,417	109,664	43,517	46,833
Repayment of long-term loans (長期借入金の返済による支出)	(199,616)	(162,470)	(129,997)	(108,019)	(114,145)
Proceeds from short-term borrowings (短期借入れによる収入)	314,707	401,186	369,910	424,781	445,467
Repayment of short-term borrowings (短期借入金の返済による支出)	(348,651)	(438,025)	(342,246)	(404,550)	(419,197)
Proceeds from issuance of commercial papers (マニッパル・ペーパーの発行による収入)	1,058,000	1,225,000	1,155,000	1,530,000	665,000
Redemption of commercial papers (マニッパル・ペーパーの償還による支出)	(1,064,000)	(1,026,000)	(1,189,000)	(1,655,000)	(799,000)
Purchase of treasury stock (自己株式の取得による支出)	-	-	-	(872)	(10,619)
Dividends paid (配当金の支払額)	(43,890)	(43,476)	(43,732)	(46,881)	(46,747)
Other (その他)	(23,458)	(4,394)	(10,748)	(681)	(1,297)
Net cash used in financing activities (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(395,210)	(438,149)	(165,222)	(234,452)	(199,931)
Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物に係る換算差額)	(34)	(9)	30	5	(37)
Net increase in Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物の増減額)	(2,207)	4,007	1,289	32,711	(752)
Cash and Cash Equivalents at Beginning of Year (現金及び現金同等物の期首残高)	62,061	59,854	63,861	65,150	97,861
Cash and Cash Equivalents at End of Year (現金及び現金同等物の期末残高)	¥59,854	¥63,861	¥65,150	¥97,861	¥97,109

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

Millions of yen (百万円)

ASSETS (資産の部)	2003	2004	2005	2006	2007
Property, Plant and Equipment (固定資産):					
Property, plant and equipment (固定資産)	¥11,955,802	¥12,273,589	¥12,228,475	¥12,284,743	¥12,342,016
Construction in progress (固定資産仮勘定)	538,859	180,304	133,574	145,829	222,525
	12,494,661	12,453,893	12,362,049	12,430,572	12,564,541
Less (控除):					
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(137,672)	(141,153)	(142,688)	(145,437)	(147,824)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(7,418,125)	(7,725,948)	(7,978,781)	(8,237,166)	(8,494,961)
	(7,555,797)	(7,867,101)	(8,121,469)	(8,382,603)	(8,642,785)
Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	4,938,864	4,586,792	4,240,580	4,047,969	3,921,756
Nuclear Fuel (核燃料):					
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	54,294	48,120	40,034	41,486	43,880
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	191,972	202,579	210,165	212,859	216,110
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	246,266	250,699	250,199	254,345	259,990
Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):					
Long-term investments (長期投資)	293,749	267,341	383,264	367,748	335,087
Deferred tax assets (繰延税金資産)	121,914	138,862	125,605	92,078	111,164
Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	-	-	263,383	244,727	245,660
Other (その他)	11,474	7,519	9,847	34,709	72,431
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(684)	(481)	(405)	(338)	(445)
Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)	426,453	413,241	781,694	738,924	763,897
Current Assets (流動資産):					
Cash (現金及び預金)	13,535	18,225	17,389	29,241	25,459
Trade notes accounts receivable (受取手形及び売掛金)	84,623	88,523	103,422	105,724	116,677
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(457)	(523)	(644)	(665)	(672)
Inventories (貯蔵品)	39,787	43,756	58,867	72,489	83,670
Deferred tax assets (繰延税金資産)	14,817	18,803	15,053	14,602	22,158
Other (その他)	12,552	15,484	21,448	24,652	45,612
Total Current Assets (流動資産合計)	164,857	184,268	215,535	246,043	292,904
TOTAL ASSETS (資産合計)	¥5,776,440	¥5,435,000	¥5,488,008	¥5,287,281	¥5,238,547

Millions of yen (百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2003	2004	2005	2006	2007
Long-term Liabilities (固定負債):					
Long-term debt (長期負債)	¥3,148,186	¥2,521,494	¥2,426,753	¥2,329,263	¥2,222,069
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	181,116	186,192	170,690	137,840	141,666
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	231,219	253,374	261,019	270,488	264,880
Reserve for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)	-	-	-	3,770	6,224
Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)	80,000	82,639	89,094	92,020	113,070
Other (その他)	33,167	32,611	64,808	25,487	32,402
Total Long-term Liabilities (固定負債合計)	3,673,688	3,076,310	3,012,364	2,858,868	2,780,311
Current Liabilities (流動負債):					
Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の固定負債)	156,956	254,148	113,954	139,980	222,030
Short-term borrowings (短期借入金)	300,288	265,204	294,400	314,400	339,400
Commercial papers (コマーシャル・ペーパー)	105,000	304,000	270,000	145,000	11,000
Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)	40,967	41,248	71,195	74,101	146,622
Income taxes payable (未払税金: 法人税及び住民税)	51,508	33,763	20,843	11,016	19,273
Reserve for bonus to directors and corporate auditors (役員賞与引当金)	-	-	-	106	-
Other (その他)	173,870	143,580	160,552	158,359	159,130
Total Current Liabilities (流動負債合計)	828,589	1,041,943	930,944	842,962	897,455
Reserve for Fluctuation in Water Levels (潮水準備引当金)	8,647	15,977	6,666	4,005	-
TOTAL LIABILITIES (負債合計)	4,510,924	4,134,230	3,949,974	3,705,835	3,677,766
Net Assets (純資産):					
Common stock (資本金)	-	-	-	430,777	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	-	-	-	73,967	70,690
Retained earnings (利益剰余金)	-	-	-	999,047	1,011,631
Less, treasury stock, at cost (控除: 自己株式)	-	-	-	(799)	(1,100)
Total Shareholders' Equity (株主資本)	-	-	-	1,502,992	1,511,998
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)	-	-	-	78,454	48,783
TOTAL NET ASSETS (純資産合計)	-	-	-	1,581,446	1,560,781
TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)	-	-	-	¥5,287,281	¥5,238,547
Shareholders' Equity (資本):					
Common stock (資本金)	374,520	374,520	430,777	-	-
Capital surplus (資本剰余金)	14,248	14,261	73,956	-	-
Retained earnings (利益剰余金)	867,049	914,225	981,967	-	-
Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	34,504	26,818	51,362	-	-
Less, treasury stock, at cost (控除: 自己株式)	(24,805)	(29,054)	(28)	-	-
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY (資本合計)	1,265,516	1,300,770	1,538,034	-	-
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本合計)	¥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)				
	2003	2004	2005	2006	2007
Operating Revenues (営業収益)	¥2,023,210	¥2,051,821	¥2,069,358	¥2,117,034	¥2,222,182
Operating Expenses (営業費用):					
Fuel (燃料費)	343,181	382,317	499,242	662,191	828,229
Salaries and employee benefits (人件費)	268,923	218,817	191,442	137,860	154,838
Purchased Power (購入電力料)	141,199	150,435	159,979	176,004	164,671
Maintenance (修繕費)	184,639	161,635	157,710	184,099	189,116
Depreciation (減価償却費)	351,578	384,841	330,273	299,825	300,774
Taxes other than income taxes (租税公課)	137,662	138,750	132,791	134,323	132,314
Other (その他の営業費用)	273,493	284,480	289,437	290,337	297,545
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,700,675	1,721,275	1,760,874	1,884,639	2,067,487
Operating Income (営業利益)	322,535	330,546	308,484	232,395	154,695
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):					
Interest expense (支払利息)	93,770	129,266	93,430	70,106	53,023
Impairment loss on fixed assets (減損損失)	-	38,016	-	-	-
Gain on disposition of investment securities (有価証券売却益)	-	(14,752)	-	-	-
Loss on write-down of securities (有価証券評価損)	-	-	-	35,598	-
Reserve for decommissioning costs of nuclear power plant for prior periods (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)	-	-	-	-	13,695
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	-	-	33,506	5,267	-
Other, net (その他(純額))	53,600	15,892	9,080	(486)	(7,668)
Total Other Expenses, net (その他の費用合計)	147,370	168,422	136,016	110,485	59,050
Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes (濁水準備金引当金取崩し及び税引前当期純利益)	175,165	162,124	172,468	121,910	95,645
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備金引当(取崩し))	8,647	7,330	(9,311)	(2,661)	(4,006)
Income before Income Taxes (税引前当期純利益)	166,518	154,794	181,779	124,571	99,651
Income Taxes (法人税等):					
Current (法人税等)	90,924	80,664	63,649	41,497	43,608
Deferred (法人税等調整額)	(35,016)	(16,667)	6,483	18,937	(10,168)
Total Income Taxes (法人税等合計)	55,908	63,997	70,132	60,434	33,440
Net Income (当期純利益)	¥110,610	¥90,797	¥111,647	¥64,137	¥66,211
	Yen (円)				
	2003	2004	2005	2006	2007
Per Share of Common Stock (一株当たり金額):					
Net income:					
Basic (一株当たり当期純利益金額)	¥151.72	¥125.19	¥151.70	¥82.01	¥84.91
Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥141.56	¥116.98	¥142.99	-	-
Cash dividends (一株当たり配当金)	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00

9 Reference 参考資料

(1) Facilities Summary(As of March 31,2008) 設備概要 (2008年3月末現在)

Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路亘長 (km)	Overhead 架空	10,870(9,228)
	Underground 地中	1,342
	Total 計	12,212
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	30,778
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート基	4,316
	Steel Poles 鉄柱	1,522
	Total 計	36,616

(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(300,000)
275kV Substation 275kV 変電所	39	37,090,000(300,000)
Primary Substation 1次変電所	39	21,197,000
Secondary Substation 2次変電所	71	7,148,500
Distribution Substation 配電用変電所	768	30,143,400
Distribution Towers 配電塔	11	78,000
Total 合計	938(1)	121,328,900(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	172,093(131,411)	
	Underground 地中	4,107(4,107)	
	Total 計	176,200(135,518)	
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	107	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート	2,552,737	
	Steel Poles 鉄柱	151,970	
	Wooden Poles 木柱	10,637	
	Total 計	2,715,451	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,534,995
		Underground 地中	18,374
		Total 計	1,553,369
	Combined Capacity(kVA) 総容量 (kVA)	Overhead 架空	58,558,791
		Underground 地中	1,581,105
		Total 計	60,139,896

(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. 1988	1988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
	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

Kawagoe 川越	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	Approved Output 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	Approved Output 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	1,086	—	—	—
Total 合計	5,218	—	—	—

(Plan 計画)

(MW / 千kW)

Plant 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	8-1	1,534	LNG	Oct. 2008	2008年 10月
	8-2		LNG	Jul. 2008	2008年 7月
	8-3		LNG	Jun. 2008	2008年 6月
	8-4		LNG	Apr. 2008	2008年 4月

(2) Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2008) 連結対象会社一覧 (2008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 (biomass) power project company in Thailand
	Compañía de Generación Valladolid,S.de R.L.de C.V.	10,004	50.0(50.0)	Thermal power generation company (Independent power producer) in Mexico
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 / Research and Consultancy regarding energy use
	C ENERGY CO.,INC.	3,400	78.4(5.1)	Research and Consultancy regarding energy use/ Proposal and supply of energy-saving systems / Design, construction, operation, patrol, maintenance, fuel selection
	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 in Hokuriku area/Research and Consultancy regarding energy use
	S energy service Co.,Ltd.	90	23.0(23.0)	Proposal / Supply / Operation / maintenance of mono-generation systems and co-generation systems
	Nagoya City Energy Co., Ltd.	200	50.0	Heat supply services as based on the Heat Supply Business Law, the supply of electric power generated incidental to heat supply and other incidental services
IT / Telecommunications	Chubu Telecommunications Co.,Inc.*	38,816	100.0	FTTH service/ Private and general communication service/Development, sales and lease of equipment regarding telecommunication and data processing, and software
	Chuden CTI Co., Ltd.	2,500	100.0	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
	GREEN CITY CABLE TV CORPORATION	1,000	44.0(44.0)	Cable television broadcasting
	CHUBU CABLE NETWORK COMPANY,INCORPORATED	2,571	47.7(42.8)	Cable television broadcasting / Cable radio broadcasting
	Omaezaki Cable Television	55	29.1(29.1)	Cable television broadcasting
Construction	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(32.4)	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)	Design and construction of air-conditioning and electrical equipment in Taiwan
	TOENEC PHILIPPINES INCORPORATED	4	100.0(100.0)	Design and construction of air-conditioning and electrical equipment in the Philippines
	TOENEC (THAILAND) CO.,LTD.	43	90.0(49.0)	Design and construction of air-conditioning and electrical equipment in Thailand
	TOENEC CONSTRUCTION (SHANGHAI) Co.,Ltd.	210	100.0(100.0)	Design and construction of air-conditioning and electrical equipment in China
Manufacturing	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 equipment / electronic application equipment
	TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co.,Ltd.	300	30.2(4.0)	Manufacture and sale of concrete poles / pile and 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
	Chubu Liquid Oxygen CO.,Ltd.	480	30.0(30.0)	Manufacture and sale of oxygen, nitrogen, argon and oxygen for medical use
	Chita Tansan Co.,Ltd.	100	29.0(29.0)	Manufacture and sale of liquid CO ₂ gas / dry ice
Transportation	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
Real Estate Management	Chuden Real Estate Co.,Inc.	100	100.0	Real estate leasing, management and construction

※Effective April 1st, 2008, Chubu Electric has acquired a division of Chubu Telecommunications Co., Inc. (CTC)-telecommunications cable equipment business for electric power operations, by dividing CTC through division and merger process. Also, Chubu Electric has transferred 80.5% of CTC's shares to KDDI Corporation on same day, that makes CTC to be Chubu Electric's affiliate accounted for under the equity method.

	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)	タイ王国における粉殻バイオマス発電事業
	バジヤドリド発電会社	10,004	50.0(50.0)	メキシコ合衆国ユカタン州における火力IPP発電事業
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	液化天然ガスの販売 エネルギー利用に関する調査およびコンサルティング等
	(株)シーエナジー	3,400	78.4(5.1)	エネルギー利用に関する調査・コンサルティング 省エネシステムの提案・提供 分散型エネルギーシステムに関する設計・施工・運転・監視・保守・燃料の提案
	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	北陸地区での液化天然ガスの販売 エネルギー利用に関する調査およびコンサルティング等
	(株)エスエナジーサービス	90	23.0(23.0)	発電専用システム・コージェネレーションシステムの提案・提供および運転・保守等
	名古屋都市エネルギー(株)	200	50.0	熱供給事業法に基づく熱供給事業 熱供給に付帯して発生する電力の供給
	情報通信事業	中部テレコミュニケーション(株)*	38,816	100.0
(株)中電シーティーアイ		2,500	100.0	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 コンピューター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
グリーンシティケーブルテレビ(株)		1,000	44.0(44.0)	有線テレビジョン放送事業等
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・保守工事・運転関係業務 機械・電気・管工事等
	(株)シーテック	720	100.0(32.4)	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	100.0(100.0)	配電設備工事周辺業務およ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)	台湾(中華人民共和国)内における空調・電気設備等の設計および工事の施工
	TOENEC PHILIPPINES INCORPORATED	4	100.0(100.0)	フィリピン共和国内における空調・電気設備等の設計および工事の施工
	TOENEC (THAILAND) CO.,LTD.	43	90.0(49.0)	タイ王国内における空調・電気設備等の設計および工事の施工
	統一能科建築安装(上海)有限公司	210	100.0(100.0)	中華人民共和国内における空調・電気設備等の設計および工事の施工
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・医療用酸素の製造・販売等
	知多炭酸(株)	100	29.0(29.0)	液化炭酸ガス・ドライアイスの製造・販売等
運輸業	中電輸送サービス(株)	25	100.0	貨物自動車運送事業等
	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
不動産管理事業	中電不動産(株)	100	100.0	不動産の賃貸・管理および建物工事等

※当社は、平成20年4月1日付で、中部テレコミュニケーション(株)の電気事業用通信線路関連事業を吸収分割により継承するとともに、同日付で、中部テレコミュニケーション(株)の株式の80.5%をKDDI(株)に譲渡し、持分法適用の関連会社としています。

	Name of Company	Capital (million yen)	Ownership ratio of right to vote (%)	Business Contents
Services and Others	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	Patrol, removal of trees interfering with power distribution and site work
	EIRAKU AUTO SERVICE Co.,Ltd.	100	100.0	Leasing / maintenace / repairs 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 maintenace / sale / operation and maintenace 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)	Enviornmental surveys/ measurements/analysis Operational management of thermal power plant fuel facilities. Waste disposal/radiation management/ Sales of chemical products
	LiveNet Co.,Ltd.	130	100.0	Housing Produce / Interior design school management
	CHUBU HOME WARRANTEE CORPORATION	250	60.8(11.2)	Housing warranty business / housing evaluation, diclosure / pre-construction inspection of building
	Chuden Wing Co.,LTD.	460	100.0	Design, printing, and bookbinding /Retail of gifts/ cultivation and retail of flowers, maintenace of flower beds
	Chubu Electric Power Company International B.V.	6	100.0	Investment and financing for overseas projects
	CHUDEN BUSINESS SUPPORT Co.,Ltd.	490	100.0	Leasing of project capital/Consultancy regarding business management
	Toho Industry Co.,Ltd.	490	100.0	Cultivation and sale of eringi mushrooms
	Chubu Electric Power(Thailand)Co.,Ltd.	57	100.0(100.0)	Investment for operation and maintenace business, technical assistance business and merger of operation and maintenace business of power generation project (Independent power producer) in Thailand
	Chubu Electric Power Company U.S.A.Inc.	0	100.0	Investment, financing and responsibility warranty for investment business for existing power plant in North America
	Kiray Yu Co.,Inc.	90	100.0(100.0)	Public bath business
	FILLTECH CORPORATION	35	100.0(100.0)	Cleaning of medium- and high-performance air conditioner filters
	Chubu Energy Trading, Inc.	5,450	100.0	Fuel trading
	KASUMI BERTH CO.,Inc.	40	50.0(50.0)	Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenace and management
	NIPPON MALENIT Co.,LTD.	35	30.9(30.9)	Manufacture and sale of preservative, insecticide and weed killers Sale and construction of building and landscape gardening materials
	Compañía de Operación y Mantenimiento Valladolid, S. de R.L. de C.V.	0	50.0(50.0)	Operation and maintenace services for Compañía de Generación Valladolid,S.de R.L.de C.V.
	Chubu Ratchaburi Electric Services Co.,Ltd.	58	50.0(50.0)	Operation and maintenace services for Chubu Ratchaburi Electric Services Co.,Ltd.
	Tyr Capital, LLC	2,539	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)	Maintenace and management of Toyokawa-Hoi funeral hall as a PFI undertaking
	Meduse Holdings, S.de R.L. de C.V.	0	35.0	Investment for projects in Mexico

(Note) 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
サービス業等	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巡視・伐採・用地業務等
	永楽自動車(株)	100	100.0	自動車のリース業・整備・修理 油脂類の販売等
	東邦石油(株)	10	100.0	石油類の貯蔵・受払業等
	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 廃棄物処理および放射線管理に関する事業 化学薬品類の販売等
	(株)リブネット	130	100.0	住宅プロデュース事業 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・表示事業 建築確認検査等
	中電ウイング(株)	460	100.0	デザイン・印刷・製本の受託 ノベルティー・ギフト商品の販売 花栽培・販売 花壇保守の受託等
	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等
	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等
	東邦産業(株)	490	100.0	きのこの栽培および販売等
	Chubu Electric Power(Thailand) Co.,Ltd.	57	100.0(100.0)	タイ王国におけるIPPプロジェクト等の運転保守事業・技術支援事業・運転保守合併事業への投資
	Chubu Electric Power Company U.S.A.Inc.	0	100.0	北米の既設発電所投資事業への出資・融資および債務保証等
	(株)Kiray Yu	90	100.0(100.0)	公衆浴場業
	(株)フィルテック	35	100.0(100.0)	中高性能フィルターの洗浄事業等
	中電エネルギートレーディング(株)	5,450	100.0	燃料トレーディング事業
	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)	防腐剤・防虫剤・除草剤等の製造・販売 建築造園材料の販売・工事等
	バジャドリド運転保守会社	0	50.0(50.0)	バジャドリド発電会社(メキシコ合衆国)に対する運転保守サービス
	Chubu Ratchaburi Electric Services Co.,Ltd.	58	50.0(50.0)	ラチャブリ発電会社(タイ王国)に対する運転保守サービス
	Tyr Capital, LLC	2,539	25.0(25.0)	北米の既設発電所への投資等
	ゼネラルヒートポンプ工業(株)	27	30.0(30.0)	ヒートポンプ給湯冷暖房機等の製作・販売
	PFJ豊川宝飯斎場(株)	100	36.0(36.0)	PFJ事業である豊川宝飯斎場会館の施設整備および維持管理・運営の受託
メデューサホールディングス	0	35.0	メキシコプロジェクトへの出資	

(注) 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ます。

中部電力株式会社

〒461-8680名古屋市東区東新町1番地

TEL:052-951-8211(代)

www.chuden.co.jp

Chubu Electric Power Co., Inc.

1, Higashi-shincho, Higashi-ku, Nagoya 461-8680, Japan

TEL:052-951-8211

www.chuden.co.jp

IR Section 2008.8
L0-10-4-01
Printed in Japan

