



Investors' Data Book 2011

Year Ended March 31, 2011

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 2010 dates from April 1, 2010 to March 31, 2011.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2010年度は、2010年4月1日に始まり、2011年3月31日に終了する事業年度を意味します。

(Notes2)Financial 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 enhanced 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 + Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 + Reserve for decommissioning costs of nuclear power plant for prior periods + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant + Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations)

Non-Consolidated: Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes + (Loss on write-down of securities + Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 + Reserve for decommissioning costs of nuclear power plant for prior periods + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant + Gain on extinguishment of tie-in shares + Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations)

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)	130,911		
Generating Capacity (MW) 発電設備 (千 kW)	32,828		
Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高 (十億円)	2,330.9	2,178.3	1.07
Operating Income (Billions of Yen) 営業利益 (十億円)	174.2	157.9	1.10
Ordinary Income (Billions of Yen) 経常利益 (十億円)	146.3	131.0	1.12
Net Income (Billions of Yen) 当期純利益 (十億円)	84.6	75.8	1.12
Net Income per Share (Yen/Share) 一株当たり当期純利益 (円/株)	110.97	99.48	
Total Assets (Billions of Yen) 総資産 (十億円)	5,332.0	5,033.6	
Shareholders' Equity (Billions of Yen) 自己資本 (十億円)	1,660.1	1,485.7	
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率 (%)	31.1	29.5	
Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高 (十億円)	2,495.1	2,509.9	

(Note) For the year ended March 31, 2011 (注) 2011年3月31日に終了した事業年度

(2) Basis of Consolidation 連結対象会社

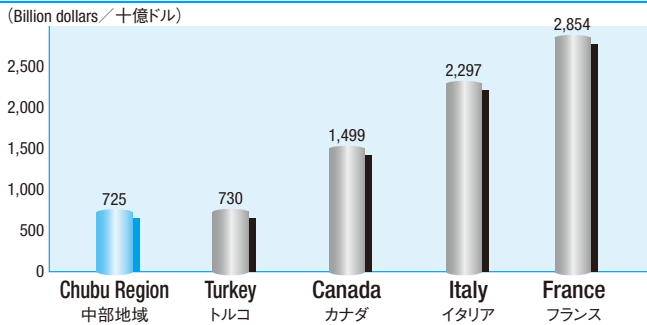
	The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数		
	Subsidiaries 子会社	Affiliates accounted for by the equity method 持分法適用関連会社	Total 合計
Energy エネルギー	2	1	3
Overseas Energy 海外エネルギー	6	8	14
IT / Telecommunications 情報通信	1	4	5
Construction 建設	8	0	8
Manufacturing 製造	1	5	6
Transportation 運輸	1	1	2
Real Estate Management 不動産管理	1	0	1
Services and Others サービス等	17	7	24
Total 合計	37	26	63

(Note) As of March 31, 2011 (注) 2011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 2008 Others: As of CY 2008

(注 1) 統計は中部地域が2008年4月~2009年3月、その他は2008年1月~2008年12月

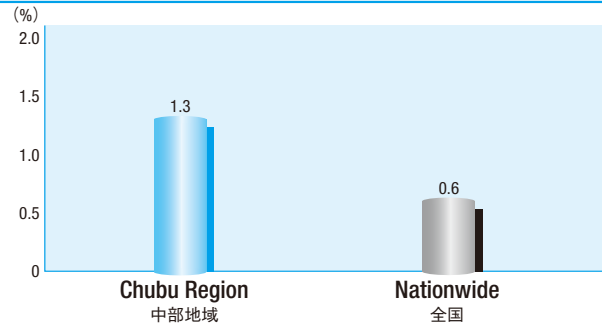
(Notes 2) Source: Cabinet Office

(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 (FY2004-FY2008)

日本における国内総生産 (実質) の成長率比較 (2004-2008年度)



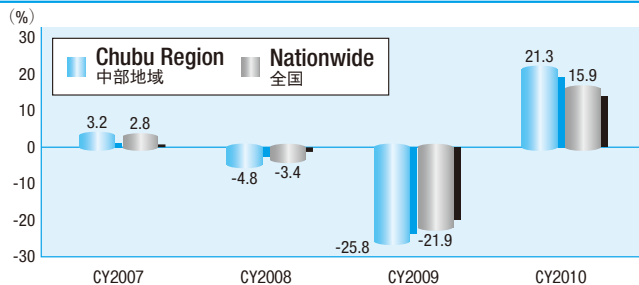
(Notes 1) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures

(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 (yoy basis)

鉱工業生産指数 (暦年、対前年比)



(Notes 1) Source: Cabinet Office

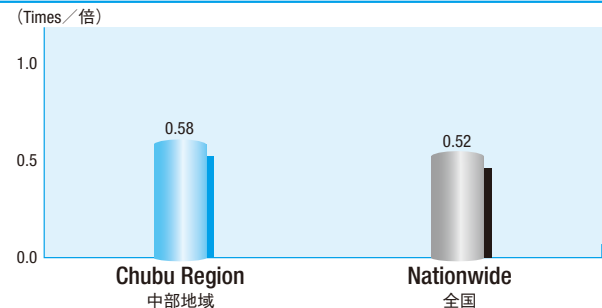
(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures

(注 1) 出所: 内閣府政策統括官室資料

(注 2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重の3県

Ratio of job openings to job seekers (CY 2010)

有効求人倍率 (2010年 [暦年])



(Notes 1) Source: Cabinet Office

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

(注 1) 出所: 内閣府政策統括官室資料

(注 2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡の4県

2 The Electric Power Supply Plan 電力供給計画の概要

Supply Plan 2011 had been settled before occurrence of the Great East Japan Earthquake. Its effects to the plan are under investigation. Should amendments occur to the plan hereafter, such amendments will be submitted to authorities promptly.

2011年度供給計画については、東北地方太平洋沖地震の発生前にとりまとめ、作成したものであり、当該地震による影響については、現在調査中です。今後、供給計画に変更が生じた場合には、すみやかに変更について届け出ます。

(1) Sales and Supply Plan 販売及び供給計画

FY 年度	2009 (Actual) (実績)	2010 (Actual) (実績)	2011	2020	Average annual Increase FY2009-FY2020 2020 / 2009 年度 年平均伸び率
Electric Energy Sold (TWh) 販売電力量(十億kWh)	122.8	130.9	127.5	140.5	1.2% (1.2%)
Peak Load (10MW) 最大電力(万kW) (A)	2,317	2,621	2,560	2,737	1.5% (0.8%)
Supply Capacity (10MW) 供給力(万kW) (B)	2,941	2,916	2,999	3,030	—
Reserve Capacity (10MW) 供給予備力(万kW) (B-A)	624	295	439	293	—
Reserve Margin (%) 供給予備率(%) (B-A) / A	27.0	11.2	17.1	10.7	—

(Note) Figures in () 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	2010 (Actual) (実績)	2011	2012~2015	2016~2020	2021 or later
Internally-generated Power 自社	Nuclear 原子力					Hamaoka No.6 浜岡6号 2018 and after (within five years) 2018年および数年以内 1,400 Class
	Thermal 火力			Joetsu Group No.1 上越1号系列 (Jul.'12, Jan.'13) ('12/7, '13/1) 1,190	Nishi Nagoya Group No.7 西名古屋7号系列 (FY2019) 2,200 Class	
				Joetsu Group No.2 上越2号系列 (Jul.'13, May.'14) ('13/7, '14/5) 1,190		
				Nishi Nagoya No.1-4 西名古屋1~4号 (FY2013) -1,190		
	Hydro 水力		Susado 須砂渡 (Sep.'10)('10/9) 0.24		Tokuyama 徳山 (Jun.'14) ('14/6) 153.4	1 Site 1地点 (FY2016) 0.22
				1 Site 1地点 (FY2014) 0.26		
Renewable Energy 新エネルギー	Wind 風力	Omaezaki Phase 2 御前崎 2期 (Jan.'11) ('11/1) 16				
	Solar 太陽光	Mega Solar Iida メガソーラーいいだ (Jan.'11) ('11/1) 1	Mega Solar Taketoyo メガソーラーたけとよ (Oct.'11) ('11/10) 7.5	Mega Solar Shimizu メガソーラーしみず (Feb.'15) ('15/2) 8		
Externally-generated Power 他社	Nuclear 原子力			Oma 大間 (Nov.'14) ('14/11) 205/1,383	Tsuruga No.3 敦賀3号 (Jul.'17) ('17/7) 723/1,538	
	Hydro 水力				Tsuruga No.4 敦賀4号 (Jul.'18) ('18/7) 723/1,538	
	Wind (Group Company Portion) 風力 (グループ会社分)	Wind Park Kasatori Phase 2 ウインドパーク笠取 2期 (Dec.'10) ('10/12) 18			Expansion of Aoyama Kogen Wind Farm*2 青山高原ウインドファーム増設 (FY2016) 80	

*1 Wago will increase its output (from 3,000kW to 3,100kW) due to refurbishment of facilities.

*1 和合は設備改修による出力増(3千kW→3.1千kW)。

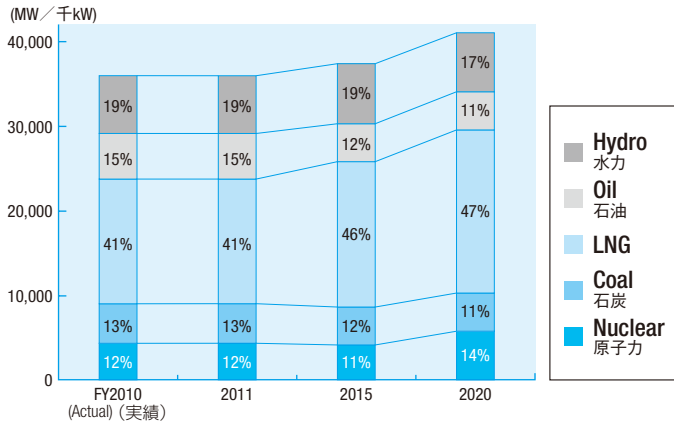
*2 An expansion plan for the Aoyama-Kogen Wind Farm Co., Ltd., is being prepared with the aim of realization in FY 2016.

*2 静岡県高原ウインドファームでは、増設計画について2016年度の実現を目指して準備中。

(3) Power Supply Composition 電源構成

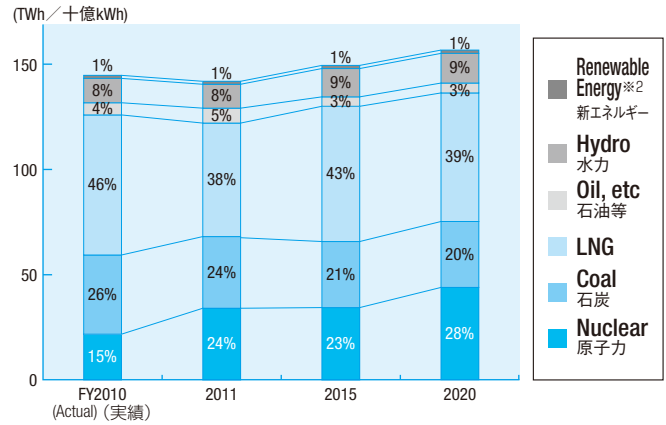
Composition of Power Sources

電源設備構成



Composition of Electric Energy Output

発電電力量構成



※1 Figures represent the percentage of electricity generated that corresponds to company demand.
 ※1 自社需要に対応する電力量構成比を記載。
 ※2 Figures include a biomass mixture at Hekinan Thermal Power Station.
 ※2 新エネルギーには、碧南火力発電所におけるバイオマス混焼分を含みます。

(4) Capital Investment (Non-consolidated) 設備投資額 (個別)

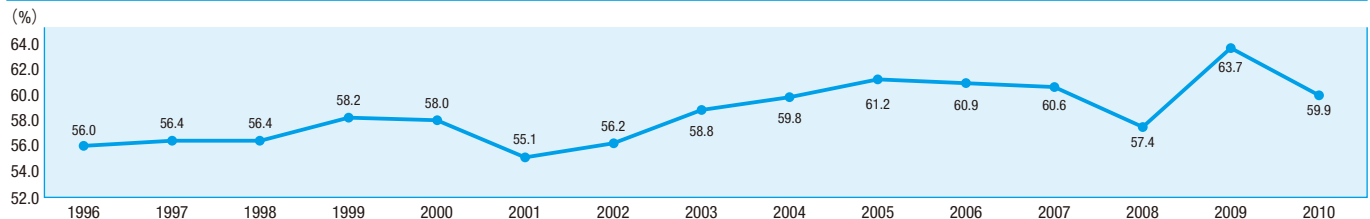
(Million yen / 百万円)

Category	項目	FY2006(Actual)	FY2007(Actual)	FY2008(Actual)	FY2009(Actual)	FY2010(Actual)	FY2011	FY2012
Electric power business 電気事業	Generation 電源	50,495	98,570	112,757	104,427	109,747	133,337	150,585
	Transmission 送電	15,320	28,044	34,199	32,535	29,736	34,657	28,144
	Transformation 変電	16,644	16,447	21,190	27,071	31,076	37,961	62,548
	Distribution 配電	30,011	30,085	41,709	32,939	36,355	34,842	36,087
	Nuclear fuel etc., 原子燃料他	31,782	32,269	40,905	42,580	48,071	49,329	57,622
Ancillary business 附帯事業		5,603	6,819	3,266	5,550	1,703	1,042	4,816
Total 合計		149,855	212,234	254,026	245,102	256,690	291,168	339,802

(Note) Accrual basis (注) 計上ベース

(5) Efficiency Data 効率性データ

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



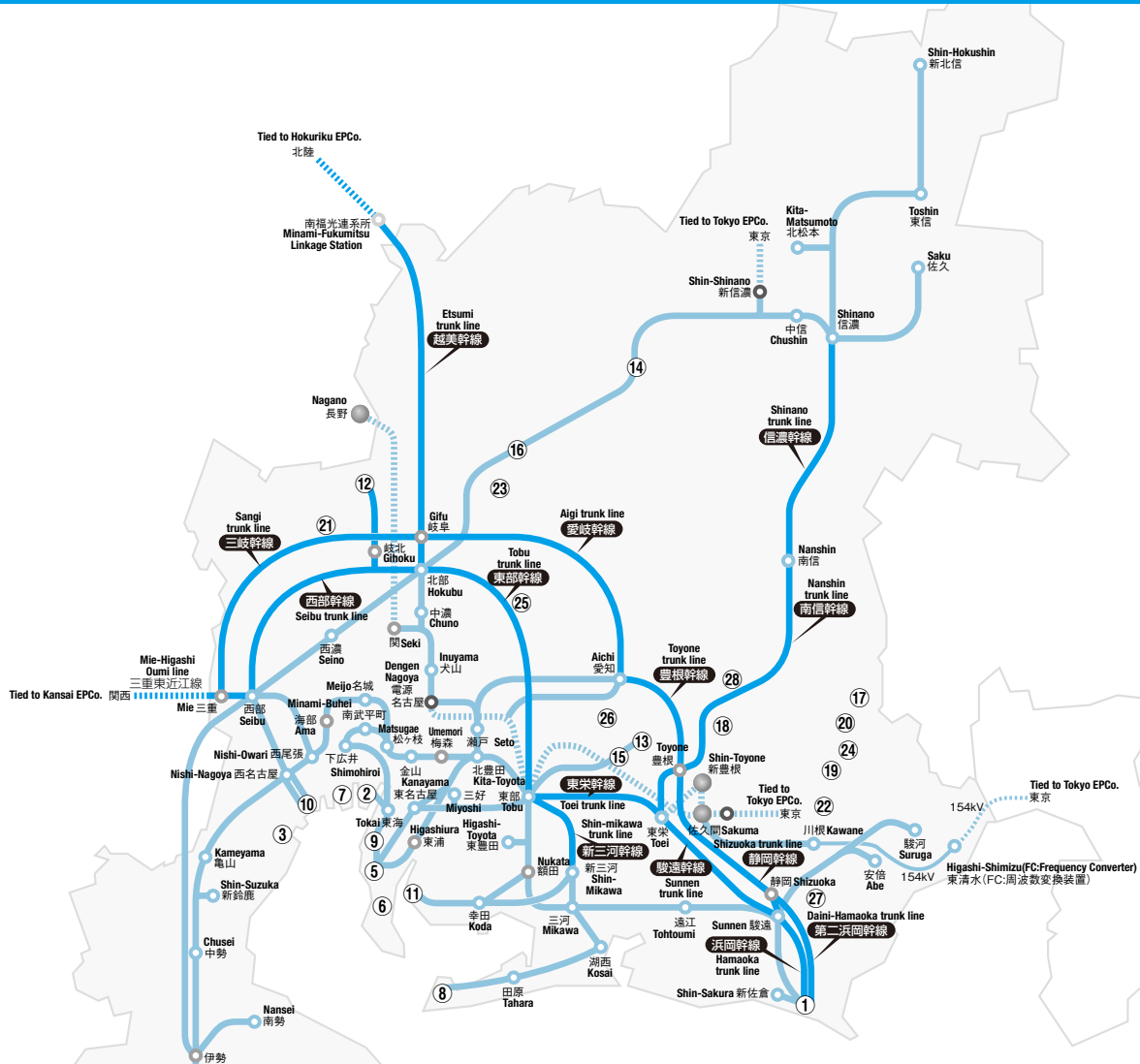
Thermal Efficiency of Thermal Power Plants (Comparison with Major Countries) 火力発電設備熱効率 (国際比較)

	Chubu EPCo 中部電力	U.S.A アメリカ	France フランス	U.K. & Ireland イギリス・アイルランド
Thermal Efficiency [LHV: Lower Heating Value] (%) 熱効率 [低位発熱量] (%)	45.79	38.8	41.6	44.0

(Notes 1) Source: The Federation of Electric Power Companies
 (注1) 出所: 電気事業連合会資料

(Notes 2) Data of Chubu EPCo is result of FY2010, other countries are results of CY2007
 (注2) 中部電力は2010年度実績、他は2007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	3,617
--------------	-------

Thermal Power Plants 火力発電所

② Shin-Nagoya 新名古屋	3,058
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 No.2 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23,969

Renewable Energy Power Plant 新エネルギー等発電所

Omaezaki 御前崎	22
Mega Solar Iida メガソーラーいいだ	1

Total output capacity (197 plants) 出力合計(197施設)

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 (166 plants) その他(166施設)	1,087

Total 合計5,219

Total output capacity (197 plants) 出力合計(197施設) 32,828

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		2006	2007	2008	2009	2010
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	34,753	36,125	35,336	35,029	37,256
	Electric Power 電力	7,366	7,305	6,747	6,419	6,695
	Subtotal 小計	42,119	43,430	42,083	41,448	43,951
Demand from customers under liberalization 自由化対象需要	Commercial power 業務用	22,871	23,657	23,428	23,079	23,627
	Industrial power, etc 産業用他	67,697	70,397	64,223	58,322	63,333
	Subtotal 小計	90,568	94,054	87,651	81,401	86,960
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		132,687	137,484	129,734	122,849	130,911

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		2006	2007	2008	2009	2010	
Mining and Industry 鉱工業	Mining 鉱業	49	60	58	50	47	
	Manufacturing Industry 製造業	Foods 食料品製造業	2,459	2,632	2,609	2,546	2,657
		Textiles 繊維工業	818	824	722	963	1,093
		Pulps and Papers パルプ・紙・紙加工品製造業	1,733	1,679	1,577	1,522	1,602
		Chemicals 化学工業	3,366	3,442	3,190	2,666	2,758
		Oil and Coal Products 石油製品・石炭製品製造業	79	62	76	76	109
		Rubber ゴム製品製造業	872	822	758	667	719
		Glass and Ceramics 窯業・土石製品製造業	2,632	2,826	2,709	2,137	2,604
		Steel 鉄鋼業	6,574	6,883	5,705	4,893	6,141
		Nonferrous Metals 非鉄金属製造業	1,698	1,841	1,429	1,291	1,530
		Machinery 機械器具製造業	21,678	23,350	21,081	18,701	20,178
Others その他	5,547	5,875	5,373	5,202	5,484		
Subtotal 小計	47,456	50,236	45,229	40,664	44,875		
Total 計	47,505	50,296	45,287	40,714	44,922		
Others その他	Railways 鉄道業	2,752	2,767	2,737	2,703	2,673	
	Others その他	3,342	3,327	3,290	3,244	3,245	
	Total 計	6,094	6,094	6,027	5,947	5,918	
Grand Total 合計		53,599	56,390	51,314	46,661	50,840	

(Note) Above breakdown has been re-classified since April, 2009, following a revision to Japan Standard Industrial Classification.

(注) 日本標準産業分類の変更に伴い、2009年4月より、産業別分類がそれ以前と異なる。

Breakdown of Industrial Large-lot Demand (FY2010)

大口電力需要構成比率 (2010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				Utilities & Others 公共その他
		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	38.8	3.2	5.4	5.1	12.1	3.0	28.8	5.2	2.1	39.7	12.6	59.6	11.6
Tokyo EPCo 東京電力	27.9	3.2	11.6	3.1	9.3	5.1	32.3	7.0	0.4	22.0	14.2	43.6	24.1
Kansai EPCo 関西電力	31.4	1.7	10.1	7.0	17.9	4.1	40.8	5.3	1.5	20.8	12.5	40.0	19.2
9EPCo Average 9電力平均	31.1	3.5	10.0	4.1	12.9	5.7	36.3	6.3	1.6	26.5	12.5	46.9	16.8

(Notes 1) Source: The Federation of Electric Power Companies (注1) 出所: 電気事業連合会 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

(Notes 3) Sum of each sector breakdown may not be equal to total due to treatment of fractional figures. (注3) 産業別で端数処理を行っているため、合計が合わない場合がある。

(2) Supply 供給

Electric Energy Supplied

発受電電力量

(GWh / 百万kWh)

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010
Internally-generated Power 自 社	Hydro 水 力 (Flow Rate) (出水率) (%)	8,651 (95.7)	8,158 (88.6)	7,877 (89.1)	8,609 (102.6)	8,776 (107.6)
	Thermal 火 力	100,603	103,795	94,921	92,232	99,601
	Nuclear 原子力 (Utilization Rate) (利用率) (%)	18,145 (41.5)	25,168 (58.7)	22,858 (56.1) ^{**}	14,129 (46.0)	15,318 (49.7)
	Renewable Energy 新エネルギー <Restated: Biomass mixture at thermal plant> <再掲：バイオマスの火力混焼による発電分>	-	-	-	2	28 <138>
Purchased Power (net) 他社受電		13,669	12,664	12,925	15,337	14,838
Interchanged Power (net) 融 通		4,583	1,483	4,112	4,716	4,756
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		-1,590	-2,148	-1,471	-1,246	-978
Total Electric Energy Supplied 発受電電力量 計		144,061	149,120	141,222	133,779	142,339

※ Hamaoka No.1 and No.2 has been excluded from calculation since January 30, 2009.

※ 2009年1月30日以降は浜岡1,2号除きで算定しています。

Consumption of Major Fossil Fuels

主要火力燃料の払出状況

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010
Coal 石 炭 (thousand t / 千 t)		10,013	10,186	9,664	9,409	11,203
Heavy Oil 重 油 (thousand kl / 千 kl)		52	74	20	35	42
Crude Oil 原 油 (thousand kl / 千 kl)		1,446	2,059	752	296	513
LNG L N G (thousand t / 千 t)		10,276	10,464	10,027	10,090	10,511

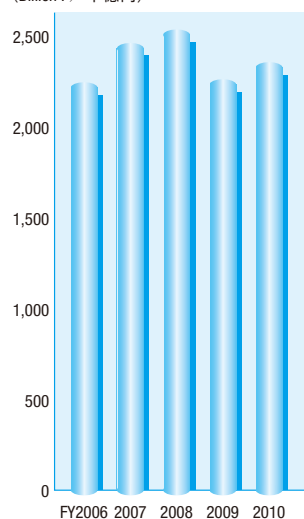
4 Consolidated Financial Data 連結決算データ

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

Operating Revenues

売上高

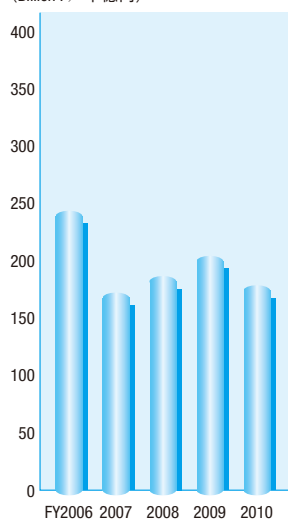
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益

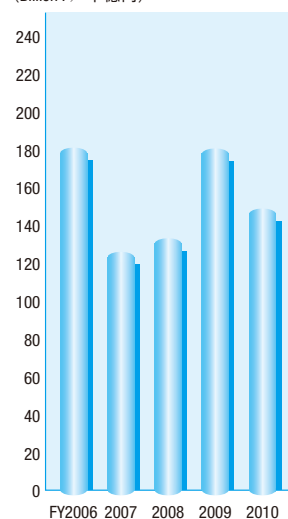
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income

経常利益

(Billion¥/十億円)

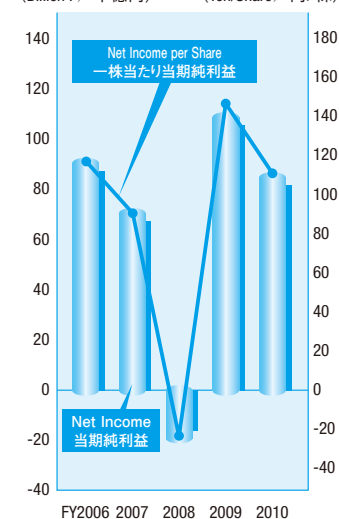


Net Income

当期純利益

(Billion¥/十億円)

(Yen/Share/円/株)

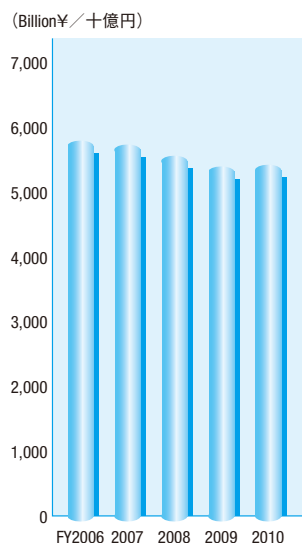


(Billions of Yen, Yen/Share / 十億円, 円/株)

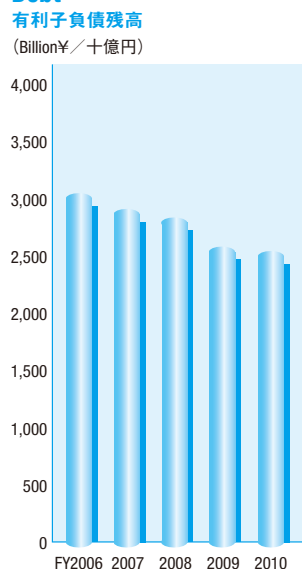
FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010
Operating Revenues 売上高	2,213.8	2,432.9	2,510.0	2,238.6	2,330.9
Operating Expenses 営業費用	1,967.1	2,265.0	2,327.7	2,038.5	2,156.7
Operating Income 営業利益	246.7	167.9	182.2	200.0	174.2
Ordinary Income 経常利益	178.6	123.4	130.5	178.5	146.3
Net Income 当期純利益	90.6	70.6	-19.0	108.6	84.6
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	115.80	90.58	-24.37	140.47	110.97

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

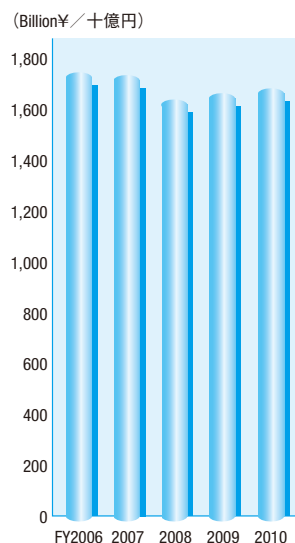
Total Assets 総資産



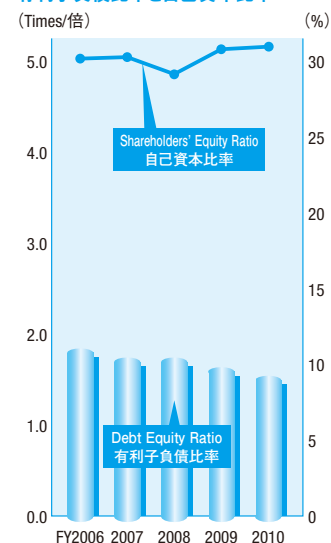
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



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	2006	2007	2008	2009	2010
Total Assets 総資産	5,701.7	5,636.3	5,470.1	5,300.0	5,332.0
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	3,001.8	2,862.6	2,789.0	2,539.6	2,495.1
Shareholders' Equity 自己資本	1,729.9	1,712.7	1,616.7	1,637.6	1,660.1
Shareholders' Equity Ratio 自己資本比率	30.3	30.4	29.6	30.9	31.1
Debt Equity Ratio 有利子負債比率	1.8	1.7	1.7	1.6	1.5

※ The definition of Shareholders' Equity

Total Net Assets - Minority interests

※ 自己資本の定義

純資産合計 - 少数株主持分

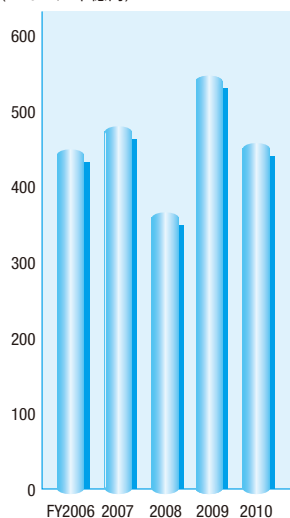
(Note) Debt Equity Ratio = Average Outstanding Interest-bearing Debt at Beginning and Ending of Fiscal Year / Average Shareholders' Equity at Beginning and Ending of Fiscal Year

(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)

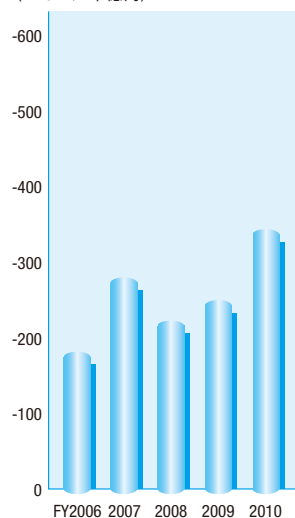
Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



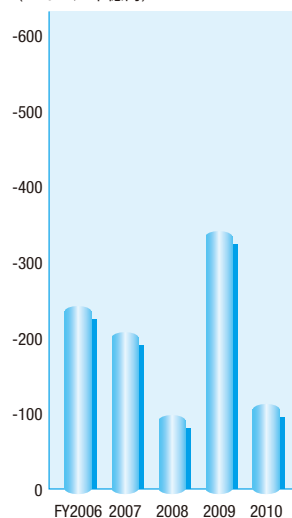
Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



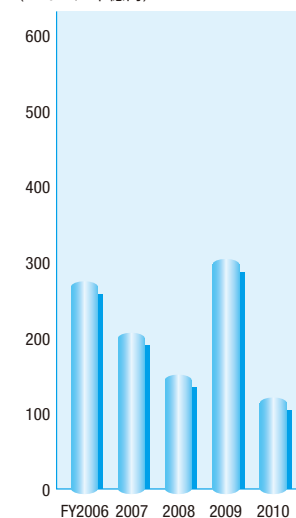
Cash Flows from Financing Activities

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	2006	2007	2008	2009	2010
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	441.5	472.0	358.9	539.1	449.8
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(174.4)	(272.7)	(215.1)	(242.4)	(336.1)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出 (工事資金)	(183.1)	(247.7)	(269.8)	(254.2)	(269.6)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(234.5)	(199.9)	(90.2)	(333.5)	(105.1)
Cash and Cash Equivalents at End of the Year 現金及び現金同等物の期末残高	97.9	97.1	149.7	113.1	121.3
Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー	267.2	199.2	143.7	296.7	113.7

(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		2006	2007	2008	2009	2010
Operating Revenues	売上高	2,086.3	2,193.4	2,300.6	2,050.4	2,136.2
Operating Expenses	セグメント費用	1,861.3	2,037.4	2,136.8	1,863.7	1,982.9
Operating Income	セグメント利益	225.0	156.1	163.8	186.6	153.3

Energy エネルギー事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010
Operating Revenues	売上高	41.1	40.6	48.9	46.4	46.9
Operating Expenses	セグメント費用	32.9	43.1	49.2	55.1	44.3
Operating Income	セグメント利益	8.2	-2.4	-2.6	-8.7	2.6

Construction 建設業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010
Operating Revenues	売上高	113.8	311.3	294.4	303.9	-
Operating Expenses	セグメント費用	108.1	297.4	282.1	289.8	-
Operating Income	セグメント利益	5.8	13.9	12.3	14.1	-

IT/Telecommunications 情報通信事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010
Operating Revenues	売上高	78.5	78.4	-	-	-
Operating Expenses	セグメント費用	77.3	84.9	-	-	-
Operating Income	セグメント利益	1.2	-6.5	-	-	-

Other その他事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010
Operating Revenues	売上高	98.5	100.0	167.5	153.2	477.8
Operating Expenses	セグメント費用	91.8	92.0	158.9	142.8	457.3
Operating Income	セグメント利益	6.6	8.1	8.6	10.4	20.5

(Notes 1) "-" indicates segment disclosure has not been made.

(注1) "-"は、セグメント別の開示をしていないものです。

(Notes 2) Effective from FY 2008, since the company has changed its business segments, "IT and Telecommunications" is included in "Other" segments.

(注2) 2008年度より、セグメントを変更したことに伴い、情報通信業はその他に含めて記載しております。

(Notes 3) Effective from FY 2010, the company has changed its business segments, due to application of the Accounting Standard for Disclosure of an Enterprise and Related Information. "Construction" is included in "Other" segments.

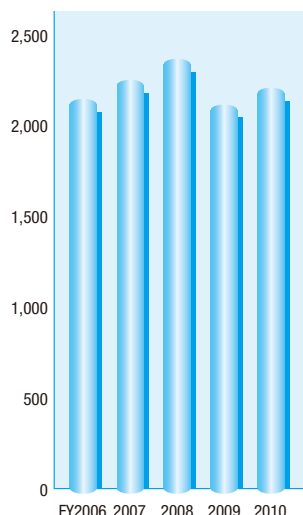
(注3) 2010年度より、「セグメント情報等の開示に関する会計基準」を適用したことに伴い、建設業はその他に含めて記載しております。

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

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

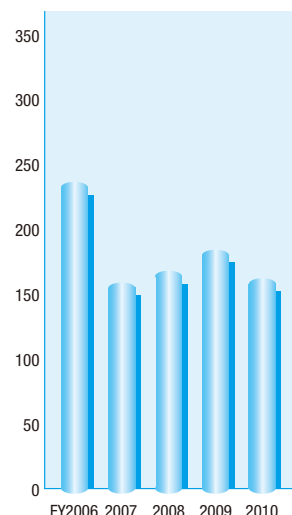
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



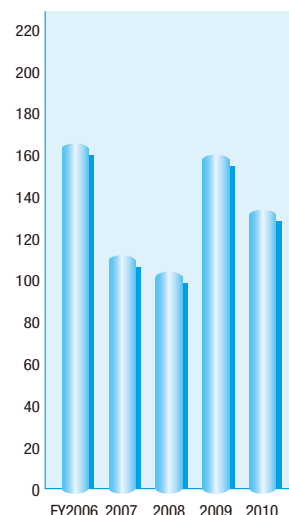
Operating Income

営業利益
(Billion¥/十億円)



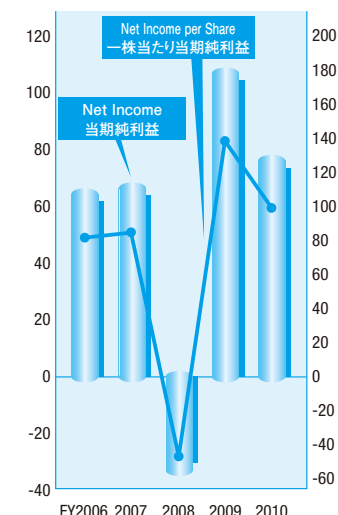
Ordinary Income

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	2006	2007	2008	2009	2010
Operating Revenues 売上高	2,117.0	2,222.2	2,335.2	2,084.3	2,178.3
Operating Expenses 営業費用	1,884.6	2,067.5	2,171.5	1,904.3	2,020.4
Hydro 水力発電費	45.7 (6.2)	46.0 (6.2)	46.9 (7.2)	49.5 (8.5)	47.2 (8.0)
Thermal 火力発電費	849.2 (57.7)	1,027.9 (67.9)	1,066.7 (59.4)	766.5 (74.9)	868.0 (59.8)
Nuclear 原子力発電費	174.8 (27.5)	170.1 (18.5)	140.0 (19.2)	132.2 (24.1)	128.1 (22.7)
Transmission 送電費	127.3 (6.7)	124.7 (8.5)	121.6 (8.2)	119.2 (8.9)	124.1 (9.8)
Transformation 変電費	70.6 (8.4)	72.5 (10.8)	70.4 (10.0)	71.2 (10.8)	73.5 (11.1)
Distribution 配電費	183.2 (71.3)	182.6 (71.5)	191.9 (74.6)	200.0 (79.5)	205.0 (85.1)
Others その他	433.8	443.7	534.0	565.7	574.5
Operating Income 営業利益	232.4	154.7	163.7	180.0	157.9
Ordinary Income 経常利益	162.8	109.3	101.3	157.4	131.0
Net Income 当期純利益	64.1	66.2	-36.6	106.5	75.8
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	82.01	84.91	-47.05	137.78	99.48

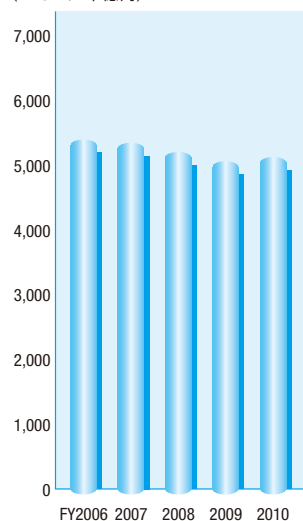
(Note) Figures in parentheses are maintenance expenses. (restated)

(注) () 内は修繕費の再掲値

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

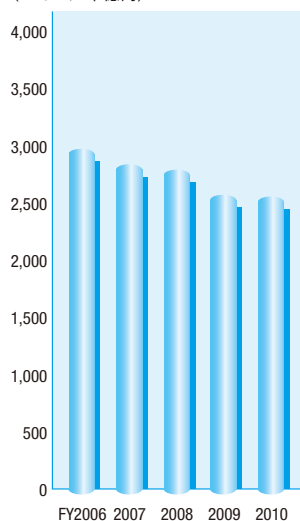
Total Assets 総資産

(Billion¥/十億円)



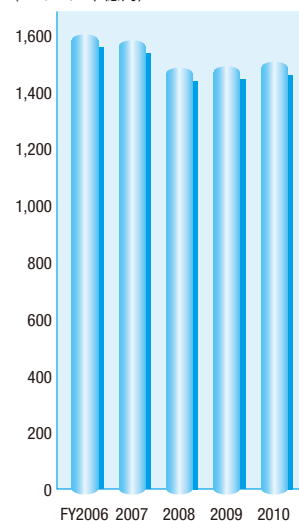
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高

(Billion¥/十億円)



Shareholders' Equity 自己資本

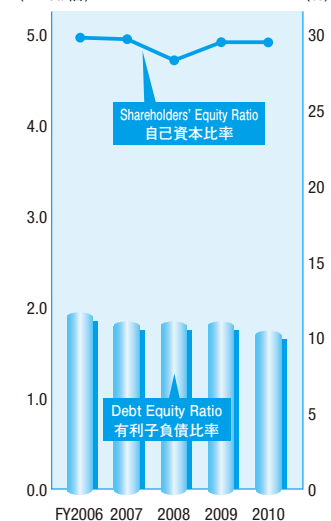
(Billion¥/十億円)



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	2006	2007	2008	2009	2010
Total Assets 総資産	5,287.3	5,238.5	5,110.4	4,969.5	5,033.6
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	2,925.1	2,790.0	2,744.0	2,520.8	2,509.9
Shareholders' Equity 自己資本	1,581.4	1,560.8	1,452.9	1,469.7	1,485.7
Shareholders' Equity Ratio 自己資本比率	29.9	29.8	28.4	29.6	29.5
Debt Equity Ratio 有利子負債比率	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7

※ The definition of Shareholders' Equity

Total Net Assets

※ 自己資本の定義

純資産合計

(Note) Debt Equity Ratio = Average Outstanding Interest-bearing Debt at Beginning and Ending of Fiscal Year / Average Shareholders' Equity at Beginning and Ending of Fiscal Year

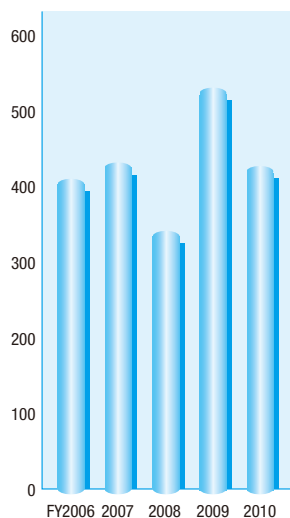
(注) 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

(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

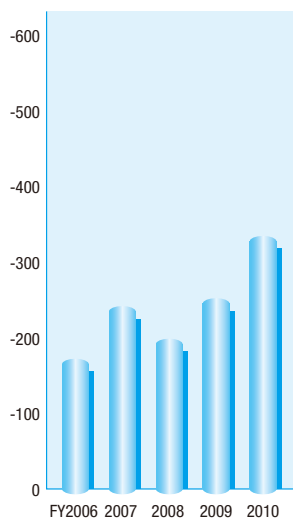
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

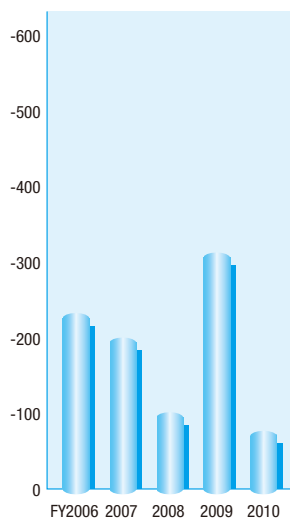
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

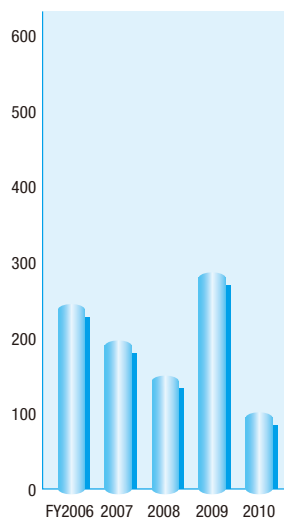
(Billion¥/十億円)



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	2006	2007	2008	2009	2010
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	402.6	424.2	333.8	522.3	420.1
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(165.2)	(234.8)	(191.3)	(245.4)	(325.8)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出 (工事資金)	(148.6)	(205.3)	(253.4)	(236.5)	(251.5)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(225.6)	(193.2)	(94.2)	(305.9)	(70.5)
Cash and Cash Equivalents at End of the Year 現金及び現金同等物の期末残高	29.2	25.5	73.8	44.8	68.6
Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー	237.4	189.4	142.6	276.8	94.3

(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)

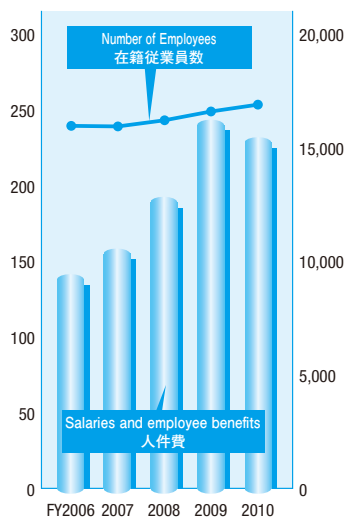
(Notes 2) Parentheses denote negative figures.

(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)

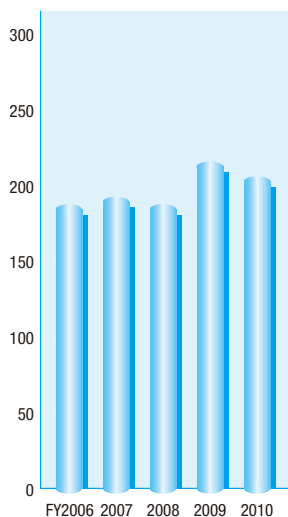
Salaries and employee benefits

人件費
(Billion¥/十億円)



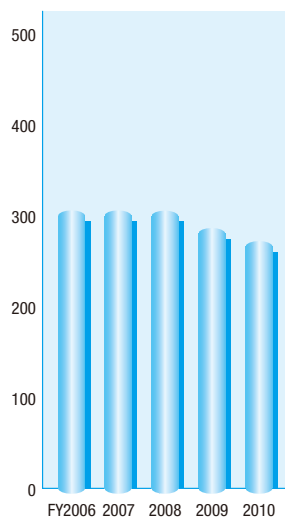
Maintenance

修繕費
(Billion¥/十億円)



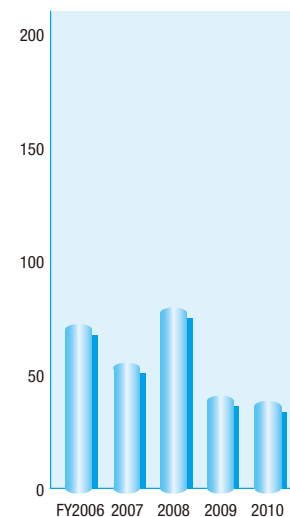
Depreciation

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	2006	2007	2008	2009	2010
Salaries and employee benefits					
人件費	137.9	154.8	188.9	240.3	228.5
Number of Employees					
在籍従業員数	16,025	16,001	16,266	16,645	16,940
Fuel					
燃料費	662.2	828.2	862.8	559.0	678.5
Nuclear Fuel Back-end					
原子力バックエンド費用	51.2	56.1	37.7	32.0	31.3
Purchased Power					
地帯間・他社購入電力料	176.0	164.7	213.4	191.0	208.2
Maintenance					
修繕費	184.1	189.1	184.2	212.4	202.6
Depreciation					
減価償却費	299.8	300.8	299.7	280.6	266.3
Interest expense					
支払利息	70.1	53.0	77.3	38.5	36.2

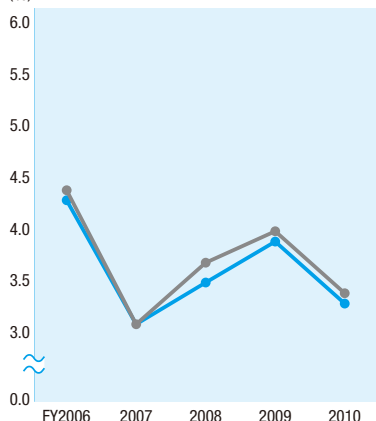
6 Financial Ratios • Stock Ratios 財務指標・株式指標

(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

(%)

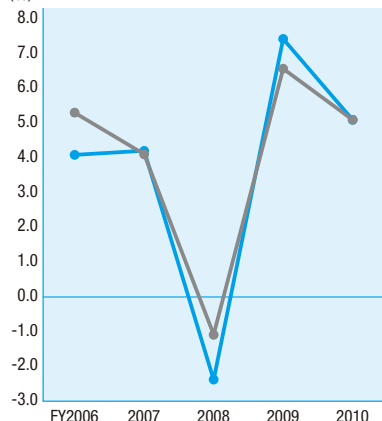


— Consolidated 連結 — Non-consolidated 個別

ROE(Return on Equity)

自己資本利益率

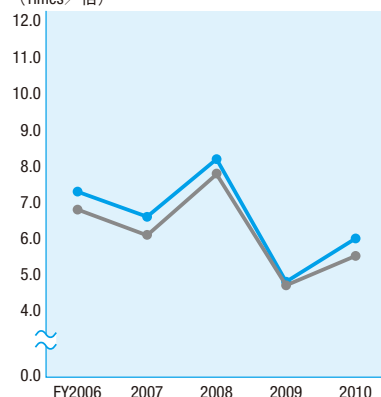
(%)



— 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	2006	2007	2008	2009	2010
Consolidated					
連結					
ROA(Return on Assets)					
総資産事業利益率	4.4	3.1	3.7	4.0	3.4
ROE(Return on Equity)					
自己資本利益率	5.3	4.1	-1.1	6.7	5.1
Return on Sales					
売上高利益率					
Ordinary Income /Operating Revenues	8.1	5.1	5.2	8.0	6.3
売上高経常利益率					
Operating Income/Operating Revenues	11.1	6.9	7.3	8.9	7.5
売上高営業利益率					
Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio	6.8	6.1	7.8	4.7	5.5
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	4.3	3.1	3.5	3.9	3.3
ROE(Return on Equity)					
自己資本利益率	4.1	4.2	-2.4	7.3	5.1
Return on Sales					
売上高利益率					
Ordinary Income /Operating Revenues	7.7	4.9	4.3	7.6	6.0
売上高経常利益率					
Operating Income /Operating Revenues	11.0	7.0	7.0	8.6	7.2
売上高営業利益率					
Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio	7.3	6.6	8.2	4.8	6.0
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

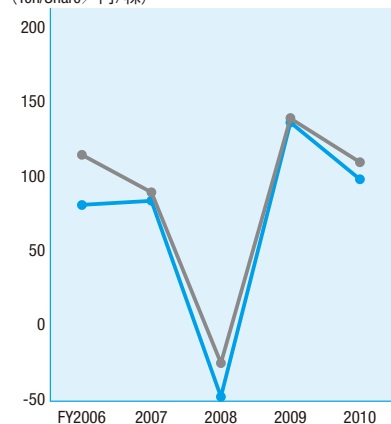
(注) 総資産事業利益率=事業利益(経常利益+支払利息)/期首期末平均総資産
自己資本利益率=当期純利益/期首期末平均自己資本

(2) Stock Ratios 株式指標

EPS

一株当たり当期純利益

(Yen/Share / 円/株)

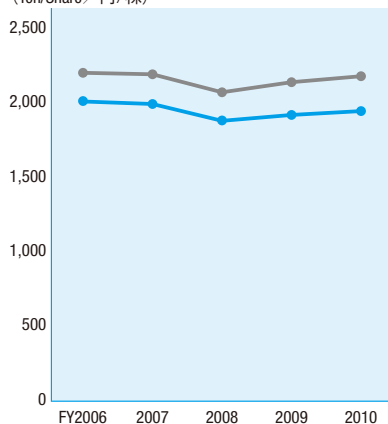


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

BPS

一株当たり純資産

(Yen/Share / 円/株)

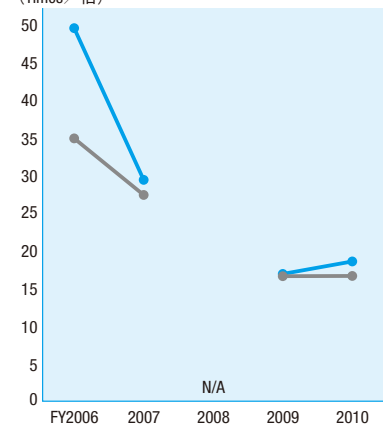


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

PER

株価収益率

(Times / 倍)



— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010
Consolidated						
連結						
EPS	(Yen/Share)					
一株当たり当期純利益	(円/株)	115.80	90.58	-24.37	140.47	110.97
BPS	(Yen/Share)					
一株当たり純資産	(円/株)	2,212.67	2,199.76	2,076.93	2,146.82	2,190.89
PER	(Times)					
株価収益率	(倍)	34.97	27.49	-	16.64	16.67
PBR	(Times)					
株価純資産倍率	(倍)	1.83	1.13	1.04	1.09	0.84
PCFR	(Times)					
株価キャッシュ・フロー倍率	(倍)	7.17	4.11	4.71	3.35	3.14
EBITDA	(Billions of Yen)					
EBITDA	(十億円)	590.7	521.0	528.5	504.6	465.5
EV/EBITDA Ratio	(Times)					
EV/EBITDA倍率	(倍)	10.31	9.05	8.20	8.37	8.12

(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 on loaded nuclear fuel

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

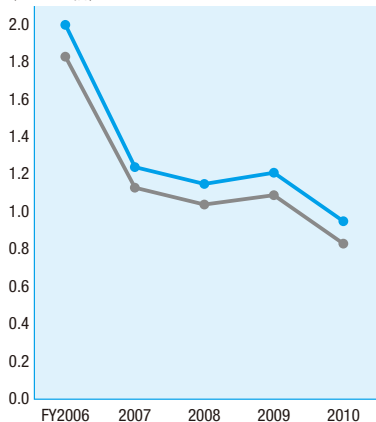
EBITDA = 営業利益 + 減価償却費 + 核燃料減損額

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)

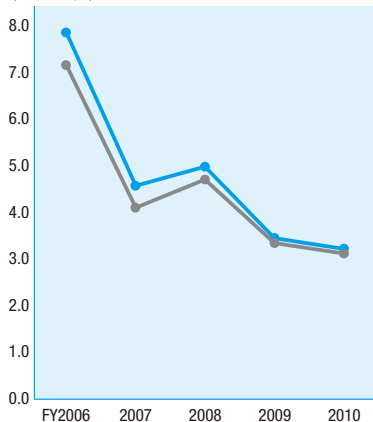


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

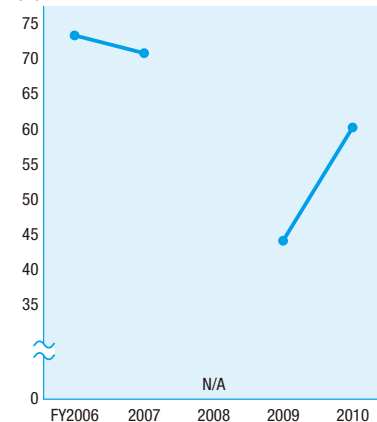


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Non-consolidated 個別

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010
Non-consolidated						
個別						
EPS	(Yen/Share)					
一株当たり当期純利益	(円/株)	82.01	84.91	-47.05	137.78	99.48
BPS	(Yen/Share)					
一株当たり純資産	(円/株)	2,022.52	2,004.46	1,866.30	1,926.45	1,960.45
PER	(Times)					
株価収益率	(倍)	49.38	29.33	-	16.96	18.60
PBR	(Times)					
株価純資産倍率	(倍)	2.00	1.24	1.16	1.21	0.94
PCFR	(Times)					
株価キャッシュ・フロー倍率	(倍)	7.87	4.58	5.06	3.46	3.36
EBITDA	(Billions of Yen)					
EBITDA	(十億円)	541.0	467.0	497.2	467.6	431.4
EV/EBITDA Ratio	(Times)					
EV/EBITDA倍率	(倍)	11.21	10.07	8.77	9.11	8.91
Aggregate market value	(Billions of Yen)					
時価総額	(十億円)	3,167	1,939	1,689	1,783	1,402
Dividend Yield	(%)					
配当利回り	(%)	1.48	2.41	2.76	2.57	3.24
Dividend Payout Ratio	(%)					
配当性向	(%)	73.2	70.7	-	43.5	60.3
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 on loaded nuclear fuel

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

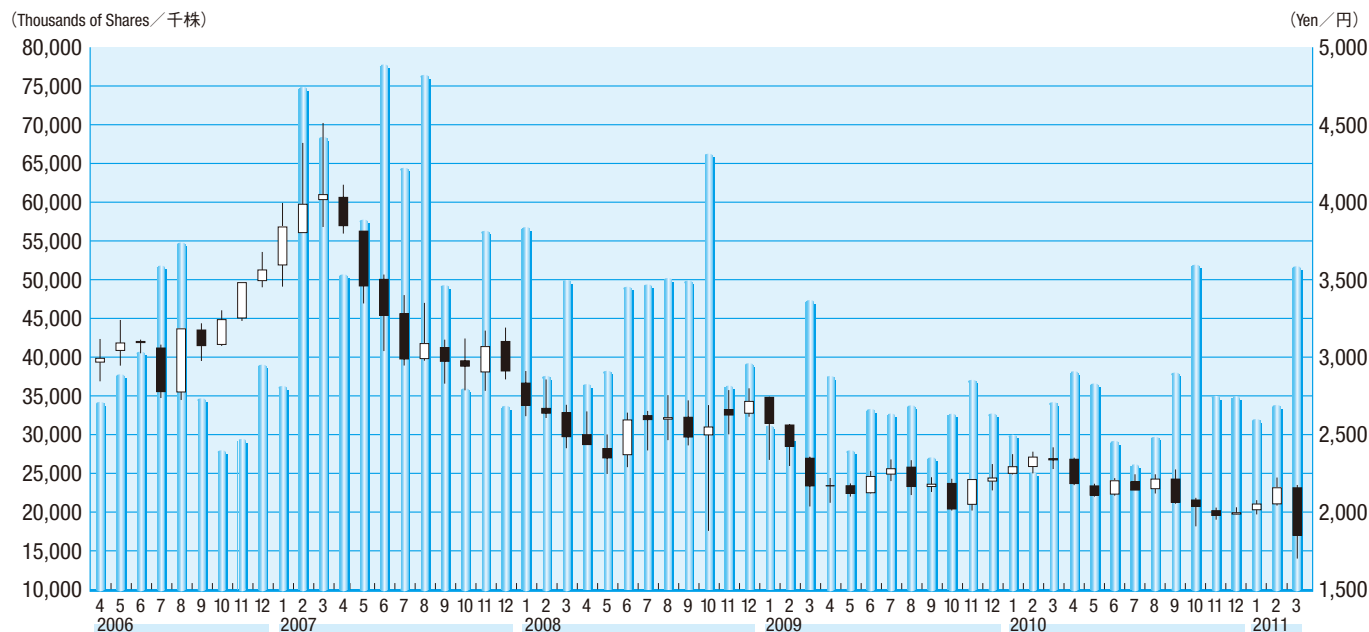
配当利回り=一株当たり配当金/株価(期末)

配当性向=一株当たり配当金/一株当たり当期純利益

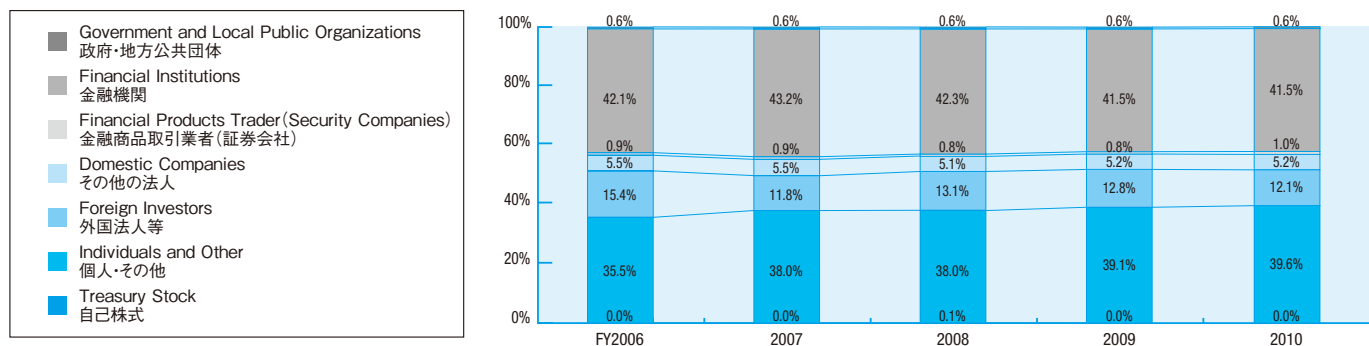
7 Stock Information • Rating Information 株式情報・格付情報

(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	2006	2007	2008	2009	2010
Government and Local Public Organizations 政府・地方公共団体	4,760 0.6%	4,744 0.6%	4,746 0.6%	4,751 0.6%	4,750 0.6%
Financial Institutions 金融機関	329,688 42.1%	336,430 43.2%	329,456 42.3%	316,858 41.5%	314,482 41.5%
Financial Products Trader (Security Companies) 金融商品取引業者(証券会社)	6,886 0.9%	6,955 0.9%	6,063 0.8%	6,012 0.8%	7,621 1.0%
Domestic Companies その他の法人	42,752 5.5%	42,820 5.5%	40,002 5.1%	39,326 5.2%	39,608 5.2%
Foreign Investors 外国法人等	120,219 15.4%	92,050 11.8%	101,703 13.1%	97,328 12.8%	91,495 12.1%
Individuals and Other 個人・その他	277,615 35.5%	295,654 38.0%	296,500 38.0%	298,612 39.1%	299,869 39.6%
Treasury Stock 自己株式	233 0.0%	352 0.0%	535 0.1%	113 0.0%	175 0.0%
Total 計	782,153 100.0%	779,005 ^{※1} 100.0%	779,005 100.0%	763,000 ^{※2} 100.0%	758,000 ^{※3} 100.0%

※1 Decrease due to retirement of treasury shares on September 18, 2007. ※2 Decrease due to retirement of treasury shares on March 5, 2010.
 ※1 自己株式の消却(2007年9月18日)により減少。 ※2 自己株式の消却(2010年3月5日)により減少。
 ※3 Decrease due to retirement of treasury shares on March 15, 2011.
 ※3 自己株式の消却(2011年3月15日)により減少。

Principal Shareholders(As of March 31,2011) 大株主の状況 (2011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 (%)
Japan Trustee Services Bank,Ltd. 日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社	63,879	8.43
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	49,958	6.59
Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社	42,662	5.63
Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社	34,440	4.54
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ,Ltd. 株式会社三菱東京UFJ銀行	15,304	2.02
Sumitomo Mitsui Banking Corporation 株式会社三井住友銀行	14,943	1.97
Chubu Electric Employee's Shareholders Association 中部電力自社株投資会	13,575	1.79
SSBT OD05 OMNIBUS ACCOUNT-TREATY CLIENTS	11,873	1.57
Mizuho Corporate Bank,Ltd. 株式会社みずほコーポレート銀行	10,564	1.39
The Dai-ichi Life Insurance Company, Limited 第一生命保険株式会社	10,000	1.32
Total 計	267,202	35.25

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
FY 2009 2009 年度	13,686	30,000
FY 2010 2010 年度	5,000	10,783

As of July 1, 2011 / 2011年7月1日現在

※The outstanding treasury shares are 175,294 shares as of the end of FY 2010.

※2010年度末現在の自己株式数は175,294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	A1 (Fifth grade) (最高ランクから5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	A+ (Fifth grade) (最高ランクから5番目)	A-1 (Second grade) (最高ランクから2番目)
R&I 格付投資情報センター	AA (Third grade) (最高ランクから3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 1, 2011 / 2011年7月1日現在

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)	2006	2007	2008	2009	2010
Property, Plant and Equipment (固定資産):					
Property, plant and equipment (固定資産)	¥12,986,261	¥13,048,207	¥12,874,129	¥12,898,166	¥12,966,445
Construction in progress (固定資産仮勘定)	152,429	230,679	232,998	316,570	410,399
	13,138,690	13,278,886	13,107,127	13,214,736	13,376,844
Less (控除):					
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(152,541)	(155,244)	(157,312)	(161,159)	(165,554)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(8,671,565)	(8,937,398)	(8,993,123)	(9,176,284)	(9,349,791)
	(8,824,106)	(9,092,642)	(9,150,435)	(9,337,443)	(9,515,345)
Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	4,314,584	4,186,244	3,956,692	3,877,293	3,861,499
Nuclear Fuel (核燃料):					
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	41,486	43,880	27,791	33,695	41,221
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	212,859	216,110	219,712	218,661	220,062
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	254,345	259,990	247,503	252,356	261,283
Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):					
Long-term investments (長期投資)	291,026	232,524	192,049	201,809	269,315
Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	244,727	245,660	244,759	243,217	240,002
Deferred tax assets (繰延税金資産)	124,155	146,948	197,383	214,121	235,064
Other (その他)	38,272	75,925	82,660	42,557	11,740
Less allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,765)	(1,936)	(2,276)	(1,776)	(1,598)
Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)	696,415	699,121	714,575	699,928	754,523
Current Assets (流動資産):					
Cash and deposits (現金及び預金)	64,209	86,956	144,278	97,938	117,000
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	178,084	179,550	165,161	147,174	148,609
Less allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,143)	(1,126)	(1,143)	(1,236)	(1,322)
Inventories (たな卸資産)	103,080	109,985	108,604	94,249	94,833
Deferred tax assets (繰延税金資産)	19,142	26,042	26,672	24,237	23,135
Other (その他)	72,999	89,496	107,787	108,037	72,407
Total Current Assets (流動資産合計)	436,371	490,903	551,359	470,399	454,662
TOTAL ASSETS (資産合計)	¥5,701,715	¥5,636,258	¥5,470,129	¥5,299,976	¥5,331,967

(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)	2006	2007	2008	2009	2010
Long-term Liabilities (固定負債) :					
Long-term debt (長期負債)	¥2,378,638	¥2,265,254	¥1,988,204	¥1,814,667	¥1,794,097
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	192,108	193,943	198,430	204,728	206,118
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	270,488	264,880	263,780	262,446	258,544
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	12,054	12,726	13,660
Reserve for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	92,020	113,070	117,930	119,858	-
Reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金)	-	-	87,009	86,558	44,927
Deferred tax liabilities (繰延税金負債)	11	-	-	-	-
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	-	-	-	218,692
Other (その他)	36,475	41,208	48,361	54,845	59,650
Total Long-term Liabilities (固定負債合計)	2,973,510	2,884,579	2,715,768	2,555,828	2,595,688
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)	157,740	240,196	189,395	328,825	262,508
Short-term borrowings (短期借入金)	323,190	349,910	323,560	321,450	333,540
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	145,000	11,000	294,000	81,000	112,000
Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)	139,553	207,433	139,652	112,907	123,663
Income taxes payable and other (未払税金)	50,723	56,229	31,714	91,711	62,775
Other (その他)	138,169	134,452	121,281	128,688	137,260
Total Current Liabilities (流動負債合計)	954,375	999,220	1,099,602	1,064,581	1,031,746
Reserve for Fluctuation in Water Levels (洪水準備引当金)	4,005	-	-	3,701	6,151
TOTAL LIABILITIES (負債合計)	3,931,890	3,883,799	3,815,370	3,624,110	3,633,585
Net Assets (純資産) :					
Common stock (資本金)	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	74,055	70,777	70,777	70,777	70,777
Retained earnings (利益剰余金)	1,144,875	1,161,868	1,096,215	1,122,725	1,150,710
Less treasury stock, at cost (控除 自己株式)	(855)	(1,156)	(1,567)	(302)	(433)
Total Shareholders' Equity (株主資本合計)	1,648,852	1,662,266	1,596,202	1,623,977	1,651,831
Accumulated other comprehensive income (その他の包括利益累計額)					
Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	-	-	-	14,674	10,448
Net deferred gains on hedging instruments (繰延ヘッジ損益)	-	-	-	1,150	2,406
Foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定)	-	-	-	(2,199)	(4,555)
Total Accumulated Other Comprehensive Income (その他の包括利益累計額合計)	81,098	50,399	20,453	13,625	8,299
Minority interests (少数株主持分)	39,875	39,794	38,104	38,264	38,252
TOTAL NET ASSETS (純資産合計)	1,769,825	1,752,459	1,654,759	1,675,866	1,698,382
TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)	¥5,701,715	¥5,636,258	¥5,470,129	¥5,299,976	¥5,331,967

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

	Millions of yen (百万円)				
	2006	2007	2008	2009	2010
Operating Revenues (営業収益):					
Electricity (電気事業営業収益)	¥2,080,450	¥2,187,368	¥2,298,871	¥2,048,571	¥2,134,553
Other (その他事業営業収益)	133,343	245,497	211,111	189,981	196,339
Total Operating Revenues (営業収益合計)	2,213,793	2,432,865	2,509,982	2,238,552	2,330,892
Operating Expenses (営業費用):					
Electricity (電気事業営業費用)	1,846,369	2,024,822	2,126,285	1,847,214	1,970,398
Other (その他事業営業費用)	120,712	240,180	201,462	191,306	186,256
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,967,081	2,265,002	2,327,747	2,038,520	2,156,654
Operating Income (営業利益)	246,712	167,863	182,235	200,032	174,238
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):					
Interest expense (支払利息)	71,572	54,349	77,679	38,919	36,408
Amortization of goodwill (のれん一括償却額)	16,346	-	-	-	-
Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 (浜岡1,2号運転終了関連損失)	-	-	153,698	-	-
Reserve for decommissioning costs of nuclear power plants 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)	5,267	-	-	-	-
Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	-	-	-	8,686
Other, net (その他(純額))	(3,471)	(9,875)	(25,949)	(17,430)	(8,445)
Total Other Expenses, Net (その他の費用合計)	89,714	58,169	205,428	21,489	36,649
Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests (湯水準備引当金(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失))	156,998	109,694	(23,193)	178,543	137,589
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (湯水準備引当金引当(取崩し))	(2,661)	(4,006)	-	3,701	2,450
Income (Loss) before Income Taxes and Minority Interests (税金等調整前当期純利益(損失))	159,659	113,700	(23,193)	174,842	135,139
Income Taxes (法人税等):					
Current (法人税等)	47,005	53,506	28,472	76,292	67,956
Deferred (法人税等調整額)	21,202	(12,137)	(34,499)	(10,344)	(17,929)
Total Income Taxes (法人税等合計)	68,207	41,369	(6,027)	65,948	50,027
Income Before Minority Interests (少数株主損益調整前当期純利益)	-	-	-	108,894	85,112
Minority Interests in Earnings of Subsidiaries (少数株主利益)	901	1,712	1,802	335	514
Net Income (Loss) (当期純利益(損失))	¥90,551	¥70,619	(¥18,968)	¥108,559	¥84,598
	Yen (円)				
	2006	2007	2008	2009	2010
Per Share of Common Stock (一株当たり金額):					
Net income (loss):					
Basic (一株当たり当期純利益(損失)金額)	¥115.80	¥90.58	(¥24.37)	¥140.47	¥110.97
Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥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 COMPREHENSIVE INCOME 連結包括利益計算書

	Millions of yen (百万円)				
	2006	2007	2008	2009	2010
Income Before Minority Interests (少数株主損益調整前当期純利益)	-	-	-	¥108,894	¥85,112
Other Comprehensive Income (その他の包括利益):					
Net unrealized gains (losses) on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	-	-	-	3,040	(4,237)
Net deferred gains (losses) on hedging instruments (繰延ヘッジ損益)	-	-	-	(8,749)	848
Foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定)	-	-	-	188	(1,629)
Share of other comprehensive income of associates accounted for using equity method (持分法適用会社に対する持分相当額)	-	-	-	352	(383)
Total Other Comprehensive Income (その他の包括利益(損失)合計)	-	-	-	(5,169)	(5,401)
Comprehensive Income (包括利益)	-	-	-	¥103,725	¥79,711
Comprehensive income attributed to Owners of the parent (親会社株主に係る包括利益)	-	-	-	¥101,730	¥79,273
Minority interests (少数株主に係る包括利益)	-	-	-	1,995	438

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

	Millions of yen (百万円)				
	2006	2007	2008	2009	2010
Cash Flows from Operating Activities (営業活動によるキャッシュ・フロー):					
Income (Loss) before income taxes and minority interests (税金等調整前当期純利益(損失))	¥159,659	¥113,700	(¥23,193)	¥174,842	¥135,139
Adjustments for:					
Depreciation and amortization (減価償却費)	335,262	341,567	312,464	297,517	284,047
Decommissioning costs of nuclear power units (原子力発電施設解体費)	-	-	-	-	3,709
Impairment loss (減損損失)	-	-	30,862	-	-
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	5,267	-	-	-	-
Loss on loaded nuclear fuel (核燃料減損額)	8,775	11,533	33,769	7,022	7,203
Loss on disposal of property, plant and equipment (固定資産売却損)	8,347	9,846	7,499	7,915	8,637
Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	-	-	-	8,686
Amortization of goodwill (のれん一括償却額)	16,346	-	-	-	-
Reserve for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods (前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)	(34,890)	1,751	5,532	6,300	1,390
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)	9,469	(5,608)	(1,100)	(1,333)	(3,902)
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減額)	3,770	2,454	5,830	673	934
Increase in reserve for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金の増減額)	2,926	7,355	4,860	1,928	-
Increase (decrease) in reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金の増減額)	-	-	87,009	(452)	(893)
Increase (decrease) in reserve for fluctuation in water levels (漏水準備引当金の増減額)	(2,661)	(4,006)	-	3,701	2,450
Interest and dividend income (受取利息及び受取配当金)	(6,950)	(7,478)	(8,141)	(7,028)	(6,470)
Interest expense (支払利息)	71,572	54,349	77,679	38,919	36,408
Decrease (increase) in fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金の増減額)	18,656	(933)	901	1,542	3,215
Decrease (increase) in trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金の増減額)	(8,933)	(1,160)	12,180	17,983	(1,435)
Decrease (increase) in inventories (たな卸資産の増減額)	(10,806)	(6,861)	(207)	14,243	(584)
Increase (decrease) in trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金の増減額)	1,823	67,858	(67,206)	(26,739)	10,740
Other (その他)	(14,243)	(34,310)	1,917	52,048	82,877
Subtotal (小計)	563,389	563,752	480,655	589,081	572,151
Interest and dividends received (利息及び配当金の受取額)	5,558	6,975	9,098	7,259	9,633
Interest paid (利息の支払額)	(72,253)	(54,505)	(79,356)	(39,485)	(37,387)
Income taxes paid (法人税等の支払額)	(55,179)	(44,264)	(51,517)	(17,749)	(94,642)
Net cash provided by operating activities (営業活動によるキャッシュ・フロー)	441,515	471,958	358,880	539,106	449,755
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)	(183,085)	(247,720)	(269,810)	(254,199)	(269,622)
Payments for investment and other long-term assets (投融資による支出)	(17,836)	(47,385)	(46,194)	(33,674)	(89,441)
Proceeds from investments and other long-term assets (投融資の回収による収入)	13,987	18,540	57,375	37,000	15,372
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))	6,106	(986)	-	-	-
Payments for sales of investments in subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の売却による支出)	-	-	-	(225)	-
Proceeds from sales of investments in subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の売却による収入)	-	-	35,882	259	-
Other (その他)	6,471	4,809	7,612	8,445	7,635
Net cash used in investing activities (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(174,357)	(272,742)	(215,135)	(242,394)	(336,056)
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)	124,609	103,599	59,791	109,656	89,697
Redemption of bonds (社債の償還による支出)	(141,356)	(69,825)	(262,855)	(40,977)	(146,375)
Proceeds from long-term borrowings (長期借入れによる収入)	43,517	46,833	51,740	44,410	161,421
Repayment of long-term borrowings (長期借入金の返済による支出)	(108,019)	(114,145)	(147,964)	(151,261)	(194,267)
Proceeds from short-term borrowings (短期借入れによる収入)	424,781	445,467	434,660	358,310	411,320
Repayment of short-term borrowings (短期借入金の返済による支出)	(404,550)	(419,197)	(460,460)	(357,770)	(398,298)
Proceeds from issuance of commercial paper (コマーシャルペーパーの発行による収入)	1,530,000	665,000	917,000	651,000	791,000
Redemption of commercial paper (コマーシャルペーパーの償還による支出)	(1,655,000)	(799,000)	(634,000)	(864,000)	(760,000)
Purchase of treasury stock (自己株式の取得による支出)	(872)	(10,619)	(750)	(34,189)	(10,953)
Dividends paid (配当金の支払額)	(46,881)	(46,747)	(46,672)	(46,534)	(45,710)
Dividends paid to minority shareholders (少数株主への配当金の支払額)	(45)	(461)	(462)	(463)	(455)
Other (その他)	(636)	(836)	(266)	(1,678)	(2,468)
Net cash used in financing activities (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(234,452)	(199,931)	(90,238)	(333,496)	(105,088)
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)	5	(37)	(644)	228	(455)
Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物の増減額)	32,711	(752)	52,863	(36,556)	8,156
Cash and Cash Equivalents at Beginning of the Year (現金及び現金同等物の期首残高)	65,150	97,861	97,109	149,696	113,140
Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change in Scope of Consolidation (連結の範囲の変更に伴う現金および現金同等物の増減額)	-	-	(276)	-	-
Cash and Cash Equivalents at End of the Year (現金及び現金同等物の期末残高)	¥97,861	¥97,109	¥149,696	¥113,140	¥121,296

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

Millions of yen (百万円)

ASSETS (資産の部)	2006	2007	2008	2009	2010
Property, Plant and Equipment (固定資産):					
Property, plant and equipment (固定資産)	¥12,284,743	¥12,342,016	¥12,502,639	¥12,508,030	¥12,596,167
Construction in progress (固定資産仮勘定)	145,829	222,525	228,095	313,237	404,795
	12,430,572	12,564,541	12,730,734	12,821,267	13,000,962
Less (控除):					
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(145,437)	(147,824)	(150,242)	(152,305)	(155,081)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(8,237,166)	(8,494,961)	(8,744,995)	(8,912,282)	(9,103,037)
	(8,382,603)	(8,642,785)	(8,895,237)	(9,064,587)	(9,258,118)
Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	4,047,969	3,921,756	3,835,497	3,756,680	3,742,844
Nuclear Fuel (核燃料):					
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	41,486	43,880	27,791	33,695	41,221
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	212,859	216,110	219,712	218,661	220,062
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	254,345	259,990	247,503	252,356	261,283
Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):					
Long-term investments (長期投資)	367,748	335,087	197,241	211,832	285,125
Deferred tax assets (繰延税金資産)	92,078	111,164	160,109	178,696	199,642
Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	244,727	245,660	244,759	243,217	240,002
Other (その他)	34,709	72,431	82,917	44,006	13,673
Less allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(338)	(445)	(420)	(363)	(312)
Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)	738,924	763,897	684,606	677,388	738,130
Current Assets (流動資産):					
Cash and deposits (現金及び預金)	29,241	25,459	73,820	44,798	68,633
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	105,724	116,677	116,495	98,620	104,279
Less allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(665)	(672)	(687)	(778)	(853)
Inventories (貯蔵品)	72,489	83,670	84,874	80,389	79,922
Deferred tax assets (繰延税金資産)	14,602	22,158	21,028	18,785	17,123
Other (その他)	24,652	45,612	47,277	41,217	22,259
Total Current Assets (流動資産合計)	246,043	292,904	342,807	283,031	291,363
TOTAL ASSETS (資産合計)	¥5,287,281	¥5,238,547	¥5,110,413	¥4,969,455	¥5,033,620

Millions of yen (百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2006	2007	2008	2009	2010
Long-term Liabilities (固定負債) :					
Long-term debt (長期負債)	¥2,329,263	¥2,222,069	¥1,964,157	¥1,795,346	¥1,775,174
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	137,840	141,666	148,671	156,342	158,931
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	270,488	264,880	263,780	262,446	258,544
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	12,054	12,726	13,660
Reserve for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	92,020	113,070	117,930	119,858	-
Reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金)	-	-	87,009	86,558	44,927
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	-	-	-	218,602
Other long-term liabilities (その他)	25,487	32,402	41,324	47,559	57,076
Total Long-term Liabilities (固定負債合計)	2,858,868	2,780,311	2,634,925	2,480,835	2,526,914
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)	139,980	222,030	177,516	317,654	252,403
Short-term borrowings (短期借入金)	314,400	339,400	314,400	314,400	324,400
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	145,000	11,000	294,000	81,000	112,000
Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)	74,101	146,622	88,311	61,560	68,972
Income taxes payable (未払税金：法人税及び住民税)	11,016	19,273	-	54,944	30,090
Reserve for bonus to directors and corporate auditors (役員賞与引当金)	106	-	-	-	-
Other (その他)	158,359	159,130	148,403	185,699	227,017
Total Current Liabilities (流動負債合計)	842,962	897,455	1,022,630	1,015,257	1,014,882
Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)	4,005	-	-	3,701	6,151
TOTAL LIABILITIES (負債合計)	3,705,835	3,677,766	3,657,555	3,499,793	3,547,946
Net Assets (純資産) :					
Common stock (資本金)	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	73,967	70,690	70,690	70,690	70,690
Retained earnings (利益剰余金)	999,047	1,011,631	928,224	952,666	971,960
Less treasury stock, at cost (控除 自己株式)	(799)	(1,100)	(1,512)	(247)	(378)
Total Shareholders' Equity (株主資本合計)	1,502,992	1,511,998	1,428,179	1,453,886	1,473,049
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)	78,454	48,783	24,679	15,776	12,625
TOTAL NET ASSETS (純資産合計)	1,581,446	1,560,781	1,452,858	1,469,662	1,485,674
TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)	¥5,287,281	¥5,238,547	¥5,110,413	¥4,969,455	¥5,033,620

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

Millions of yen (百万円)

	2006	2007	2008	2009	2010
Operating Revenues (営業収益)	¥2,117,034	¥2,222,182	¥2,335,193	¥2,084,315	¥2,178,287
Operating Expenses (営業費用):					
Fuel (燃料費)	662,191	828,229	862,755	558,955	678,471
Salaries and employee benefits (人件費)	137,860	154,838	188,931	240,329	228,524
Purchased Power (購入電力料)	176,004	164,671	213,411	191,044	208,204
Maintenance (修繕費)	184,099	189,116	184,198	212,400	202,614
Depreciation (減価償却費)	299,825	300,774	299,732	280,623	266,272
Taxes other than income taxes (租税公課)	134,323	132,314	127,939	122,952	124,837
Other (その他の営業費用)	290,337	297,545	294,543	298,045	311,487
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,884,639	2,067,487	2,171,509	1,904,348	2,020,409
Operating Income (営業利益)	232,395	154,695	163,684	179,967	157,878
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):					
Interest expense (支払利息)	70,106	53,023	77,257	38,453	36,202
Loss on write-down of securities (有価証券評価損)	35,598	-	-	-	-
Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 (浜岡1,2号運転終了関連損失)	-	-	153,698	-	-
Reserve for decommissioning costs of nuclear power plants 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)	5,267	-	-	-	-
Gain on extinguishment of tie-in shares (抱合せ株式消滅差益)	-	-	-	(8,941)	-
Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	-	-	-	8,647
Other, net (その他(純額))	(486)	(7,668)	(14,910)	(15,926)	(9,364)
Total Other Expenses, Net (その他の費用合計)	110,485	59,050	216,045	13,586	35,485
Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes (濁水準備引当金引当(取崩し)及び税引前当期純利益(損失))	121,910	95,645	(52,361)	166,381	122,393
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金引当(取崩し))	(2,661)	(4,006)	-	3,701	2,450
Income (Loss) before Income Taxes (税引前当期純利益(損失))	124,571	99,651	(52,361)	162,680	119,943
Income Taxes (法人税等):					
Current (法人税等)	41,497	43,608	18,730	67,567	61,652
Deferred (法人税等調整額)	18,937	(10,168)	(34,459)	(11,378)	(17,557)
Total Income Taxes (法人税等合計)	60,434	33,440	(15,729)	56,189	44,095
Net Income (Loss) (当期純利益(損失))	¥64,137	¥66,211	(¥36,632)	¥106,491	¥75,848
	Yen (円)				
	2006	2007	2008	2009	2010
Per Share of Common Stock (一株当たり金額):					
Net income (loss):					
Basic (一株当たり当期純利益(損失)金額)	¥82.01	¥84.91	(¥47.05)	¥137.78	¥99.48
Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	-	-	-	-	-
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 31,2011) 設備概要 (2011年3月末現在)

Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路亘長 (km)	Overhead 架空	10,880(9,237)
	Underground 地中	1,340
	Total 計	12,220
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	30,757
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート基	4,343
	Steel Poles 鉄柱	1,450
	Total 計	36,550

(Note1) Figures in parentheses exclude parallel multiple line segment.
(注1) 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	37,590,000(300,000)
Primary Substation 1次変電所	39	21,380,000
Secondary Substation 2次変電所	70	7,069,500
Distribution Substation 配電用変電所	770	30,575,400
Distribution Towers 配電塔	11	78,000
Total 合計	939(1)	122,442,900(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	168,145(126,776)	
	Underground 地中	4,313(4,313)	
	Total 計	172,458(131,089)	
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	106	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	2,588,657	
	Steel Poles 鉄柱	151,227	
	Wooden Poles 木柱	7,535	
	Total 計	2,747,525	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,551,671
		Underground 地中	18,965
		Total 計	1,570,636
	Combined Capacity(kVA) 総容量 (kVA)	Overhead 架空	61,948,855
		Underground 地中	1,688,553
		Total 計	63,637,408

(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	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
	8-1	1,600	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
Yokkaichi 四日市	1	220	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	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	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	Mar. 1978 1978年 3月
	5GT		LNG	Jun. 1995 1995年 6月
	6		LNG	Apr. 1978 1978年 4月
6GT	854	LNG	Sep. 1994 1994年 9月	
Taketoyo 武豊	2	375	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	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, Naphtha 重原油・ナフサ	Jul. 1972 1972年 7月
	4	375	Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ	Sep. 1972 1972年 9月
Atsumi 渥美	1	500	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 No.2 知多第二	1	854	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	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	Type-A Heavy Oil A重油	Aug. 1997	1997年 8月
	3	0.16		Type-A Heavy Oil A重油	Jun. 2001	2001年 6月
Total 合計	—	23,969.40	—	—	—	—

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	3	1,100	3,617	BWR	Aug. 1987 1987年 8月
	4	1,137		BWR	Sep. 1993 1993年 9月
	5	1,380		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)	Nov. 1995 1995年 11月
Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Feb. 1981 1981年 2月
Takane No.1 高根第一	340	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Nov. 1969 1969年 11月
Okuyahagi No.1 奥矢作第一	315	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Feb. 1981 1981年 2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	68.2	Dam conduit ダム水路	Oct. 1936 1936年 10月
Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66.4	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	61.4	Dam conduit ダム水路	Jun. 1987 1987年 6月
Yahagi No.1 矢作第一	60.7	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	52.5	Dam conduit ダム水路	Jan. 1936 1936年 1月
Other(166 plants) その他 166 箇所	1,086.7	—	—
Total 合計	5,218.9	—	—

Renewable Energy Power Plants 新エネルギー等発電所

(MW / 千kW)

Plants 発電所名	Approved Output Capacity 認可最大出力	Type 種類	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月
Omaezaki 御前崎	22	Wind 風力	Feb. 2010 2010年 2月 (第1期)
			Jan. 2011 2011年 1月 (第2期)
Mega Solar Iida メガソーラーいいた	1	Solar 太陽光	Jan. 2011 2011年 1月

(2) Major Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2011) 主な連結対象会社 (2011年3月末現在)

	Name of Company	Capital (million yen)	Ownership ratio of right to vote (%)	Business Contents
Energy	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 and fuel selection regarding on-site energy system
Overseas Energy	Compañía de Generación Valladolid,S.de R.L.de C.V.	78,025 thousands US\$	50.0(50.0)	Thermal power generation company (Independent power producer) in Mexico
IT / Telecommunications	Chuden CTI Co., Ltd.	2,500	100.0	Software development, maintenance and sales / Information processing services for technical calculations / Computer system equipment operation management etc.
	Chubu Telecommunications Co.,Inc.	38,816	19.5	FTTH service / Private and general communication service / Development, sales and lease of telecommunication equipment and software
Construction	Chubu Plant Service Co., Ltd.	240	100.0(20.0)	Construction, repair and operation work to thermal and nuclear power plants / Machinery, electricity and pipe laying etc.
	C-TECH CORPORATION	720	100.0(32.3)	Electrical, machinery, telecommunications, civil engineering and pipe laying works / Cable broadcasting projects / Regional thermal supply project etc.
	TOENEC CORPORATION	7,680	52.2(0.0)	Electrical, civil engineering and pipe laying works / Purchase and sale of electrical instruments and materials
	TOENEC Service Co.,Ltd.	100	100.0(100.0)	Distribution facility construction and peripheral work, electrical construction, and other construction work
Manufacturing	CHUBU SEIKI Co.,Ltd.	68	81.8	Manufacture, sale and repair of electrical instruments / Manufacture and repair of various types of measuring instruments
	TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co.,Ltd.	300	30.9(4.1)	Manufacture and sale of concrete poles / pile and other cement and secondary products
	AICHI ELECTRIC Co., Ltd.	4,053	24.3	Manufacture, repair and sale of electrical equipment / electronic application equipment
Transportation	SHIN-NIHON HELICOPTER Co.,Ltd.	250	50.0	Observation and freight transportation by helicopter / Helicopter rentals
Real Estate	Chuden Real Estate Co.,Inc.	100	100.0	Real estate leasing, management and construction
Services and Others	Chuden Auto Lease Co.,Ltd.	100	100.0	Leasing, maintenance and repairs of automobiles / Sales of oils
	Chuden Haiden Support Co., Ltd.	30	100.0	Removal of trees interfering with distribution lines / Land management regarding distribution lines etc.
	Chita L.N.G.Co.,Ltd.	8,000	95.0	Receipt, storage, vaporization and distribution of LNG
	Chubu Energy Trading, Inc.	5,450	100.0	Fuel trading etc.
	Techno Chubu Co.,Ltd.	120	100.0(8.3)	Environmental surveys, measurements and analysis / Operational management of thermal power plant fuel facilities / Waste disposal and radiation management / Sales of chemical products
	CHUDEN KOGYO Co.,Ltd.	25	100.0(14.5)	Insurance brokerage, advertising, printing, document management, retail, leasing etc.

(Note) Figures in () are indirect ownership ratio which are included in the ownership ratio of right to vote.

	会社名	資本金 (百万円)	議決権の 所有割合(%)	業務内容
エネルギー事業	(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 オンサイト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
海外エネルギー事業	バジャドリド発電会社	78,025 千米ドル	50.0(50.0)	メキシコにおける火力IPP発電事業
情報通信事業	(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
	中部テレコミュニケーション(株)	38,816	19.5	FTTH事業 専用線・電話サービス 通信機器・ソフトウェアの開発・販売・賃貸等
建設業	(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	7,680	52.2(0.0)	電気・電気通信・管工事 電気器具・材料の購入・販売等
	(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
製造業	中部精機(株)	68	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
	東海コンクリート工業(株)	300	30.9(4.1)	コンクリートポール・パイプおよびその他セメント二次製品の生産・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
運輸業	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
不動産業	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
サービス業等	(株)中電オートリース	100	100.0	自動車のリース業・整備・修理 油脂類の販売等
	中電配電サポート(株)	30	100.0	配電線路などの伐採関連業務 配電線路の用地業務等
	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
	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等
	(株)テクノ中部	120	100.0(8.3)	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
	中電興業(株)	25	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

(注) 議決権の所有割合の()内は、間接所有割合を内数で示しています。

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

