

Investors' Data Book 2014

Year Ended March 31, 2014

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 2013 dates from April 1, 2013 to March 31, 2014.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2013年度は、2013年4月1日に始まり、2014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) Parentheses denote negative figures.

(注3) ()内数値は、マイナスを表しております。

(Notes4) 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4)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。

(Notes5) References to "9EPCo" mean Chubu, Hokkaido, Tohoku, Tokyo, Hokuriku, Kansai, Chugoku, Shikoku and Kyushu electric power companies.

(注5)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。

(Notes6) The definition of Ordinary Income (Loss)

Consolidated: Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests + (Amortization of goodwill + Impairment loss on fixed assets + Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 + Reserve for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant + Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations + Loss on transition to a defined contribution pension plan) - (Gain on disposition of investment securities + Settlement received + Reversal of reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants)

Non-consolidated: Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes + (Impairment loss on fixed assets + 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 plants for prior periods + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant + Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations + Loss on transition to a defined contribution pension plan) - (Gain on disposition of investment securities + Gain on extinguishment of tie-in shares + Settlement received + Reversal of reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants)

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 (倍)
Electric Energy Sold (GWh) 販売電力量(百万kWh)	127,070		
Generating Capacity (MW) 発電設備(千kW)	33,386		
Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高(十億円)	2,842.2	2,638.2	1.08
Operating Income (Billions of Yen) 営業利益(十億円)	(60.7)	(77.2)	
Ordinary Income (Billions of Yen) 経常利益(十億円)	(92.6)	(104.2)	
Net Income (Billions of Yen) 当期純利益(十億円)	(65.3)	(67.3)	
Net Income per Share (Yen/Share) 一株当たり当期純利益(円/株)	(86.23)	(88.79)	
Total Assets (Billions of Yen) 総資産(十億円)	5,782.2	5,434.5	
Shareholders' Equity (Billions of Yen) 自己資本(十億円)	1,401.1	1,196.7	
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率(%)	24.2	22.0	
Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高(十億円)	3,260.1	3,294.6	

(Note) For the year ended March 31, 2014 (注)2014年3月31日に終了した事業年度

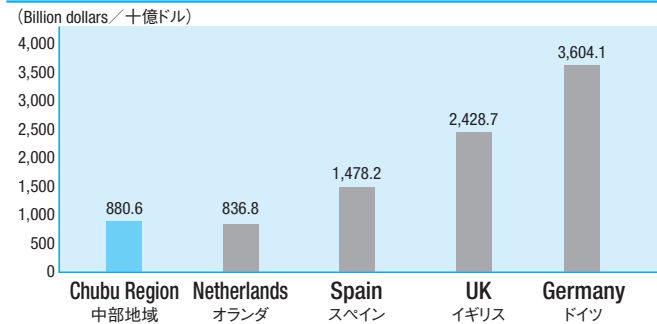
(2) Basis of Consolidation 連結対象会社

	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	1	2	3
Overseas Energy 海外エネルギー	9	15	24
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 不動産	1	0	1
Services and Others サービス等	26	12	38
Total 合計	48	39	87

(Note) As of March 31, 2014 (注)2014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



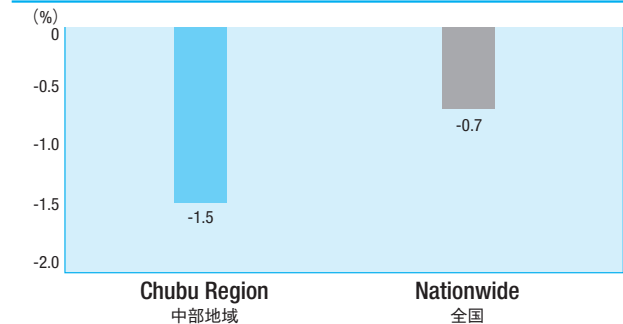
Source: Cabinet Office 出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料

(Notes1) Chubu Region: As of FY 2011 Others: As of CY 2011

(注1) 統計は中部地域が2011年4月~2012年3月、その他は2011年1月~2011年12月

(Notes2) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures (注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県

GDP(Real) Growth Rate (FY2007-FY2011) 日本における国内総生産(実質)の成長率比較(2007-2011年度)



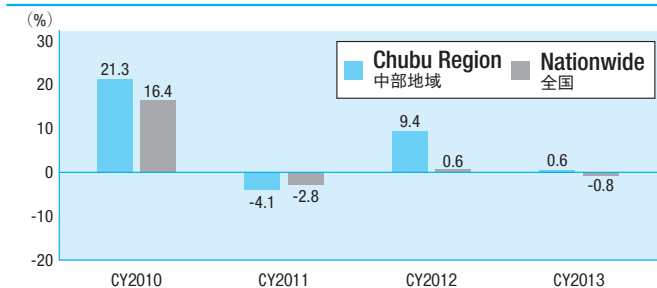
Source: Cabinet Office

出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料

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

(注) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県

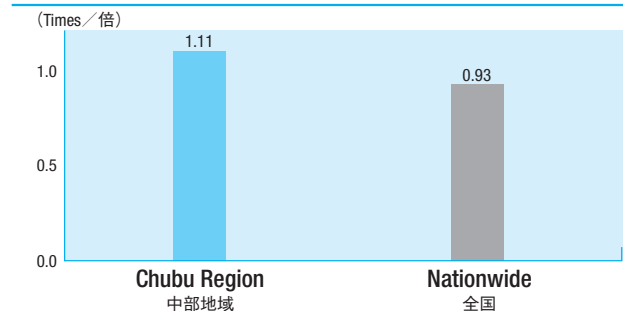
Industrial Production Index (yoy basis) 鉱工業生産指数(暦年、対前年比)



Source: Cabinet Office 出所: 内閣府 政策統括官室資料

(Note) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures (注) 中部地域: 愛知、岐阜、三重の3県

Ratio of job openings to job seekers (CY 2013) 有効求人倍率(2013年[暦年])



Source: Cabinet Office 出所: 内閣府 政策統括官室資料

(Note) Chubu: Aichi, Gifu, Mie and Shizuoka prefectures (注) 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

Regarding power supply and demand, we answered "undecided" in response to items concerning nuclear power station plans and supply capacity following from the previous year.

We gave this response because we cannot project when we and other companies will be able to resume operations of our nuclear power stations or develop new ones.

電力需給については、前年度に引き続き、自他社原子力発電所の運転再開時期や新規開発を見通すことができないため、原子力発電所に関する計画および供給力に関する事項を「未定」としてあります。

(1) Sales and Supply Plan (transmission end) 販売及び供給計画(送電端)

FY 年度	2012 (Actual) (実績)	2013 (Actual) (実績)	2014	2023	Average annual Increase FY2012-FY2023 2023/2012年度 〈年平均伸び率〉
Electric Energy Sold (TWh) 販売電力量(十億kWh)	126.6	127.1	125.5*	134.4*	0.6* (0.7*)
Peak Load (10MW) 最大電力(万kW) (A)	2,385	2,486	2,421*	2,526*	0.5* (0.5*)
Supply Capacity (10MW) 供給力(万kW) (B)	2,650	2,683	—	—	—
Reserve Capacity (10MW) 供給予備力(万kW) (B-A)	266	197	—	—	—
Reserve Margin (%) 供給予備率(%) (B-A)/A	11.2	7.9	—	—	—

(Note) Figures in () are values corrected for temperature, Figures in < > are values corrected for temperature and leap year. * These figures have been notified in March 2014.

(注) ()内は気温補正後、< >内は気温うるう補正後を示す。 ※2014年3月に届け出した値

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

(MW/千kW)

FY 年度	2013 (Actual)(実績)	2014	2015~2018	2019~2023
Nuclear 原子力				
Thermal 火力	Joetsu 2-1*1 上越2-1号*1 (Jul.'13) ('13/7) 575.68	Joetsu 2-2*1 上越2-2号*1 (May.'14) ('14/5) 575.68	Nishi Nagoya Group No.7*3 西名古屋7号系列*3 (Sep.'17, Mar.'18) ('17/9, '18/3) 2,376	
	Nishi Nagoya Unit 1-4 西名古屋1~4号 (Nov.'13) ('13/11) -1,190			
Internally-generated Power 自社	Okuyahagi Daiichi *2 奥矢作第一1号*2 (May.'13) ('13/5) +3	Tokuyama No.2 徳山2号 (Jun.'14) ('14/6) 22.4	Tokuyama No.1 徳山1号 (Jun.'15) ('15/6) 131	1 location 1地点 (FY2020) 5
		Atagi 阿多岐 (Jun.'15) ('15/6) 0.19	Shinkushihara 新串原 (Jun.'15) ('15/6) 0.22	
	Yokogawa*2 横川*2 (Jun.'13) ('13/6) +0.02	Mie Prefecture hydroelectric power stations 3 locations 三重県水力3地点 (Apr.'14) ('14/4) <Acquired> 59	Nyukawa 丹生川 (Jun.'16) ('16/6) 0.35	1 location 1地点 (FY2016) 0.29
	Mie Prefecture hydroelectric power stations 2 locations 三重県水力2地点 (Apr.'13) ('13/4) <Acquired> 3.8		Mie Prefecture hydroelectric power stations 5 locations 三重県水力5地点 (Apr.'15) ('15/4) <Acquired> 35.2	1 location 1地点 (FY2022) 7.3
New energy 新エネルギー	Wind 風力			
	Solar 太陽光		Mega Solar Shimizu メガソーラーしみず (Feb.'15) ('15/2) 8	

(Note) Facilities for which the date of commencement of operation is undecided are not included.

(注) 運転開始時期が未定の設備については記載していない

*1 Output value by the provisional emergency measures of steam turbine failure

*1 蒸気タービン不具合の応急対策による暫定的な出力値

*2 Output increase from facility improvement, etc. (results)

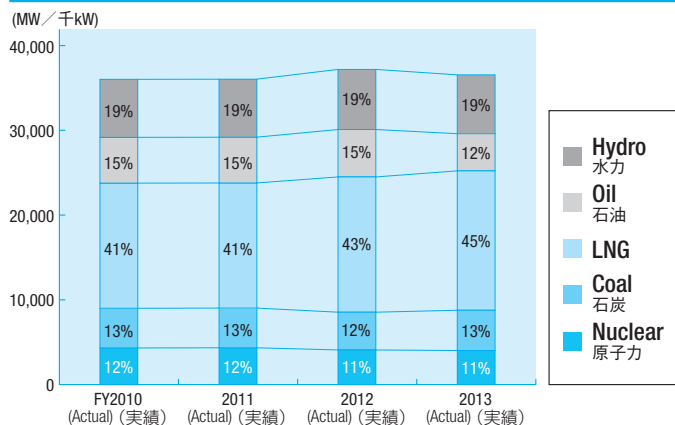
*2 設備改修等による出力増(実績値)

*3 By some specifications review of power generation facilities, the output of 60,000kW increase compared to the previous plan

*3 発電設備の一部仕様見直しにより、前回計画に比べ60千kWの出力増となる

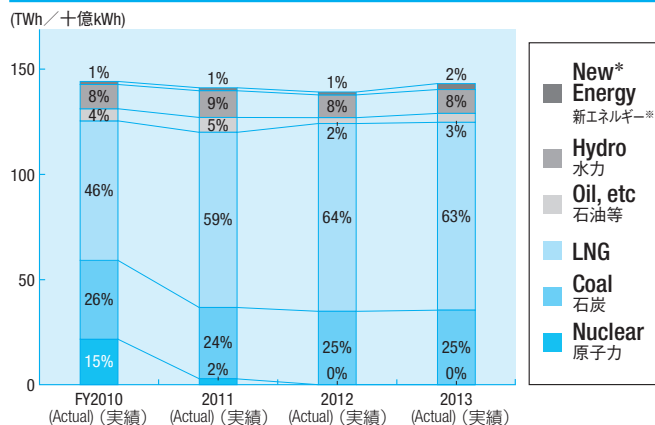
(3) Power Supply Composition 電源構成

Composition of Power Sources 電源設備構成



(Notes 1) Figures include purchased power
(注1) 他社受電を含む
(Notes 2) Renewable Energy is less than 1%.
(注2) 新エネルギー発電設備は1%未満

Composition of Electric Energy Output 発電電力量構成



(Note) Figures include output from Interchanged, Purchased power
(注) 融通・他社受電を含む
* Figures include a biomass mixture at Hekinan Thermal Power Station.
※ 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)

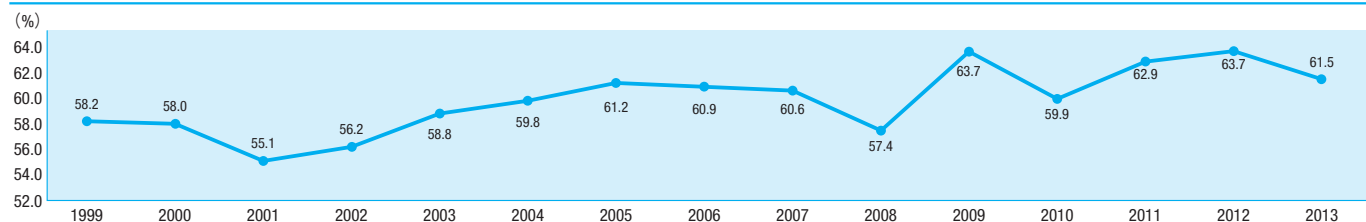
(Billion yen/十億円)

FY 年度		2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Electric power bussiness 電気事業	Generation 電源	32.5	20.9	50.5	98.7	112.8	104.4	109.7	128.3	167.2	110.9
	Transmission 送電	12.9	16.0	15.3	28.0	34.2	32.5	29.7	25.5	21.8	23.7
	Transformation 変電	11.5	15.7	16.7	16.4	21.2	27.1	31.1	32.3	52.1	32.4
	Distribution 配電	33.8	27.5	30.0	30.1	41.7	32.9	36.4	34.0	34.6	35.5
	Nuclear fuel etc., 原子燃料他	32.9	36.8	31.8	32.2	40.9	42.6	48.1	32.7	24.6	22.3
Ancillary business 附帯事業		4.3	7.4	5.6	6.8	3.3	5.6	1.7	0.7	1.3	2.5
Total 合計		127.9	124.3	149.9	212.2	254.0	245.1	256.7	253.5	301.5	227.2

(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)



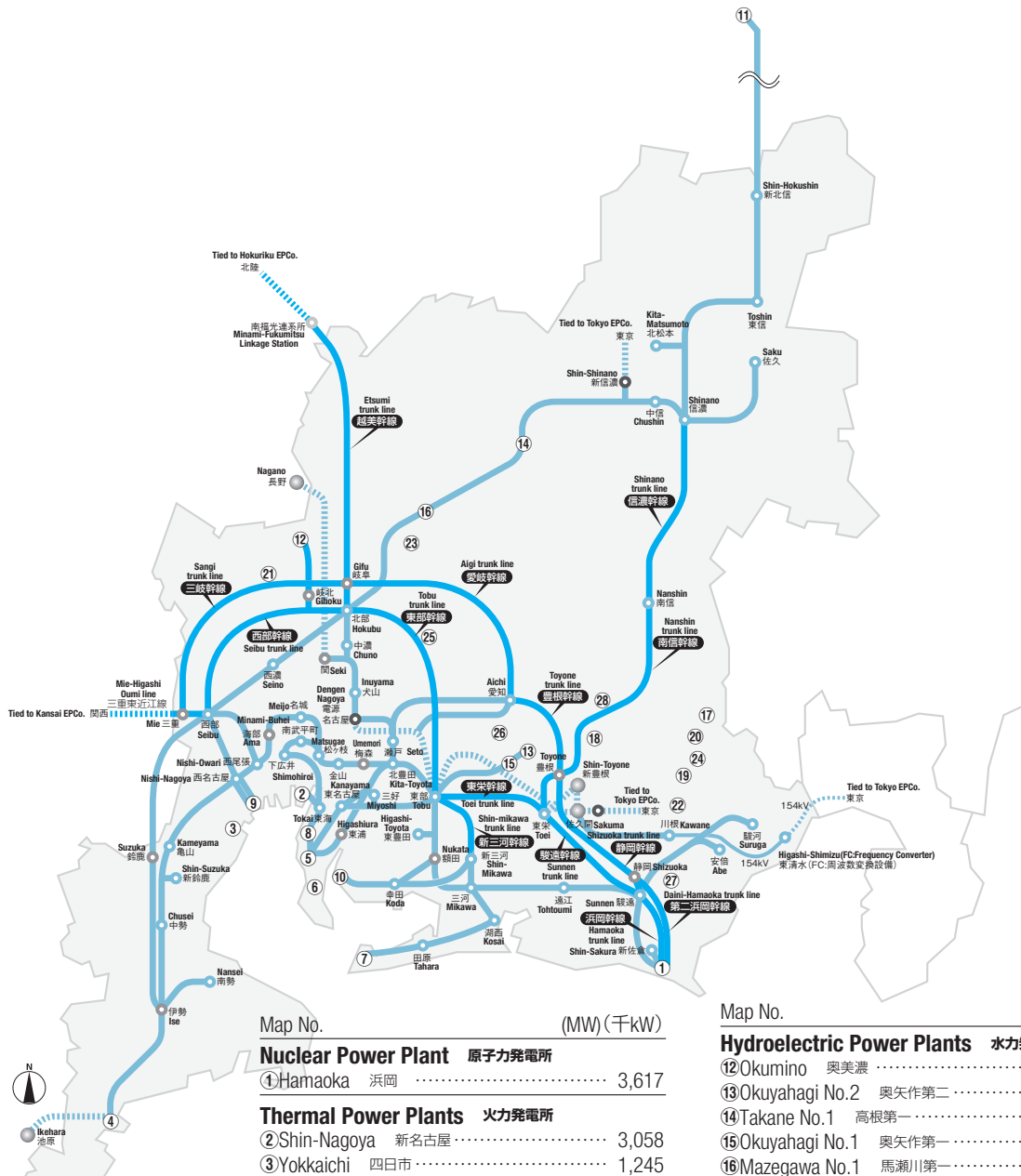
Thermal Efficiency of Thermal Power Plants (Comparison with Major Countries) 火力発電設備熱効率(国際比較)

	Chubu EPCo 中部電力	U.S.A アメリカ	Germany ドイツ	France フランス
Thermal Efficiency [LHV: Lower Heating Value] (%) 熱効率 [低位発熱量] (%)	47.42	39.2	40.1	35.3

Source: The Federation of Electric Power Companies
出所: 電気事業連合会資料

(Note) Data of Chubu EPCo is result of FY2013, other countries are results of CY2010
(注) 中部電力は2013年度実績、他は2010年実績

(6) Power System Map and Generating Facilities(As of March 31, 2014) 系統運用図および発電所別発電能力(2014年3月末現在)



- 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 Atsumi 渥美	1,900
⑧ Chita No.2 知多第二	1,708
⑨ Kawagoe 川越	4,802
⑩ Hekinan 碧南	4,100
⑪ Joetsu 上越	1,727
Other (one plant) その他(1施設)	0.4
Total 合計	24,506

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
Mega Solar Taketoyo メガソーラーたけとよ	8

Total output capacity (200 plants) 出力合計(200施設) 33,386

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	320
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	92
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 (168 plants) その他(168施設)	1,090
Total 合計	5,232

Total output capacity (200 plants) 出力合計(200施設) 33,386

3 Supply and Demand 需要と供給

(1) Demand 需要

Electric Energy Sold

販売電力量

FY 年度		2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	34,079	35,291	34,753	36,125	35,336	35,029	37,256	35,872	35,492	35,265
	Electric Power 電力	8,013	7,864	7,366	7,305	6,747	6,419	6,695	6,359	6,124	5,984
	Subtotal 小計	42,092	43,155	42,119	43,430	42,083	41,448	43,951	42,231	41,616	41,249
Demand from customers under liberalization*1,2 自由化対象需要*1,2	Commercial power 業務用	21,544	22,501	22,871	23,657	23,428	23,079	23,627	22,234	22,304	22,305
	Industrial power, etc 産業用他	63,027	64,905	67,697	70,397	64,223	58,322	63,333	63,432	62,632	63,516
	Subtotal 小計	84,571	87,406	90,568	94,054	87,651	81,401	86,960	85,666	84,936	85,821
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		126,663	130,561	132,687	137,484	129,734	122,849	130,911	127,897	126,552	127,070

(GWh/百万kWh)

*1 Demand from customers under liberalization in FY2005 and onward corresponds to demand from all customers of high-voltage electricity.

*2 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。

*2 Demand from customers under liberalization in FY2004 is re-categorized in the same definition as is in and after FY2005.

*2 2004年度の自由化対象需要は、2005年度以降に合わせ組み替えている。

Breakdown of Industrial Large-lot Demand Electric Energy Sold

大口電力産業別販売電力量

FY 年度		2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	
Mining and Industry 鉱工業	Mining 鉱業	41	41	49	60	58	50	47	47	41	42	
	Manufacturing Industry 製造業	Foods 食料品製造業	2,261	2,330	2,459	2,632	2,609	2,546	2,657	2,664	2,679	2,749
		Textiles 繊維工業	705	820	818	824	722	963	1,093	1,046	959	950
		Pulps and Papers パルプ・紙・紙加工品製造業	1,571	1,712	1,733	1,679	1,577	1,522	1,602	1,631	1,537	1,548
		Chemicals 化学工業	3,088	3,134	3,366	3,442	3,190	2,666	2,758	2,898	2,865	2,694
		Oil and Coal Products 石油製品・石炭製品製造業	56	54	79	62	76	76	109	127	148	181
		Rubber ゴム製品製造業	949	939	872	822	758	667	719	716	676	682
		Glass and Ceramics 窯業・土石製品製造業	2,304	2,444	2,632	2,826	2,709	2,137	2,604	2,657	2,519	2,461
		Steel 鉄鋼業	6,270	6,426	6,574	6,883	5,705	4,893	6,141	6,554	6,273	6,339
		Nonferrous Metals 非鉄金属製造業	1,445	1,570	1,698	1,841	1,429	1,291	1,530	1,409	1,327	1,334
		Machinery 機械器具製造業	19,151	19,880	21,678	23,350	21,081	18,701	20,178	20,250	20,501	21,273
Others その他	4,994	5,147	5,547	5,875	5,373	5,202	5,484	5,447	5,304	5,411		
Subtotal 小計	42,794	44,456	47,456	50,236	45,229	40,664	44,875	45,399	44,788	45,622		
Total 計	42,835	44,497	47,505	50,296	45,287	40,714	44,922	45,446	44,829	45,664		
Others その他	Railways 鉄道業	2,728	2,814	2,752	2,767	2,737	2,703	2,673	2,633	2,569	2,600	
	Others その他	3,218	3,306	3,342	3,327	3,290	3,244	3,245	3,245	3,259	3,249	
	Total 計	5,946	6,120	6,094	6,094	6,027	5,947	5,918	5,878	5,828	5,849	
Grand Total 合計		48,781	50,617	53,599	56,390	51,314	46,661	50,840	51,324	50,657	51,513	

(GWh/百万kWh)

(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 (FY2013)

大口電力需要構成比率(2013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 EPCCo 中部電力	40.5	3.0	5.2	4.8	12.3	2.6	27.9	5.3	1.8	41.3	12.3	60.7	11.4
Tokyo EPCCo 東京電力	28.7	3.2	12.4	3.0	10.8	4.6	34.1	7.5	0.4	20.3	14.1	42.3	23.7
Kansai EPCCo 関西電力	31.2	1.8	9.9	6.5	19.3	4.1	41.5	5.5	1.4	18.5	12.8	38.3	20.2
9EPCo Average 9電力平均	31.6	3.2	9.9	4.0	14.0	5.4	36.5	6.7	1.5	25.9	12.6	46.7	16.8

Source: The Federation of Electric Power Companies

(Notes 1) Large-lot Demand: Demand whose contracted electricity is 500kW or above

(Notes 2) Sum of each sector breakdown may not be equal to total due to treatment of fractional figures

出所: 電気事業連合会 電力統計情報

(注1) 大口電力: 契約電力500kW以上の産業用

(注2) 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

Generated and Received Power

発電電力量

FY 年度		(GWh/百万kWh)									
		2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Internally-generated Power 自 社	Hydro 水力 〈Flow Rate〉〈出水率〉(%)	10,450 〈114.2〉	7,564 〈82.6〉	8,651 〈95.7〉	8,158 〈88.6〉	7,877 〈89.1〉	8,609 〈102.6〉	8,776 〈107.6〉	9,297 〈112.0〉	7,846 〈94.8〉	7,828 〈95.7〉
	Thermal 火力	90,285	91,045	100,603	103,795	94,921	92,232	99,601	115,995	122,936	120,759
	Nuclear 原子力 〈Utilization Rate〉〈利用率〉(%)	22,191 〈51.9〉	27,625 〈63.1〉	18,145 〈41.5〉	25,168 〈58.7〉	22,858 〈56.1〉*	14,129 〈46.0〉	15,318 〈49.7〉	2,616 〈8.2〉	-	-
	Renewable Energy 新エネルギー 〈Restated: Biomass mixture at thermal plant〉 〈再掲：バイオマスの火力燃焼による発電分〉	-	-	-	-	-	2	28 〈138〉	57 〈176〉	56 〈153〉	52 〈141〉
Interchanged, Purchased Power 融通・他社受電		17,010	17,140	18,252	14,147	17,037	20,053	19,594	12,336	7,465	10,371
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		(1,941)	(1,275)	(1,590)	(2,148)	(1,471)	(1,246)	(978)	(1,336)	(1,163)	(986)
Total Electric Energy Supplied 発電電力量計		137,995	142,099	144,061	149,120	141,222	133,779	142,339	138,965	137,140	138,024

* 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		2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Coal	石 炭 (thousand t /千 t)	9,464	10,298	10,013	10,186	9,664	9,409	11,203	9,760	10,279	10,566
Heavy Oil	重 油 (thousand kl /千kl)	78	158	52	74	20	35	42	37	26	5
Crude Oil	原 油 (thousand kl /千kl)	441	1,575	1,446	2,059	752	296	513	1,469	1,099	545
LNG	L N G (thousand t /千 t)	9,472	8,552	10,276	10,464	10,027	10,090	10,511	13,101	13,913	13,760

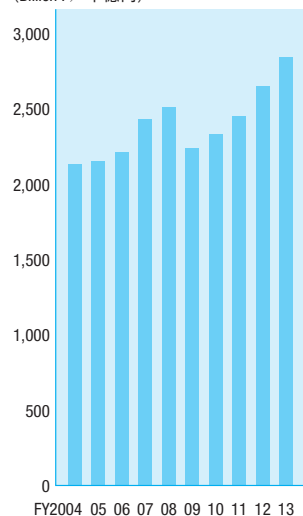
4 Consolidated Financial Data 連結決算データ

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

Operating Revenues

売上高

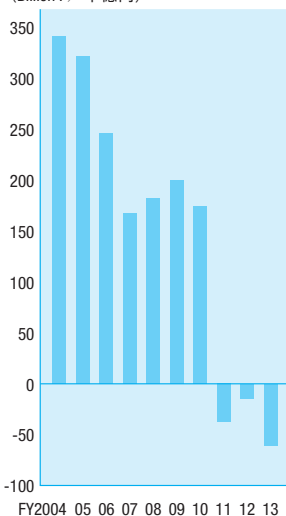
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益

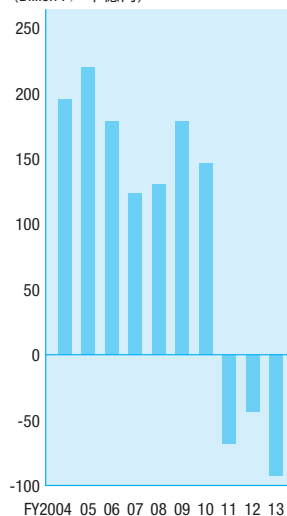
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income

経常利益

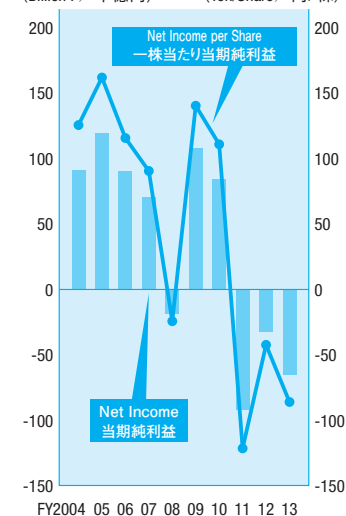
(Billion¥/十億円)



Net Income

当期純利益

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)

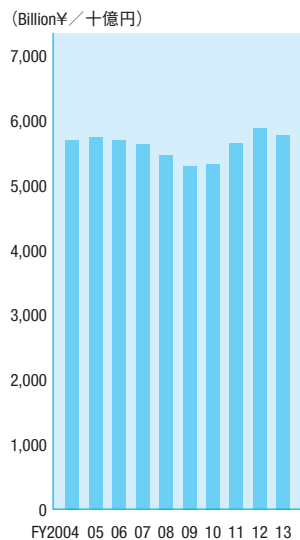


(Billions of Yen, Yen/Share/十億円, 円/株)

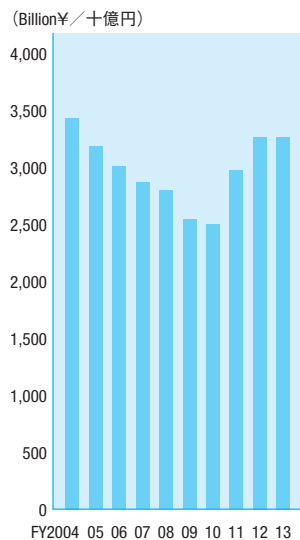
FY 年度	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Operating Revenues 売上高	2,133.2	2,150.5	2,213.8	2,432.9	2,510.0	2,238.6	2,330.9	2,449.3	2,649.0	2,842.2
Operating Expenses 営業費用	1,791.1	1,828.4	1,967.1	2,265.0	2,327.7	2,038.5	2,156.7	2,487.0	2,663.5	2,902.8
Operating Income 営業利益	342.2	322.1	246.7	167.9	182.2	200.0	174.2	(37.7)	(14.5)	(60.7)
Ordinary Income 経常利益	195.1	219.7	178.6	123.4	130.5	178.5	146.3	(67.9)	(43.5)	(92.8)
Net Income 当期純利益	91.3	119.5	90.6	70.6	(19.0)	108.6	84.6	(92.2)	(32.2)	(65.3)
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	125.68	162.07	115.80	90.58	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)

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

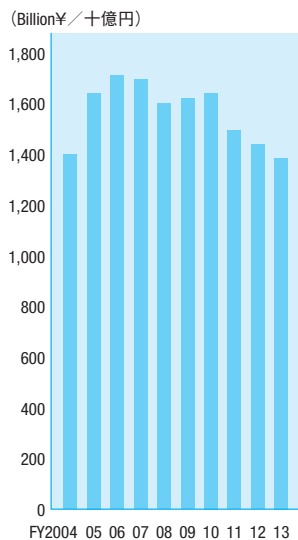
Total Assets 総資産



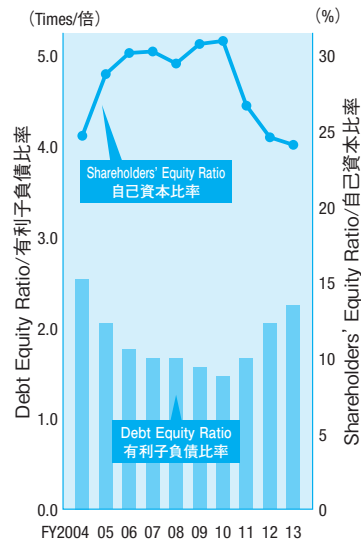
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



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	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Total Assets 総資産	5,703.6	5,741.9	5,701.7	5,636.3	5,470.1	5,300.0	5,332.0	5,647.2	5,882.8	5,782.2
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	3,426.0	3,175.0	3,001.8	2,862.6	2,789.0	2,539.6	2,495.1	2,965.9	3,260.5	3,260.1
Shareholders' Equity 自己資本	1,413.2	1,659.3	1,729.9	1,712.7	1,616.7	1,637.6	1,660.1	1,511.3	1,453.8	1,401.1
Shareholders' Equity Ratio 自己資本比率	24.8	28.9	30.3	30.4	29.6	30.9	31.1	26.8	24.7	24.2
Debt Equity Ratio* 有利子負債比率*	2.6	2.1	1.8	1.7	1.7	1.6	1.5	1.7	2.1	2.3

(Note) The definition of Shareholders' Equity

FY2004,2005:Total Shareholders' Equity FY2006~FY2013:Total Net Assets - Minority interests

(注) 自己資本の定義

2004,2005年度: 資本合計 2006~2013年度: 純資産合計 - 少数株主持分

* 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

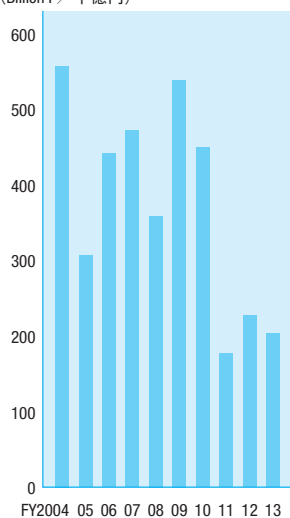
※ 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

(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

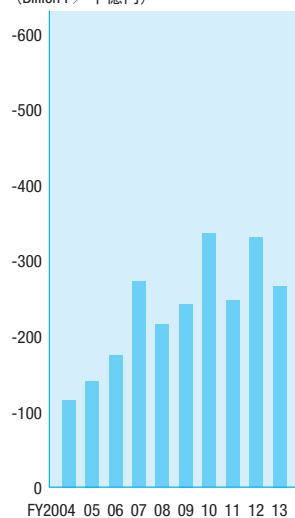
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

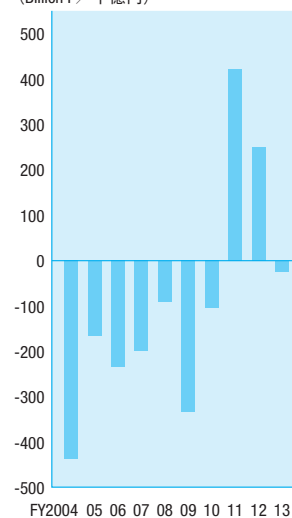
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

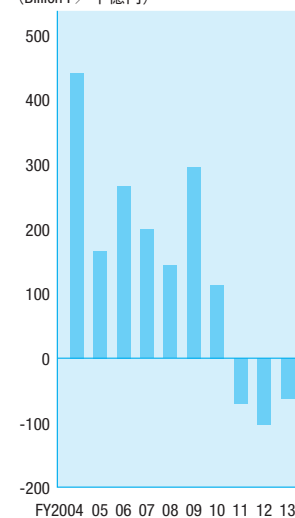
(Billion¥/十億円)



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	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	557.6	307.2	441.5	472.0	358.9	539.1	449.8	176.8	227.6	203.7
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(115.4)	(140.7)	(174.4)	(272.7)	(215.1)	(242.4)	(336.1)	(247.1)	(330.6)	(266.6)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出(工事資金)	(145.4)	(150.6)	(183.1)	(247.7)	(269.8)	(254.2)	(269.6)	(266.9)	(329.2)	(268.1)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(438.1)	(165.2)	(234.5)	(199.9)	(90.2)	(333.5)	(105.1)	422.0	249.6	(23.9)
Cash and Cash Equivalents at End of the Year 現金及び現金同等物の期末残高	63.9	65.1	97.9	97.1	149.7	113.1	121.3	473.2	621.9	536.8
Free Cash Flow* フリー・キャッシュ・フロー**	442.2	166.5	267.2	199.2	143.7	296.7	113.7	(70.2)	(103.0)	(62.9)

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

**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)

(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	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Operating Revenues 売上高	2,044.6	2,045.0	2,086.3	2,193.4	2,300.6	2,050.4	2,136.2	2,248.6	2,429.8	2,562.0
Operating Expenses セグメント費用	1,711.8	1,739.6	1,861.3	2,037.4	2,136.8	1,863.7	1,982.9	2,297.4	2,457.1	2,638.3
Operating Income セグメント利益	332.8	305.5	225.0	156.1	163.8	186.6	153.3	(48.8)	(27.3)	(76.3)

Energy エネルギー事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Operating Revenues 売上高	-	33.5	41.1	40.6	48.9	46.4	46.9	55.1	62.0	85.5
Operating Expenses セグメント費用	-	26.9	32.9	43.1	49.2	55.1	44.3	56.3	63.9	81.7
Operating Income セグメント利益	-	6.6	8.2	(2.4)	(2.6)	(8.7)	2.6	(1.2)	(1.9)	3.8

(Construction 建設業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
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	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Operating Revenues 売上高	-	68.0	78.5	78.4	-	-	-	-	-	-
Operating Expenses セグメント費用	-	67.7	77.3	84.9	-	-	-	-	-	-
Operating Income セグメント利益	-	0.3	1.2	(6.5)	-	-	-	-	-	-

Other その他事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Operating Revenues 売上高	-	188.9	98.4	100.0	167.5	153.2	477.8	472.8	491.3	515.7
Operating Expenses セグメント費用	-	180.5	91.8	92.0	158.9	142.8	457.3	459.3	475.6	500.6
Operating Income セグメント利益	-	8.4	6.6	8.1	8.6	10.4	20.5	13.5	15.7	15.1

(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 FY2010, the company has changed its business segments, due to application of the Accounting Standard for Disclosure an Enterprise and Related Information. "Construction" is included in "Other" segments.

(注 2) 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、セグメントを変更しております。建設業はその他に含めて記載しております。

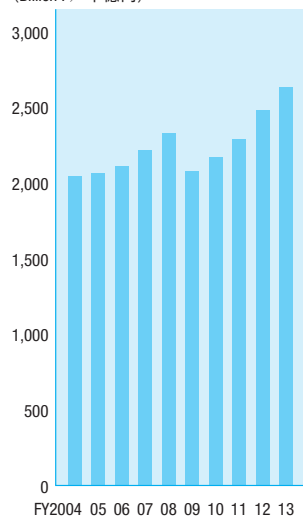
5 Non-consolidated Financial Data 個別決算データ

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

Operating Revenues

売上高

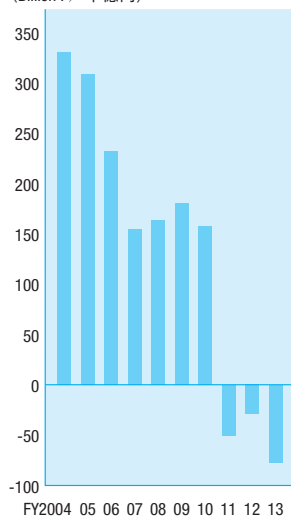
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益

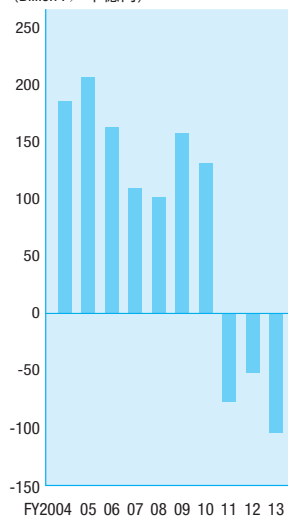
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income

経常利益

(Billion¥/十億円)

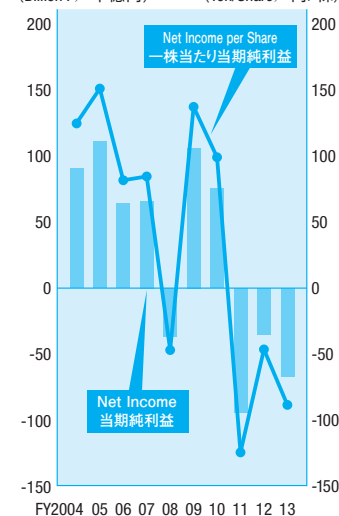


Net Income

当期純利益

(Billion¥/十億円)

(Yen/Share/円/株)

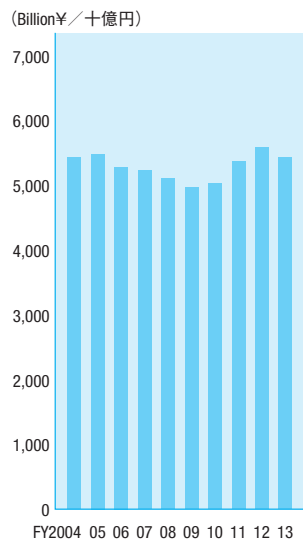


(Billions of Yen, Yen/Share/十億円, 円/株)

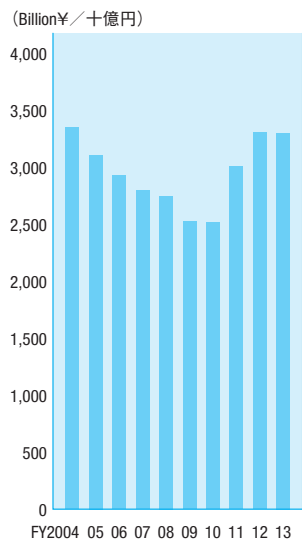
FY 年度	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Operating Revenues 売上高	2,051.8	2,069.4	2,117.0	2,222.2	2,335.2	2,084.3	2,178.3	2,295.2	2,485.7	2,638.2
Operating Expenses 営業費用	1,721.3	1,760.9	1,884.6	2,067.5	2,171.5	1,904.3	2,020.4	2,345.6	2,514.6	2,715.4
Hydro 水力発電費	49.1	48.3	45.7	46.0	46.9	49.5	47.2	47.7	46.5	46.2
Thermal 汽力発電費	598.9	688.5	849.2	1,027.9	1,066.7	766.5	868.0	1,267.7	1,427.5	1,533.9
Nuclear 原子力発電費	217.2	167.1	174.8	170.1	140.0	132.2	128.1	100.9	97.5	98.0
Renewable Energy 新エネルギー等発電費	-	-	-	-	-	0.3	0.8	1.2	1.4	1.3
Transmission 送電費	126.0	130.7	127.3	124.7	121.6	119.2	124.1	114.9	109.9	107.8
Transformation 変電費	76.5	73.5	70.6	72.5	70.4	71.2	73.5	73.0	76.0	79.4
Distribution 配電費	175.8	187.2	183.2	182.6	191.9	200.0	205.0	200.3	206.0	213.6
Others その他	477.8	465.6	433.8	443.7	534.0	565.4	573.7	539.9	549.7	635.2
Operating Income 営業利益	330.5	308.5	232.4	154.7	163.7	180.0	157.9	(50.5)	(28.9)	(77.2)
Ordinary Income 経常利益	185.4	206.0	162.8	109.3	101.3	157.4	131.0	(77.4)	(52.2)	(104.2)
Net Income 当期純利益	90.8	111.6	64.1	66.2	(36.6)	106.5	75.8	(94.6)	(35.3)	(67.3)
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	125.19	151.70	82.01	84.91	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)

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

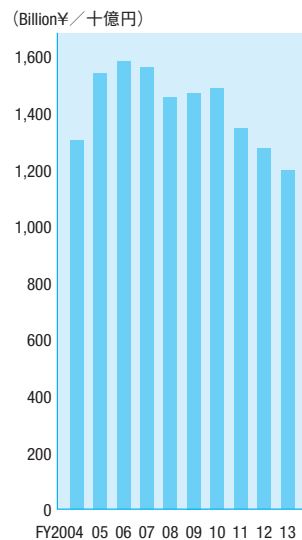
Total Assets 総資産



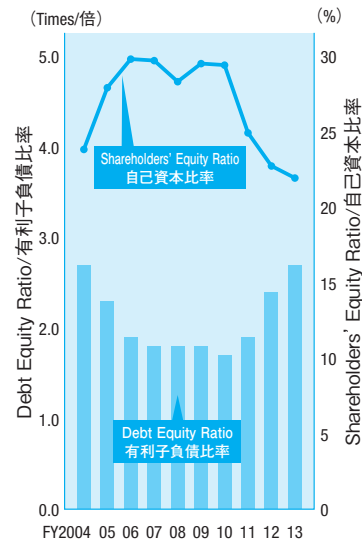
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



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	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Total Assets 総資産	5,435.0	5,488.0	5,287.3	5,238.5	5,110.4	4,969.5	5,033.6	5,375.3	5,592.8	5,434.5
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	3,340.8	3,101.2	2,925.1	2,790.0	2,744.0	2,520.8	2,509.9	3,004.5	3,296.9	3,294.6
Shareholders' Equity 自己資本	1,300.8	1,538.0	1,581.4	1,560.8	1,452.9	1,469.7	1,485.7	1,344.8	1,274.8	1,196.7
Shareholders' Equity Ratio 自己資本比率	23.9	28.0	29.9	29.8	28.4	29.6	29.5	25.0	22.8	22.0
Debt Equity Ratio* 有利子負債比率**	2.7	2.3	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.9	2.4	2.7

(Note) The definition of Shareholders' Equity

FY2004,2005:Total Shareholders' Equity FY2006~FY2013:Total Net Assets - Minority interests

(注)自己資本の定義

2004,2005年度:資本合計 2006~2013年度:純資産合計

* 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

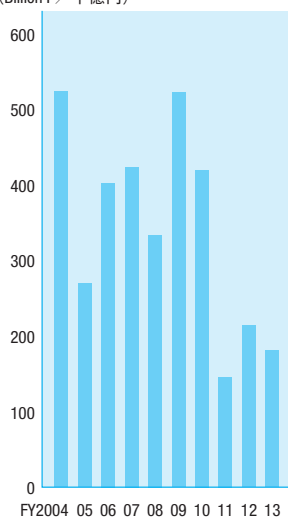
**有利子負債比率=期首期末平均有利子負債残高/期首期末平均自己資本

(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

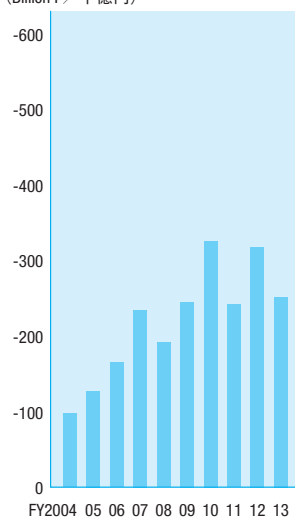
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

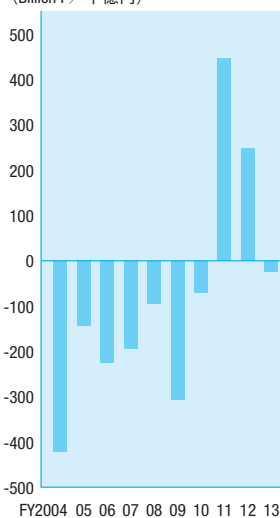
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

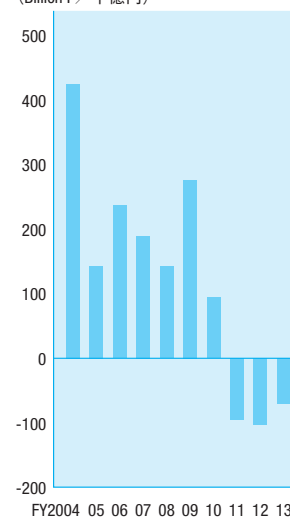
(Billion¥/十億円)



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	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	523.6	270.0	402.6	424.2	333.8	522.3	420.1	146.1	214.5	181.4
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(97.6)	(127.2)	(165.2)	(234.8)	(191.3)	(245.4)	(325.8)	(241.5)	(318.0)	(251.9)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出(工事資金)	(126.7)	(121.0)	(148.6)	(205.3)	(253.4)	(236.5)	(251.5)	(242.9)	(304.3)	(236.8)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(421.4)	(143.7)	(225.6)	(193.2)	(94.2)	(305.9)	(70.5)	446.8	248.0	(24.0)
Cash and Cash Equivalents at End of the Year 現金及び現金同等物の期末残高	18.2	17.4	29.2	25.5	73.8	44.8	68.6	420.0	564.5	469.8
Free Cash Flow* フリー・キャッシュ・フロー**	426.0	142.8	237.4	189.4	142.6	276.8	94.3	(95.5)	(103.5)	(70.5)

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

** 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)

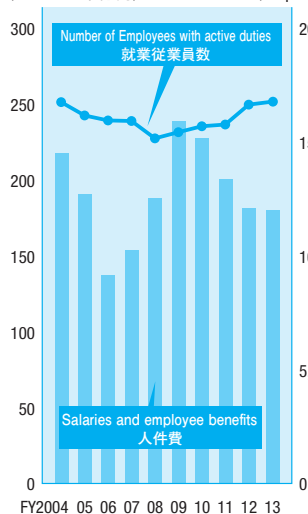
(4) Trend in Principal Expenses (Non-consolidated) 主要費用の推移(個別)

Salaries and employee benefits

人件費

(Billion¥/十億円)

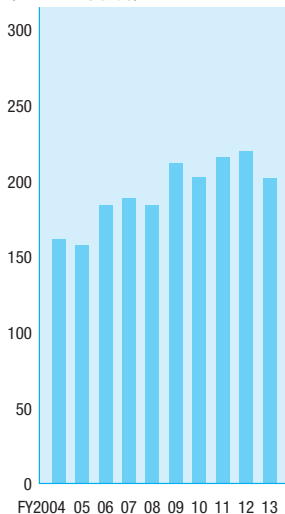
(People/人)



Maintenance

修繕費

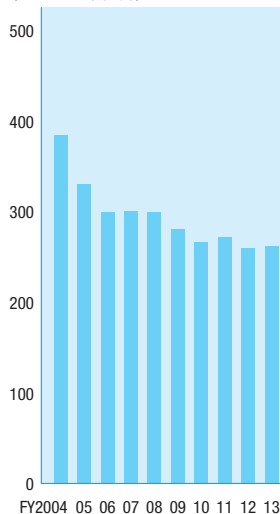
(Billion¥/十億円)



Depreciation

減価償却費

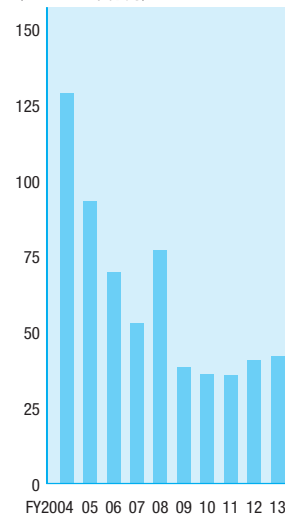
(Billion¥/十億円)



Interest expense

支払利息

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen, people/十億円, 人)

FY 年度	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Salaries and employee benefits	218.8	191.4	137.9	154.8	188.9	240.3	228.5	201.4	182.5	181.0
人件費										
Number of Employees*	16,834	16,245	16,025	16,001	15,234	15,507	15,769	15,845	16,723	16,854
従業員数*										
Fuel	382.3	499.2	662.2	828.2	862.8	559.0	678.5	1,040.9	1,194.8	1,314.1
燃料費										
Nuclear Fuel Back-end	44.0	44.9	51.2	56.1	37.7	32.0	31.3	19.2	17.6	19.0
原子力バックエンド費用										
Purchased Power	150.4	160.0	176.0	164.7	213.4	191.0	208.2	208.5	207.3	248.9
地帯間・他社購入電力料										
Maintenance	161.6	157.7	184.1	189.1	184.2	212.4	202.6	216.0	220.0	202.3
修繕費										
Depreciation	384.8	330.3	299.8	300.8	299.7	280.6	266.3	271.6	260.3	262.1
減価償却費										
Interest expense	129.3	93.4	70.1	53.0	77.3	38.5	36.2	36.0	40.9	42.1
支払利息										

* The number of employee includes temporary employee (excluding limited term employees) from FY2012.
 ※2012年度より、従業員数については、嘱託員(有期雇用者を除く)を含めて記載しております。

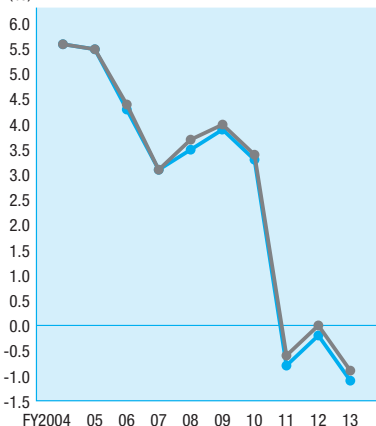
6 Financial Ratios・Stock Ratios 財務指標・株式指標

(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

(%)

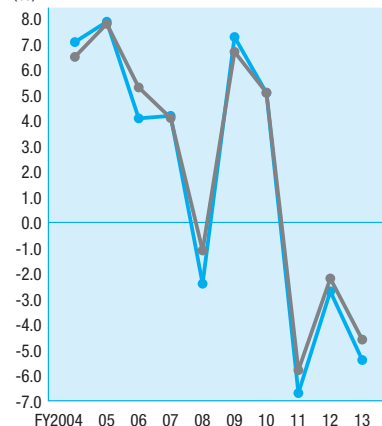


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

ROE(Return on Equity)

自己資本利益率

(%)

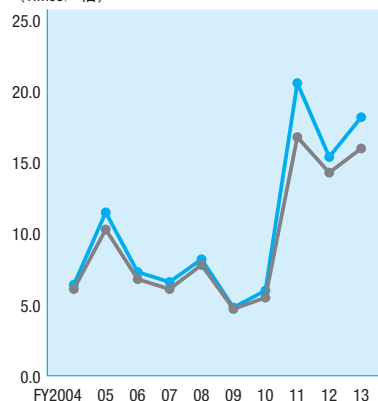


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

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	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Consolidated										
連結										
ROA(Return on Assets)										
総資産事業利益率	5.6	5.5	4.4	3.1	3.7	4.0	3.4	(0.6)	(0.0)	(0.9)
ROE(Return on Equity)										
自己資本利益率	6.5	7.8	5.3	4.1	(1.1)	6.7	5.1	(5.8)	(2.2)	(4.6)
Return on Sales										
売上高利益率										
Ordinary Income /Operating Revenues										
売上高経常利益率	9.1	10.2	8.1	5.1	5.2	8.0	6.3	(2.8)	(1.6)	(3.3)
Operating Income/Operating Revenues										
売上高営業利益率	16.0	15.0	11.1	6.9	7.3	8.9	7.5	(1.5)	(0.5)	(2.1)
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	6.1	10.3	6.8	6.1	7.8	4.7	5.5	16.8	14.3	16.0
Non-consolidated										
個別										
ROA(Return on Assets)*1										
総資産事業利益率*1	5.6	5.5	4.3	3.1	3.5	3.9	3.3	(0.8)	(0.2)	(1.1)
ROE(Return on Equity)*2										
自己資本利益率*2	7.1	7.9	4.1	4.2	(2.4)	7.3	5.1	(6.7)	(2.7)	(5.4)
Return on Sales										
売上高利益率										
Ordinary Income /Operating Revenues										
売上高経常利益率	9.0	10.0	7.7	4.9	4.3	7.6	6.0	(3.4)	(2.1)	(3.9)
Operating Income /Operating Revenues										
売上高営業利益率	16.1	14.9	11.0	7.0	7.0	8.6	7.2	(2.2)	(1.2)	(2.9)
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	6.4	11.5	7.3	6.6	8.2	4.8	6.0	20.6	15.4	18.2

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

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

*1 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

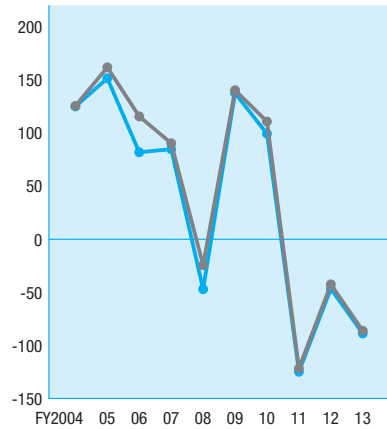
*2 自己資本利益率=当期純利益/期首期末平均自己資本

(2) Stock Ratios 株式指標

EPS

一株当たり当期純利益

(Yen/Share/円/株)

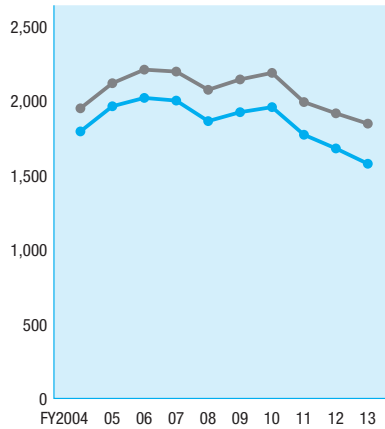


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

BPS

一株当たり純資産

(Yen/Share/円/株)

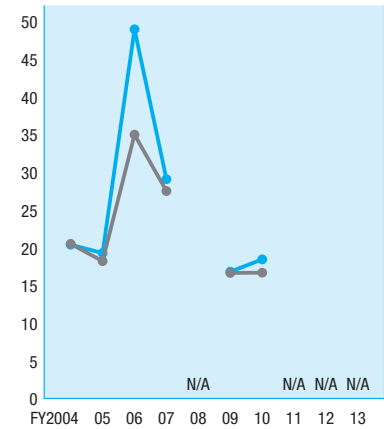


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

PER

株価収益率

(Times/倍)



— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

Consolidated

連結

FY 年度	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
EPS 一株当たり当期純利益 (Yen/Share) (円/株)	125.68	162.07	115.80	90.58	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)
BPS 一株当たり純資産 (Yen/Share) (円/株)	1,952.45	2,121.40	2,212.67	2,199.76	2,076.93	2,146.82	2,190.89	1,994.51	1,918.75	1,849.31
PER 株価収益率 (Times) (倍)	20.49	18.20	34.97	27.49	-	16.64	16.67	-	-	-
PBR 株価純資産倍率 (Times) (倍)	1.32	1.39	1.83	1.13	1.04	1.09	0.84	0.75	0.60	0.66
PCFR 株価キャッシュ・フロー倍率 (Times) (倍)	3.34	7.06	7.17	4.11	4.71	3.35	3.14	6.40	3.84	4.52
EBITDA EBITDA (Billions of Yen) (十億円)	773.1	700.4	590.7	521.0	528.5	504.6	465.5	253.0	262.1	218.1
EV/EBITDA Ratio EV/EBITDA倍率 (Times) (倍)	6.81	7.77	10.38	9.13	8.20	8.37	8.12	15.35	15.33	18.53

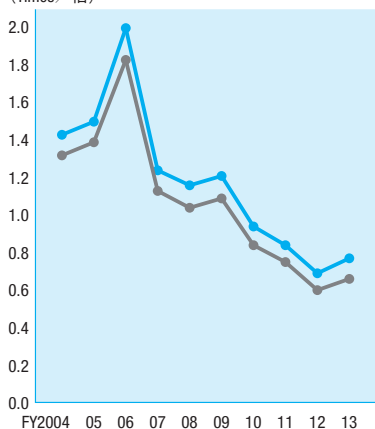
(Note) EPS=Net Income/Number of Shares Outstanding(Average of FY)
BPS=Shareholders' Equity/Number of Shares Outstanding(End of FY)
PER=Price(End of FY)/Net Income per Share
PBR=Price(End of FY)/Shareholders' Equity per Share
PCFR=Price(End of FY)/Operating Cash Flow per Share
EBITDA=Operating Income + 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(期中平均)
一株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数(期末)
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
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)

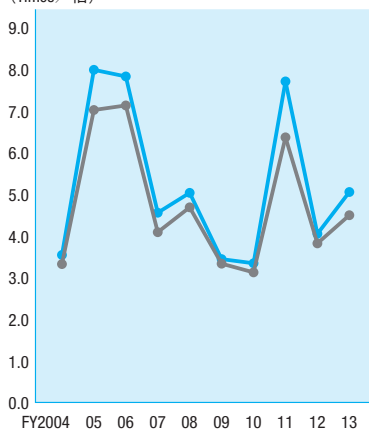


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

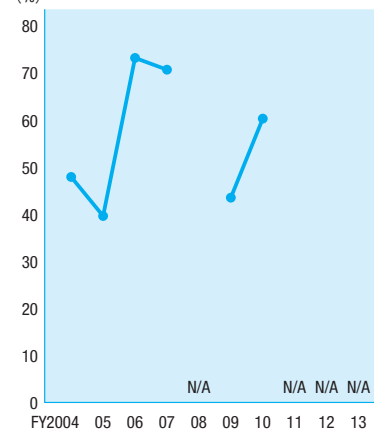


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Non-consolidated 個別

Non-consolidated

個別

FY 年度		2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
EPS 一株当たり当期純利益	(Yen/Share) (円/株)	125.19	151.70	82.01	84.91	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)
BPS 一株当たり純資産	(Yen/Share) (円/株)	1,796.94	1,966.27	2,022.52	2,004.46	1,866.30	1,926.45	1,960.45	1,774.60	1,682.35	1,579.36
PER 株価収益率	(Times) (倍)	20.57	19.45	49.38	29.33	-	16.96	18.60	-	-	-
PBR 株価純資産倍率	(Times) (倍)	1.43	1.50	2.00	1.24	1.16	1.21	0.94	0.84	0.69	0.77
PCFR 株価キャッシュ・フロー倍率	(Times) (倍)	3.56	8.03	7.87	4.58	5.06	3.46	3.36	7.75	4.07	5.08
EBITDA EBITDA	(Billions of Yen) (十億円)	727.2	651.7	541.0	467.0	497.2	467.6	431.4	222.3	231.4	184.9
EV/EBITDA Ratio EV/EBITDA倍率	(Times) (倍)	7.13	8.27	11.21	10.08	8.77	9.11	8.91	17.86	17.75	22.44
Aggregate market value 時価総額	(Billions of Yen) (十億円)	1,864	2,307	3,167	1,942	1,689	1,783	1,402	1,132	874	921
Dividend Yield 配当利回り	(%) (%)	2.33	2.03	1.48	2.41	2.76	2.57	3.24	4.02	4.34	-
Dividend Payout Ratio 配当性向	(%) (%)	47.9	39.6	73.2	70.7	-	43.5	60.3	-	-	-
Dividends per Share 一株当たり配当金	(Yen/Share) (円/株)	60	60	60	60	60	60	60	60	50	-

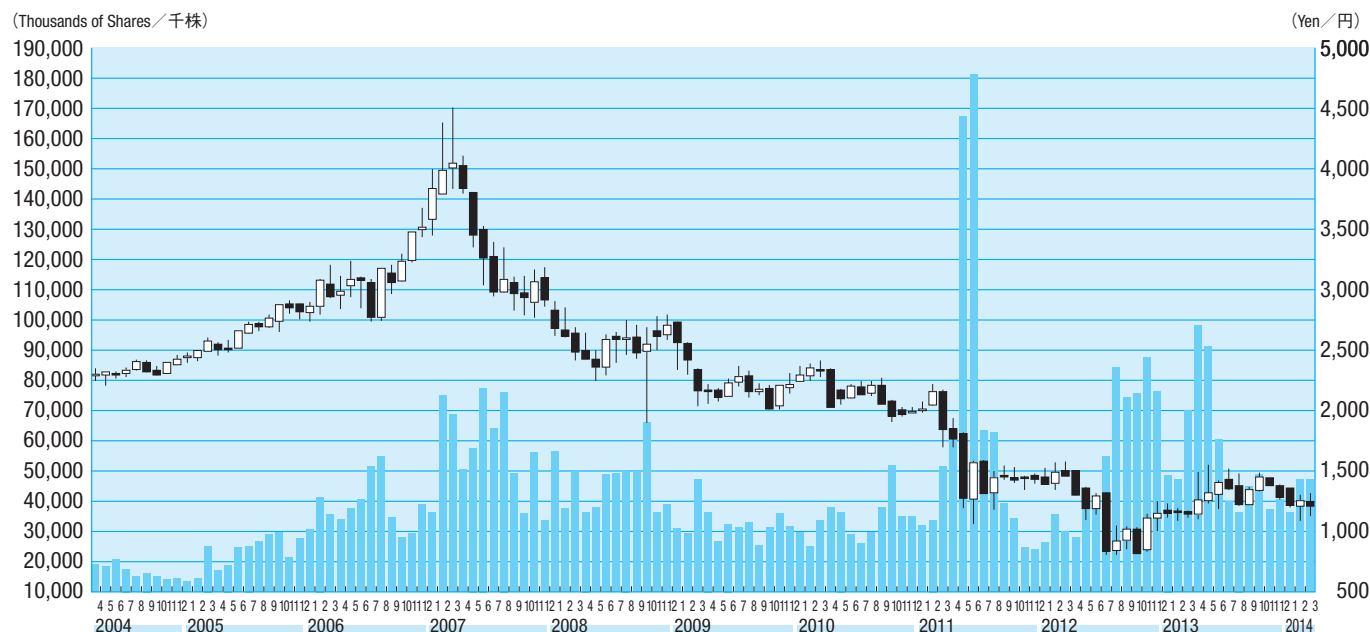
(Note) EPS=Net Income/Number of Shares Outstanding(Average of FY)
 BPS=Shareholders' Equity/Number of Shares Outstanding(End of FY)
 PER=Price(End of FY)/Net Income per Share
 PBR=Price(End of FY)/Shareholders' Equity per Share
 PCFR=Price(End of FY)/Operating Cash Flow per Share
 EBITDA=Operating Income + 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(期中平均)
 一株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数(期末)
 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
 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

(Thousands of Shares, % / 千株, %)

FY 年度	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Government and Local Public Organizations 政府・地方公共団体	4,800 0.7%	4,760 0.6%	4,760 0.6%	4,744 0.6%	4,746 0.6%	4,751 0.6%	4,750 0.6%	4,706 0.6%	4,704 0.6%	4,703 0.6%
Financial Institutions 金融機関	294,313 39.9%	322,003 41.2%	329,688 42.1%	336,430 43.2%	329,456 42.3%	316,858 41.5%	314,482 41.5%	311,949 41.2%	297,959 39.3%	284,895 37.6%
Financial Products Trader (Security Companies) 金融商品取引業者(証券会社)	3,724 0.5%	7,787 1.0%	6,886 0.9%	6,955 0.9%	6,063 0.8%	6,012 0.8%	7,621 1.0%	8,616 1.1%	12,878 1.7%	7,879 1.0%
Domestic Companies その他の法人	46,181 6.3%	45,172 5.8%	42,752 5.5%	42,820 5.5%	40,002 5.1%	39,326 5.2%	39,608 5.2%	38,520 5.1%	38,094 5.0%	34,760 4.6%
Foreign Investors 外国法人等	71,055 9.6%	103,561 13.2%	120,219 15.4%	92,050 11.8%	101,703 13.1%	97,328 12.8%	91,495 12.1%	108,077 14.3%	111,240 14.7%	150,010 19.8%
Individuals and Other 個人・その他	303,736 41.2%	298,858 38.2%	277,615 35.5%	295,654 38.0%	296,500 38.0%	298,612 39.1%	299,869 39.6%	285,923 37.7%	292,879 38.7%	275,450 36.4%
Treasury Stock 自己株式	13,048 1.8%	12 0.0%	233 0.0%	352 0.0%	535 0.1%	113 0.0%	175 0.0%	209 0.0%	246 0.0%	303 0.0%
Total 計	736,857 100.0%	782,153 ^{*1} 100.0%	782,153 100.0%	779,005 ^{*2} 100.0%	779,005 100.0%	763,000 ^{*3} 100.0%	758,000 ^{*4} 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%

*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 shares on September 18, 2007.

※2 自己株式の償却(2007年9月18日)により減少。

*3 Decrease due to retirement of treasury shares on March 5, 2010.

※3 自己株式の償却(2010年3月5日)により減少。

*4 Decrease due to retirement of treasury shares on March 15, 2011.

※4 自己株式の償却(2011年3月15日)により減少。

Principal Shareholders(As of March 31,2014) 大株主の状況 (2014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	62,389	8.23
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	49,247	6.50
Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社	39,462	5.21
Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社	30,996	4.09
Chubu Electric Employees Shareholders' Association 中部電力自社株投資会	19,405	2.56
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
Kochi Shinkin Bank 高知信用金庫	12,218	1.61
Mizuho Bank, Ltd. 株式会社みずほ銀行	10,564	1.39
The Dai-ichi Life Insurance Company, Ltd. 第一生命保険株式会社	8,000	1.06
Total 計	262,532	34.63

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

(Notes 1) As of July 1,2014 (注 1)2014年7月1日現在

(Notes 2) The outstanding treasury shares are 303,489 shares as of the end of FY 2013.

(注 2)2013年度末現在の自己株式総数は303,489株です。

(2) Rating Information 格付情報

Credit Ratings 格付取得状況

	Long-Term 長期格付	Short-Term 短期格付
Moody's ムーディーズ社	A3 (Seventh grade)(最高ランクから7番目)	-
R&I 格付投資情報センター	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)
JCR 日本格付研究所	AA (Third grade)(最高ランクから3番目)	J-1 ⁺ (Top grade)(最高ランク)

(Note) As of July 1,2014 (注)2014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)	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Property, Plant and Equipment (固定資産):										
Property, plant and equipment, at cost (固定資産(取得原価))	12,828,449	12,809,172	12,986,261	13,048,207	12,874,129	12,898,166	12,966,445	13,040,885	13,387,437	13,448,427
Construction in progress (固定資産仮勘定)	186,576	146,050	152,429	230,679	232,998	316,570	410,399	442,097	318,543	291,894
	13,015,025	12,955,222	13,138,690	13,278,886	13,107,127	13,214,736	13,376,844	13,482,982	13,705,980	13,740,321
Less (控除):										
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(143,577)	(145,323)	(152,541)	(155,244)	(157,312)	(161,159)	(165,554)	(166,820)	(168,307)	(172,723)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(8,110,146)	(8,345,388)	(8,671,565)	(8,937,398)	(8,993,123)	(9,176,284)	(9,349,791)	(9,513,358)	(9,707,958)	(9,809,692)
	(8,253,723)	(8,490,711)	(8,824,106)	(9,092,642)	(9,150,435)	(9,337,443)	(9,515,345)	(9,680,178)	(9,876,265)	(9,982,415)
Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	4,761,302	4,464,511	4,314,584	4,186,244	3,956,692	3,877,293	3,861,499	3,802,804	3,829,715	3,757,906
Nuclear Fuel (核燃料):										
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	48,120	40,034	41,486	43,880	27,791	33,695	41,221	40,040	40,040	40,040
Nuclear fuel in processing (加工中核燃料)	202,579	210,165	212,859	216,110	219,712	218,661	220,062	212,018	213,602	205,057
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	250,699	250,199	254,345	259,990	247,503	252,356	261,283	252,058	253,642	245,097
Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):										
Long-term investments (長期投資)	242,499	292,518	291,026	232,524	192,049	201,809	269,315	263,064	274,821	288,757
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	244,759	243,217	240,002	229,166	216,825	204,946
Asset for retirement benefits (退職給付に係る資産)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,721
Deferred tax assets (繰延税金資産)	163,233	149,188	124,155	146,948	197,383	214,121	235,064	231,812	235,900	256,580
Other (その他)	11,348	13,346	38,272	75,925	82,660	42,557	11,740	9,849	11,159	11,840
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(905)	(802)	(1,765)	(1,936)	(2,276)	(1,776)	(1,598)	(2,483)	(1,831)	(1,363)
Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)	416,175	717,633	696,415	699,121	714,575	699,928	754,523	731,408	736,874	775,481
Current Assets (流動資産):										
Cash and deposits (現金及び預金)	49,482	51,440	64,209	86,956	144,278	97,938	117,000	214,516	117,229	140,574
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	110,306	124,145	178,084	179,550	165,161	147,174	148,609	181,307	199,730	230,210
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(641)	(717)	(1,143)	(1,126)	(1,143)	(1,236)	(1,322)	(1,584)	(1,728)	(1,294)
Short-term investments* (短期投資)**	-	-	-	-	-	-	14,234	267,872	515,042	414,091
Inventories (たな卸資産)	56,547	75,134	103,080	109,985	108,604	94,249	94,833	100,660	132,893	120,335
Deferred tax assets (繰延税金資産)	22,049	17,923	19,142	26,042	26,672	24,237	23,135	26,609	25,422	22,816
Other (その他)	37,639	41,608	72,999	89,496	107,787	108,037	58,173	71,519	73,956	76,965
Total Current Assets (流動資産合計)	275,382	309,533	436,371	490,903	551,359	470,399	454,662	860,899	1,062,544	1,003,697
TOTAL ASSETS (資産合計)	5,703,558	5,741,876	5,701,715	5,636,258	5,470,129	5,299,976	5,331,967	5,647,169	5,882,775	5,782,181

* Among Current Assets, Short-term investments before FY2009 is included in Other.

**流動資産のうち、2009年度以前の短期投資については、その他に含めて記載しております。

Millions of yen(百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Long-term Liabilities (固定負債) :										
Long-term debt (長期負債)	2,582,010	2,479,147	2,378,638	2,265,254	1,988,204	1,814,667	1,794,097	2,379,583	2,680,730	2,621,397
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	207,135	191,613	192,108	193,943	198,430	204,728	206,118	208,091	192,482	-
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	253,374	261,019	270,488	264,880	263,780	262,446	258,544	247,742	235,222	221,922
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	14,243	14,813	15,405
Reserve for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	82,639	89,094	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	39,366	31,125	22,769
Liability for retirement benefits (退職給付に係る負債)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200,456
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	-	-	-	-	-	218,692	219,178	221,289	191,255
Deferred tax liabilities (繰延税金負債)	38	1	11	-	-	-	-	-	-	-
Other (その他)	37,251	68,498	36,475	41,208	48,361	54,845	59,650	54,642	59,064	78,890
Total Long-term Liabilities (固定負債合計)	3,162,447	3,089,372	2,973,510	2,884,579	2,715,768	2,555,828	2,595,688	3,162,845	3,434,725	3,352,094
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)	271,616	129,680	157,740	240,196	189,395	328,825	262,508	249,520	242,699	298,841
Short-term borrowings (短期借入金)	271,746	299,459	323,190	349,910	323,560	321,450	333,540	340,877	340,213	342,281
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	304,000	270,000	145,000	11,000	294,000	81,000	112,000	-	-	-
Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)	62,347	92,321	139,553	207,433	139,652	112,907	123,663	138,604	162,793	146,279
Income taxes payable and other (未払税金)	63,753	56,142	50,723	56,229	31,714	91,711	62,775	36,748	30,886	34,899
Other (その他)	117,405	128,030	138,169	134,452	121,281	128,688	137,260	155,738	169,705	165,206
Total Current Liabilities (流動負債合計)	1,090,867	975,632	954,375	999,220	1,099,602	1,064,581	1,031,746	921,487	946,296	987,506
Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)	15,977	6,666	4,005	-	-	3,701	6,151	14,490	10,649	5,409
TOTAL LIABILITIES (負債合計)	4,269,291	4,071,670	3,931,890	3,883,799	3,815,370	3,624,110	3,633,585	4,098,822	4,391,670	4,345,009
Net Assets (純資産) :										
Common stock (資本金)	-	-	430,777	430,777	430,777	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	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	1,013,041	939,197	854,924
Treasury stock, at cost (控除 自己株式)	-	-	(855)	(1,156)	(1,567)	(302)	(433)	(479)	(515)	(591)
Total Shareholders' Equity (株主資本合計)	-	-	1,648,852	1,662,266	1,596,202	1,623,977	1,651,831	1,514,116	1,440,236	1,355,887
Accumulated other comprehensive income (その他包括利益累計額) :										
Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	-	-	-	-	-	14,674	10,448	11,276	19,526	27,011
Net deferred gains (losses) on hedging instruments (繰越ヘッジ損益)	-	-	-	-	-	1,150	2,406	(5,845)	(8,819)	(3,518)
Foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定)	-	-	-	-	-	(2,199)	(4,555)	(8,288)	2,840	19,048
Accumulated adjustments for retirement benefits (退職給付に係る調整累計額)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,639
Total Accumulated Other Comprehensive Income (その他の包括利益累計額合計)	-	-	-	-	-	13,625	8,299	(2,857)	13,547	45,180
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)	-	-	81,098	50,399	20,453	-	-	-	-	-
Minority interests (少数株主持分)	-	-	39,875	39,794	38,104	38,264	38,252	37,088	37,322	36,105
TOTAL NET ASSETS (純資産合計)	-	-	1,769,825	1,752,459	1,654,759	1,675,866	1,698,382	1,548,347	1,491,105	1,437,172
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	5,647,169	5,882,775	5,782,181
Minority interests (少数株主持分)	21,034	10,893	-	-	-	-	-	-	-	-
Shareholders' Equity (資本) :										
Common stock (資本金)	374,520	430,777	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital surplus (資本剰余金)	14,261	73,956	-	-	-	-	-	-	-	-
Retained earnings (利益剰余金)	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)	27,972	53,041	-	-	-	-	-	-	-	-
Foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定)	(292)	303	-	-	-	-	-	-	-	-
Treasury stock, at cost (控除 自己株式)	(29,129)	(104)	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY (資本合計)	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)	5,703,558	5,741,876	-	-	-	-	-	-	-	-

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

	Millions of yen(百万円)									
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Operating Revenues (営業収益):										
Electricity (電気事業営業収益)	2,041,353	2,041,326	2,080,450	2,187,368	2,298,871	2,048,571	2,134,553	2,246,901	2,427,728	2,560,376
Other (その他事業営業収益)	91,871	109,182	133,343	245,497	211,111	189,981	196,339	202,382	221,266	281,811
Total Operating Revenues (営業収益合計)	2,133,224	2,150,508	2,213,793	2,432,865	2,509,982	2,238,552	2,330,892	2,449,283	2,648,994	2,842,187
Operating Expenses (営業費用):										
Electricity (電気事業営業費用)	1,704,179	1,727,123	1,846,369	2,024,822	2,126,285	1,847,214	1,970,398	2,288,680	2,446,423	2,630,447
Other (その他事業営業費用)	86,885	101,280	120,712	240,180	201,462	191,306	186,256	198,270	217,055	272,391
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,791,064	1,828,403	1,967,081	2,265,002	2,327,747	2,038,520	2,156,654	2,486,950	2,663,478	2,902,838
Operating Income(Loss) (営業利益(損失))	342,160	322,105	246,712	167,863	182,235	200,032	174,238	(37,667)	(14,484)	(60,651)
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):										
Interest expense (支払利息)	131,441	95,200	71,572	54,349	77,679	38,919	36,408	36,055	40,837	42,236
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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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)	-	33,506	5,267	-	-	-	-	-	-	-
Loss on adjustment for adoption 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	-	-	-
Settlement received (受取和解金)	-	-	-	-	-	-	-	(9,000)	-	-
Loss on transition to a defined contribution pension plan (確定拠出年金移行時差異)	-	-	-	-	-	-	-	17,292	-	-
Reversal of 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戻入額)	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,402)	(6,714)
Other, net (その他(純額))	15,612	7,213	(3,471)	(9,875)	(25,949)	(17,430)	(8,445)	(5,865)	(11,779)	(10,259)
Total Other Expenses, Net (その他の費用合計)	177,817	135,919	89,714	58,169	205,428	21,489	36,649	38,482	21,656	25,263
Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests (海水準備引当金引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失))	164,343	186,186	156,998	109,694	(23,193)	178,543	137,589	(76,149)	(36,140)	(85,914)
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (海水準備引当金引当(取崩し))	7,330	(9,311)	(2,661)	(4,006)	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,240)
Income (Loss) Before Income Taxes and Minority Interests (税金等調整前当期純利益(損失))	157,013	195,497	159,659	113,700	(23,193)	174,842	135,139	(84,487)	(32,299)	(80,674)
Income Taxes (法人税等):										
Current (法人税等)	84,905	67,771	47,005	53,506	28,472	76,292	67,956	7,231	5,194	4,626
Deferred (法人税等調整額)	(16,460)	7,710	21,202	(12,137)	(34,499)	(10,344)	(17,929)	1,019	(5,633)	(21,510)
Total Income Taxes (法人税等合計)	68,445	75,481	68,207	41,369	(6,027)	65,948	50,027	8,250	(439)	(16,884)
Income (Loss) Before Minority Interests (少数株主損益調整前当期純利益(損失))	-	-	-	-	-	108,894	85,112	(92,737)	(31,860)	(63,790)
Minority Interests in Earnings (Losses) of Subsidiaries (少数株主利益(損失))	(2,703)	558	901	1,712	1,802	335	514	(542)	301	1,538
Net Income (Loss) (当期純利益(損失))	91,271	119,458	90,551	70,619	(18,968)	108,559	84,598	(92,195)	(32,161)	(65,328)

Yen(円)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
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)	125.68	162.07	115.80	90.58	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)
- Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益(損失)金額)	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	60.00	60.00	60.00	50.00	0.00

(3) CONSOLIDATED STATEMENTS OF COMPREHENSIVE INCOME 連結包括利益計算書

	Millions of yen(百万円)									
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Income (Loss) Before Minority Interests (少数株主損益調整前当期純利益(損失))	-	-	-	-	-	108,894	85,112	(92,737)	(31,860)	(63,790)
Other Comprehensive Income (その他の包括利益):										
Net changes in unrealized gains (losses) on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	-	-	-	-	-	3,040	(4,237)	934	8,569	8,193
Net changes in deferred gains (losses) on hedging instruments (繰延ヘッジ損益)	-	-	-	-	-	(8,749)	848	(1,424)	(709)	1,575
Net changes in foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定)	-	-	-	-	-	188	(1,629)	(1,188)	6,443	8,141
Share of other comprehensive income of affiliates accounted for using equity method (持分法適用会社に対する持分相当額)	-	-	-	-	-	352	(383)	(9,324)	2,476	11,906
Total Other Comprehensive Income (その他の包括利益合計)	-	-	-	-	-	(5,169)	(5,401)	(11,002)	16,779	29,815
Comprehensive Income (包括利益)	-	-	-	-	-	103,725	79,711	(103,739)	(15,081)	(33,975)
Comprehensive income attributable to (内訳):										
Owners of the parent (親会社株主に係る包括利益)	-	-	-	-	-	101,730	79,273	(103,352)	(15,758)	(36,333)
Minority interests (少数株主に係る包括利益)	-	-	-	-	-	1,995	438	(387)	677	2,358

(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)									
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
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))	157,013	195,497	159,659	113,700	(23,193)	174,842	135,139	(84,487)	(32,299)	(80,674)
Adjustments for:										
Depreciation and amortization (減価償却費)	419,093	365,296	335,262	341,567	312,464	297,517	284,047	289,451	276,544	278,705
Decommissioning costs of nuclear power units (原子力発電施設解体費)	-	-	-	-	-	-	3,709	738	1,792	2,155
Impairment loss (減損損失)	45,625	-	-	-	30,862	-	-	-	-	-
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	-	33,506	5,267	-	-	-	-	-	-	-
Loss on loaded nuclear fuel (核燃料減損額)	11,858	12,966	8,775	11,533	33,769	7,022	7,203	1,181	-	-
Loss on disposal of property, plant and equipment (固定資産除却損)	10,041	10,178	8,347	9,846	7,499	7,915	8,637	10,114	9,053	8,243
Amortization of goodwill (のれん一括償却額)	-	-	16,346	-	-	-	-	-	-	-
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 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	-	-	-
Increase (decrease) in employee retirement benefit liability (退職給付引当金の増減額)	6,191	(15,522)	(34,890)	1,751	5,532	6,300	1,390	1,973	(15,612)	-
Decrease in employee net defined benefit liability and assets (退職給付に係る負債及び資産の増減額)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,856)
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)	22,155	7,645	9,469	(5,608)	(1,100)	(1,333)	(3,902)	(10,802)	(12,520)	(13,300)
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	583	570	592
Increase in reserve for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金の増減額)	2,639	6,455	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)	(5,561)	(8,241)	(8,356)
Increase (decrease) in reserve for fluctuation in water levels (渇水準備引当金の増減額)	7,330	(9,311)	(2,661)	(4,006)	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,240)
Interest and dividend income (受取利息及び受取配当金)	(2,451)	(2,449)	(6,950)	(7,478)	(8,141)	(7,028)	(6,470)	(6,425)	(6,544)	(6,916)
Interest expense (支払利息)	131,441	95,200	71,572	54,349	77,679	38,919	36,408	36,055	40,837	42,236
Settlement received (受取和解金)	-	-	-	-	-	-	-	(9,000)	-	-
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)	-	(263,383)	18,656	(933)	901	1,542	3,215	10,836	12,342	11,878
Decrease (increase) in trade notes and accounts receivable (売上債権の増減額)	(7,797)	(13,839)	(8,933)	(1,160)	12,180	17,983	(1,435)	(32,503)	(18,307)	(28,844)
Decrease (increase) in inventories (たな卸資産の増減額)	(1,156)	(18,587)	(10,806)	(6,861)	(207)	14,243	(584)	(5,827)	(32,233)	12,558
Increase (decrease) in trade notes and accounts payable (仕入債務の増減額)	2,747	29,975	1,823	67,858	(67,206)	(26,739)	10,740	14,953	24,182	(18,175)
Other (その他)	(10,422)	48,511	(14,243)	(34,310)	1,917	52,048	82,877	13,238	31,887	51,286
Subtotal (小計)	794,307	482,138	563,389	563,752	480,655	589,081	572,151	232,855	267,610	240,292
Interest and dividends received (利息及び配当金の受取額)	2,517	2,295	5,558	6,975	9,098	7,259	9,633	8,303	7,994	9,943
Interest paid (利息の支払額)	(136,160)	(96,725)	(72,253)	(54,505)	(79,356)	(39,485)	(37,387)	(34,917)	(40,146)	(42,376)
Settlement package received (和解金の受取額)	-	-	-	-	-	-	-	9,000	-	-
Income taxes paid (法人税などの支払額)	(103,101)	(80,551)	(55,179)	(44,264)	(51,517)	(17,749)	(94,642)	(38,396)	(7,845)	(4,117)
Net cash provided by operating activities (営業活動によるキャッシュ・フロー)	557,563	307,157	441,515	471,958	358,880	539,106	449,755	176,845	227,613	203,742
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)	(145,364)	(150,571)	(183,085)	(247,720)	(269,810)	(254,199)	(269,622)	(266,939)	(329,166)	(268,091)
Payments for investments and other long-term assets (投融資による支出)	(14,735)	(8,238)	(17,836)	(47,385)	(46,194)	(33,674)	(89,441)	(8,608)	(44,359)	(235,354)
Proceeds from investments and other long-term assets (投融資の回収による収入)	34,238	8,629	13,987	18,540	57,375	37,000	15,372	13,638	40,244	243,408
Proceeds from purchases 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取得による収入)	-	-	6,106	-	-	-	-	-	-	458
Payments for purchases 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取得による支出)	-	-	-	(986)	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-
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)	-	-	-	-
Other (その他)	10,463	9,504	6,471	4,809	7,612	8,445	7,635	14,836	2,678	(7,041)
Net cash used in investing activities (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(115,398)	(140,676)	(174,357)	(272,742)	(215,135)	(242,394)	(336,056)	(247,073)	(330,603)	(266,620)
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)	67,742	142,383	124,609	103,599	59,791	109,656	89,697	-	19,950	19,934
Redemption of bonds (社債の償還による支出)	(525,129)	(226,456)	(141,356)	(69,825)	(262,855)	(40,977)	(146,375)	(139,100)	(183,000)	(166,000)
Proceeds from long-term borrowings (長期借入れによる収入)	67,417	109,664	43,517	46,833	51,740	44,410	161,421	825,600	514,162	210,322
Repayment of long-term borrowings (長期借入金の返済による支出)	(162,470)	(129,997)	(108,019)	(114,145)	(147,964)	(151,261)	(194,267)	(112,406)	(56,799)	(67,139)
Proceeds from short-term borrowings (短期借入れによる収入)	401,186	369,910	424,781	445,467	434,660	358,310	411,320	379,188	363,207	369,381
Repayment of short-term borrowings (短期借入金の返済による支出)	(438,025)	(342,246)	(404,550)	(419,197)	(460,460)	(357,770)	(398,298)	(370,530)	(362,929)	(367,019)
Proceeds from issuance of commercial paper (コマーシャル・ペーパーの発行による収入)	1,225,000	1,155,000	1,530,000	665,000	917,000	651,000	791,000	154,000	-	-
Redemption of commercial paper (コマーシャル・ペーパーの償還による支出)	(1,026,000)	(1,189,000)	(1,655,000)	(799,000)	(634,000)	(864,000)	(760,000)	(266,000)	-	-
Purchase of treasury stock (自己株式の取得による支出)	-	-	(872)	(10,619)	(750)	(34,189)	(10,953)	(61)	(47)	(80)
Dividends paid (配当金の支払額)	(43,476)	(43,732)	(46,881)	(46,747)	(46,672)	(46,534)	(45,710)	(45,369)	(41,608)	(18,970)
Dividends paid to minority shareholders (少数株主への配当金の支払額)	(6)	(6)	(45)	(461)	(462)	(463)	(455)	(500)	(494)	(482)
Other (その他)	(4,388)	(10,742)	(636)	(836)	(266)	(1,678)	(2,468)	(2,815)	(2,881)	(3,852)
Net cash provided by (used in) financing activities (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(438,149)	(165,222)	(234,452)	(199,931)	(90,238)	(333,496)	(105,088)	422,007	249,561	(23,905)
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)	(9)	30	5	(37)	(644)	228	(455)	88	2,203	1,620
Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物の増減額)	4,007	1,289	32,711	(752)	52,863	(36,556)	8,156	351,867	148,774	(85,163)
Cash and Cash Equivalents at Beginning of the Year (現金及び現金同等物の期首残高)	59,854	63,861	65,150	97,861	97,109	149,696	113,140	121,296	473,163	621,937
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及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)	63,861	65,150	97,861	97,109	149,696	113,140	121,296	473,163	621,937	536,774

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

Millions of yen(百万円)

ASSETS (資産の部)	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Property, Plant and Equipment (固定資産):										
Property, plant and equipment, at cost (固定資産(取得原価))	12,273,589	12,228,475	12,284,743	12,342,016	12,502,639	12,508,030	12,596,167	12,681,831	13,027,692	13,066,864
Construction in progress (固定資産仮勘定)	180,304	133,574	145,829	222,525	228,095	313,237	404,795	434,637	301,862	264,902
	12,453,893	12,362,049	12,430,572	12,564,541	12,730,734	12,821,267	13,000,962	13,116,468	13,329,554	13,331,766
Less (控除):										
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(141,153)	(142,688)	(145,437)	(147,824)	(150,242)	(152,305)	(155,081)	(156,336)	(157,412)	(161,098)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(7,725,948)	(7,978,781)	(8,237,166)	(8,494,961)	(8,744,995)	(8,912,282)	(9,103,037)	(9,278,205)	(9,472,860)	(9,570,844)
	(7,867,101)	(8,121,469)	(8,382,603)	(8,642,785)	(8,895,237)	(9,064,587)	(9,258,118)	(9,434,541)	(9,630,272)	(9,731,942)
Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	4,586,792	4,240,580	4,047,969	3,921,756	3,835,497	3,756,680	3,742,844	3,681,927	3,699,282	3,599,824
Nuclear Fuel (核燃料):										
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	48,120	40,034	41,486	43,880	27,791	33,695	41,221	40,040	40,040	40,040
Nuclear fuel in processing (加工中核燃料)	202,579	210,165	212,859	216,110	219,712	218,661	220,062	212,018	213,602	205,057
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	250,699	250,199	254,345	259,990	247,503	252,356	261,283	252,058	253,642	245,097
Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):										
Long-term investments (長期投資)	267,341	383,264	367,748	335,087	197,241	211,832	285,125	306,924	325,040	349,352
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	244,759	243,217	240,002	229,166	216,825	204,946
Deferred tax assets (繰延税金資産)	138,862	125,605	92,078	111,164	160,109	178,696	199,642	196,940	201,970	225,264
Other (その他)	7,519	9,847	34,709	72,431	82,917	44,006	13,673	9,915	11,240	13,987
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(481)	(405)	(338)	(445)	(420)	(363)	(312)	(330)	(278)	(265)
Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)	413,241	781,694	738,924	763,897	684,606	677,388	738,130	742,615	754,797	793,284
Current Assets (流動資産):										
Cash and deposits (現金及び預金)	18,225	17,389	29,241	25,459	73,820	44,798	68,633	164,980	63,453	66,873
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	88,523	103,422	105,724	116,677	116,495	98,620	104,279	129,983	142,739	165,935
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(523)	(644)	(665)	(672)	(687)	(778)	(853)	(1,233)	(1,127)	(1,111)
Inventories (貯蔵品)	43,756	58,867	72,489	83,670	84,874	80,389	79,922	91,083	121,727	108,773
Deferred tax assets (繰延税金資産)	18,803	15,053	14,602	22,158	21,028	18,785	17,123	20,443	18,805	16,960
Other (その他)	15,484	21,448	24,652	45,612	47,277	41,217	22,259	293,405	539,489	438,896
Total Current Assets (流動資産合計)	184,268	215,535	246,043	292,904	342,807	283,031	291,363	698,661	885,086	796,326
TOTAL ASSETS (資産合計)	5,435,000	5,488,008	5,287,281	5,238,547	5,110,413	4,969,455	5,033,620	5,375,261	5,592,807	5,434,531

Millions of yen(百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Long-term Liabilities (固定負債) :										
Long-term debt (長期負債)	2,521,494	2,426,753	2,329,263	2,222,069	1,964,157	1,795,346	1,775,174	2,364,153	2,664,511	2,590,976
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	186,192	170,690	137,840	141,666	148,671	156,342	158,931	161,852	147,075	145,339
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	253,374	261,019	270,488	264,880	263,780	262,446	258,544	247,742	235,222	221,922
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	14,243	14,813	15,405
Reserve for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	82,639	89,094	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	39,366	31,125	22,769
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	-	-	-	-	-	218,602	218,711	220,768	190,076
Other (その他)	32,611	64,808	25,487	32,402	41,324	47,559	57,075	51,420	54,753	66,000
Total Long-term Liabilities (固定負債合計)	3,076,310	3,012,364	2,858,868	2,780,311	2,634,925	2,480,835	2,526,913	3,097,487	3,368,267	3,252,487
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)	254,148	113,954	139,980	222,030	177,516	317,654	252,403	239,707	233,241	290,494
Short-term borrowings (短期借入金)	265,204	294,400	314,400	339,400	314,400	314,400	324,400	334,400	334,400	334,400
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	304,000	270,000	145,000	11,000	294,000	81,000	112,000	-	-	-
Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)	41,248	71,195	74,101	146,622	88,311	61,560	68,972	84,406	102,588	84,463
Income taxes payable (未払税金：法人税及び住民税)	33,763	20,843	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)	143,580	160,552	158,359	159,130	148,403	185,699	227,017	259,996	268,853	270,602
Total Current Liabilities (流動負債合計)	1,041,943	930,944	842,962	897,455	1,022,630	1,015,257	1,014,882	918,509	939,082	979,959
Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)	15,977	6,666	4,005	-	-	3,701	6,151	14,490	10,649	5,409
TOTAL LIABILITIES (負債合計)	4,134,230	3,949,974	3,705,835	3,677,766	3,657,555	3,499,793	3,547,946	4,030,486	4,317,998	4,237,855
Net Assets (純資産) :										
Common stock (資本金)	-	-	430,777	430,777	430,777	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	70,690	70,690	70,690
Retained earnings (利益剰余金)	-	-	999,047	1,011,631	928,224	952,666	971,960	831,848	754,854	668,631
Treasury stock, at cost (控除 自己株式)	-	-	(799)	(1,100)	(1,512)	(247)	(378)	(423)	(459)	(535)
Total Shareholders' Equity (株主資本合計)	-	-	1,502,992	1,511,998	1,428,179	1,453,886	1,473,049	1,332,892	1,255,862	1,169,563
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)			78,454	48,783	24,679	15,776	12,625	11,883	18,947	27,113
TOTAL NET ASSETS (純資産合計)	-	-	1,581,446	1,560,781	1,452,858	1,469,662	1,485,674	1,344,775	1,274,809	1,196,676
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	5,375,261	5,592,807	5,434,531
Shareholders' Equity (資本) :										
Common stock (資本金)	374,520	430,777	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital surplus (資本剰余金)	14,261	73,956	-	-	-	-	-	-	-	-
Retained earnings (利益剰余金)	914,225	981,967	-	-	-	-	-	-	-	-
Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	26,818	51,362	-	-	-	-	-	-	-	-
Treasury stock, at cost (控除 自己株式)	(29,054)	(28)	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY (資本合計)	1,300,770	1,538,034	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本合計)	5,435,000	5,488,008	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Millions of yen(百万円)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Operating Revenues (営業収益)	2,051,821	2,069,358	2,117,034	2,222,182	2,335,193	2,084,315	2,178,287	2,259,153	2,485,676	2,638,201
Operating Expenses (営業費用):										
Fuel (燃料費)	382,317	499,242	662,191	828,229	862,755	558,955	678,471	1,040,940	1,194,820	1,314,105
Salaries and employee benefits (人件費)	218,817	191,442	137,860	154,838	188,931	240,329	228,524	201,397	182,514	181,033
Purchased Power (購入電力料)	150,435	159,979	176,004	164,671	213,411	191,044	208,204	208,455	207,320	248,926
Maintenance (修繕費)	161,635	157,710	184,099	189,116	184,198	212,400	202,614	216,017	220,004	202,254
Depreciation (減価償却費)	384,841	330,273	299,825	300,774	299,732	280,623	266,272	271,622	260,298	262,110
Taxes other than income taxes (租税公課)	138,750	132,791	134,323	132,314	127,939	122,952	124,837	122,606	123,336	125,040
Other (その他の営業費用)	284,480	289,437	290,337	297,545	294,543	298,045	311,487	284,593	326,291	381,946
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,721,275	1,760,874	1,884,639	2,067,487	2,171,509	1,904,348	2,020,409	2,345,630	2,514,583	2,715,414
Operating Income(Loss) (営業利益(損失))	330,546	308,484	232,395	154,695	163,684	179,967	157,878	(50,477)	(28,907)	(77,213)
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):										
Interest expense (支払利息)	129,266	93,430	70,106	53,023	77,257	38,453	36,202	36,033	40,853	42,088
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	-	-	-	-	-	-	-
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)	-	33,506	5,267	-	-	-	-	-	-	-
Loss on adjustment for adoption 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	-	-	-
Settlement received (受取和解金)	-	-	-	-	-	-	-	(9,000)	-	-
Loss on transition to a defined contribution pension plan (確定拠出年金移行時差異)	-	-	-	-	-	-	-	17,292	-	-
Gain on extinguishment of tie-in shares (抱合せ株式消滅差益)	-	-	-	-	-	(8,941)	-	-	-	-
Reversal of 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戻入額)	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,402)	(6,714)
Other, net (その他(純額))	15,892	9,080	(486)	(7,668)	(14,910)	(15,926)	(9,364)	(9,077)	(17,563)	(15,104)
Total Other Expenses, Net (その他の費用合計)	168,422	136,016	110,485	59,050	216,045	13,586	35,485	35,248	15,888	20,270
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))	162,124	172,468	121,910	95,645	(52,361)	166,381	122,393	(85,725)	(44,795)	(97,483)
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金引当(取崩し))	7,330	(9,311)	(2,661)	(4,006)	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,240)
Income (Loss) Before Income Taxes (税引前当期純利益(損失))	154,794	181,779	124,571	99,651	(52,361)	162,680	119,943	(94,063)	(40,954)	(92,243)
Income Taxes (法人税等):										
Current (法人税等)	80,664	63,649	41,497	43,608	18,730	67,567	61,652	-	337	1
Deferred (法人税等調整額)	(16,667)	6,483	18,937	(10,168)	(34,459)	(11,378)	(17,557)	575	(5,980)	(24,966)
Total Income Taxes (法人税等合計)	63,997	70,132	60,434	33,440	(15,729)	56,189	44,095	575	(5,643)	(24,965)
Net Income (Loss) (当期純利益(損失))	90,797	111,647	64,137	66,211	(36,632)	106,491	75,848	(94,638)	(35,311)	(67,278)

Yen(円)

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)	125.19	151.70	82.01	84.91	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)
- Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益(損失)金額)	116.98	142.99	-	-	-	-	-	-	-	-
Cash dividends (一株当たり配当金)	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	50.00	0.00

9 Reference 参考資料

(1) Facilities Summary(As of March 31,2014) 設備概要 (2014年3月末現在)

Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路巨長 (km)	Overhead 架空	10,884<9,272>
	Underground 地中	1,366
	Total 計	12,251
Support Facilities (unit) 支持物数(基)	Steel Towers 鉄塔	30,806
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート基	4,123
	Steel Poles 鉄柱	1,401
	Total 計	36,330

(Note) Figures in parentheses exclude parallel multiple line segment.
(注)電線路巨長の〈 〉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)	26,750,000<300,000>
275kV Substation 275kV変電所	39	38,810,000<300,000>
Primary Substation 1次変電所	39	21,110,000
Secondary Substation 2次変電所	67	6,917,500
Distribution Substation 配電用変電所	775	30,928,400
Distribution Towers 配電塔	11	78,000
Total 合計	941(1)	124,593,900<600,000>

(Note) Figures in parentheses are for Linkage Station(300MW) and Frequency Converter(300MW). Maximum operation capacity of Frequency Converter is 135MW 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。

Distribution Facilities 配電設備

Distribution Lines (km) 電線路巨長 (km)	Overhead 架空	171,526<127,966>	
	Underground 地中	4,469<4,469>	
	Total 計	175,995<132,435>	
Support Facilities (unit) 支持物数(基)	Steel Towers 鉄塔	97	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	2,623,467	
	Steel Poles 鉄柱	150,286	
	Wooden Poles 木柱	5,386	
	Total 計	2,779,236	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,559,996
		Underground 地中	19,316
		Total 計	1,579,312
	Combined Capacity(kVA) 総容量(kVA)	Overhead 架空	65,449,302
		Underground 地中	1,771,123
		Total 計	67,220,425

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

Generating Facilities(As of March 31,2014) 発電設備一覧(2014年3月末現在)

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	3,058	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	1,600	3,058	LNG	Dec. 1998 1998年12月	
	8-1			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	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		1,245	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	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	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	
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 No.2 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		4,802	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		4,802	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
Joetsu* 上越**	1-1	576	1,727	LNG	Jul. 2012 2012年 7月
	1-2			LNG	Jan. 2013 2013年 1月
	2-1			LNG	Jul. 2013 2013年 7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	—	24,506.44	—	—	—

* Output value by the provisional emergency measures of steam turbine failure.

** 蒸気タービン不具合の応急対策による暫定的な出力値

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	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	320	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
Okuzumi 奥泉	92	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(168 plants) その他168箇所	1,086.0	—	—
Total 合計	5,232.0	—	—

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 Taketoyo メガソーラーたけとよ	7.5	Solar 太陽光	Oct. 2011 2011年10月
Mega Solar Iida メガソーラーいいだ	1	Solar 太陽光	Jan. 2011 2011年 1月
Total 合計	30.5	—	—

(2) Major Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2014) 主な連結対象会社 (2014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.	7,600	100.0	General energy business including the sale of LNG, and the design, operation and maintenance, etc. of energy facilities
Overseas Energy	Compañía de Generación Valladolid,S.de R.L.de C.V.	65,875 thousands USD	50.0(50.0)	Thermal power generation company
	Goreway Power Station Holdings ULC	21,583 thousands CAD	50.0(50.0)	Thermal power generation company
	TC Generation,LLC	-	50.0(50.0)	Thermal power generation company
	MT Falcon Holdings Company, S.A.P.I. de C.V.	467,091 thousands USD	20.0(20.0)	Thermal power generation company
IT / Telecommunications	Chuden CTI Co., Ltd.	2,500	100.0	Information processing service and software development and maintenance
	Chubu Telecommunications Co.,Inc.	38,816	19.5	Telecommunication service and telecommunication equipment rental
Construction	Chubu Plant Service Co., Ltd.	240	100.0(20.0)	Repair and operation work to thermal and nuclear power plants
	C-TECH CORPORATION	720	100.0(32.3)	Transmission line and substation works and telecommunication works
	TOENEC CORPORATION	7,680	52.1(0.0)	Interior wire and distribution line works and telecommunication works
	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, maintainance, repair and examination representaion of electrical 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,sale and repair of electrical equipment
Transportation	SHIN-NIHON HELICOPTER Co.,Ltd.	250	50.0	Transmission line observation, transportation of materials for transmission line works and surveys by helicopter
Real Estate	Chuden Real Estate Co.,Inc.	100	100.0	Real estate leasing and management
Services and Others	Chuden Auto Lease Co.,Ltd.	100	100.0	Leasing, maintenance and repairs of automobiles / Sales of oils / Sales of components
	Chuden Haiden Support Co., Ltd.	30	100.0	Removal of trees interfering with distribution lines and land management regarding distribution lines
	Chita L.N.G.Co.,Ltd.	8,000	95.0	Receipt, storage, vaporization and distriubution of LNG
	Chubu Energy Trading Singapore Pte.Ltd.	130,000 thousands USD	100.0	Fuel trading
	Techno Chubu Co.,Ltd.	120	100.0(8.3)	Enviromental surveys and enviromental preservation activities and business related to loading, unloading, receiving and storing fuel for thermal power plants
	CHUDEN KOGYO Co.,Ltd.	25	100.0(14.5)	Utility pole advertising, leasing, casualty insurance brokerage, printing and worker dispatching businesses
	Diamond Power Co, Ltd.	120	80.0	Specified-Scale Electricity Business

(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	7,600	100.0	液化天然ガスの販売およびエネルギー設備の設計・運転・メンテナンス等の総合エネルギー事業
海外エネルギー事業	バジヤドリド発電会社	65,875 千米ドル	50.0(50.0)	火力発電事業
	Goreway Power Station Holdings ULC	21,583 千加ドル	50.0(50.0)	火力発電事業
	TC Generation,LLC	-	50.0(50.0)	火力発電事業
	MT Falcon Holdings Company, S.A.P.I. de C.V.	467,091 千米ドル	20.0(20.0)	火力発電事業
情報通信業	(株)中電シーティーアイ	2,500	100.0	情報処理サービスならびにソフトウェアの開発および保守
	中部テレコミュニケーション(株)	38,816	19.5	電気通信サービスおよび電気通信機器の賃貸等サービス
建設業	(株)中部プラントサービス	240	100.0(20.0)	火力・原子力発電所の修繕工事
	(株)シーテック	720	100.0(32.3)	送電線・変電所等の工事および電気通信工事
	(株)トーエネック	7,680	52.1(0.0)	屋内線・配電線工事および電気通信工事
	(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等
製造業	中部精機(株)	68	81.8	電気計器の製造・整備・修理および検定代弁
	東海コンクリート工業(株)	300	30.9(4.1)	コンクリートボール・同パイルおよびその他セメント二次製品の生産・販売
	愛知電機(株)	4,053	24.3	電気機械器具の製造・販売および修理
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送電線巡視、送電線工事資材輸送および調査
不動産業	中電不動産(株)	100	100.0	不動産の賃貸および管理
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・整備・修理および部品の販売
	中電配電サポート(株)	30	100.0	配電に関する支障樹木の伐採関連業務・用地業務等
	知多エル・エヌ・ジー(株)	8,000	95.0	液化天然ガスの受入・貯蔵・気化および送り出しに関する業務
	Chubu Energy Trading Singapore Pte, Ltd.	130,000 千米ドル	100.0	燃料トレーディング事業
	(株)テクノ中部	120	100.0(8.3)	環境調査・環境保全関連事業および火力発電所燃料荷役・受入・保管関連事業
	中電興業(株)	25	100.0(14.5)	電柱広告、ソース、損害保険代理、印刷および人材派遣業
	ダイヤモンドパワー(株)	120	80.0	特定規模電気事業

(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

