

Investors' Data Book 2003



Chubu Electric Power Co., Inc.

Year Ended March 31, 2003

Contents 目次

1 Company Profile 会社概要

(1) Corporate Summary	会社概要	1
(2) Financial Highlights	決算概要	1
(3) Basis of Consolidation	連結対象会社	1
(4) Deregulation	規制緩和の状況	2
(5) Economic Trend in the Chubu Region	中部地域の経済基盤	3

2 Mid-Term Outlook 経営計画

(1) Mid-Term Target	中期経営計画	5
(2) Outline of The Electric Power Supply Plan 2004	2004年度供給計画の概要	5

3 Management Data データ編

(1) Consolidated Financial Data	連結決算情報	8
(2) Segment Information	セグメント情報	11
(3) Non-consolidated Financial Data	個別決算情報	12
(4) Financial Statements	財務諸表	20
(5) Reference	参考資料	27

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

Fiscal year 2003 dates from 1st April 2002 to 31st March 2003.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2003年度は、2002年4月1日に始まり、2003年3月31日に終了する事業年度を意味します。

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

(注2)記載の財務数値は、原則として四捨五入で表示しております。

(Notes3)This statement has been modified according to the change in classification method, which reflects the revision of electric utility accounting regulation. Subsidiary enterprise revenues and expenses which had been classified in other revenues and expenses has changed to be classified in operating revenues and expenses.

(注3)個別の損益計算書に関しては、電気事業会計規則の改正により、2003年度から附帯事業営業収益・費用を営業収益・費用に含めて表示しているため、2002年度以前の実績を改正後の科目に置きかえております。

(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。

1 Company Profile 会社概要

(1) Corporate Summary (For the year ended March 31, 2003) 会社概要 (2003年3月31日に終了した事業年度)

	Chubu Electric Power 中部電力	Tokyo Electric Power 東京電力	Kansai Electric Power 関西電力
Total Assets (Billions of Yen) 総資産 (十億円)	6,282.5	14,177.3	7,402.3
Electric Energy Sold (Millions of kWh) 販売電力量 (百万 kWh)	123,050	281,902	141,820
Generating Capacity (MW) 発電設備 (千 kW)	32,733	60,377	35,434
Credit Ratings 格付取得状況*			
Moody's ムーディーズ社	Aa3	Aa3	Aa3
S&P スタンダード・アンド・プアーズ社	AA ⁻	AA ⁻	AA ⁻

* As of July, 2003 2003年7月現在

(2) Financial Highlights (For the year ended March 31, 2003) 決算概要 (2003年3月31日に終了した事業年度)

	(Billions of Yen, Yen/Share, Times / 十億円, 円/株, 倍)			(Billions of Yen, % / 十億円, %)		
	Consolidated 連結決算	Non-consolidated 個別決算	Consolidated/Non-consolidated Ratio 連単倍率	Consolidated 連結決算	Non-consolidated 個別決算	
Operating Revenues 売上高	2,176.1	2,085.1	1.04	Total Assets 総資産	6,282.5	5,977.5
Operating Income 営業利益	312.5	297.2	1.05	Shareholders' Equity 株主資本	1,307.2	1,200.4
Ordinary Income * 経常利益	171.1	160.6	1.07	Shareholders' Equity Ratio 株主資本比率	20.8	20.1
Net Income 当期純利益	106.5	102.9	1.03	Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	4,113.1	3,996.0
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	144.24	139.53				

* Ordinary Income: Income before Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests

(3) Basis of Consolidation (As of March 31, 2003) 連結対象会社 (2003年3月末現在)

	The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数			Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高 (十億円)	Operating Income (Billions of Yen) 営業利益 (十億円)
	Consolidated subsidiaries 連結子会社	Affiliates accounted for by the equity method 持分法適用関連会社	Total 計		
Non-Electric Energy その他エネルギー	3	5	8	14.5	1.1
IT / Telecommunications 情報通信	4	3	7	78.4	4.6
Construction 建設	4	1	5	127.8	4.8
Manufacturing 製造	2	6	8	8.1	0.7
Transportation 運輸	2	1	3	2.7	0.0
Real Estate Management 不動産管理	1	0	1	8.4	1.3
Service/Other サービス等	15	4	19	67.0	1.7
Total 合計	31	20	51	307.0	14.3

(4) Deregulation 規制緩和の状況

Deregulation in Electric Utility Industry

May 1997	Adopted “Action Program for Structural Economic Stimulation and Reform” at a Cabinet meeting
January 1999	The global design for deregulation by the Subcommittee of Basic Policy Directions of Electric Utility Industry Council. <ul style="list-style-type: none"> Partial liberalization of retail markets Deregulation of fee table for utility companies to get more flexibility in management
March 2000	Retail Markets partially liberalized <ul style="list-style-type: none"> Applied to customers who receive the supply of electric power from extra high-voltage transmission lines (generally 20,000V or higher) and whose peak usage is generally 2,000kW or higher.
November 2001	Commencement of discussion for further liberalization by Electricity Industry Sectional Committee
June 2003	The revised Electric Utility Industry Law was approved by the Diet. (Scheduled to be put into effect in Apr. 2005.) <ul style="list-style-type: none"> Expanding liberalization into all high voltage demands by Apr. 2005 (Liberalization into customers requiring a supply of over 500kW by Apr. 2004.) Introduction of nationwide wholesale trade market. Introduction of supervisory body for fair access to the network Review of the tariff structure of network utilization.

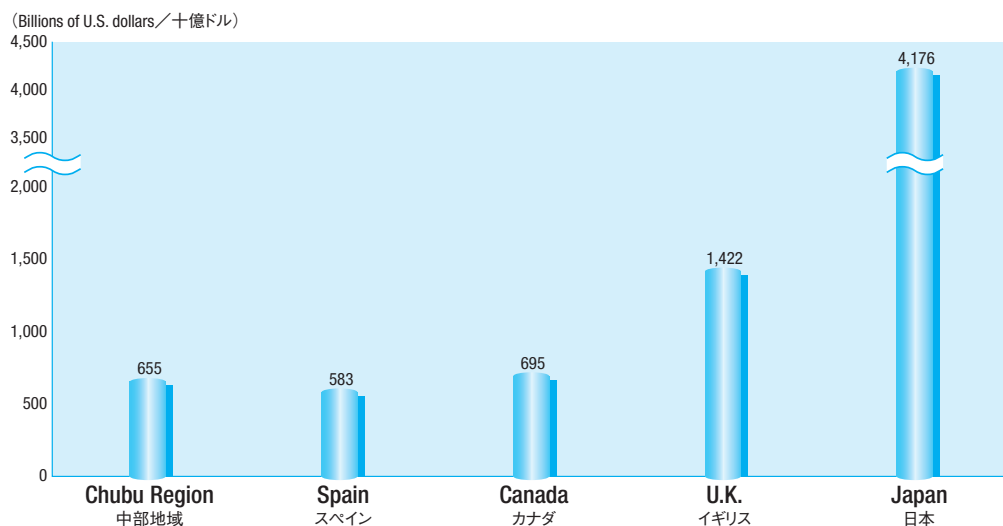
電気事業における規制緩和の経緯

1997年 5 月	閣議決定 「2001年までに国際的に遜色のないコスト水準を目指し、我が国電気事業の在り方全般についての見直しを行う。」
1999年 1 月	規制緩和の方向性の決定（「基本政策部会報告」「料金制度部会中間報告」） <ul style="list-style-type: none"> 小売り供給の部分自由化 規制料金の柔軟化(料金引き下げの届出制導入、選択メニューの柔軟化)
2000年 3 月	小売り部分自由化開始（改正電気事業法施行） <ul style="list-style-type: none"> 自由化範囲：特別高圧電線路(通常20,000V以上)から受電する使用最大電力が原則2,000kW以上のお客さま
2001年11月	電気事業分科会にて、電力自由化制度の検証と今後のあり方の審議開始
2003年 6 月	改正電気事業法成立(2005年4月施行予定) <ul style="list-style-type: none"> 自由化範囲拡大：2005年4月目途に全高圧需要家を対象(500kW以上2004年4月目途) 全国規模の卸電力取引所の創設 送配電部門の公平性・透明性確保と中立機関の設立 系統利用料金制度の見直し

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

GDP(Nominal)-Chubu Region and Major Countries

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 2001 Others: As of CY 2001

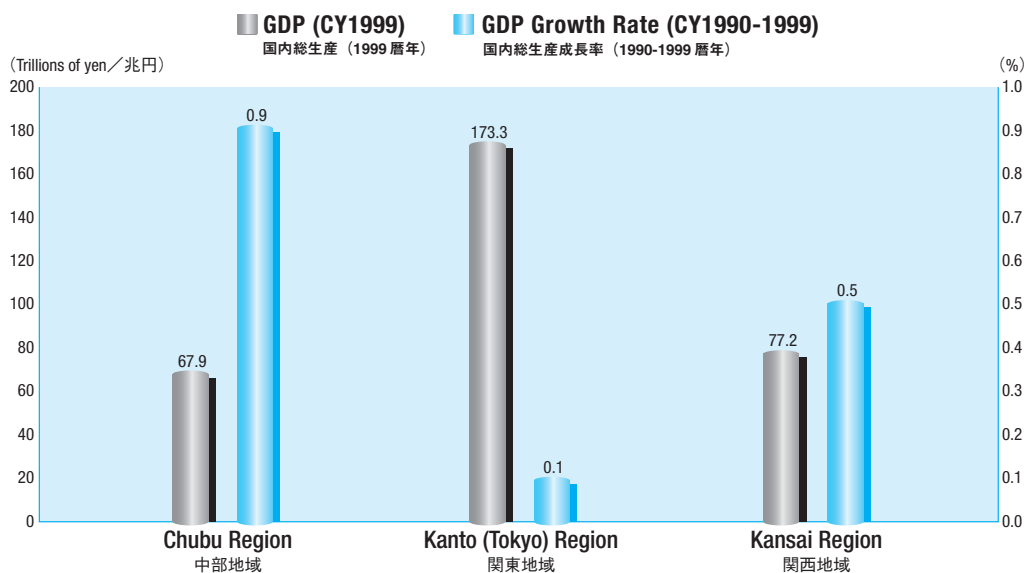
(注1) 統計は中部地域が2000年4月～2001年3月、その他は2001年1月～2001年12月

(Notes 2) Source: Cabinet Office

(注2) 出所:内閣府 経済社会総合研究所資料

Trend in GDP(Real) Growth

日本における国内総生産（実質）比較



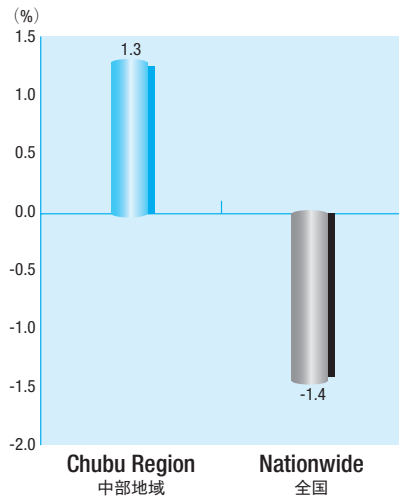
(Notes 1) Shizuoka prefecture is included in Chubu Region

(注1) 供給管内別で静岡は全県中部に含む

(Notes 2) Source: Cabinet Office

(注2) 出所:内閣府「県民経済計算年報」

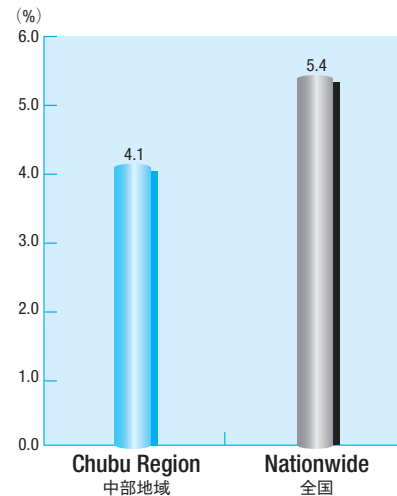
Industrial Production Index (CY2002 on yoy basis) 鉱工業生産指数（2002年【暦年】【対前年同期比】）



(Notes 1) Source: Bureau of Economy, Trade and Industry
(注1) 出所: 中部経済産業局資料

(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Toyama and Ishikawa prefectures
(注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、富山、石川の5県

Total Unemployment Rate (CY 2002) 完全失業率（2002年【暦年】）



(Notes 1) Source: Ministry of Health, Labor and Welfare
(注1) 出所: 厚生労働省資料

(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu, Mie and Shizuoka prefectures
(注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡の4県

Breakdown of Industrial Large-lot Demand (FY2003) 大口電力需要構成比率（2003年度）

(%)

	Large-lot Demand (as percentage of total demand) 全需要に占める大口電力の比率	Sector Breakdown (as percentage of total large-lot demand) 大口電力産業別内訳											
		Material Suppliers 素材型						Manufacturers 加工型					Others その他
		Pulps & Papers 紙・パルプ	Chemical 化学	Glass & Ceramics 窯業・土石	Steel 鉄鋼	Nonferrous Metals 非鉄	Total 計	Foods 食料品	Textile & Apparel 繊維	Machinery 機械	Others その他	Total 計	
Chubu EPCo 中部電力	38.5	3.7	6.3	4.8	12.6	3.2	30.6	4.7	1.7	38.1	12.7	57.2	12.2
Tokyo EPCo 東京電力	29.6	3.7	10.5	3.4	9.1	5.7	32.4	6.8	0.2	22.8	13.8	43.6	24.0
Kansai EPCo 関西電力	30.4	2.3	10.6	5.6	16.7	3.9	39.1	5.7	1.5	18.4	12.1	37.7	23.2
9EPCo Average 9電力平均	31.2	3.9	9.8	4.2	13.3	5.1	36.3	5.9	1.3	25.8	12.4	45.4	18.3

(Note) Source: The Federation of Electric Power Companies
(注) 出所: 電気事業連合会 電力統計情報

2 Mid-Term Outlook 経営計画

(1) Mid-Term Target(Non-consolidated) 中期経営計画(個別)

Operating Revenues 売上高	2,000 billion yen or above 2兆円以上 (average for 3 fiscal years 2002-2004) (2002~2004年度の3カ年平均)
Ordinary Income** 経常利益	150 billion yen or above 1,500億円以上 (average for 3 fiscal years 2002-2004) (2002~2004年度の3カ年平均)
ROA (on after-tax basis) 総資産純利益率	1.5% or above 1.5%以上 (average for 3 fiscal years 2002-2004) (2002~2004年度の3カ年平均)
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	To below 3,600billion yen 3.6兆円以下 (by the end of fiscal 2005) (2005年度末までに)

**Ordinary Income: Income before Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes

As of the end of fiscal 2003, our shareholder's equity ratio had risen to 20.1%, attaining the target figure of around 20%.
なお、株主資本比率については、2003年度末時点で20.1%となり、目標として掲げてきた20%程度を達成いたしました。

(2) Outline of The Electric Power Supply Plan 2004 2004年度供給計画の概要

Sales and Supply Plan

販売及び供給計画

FY 年度	2002 (Actual) (実績)	2003 (Actual) (実績)	2004	2013	Average annual Increase 2002-2013 2002 / 2013 年度 年平均伸び率
Electric Energy Sold (Billions of kWh) 販売電力量(十億kWh)	120.9	123.0	121.2	138.3	1.2%
Peak Load (MW) 最大電力(千kW) (A)	26,246	26,313	25,500	28,900	0.9%
Supply Capacity (MW) 供給力(千kW) (B)	28,925	27,443	29,259	33,161	—
Reserve Capacity (MW) 供給予備力(千kW) (B - A)	2,679	1,130	3,759	4,261	—
Reserve Margin (%) 供給予備率(%) (B - A) / A	10.2	4.3	14.7	14.7	—

Major Power Source Development Plan

主要電源開発計画

(MW /千kW)

FY 年度 Type 種別		2003 (Actual) (実績)	2004	2005	2006	2007	2008	2009~2013	2014 and beyond 2014年度以降
Internally generated Power 自社	Nuclear 原子力			Hamaoka No.5 浜岡5号 (Jan.'05) (05/1) 1,380					Suzu 珠洲 1,350 Class 1,350級
	Thermal 火力	Hekinan No.5 碧南5号 (Nov.'02) (02/11) 1,000 Nishi-Nagoya No.6 西名古屋6号 (Dec.'02) (02/12) ▲500	Nishi-Nagoya No.5 西名古屋5号 (Dec.'03) (03/12) ▲500 Atsumi Nos.1&2 渥美1・2号 (Mar.'04) (04/3) ▲500×2					Joetsu Group No.1 上越1号系列 (Jul-Dec.'12) (12/7~12) 1,265 ※2	Shin-Nagoya Group No.8 新名古屋8号 系列 1,458 Taketoyo No.5 武豊5号 1,000 Joetsu Group No.2 上越2号系列 1,265 ※2
	Hydro 水力		Origawa 小里川 (Jan.'04) (04/1) 1.8					Sugihara 杉原 ※1 24	Kaore 川浦 1,300 Kiso-Chuo 木曾中央 1,800
Externally-generated Power 他社	Public bid 入札		Cosmo Oil コスモ石油 (Jul.'03) (03/7) 223	Idemitsu -Kosan 出光興産 (Jul.'04) (04/7) 252					
	Nuclear 原子力							Oma 大間 (Jul.'10)(10/7) 204/1,383 Tsuruga Nos.3&4 敦賀3・4号 (FY2012,FY2012 or later) (12年度・12年度以降) (615.2/1,538)×2	
	Thermal 火力								
	Hydro 水力				Kawakami 川上 1.2			Tokuyama 徳山 ※1 400	

(Note) ▲ shows the MW decommissioned.

(注) ▲は廃止および減少分を示す

※1 The Company has asked the local governments for approval to postpone the start of operation of the Sugihara and Tokuyama power stations.

※1 杉原および徳山については、現所在地元に対して、使用開始時期の繰り延べを申し入れています。

※2 As for Joetsu Thermal Power Station, the Company reported revised development schedule to METI on May 2003.(revised schedule is on table above.)

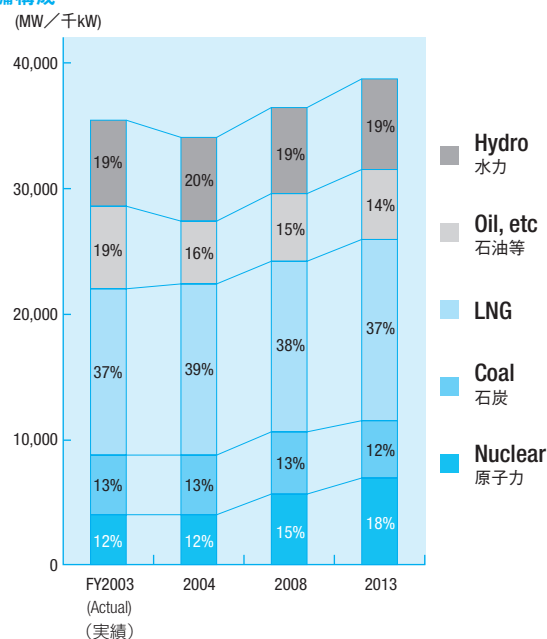
※2 上越については2003年5月に供給計画の変更届出を実施。(表中は変更後の計画)

Power Supply Composition

電源構成

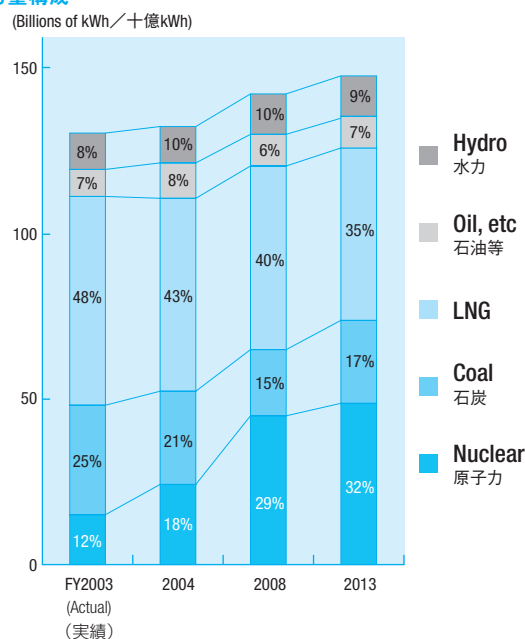
Composition of Facilities

電源設備構成



Breakdown of Electric Energy Output

発電電力量構成



Thermal Power Plants

火力発電設備

Facility Comparison (FY2002)

設備比較 (2002年度)

	Chubu EPCo 中部電力	Tokyo EPCo 東京電力	Kansai EPCo 関西電力
Average Age of Plants (Years) 発電所運開後経過年数 (年)	18	22	23
Thermal Efficiency (%) 熱効率 (%)	41.85	41.56	39.54

(Note)Source :Hand Book of Electric Power Industry 2003
(注)出所 :「電気事業便覧2003年度版」

Comparison with Major Countries

国際比較

	France フランス	U.K. イギリス	U.S.A アメリカ
Thermal Efficiency (%) 熱効率 (%)	37.6	36.2*	36.4

(Notes 1) Source: Overseas Electric Power Statistics 2002.
(注1)出所 :「海外電気事業統計 2002」より

(Notes 2) Data of France is result of 1999, other countries are results of 2000
(注2)フランスは1999年実績、他は2000年実績

*Excluding the effect of combined cycle facilities
*在来火力平均

3 Management Data データ編

(1) Consolidated Financial Data 連結決算情報

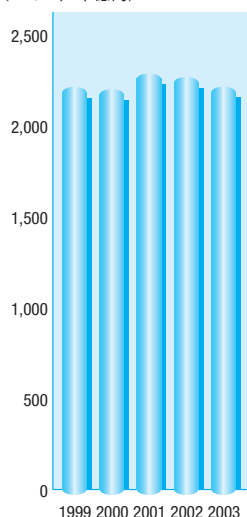
Consolidated Operating Results

収支状況（連結）

Operating Revenues

売上高

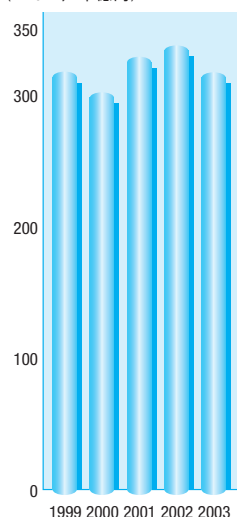
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益

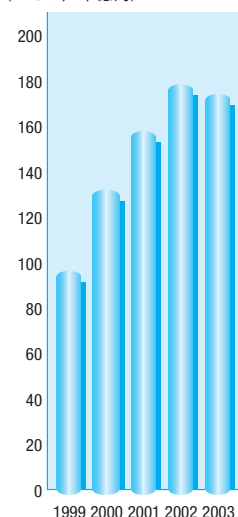
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income ※

経常利益

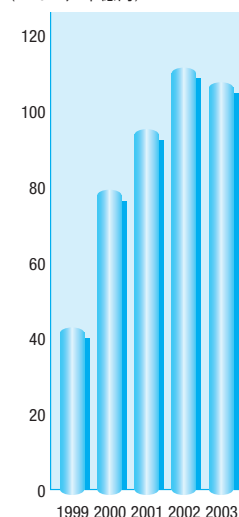
(Billion¥/十億円)



Net Income

当期純利益

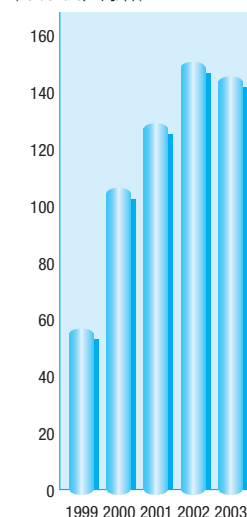
(Billion¥/十億円)



Net Income per Share

一株当たり当期純利益

(Yen/Share/円/株)



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

FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
Operating Revenues 売上高	2,174.9	2,167.6	2,252.8	2,228.9	2,176.1
Operating Expenses 営業費用	1,861.9	1,870.3	1,928.5	1,896.0	1,868.6
Operating Income 営業利益	313.0	297.3	324.3	332.9	312.5
Ordinary Income ※ 経常利益	93.4	128.8	155.3	176.1	171.1
Net Income 当期純利益	41.1	77.1	94.1	110.4	106.5
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	55.21	104.65	127.70	149.78	144.24

※ Ordinary Income: Income before Reversal of Reverse for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests.

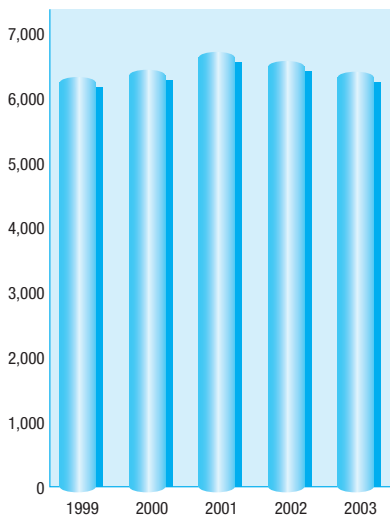
Consolidated Financial Standings

財政状況（連結）

Total Assets

総資産

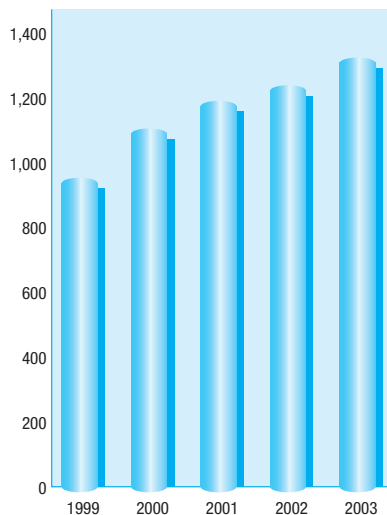
(Billion¥/十億円)



Shareholders' Equity

株主資本

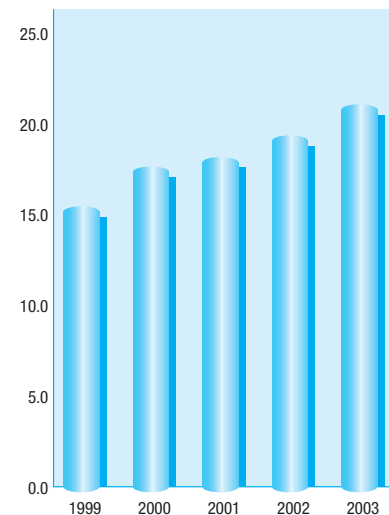
(Billion¥/十億円)



Shareholders' Equity Ratio

株主資本比率

(%)



(Billions of Yen, % / 十億円, %)

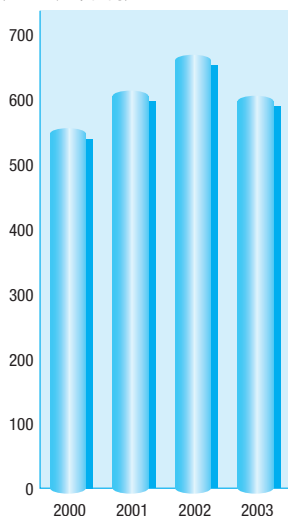
FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
Total Assets 総資産	6,189.5	6,316.9	6,573.7	6,435.2	6,282.5
Shareholders' Equity 株主資本	934.6	1,093.0	1,176.3	1,228.2	1,307.2
Shareholders' Equity Ratio 株主資本比率	15.1	17.3	17.9	19.1	20.8

Outline of Consolidated Cash Flows

キャッシュ・フロー（連結）

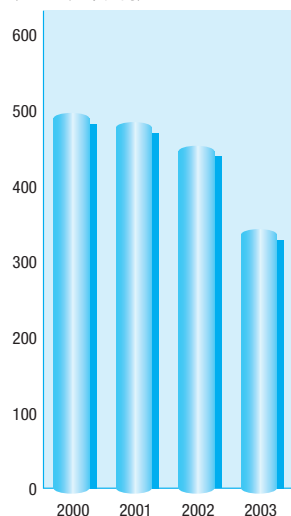
Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



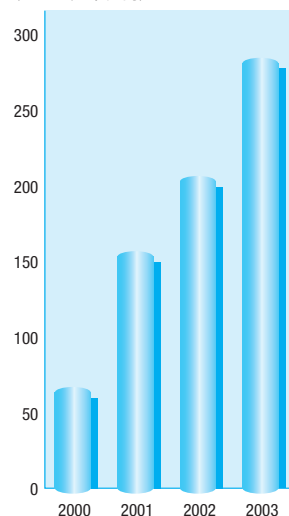
Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



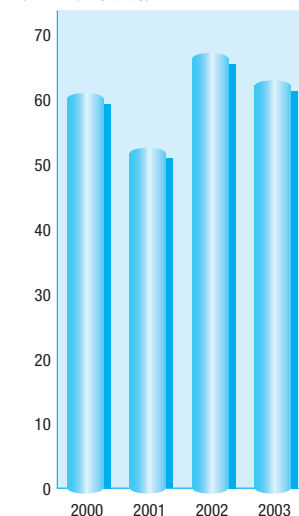
Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



Cash and Cash Equivalents at End of Year

現金及び現金同等物の期末残高
(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2000	2001	2002	2003
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	546.5	605.3	663.1	599.4
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(488.4)	(474.1)	(447.6)	(334.2)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出（工事資金）	(477.7)	(437.0)	(416.6)	(322.5)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(62.8)	(151.7)	(200.6)	(278.7)
Cash and Cash Equivalents at End of Year 現金及び現金同等物の期末残高	60.0	51.4	66.3	62.1

(Note) Parentheses denote negative figures.
(注) ()内数値は、マイナスを表す。

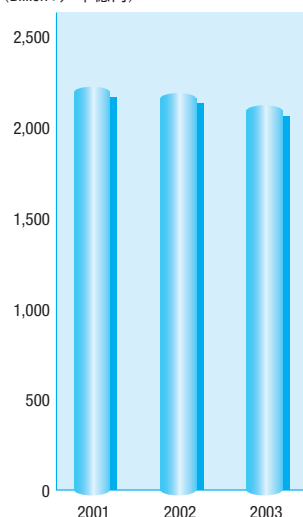
(2) Segment Information セグメント情報

Electric utility

電気事業

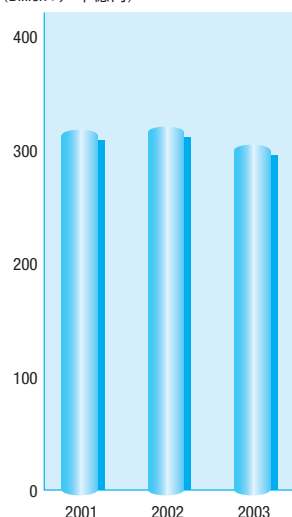
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益
(Billion¥/十億円)

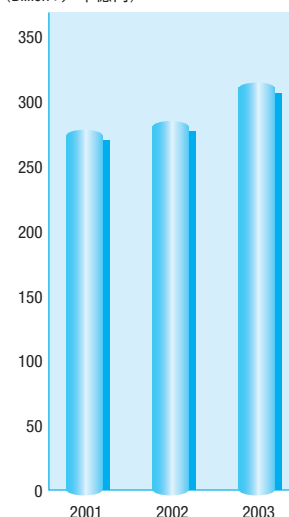


Other

その他

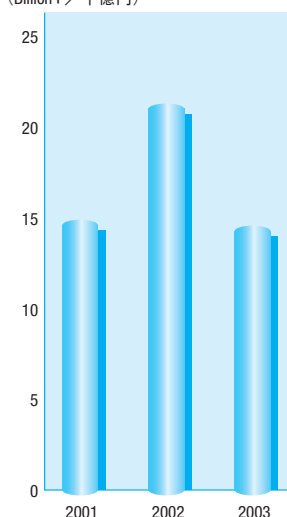
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益
(Billion¥/十億円)



[Electric utility]

[電気事業]

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2001	2002	2003
Operating Revenues 売上高	2,182.9	2,148.1	2,081.2
Operating Expenses 営業費用	1,871.9	1,834.4	1,783.3
Operating Income 営業利益	311.0	313.7	297.9

[Other]

[その他事業]

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2001	2002	2003
Operating Revenues 売上高	270.9	277.6	307.0
Operating Expenses 営業費用	256.3	256.7	292.7
Operating Income 営業利益	14.6	20.9	14.3

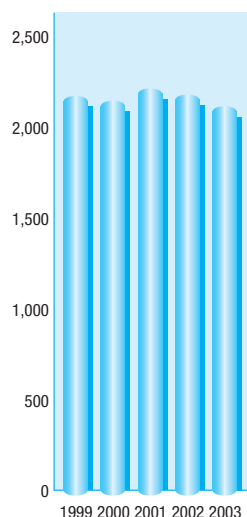
Non-consolidated Operating Results

収支状況（個別）

Operating Revenues

売上高

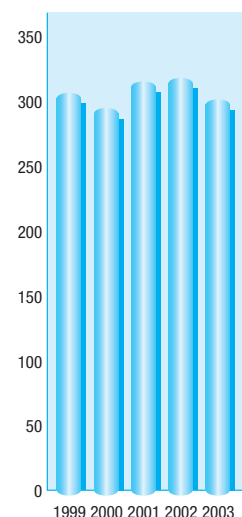
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益

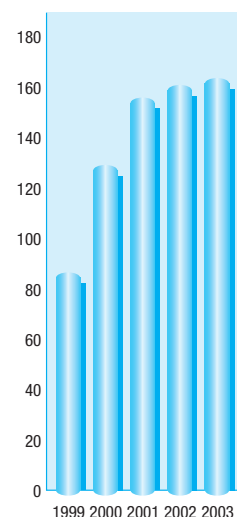
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income ※

経常利益

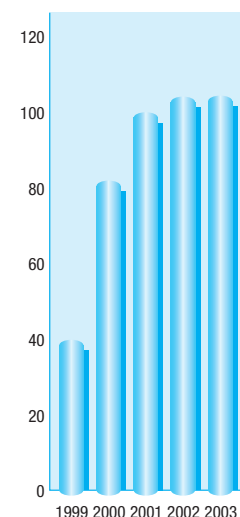
(Billion¥/十億円)



Net Income

当期純利益

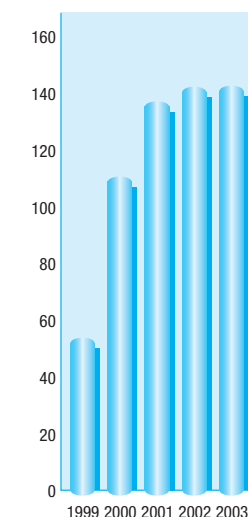
(Billion¥/十億円)



Net Income per Share

一株当たり当期純利益

(Yen/Share/円/株)



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

FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
Operating Revenues 売上高	2,141.8	2,115.6	2,183.0	2,149.1	2,085.1
Operating Expenses 営業費用	1,839.6	1,825.1	1,872.0	1,835.4	1,787.8
Operating Income 営業利益	302.2	290.5	311.0	313.7	297.2
Ordinary Income ※ 経常利益	84.5	126.3	153.2	158.4	160.6
Net Income 当期純利益	38.8	80.5	98.8	102.5	102.9
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	52.12	109.18	134.07	139.17	139.53

※ Ordinary Income: Income before Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes

(Note) This statement has been modified according to the change in classification method which reflects the revision of electric utility accounting regulation. Subsidiary enterprise revenues and expenses which had been classified in other revenues and expenses has changed to be classified in operating revenues and expenses.

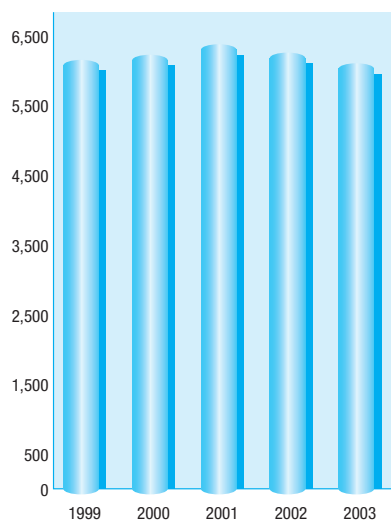
(注) 電気事業会計規則の改正により、2003年度より附帯事業営業収益・費用を営業収益・費用に含めて表示しているため2002年度以前を改正後の科目に置きかえております。

Non-consolidated Financial Standings

財政状況（個別）

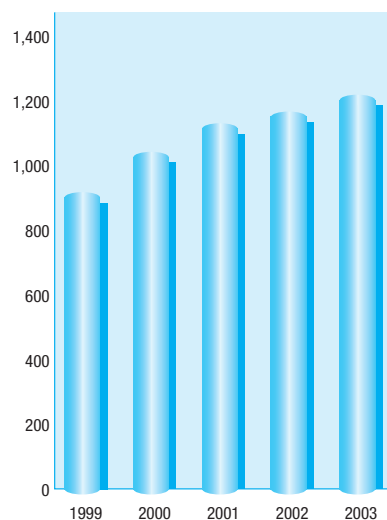
Total Assets

総資産
(Billion¥/十億円)



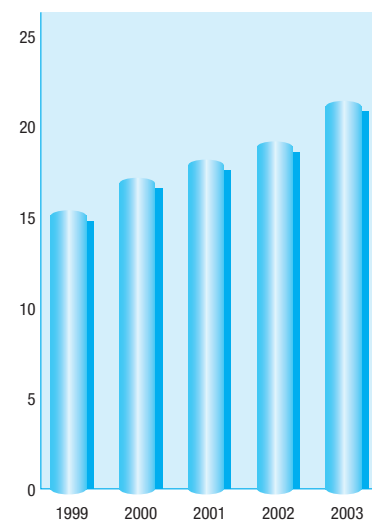
Shareholder's Equity

株主資本
(Billion¥/十億円)



Shareholder's Equity Ratio

株主資本比率
(%)



(Billions of Yen, % / 十億円, %)

FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
Total Assets 総資産	6,025.1	6,098.2	6,248.0	6,129.2	5,977.5
Shareholders' Equity 株主資本	890.8	1,021.7	1,101.7	1,146.2	1,200.4
Shareholders' Equity Ratio 株主資本比率	14.8	16.8	17.6	18.7	20.1

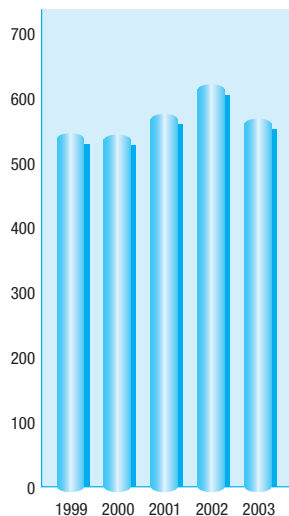
Outline of Non-consolidated Cash Flows

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

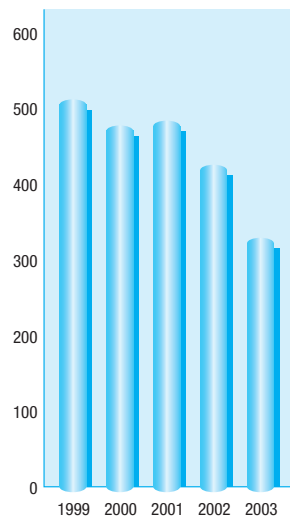
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

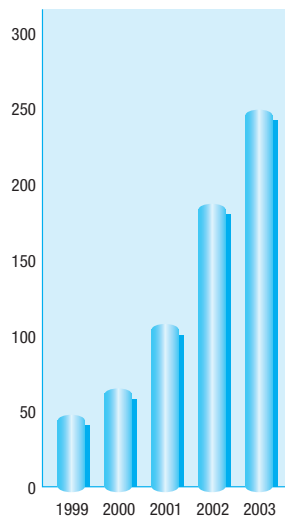
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

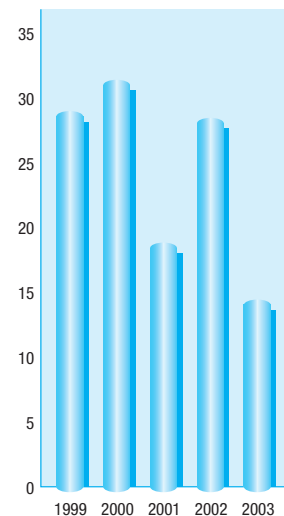
(Billion¥/十億円)



Cash and Cash Equivalents at End of Year

現金及び現金同等物の期末残高

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	533.9	531.7	563.4	608.9	548.6
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(501.2)	(467.0)	(473.3)	(417.6)	(319.6)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出（工事資金）	(473.0)	(470.3)	(417.6)	(394.2)	(307.5)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(44.0)	(62.3)	(102.2)	(181.9)	(242.8)
Cash and Cash Equivalents at End of Year 現金及び現金同等物の期末残高	28.5	30.7	18.6	27.9	14.1

(Note) Parentheses denote negative figures.
(注) ()内数値は、マイナスを表す。

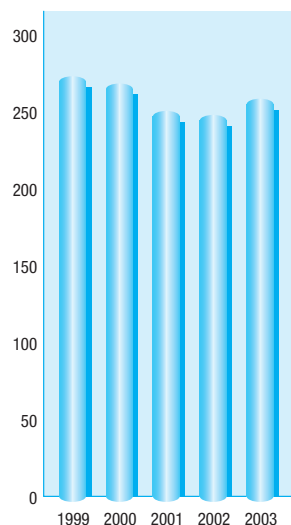
Trend in Principal Expenses (Non-consolidated)

主要費用の推移（個別）

Personnel

人件費

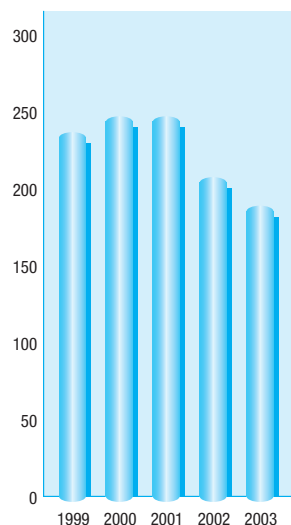
(Billion¥/十億円)



Maintenance

修繕費

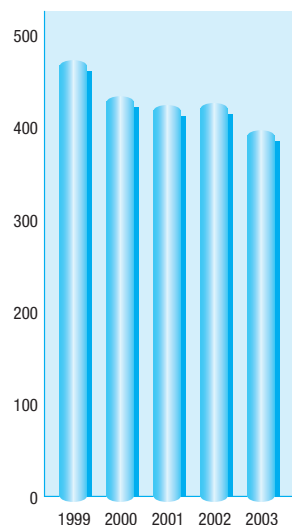
(Billion¥/十億円)



Depreciation

減価償却費

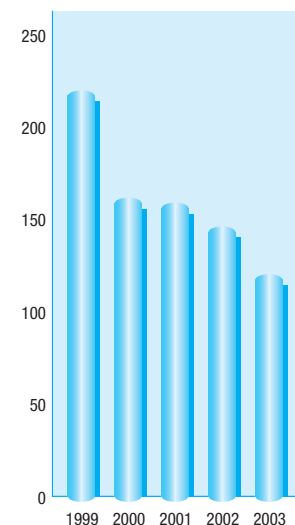
(Billion¥/十億円)



Interest expense

支払利息

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
Fuel 燃料費	282.3	307.2	365.6	353.0	392.8
Personnel 人件費	268.1	263.4	245.7	243.1	253.6
Purchased Power 地帯間・他社購入電力料	188.6	171.6	179.7	176.9	165.8
Maintenance 修繕費	231.8	242.7	243.3	203.6	185.2
Depreciation 減価償却費	464.7	425.8	416.3	418.5	389.1
Interest expense 支払利息	215.9	158.4	154.8	142.0	117.3

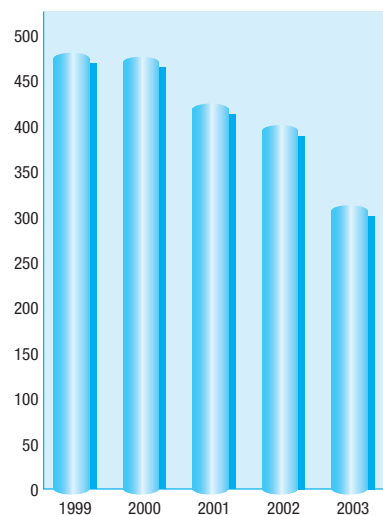
Trend in Principal Data (Non-consolidated)

主要諸元の推移 (個別)

Purchase of property, plant and equipment

工事資金

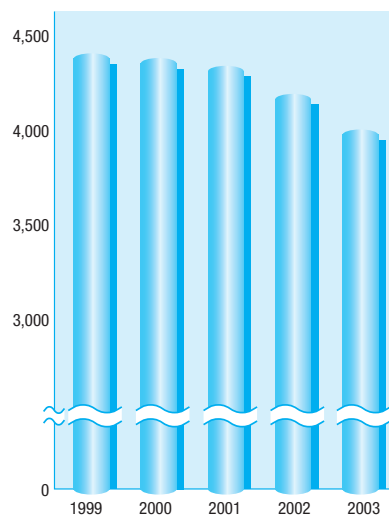
(Billion¥/十億円)



Outstanding Interest-bearing Debt

有利子負債残高

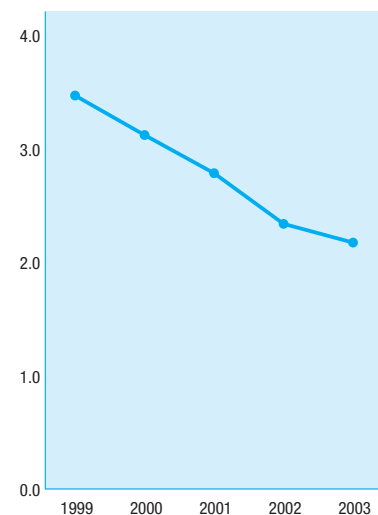
(Billion¥/十億円)



Interest Rate for Outstanding Debt

期末平均利率

(%)



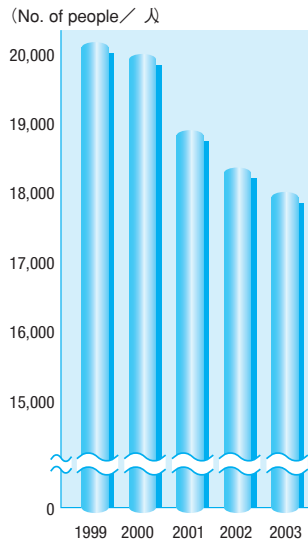
(Billions of Yen, % / 十億円, %)

FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
Purchase of property, plant and equipment					
工事資金	473.0	470.3	417.6	394.2	307.5
Nuclear Fuel					
原子燃料	34.5	45.3	39.7	41.8	52.6
Outstanding Interest-bearing Debt					
有利子負債残高	4,395.8	4,378.0	4,320.2	4,185.0	3,996.0
Interest Rate for Outstanding Debt					
期末平均利率	3.43	3.09	2.76	2.33	2.17

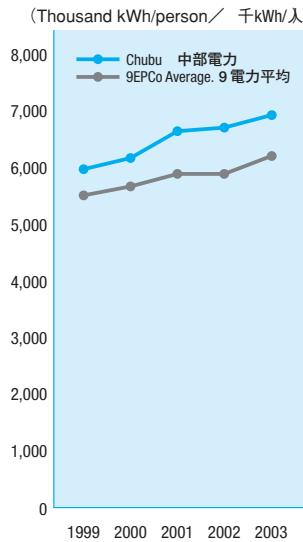
Trend in Principal Data (Non-consolidated)

主要諸元の推移 (個別)

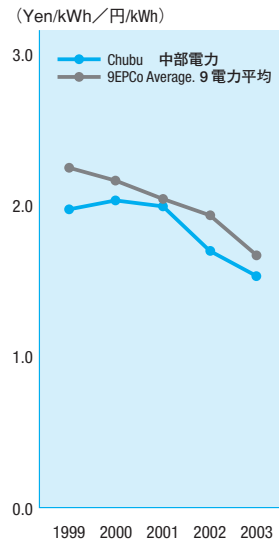
Employee Numbers 従業員数



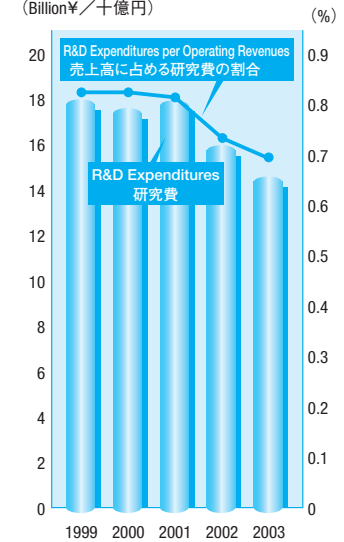
Electric Energy Sales per Employee 従業員一人当たり販売電力量



Maintenance Cost per Electric Energy Sales 販売電力量あたり修繕費



R&D Expenditures 研究費



(No. of people, Thousand kWh/person, Yen/kWh, Billions of Yen, % /人, 千kWh/人, 円/kWh, 十億円, %)

FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
Employee Numbers 従業員数	20,203	19,788	18,851	18,312	17,994
Electric Energy Sales per Employee 従業員一人当たり販売電力量					
Chubu 中部電力	5,974	6,177	6,651	6,709	6,933
9EPCo Average 9電力平均	5,514	5,675	5,895	5,896	6,206
Maintenance Cost per Electric Energy Sales 販売電力量あたり修繕費					
Chubu 中部電力	1.96	2.02	1.98	1.68	1.51
9EPCo Average 9電力平均	2.24	2.16	2.03	1.92	1.65
R&D Expenditures 研究費	17.6	17.2	17.6	15.7	14.3
R&D Expenditures per Operating Revenues 売上高に占める研究費の割合	0.82	0.82	0.81	0.73	0.69

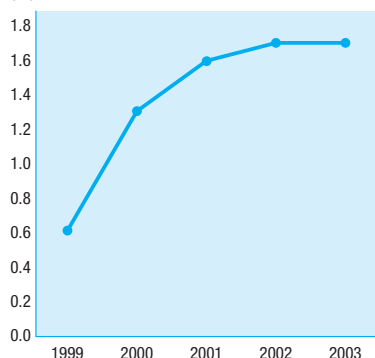
Financial Ratios (Non-consolidated)

財務指標 (個別)

ROA(on after-tax basis)

總資產純利益率

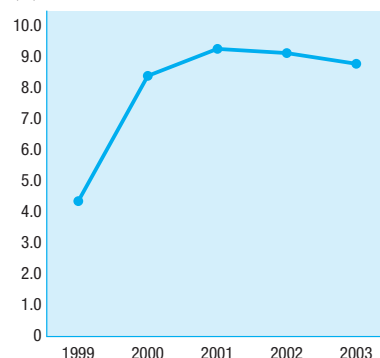
(%)



ROE

株主資本利益率

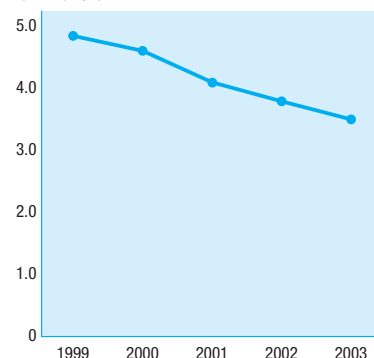
(%)



Interest-bearing Debt Ratio

有利子負債比率

(Times/倍)



(%, Times / %, 倍)

FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
ROA					
總資產利益率					
on after-tax basis					
總資產純利益率	0.6	1.3	1.6	1.7	1.7
on before-tax basis					
總資產事業利益率	5.0	4.7	5.0	4.9	4.6
ROE	4.3	8.4	9.3	9.1	8.8
株主資本利益率					
Return on Sales					
売上高利益率					
Ordinary Income*/Operating Revenues					
売上高經常利益率	3.9	6.0	7.0	7.4	7.7
Operating Income / Operating Revenues					
売上高營業利益率	14.1	13.7	14.3	14.6	14.3
Interest-bearing Debt Ratio	4.8	4.6	4.1	3.8	3.5
有利子負債比率					

※ Ordinary Income: Income before Reversal of Reverse for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes

(Note) ROA (on after-tax basis) = Net Income / Total Assets

ROA (on before-tax basis) = (Ordinary Income + Interest expense) / Total Assets

ROE = Net Income / Shareholders' Equity

Interest-bearing Debt Ratio = (Loans + Bonds + CP) / Shareholders' Equity

(注) 總資產純利益率=当期純利益/期首期末平均總資產

總資產事業利益率=事業利益/期首期末平均總資產

株主資本利益率=当期純利益/期首期末平均株主資本

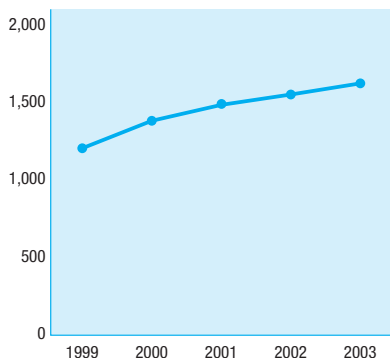
有利子負債比率=(借入金+社債+CP)/期首期末平均株主資本

Stock Information

株式情報

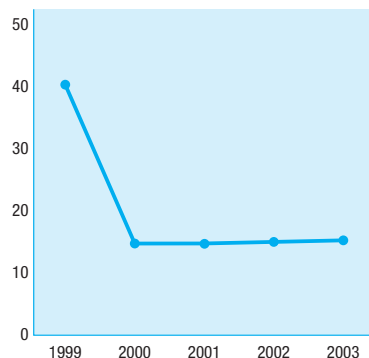
BPS

一株当たり純資産
(Yen/Share/円/株)



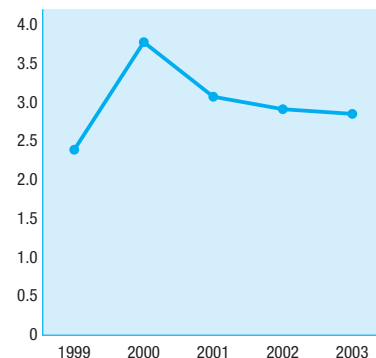
PER

株価収益率
(Times/倍)



Dividend Yield

配当利回り
(%)



FY 年度	1999	2000	2001	2002	2003
Number of Shares Outstanding (Thousands of Shares) 発行済株式総数 (千株)	739,081	736,852	736,852	736,856	736,857
Number of Shareholders (People) 株主数 (人)	344,472	363,125	359,104	349,053	348,623
Enterprise Value (Billions of Yen) 企業価値 (十億円)	1,552	1,175	1,444	1,525	1,553
EPS (Yen/Share) 一株当たり当期純利益 (円/株)	52.12	109.18	134.07	139.17	139.53
BPS (Yen/Share) 一株当たり純資産 (円/株)	1,205.30	1,386.62	1,495.19	1,555.75	1,630.30
PER (Times) 株価収益率 (倍)	40.29	14.61	14.62	14.87	15.12
PBR (Times) 株価純資産倍率 (倍)	1.74	1.15	1.31	1.33	1.29
EV/EBITDA Ratio (Times) EV/EBITDA倍率 (倍)	6.47	6.40	6.58	6.50	6.69
PCFR (Times) 株価キャッシュ・フロー倍率 (倍)	2.91	2.21	2.56	2.51	2.83
Dividend Yield (%) 配当利回り (%)	2.38	3.76	3.06	2.90	2.84
Dividend Payout Ratio (%) 配当性向 (%)	95.65	54.95	44.75	43.11	42.94
Dividends per Share (Yen/Share) 一株当たり配当額 (円/株)	50	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) / Equity per Share
 EV/EBITDA Ratio = Enterprise Value / Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization
 PCFR = Price (End of FY) / Cash Flow per Share
 Dividend Yield = Dividend per Share / Price (End of FY)
 Dividend Payout Ratio = Cash dividends / Net Income

(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

EV/EBITDA倍率=時価総額+純負債/利払前・税引前・償却前利益
 株価キャッシュ・フロー倍率=株価/一株当たりキャッシュ・フロー
 配当利回り=一株当たり配当金/株価(期末)
 配当性向=配当金・中間配当金/当期純利益

(4) Financial Statements 財務諸表

CONSOLIDATED BALANCE SHEETS

連結貸借対照表

ASSETS (資産の部)	Millions of yen (百万円)				
	1999	2000	2001	2002	2003
Property, Plant and Equipment (固定資産):					
Property, plant and equipment (固定資産)	¥11,247,019	¥11,541,744	¥11,985,966	¥12,302,638	¥12,487,142
Construction in progress (固定資産仮勘定)	388,171	507,211	664,630	567,700	522,700
	11,635,190	12,048,955	12,650,596	12,870,338	13,009,842
Less (控除):					
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(117,777)	(121,366)	(127,155)	(130,124)	(133,484)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(5,859,907)	(6,306,261)	(6,768,415)	(7,148,113)	(7,515,240)
	(5,977,684)	(6,427,627)	(6,895,570)	(7,278,237)	(7,648,724)
Property, Plant and Equipment, Net (固定資産計)	5,657,506	5,621,328	5,755,026	5,592,101	5,361,118
Nuclear Fuel (核燃料):					
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	48,989	46,937	37,329	39,666	34,641
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	95,376	108,644	137,752	150,437	200,091
Total Nuclear Fuel (核燃料計)	144,365	155,581	175,081	190,103	234,732
Investments and Other (投資等):					
Long-term investments (長期投資)	145,728	185,065	255,560	274,149	282,847
Deferred tax assets (繰延税金資産)	10,912	92,792	79,085	102,188	126,150
Other (その他)	6,495	7,506	40,633	11,545	9,413
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(195)	(140)	(400)	(1,353)	(1,886)
Total Investments and Other (投資等計)	162,940	285,223	374,878	386,529	416,524
Current Assets (流動資産):					
Cash (現金及び預金)	47,549	47,557	37,971	53,682	43,107
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	97,417	107,044	119,284	114,239	113,227
Inventories (棚卸資産)	46,738	56,316	63,851	53,685	53,463
Deferred tax assets (繰延税金資産)	-	17,733	13,101	13,394	15,159
Other (その他)	33,557	28,688	35,189	32,254	46,136
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(615)	(2,554)	(654)	(772)	(966)
Total Current Assets (流動資産計)	224,646	254,784	268,742	266,482	270,126
Total Assets (資産合計)	¥6,189,457	¥6,316,916	¥6,573,727	¥6,435,215	¥6,282,500

(Note) Parentheses denote negative figures.
(注) ()内数値は、マイナスを表す。

CONSOLIDATED BALANCE SHEETS

連結貸借対照表

	Millions of yen (百万円)				
LIABILITIES, MINORITY INTERESTS AND SHAREHOLDER'S EQUITY (負債及び株主資本の部)	1999	2000	2001	2002	2003
Long-term Liabilities (固定負債) :					
Long-term debt (固定負債)	¥3,661,394	¥3,532,409	¥3,589,837	¥3,576,762	¥3,508,917
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	123,536	116,125	146,607	145,359	168,380
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済核燃料再処理引当金)	150,536	168,616	182,497	215,384	220,634
Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)	65,218	69,818	74,656	77,753	79,753
Deferred tax liabilities (繰延税金負債)	-	-	-	-	17
Other long-term liabilities (その他の固定負債)	24,169	21,859	32,246	41,932	44,302
Total Long-term Liabilities (固定負債)	4,024,843	3,908,827	4,025,843	4,057,190	4,022,003
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)	311,606	371,628	385,628	172,387	157,047
Short-term borrowings (短期借入金)	449,560	454,228	368,168	363,949	339,961
Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)	73,352	88,203	81,529	71,134	83,469
Accrued income taxes and other (未払税金)	54,124	66,172	75,047	89,715	80,714
Other (その他)	325,790	325,146	438,709	430,388	268,291
Total Current Liabilities (流動負債計)	1,214,432	1,305,377	1,349,081	1,127,573	929,482
Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)	4,979	2,508	1,853	-	-
Total Liabilities (負債合計)	5,244,254	5,216,712	5,376,777	5,184,763	4,951,485
Minority Interests in Consolidated Subsidiaries (少数株主持分)	10,608	7,159	20,604	22,221	23,835
Shareholders' Equity (資本) :					
Common stock (資本金)	374,511	374,514	374,514	374,518	374,520
Capital surplus (資本剰余金)	14,239	14,242	14,242	14,246	14,248
Retained earnings (利益剰余金)	545,853	704,301	758,081	823,948	907,815
Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	-	-	29,522	15,772	12,024
Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)	-	-	-	-	5
Less (控除), treasury stock (自己株式)	(8)	(12)	(13)	(253)	(1,432)
Total Shareholders' Equity (資本合計)	934,595	1,093,045	1,176,346	1,228,231	1,307,180
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDER'S EQUITY (負債及び株主資本計)	¥6,189,457	¥6,316,916	¥6,573,727	¥6,435,215	¥6,282,500

CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME

連結損益計算書

	Millions of yen (百万円)				
	1999	2000	2001	2002	2003
Operating Revenues (営業収益):					
Electricity (電気事業営業収益)	¥2,140,743	¥2,113,864	¥2,180,766	¥2,145,182	¥2,078,170
Other (その他事業収益)	34,173	53,773	72,013	83,743	97,902
Total Operating Revenues (営業収益計)	2,174,916	2,167,637	2,252,779	2,228,925	2,176,072
Operating Expenses (営業費用):					
Electricity (電気事業営業費用)	1,831,319	1,815,820	1,861,845	1,823,623	1,773,860
Other (その他事業営業費用)	30,580	54,479	66,626	72,424	89,740
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,861,899	1,870,299	1,928,471	1,896,047	1,863,600
Operating Income (営業利益)	313,017	297,338	324,308	332,878	312,472
Other (Income) Expenses (営業外(収益)費用):					
Interest expense (支払利息)	217,523	160,694	158,909	146,165	121,236
Other, net (その他(純額))	2,051	7,817	10,064	10,655	20,147
Total Other Expenses (営業外費用合計)	219,574	168,511	168,973	156,820	141,383
Income before Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests (当期経常利益)	93,433	128,827	155,335	176,058	171,089
Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels (灌水準備引当金取崩し)	(4,180)	2,471	655	1,853	-
Income before Income Taxes and Minority Interests (税金等調整前当期純利益)	89,263	131,298	155,990	177,911	171,089
Income Taxes (法人税):					
Current (当期税額)	46,732	51,474	58,613	80,737	85,356
Deferred (繰延税額)	692	2,109	2,484	(15,900)	(21,526)
Total Income Taxes (法人税、住民税及び事業税合計)	47,424	53,583	61,097	64,837	63,830
Less, minority Interests in Earnings of Consolidated Subsidiaries (少数株主利益)	697	595	800	2,716	765
Net Income (当期純利益)	¥41,142	¥77,120	¥94,093	¥110,358	¥106,494
	Yen (円)				
	1999	2000	2001	2002	2003
Per Share of Common Stock (一株当たり金額):					
Net income:					
Basic (一株当たり当期純利益金額)	¥55.21	¥104.65	¥127.70	¥149.78	¥144.24
Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥51.60	¥98.10	¥119.43	¥139.88	¥134.75
Cash dividends (一株当たり配当金)	¥50.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS

連結キャッシュ・フロー計算書

	Millions of yen (百万円)				
	1999	2000	2001	2002	2003
Cash Flows from Operating Activities (営業活動によるキャッシュ・フロー):					
Income before income taxes and minority interests (税金等調整前当期純利益)	-	¥131,298	¥155,990	¥177,911	¥171,089
Adjustments for:					
Depreciation and amortization (減価償却費)	-	455,175	454,690	464,826	432,813
Loss of loaded nuclear fuel (核燃料減損額)	-	19,589	19,585	14,048	6,051
Loss on disposal of property, plant and equipment (固定資産除却損)	-	10,368	11,236	11,477	11,999
Increase (decrease) in employee retirement benefit liability (退職給付引当金の増減額)	-	(10,405)	30,777	(1,248)	20,287
Increase in reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済核燃料再処理引当金の増加額)	-	18,090	13,881	32,887	5,250
Increase in reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金の増加額)	-	4,600	4,838	3,097	1,999
Interest and dividends income (受取利息及び受取配当金)	-	(1,437)	(1,799)	(2,223)	(2,460)
Interest expenses (支払利息)	-	160,694	158,909	146,165	121,236
Decrease in trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金の減少額)	-	(3,725)	(9,345)	4,816	2,665
Decrease in inventories (たな卸資産の減少額)	-	(7,637)	(6,862)	10,165	1,532
Increase (decrease) in trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金の増減額)	-	8,132	(6,692)	(10,396)	9,771
Other (その他)	-	(30,793)	(10,420)	26,175	27,480
Subtotal (小計)	-	753,949	814,788	877,700	809,712
Interest and dividends received (利息及び配当金の受取額)	-	1,437	1,799	2,205	2,386
Interest paid (利息の支払額)	-	(165,184)	(160,868)	(151,715)	(122,357)
Income taxes paid (法人税等の支払額)	-	(43,739)	(50,388)	(65,136)	(90,371)
Net cash provided by operating activities (営業活動によるキャッシュ・フロー)	-	546,463	605,331	663,054	599,370
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)	-	(477,666)	(436,984)	(416,631)	(322,463)
Increase in investments and other (投融資による支出)	-	(54,871)	(66,443)	(34,338)	(31,068)
Proceeds for recoveries from investments and other (投融資の回収による収入)	-	38,058	37,748	3,197	12,016
Other (その他)	-	6,086	(8,448)	146	7,324
Net cash used in investing activities (投資活動によるキャッシュ・フロー)	-	(488,393)	(474,127)	(447,626)	(334,191)
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)	-	199,081	291,779	228,084	198,683
Redemption of bonds (社債の償還による支出)	-	(236,767)	(332,925)	(371,885)	(121,800)
Proceeds from long-term loans (長期借入れによる収入)	-	105,831	170,086	127,765	43,252
Repayment of long-term loans (長期借入金の返済による支出)	-	(146,037)	(181,281)	(206,869)	(210,280)
Proceeds from short-term borrowings (短期借入れによる収入)	-	823,409	395,328	373,459	354,870
Repayment of short-term borrowings (短期借入金の返済による支出)	-	(823,692)	(488,685)	(377,678)	(379,140)
Proceeds from issuance of commercial paper (「コア・プログラム」-II-の発行による収入)	-	890,000	1,071,000	1,444,000	1,036,000
Redemption of commercial paper (「コア・プログラム」-II-の償還による支出)	-	(833,000)	(1,029,000)	(1,373,000)	(1,155,000)
Dividends paid (配当金の支払額)	-	(36,879)	(47,849)	(44,186)	(44,190)
Other (その他)	-	(4,711)	(192)	(247)	(1,115)
Net cash used in financing activities (財務活動によるキャッシュ・フロー)	-	(62,765)	(151,739)	(200,557)	(278,720)
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)	-	-	-	(0)	(17)
Net (Decrease) increase in Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物の増減額)	-	(4,695)	(20,535)	14,871	(13,558)
Cash and Cash Equivalents at Beginning of Year (現金及び現金同等物の期首残高)	-	59,337	59,957	51,406	66,277
Increase in Cash and Cash Equivalents upon Inclusion of					
Additional Subsidiaries on Consolidation (連結範囲の変更による現金及び現金同等物の増減額)	-	5,315	11,984	-	9,342
Cash and Cash Equivalents at End of Year (現金及び現金同等物の期末残高)	-	¥59,957	¥51,406	¥66,277	¥62,061

NON-CONSOLIDATED BALANCE SHEETS

個別貸借対照表

ASSETS (資産の部)	Millions of yen (百万円)				
	1999	2000	2001	2002	2003
Property, Plant and Equipment (固定資産):					
Property, plant and equipment (固定資産)	¥11,030,034	¥11,230,656	¥11,427,109	¥11,743,193	¥11,926,492
Construction in progress (固定資産仮勘定)	386,107	505,672	659,550	560,718	516,040
	11,416,141	11,736,328	12,086,659	12,303,911	12,442,532
Less (控除)					
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(117,628)	(121,144)	(126,304)	(129,341)	(132,307)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(5,745,944)	(6,118,726)	(6,477,420)	(6,825,823)	(7,166,763)
	(5,863,572)	(6,239,870)	(6,603,724)	(6,955,164)	(7,299,070)
Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	5,552,569	5,496,458	5,482,935	5,348,747	5,143,462
Nuclear Fuel (核燃料):					
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	48,989	46,937	37,329	39,666	34,641
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	95,376	108,644	137,752	150,437	200,091
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	144,365	155,581	175,081	190,103	234,732
Investments and Other (投資等):					
Long-term investments (長期投資)	165,551	185,414	305,192	314,012	317,458
Deferred tax assets (繰延税金資産)	-	70,945	56,995	79,872	101,202
Other (その他)	5,105	4,791	37,540	7,866	5,737
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(195)	(130)	(301)	(772)	(969)
Total Investments and Other (投資等合計)	170,461	261,020	399,426	400,978	423,428
Current Assets (流動資産):					
Cash (現金及び預金)	28,468	30,864	18,742	27,912	14,089
Trade accounts receivable (受取手形及び売掛金)	88,457	92,069	97,820	98,482	94,927
Inventories (貯蔵品)	34,244	37,467	46,670	39,829	37,562
Deferred tax assets (繰延税金資産)	-	16,433	10,855	11,447	12,729
Other (その他)	7,102	8,769	17,008	12,335	17,164
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(562)	(450)	(575)	(601)	(578)
	157,709	185,152	190,520	189,404	175,893
Total Current Assets (資産合計)	¥6,025,104	¥6,098,211	¥6,247,962	¥6,129,232	¥5,977,515

NON-CONSOLIDATED BALANCE SHEETS

個別貸借対照表

LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本の部)	Millions of yen (百万円)				
	1999	2000	2001	2002	2003
Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金):					
Long-term debt (長期負債)	¥3,597,886	¥3,468,193	¥3,445,558	¥3,461,969	¥3,418,838
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	109,487	98,608	129,572	128,678	148,843
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済核燃料再処理引当金)	150,526	168,616	182,497	215,384	220,634
Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)	65,218	69,818	74,656	77,753	79,753
Other long-term liabilities (その他の固定負債)	23,208	19,810	30,092	40,305	40,323
Total Long-term Liabilities and Reserves (固定負債合計)	3,946,325	3,825,045	3,862,375	3,924,089	3,908,391
Current Liabilities (流動負債):					
Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の長期借入金及びその他の固定負債)	300,964	350,990	360,453	138,466	134,475
Short-term borrowings (短期借入金)	449,060	449,668	363,834	359,458	335,372
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	60,000	117,000	159,000	230,000	111,000
Trade accounts payable (支払手形及び買掛金)	52,348	56,278	50,850	48,061	56,362
Accrued income taxes (未払税金)	13,988	20,903	30,754	47,204	41,581
Other (その他)	306,622	254,085	317,107	235,756	189,936
Total Current Liabilities (流動負債合計)	1,182,982	1,248,924	1,281,998	1,058,945	868,726
Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)	4,979	2,508	1,853	-	-
Total Liabilities (負債合計)	5,134,286	5,076,477	5,146,226	4,983,034	4,777,117
Shareholders' Equity (資本):					
Common stock (資本金)	374,511	374,514	374,514	374,518	374,520
Capital surplus (資本剰余金)	14,239	14,242	14,242	14,246	14,248
Retained earnings (利益剰余金)	502,068	632,978	683,731	741,919	800,484
Net unrealized gain on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	-	-	29,249	15,768	12,502
	890,818	1,021,734	1,101,736	1,146,451	1,201,754
Less, treasury stock, at cost (自己株式)				(253)	(1,356)
Total Shareholders' Equity (資本合計)	890,818	1,021,734	1,101,736	1,146,198	1,200,398
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本合計)	¥6,025,104	¥6,098,211	¥6,247,962	¥6,129,232	¥5,977,515

NON-CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME

個別損益計算書

	Millions of yen (百万円)				
	1999	2000	2001	2002	2003
Operating Revenues (営業収益)	¥2,141,826	¥2,115,596	¥2,183,002	¥2,149,149	¥2,085,087
Operating Expenses (営業費用):					
Fuel (燃料費)	282,250	307,169	365,608	352,982	392,770
Personnel (人件費)	268,092	263,390	245,667	243,052	253,560
Purchased Power (購入電力料)	188,606	171,575	179,691	176,931	165,802
Maintenance (修繕費)	231,810	242,654	243,254	203,642	185,218
Depreciation (減価償却費)	464,704	425,765	416,330	418,504	389,055
Taxes other than income taxes (租税公課)	147,678	146,465	145,770	142,653	141,425
Other (その他)	256,464	268,082	275,709	297,657	260,012
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,839,604	1,825,100	1,872,029	1,835,421	1,787,842
Operating Income (営業利益)	302,222	290,496	310,973	313,728	297,245
Other (Income) Expenses (営業外(収益)費用):					
Interest expense (支払利息)	215,429	158,399	154,753	141,915	117,251
Other, net (その他(純額))	2,266	5,775	3,015	13,440	19,381
Total Other Expenses (営業外費用合計)	217,695	164,174	157,768	155,355	136,632
Income before Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes (当期経常利益)	84,526	126,322	153,205	158,373	160,613
Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金取崩し)	(4,180)	2,471	655	1,853	-
Income before Income Taxes (税引前当期純利益)	80,346	128,793	153,860	160,226	160,613
Income Taxes (法人税及び住民税):					
Current (当期税額)	41,510	43,520	51,784	73,670	78,505
Deferred (繰延税額)	-	4,816	3,288	(15,983)	(20,798)
Total Income Taxes (法人税及び住民税合計)	41,510	48,336	55,072	57,687	57,707
Net Income (当期純利益)	¥38,836	¥80,457	¥98,788	102,539	102,906
	Yen (円)				
	1999	2000	2001	2002	2003
Per Share of Common Stock (一株当たり金額):					
Net income:					
Basic (一株当たり当期純利益金額)	¥52.12	¥109.18	¥134.07	¥139.17	¥139.53
Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥48.82	¥102.29	¥125.33	¥130.05	¥130.39
Cash dividends (一株当たり配当金)	¥50.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00

(5) Reference 参考資料

Electric Energy Sold

販売電力量

(Millions of kWh / 百万kWh)

FY 年度		2000	2001	2002	2003
Customers Other Than Those Under Liberalization 特定規模需要以外	Residential 生活関連需要	37,774	38,777	38,680	39,580
	Commercial 商業用(業務用)需要	18,066	18,579	18,741	19,049
	Industrial 産業用需要	29,229	30,130	29,260	29,811
	Other その他需要	551	514	498	484
Total 計		85,580	88,018	87,179	88,924
Customers Under Liberalization 特定規模需要*		34,448	35,019	33,679	34,126
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		120,028	123,037	120,858	123,050

*Customers Under Liberalization: Customers who receive the supply of electric power from extra high-voltage transmission lines (generally 20,000V or higher) and whose peak usage is generally 2,000kW or higher.

*特定規模需要とは、特別高圧電線(通常20,000V以上)から受電する使用最大電力が原則2,000kW以上の需要

Electric Energy Supplied

発電電力量

(Millions of kWh / 百万kWh)

FY 年度		1999	2000	2001	2002	2003
Internally generated Power 自社	Hydroelectric 水力 (Water supply Rate) (出水率) (%)	10,181 (108.7)	8,791 (93.2)	9,184 (97.0)	8,623 (90.1)	7,940 (87.7)
	Thermal 火力	81,489	86,545	82,966	84,949	99,760
	Nuclear 原子力 (Utilization Rate) (利用率) (%)	25,393 (80.1)	25,070 (78.9)	27,556 (87.0)	22,021 (69.5)	10,684 (33.7)
Purchased Power 他社受電		9,645	7,540	10,204	11,085	11,503
Interchanged Power (net) 融通		4,572	5,248	5,738	6,607	5,621
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		-2,083	-2,169	-1,941	-1,906	-1,151
Total Electric Energy Supplied 発電電力量 計		129,197	131,025	133,707	131,379	134,357

Consumption of Major Fossil Fuels

主要火力燃料の払出状況

(Thousands of t, Thousands of kl / 千t, 千kl)

FY 年度		1999	2000	2001	2002	2003
Coal 石炭		5,026	5,081	4,869	7,200	9,551
Heavy Oil 重油		1,429	1,473	1,048	494	771
Crude Oil 原油		2,231	2,067	970	280	1,092
LNG LNG		7,831	8,519	9,049	9,183	9,704

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	Aa3 (Fourth grade) (最高ランクから4番目)	P-1 (Top grade) (最高ランク)
S&P スタンダード・アンド・プアーズ社	AA- (Fourth grade) (最高ランクから4番目)	A-1+ (Top grade) (最高ランク)
R&I 格付投資情報センター	AA+ (Second grade) (最高ランクから2番目)	a-1+ (Top grade) (最高ランク)
JCR 日本格付研究所		J-1+ (Top grade) (最高ランク)

*As of July 2003 / 2003年7月現在

Share Buyback

自己株式の買付けならびに消却

Share Buyback which the Company implemented in the past is as follows.

当社は、株主のみなさまへの一層の利益還元を目的として、下記の通り自己株式の買付けならびに消却を実施しました。

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

	Number of Shares 株式数	Share worth 買付総額
CY 1999 1999年 [暦年]	7,769	17,156
CY 2000 2000年 [暦年]	2,231	4,703
April 2003 2003年4月	3,044	6,791
June 2003 2003年6月	2,748	6,297
Total 合計	15,792	34,945

The Company's plan to buyback share has been approved at annual shareholders' meeting in June 2003.

また、2003年6月の株主総会において、自己株式の取得枠を設定いたしました。具体的取得については株主総会で承認された範囲内で取締役会にゆだねられます。

Share Buyback Plan 取得枠

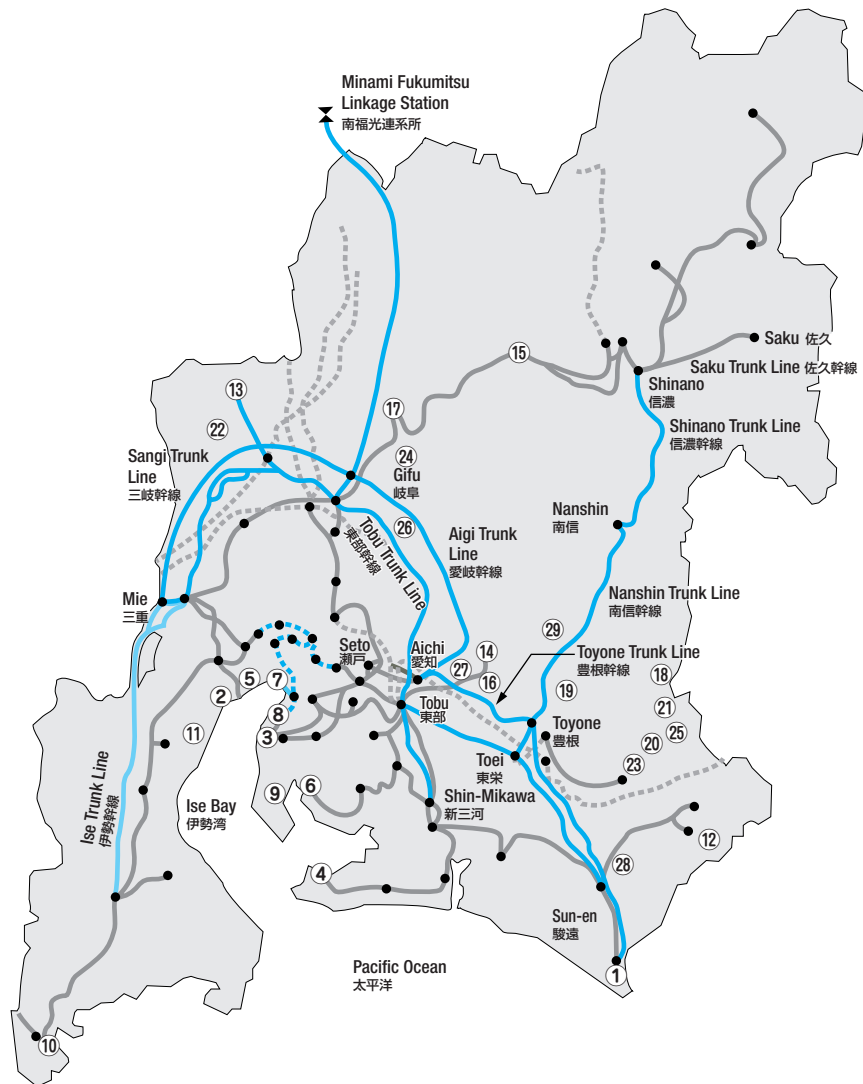
Maximum Number of Shares 上限株式数 (Millions of Shares / 百万株)	20
Maximum Shares worth 上限金額 (Billions of Yen / 十億円)	50

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

- 500-kV Transmission Line 500kV送電線
- 275-kV Transmission Line(Overhead) 275kV送電線
- - - - 275-kV Transmission Line(Underground) 275kV送電線(地中)
- - - - 275-kV Transmission Line Owned by Other Utilities 275kV他社保有送電線
- 500-kV Designed Transmission Line 500kV設計送電線
- Substation or Switching Station 変電所または開閉所



Map No. (Thousand of kW)(千 kW)

Nuclear Power Plant 原子力発電所

①Hamaoka 浜岡 3,617

Thermal Power Plants 火力発電所

②Kawagoe 川越 4,802
 ③Chita 知多 3,966
 ④Atsumi 渥美 2,400
 ⑤Nishi-Nagoya 西名古屋 1,690
 ⑥Hekinan 碧南 4,100
 ⑦Shin-Nagoya 新名古屋 1,458
 ⑧Chita Daini 知多第二 1,708
 ⑨Taketooyo 武豊 1,125
 ⑩Owase Mita 尾鷲三田 1,250
 ⑪Yokkaichi 四日市 1,245
 ⑫Shin-Shimizu 新清水 156
 Other (one plant) その他(1施設) 1

Total 合計 23,901

Hydroelectric Power Plants 水力発電所

⑬Okumino 奥美濃 1,500
 ⑭Okuyahagi No.2 奥矢作第二 780
 ⑮Takane No.1 高根第一 340
 ⑯Okuyahagi No.1 奥矢作第一 315
 ⑰Mazegawa No.1 馬瀬川第一 288
 ⑱Hatanagi No.1 畑薙第一 137
 ⑲Hiraoka 平岡 101
 ⑳Okuizumi 奥泉 87
 ㉑Hatanagi No.2 畑薙第二 85
 ㉒Yokoyama 横山 70
 ㉓Oigawa 大井川 68
 ㉔Mazegawa No.2 馬瀬川第二 66
 ㉕Ikawa 井川 62
 ㉖Shin-Kamiaso 新上麻生 61
 ㉗Yahagi No.1 矢作第一 60
 ㉘Kawaguchi 川口 58
 ㉙Yasuoka 泰阜 53
 Other (163 plants) その他(163施設) 1,084

Total 合計 5,216

Total generating capacity (193 plants)

発電量合計(193施設) 32,733

Generating Facilities

発電設備一覧

Thermal Power Plants

火力発電所

(MW / 千kW)

Plants 発電所名	Maximum Capacity 認可最大出力	Unit ユニット	Fuel Type 燃料	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月
Shin-Nagoya 新名古屋	1,458	7-1	LNG	Aug. 1998 1998年 8月
		7-2	LNG	Oct. 1998 1998年 10月
		7-3	LNG	Nov. 1998 1998年 11月
		7-4	LNG	Nov. 1998 1998年 11月
		7-5	LNG	Dec. 1998 1998年 12月
		7-6	LNG	Dec. 1998 1998年 12月
Yokkaichi 四日市	1,245	1	LNG	Jun. 1963 1963年 6月
		2	LNG	Jul. 1963 1963年 7月
		3	LNG	Sep. 1963 1963年 9月
		4-1	LNG	Feb. 1988 1988年 2月
		4-2	LNG	Jun. 1988 1988年 6月
		4-3	LNG	Jun. 1988 1988年 6月
		4-4	LNG・LPG	Jul. 1988 1988年 7月
		4-5	LNG・LPG	Jul. 1963 1963年 7月
Owase Mita 尾鷲三田	1,250	1	Heavy Oil 重油	Jul. 1964 1964年 7月
		2	Heavy Oil 重油	Sep. 1964 1964年 9月
		3	Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ	Jun. 1987 1987年 6月
Chita 知多	3,966	1	LNG	Feb. 1966 1966年 2月
		1GT	LNG	Aug. 1996 1996年 8月
		2	LNG	Jan. 1967 1967年 1月
		2GT	LNG	Aug. 1995 1995年 8月
		3	Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1968 1968年 3月
		4	Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1974 1974年 3月
		5	LNG	May. 1978 1978年 5月
		5GT	LNG	Jun. 1995 1995年 6月
		6	LNG	Apr. 1978 1978年 4月
6GT	LNG	Sep. 1994 1994年 9月		
Taketoyo 武豊	1,125	2	Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1972 1972年 6月
		3	Heavy・Crude Oil 重原油	Sep. 1972 1972年 9月
		4	Heavy・Crude Oil 重原油	Nov. 1972 1972年 11月
Nishi-Nagoya 西名古屋	1,690	1	Heavy Oil 重油	Jul. 1970 1970年 7月
		2	Heavy・Crude Oil 重原油	Dec. 1970 1970年 12月
		3	Heavy・Crude Oil 重原油	Jul. 1972 1972年 7月
		4	Heavy・Crude Oil 重原油	Sep. 1972 1972年 9月
		5	Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ	Oct. 1974 1974年 10月
Atsumi 渥美	2,400	1	Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1971 1971年 6月
		2	Heavy・Crude Oil 重原油	Oct. 1971 1971年 10月
		3	Heavy・Crude Oil 重原油	May. 1981 1981年 5月
		4	Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1981 1981年 6月
Shin-Shimizu 新清水	156	1	Heavy Oil 重油	May. 1973 1973年 5月
Chita Daini 知多第二	1,708	1	LNG	Sep. 1983 1983年 9月
		1GT	LNG	Sep. 1994 1994年 9月
		2	LNG	Nov. 1983 1983年 11月
		2GT	LNG	Jul. 1996 1996年 7月

Kawagoe 川越	4,802	1	LNG	Jun. 1989	1989年 6月
		2	LNG	Jun. 1990	1990年 6月
		3-1	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	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	4,100	1	Coal 石炭	Oct. 1991	1991年 10月
		2	Coal 石炭	Jun. 1992	1992年 6月
		3	Coal 石炭	Apr. 1993	1993年 4月
		4	Coal 石炭	Nov. 2001	2001年 11月
		5	Coal 石炭	Nov. 2002	2002年 11月
Kamishima 神島	0.72	1	Heavy Oil A重油	Dec. 1973	1973年 12月
		2	Heavy Oil A重油	Aug. 1997	1997年 8月
		3	Heavy Oil A重油	Dec. 1967	1967年 12月
		4	Heavy Oil A重油	May. 1980	1980年 5月
Total 合計	23,900.72				

Nuclear Power Plant 原子力発電所

(MW / 千kW)

Plant 発電所名	Maximum Capacity 認可最大出力	Unit ユニット	Type of Reactor 炉型	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月
Hamaoka 浜岡	3,617	1	BWR	Mar. 1976 1976年 3月
		2	BWR	Nov. 1978 1978年 11月
		3	BWR	Aug. 1987 1987年 8月
		4	BWR	Sep. 1993 1993年 9月

Hydroelectric Power Plants 水力発電所

(MW / 千kW)

Plants 発電所名	Maximum Capacity 認可最大出力	Type 形式	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月
Hatanagi No.1 畑薙第一	137	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Sep. 1962 1962年 9月
Hatanagi No.2 畑薙第二	85	Dam conduit ダム水路	Aug. 1961 1961年 8月
Ikawa 井川	62	Dam ダム	Sep. 1957 1957年 9月
Okuizumi 奥泉	87	Dam conduit ダム水路	Jan. 1956 1956年 1月
Oigawa 大井川	68	Dam conduit ダム水路	Oct. 1936 1936年 10月
Kawaguchi 川口	58	Dam conduit ダム水路	Nov. 1960 1960年 11月
Yasuoka 泰阜	53	Dam conduit ダム水路	Jan. 1936 1936年 1月
Okuyahagi No.1 奥矢作第一	315	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Sep. 1980 1980年 9月
Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Sep. 1980 1980年 9月
Yahagi No.1 矢作第一	60	Dam ダム	Jun. 1970 1970年 6月
Takane No.1 高根第一	340	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Sep. 1969 1969年 9月
Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Apr. 1976 1976年 4月
Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66	Dam ダム	Jun. 1976 1976年 6月
Shin-Kamiaso 新上麻生	61	Dam conduit ダム水路	Jun. 1987 1987年 6月
Okumino 奥美濃	1,500	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Jul. 1994 1994年 7月
Yokoyama 横山	70	Dam ダム	Apr. 1964 1964年 4月
Other(163plants) その他 163箇所	1,186		
Total 合計	5,216		

Consolidated Subsidiaries and Affiliates

連結対象会社一覧

	Name of Company	Controlling share	Business Contents
Other Energy	Chita L.N.G. Co., Ltd.	95.0	Receipt, storage, vaporization and distribution of LNG
	LNG Chubu CORPORATION	51.0	LNG retail
	C ENERGY CO., INC.	58.0	Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems. Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems
	Hamamatsu D.H.C. Co., Ltd.	25.0	Supply of chilled / hot water and steam. Operation / maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities
	Nagoya Energy Service Co., Ltd.	24.5	Supply of chilled / hot water and steam. Operation / maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities
	CJIA ENERGY SUPPLY COMPANY, LTD.	18.0	Supply of thermal energy to the Chubu International Airport project / Supply of thermal energy related electric supply
	Hokuriku Erunesu Co., Ltd.	34.0	LNG retail
	S energy service Co., Ltd.	0.0	Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems. Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems
IT / Telecommunications	Chuden Computer Service Co., Ltd.	100.0	Development / maintenance / retail of software. Computer system equipment operation management etc.
	Chubu Telecommunications Co., Inc.	64.3	Dedicated line service / PHS service / Electric communications / Information processing equipment / software development, retail, rental etc.
	CTI Co., Ltd.	72.0	Software development / maintenance / sales / information processing services for technical calculations etc.
	Network Support Service Company, Incorporated	0.0	System software development / retail / rental and maintenance
	CHUBU CABLE NETWORK COMPANY, INCORPORATED	4.9	Cable television broadcasting / Cable radio broadcasting
	Takeotoyo New TV	0.0	Cable television broadcasting / Cable radio broadcasting
	Hamaoka Cable Television	0.0	Cable television broadcasting
Construction	Chubu Greenery Co., Ltd.	100.0	Forest management/development, maintenance and management of greenery and gardens
	Eiraku Development Co., Ltd.	100.0	Management / sale and purchase / rental of land and buildings. Construction / building design / fittings / surveys / measurements etc.
	Chubu Plant Service Co., Ltd.	80.0	Construction / repair / operation work to thermal and nuclear power plants / Machinery / electricity / pipe laying etc.
	C-TECH CORPORATION	66.7	Electrical / machinery / telecommunications / civil engineering / pipe laying works. Cable broadcasting projects, regional thermal supply projects, etc.
	TOENEC CORPORATION	25.2	Electrical / civil engineering / pipe laying works, purchase and sale of electric instruments / materials
Manufacturing	Chube Precision Machinery Co., Ltd.	81.8	Manufacture / sale / repair of electrical instruments, manufacture and repair of various types of measuring instruments
	COMRES CORPORATION	70.0	Sale of plaster, manufacture and sale of lightweight artificial aggregate, manufacture and sale of cement made of coal ash
	AICHI ELECTRIC Co., Ltd.	24.1	Manufacture, repair and sale of electrical equipment/electronic application equipment
	TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co., Ltd.	26.2	Manufacture and sale of concrete poles/pile and other cement and secondary products
	Toho Oil Co., Ltd.	33.3	Manufacture and sale of petroleum and petroleum products
	AICHI KINZOKU KOGYO Co., Ltd.	25.0	Manufacture / sale of power transmission towers and outdoor iron frames for substations / processing of sheet metals and can manufacture
	Chube Liquid Oxygen Co., Ltd.	0.0	Manufacture and sale of oxygen, nitrogen, argon, and oxygen and nitrogen for medical use
	Chita Tansan Co., Ltd.	0.0	Manufacture and sale of liquid CO ₂ gas / dry ice
Transportation	Oigawa Transportation Co., Ltd.	50.6	Transportation of freight and automobiles
	Eiraku Transportation Co., Ltd.	85.7	Transportation of freight and automobiles
	SHIN-NIHON HELICOPTER Co., Ltd.	50.0	Observation / freight transportation by helicopter / helicopter rentals
Real Estate Management	Chuden Bldg Co., Inc.	100.0	Regional development / urban development surveys, planning, development business. Real estate rentals, sales, purchasing and brokering. Management and operation of land and buildings
Service / Other	CHUDEN KOGYO Co., Ltd.	85.5	Insurance brokerage, advertising, printing, document management, retail, leasing etc.
	NITTAI Co., Ltd.	95.5	Electricity distribution related work such as tree felling. Building maintenance / management. Retail.
	EIRAKU AUTO SERVICE Co., Ltd.	100.0	Maintenance / repairs / leasing of automobiles. Sale of oils
	Chuden Disaster Prevention Co., Ltd.	85.0	Accident prevention / safety maintenance / sale / operation and maintenance of fire extinguishing and accident prevention related materials
	Chubu Cryogenics Co., Ltd.	100.0	Sale of LNG cooling / heating systems. Sale of High pressure gases.
	Techno Chubu Co., Ltd.	86.7	Environmental surveys / measurements / analysis. Operational management of thermal power plant fuel facilities. Waste disposal / radiation management
	Chuden Engineering and Sales Service Shizuoka Co., Ltd.	100.0	Undertaking of all work to do with electric utility operations. Safety maintenance. Land / building management.
	Chuden Engineering and Sales Service Nagano Co., Ltd.	100.0	Undertaking of all work to do with electric utility operations. Safety maintenance. Land / building management
	LiveNet Co., Ltd.	0.0	Housing consultancy / Interior Design school management
	CHUBU HOME WARRANTY CORPORATION	43.0	Housing warranty business / housing evaluation / display / warranty business
	Chuden Wing Co., Ltd.	100.0	Printing / wrapping and delivery of gifts / commemorative items / cultivation / sale / rental of flowers, maintenance of flower beds / greenery

Service / Other	Chubu Electric Power Company International B.V.	100.0	Investment / responsibility warranty for projects overseas
	CHUDEN CAPITAL CO., LTD.	87.8	Loaning of project capital. Consultancy regarding business management
	TOHO Industry Co., Ltd.	100.0	Manufacture and sale of eringi mushrooms and cedar oil
	Chubu Electric Power (Thailand) Co., Ltd.	0.0	Operation and maintenance of thermal power plants
	Chita Berth Co., Inc.	50.0	Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management
	KASUMI BERTH CO., INC.	0.0	Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management
Electric Utility Operation	NIPPON MALENIT Co., LTD.	0.0	Manufacture and sale of wood preservatives / weed killers / medical & pharmaceutical products / agricultural chemicals
	Joetsu Co-operative Thermal Power Co., Inc.	50.0	Wholesale electric power company using fire-powered generation

	会社名	出資比率	業務内容
その他エネルギー事業	知多エール・エヌ・ジー(株)	95.0	LNG受入・貯蔵・気化・送り出し等
	(株)エール・エヌ・ジー中部	51.0	LNGの販売等
	(株)シーエナジー	58.0	発電専用システムの提案・提供および運転・保守 コージェネシステムの提案・提供および運転・保守等
	浜松熱供給(株)	25.0	冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等
	名古屋熱供給(株)	24.5	冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等
	中部国際空港エネルギー供給(株)	18.0	中部国際空港における熱供給事業 熱供給に付帯して発生する電力の供給等
	北陸エルネス(株)	34.0	LNGの販売等
情報通信事業	(株)エスエナジーサービス	0.0	発電専用システムの提案・提供および運転・保守 コージェネシステムの提案・提供および運転・保守等
	中電コンピューターサービス(株)	100.0	ソフトウェアの開発・保守・販売 コンピュータ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)	64.3	専用線サービス PHSサービス 電気通信・情報処理に関する機器、ソフトウェアの開発・販売・賃貸等
	(株)シーティアイ	72.0	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等
	ネットワークサポートサービス(株)	0.0	システム・ソフトウェアの開発制作・販売・賃貸および保守
	中部ケーブルネットワーク(株)	4.9	有線テレビジョン放送事業 有線ラジオ放送事業等
	(株)武豊ニューテレビ	0.0	有線テレビジョン放送事業 有線ラジオ放送事業等
建設業	(株)はまおかケーブルテレビ	0.0	有線テレビジョン放送事業等
	(株)中部グリーンリ	100.0	山林の管理・開発 緑地・庭園の維持管理等
	(株)永楽開発	100.0	土地建物の経営管理・売買・賃貸借 建築・土木の設計・施工・調査・測量等
	(株)中部プラントサービス	80.0	火力・原子力発電所の建設・修繕工事・運転関係業務 機械・電気・管工事等
	(株)シーテック	66.7	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
製造業	(株)トーエネック	25.2	電気・土木建築・管工事 電気器具・材料の購入・販売等
	中部精機(株)	81.8	電気機械器具の製造・販売・修理 各種計測機器の製造・修理等
	(株)コムリス	70.0	石膏の販売 人工軽量骨材の製造・販売 石灰灰を利用したセメントの製造・販売等
	愛知電機(株)	24.1	電気機械器具・電子応用機器の製造・修理・販売等
	東海コンクリート工業(株)	26.2	コンクリートボール・パイルおよびその他セメント二次製品の生産・販売等
	東邦石油(株)	33.3	石油および同製品の製造・販売等
	愛知金属工業(株)	25.0	送電用鉄塔・発電所屋外鉄構の製作・販売 製缶・板金加工等
	中部液酸(株)	0.0	酸素・窒素・アルゴン・医療用酸素・医療用窒素の製造および販売
運輸業	知多炭酸(株)	0.0	液化炭酸ガス・ドライアイスなどの製造および販売
	大井川運送倉庫(株)	50.6	貨物自動車運送事業等
	永楽運輸(株)	85.7	貨物自動車運送事業等
不動産管理	新日本ヘリコプター(株)	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
	中電ビル(株)	100.0	地域開発・都市開発に関する調査・企画・開発業 不動産の賃貸借・売買・仲介 土地建物の管理運営等
サービス業等	中電興業(株)	85.5	保険代理業 広告 印刷 図面管理 物品販売 リース業等
	(株)ニッタイ	95.5	支障木伐採等配電関連工事 建物の維持・管理 商品販売等
	永楽自動車(株)	100.0	自動車の整備・修理・リース業 油脂類の販売等
	中電防災(株)	85.0	防災 保安警備 防災消防関係資機材の販売・運営・維持管理等
	中部冷熱(株)	100.0	LNG冷熱の販売 高圧ガスの販売等
	(株)テクノ中部	86.7	環境調査・測定・分析 火力発電所の燃料設備の運転管理 廃棄物処理・放射線管理に関する事業等
	中電静岡工営(株)	100.0	電気事業に係わる諸業務の受託 保安警備 土地建物の管理等
	中電長野工営(株)	100.0	電気事業に係わる諸業務の受託 保安警備 土地建物の管理等
	(株)リブネット	0.0	住宅コンサルティング事業・インテリアスクールの経営等
	中部住宅保証(株)	43.0	住宅瑕疵保証事業 住宅性能評価・表示・保証事業等
	中電ウイング(株)	100.0	印刷の受託 贈答品・記念品の包装・納品の受託 花の栽培・販売・賃貸 花壇・緑地保守の受託等
	Chubu Electric Power Company International B.V	100.0	海外プロジェクトへの出資・融資および債務保証
	中電キャピタル(株)	87.8	事業資金の貸付 企業経営に関するコンサルティング等
	東邦産業(株)	100.0	エリソギ・ひのき油の生産販売
	Chubu Electric Power (Thailand) Co., Ltd	0.0	火力発電所の運転および保守
	知多棧橋管理(株)	50.0	港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等
	霞棧橋管理(株)	0.0	港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等
電気事業	日本マレニット(株)	0.0	木材保存剤・除草剤・医薬品・農業および化学製品の製造販売等
	上越共同火力発電(株)	50.0	火力発電による卸電気事業



Chubu Electric Power Co., Inc.