

# Investors' Data Book 2004



Year Ended March 31, 2004

# 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	4
(2) Outline of The Electric Power Supply Plan for FY2005	2005年度供給計画の概要	4

## 3 Management Data データ編

(1) Consolidated Financial Data	連結決算情報	7
(2) Segment Information	セグメント情報	10
(3) Non-consolidated Financial Data	個別決算情報	11
(4) Financial Data and Ratio (Consolidated・Non-Consolidated)	財務データ・指標(連結・個別)	16
(5) Financial Statements	財務諸表	20
(6) Reference	参考資料	27

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

Fiscal year 2004 dates from 1st April 2003 to 31st March 2004.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2004年度は、2003年4月1日に始まり、2004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)From the year ended March 31, 2003, the Company has consolidated all of its subsidiaries and all affiliates have been accounted for by the equity method in order to maintain much better usefulness and transparency in disclosure of financial information.

(注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。

# 1 Company Profile 会社概要

## (1) Corporate Summary (For the year ended March 31, 2004) 会社概要 (2004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)	6,060.2	13,900.9	7,150.8
Electric Energy Sold (Millions of kWh) 販売電力量 (百万 kWh)	122,216	276,012	141,820
Generating Capacity (MW) 発電設備 (千 kW)	31,735	62,660	34,824

## (2) Financial Highlights (For the year ended March 31, 2004) 決算概要 (2004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, %)

	(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	2,101.1	2,023.2	1.04	Total Assets 総資産	6,060.2	5,776.4
Operating Income 営業利益	334.4	322.5	1.04	Shareholders' Equity 株主資本	1,377.2	1,265.5
Ordinary Income 経常利益	184.9	175.2	1.06	Shareholders' Equity Ratio 株主資本比率	22.7	21.9
Net Income 当期純利益	114.7	110.6	1.04	Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	3,809.4	3,707.5
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	157.21	151.72				

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

## (3) Basis of Consolidation (As of March 31, 2004) 連結対象会社 (2004年3月末現在)

	The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数			Achievements of subsidiaries 子会社の業績	
	Subsidiaries 子会社	Affiliates accounted for by the equity method 持分法適用関連会社	Total 計	Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高 (十億円)	Operating Income (Billions of Yen) 営業利益 (十億円)
Non-Electric Energy その他エネルギー	3	5	8	12.7	1.0
IT / Telecommunications 情報通信	3	3	6	64.5	1.9
Construction 建設	4	1	5	121.3	5.4
Manufacturing 製造	4	5	9	33.0	-0.8
Haulage 運輸	2	1	3	2.7	0.0
Real Estate Management 不動産管理	1	0	1	7.3	0.8
Service/Other サービス等	14	2	16	64.6	2.6
Electric Utility Operation 電気事業	0	1	1	-	-
Total 合計	31	18	49	306.1	10.9

## (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. Japanese electric utility industry was to be comprehensively reviewed by 2001 for achieving global standards of competitiveness by improving its cost structure.
January 1999	The global design for deregulation by the Subcommittee of Basic Policy Directions of Electricity Industry Committee. <ul style="list-style-type: none"> <li>• Partial liberalization of retail markets</li> <li>• Deregulation of fee table for utility companies to get more flexibility in management</li> </ul>
March 2000	Retail Markets partially liberalized <ul style="list-style-type: none"> <li>• 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.</li> </ul>
November 2001	Commencement of discussion for further liberalization by Electricity Industry 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"> <li>• Expanding liberalization into all high voltage demands by Apr. 2005 (Liberalization into customers requiring a supply of over 500kW by Apr. 2004.)</li> <li>• Introduction of nationwide wholesale trade market.</li> <li>• Introduction of supervisory body for fair access to the network</li> <li>• Review of the tariff structure of network utilization.</li> </ul>

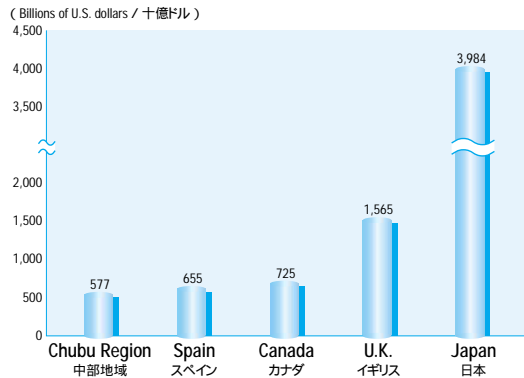
#### 電気事業における規制緩和の経緯

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"> <li>• 小売り供給の部分自由化</li> <li>• 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)</li> </ul>
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"> <li>• 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</li> </ul>
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"> <li>• 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)</li> <li>• 全国規模の卸電力取引所の創設</li> <li>• 送配電部門の公平性・透明性確保と中立機関の設立</li> <li>• 系統利用料金制度の見直し</li> </ul>

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

### GDP(Nominal)-Chubu Region and Major Countries

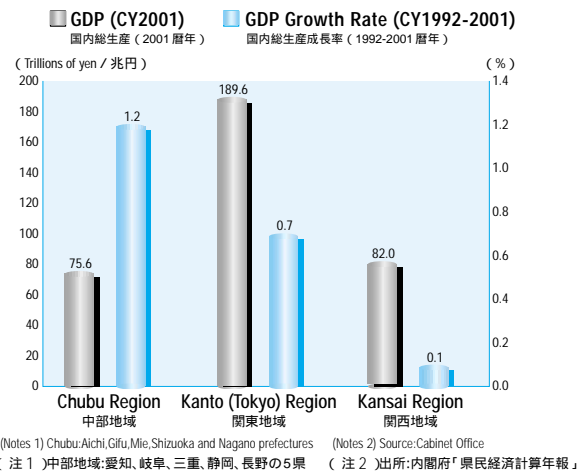
中部地域と主要国との国内総生産(名目)比較



(Notes 1) Chubu Region: As of FY 2002 Others: As of CY 2002  
 (注1) 統計は中部地域が2001年4月～2002年3月、その他は2002年1月～2002年12月  
 (Notes 2) Source: Cabinet Office (Notes 3) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures  
 (注2) 出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料 (注3) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県

### Trend in GDP(Real) Growth

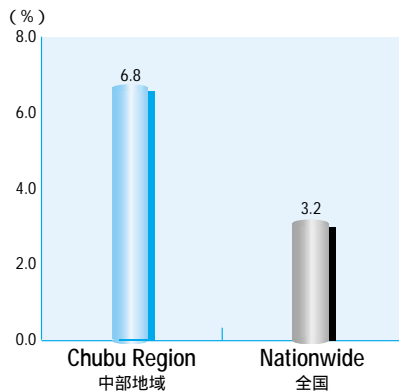
日本における国内総生産(実質)比較



(Notes 1) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures (Notes 2) Source: Cabinet Office  
 (注1) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県 (注2) 出所: 内閣府「県民経済計算年報」

### Industrial Production Index (CY2003 on yoy basis)

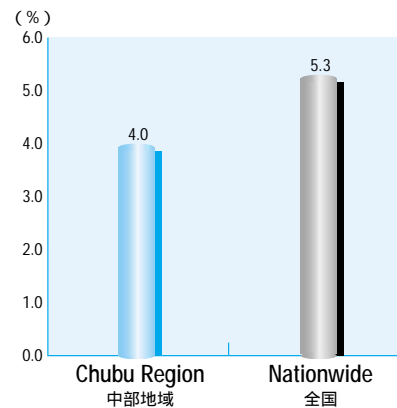
鉱工業生産指数(2003年[暦年][対前年同期比])



(Notes 1) Source: Bureau of Economy, Trade and Industry (Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures  
 (注1) 出所: 中部経済産業局資料 (注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重の3県

### Total Unemployment Rate (CY 2003)

完全失業率(2003年[暦年])



(Notes 1) Source: Bureau of Economy, Trade and Industry (Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu, Mie and Shizuoka prefectures  
 (注1) 出所: 中部経済産業局資料 (注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡の4県

### Breakdown of Industrial Large-lot Demand (FY2004)

大口電力需要構成比率(2004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 合計	Foods 食料品	Textile & Apparel 繊維	Machinery 機械	Others その他	Total 合計		
Chubu EPCo 中部電力	38.8	3.5	6.4	4.8	12.9	3.1	30.7	4.7	1.6	38.4	12.3	57.0	12.3	
Tokyo EPCo 東京電力	30.2	3.5	10.7	3.4	9.4	5.5	32.5	6.8	0.1	23.2	13.3	43.4	24.1	
Kansai EPCo 関西電力	30.5	2.2	10.2	5.6	17.9	3.9	39.8	5.7	1.4	18.6	12.3	38.0	22.2	
9EPCo Average 9電力平均	31.6	3.9	9.9	4.2	13.4	5.0	36.4	5.9	1.2	26.2	12.2	45.5	18.1	

(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 中期経営計画

Item 項目	Consolidated Targets 連結目標	Non-consolidated Targets 個別目標	Target Year 目標年次
ROA (on before-tax basis) 総資産事業利益率(ROA)	Above 4.5% 4.5%以上	Above 4.5% 4.5%以上	On annual average basis between FY2005 and FY2007 2005～2007年度の3カ年平均
Ordinary Income 経常利益	Above 165.0 billion yen 1,650億円以上	Above 160.0 billion yen 1,600億円以上	
Capital Investments 設備投資額	Below 200.0 billion yen 2,000億円以下	Below 170.0 billion yen 1,700億円以下	
Free Cash Flows フリー・キャッシュ・フロー	Above 360.0 billion yen 3,600億円以上	Above 350.0 billion yen 3,500億円以上	
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	Below 3.1 trillion yen 3.1兆円以下	Below 3.0 trillion yen 3.0兆円以下	By the end of FY2007 2007年度末

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

(Notes1) ROA (on before-tax basis)=(Ordinary Income + Interest expense)/Total Assets

(注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

(Notes2) Free Cash Flows=(Cash Flows from Operating Activities) - (Cash Flows from Investing Activities)

(注2) 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)

### (2) Outline of The Electric Power Supply Plan for FY 2005 2005年度供給計画の概要

## Sales and Supply Plan

### 販売及び供給計画

FY 年度	2003 (Actual) (実績)	2004 (Actual) (実績)	2005	2014	Average annual Increase 2003-2014 2003 / 2014 年度 年平均伸び率
Electric Energy Sold (Billions of kWh) 販売電力量(十億kWh)	123.0	122.2	122.5	138.0	1.0%
Peak Load (MW) 最大電力(千kW) (A)	26,313	24,848	25,460	28,680	0.8%
Supply Capacity (MW) 供給力(千kW) (B)	27,443	28,809	28,297	31,593	-
Reserve Capacity (MW) 供給予備力(千kW) (B - A)	1,130	3,961	2,837	2,913	-
Reserve Margin (%) 供給予備率(%) (B - A) / A	4.3	15.9	11.1	10.2	-

# Major Power Source Development Plan

## 主要電源開発計画

(MW / 千kW)

Type 種別	FY 年度	2004 (Actual) (実績)	2005	2006 ~ 2009	2010 ~ 2014	2015 and beyond 2015年度以降
Internally-generated Power 社内	Nuclear 原子力		Hamaoka No.5 浜岡5号 (Jan.'05) ( '05/1) 1,380			
	Thermal 火力	Nishi-Nagoya No.5 西名古屋5号 (Dec.'03) ( '03/12) 500 Atsumi No.2 渥美2号 (Mar.'04) ( '04/3) 500	Owase No.2 尾鷲2号 (Dec.'04) ( '04/12) 375 Shin-Shimizu No.1 新清水1号 (Dec.'04) ( '04/12) 156		Joetsu Group No.1 上越1号系列 (Jul-Dec.'12) ( '12/7 ~ 12 ) 1,265	Joetsu Group No.2 上越2号系列 1,265 Shin-Nagoya Group No.8 新名古屋8号 系列 1,458 Taketooyo No.5 武豊5号 1,000
	Hydro 水力	Origawa 小里川 (Jun.'03) ( '03/6) 1.8 Irouzawa 易老沢 (Jun.'03) ( '03/6) 0.25		Sugihara 杉原 1 (FY2009)( '09年度) 24  1 site 1地点 (FY2009)( '09年度) 0.21	1site 1地点 (FY2010)( '10年度) 0.36	Kaore 川浦 1,300
Externally-generated Power 社外	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 (Mar.'12)( '12/3 ) 204 / 1,383 Tsuruga No.3 敦賀3号 (FY2014)( '14年度 ) 615.2 / 1,538	Tsuruga No.4 敦賀4号 615.2 / 1,538
	Hydro 水力			Tokuyama 徳山 2 (FY2009)( '09年度) 400 Kawakami 川上 (FY2007 or later) ( '07年度以降) 1.2		

(Note) shows the MW decommissioned.

(注) は廃止および減少分を示す

1 The company determined to stop the plan of Sugihara power station appears above the power source development plan in May, 2004 .

1 上記の電源開発計画に計上いたしました杉原については、2004年5月に計画中止を決定いたしました。

2 EDPC determined to change the plan for the maximum output of plant to 153Mw and for beginning-of-using time to the FY2015 of Tokuyama power station appears above the power source development plan in May, 2004.

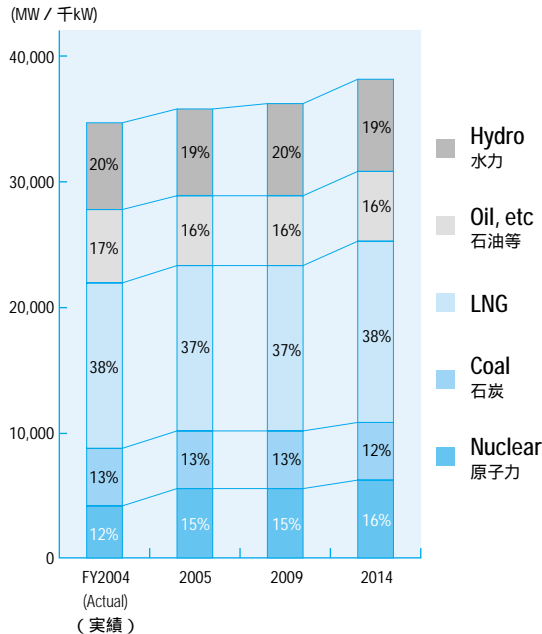
2 上記の電源開発計画に計上いたしました徳山については、電源開発株式会社が2004年5月に、最大出力を153千kWへ、使用開始時期を2015年度へ計画変更を決定いたしました。

# Power Supply Composition

電源構成

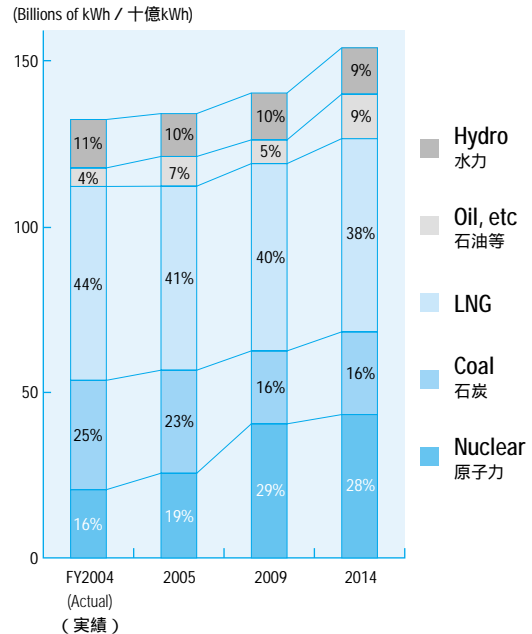
## Composition of Facilities

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 (FY2003)

設備比較 (2003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	23	24

(Note) Estimated by Chubu EPCo on Hand Book of Electric Power Industry 2004

(注 出所: 電気事業便覧2004年版をもとに当社試算)

## Comparison with Major Countries

国際比較

	Chubu EPCo 中部電力	9 EPCo Average 9 電力平均	France フランス	U.K. イギリス	U.S.A アメリカ
Thermal Efficiency (%) 熱効率 (%)	41.72	41.03	37.6	35.7	36.9

(Notes 1) Source: Hand Book of Electric Power Industry 2004

(注 1) 出所: 「電気事業便覧2004年版」

(Notes 2) Source: Overseas Electric Power Statistics 2003

(注 2) 出所: 「海外電気事業統計2003」より

(Notes 3) Data of Chubu EPCo is result of FY2004, 9 EPCo Average is result of FY2003, France is result of 1999, other countries are results of 2001

(注 3) 中部電力は2004年度実績、9 電力平均は2003 年度実績、フランスは1999年実績、他は2001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

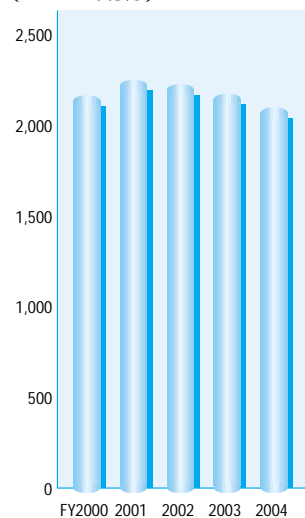
### Consolidated Operating Results

収支状況(連結)

#### Operating Revenues

売上高

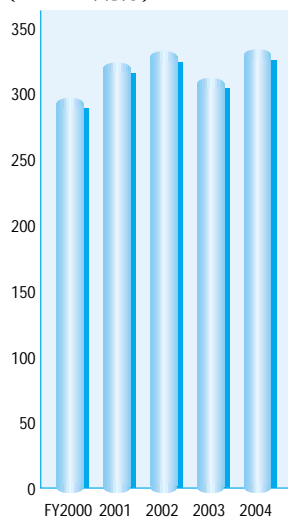
(Billion¥ / 十億円)



#### Operating Income

営業利益

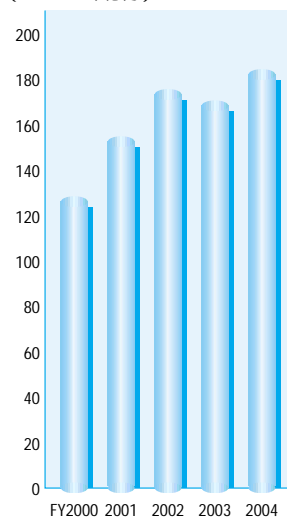
(Billion¥ / 十億円)



#### Ordinary Income

経常利益

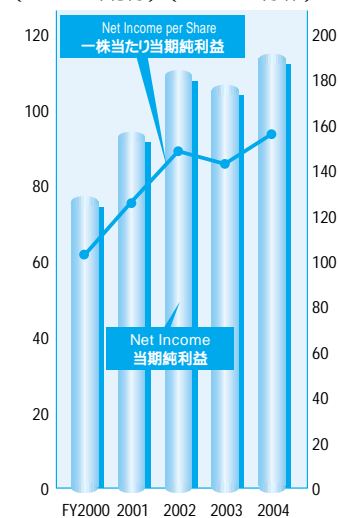
(Billion¥ / 十億円)



#### Net Income

当期純利益

(Billion¥ / 十億円) (Yen/Share / 円/株)



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

FY 年度	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,167.6	2,252.8	2,228.9	2,176.1	<b>2,101.1</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	1,870.3	1,928.5	1,896.0	1,868.6	<b>1,766.7</b>
<b>Operating Income</b> 営業利益	297.3	324.3	332.9	312.5	<b>334.4</b>
<b>Ordinary Income</b> 経常利益	128.8	155.3	176.1	171.1	<b>184.9</b>
<b>Net Income</b> 当期純利益	77.1	94.1	110.4	106.5	<b>114.7</b>
<b>Net Income per Share</b> 一株当たり当期純利益	104.65	127.70	149.78	144.24	<b>157.21</b>

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

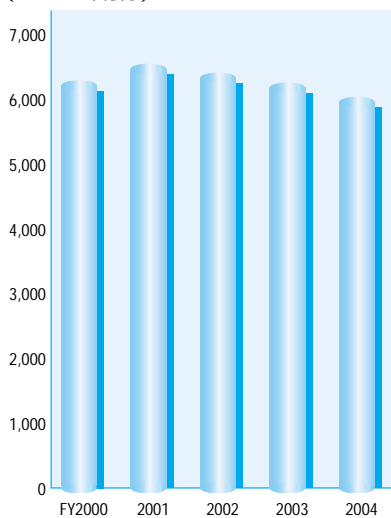
# Consolidated Financial Standings

財政状況（連結）

## Total Assets

総資産

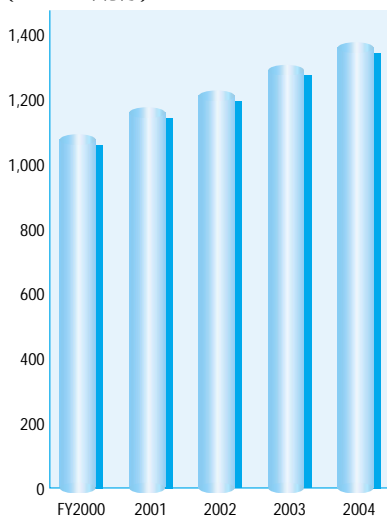
( Billion¥ / 十億円 )



## Shareholders' Equity

株主資本

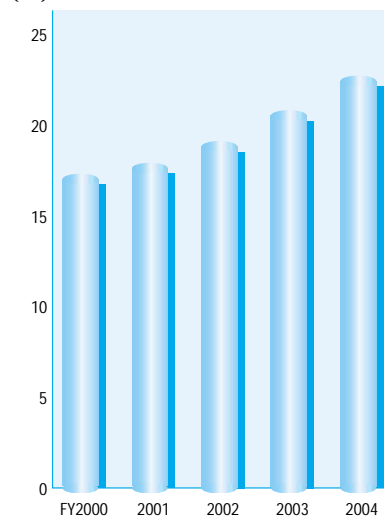
( Billion¥ / 十億円 )



## Shareholders' Equity Ratio

株主資本比率

( % )



( Billions of Yen, % / 十億円, % )

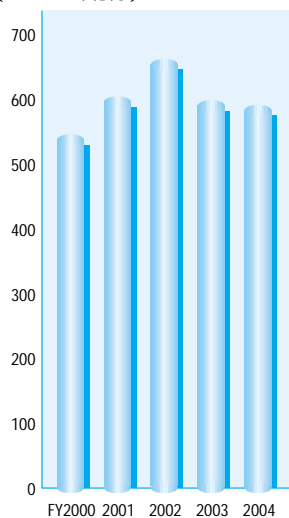
FY 年度	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Total Assets</b> 総資産	6,316.9	6,573.7	6,435.2	6,282.5	<b>6,060.2</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 株主資本	1,093.0	1,176.3	1,228.2	1,307.2	<b>1,377.2</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 株主資本比率	17.3	17.9	19.1	20.8	<b>22.7</b>

# Outline of Consolidated Cash Flows

キャッシュ・フロー（連結）

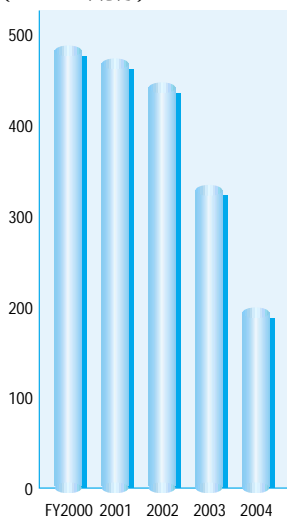
## Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー  
(Billion¥ / 十億円)



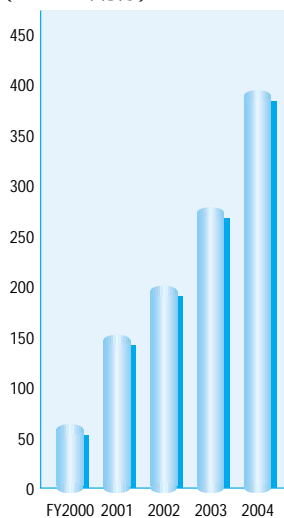
## Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー  
(Billion¥ / 十億円)



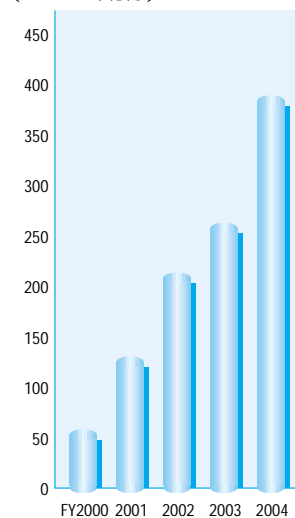
## Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー  
(Billion¥ / 十億円)



## Free Cash Flows

フリー・キャッシュ・フロー  
(Billion¥ / 十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> 営業活動によるキャッシュ・フロー	546.5	605.3	663.1	599.4	592.4
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> 投資活動によるキャッシュ・フロー	(488.4)	(474.1)	(447.6)	(334.2)	(199.3)
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> 固定資産取得による支出（工事資金）	(477.7)	(437.0)	(416.6)	(322.5)	(248.3)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> 財務活動によるキャッシュ・フロー	(62.8)	(151.7)	(200.6)	(278.7)	(395.2)
<b>Cash and Cash Equivalents at End of Year</b> 現金及び現金同等物の期末残高	60.0	51.4	66.3	62.1	59.9
<b>Free Cash Flows</b> フリー・キャッシュ・フロー	58.1	131.2	215.4	265.2	393.0

Free Cash Flows = (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)

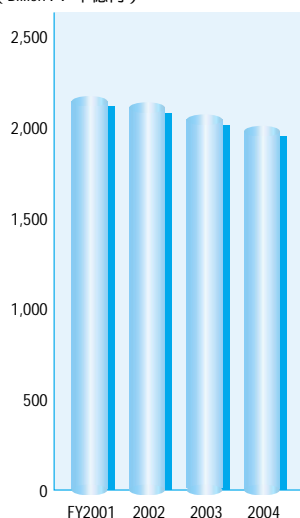
## (2) Segment Information セグメント情報

### Electric utility 電気事業

### Other その他

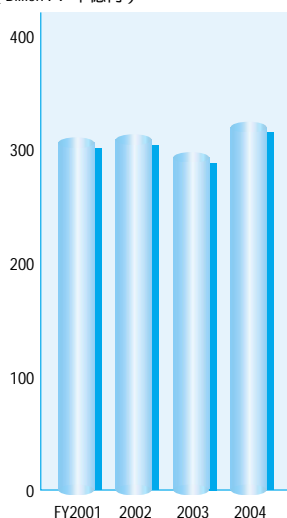
#### Operating Revenues

売上高  
(Billion¥ / 十億円)



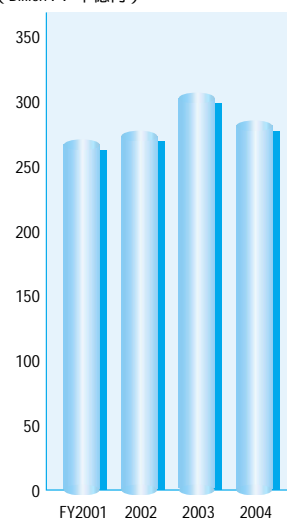
#### Operating Income

営業利益  
(Billion¥ / 十億円)



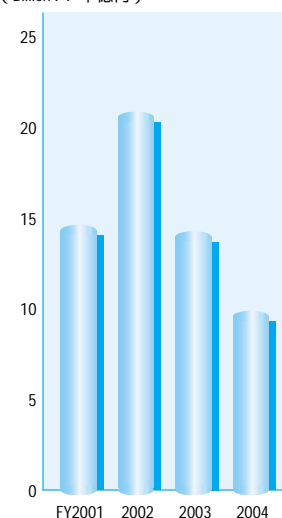
#### Operating Revenues

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	2004
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,182.9	2,148.1	2,081.2	<b>2,018.0</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	1,871.9	1,834.4	1,783.3	<b>1,693.2</b>
<b>Operating Income</b> 営業利益	311.0	313.7	297.9	<b>324.8</b>

### [Other]

[その他事業]

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2001	2002	2003	2004
<b>Operating Revenues</b> 売上高	270.9	277.6	307.0	<b>285.5</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	256.3	256.7	292.7	<b>275.5</b>
<b>Operating Income</b> 営業利益	14.6	20.9	14.3	<b>9.9</b>

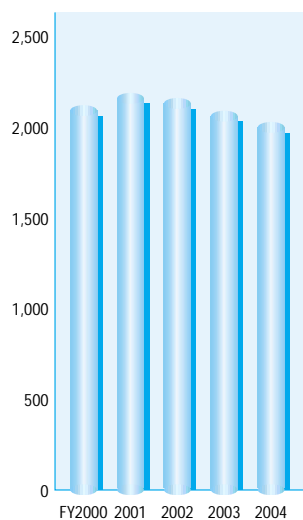
## Non-consolidated Operating Results

収支状況(個別)

## Operating Revenues

売上高

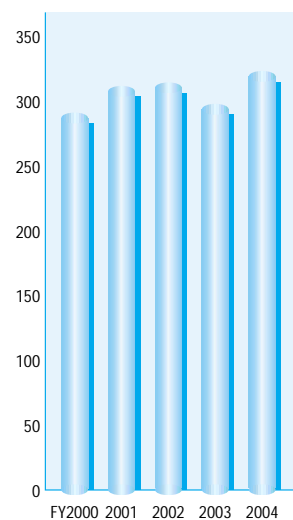
(Billion¥ / 十億円)



## Operating Income

営業利益

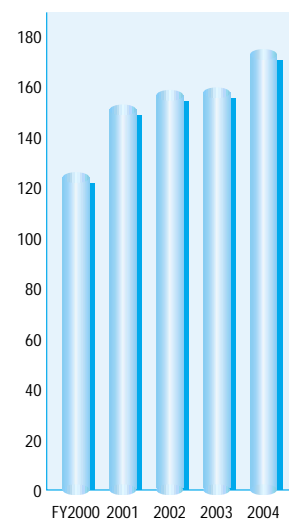
(Billion¥ / 十億円)



## Ordinary Income

経常利益

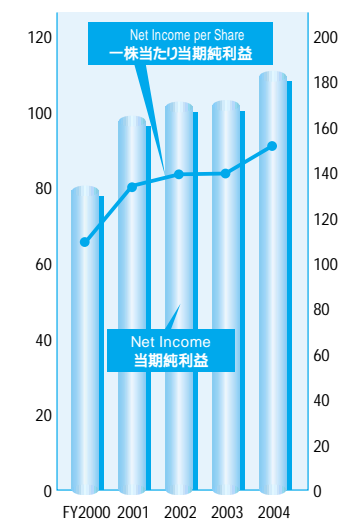
(Billion¥ / 十億円)



## 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	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,115.6	2,183.0	2,149.1	2,085.1	<b>2,023.2</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	1,825.1	1,872.0	1,835.4	1,787.8	<b>1,700.7</b>
<b>Operating Income</b> 営業利益	290.5	311.0	313.7	297.2	<b>322.5</b>
<b>Ordinary Income</b> 経常利益	126.3	153.2	158.4	160.6	<b>175.2</b>
<b>Net Income</b> 当期純利益	80.5	98.8	102.5	102.9	<b>110.6</b>
<b>Net Income per Share</b> 一株当たり当期純利益	109.18	134.07	139.17	139.53	<b>151.72</b>

Ordinary Income: Income before Provision 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。

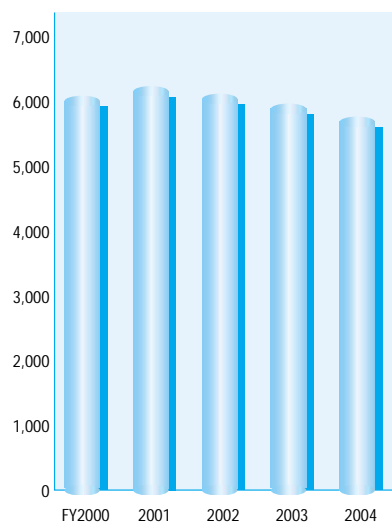
## Non-consolidated Financial Standings

財政状況（個別）

### Total Assets

総資産

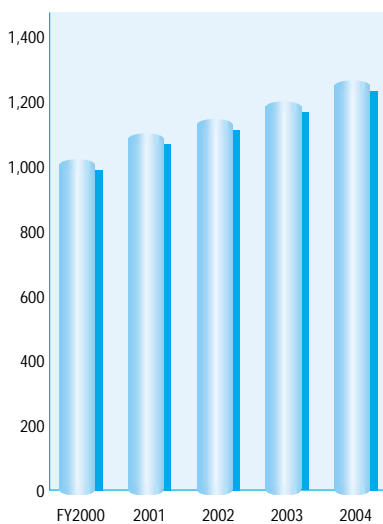
(Billion¥ / 十億円)



### Shareholder's Equity

株主資本

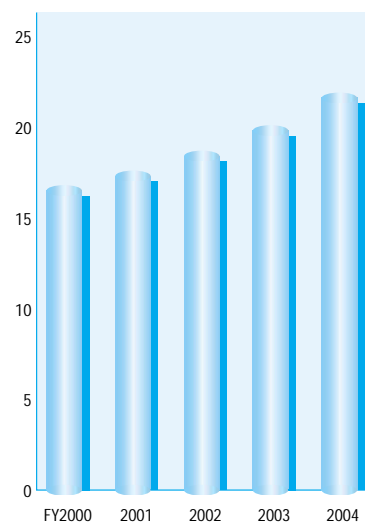
(Billion¥ / 十億円)



### Shareholder's Equity Ratio

株主資本比率

(%)



(Billions of Yen, % / 十億円, %)

FY 年度	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Total Assets</b> 総資産	6,098.2	6,248.0	6,129.2	5,977.5	<b>5,776.4</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 株主資本	1,021.7	1,101.7	1,146.2	1,200.4	<b>1,265.5</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 株主資本比率	16.8	17.6	18.7	20.1	<b>21.9</b>

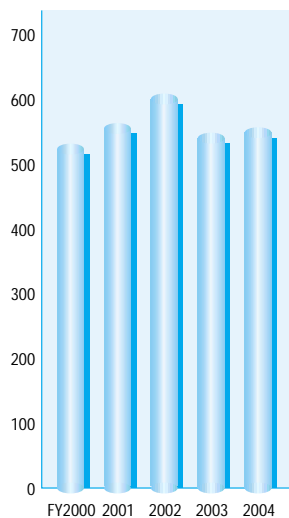
## Outline of Non-consolidated Cash Flows

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

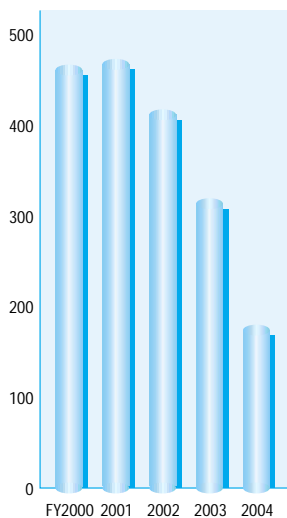
( Billion¥ / 十億円 )



### Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

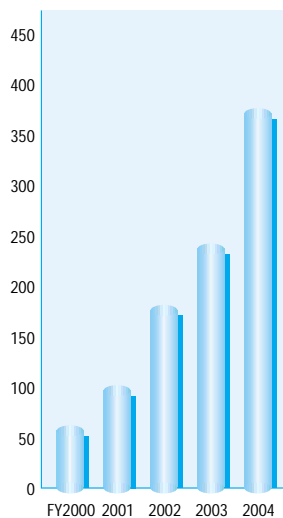
( Billion¥ / 十億円 )



### Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

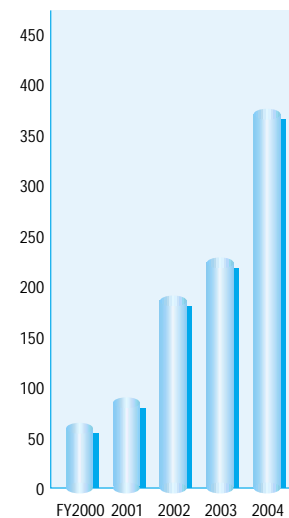
( Billion¥ / 十億円 )



### Free Cash Flows

フリー・キャッシュ・フロー

( Billion¥ / 十億円 )



( Billions of Yen / 十億円 )

FY 年度	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> 営業活動によるキャッシュ・フロー	531.7	563.4	608.9	548.6	<b>557.0</b>
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> 投資活動によるキャッシュ・フロー	(467.0)	(473.3)	(417.6)	(319.6)	<b>(180.2)</b>
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> 固定資産取得による支出 (工事資金)	(470.3)	(417.6)	(394.2)	(307.5)	<b>(229.8)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> 財務活動によるキャッシュ・フロー	(62.3)	(102.2)	(181.9)	(242.8)	<b>(377.3)</b>
<b>Cash and Cash Equivalents at End of Year</b> 現金及び現金同等物の期末残高	30.7	18.6	27.9	14.1	<b>13.5</b>
<b>Free Cash Flows</b> フリー・キャッシュ・フロー	64.7	90.1	191.2	229.0	<b>376.7</b>

Free Cash Flows =( 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 )

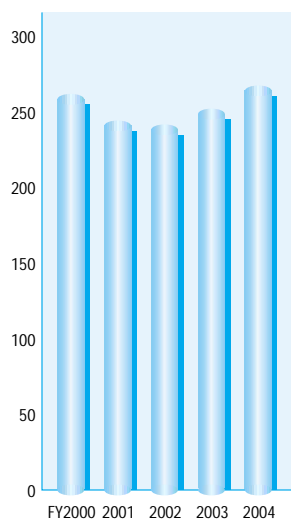
## Trend in Principal Expenses (Non-consolidated)

主要費用の推移（個別）

### Personnel

人件費

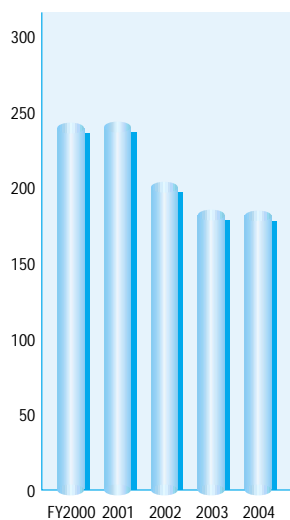
(Billion¥ / 十億円)



### Maintenance

修繕費

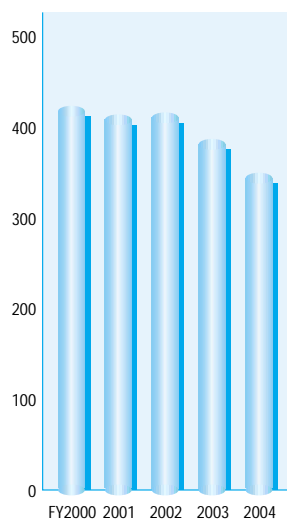
(Billion¥ / 十億円)



### Depreciation

減価償却費

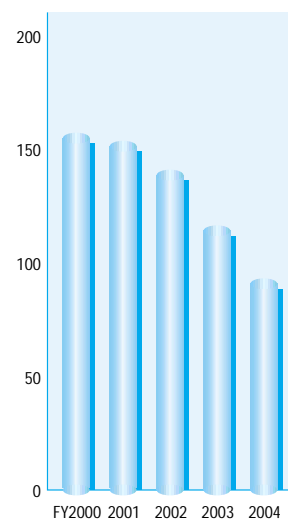
(Billion¥ / 十億円)



### Interest expense

支払利息

(Billion¥ / 十億円)



(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Fuel</b> 燃料費	307.2	365.6	353.0	392.8	<b>343.2</b>
<b>Personnel</b> 人件費	263.4	245.7	243.1	253.6	<b>268.9</b>
<b>Purchased Power</b> 地帯間・他社購入電力料	171.6	179.7	176.9	165.8	<b>141.2</b>
<b>Maintenance</b> 修繕費	242.7	243.3	203.6	185.2	<b>184.6</b>
<b>Depreciation</b> 減価償却費	425.8	416.3	418.5	389.1	<b>351.6</b>
<b>Interest expense</b> 支払利息	158.4	154.8	142.0	117.3	<b>93.8</b>



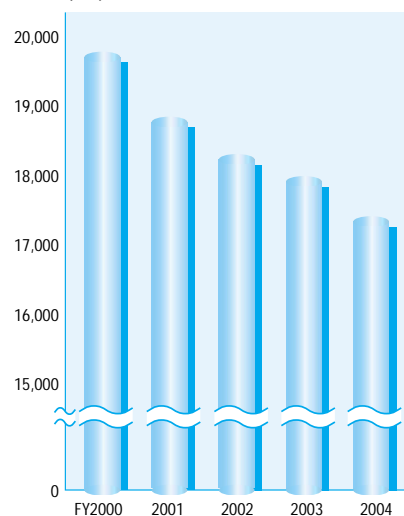
## Trend in Principal Data (Non-consolidated)

主要諸元の推移 (個別)

### Employee Numbers

従業員数

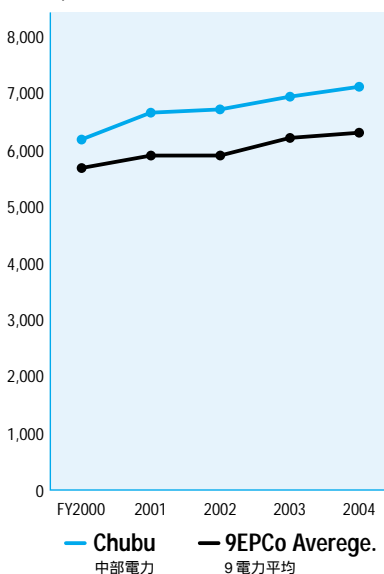
(No. of people / 人)



### Electric Energy Sales per Employee

従業員一人当たり販売電力量

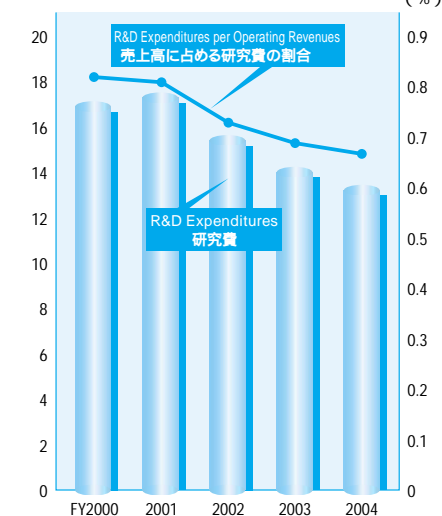
(MWh/person / 千kWh/人)



### R&D Expenditures

研究費

(Billion ¥ / 十億円)



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

FY 年度	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Employee Numbers</b> 従業員数	19,788	18,851	18,312	17,994	<b>17,416</b>
<b>Electric Energy Sales per Employee</b> 従業員一人当たり販売電力量					
Chubu 中部電力	6,177	6,651	6,709	6,933	<b>7,108</b>
9EPCo Average 9電力平均	5,675	5,895	5,896	6,206	<b>6,298</b>
<b>R&amp;D Expenditures</b> 研究費	17.2	17.6	15.7	14.3	<b>13.5</b>
<b>R&amp;D Expenditures per Operating Revenues</b> 売上高に占める研究費の割合	0.82	0.81	0.73	0.69	<b>0.67</b>

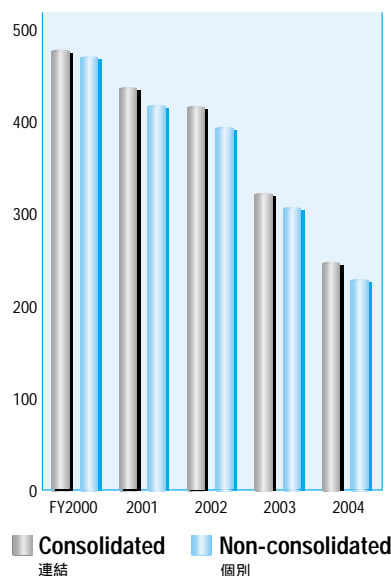
(4) Financial Data and Ratio (Consolidated • Non-consolidated) 財務データ・指標 (連結・個別)

## Financial Data (Consolidated • Non-consolidated)

財務データ (連結・個別)

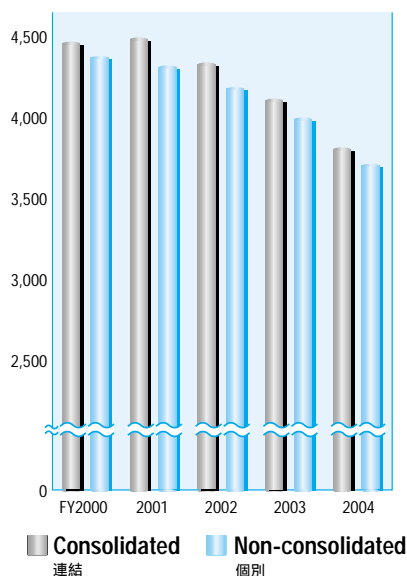
### Purchase of property, plant and equipment

工事資金  
(Billion¥ / 十億円)



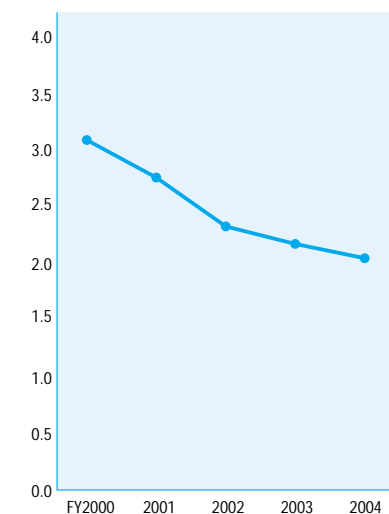
### Outstanding Interest-bearing Debt

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	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Consolidated</b>					
連結					
Purchase of property, plant and equipment 工事資金	477.7	437.0	416.6	322.5	248.3
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	4,467.5	4,494.0	4,337.9	4,113.1	3,809.4
<b>Non-consolidated</b>					
個別					
Purchase of property, plant and equipment 工事資金	470.3	417.6	394.2	307.5	229.8
Nuclear Fuel 原子燃料	45.3	39.7	41.8	52.6	24.4
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	4,378.0	4,320.2	4,185.0	3,996.0	3,707.5
Interest Rate for Outstanding Debt 期末平均利率	3.09	2.76	2.33	2.17	2.05

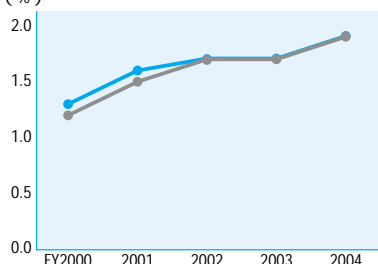
## Financial Ratio (Consolidated • Non-consolidated)

財務指標 (連結・個別)

### ROA(on after-tax basis)

総資産純利益率

(%)

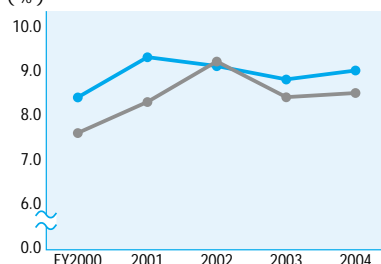


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### ROE

株主資本利益率

(%)

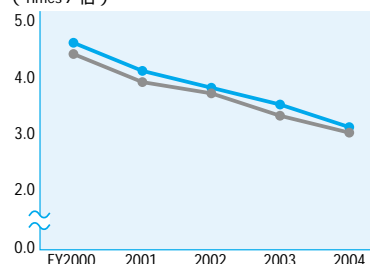


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### Interest-bearing Debt Ratio

有利子負債比率

(Times / 倍)



— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

(%, Times / %, 倍)

FY 年度	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Consolidated</b>					
連結					
<b>ROA</b>					
総資産利益率					
<b>on after-tax basis</b>					
総資産純利益率					
	1.2	1.5	1.7	1.7	1.9
<b>on before-tax basis</b>					
総資産事業利益率					
	4.6	4.9	5.0	4.6	4.6
<b>ROE</b>					
株主資本利益率					
	7.6	8.3	9.2	8.4	8.5
<b>Return on Sales</b>					
売上高利益率					
<b>Ordinary Income /Operating Revenues</b>					
売上高経常利益率					
	5.9	6.9	7.9	7.9	8.8
<b>Operating Income/Operating Revenues</b>					
売上高営業利益率					
	13.7	14.4	14.9	14.4	15.9
<b>Interest-bearing Debt Ratio</b>					
有利子負債比率					
	4.4	3.9	3.7	3.3	3.0
<b>Non-consolidated</b>					
個別					
<b>ROA</b>					
総資産利益率					
<b>on after-tax basis</b>					
総資産純利益率					
	1.3	1.6	1.7	1.7	1.9
<b>on before-tax basis</b>					
総資産事業利益率					
	4.7	5.0	4.9	4.6	4.6
<b>ROE</b>					
株主資本利益率					
	8.4	9.3	9.1	8.8	9.0
<b>Return on Sales</b>					
売上高利益率					
<b>Ordinary Income /Operating Revenues</b>					
売上高経常利益率					
	6.0	7.0	7.4	7.7	8.7
<b>Operating Income /Operating Revenues</b>					
売上高営業利益率					
	13.7	14.3	14.6	14.3	15.9
<b>Interest-bearing Debt Ratio</b>					
有利子負債比率					
	4.6	4.1	3.8	3.5	3.1

Ordinary Income: Income before Provision of Reverse for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority interests

(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 = Outstanding Interest-bearing Debt / Shareholders' Equity

(注) 総資産純利益率 = 当期純利益 / 期首期末平均総資産

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

株主資本利益率 = 当期純利益 / 期首期末平均株主資本

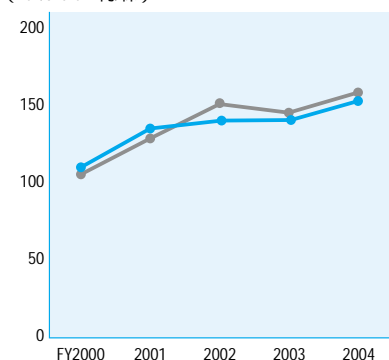
有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均株主資本

# Stock Information

## 株式情報

### EPS

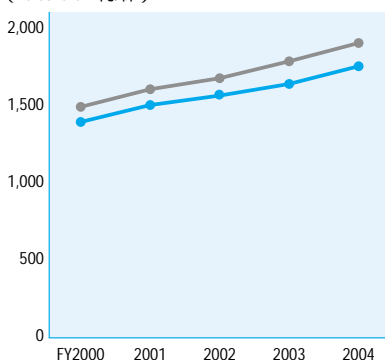
一株当たり当期純利益  
(Yen/Share / 円/株)



— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### BPS

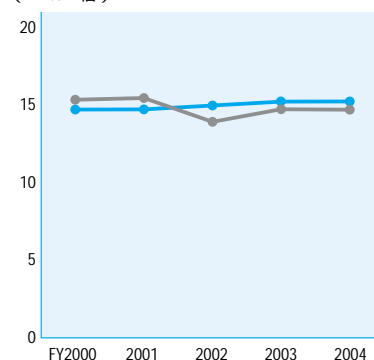
一株当たり純資産  
(Yen/Share / 円/株)



— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### PER

株価収益率  
(Times / 倍)



— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

FY 年度		2000	2001	2002	2003	2004
<b>Consolidated</b>						
連結						
<b>EPS</b>	(Yen/Share)					
一株当たり当期純利益	(円/株)	104.65	127.70	149.78	144.24	157.21
<b>BPS</b>	(Yen/Share)					
一株当たり純資産	(円/株)	1,483.41	1,596.46	1,667.10	1,775.44	1,897.81
<b>PER</b>	(Times)					
株価収益率	(倍)	15.24	15.35	13.82	14.63	14.60
<b>PBR</b>	(Times)					
株価純資産倍率	(倍)	1.08	1.23	1.24	1.19	1.21
<b>PCFR</b>	(Times)					
株価キャッシュ・フロー倍率	(倍)	2.15	2.39	2.30	2.59	2.82
<b>EV/EBITDA Ratio</b>	(Times)					
EV/EBITDA倍率	(倍)	7.57	7.70	7.45	7.69	7.64

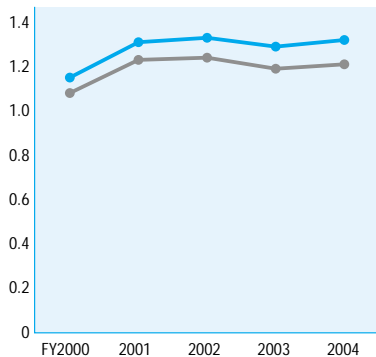
(Note) EPS = Net Income / Number of Shares Outstanding  
 BPS = Shareholders' Equity / Number of Shares Outstanding  
 PER = Price (End of FY) / Net Income per Share  
 PBR = Price (End of FY) / Equity per Share  
 PCFR = Price (End of FY) / Cash Flow per Share  
 EV/EBITDA Ratio = Enterprise Value / Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization

(注) 一株当たり当期純利益 = 当期純利益 / 発行済株式総数  
 一株当たり純資産 = 純資産額 / 発行済株式総数  
 株価収益率 = 株価(期末) / 一株当たり当期純利益  
 株価純資産倍率 = 株価(期末) / 一株当たり純資産額  
 株価キャッシュ・フロー倍率 = 株価 / 一株当たりキャッシュ・フロー  
 EV / EBITDA倍率 = 時価総額 + 純負債 + 少数株主持分 / 利払前・税引前・償却前利益

### PBR

株価純資産倍率

(Times / 倍)

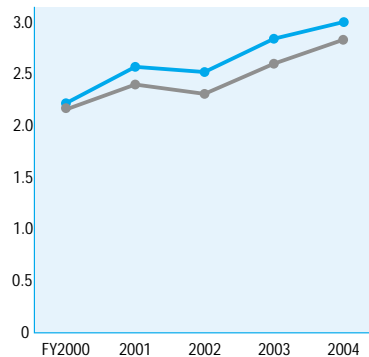


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times / 倍)

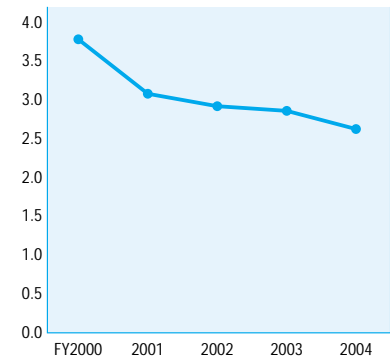


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### Dividend Yield

配当利回り

(%)



— Non-consolidated 個別

FY 年度		2000	2001	2002	2003	2004
<b>Non-consolidated</b>						
個別						
<b>EPS</b> 一株当たり当期純利益	(Yen/Share) (円/株)	109.18	134.07	139.17	139.53	151.72
<b>BPS</b> 一株当たり純資産	(Yen/Share) (円/株)	1,386.62	1,495.19	1,555.75	1,630.30	1,743.78
<b>PER</b> 株価収益率	(Times) (倍)	14.61	14.62	14.87	15.12	15.13
<b>PBR</b> 株価純資産倍率	(Times) (倍)	1.15	1.31	1.33	1.29	1.32
<b>PCFR</b> 株価キャッシュ・フロー倍率	(Times) (倍)	2.21	2.56	2.51	2.83	3.00
<b>EV/EBITDA Ratio</b> EV/EBITDA倍率	(Times) (倍)	7.80	7.95	7.84	8.11	7.99
<b>Number of Shares Outstanding(Thousands of Shares)</b> 発行済株式総数	(千株)	736,852	736,852	736,856	736,857	736,857
<b>Number of Shareholders</b> 株主数	(People) (人)	363,125	359,104	349,053	348,623	353,505
<b>Aggregate market value</b> 時価総額	(Billions of Yen) (十億円)	1,175	1,444	1,525	1,553	1,665
<b>Dividend Yield</b> 配当利回り	(%) (%)	3.76	3.06	2.90	2.84	2.61
<b>Dividend Payout Ratio</b> 配当性向	(%) (%)	54.95	44.75	43.11	42.94	39.55
<b>Dividends per Share</b> 一株当たり配当額	(Yen/Share) (円/株)	60	60	60	60	60

(Note) EPS = Net Income /Number of Shares Outstanding  
 BPS = Shareholders' Equity /Number of Shares Outstanding  
 PER = Price (End of FY)/Net Income per Share  
 PBR = Price (End of FY)/Equity per Share  
 PCFR = Price (End of FY)/Cash Flow per Share  
 EV/EBITDA Ratio = Enterprise Value /Earnings before Interest,  
 Taxes, Depreciation and Amortization  
 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  
 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  
 EV/EBITDA倍率=時価総額+純負債/利払前・税引前・償却前利益  
 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

## CONSOLIDATED BALANCE SHEETS

## 連結貸借対照表

ASSETS (資産の部)	Millions of yen (百万円)				
	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Property, Plant and Equipment (固定資産):</b>					
<b>Property, plant and equipment (固定資産)</b>	¥11,541,744	¥11,985,966	¥12,302,638	¥12,487,142	¥12,532,746
<b>Construction in progress (固定資産仮勘定)</b>	507,211	664,630	567,700	522,700	545,077
	12,048,955	12,650,596	12,870,338	13,009,842	13,077,823
<b>Less (控除):</b>					
<b>Contributions in aid of construction (工事費負担金)</b>	(121,366)	(127,155)	(130,124)	(133,484)	(139,232)
<b>Accumulated depreciation (減価償却累計額)</b>	(6,306,261)	(6,768,415)	(7,148,113)	(7,515,240)	(7,801,867)
	(6,427,627)	(6,895,570)	(7,278,237)	(7,648,724)	(7,941,099)
<b>Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)</b>	5,621,328	5,755,026	5,592,101	5,361,118	5,136,724
<b>Nuclear Fuel (核燃料):</b>					
<b>Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)</b>	46,937	37,329	39,666	34,641	54,294
<b>Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)</b>	108,644	137,752	150,437	200,091	191,972
<b>Total Nuclear Fuel (核燃料合計)</b>	155,581	175,081	190,103	234,732	246,266
<b>Investments and Other (投資その他の資産):</b>					
<b>Long-term investments (長期投資)</b>	185,065	255,560	274,149	282,847	264,283
<b>Deferred tax assets (繰延税金資産)</b>	92,792	79,085	102,188	126,150	147,124
<b>Other (その他)</b>	7,506	40,633	11,545	9,413	14,654
<b>Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)</b>	(140)	(400)	(1,353)	(1,886)	(1,115)
<b>Total Investments and Other (投資その他の資産合計)</b>	285,223	374,878	386,529	416,524	424,946
<b>Current Assets (流動資産):</b>					
<b>Cash (現金及び預金)</b>	47,557	37,971	53,682	43,107	45,667
<b>Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)</b>	107,044	119,284	114,239	113,227	102,509
<b>Inventories (たな卸資産)</b>	56,316	63,851	53,685	53,463	55,391
<b>Deferred tax assets (繰延税金資産)</b>	17,733	13,101	13,394	15,159	17,661
<b>Other (その他)</b>	28,688	35,189	32,254	46,136	31,618
<b>Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)</b>	(2,554)	(654)	(772)	(966)	(604)
<b>Total Current Assets (流動資産合計)</b>	254,784	268,742	266,482	270,126	252,242
<b>Total Assets (資産合計)</b>	¥6,316,916	¥6,573,727	¥6,435,215	¥6,282,500	¥6,060,178

(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 SHAREHOLDERS' EQUITY (負債、少数株主持分及び株主資本の部)	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金):</b>					
<b>Long-term debt (長期負債)</b>	¥3,532,409	¥3,589,837	¥3,576,762	¥3,508,917	¥3,222,547
<b>Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)</b>	116,125	146,607	145,359	168,380	200,945
<b>Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済核燃料再処理引当金)</b>	168,616	182,497	215,384	220,634	231,219
<b>Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)</b>	69,818	74,656	77,753	79,753	80,000
<b>Deferred tax liabilities (繰延税金負債)</b>	-	-	-	17	20
<b>Other long-term liabilities (その他の固定負債)</b>	21,859	32,246	41,932	44,302	37,440
<b>Total Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金合計)</b>	3,908,827	4,025,843	4,057,190	4,022,003	3,772,171
<b>Current Liabilities (流動負債):</b>					
<b>Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の長期負債)</b>	371,628	385,628	172,387	157,047	175,677
<b>Short-term borrowings (短期借入金)</b>	454,228	368,168	363,949	339,961	308,235
<b>Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)</b>	88,203	81,529	71,134	83,469	59,599
<b>Income taxes and other (未払税金)</b>	66,172	75,047	89,715	80,714	91,636
<b>Other (その他)</b>	325,146	438,709	430,388	268,291	243,100
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	1,305,377	1,349,081	1,127,573	929,482	878,247
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)</b>	2,508	1,853	-	-	8,647
<b>Total Liabilities (負債合計)</b>	5,216,712	5,376,777	5,184,763	4,951,485	4,659,065
<b>Minority Interests in Subsidiaries (少数株主持分)</b>	7,159	20,604	22,221	23,835	23,933
<b>Shareholders' Equity (資本):</b>					
<b>Common stock (資本金)</b>	374,514	374,514	374,518	374,520	374,520
<b>Capital surplus (資本剰余金)</b>	14,242	14,242	14,246	14,248	14,248
<b>Retained earnings (利益剰余金)</b>	704,301	758,081	823,948	907,815	978,360
<b>Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)</b>	-	29,522	15,772	12,024	35,000
<b>Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)</b>	-	-	-	5	(68)
<b>Less, treasury stock (控除: 自己株式)</b>	(12)	(13)	(253)	(1,432)	(24,880)
<b>Total Shareholders' Equity (資本合計)</b>	1,093,045	1,176,346	1,228,231	1,307,180	1,377,180
<b>TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債、少数株主持分及び株主資本合計)</b>	¥6,316,916	¥6,573,727	¥6,435,215	¥6,282,500	¥6,060,178

# CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME

## 連結損益計算書

	Millions of yen (百万円)				
	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Operating Revenues</b> (営業収益):					
<b>Electricity</b> (電気事業営業収益)	¥2,113,864	¥2,180,766	¥2,145,182	¥2,078,170	¥2,014,818
<b>Other</b> (その他事業営業収益)	53,773	72,013	83,743	97,902	86,254
<b>Total Operating Revenues</b> (営業収益合計)	2,167,637	2,252,779	2,228,925	2,176,072	2,101,072
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):					
<b>Electricity</b> (電気事業営業費用)	1,815,820	1,861,845	1,823,623	1,773,860	1,684,671
<b>Other</b> (その他事業営業費用)	54,479	66,626	72,424	89,740	81,989
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	1,870,299	1,928,471	1,896,047	1,863,600	1,766,660
<b>Operating Income</b> (営業利益)	297,338	324,308	332,878	312,472	334,412
<b>Other (Income) Expenses</b> (営業外(収益)費用):					
<b>Interest expense</b> (支払利息)	160,694	158,909	146,165	121,236	96,428
<b>Other, net</b> (その他(純額))	7,817	10,064	10,655	20,147	53,058
<b>Total Other Expenses</b> (営業外費用合計)	168,511	168,973	156,820	141,383	149,486
<b>Income before Provision of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests</b> (当期経常利益)	128,827	155,335	176,058	171,089	184,926
<b>Provision of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (湯水準備引当金引当)	(2,471)	(655)	(1,853)	-	8,647
<b>Income before Income Taxes and Minority Interests</b> (税金等調整前当期純利益)	131,298	155,990	177,911	171,089	176,279
<b>Income Taxes</b> (法人税、住民税及び事業税):					
<b>Current</b> (当期税額)	51,474	58,613	80,737	85,356	96,815
<b>Deferred</b> (繰延税額)	2,109	2,484	(15,900)	(21,526)	(35,609)
<b>Total Income Taxes</b> (法人税、住民税及び事業税合計)	53,583	61,097	64,837	63,830	61,206
<b>Less, Minority Interests in Earnings of Subsidiaries</b> (少数株主利益)	595	800	2,716	765	355
<b>Net Income</b> (当期純利益)	¥77,120	¥94,093	¥110,358	¥106,494	¥114,718
	Yen (円)				
	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Per Share of Common Stock</b> (一株当たり金額):					
<b>Net income:</b>					
<b>Basic</b> (一株当たり当期純利益金額)	¥104.65	¥127.70	¥149.78	¥144.24	¥157.21
<b>Diluted</b> (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥98.10	¥119.43	¥139.88	¥134.75	¥146.64
<b>Cash dividends</b> (一株当たり配当金)	¥60.00	¥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)				
	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー):					
<b>Income before income taxes and minority interests</b> (税金等調整前当期純利益)	¥131,298	¥155,990	¥177,911	¥171,089	¥176,279
<b>Adjustments for:</b>					
<b>Depreciation and amortization</b> (減価償却費)	455,175	454,690	464,826	432,813	391,179
<b>Loss of loaded nuclear fuel</b> (核燃料減損額)	19,589	19,585	14,048	6,051	9,882
<b>Loss on disposal of property, plant and equipment</b> (固定資産除却損)	10,368	11,236	11,477	11,999	16,130
<b>Increase (decrease) in employee retirement benefit liability</b> (退職給付引当金の増減額)	(10,405)	30,777	(1,248)	20,287	32,560
<b>Increase in reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel</b> (使用済核燃料再処理引当金の増加額)	18,090	13,881	32,887	5,250	10,585
<b>Increase in reserve for decommissioning nuclear power plant</b> (原子力発電施設解体引当金の増加額)	4,600	4,838	3,097	1,999	248
<b>Increase (decrease) in reserve for fluctuation in water levels</b> (湯水準備引当金の増減額)	(2,471)	(655)	(1,853)	-	8,647
<b>Interest and dividends income</b> (受取利息及び受取配当金)	(1,437)	(1,799)	(2,223)	(2,460)	(2,556)
<b>Interest expenses</b> (支払利息)	160,694	158,909	146,165	121,236	96,428
<b>Increase (decrease) in trade notes and accounts receivable</b> (受取手形及び売掛金の増減額)	(3,725)	(9,345)	4,816	2,665	11,977
<b>Increase (decrease) in inventories</b> (たな卸資産の増減額)	(7,637)	(6,862)	10,165	1,532	3,631
<b>(Increase) decrease in trade notes and accounts payable</b> (支払手形及び買掛金の増減額)	8,132	(6,692)	(10,396)	9,771	(23,922)
<b>Other</b> (その他)	(28,322)	(9,765)	28,028	27,480	45,149
<b>Subtotal</b> (小計)	753,949	814,788	877,700	809,712	776,217
<b>Interest and dividends received</b> (利息及び配当金の受取額)	1,437	1,799	2,205	2,386	2,583
<b>Interest paid</b> (利息の支払額)	(165,184)	(160,868)	(151,715)	(122,357)	(99,485)
<b>Income taxes paid</b> (法人税等の支払額)	(43,739)	(50,388)	(65,136)	(90,371)	(86,953)
<b>Net cash provided by operating activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー)	546,463	605,331	663,054	599,370	592,362
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー):					
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> (固定資産の取得による支出)	(477,666)	(436,984)	(416,631)	(322,463)	(248,275)
<b>Increase in investments and other</b> (投融資による支出)	(54,871)	(66,443)	(34,338)	(31,068)	(27,115)
<b>Proceeds for recoveries from investments and other</b> (投融資の回収による収入)	38,058	37,748	3,197	12,016	63,947
<b>Acquisition</b> (連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入)	-	-	-	-	1,710
<b>Other</b> (その他)	6,086	(8,448)	146	7,324	10,408
<b>Net cash used in investing activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(488,393)	(474,127)	(447,626)	(334,191)	(199,325)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー):					
<b>Proceeds from issuance of bonds</b> (社債の発行による収入)	199,081	291,779	228,084	198,683	93,964
<b>Redemption of bonds</b> (社債の償還による支出)	(236,767)	(332,925)	(371,885)	(121,800)	(229,244)
<b>Proceeds from long-term loans</b> (長期借入れによる収入)	105,831	170,086	127,765	43,252	46,978
<b>Repayment of long-term loans</b> (長期借入金の返済による支出)	(146,037)	(181,281)	(206,869)	(210,280)	(199,616)
<b>Proceeds from short-term borrowings</b> (短期借入れによる収入)	823,409	395,328	373,459	354,870	314,707
<b>Repayment of short-term borrowings</b> (短期借入金の返済による支出)	(823,692)	(488,685)	(377,678)	(379,140)	(348,651)
<b>Proceeds from issuance of commercial paper</b> (アール・ピー・エルの発行による収入)	890,000	1,071,000	1,444,000	1,036,000	1,058,000
<b>Redemption of commercial paper</b> (アール・ピー・エルの償還による支出)	(833,000)	(1,029,000)	(1,373,000)	(1,155,000)	(1,064,000)
<b>Dividends paid</b> (配当金の支払額)	(36,879)	(47,849)	(44,186)	(44,190)	(43,890)
<b>Other</b> (その他)	(4,711)	(192)	(247)	(1,115)	(23,458)
<b>Net cash used in financing activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(62,765)	(151,739)	(200,557)	(278,720)	(395,210)
<b>Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物に係る換算差額)	-	-	(0)	(17)	(34)
<b>Net Increase (decrease) in Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物の増減額)	(4,695)	(20,535)	14,871	(13,558)	(2,207)
<b>Cash and Cash Equivalents at Beginning of Year</b> (現金及び現金同等物の期首残高)	59,337	59,957	51,406	66,277	62,061
<b>Increase in Cash and Cash Equivalents upon Inclusion of Additional Subsidiaries on Consolidation</b> (連結範囲の変更による現金及び現金同等物の増減額)	5,315	11,984	-	9,342	-
<b>Cash and Cash Equivalents at End of Year</b> (現金及び現金同等物の期末残高)	¥59,957	¥51,406	¥66,277	¥62,061	¥59,854

# NON-CONSOLIDATED BALANCE SHEETS

## 個別貸借対照表

ASSETS (資産の部)	Millions of yen (百万円)				
	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Property, Plant and Equipment</b> (固定資産):					
<b>Property, plant and equipment</b> (固定資産)	¥11,230,656	¥11,427,109	¥11,743,193	¥11,926,492	¥11,955,802
<b>Construction in progress</b> (固定資産仮勘定)	505,672	659,550	560,718	516,040	538,859
	11,736,328	12,086,659	12,303,911	12,442,532	12,494,661
<b>Less</b> (控除)					
<b>Contributions in aid of construction</b> (工事費負担金)	(121,144)	(126,304)	(129,341)	(132,307)	(137,672)
<b>Accumulated depreciation</b> (減価償却累計額)	(6,118,726)	(6,477,420)	(6,825,823)	(7,166,763)	(7,418,125)
	(6,239,870)	(6,603,724)	(6,955,164)	(7,299,070)	(7,555,797)
<b>Property, Plant and Equipment, Net</b> (固定資産合計)	5,496,458	5,482,935	5,348,747	5,143,462	4,938,864
<b>Nuclear Fuel</b> (核燃料):					
<b>Loaded nuclear fuel</b> (装荷核燃料)	46,937	37,329	39,666	34,641	54,294
<b>Nuclear fuel in processing</b> (加工中等核燃料)	108,644	137,752	150,437	200,091	191,972
<b>Total Nuclear Fuel</b> (核燃料合計)	155,581	175,081	190,103	234,732	246,266
<b>Investments and Other</b> (投資その他の資産):					
<b>Long-term investments</b> (長期投資)	185,414	305,192	314,012	317,458	293,749
<b>Deferred tax assets</b> (繰延税金資産)	70,945	56,995	79,872	101,202	121,914
<b>Other</b> (その他)	4,791	37,540	7,866	5,737	11,474
<b>Less, allowance for doubtful accounts</b> (控除: 貸倒引当金)	(130)	(301)	(772)	(969)	(684)
<b>Total Investments and Other</b> (投資その他の資産合計)	261,020	399,426	400,978	423,428	426,453
<b>Current Assets</b> (流動資産):					
<b>Cash</b> (現金及び預金)	30,864	18,742	27,912	14,089	13,535
<b>Trade accounts receivable</b> (受取手形及び売掛金)	92,069	97,820	98,482	94,927	84,623
<b>Inventories</b> (貯蔵品)	37,467	46,670	39,829	37,562	39,787
<b>Deferred tax assets</b> (繰延税金資産)	16,433	10,855	11,447	12,729	14,817
<b>Other</b> (その他)	8,769	17,008	12,335	17,164	12,552
<b>Less, allowance for doubtful accounts</b> (控除: 貸倒引当金)	(450)	(575)	(601)	(578)	(457)
<b>Total Current Assets</b> (流動資産合計)	185,152	190,520	189,404	175,893	164,857
<b>Total Assets</b> (資産合計)	¥6,098,211	¥6,247,962	¥6,129,232	¥5,977,515	¥5,776,440

# NON-CONSOLIDATED BALANCE SHEETS

## 個別貸借対照表

	Millions of yen (百万円)				
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本の部)	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金):</b>					
<b>Long-term debt (長期負債)</b>	¥3,468,193	¥3,445,558	¥3,461,969	¥3,418,838	¥3,148,186
<b>Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)</b>	98,608	129,572	128,678	148,843	181,116
<b>Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済核燃料再処理引当金)</b>	168,616	182,497	215,384	220,634	231,219
<b>Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)</b>	69,818	74,656	77,753	79,753	80,000
<b>Other long-term liabilities (その他の固定負債)</b>	19,810	30,092	40,305	40,323	33,167
<b>Total Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金合計)</b>	3,825,045	3,862,375	3,924,089	3,908,391	3,673,688
<b>Current Liabilities (流動負債):</b>					
<b>Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の長期負債)</b>	350,990	360,453	138,466	134,475	156,956
<b>Short-term borrowings (短期借入金)</b>	449,668	363,834	359,458	335,372	300,288
<b>Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)</b>	117,000	159,000	230,000	111,000	105,000
<b>Trade accounts payable (支払手形及び買掛金)</b>	56,278	50,850	48,061	56,362	40,967
<b>Income taxes payable (未払税金)</b>	20,903	30,754	47,204	41,581	51,508
<b>Other (その他)</b>	254,085	317,107	235,756	189,936	173,870
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	1,248,924	1,281,998	1,058,945	868,726	828,589
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)</b>	2,508	1,853	-	-	8,647
<b>Total Liabilities (負債合計)</b>	5,076,477	5,146,226	4,983,034	4,777,117	4,510,924
<b>Shareholders' Equity (資本):</b>					
<b>Common stock (資本金)</b>	374,514	374,514	374,518	374,520	374,520
<b>Capital surplus (資本剰余金)</b>	14,242	14,242	14,246	14,248	14,248
<b>Retained earnings (利益剰余金)</b>	632,978	683,731	741,919	800,484	867,049
<b>Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)</b>	-	29,249	15,768	12,502	34,504
<b>Less, treasury stock, at cost (控除: 自己株式)</b>	-	-	(253)	(1,356)	(24,805)
<b>Total Shareholders' Equity (資本合計)</b>	1,021,734	1,101,736	1,146,198	1,200,398	1,265,516
<b>TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本合計)</b>	¥6,098,211	¥6,247,962	¥6,129,232	¥5,977,515	¥5,776,440

## NON-CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME

### 個別損益計算書

	Millions of yen (百万円)				
	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Operating Revenues</b> (営業収益)	¥2,115,596	¥2,183,002	¥2,149,149	¥2,085,087	¥2,023,210
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):					
<b>Fuel</b> (燃料費)	307,169	365,608	352,982	392,770	343,181
<b>Personnel</b> (人件費)	263,390	245,667	243,052	253,560	268,923
<b>Purchased Power</b> (購入電力料)	171,575	179,691	176,931	165,802	141,199
<b>Maintenance</b> (修繕費)	242,654	243,254	203,642	185,218	184,639
<b>Depreciation</b> (減価償却費)	425,765	416,330	418,504	389,055	351,578
<b>Taxes other than income taxes</b> (租税公課)	146,465	145,770	142,653	141,425	137,662
<b>Other</b> (その他の営業費用)	268,082	275,709	297,657	260,012	273,493
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	1,825,100	1,872,029	1,835,421	1,787,842	1,700,675
<b>Operating Income</b> (営業利益)	290,496	310,973	313,728	297,245	322,535
<b>Other (Income) Expenses</b> (営業外(収益)費用):					
<b>Interest expense</b> (支払利息)	158,399	154,753	141,915	117,251	93,770
<b>Other, net</b> (その他 純額)	5,775	3,015	13,440	19,381	53,600
<b>Total Other Expenses</b> (営業外費用合計)	164,174	157,768	155,355	136,632	147,370
<b>Income before Provision of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes</b> (当期経常利益)	126,322	153,205	158,373	160,613	175,165
<b>Provision of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (湯水準備引当金引当)	(2,471)	(655)	(1,853)	-	8,647
<b>Income before Income Taxes</b> (税引前当期純利益)	128,793	153,860	160,226	160,613	166,518
<b>Income Taxes</b> (法人税及び住民税):					
<b>Current</b> (当期税額)	43,520	51,784	73,670	78,505	90,924
<b>Deferred</b> (繰延税額)	4,816	3,288	(15,983)	(20,798)	(35,016)
<b>Total Income Taxes</b> (法人税及び住民税合計)	48,336	55,072	57,687	57,707	55,908
<b>Net Income</b> (当期純利益)	¥80,457	¥98,788	¥102,539	¥102,906	¥110,610
	Yen (円)				
	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Per Share of Common Stock</b> (一株当たり金額):					
<b>Net income:</b>					
<b>Basic</b> (一株当たり当期純利益金額)	¥109.18	¥134.07	¥139.17	¥139.53	¥151.72
<b>Diluted</b> (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥102.29	¥125.33	¥130.05	¥130.39	¥141.56
<b>Cash dividends</b> (一株当たり配当金)	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00

## (6) 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	2004
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	38,680
	Commercial 商業用(業務用)需要	18,066	<b>18,597</b>	18,741	19,049	19,057
	Industrial 産業用需要	29,229	30,130	29,260	29,811	29,937
	Other その他需要	551	514	498	484	444
	Total 計	85,620	88,018	87,179	88,924	88,118
Customers Under Liberalization 特定規模需要		34,448	35,019	33,679	34,126	34,098
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		120,068	123,037	120,858	123,050	122,216

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以上の需要

### Electric Energy Supplied

#### 発電電力量

(Millions of kWh / 百万kWh)

FY 年度		2000	2001	2002	2003	2004
Internally generated Power 自社	Hydroelectric 水力 (Water supply Rate)(出水率)(%)	8,791 (93.2)	9,184 (97.0)	8,623 (90.1)	7,940 (87.7)	10,420 (113.9)
	Thermal 火力	86,545	82,966	84,949	99,760	90,432
	Nuclear 原子力 (Utilization Rate)(利用率)(%)	25,070 (78.9)	27,556 (87.0)	22,021 (69.5)	10,684 (33.7)	16,889 (53.2)
Purchased Power 他社受電		7,540	10,204	11,085	11,503	13,616
Interchanged Power (net) 融通		5,248	5,738	6,607	5,621	3,345
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		-2,169	-1,941	-1,906	-1,151	-1,547
Total Electric Energy Supplied 発電電力量 計		131,025	133,707	131,379	134,357	133,155

### 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		2000	2001	2002	2003	2004
Coal 石炭		5,081	4,869	7,200	9,551	9,869
Heavy Oil 重油		1,473	1,048	494	771	181
Crude Oil 原油		2,067	970	280	1,092	362
LNG L N G		8,519	9,049	9,183	9,704	9,121

## 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 June 2004 / 2004年6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い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
FY 1999 1999 年度	7,769	17,156
FY 2000 2000 年度	2,231	4,703
FY 2004 2004 年度	10,446	23,184
May ~ June 2004 2004 年 5 月 ~ 6 月	1,500	3,424
Total 合計	21,946	48,467

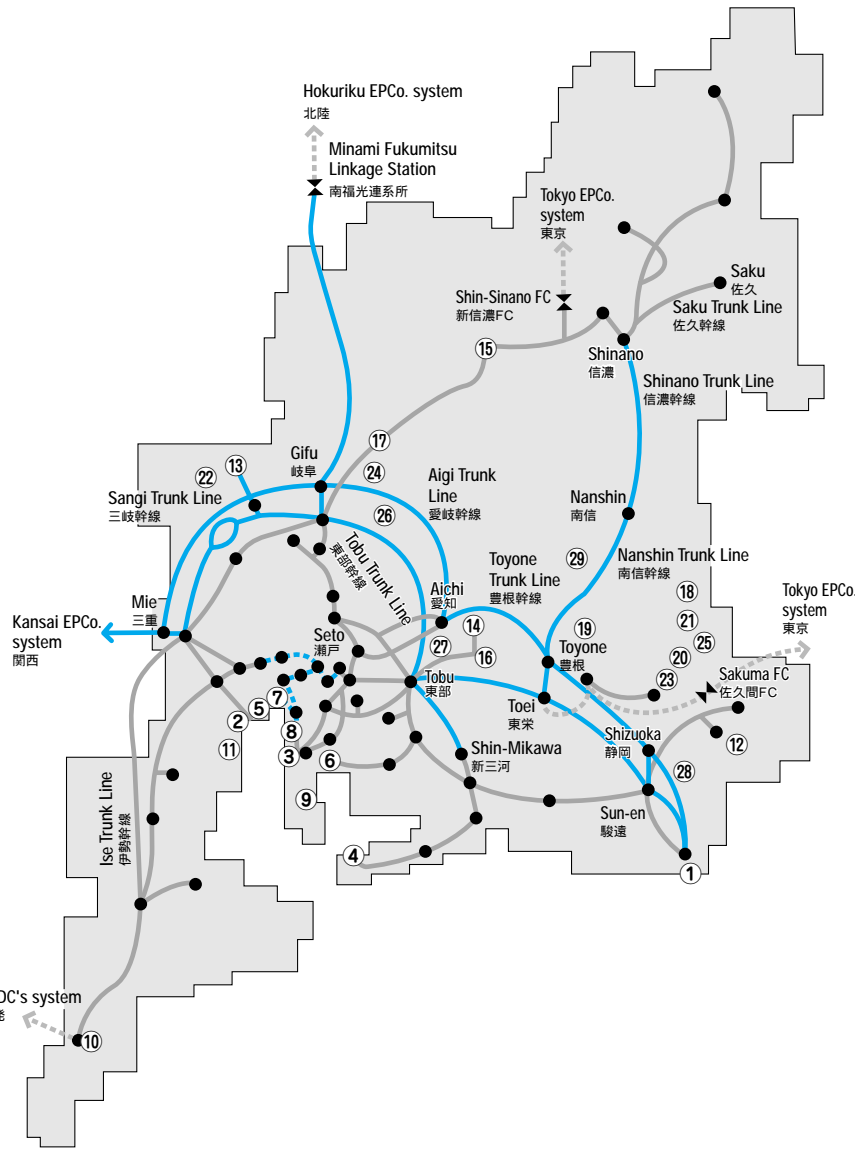
As of June 2004 / 2004年6月現在

# 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)
- - - Transmission Line Owned by Other Utilities 他社保有送電線
- Substation or Switching Station 変電所または開閉所



Map No. (MW)(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 ..... 1,900  
 ⑤Nishi-Nagoya 西名古屋 ..... 1,190  
 ⑥Hekinan 碧南 ..... 4,100  
 ⑦Shin-Nagoya 新名古屋 ..... 1,458  
 ⑧Chita Daini 知多第二 ..... 1,708  
 ⑨Taketo 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 ..... 22,901

### 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  
 ⑳Okuzumi 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 (165 plants) その他(165施設) ..... 1,086

Total 合計 ..... 5,218

Total generating capacity (195 plants)

発電量合計(195施設) ..... 31,735

# Generating Facilities

発電設備一覧

## Thermal Power Plants 火力発電所

(MW / 千kW)

Plants 発電所名	Unit ユニット	Maximum Capacity 認可最大出力		Fuel Type 燃料	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月
Shin-Nagoya 新名古屋	7-1	1,458	1,458	LNG	Aug. 1998 1998年 8月
	7-2			LNG	Oct. 1998 1998年 10月
	7-3			LNG	Nov. 1998 1998年 11月
	7-4			LNG	Nov. 1998 1998年 11月
	7-5			LNG	Dec. 1998 1998年 12月
	7-6			LNG	Dec. 1998 1998年 12月
Yokkaichi 四日市	1	220	1,245	LNG	Jun. 1963 1963年 6月
	2	220		LNG	Jul. 1963 1963年 7月
	3	220		LNG	Sep. 1963 1963年 9月
	4-1	585		LNG	Feb. 1988 1988年 2月
	4-2			LNG	Jun. 1988 1988年 6月
	4-3			LNG	Jun. 1988 1988年 6月
	4-4			LNG・LPG	Jul. 1988 1988年 7月
	4-5			LNG・LPG	Jul. 1963 1963年 7月
Owase Mita 尾鷲三田	1	375	1,250	Heavy Oil 重油	Jul. 1964 1964年 7月
	2	375		Heavy Oil 重油	Sep. 1964 1964年 9月
	3	500		Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ	Jun. 1987 1987年 6月
Chita 知多	1	529	3,966	LNG	Feb. 1966 1966年 2月
	1GT			LNG	Aug. 1996 1996年 8月
	2	529		LNG	Jan. 1967 1967年 1月
	2GT			LNG	Aug. 1995 1995年 8月
	3	500		Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1968 1968年 3月
	4	700		Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1974 1974年 3月
	5	854		LNG	May. 1978 1978年 5月
	5GT			LNG	Jun. 1995 1995年 6月
	6			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
Nishi-Nagoya 西名古屋	1	220	1,190	Heavy Oil 重油	Jul. 1970 1970年 7月
	2	220		Heavy・Crude Oil 重原油	Dec. 1970 1970年 12月
	3	375		Heavy・Crude Oil 重原油	Jul. 1972 1972年 7月
	4	375		Heavy・Crude Oil 重原油	Sep. 1972 1972年 9月
Atsumi 渥美	1	500	1,900	Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1971 1971年 6月
	3	700		Heavy・Crude Oil 重原油	May. 1981 1981年 5月
	4	700		Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1981 1981年 6月
Shin-Shimizu 新清水	1	156	156	Heavy Oil 重油	May. 1973 1973年 5月
Chita Daini 知多第二	1	854	1,708	LNG	Sep. 1983 1983年 9月
	1GT			LNG	Sep. 1994 1994年 9月
	2	854		LNG	Nov. 1983 1983年 11月
	2GT			LNG	Jul. 1996 1996年 7月



Kawagoe 川越	1	700	4,802	LNG	Jun. 1989	1989年 6月
	2	700		LNG	Jun. 1990	1990年 6月
	3-1	1,701		LNG	Jun. 1996	1996年 6月
	3-2			LNG	Aug. 1996	1996年 8月
	3-3			LNG	Aug. 1996	1996年 8月
	3-4			LNG	Nov. 1996	1996年 11月
	3-5			LNG	Nov. 1996	1996年 11月
	3-6			LNG	Dec. 1996	1996年 12月
	3-7			LNG	Dec. 1996	1996年 12月
	4-1	1,701		LNG	Jun. 1997	1997年 6月
	4-2			LNG	Aug. 1997	1997年 8月
	4-3			LNG	Aug. 1997	1997年 8月
	4-4			LNG	Sep. 1997	1997年 9月
	4-5			LNG	Sep. 1997	1997年 9月
	4-6			LNG	Nov. 1997	1997年 11月
	4-7			LNG	Nov. 1997	1997年 11月
Hekinan 碧南	1	700	4,100	Coal 石炭	Oct. 1991	1991年 10月
	2	700		Coal 石炭	Jun. 1992	1992年 6月
	3	700		Coal 石炭	Apr. 1993	1993年 4月
	4	1,000		Coal 石炭	Nov. 2001	2001年 11月
	5	1,000		Coal 石炭	Nov. 2002	2002年 11月
Kamishima 神島	1	0.16	0.72	Heavy Oil A重油	Dec. 1973	1973年 12月
	2	0.24		Heavy Oil A重油	Aug. 1997	1997年 8月
	3	0.16		Heavy Oil A重油	Jun. 2001	2001年 6月
	4	0.16		Heavy Oil A重油	May. 1980	1980年 5月
Total 合計		22,900.72				

## Nuclear Power Plant 原子力発電所

(MW / 千kW)

Plant 発電所名	Unit ユニット	Maximum Capacity 認可最大出力	Type of Reactor 炉型	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月	
Hamaoka 浜岡	1	540	BWR	Mar. 1976	1976年 3月
	2	840		Nov. 1978	1978年 11月
	3	1,100		Aug. 1987	1987年 8月
	4	1,137		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	
Okumino 奥美濃	1,500	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Jul. 1994	1994年 7月
Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Sep. 1980	1980年 9月
Takane No.1 高根第一	340	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Sep. 1969	1969年 9月
Okuyahagi No.1 奥矢作第一	315	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Sep. 1980	1980年 9月
Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Apr. 1976	1976年 4月
Hatanagi No.1 畑薙第一	137	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Sep. 1962	1962年 9月
Hiraoka 平岡	101	Dam conduit ダム水路	Jan. 1952	1952年 1月
Okuizumi 奥泉	87	Dam conduit ダム水路	Jan. 1956	1956年 1月
Hatanagi No.2 畑薙第二	85	Dam conduit ダム水路	Aug. 1961	1961年 8月
Yokoyama 横山	70	Dam ダム	Apr. 1964	1964年 4月
Oigawa 大井川	68	Dam conduit ダム水路	Oct. 1936	1936年 10月
Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66	Dam ダム	Jun. 1976	1976年 6月
Ikawa 井川	62	Dam ダム	Sep. 1957	1957年 9月
Shin-Kamiaso 新上麻生	61	Dam conduit ダム水路	Jun. 1987	1987年 6月
Yahagi No.1 矢作第一	60	Dam ダム	Jun. 1970	1970年 6月
Kawaguchi 川口	58	Dam conduit ダム水路	Nov. 1960	1960年 11月
Yasuoka 泰阜	53	Dam conduit ダム水路	Jan. 1936	1936年 1月
Other(165 plants) その他 165箇所	1,086			
Total 合計	5,218			

## Consolidated Subsidiaries and Affiliates

### 連結対象会社一覧

	Name of Company	Capital (million yen)	Controlling share (%)	Business Contents
Non-Electric Energy	Chita L.N.G.Co.,Ltd.	8,000	95.0	Receipt, storage, vaporization and distribution of LNG
	LNG Chubu CORPORATION	200	51.0	LNG retail
	C ENERGY CO.,INC.	400	58.0	Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems.Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems
	Hamamatsu D.H.C.Co.,Ltd.	1,200	27.0	Supply of chilled / hot water and steam. Operation / maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities
	Nagoya Energy Service Co.,Ltd.	1,600	24.5	Supply of chilled / hot water and steam. Operation/maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities
	CJIA ENERGY SUPPLY COMPANY,LTD.	1,600	18.0	Supply of thermal energy to the Chubu International Airport project / Supply of thermal energy related electric supply
	Hokuriku Erunesu Co.,Ltd.	200	34.0	LNG retail
	S energy service Co.,Ltd.	90	0.0	Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems. Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems
IT / Telecommunications	Chubu Telecommunications Co.,Inc.	38,816	64.3	Dedicated line service / Electric communications / Information processing equipment / software development, retail, rental etc.
	Chuden CTI Co., Ltd.	2,500	81.3	Software development / maintenance / sales / information processing services for technical calculations / computer system equipment operation management etc.
	Network Support Service Company, Incorporated	10	0.0	System software development / retail / rental and maintenance
	CHUBU CABLE NETWORK COMPANY,INCORPORATED	2,571	4.9	Cable television broadcasting / Cable radio broadcasting
	Takeotoy New TV	147	0.0	Cable television broadcasting / Cable radio broadcasting
	Hamaoka Cable Television	50	0.0	Cable television broadcasting
Construction	Chubu Greenery Co.,Ltd.	50	100.0	Forest management / development,maintenance and management of greenery and gardens.
	Eiraku Development Co., Ltd.	100	100.0	Management / sale and purchase / rental of land and buildings. Construction / building design / fittings / surveys / measurements etc
	Chubu Plant Service Co., Ltd.	240	80.0	Construction / repair / operation work to thermal and nuclear power plants / Machinery / electricity / pipe laying etc.
	C-TECH CORPORATION	720	67.5	Electrical / machinery / telecommunications / civil engineering / pipe laying works. Cable broadcasting projects, regional thermal supply projects, etc.
	TOENEC CORPORATION	7,681	25.2	Electrical / civil engineering / pipe laying works, purchase and sale of electric instruments / materials
Manufacturing	Chube Precision Machinery Co.,Ltd.	69	81.8	Manufacture / sale / repair of electrical instruments, manufacture and repair of various types of measuring instruments
	Toho Oil Co.,Ltd.	1,500	100.0	Manufacture and sale of petroleum and petroleum products
	COMRES CORPORATION	100	70.0	Sale of plaster, manufacture and sale of lightweight artificial aggregate, manufacture and sale of cement made of coal ash
	GLYENCE Co.,Ltd.	10	0.0	Development, manufacture and sale of the medical supplies, diagnostic medicine, and a research reagent using oligosaccharide technology
	AICHI ELECTRIC Co., Ltd.	4,053	24.1	Manufacture,repair and sale of electrical equipment / electronic application equipment
	TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co.,Ltd.	300	26.2	Manufacture and sale of concrete poles / pile and other cement and secondary products
	AICHI KINZOKU KOGYO Co., Ltd.	120	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.	480	0.0	Manufacture and sale of oxygen, nitrogen, argon, and oxygen and nitrogen for medical use
	Chita Tansan Co.,Ltd.	100	0.0	Manufacture and sale of liquid CO <sub>2</sub> gas / dry ice
Haulage	Oigawa Transportation Co.,Ltd.	40	50.6	Transportation of freight and automobiles
	Eiraku Transportation Co.,Ltd.	25	85.7	Transportation of freight and automobiles
	SHIN-NIHON HELICOPTER Co.,Ltd.	250	50.0	Observation / freight transportation by helicopter / helicopter rentals
Real Estate Management	Chuden Bldg. Co.,Inc.	1,214	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.	26	85.5	Insurance brokerage, advertising, printing, document management, retail, leasing etc.
	NITTAI Co. Ltd.	30	100.0	Electricity distribution related work such as tree felling. Building maintenance / management. Retail.
	EIRAKU AUTO SERVICE Co.,Ltd.	100	100.0	Maintenance / repairs / leasing of automobiles. Sale of oils
	Chita Berth Co.,Inc.	20	75.0	Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management
	Chuden Disaster Prevention Co.,Ltd.	50	90.8	Accident prevention / safety maintenance / sale / operation and maintenance of fire extinguishing and accident prevention related materials
	Chubu Cryogenics Co.,Ltd.	200	100.0	Sale of LNG cooling / heating systems. Sale of High pressure gases.
	Techno Chubu Co.,Ltd.	120	86.7	Environmental surveys / measurements / analysis. Operational management of thermal power plant fuel facilities. Waste disposal / radiation management
	LiveNet Co.,Ltd.	25	0.0	Housing consultancy / Interior Design school management
	CHUBU HOME WARRANTY CORPORATION	200	43.0	Housing warranty business / housing evaluation / display / warranty business
	Chuden Wing Co.,LTD.	460	100.0	Printing / wrapping and delivery of gifts / commemorative items / cultivation / sale / rental of flowers, maintenance of flower beds / greenery

Service / Other	Chubu Electric Power Company International B.V	6	100.0	Investment / responsibility warranty for projects overseas
	CHUDEN BUSINESS SUPPORT Co.,Ltd	490	100.0	Loaning of project capital / Consultancy regarding business / Accounting business
	Toho Industry Co.,LTD	90	100.0	Manufacture and sale of eringi mushrooms and cedar oil
	Chubu Electric Power(Thailand)Co.,Ltd.	3	0.0	Operation and maintenance of thermal power plants
	KASUMI BERTH CO.,Inc	40	0.0	Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management
Electric Utility Operation	NIPPON MALENIT Co.,LTD	35	0.0	Manufacture and sale of wood preservatives / weed killers / medical & pharmaceutical products / agricultural chemicals
	A.T. Biopower Co.,Ltd.	808	0.0	Rice-husk fuelled power company

	会社名	資本金 (百万円)	出資比率 (%)	業務内容
その他エネルギー事業	知多エル・エヌ・ジー(株)	8,000	95.0	L N G受入・貯蔵・気化・送り出し等
	(株)エル・エヌ・ジー中部	200	51.0	L N Gの販売等
	(株)シーエナジー	400	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)	1,200	27.0	冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等
	名古屋熱供給(株)	1,600	24.5	冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等
	中部国際空港エネルギー供給(株)	1,600	18.0	中部国際空港における熱供給事業 熱供給に付帯して発生する電力の供給等
	北陸エルネス(株)	200	34.0	L N Gの販売等
情報通信事業	(株)エスエナジーサービス	90	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
	中部テレコミュニケーション(株)	38,816	64.3	専用線サービス 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)中電シーティーアイ	2,500	81.3	ソフトウェアの開発・保守・販売 技術計算等の情報処理サービス コンピュータシステム機器の運転管理等
	ネットワーク・サポート・サービス(株)	10	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)	2,571	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	147	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	50	0.0	有線テレビジョン放送事業等
	(株)中部グリーンナリ	50	100.0	山林の管理・開発 緑地・庭園の維持管理等
	(株)永栄開発	100	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	240	80.0	火力・原子力発電所の建設・保守工事・運転関係業務 機械・電気・管工事等
	(株)シーテック	720	67.5	電気・機械・電気通信・土木建築・管工事 有線放送事業 地域熱供給事業等
	(株)トーエネック	7,681	25.2	電気・土木建築・管工事 電気器具・材料の購入・販売等
製造業	中部精機(株)	69	81.8	電気機械器具の製造・販売・修理 各種計測機器の製造・修理等
	東邦石油(株)	1,500	100.0	石油および同製品の製造・販売等
	(株)コムリス	100	70.0	石膏の販売 人工軽量骨材の製造・販売 石灰灰を利用したセメントの製造・販売等
	(株)グライエンス	10	0.0	糖鎖科学技術を利用した医薬品、診断薬、研究試薬の開発・製造・販売等
	愛知電機(株)	4,053	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)	300	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
	愛知金属工業(株)	120	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)	480	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)	100	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)	40	50.6	貨物自動車運送事業等
	永栄運輸(株)	25	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)	250	50.0	ヘリコプターによる巡視・物輸 ヘリコプターの賃貸等
	中電ビル(株)	1,214	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)	26	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)ニツタイ	30	100.0	支障木伐採等配電関連工事 建物の維持・管理 商品販売等
	永栄自動車(株)	100	100.0	自動車の整備・修理・リース業 油脂類の販売等
	知多棧橋管理(株)	20	75.0	港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等
	中電防災(株)	50	90.8	防災 保安警備 防災消防関係資機材の販売・運営・維持管理等
	中部冷熱(株)	200	100.0	L N G冷熱の販売 高圧ガスの販売等
	(株)テクノ中部	120	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
	(株)リブネット	25	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)	200	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)	460	100.0	印刷の受託 贈答品・記念品の包装・納品の受託 花の栽培・販売・賃貸 花壇・緑地保守の受託等
	Chubu Electric Power Company International B.V	6	100.0	海外プロジェクトへの出資・融資および債務保証
	中電ビジネスサポート(株)	490	100.0	事業資金の貸付 企業経営に関するコンサルティング、アカウントティング業務等
	東邦産業(株)	90	100.0	エリンギ・ひのき油の生産販売
	Chubu Electric Power(Thailand) Co.,Ltd.	3	0.0	火力発電所の運転および保守
	霞棧橋管理(株)	40	0.0	港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等
	日本マレニット(株)	35	0.0	木材保存剤・除草剤・医薬品・農薬および化学薬品の製造販売等
電気事業	A.T. Biopower Co.,Ltd.	808	0.0	初級発電事業