

# Investors' Data Book 2019

Year Ended March 31, 2019

# Contents 目次

1	Company Profile 会社概要	1
2	The Electric Power Supply Plan 電力供給計画の概要	2
3	Supply and Demand 需要と供給	5
4	Consolidated Financial Data 連結決算データ	6
5	Nonconsolidated Financial Data 個別決算データ	10
6	Financial Ratios・Stock Ratios 財務指標・株式指標	13
7	Stock Information・Rating Information 株式情報・格付情報	16
8	Financial Statements 財務諸表	18
9	Reference 参考資料	25

(Note 1) This report uses AD (western) dating systems.

Fiscal year 2018 dates from April 1, 2018 to March 31, 2019.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2018年度は、2018年4月1日に始まり、2019年3月31日に終了する事業年度を意味します。

(Note 2) Financial figures in this report are rounded down in principal.

(注2)記載の財務数値は、原則として切り捨てて表示しております。

(Note 3) Parentheses denote negative figures.

(注3) ( )内数値は、マイナスを表しております。

(Note 4) The Company has consolidated all of its subsidiaries and all affiliates have been accounted for by the equity method in order to maintain enhanced usefulness and transparency in disclosure of financial information.

(注4)開示情報の充実及び透明性を維持するため、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せん。

(Note 5) The definition of Ordinary Income (Loss)

Consolidated: Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes + (Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 + Provision for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods + Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations + Loss on transition to a defined contribution pension plan + Gain on change in equity) - (Settlement received + Solution received + Reversal of provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants)

Nonconsolidated: Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes + (Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 + Provision for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods + Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations + Loss on transition to a defined contribution pension plan) - (Settlement received + Solution received + Gain on extinguishment of tie-in shares + Reversal of provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants)

(注5)経常利益(損失)の定義

連結：(濁水準備引当金引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失))+(浜岡1,2号運転終了関連損失)+(過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)+(資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)+(確定拠出年金移行時差異)+(持分変動利益)-((受取和解金)+(受取解決金)+(原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額))

個別：(濁水準備引当金引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失))+(浜岡1,2号運転終了関連損失)+(過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)+(資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)+(確定拠出年金移行時差異)-((受取和解金)+(受取解決金)+(抱合せ株式消滅差益)+(原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額))

## Disclaimer 免責事項

The contents on this Investors' Data Book are provided solely for informational purpose and not intended for the purpose of soliciting investment in, or as a recommendation to purchase or sell, the share of Chubu Electric Power Co., Inc..

Please be aware the matters described on Investors' Data Book may change or cease to exist without prior notice of any kind. The forward-looking statements on Investors' Data Book contain uncertain and risk factors. For the reasons, actual future results may be materially different from the matters described on Investors' Data Book.

With respect to any and all terms herein, including without limitation, the information on Investors' Data Book is intended to be thorough. However, Investors' Data Book is un-audited and no absolute assurance or warranties are given with respect to the accuracy or completeness thereof.

Therefore, Chubu Electric Power Co., Inc. shall not be liable for any damages of any kind arising from or relating to information provided on Investors' Data Book.

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容は、情報提供を目的としたものであり、中部電力株式会社についての投資勧誘、あるいは売りまたは買いの推奨を目的とするものではありません。

当インベスターズ・データ・ブックに記載されている内容は、事前の予告なしに変更もしくは存続しなくなることがあることをご通知下さい。当インベスターズ・データ・ブックに記載された将来予想には、不確定な要素やリスク要因を含んでおります。そのため、将来の実績等については、記載された内容と著しく異なるようなことがあります。

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容について、限りなく正確を期すようにしております。しかしながら、当インベスターズ・データ・ブックは監査法人等の監査を受けているものではなく、また、その正確性と完全性に関して、完全な保証または誓約は全く与えられておりません。したがって、当社は、当インベスターズ・データ・ブックを利用することから生じる一切の損害について、責任を負いかねますので、ご了承ください。

# 1 Company Profile 会社概要

## (1) Company Summary and Financial Highlights 会社概要・決算ハイライト

	Consolidated 連結決算	Nonconsolidated 個別決算	Consolidated/Nonconsolidated Ratio 連単倍率 <sup>times</sup> (倍)
Electrical Energy Sold (GWh) 販売電力量(百万kWh)	123,602*	118,257	1.05
Generating Capacity (MW) 発電設備(千kW)	33,491		
Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高(十億円)	3,035.0	2,743.0	1.11
Operating Income (Billions of Yen) 営業利益(十億円)	125.9	105.5	1.19
Ordinary Income (Billions of Yen) 経常利益(十億円)	112.9	89.0	1.27
Net Income attributable to owners of parent (Billions of Yen) 親会社株主に帰属する当期純利益(十億円)	79.4	66.0	1.20
Net Income per Share (Yen/Share) 1株当たり当期純利益(円/株)	104.96	87.25	1.20
Total Assets (Billions of Yen) 総資産(十億円)	5,987.5	5,402.8	1.11
Shareholders' Equity (Billions of Yen) 自己資本(十億円)	1,778.4	1,480.0	1.20
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率(%)	29.7	27.4	1.08
Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高(十億円)	2,981.1	2,921.3	1.02

(Note) For the year ended March 31, 2019 (注)2019年3月31日に終了した事業年度

\*The sum of the company, consolidated subsidiaries, and affiliates accounted for under the equity method. ※当社および連結子会社、ならびに持分法適用会社の販売電力量を記載しております。

## (2) Basis of Consolidation 連結対象会社

	The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数		
	Subsidiaries 子会社	Affiliates accounted for under the equity method 持分法適用関連会社	Total 計
Fuel and Power generation 燃料・発電	0	1	1
Energy エネルギー	4	7	11
IT/Telecommunications 情報通信	1	4	5
Construction 建設	9	0	9
Manufacturing 製造	1	5	6
Transportation 運輸	1	1	2
Real Estate 不動産	1	1	2
Services and Others サービスなど	20	18	38
Total 合計	37	37	74

(Note)As of March 31, 2019 (注)2019年3月31日現在

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

Regarding power supply and demand, we answered "undecided" in response to items concerning nuclear power station plans and supply capacity following from the previous year. We gave this response because we cannot project when we and other companies will be able to resume operations of our nuclear power stations or develop new ones. As for estimation of supply-demand balance, we assume that output of nuclear power plants is "0"

電力需給については、前年度に引き続き、自他社原子力発電所の運転再開時期や新規開発を見通すことができないため、原子力発電所に関する計画および供給力に関する事項を「未定」としたうえで、原子力発電所の供給力を「0」とした需給バランスを算定しております。

### (1) Supply and Demand Forecast (Transmission end) 中部エリアの需給見通し(送電端)

FY 年度	2017 (Actual) (実績)	2018 (Actual) (実績)	2019	2028
Peak Load(10MW) 中部エリアの最大電力(万kW) (A)	2,434	2,473	2,488	2,416
Supply Capacity(10MW) 中部エリアの供給力(万kW) (B)	2,715	2,736	2,768	2,626
Reserve Capacity(10MW) 供給予備力(万kW) (B-A)	281	263	280	210
Reserve Margin (%) 供給予備率 (%) (B-A)/A	11.5	10.6	11.3	8.7

(Note) Peak load means the three-day average of maximum power demand at the transmission end.

(注) 最大電力は、最大3日平均の送電端値

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

FY 年度		2018 (Actual) (実績)	2019	2020~2023	2024~2028		
Internally-generated Power 自社	Nuclear 原子力						
	Thermal 火力	Owase Unit 1,3 尾鷲1号,3号 (Dec.'18) -875 ('18/12)		Taketoyo Unit 5 武豊5号 (Mar.'22) 1,070 ('22/3)			
		Yokkaichi Unit 3 四日市3号 (Dec.'18) -220 ('18/12)					
	Hydro 水力	Takeshi* (Nov.'18) 0.02	武石* ( '18/11)	Seinaji (Jun.'22) 5.6	清内路 ( '22/6)	Abekawa (Dec.'24) 7.5	安倍川 ( '24/12)
		Miho* (Jan.'19) 0.3	三穂* ( '19/1)	Kurokawadaira (Jun.'21) 0.17	黒川平 ( '21/6)		
				Ichishiro (Mar.'22) 0.16	いちしろ ( '22/3)		
	New energy 新エネルギー	Wind 風力			Atsumi (FY2021) 7.4	あつみ風力 (2021年度)	
Solar 太陽光							
Biomass バイオマス				Biomass power generation facility at Yokkaichi 四日市バイオマス発電設備 (Apr.'20) 49 ('20/4)			

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

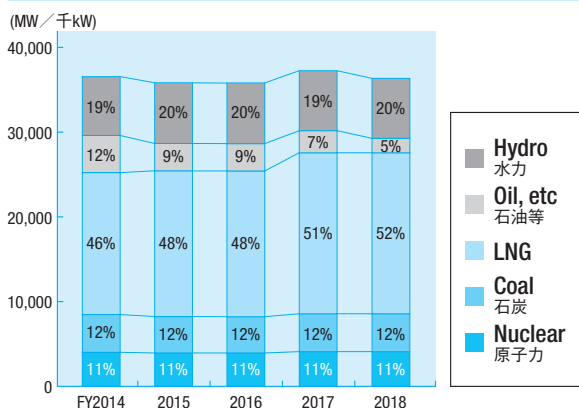
(注) 運転開始時期が未定の設備については記載しておりません。

\* Output increase from facility improvement, etc.

※設備改修などによる出力増加等

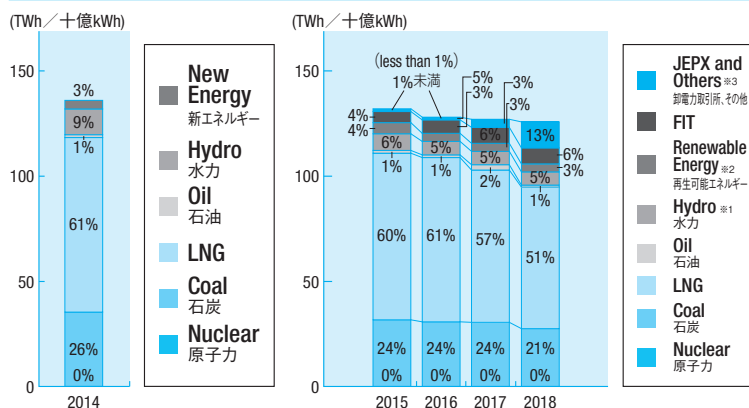
### (3) Power Supply Composition 電源構成

#### Composition of Power Sources 電源設備構成



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

#### Composition of Electric Power Output 発電電力量構成



(Note 1) Figures include output from interchanged, purchased power.  
 (注 1) 融通・他社受電を含む  
 (Note 2) Category of electric power output was changed based on national guidelines after FY2015.  
 (注 2) 2015年度より、国が指針で定める発電電力量構成に変更しております。  
 \*1 Over 30 MW ※1 3万kW以上  
 \*2 Excluding over 30 MW hydro and FIT-based ※2 "水力3万kW以上"、"FIT電気"を除く  
 \*3 Figures in JEPX represent procurement from Japan Electric Power Exchange and Others represent output from purchased power of which we cannot specify the power source. ※3 日本卸電力取引所(JEPX)からの調達、他社から調達している電気発電所が特定できないもの

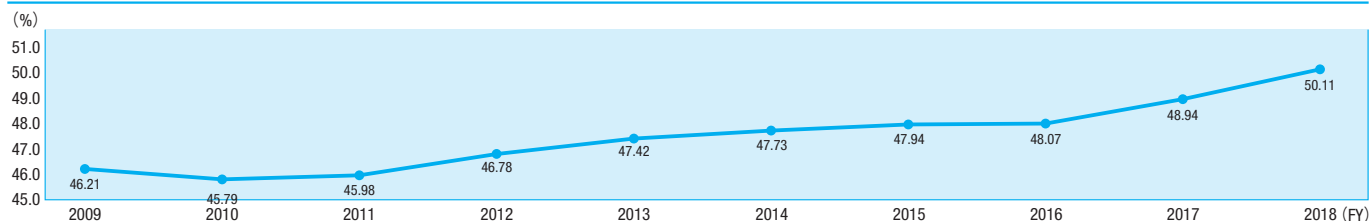
### (4) Capital Investment (Nonconsolidated) 設備投資額(個別)

		(Billions of Yen/十億円)							(Billions of Yen/十億円)				
		FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	FY 年度	2016	2017	2018
Electric power business 電気事業	Generation 電源		104.4	109.7	128.2	167.2	110.8	116.8	126.8	Power Generation 発電	125.1	134.9	116.9
	Transmission 送電		32.5	29.7	25.4	21.7	23.6	19.1	22.0	Transmission 送電	25.1	27.9	25.4
	Transformation 変電		27.0	31.0	32.3	52.0	32.3	30.8	35.9	Transformation 変電	44.9	46.3	45.5
	Distribution 配電		32.9	36.3	34.0	34.5	35.4	35.0	43.8	Distribution 配電	34.2	32.3	32.1
	Nuclear fuel etc., 原子燃料他		42.5	48.0	32.6	24.5	22.2	14.7	15.2	Other その他	10.3	11.9	11.5
Ancillary business 附帯事業		5.5	1.7	0.7	1.2	2.5	0.0	0.0	Customer Service & Sales 販売	0.8	0.1	1.4	
Total 合計		245.1	256.6	253.4	301.4	227.2	216.5	244.1	Other その他	66.0	39.5	52.2	
									Total 合計	306.7	293.2	285.3	

(Note 1) Accrual basis (注 1) 計上ベース  
 (Note 2) We launched an internal company system from April 2016 and established "Power Generation," "Power Network," and "Customer Service & Sales" Companies. In conjunction with this initiative, "Power Generation," "Power Network," and "Customer Service & Sales" were arranged as report segments from FY2016.  
 (注 2) 2016年4月にカンパニー制を導入し、「発電」、「電力ネットワーク」、「販売」の3つのカンパニーを設置しました。これに伴い、2016年度より、「発電」、「電力ネットワーク」、「販売」の3つを報告セグメントとしました。

### (5) Efficiency Data 効率性データ

#### Change of Total Thermal Efficiency (LHV basis) 火力発電所の総合熱効率の推移(低位発熱量基準)



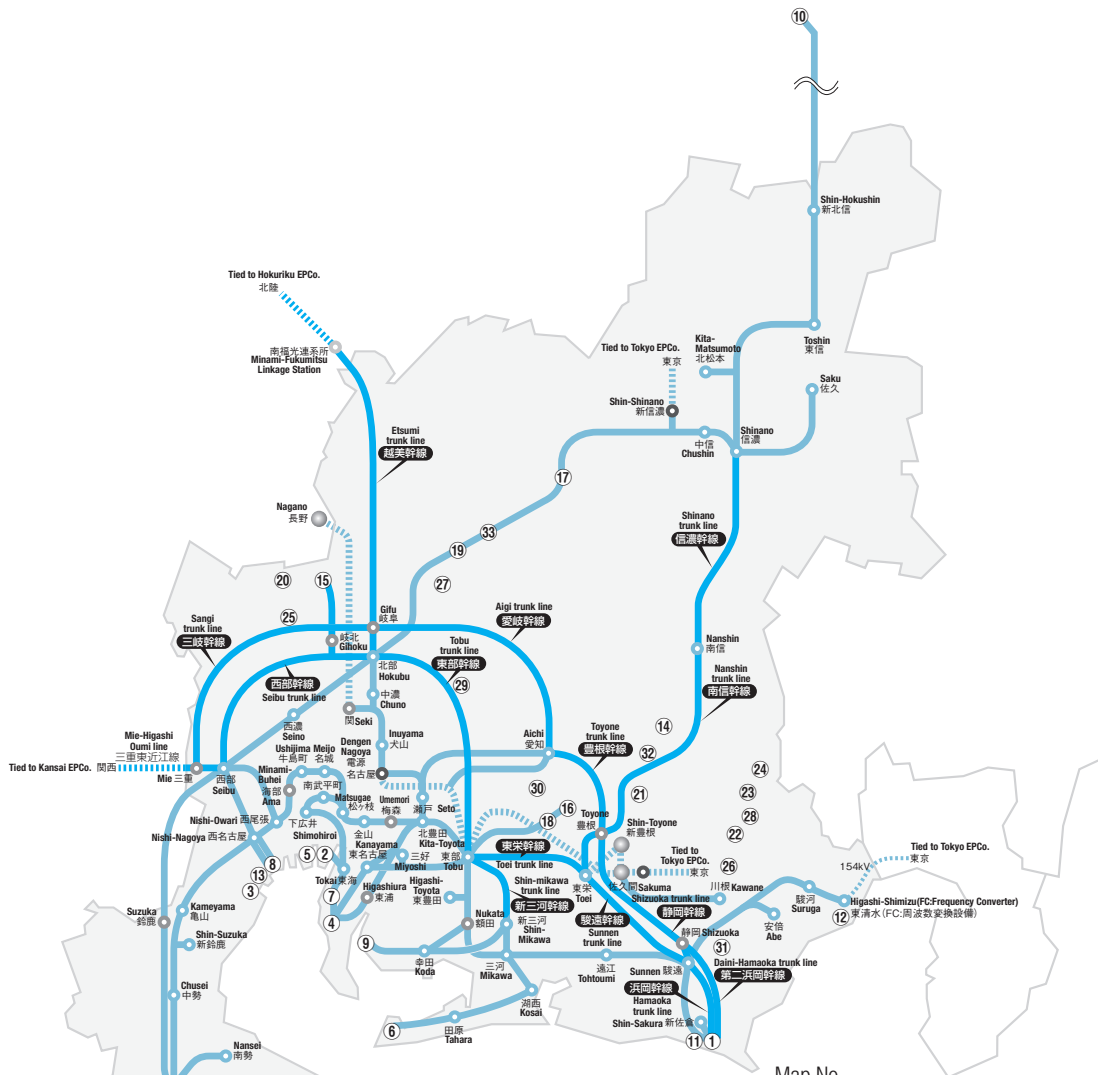
#### Thermal Efficiency of Thermal Power Plants (Comparison with Major Countries) 火力発電設備熱効率(国際比較)

	Chubu EPCo 中部電力	U.S.A アメリカ	Germany ドイツ	France フランス
Thermal Efficiency [LHV: Lower Heating Value] (%) 熱効率[低位発熱量] (%)	50.11	42.0	40.9	47.9

Source: ECOFYS 「International comparison of fossil power efficiency and CO2 intensity - Update 2018」  
 出典: ECOFYS 「International comparison of fossil power efficiency and CO2 intensity - Update 2018」

(Note) Data of Chubu EPCo is result of FY2018, other countries are result of CY2016.  
 (注) 中部電力は2018年度実績、他は2016年度実績

**(6) Power System Map and Generating Facilities(As of March 31, 2019) 系統運用図および発電所別発電能力(2019年3月末現在)**



- LEGEND 凡例**
- Substations (275 kV or more system)  
変電所(275kV系以上)
  - Switching stations (275 kV or more system)  
開閉所(275kV系以上)
  - Substations owned by other utilities  
他社変電所
  - Hydroelectric power plants owned by other utilities  
他社水力発電所
  - 500 kV Transmission line  
500kV送電線
  - 275 kV Transmission line  
275kV送電線
  - ..... 500 kV Transmission line owned by other utilities  
他社500kV送電線
  - ..... 275 kV Transmission line owned by other utilities  
他社275kV送電線

Map No.	(MW) (千kW)
<b>Nuclear Power Plant 原子力発電所</b>	
① Hamaoka 浜岡	3,617
<b>Thermal Power Plants 火力発電所</b>	
② Shin-Nagoya 新名古屋	3,058
③ Yokkaichi 四日市	585
④ Chita 知多	3,966
⑤ Nishi-Nagoya 西名古屋	2,376.4
⑥ Atsumi 渥美	1,400
⑦ Chita No.2 知多第二	1,708
⑧ Kawagoe 川越	4,802
⑨ Hekinan 碧南	4,100
⑩ Joetsu 上越	2,380
Other (one plant) その他(1ヶ所)	0.4
Total 合計	24,375.8
<b>Renewable Energy Power Plants 新エネルギー等発電所</b>	
⑪ Omaezaki 御前崎	22
⑫ Mega Solar Shimizu メガソーラーしみず	8
⑬ Mega Solar Kawagoe メガソーラーかわごえ	7.5
⑭ Mega Solar Iida メガソーラーいいだ	1
Total 合計	38.5
<b>Total output capacity (212 plants) 出力合計(212ヶ所)</b>	
	33,490.56

Map No.	(MW) (千kW)
<b>Hydroelectric Power Plants 水力発電所</b>	
⑮ Okumino 奥美濃	1,500
⑯ Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780
⑰ Takane No.1 高根第一	340
⑱ Okuyahagi No.1 奥矢作第一	323
⑲ Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288
⑳ Tokuyama 徳山	161.9
㉑ Hiraoka 平岡	101
㉒ Okuizumi 奥泉	92
㉓ Hatanagi No.2 畑薙第二	86.6
㉔ Hatanagi No.1 畑薙第一	86
㉕ Yokoyama 横山	70
㉖ Oigawa 大井川	68.2
㉗ Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66.4
㉘ Ikawa 井川	62
㉙ Shin-Kamiaso 新上麻生	61.4
㉚ Yahagi No.1 矢作第一	61.2
㉛ Kawaguchi 川口	58
㉜ Yasuoka 泰阜	54.5
㉝ Osaka 小坂	50.1
Other (178 plants) その他(178ヶ所)	1,148.96
Total 合計	5,459.26

# 3 Supply and Demand 需要と供給

## (1) Demand 需要

### Electric Energy Sold 販売電力量

FY 年度		(GWh/百万kWh)							(GWh/百万kWh)			
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	FY 年度	2016	2017	2018
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	35,029	37,256	35,872	35,492	35,265	33,858	32,802	Low voltage 低圧	38,773	38,787	36,371
	Electric Power 電力	6,419	6,695	6,359	6,124	5,984	5,667	5,417				
	Subtotal 小計	41,448	43,951	42,231	41,616	41,249	39,525	38,219				
Demand from customers under liberalization 自由化対象需要	Commercial power 業務用	23,079	23,627	22,234	22,304	22,305	21,500	21,179	High-Extra-high voltage 高圧・特別高圧	83,048	82,644	81,886
	Industrial power, etc 産業用他	58,322	63,333	63,432	62,632	63,516	63,050	62,569				
	Subtotal 小計	81,401	86,960	85,666	84,936	85,821	84,550	83,748				
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		122,849	130,911	127,897	126,552	127,070	124,075	121,967	Total 計	121,821	121,431	118,257
[Reference1] [参考1]	Total Electric Energy Sold including group companies *1 グループ合計の販売電力量	-	-	-	-	127,990	125,062	123,166		124,168	125,309	123,602
[Reference2] [参考2]	Electrical Energy Sold to other companies *2 他社販売電力量	1,524	1,440	3,744	7,096	5,063	6,459	4,065		6,234	7,872	11,060

\*1 The sum of the company, consolidated subsidiaries, and affiliates accounted for under the equity method. ※1 当社および連結子会社、ならびに持分法適用会社の販売電力量を記載しております。  
 \*2 Wholesale volume in the electric power supplied. ※2 発受電電力量における他社送電電力量を記載しております。

### Gas・LNG Sold ガス・LNG販売量

FY 年度		(Ten thousand t/万t)									
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Gas・LNG Sold ガス・LNG販売量		53	65	67	68	84	98	97	85	86	93

## (2) Supply 供給

### Generated and Received Power 発受電電力量

FY 年度		(GWh/百万kWh)									
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Internally-generated Power 自社	Hydro 水力	8,609	8,776	9,297	7,846	7,828	8,718	9,446	8,573	8,549	8,526
	<Flow Rate><出水率> (%)	<102.6>	<107.6>	<112.0>	<94.8>	<95.7>	<104.6>	<114.4>	<99.8>	<98.7>	<102.4>
	Thermal 火力	92,232	99,601	115,995	122,936	120,759	117,412	111,219	110,217	108,046	103,969
	Nuclear 原子力	14,129	15,318	2,616	-	-	-	-	(251)	(255)	(260)
	<Utilization Rate><利用率> (%)	<46.0>	<49.7>	<8.2>	<->	<->	<->	<->	<->	<->	<->
	Renewable Energy 新エネルギー (Restated: Related to Biomass at thermal plant) (再掲: 火力発電電力量のうちバイオマスに係る電力量)	2	28	57	56	52	45	65	43	46	67
Externally-generated Power 他社	Wholesale 送電	(1,524)	(1,440)	(3,744)	(7,096)	(5,063)	(6,459)	(4,065)	(6,234)	(7,872)	(11,060)
	Purchased Power 受電	21,577	21,034	16,080	14,561	15,434	15,509	15,799	16,012	18,639	22,784
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		(1,246)	(978)	(1,336)	(1,163)	(986)	(707)	(596)	(1,062)	(1,242)	(660)
Total Electric Energy Supplied 発受電電力量 計		133,779	142,339	138,965	137,140	138,024	134,518	131,868	127,298	125,911	123,366

(Note) From FY2016, the amount of power at the transmission end has been mentioned as the amount of internally generated power.  
 (注) 2016年度より送電端の電力量を記載しております。

### Consumption of Major Fossil Fuels 主要火力燃料の払出状況

FY 年度											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Coal 石炭 (thousand t /千t)		9,409	11,203	9,760	10,279	10,566	10,508	10,282	10,688	11,058	10,636
Heavy Oil 重油 (thousand kl /千kl)		35	42	37	26	5	15	63	12	12	11
Crude Oil 原油 (thousand kl /千kl)		296	513	1,469	1,099	545	94	57	92	258	67
LNG LNG (thousand t /千t)		10,090	10,511	13,101	13,913	13,760	13,501	12,499	12,775	12,071	11,487

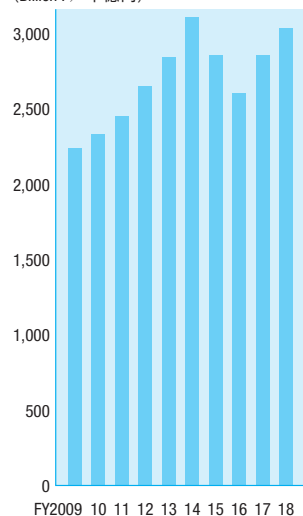
# 4 Consolidated Financial Data 連結決算データ

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

### Operating Revenues

売上高

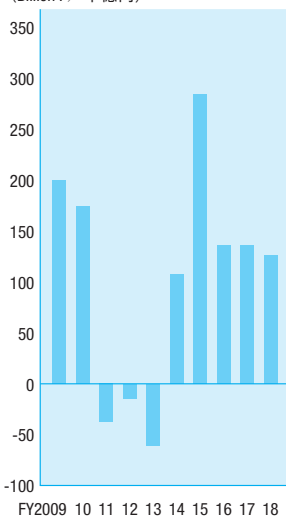
(Billion¥/十億円)



### Operating Income(Loss)

営業利益(損失)

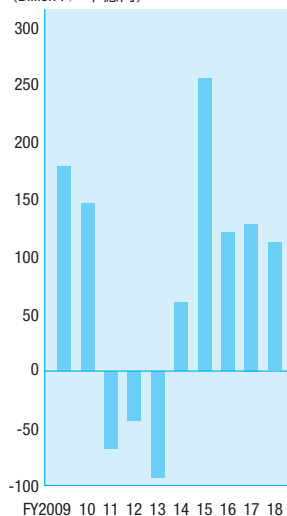
(Billion¥/十億円)



### Ordinary Income(Loss)

経常利益(損失)

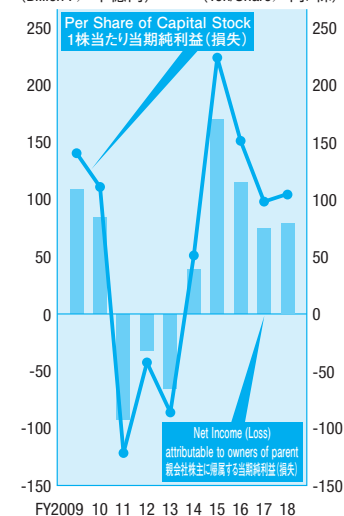
(Billion¥/十億円)



### Net Income(Loss)

当期純利益(損失)

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)



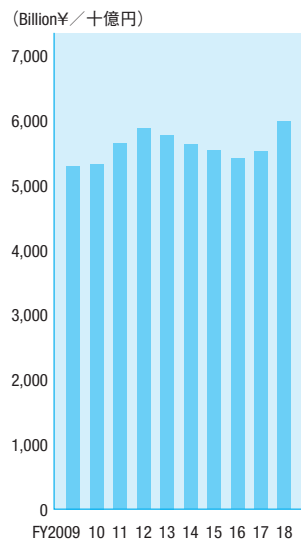
(Billions of Yen, Yen/Share/十億円, 円/株)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,238.5	2,330.8	2,449.2	2,648.9	2,842.1	3,103.6	2,854.0	2,603.5	2,853.3	<b>3,035.0</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	2,038.5	2,156.6	2,486.9	2,663.4	2,902.8	2,996.4	2,569.0	2,467.0	2,716.8	<b>2,909.1</b>
<b>Operating Income(Loss)</b> 営業利益(損失)	200.0	174.2	(37.6)	(14.4)	(60.6)	107.1	284.9	136.4	136.5	<b>125.9</b>
<b>Ordinary Income(Loss)</b> 経常利益(損失)	178.5	146.2	(67.8)	(43.5)	(92.6)	60.2	255.6	121.4	128.5	<b>112.9</b>
<b>Net Income(Loss) attributable to owners of parent</b> 親会社株主に帰属する当期純利益(損失)	108.5	84.5	(92.1)	(32.1)	(65.3)	38.7	169.7	114.6	74.3	<b>79.4</b>
<b>Per Share of Capital Stock</b> 1株当たり当期純利益(損失)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)	51.21	224.15	151.43	98.24	<b>104.96</b>

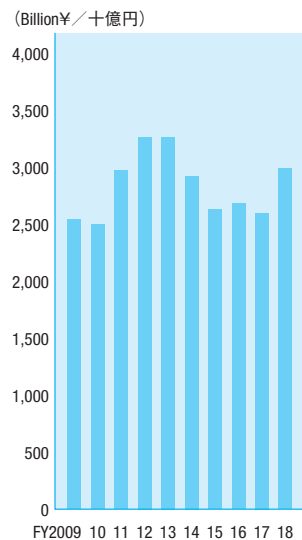


## (2) Consolidated Financial Standings 財政狀況(連結)

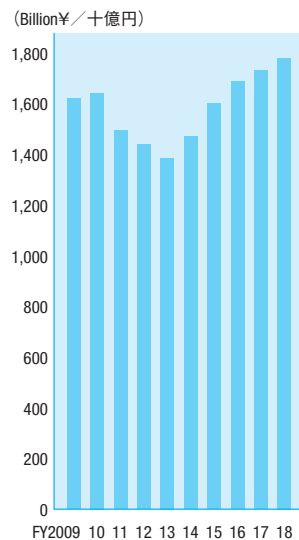
### Total Assets 総資産



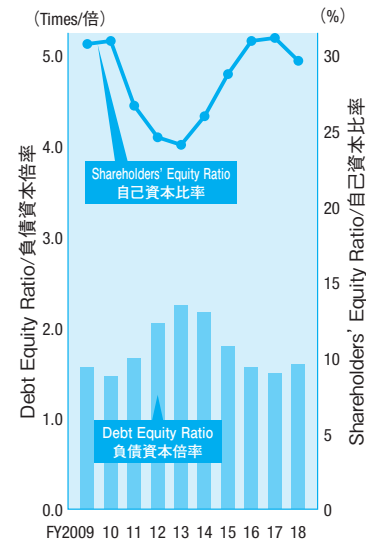
### Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



### Shareholders' Equity 自己資本



### Debt Equity Ratio & Shareholders' Equity Ratio 負債資本倍率と自己資本比率



(Billions of Yen, %, Times/十億円, %, 倍)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Total Assets</b> 総資産	5,299.9	5,331.9	5,647.1	5,882.7	5,781.7	5,631.3	5,538.2	5,411.4	5,529.4	<b>5,987.5</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt</b> 有利子負債残高	2,539.5	2,495.1	2,965.8	3,260.5	3,260.0	2,918.9	2,625.4	2,674.7	2,595.6	<b>2,981.1</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 自己資本	1,637.6	1,660.1	1,511.2	1,453.7	1,401.0	1,468.9	1,599.9	1,685.2	1,729.7	<b>1,778.4</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 自己資本比率	30.9	31.1	26.8	24.7	24.2	26.1	28.9	31.1	31.3	<b>29.7</b>
<b>Debt Equity Ratio</b> 負債資本倍率	1.6	1.5	1.7	2.1	2.3	2.2	1.8	1.6	1.5	<b>1.6</b>

(Note) Shareholders' Equity = Total Net Assets - Noncontrolling interests

(注) 自己資本 = 純資産合計 - 非支配株主持分

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

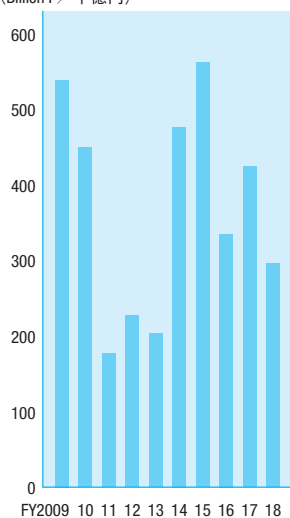
負債資本倍率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

### (3) Consolidated Cash Flows キャッシュ・フロー(連結)

#### Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー

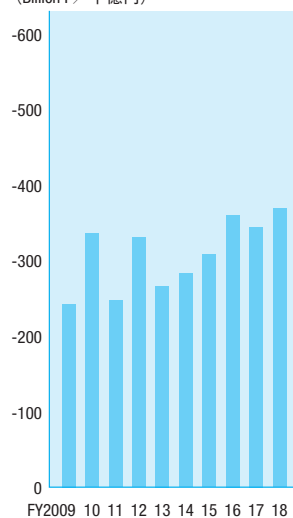
(Billion¥/十億円)



#### Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

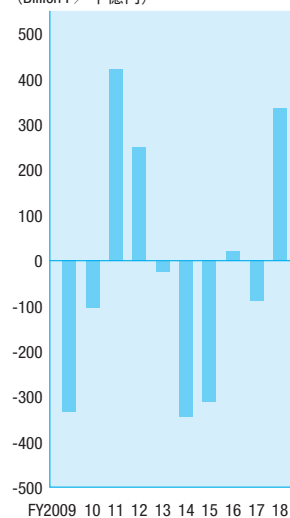
(Billion¥/十億円)



#### Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

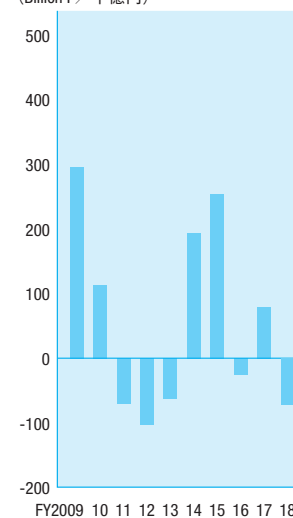
(Billion¥/十億円)



#### Free Cash Flow

フリー・キャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)



#### property, plant and equipment

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> 営業活動によるキャッシュ・フロー	539.1	449.7	176.8	227.6	203.7	476.8	562.4	335.0	424.1	<b>296.4</b>
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> 投資活動によるキャッシュ・フロー	(242.3)	(336.0)	(247.0)	(330.6)	(266.6)	(282.7)	(307.9)	(360.2)	(344.4)	<b>(368.3)</b>
<b>Purchases of noncurrent asset</b> 固定資産取得による支出(工事資金)	(254.1)	(269.6)	(266.9)	(329.1)	(268.0)	(260.3)	(283.6)	(322.3)	(324.5)	<b>(350.6)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> 財務活動によるキャッシュ・フロー	(333.4)	(105.0)	422.0	249.5	(23.9)	(344.0)	(312.1)	21.0	(88.6)	<b>337.2</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	113.1	121.2	473.1	621.9	536.7	390.0	324.3	293.9	284.8	<b>550.0</b>
<b>Free Cash Flow</b> フリー・キャッシュ・フロー	296.7	113.6	(70.2)	(102.9)	(62.8)	194.0	254.4	(25.1)	79.6	<b>(71.9)</b>

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

(注)フリー・キャッシュ・フロー=(営業活動によるキャッシュ・フロー)+(投資活動によるキャッシュ・フロー)

#### (4) Segment Information セグメント情報

##### Power Generation 発電事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Operating Revenues 売上高	-	-	-	-	-	-	-	986.2	1,097.6	1,152.9
Operating Income セグメント利益	-	-	-	-	-	-	-	61.2	38.2	7.4

##### Power Network 電力ネットワーク事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Operating Revenues 売上高	-	-	-	-	-	-	-	732.9	744.6	746.4
Operating Income セグメント利益	-	-	-	-	-	-	-	35.0	55.2	53.0

##### Customer Service & Sales 販売事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Operating Revenues 売上高	-	-	-	-	-	-	-	2,452.6	2,633.8	2,749.5
Operating Income セグメント利益	-	-	-	-	-	-	-	51.1	38.1	65.0

##### Other その他事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Operating Revenues 売上高	153.1	477.7	472.7	491.2	515.7	502.9	509.0	710.1	706.1	700.4
Operating Income(Loss) セグメント利益(損失)	10.3	20.5	13.5	15.6	15.0	13.0	17.8	(8.5)	7.1	5.8

##### (Electric Power 電気事業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Operating Revenues 売上高	2,050.3	2,136.2	2,248.5	2,429.8	2,562.0	2,800.8	2,572.4	-	-	-
Operating Income(Loss) セグメント利益(損失)	186.6	153.3	(48.8)	(27.2)	(76.2)	91.1	255.0	-	-	-

##### (Energy エネルギー事業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Operating Revenues 売上高	46.4	46.8	55.0	61.9	85.5	109.5	90.2	-	-	-
Operating Income(Loss) セグメント利益(損失)	(8.6)	2.5	(1.1)	(1.9)	0.3	2.5	12.9	-	-	-

##### (Construction 建設業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Operating Revenues 売上高	303.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operating Income セグメント利益	14.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

(注1) "-"は、セグメント別の開示をしていないものです。

(Note 2) We launched an internal company system from April 2016 and established "Power Generation," "Power Network," and "Customer Service & Sales" Companies. In conjunction with this initiative, "Power Generation," "Power Network," and "Customer Service & Sales" were arranged as report segments from FY2016.

(注2) 2016年4月にカンパニー制を導入し、「発電」、「電力ネットワーク」、「販売」の3つのカンパニーを設置しました。これに伴い、2016年度より、「発電」、「電力ネットワーク」、「販売」の3つを報告セグメントとしました。

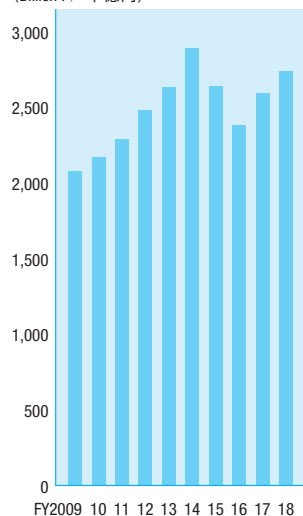
# 5 Nonconsolidated Financial Data 個別決算データ

## (1) Nonconsolidated Operating Results 収支状況(個別)

### Operating Revenues

売上高

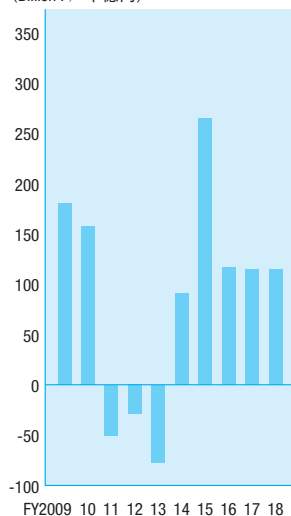
(Billion¥/十億円)



### Operating Income(Loss)

営業利益(損失)

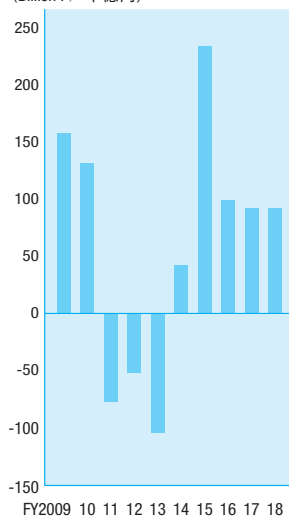
(Billion¥/十億円)



### Ordinary Income(Loss)

経常利益(損失)

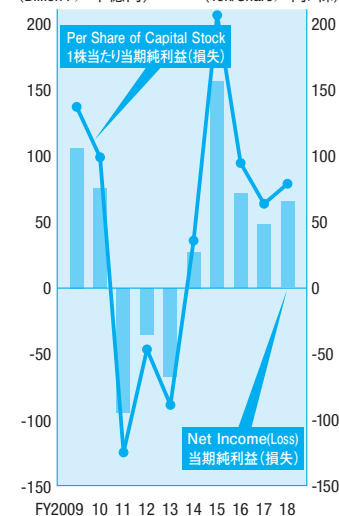
(Billion¥/十億円)



### Net Income(Loss)

当期純利益(損失)

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)

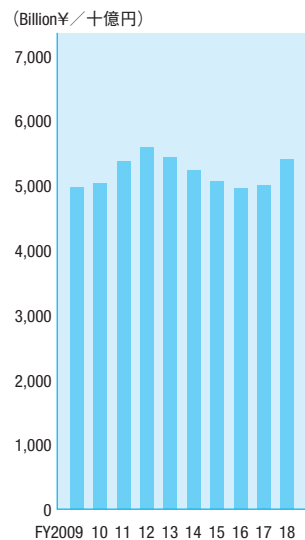


(Billions of Yen, Yen/Share/十億円, 円/株)

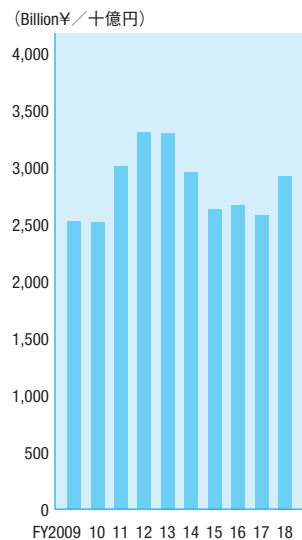
FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,084.3	2,178.2	2,295.1	2,485.6	2,638.2	2,899.0	2,648.3	2,389.7	2,597.1	<b>2,743.0</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	1,904.3	2,020.4	2,345.6	2,514.5	2,715.4	2,808.1	2,383.0	2,272.4	2,482.4	<b>2,637.4</b>
<b>Hydro</b> 水力発電費	49.5	47.2	47.7	46.5	46.2	50.1	51.4	52.1	47.5	<b>47.3</b>
<b>Thermal</b> 火力発電費	766.5	867.9	1,267.7	1,427.5	1,533.8	1,522.1	1,040.0	805.3	928.4	<b>1,002.1</b>
<b>Nuclear</b> 原子力発電費	132.1	128.0	100.9	97.5	98.0	108.0	102.5	143.5	123.4	<b>96.9</b>
<b>Renewable Energy</b> 新エネルギー等発電費	0.3	0.8	1.2	1.4	1.3	1.3	1.3	1.7	1.8	<b>1.1</b>
<b>Transmission</b> 送電費	119.1	124.0	114.9	109.9	107.7	102.7	104.2	97.5	97.3	<b>94.9</b>
<b>Transformation</b> 変電費	71.2	73.4	72.9	76.0	79.4	75.3	70.8	74.7	69.1	<b>68.4</b>
<b>Distribution</b> 配電費	199.9	205.0	200.3	205.9	213.5	232.8	206.0	224.8	218.6	<b>212.0</b>
<b>Others</b> その他	565.4	573.7	539.8	549.6	635.1	715.6	806.4	872.5	996.0	<b>1,114.3</b>
<b>Operating Income(Loss)</b> 営業利益(損失)	179.9	157.8	(50.4)	(28.9)	(77.2)	90.8	265.2	117.2	114.7	<b>105.5</b>
<b>Ordinary Income(Loss)</b> 経常利益(損失)	157.4	131.0	(77.4)	(52.1)	(104.1)	41.9	233.6	99.1	91.8	<b>89.0</b>
<b>Net Income(Loss)</b> 当期純利益(損失)	106.4	75.8	(94.6)	(35.3)	(67.2)	27.3	157.2	72.0	48.5	<b>66.0</b>
<b>Per Share of Capital Stock</b> 1株当たり当期純利益(損失)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)	36.13	207.57	95.09	64.10	<b>87.25</b>

## (2) Nonconsolidated Financial Standings 財政状況(個別)

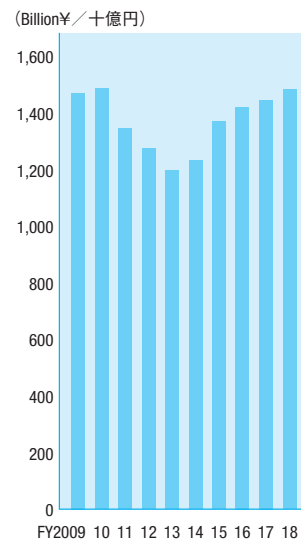
### Total Assets 総資産



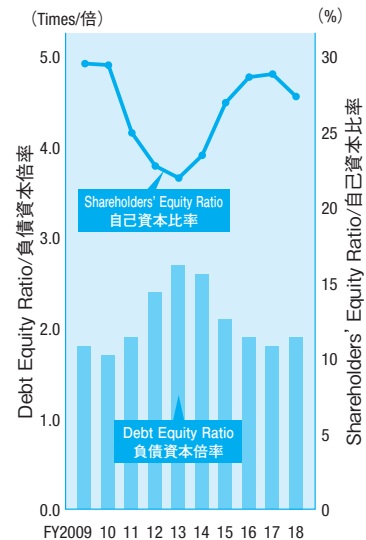
### Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



### Shareholders' Equity 自己資本



### Debt Equity Ratio & Shareholders' Equity Ratio 負債資本倍率と自己資本比率



(Billions of Yen, %, Times/十億円, %, 倍)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Total Assets</b> 総資産	4,969.4	5,033.6	5,375.2	5,592.8	5,434.5	5,238.1	5,065.5	4,956.5	5,001.2	<b>5,402.8</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt</b> 有利子負債残高	2,520.7	2,509.9	3,004.5	3,296.9	3,294.6	2,950.4	2,629.8	2,662.8	2,569.4	<b>2,921.3</b>
<b>Shareholder's Equity</b> 自己資本	1,469.6	1,485.6	1,344.7	1,274.8	1,196.6	1,230.9	1,368.2	1,420.5	1,445.0	<b>1,480.0</b>
<b>Shareholder's Equity Ratio</b> 自己資本比率	29.6	29.5	25.0	22.8	22.0	23.5	27.0	28.7	28.9	<b>27.4</b>
<b>Debt Equity Ratio</b> 負債資本倍率	1.8	1.7	1.9	2.4	2.7	2.6	2.1	1.9	1.8	<b>1.9</b>

(Note) Shareholder's Equity = Total Net Assets

(注) 自己資本 = 純資産合計

Debt Equity Ratio = Average Outstanding Interest-bearing Debt at Beginning and Ending of Fiscal Year/Average Shareholder's Equity at Beginning and Ending of Fiscal Year  
負債資本倍率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

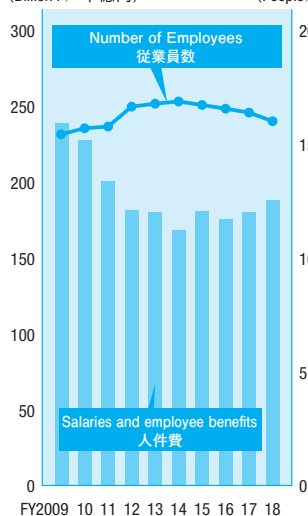
### (3) Trend in Principal Expenses (Nonconsolidated) 主要費用の推移(個別)

#### Salaries and employee benefits

人件費

(Billion¥/十億円)

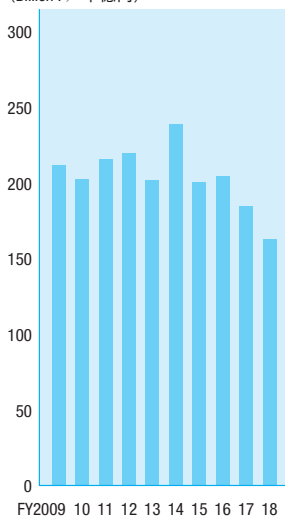
(People/人)



#### Maintenance

修繕費

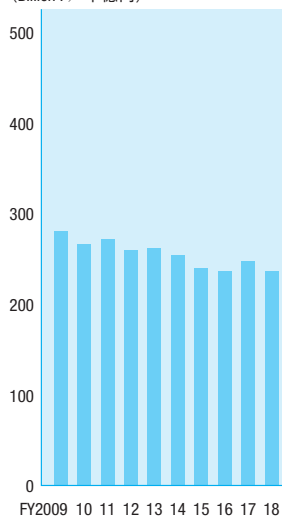
(Billion¥/十億円)



#### Depreciation

減価償却費

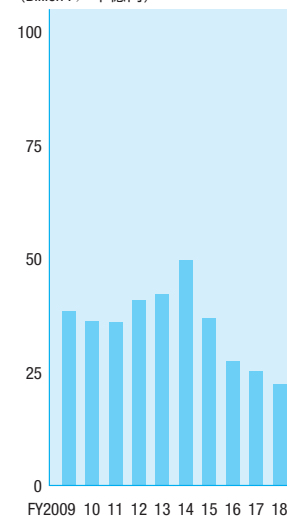
(Billion¥/十億円)



#### Interest expense

支払利息

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen, people/十億円, 人)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Salaries and employee benefits</b>	240.3	228.5	201.3	182.5	181.0	169.1	181.5	176.2	181.0	<b>189.1</b>
人件費										
<b>Number of Employees</b>	15,507	15,769	15,845	16,723	16,854	16,949	16,796	16,632	16,461	<b>16,086</b>
在籍従業員数										
<b>Fuel</b>	558.9	678.4	1,040.9	1,194.8	1,314.1	1,316.4	805.6	614.5	713.6	<b>814.3</b>
燃料費										
<b>Nuclear Fuel Back-end</b>	32.0	31.3	19.1	17.6	19.0	17.2	16.6	13.3	12.8	<b>16.6</b>
原子力バックエンド費用										
<b>Purchased Power</b>	191.0	208.2	208.4	207.3	248.9	288.4	315.5	346.8	405.3	<b>469.5</b>
地帯間・他社購入電力料										
<b>Maintenance</b>	212.4	202.6	216.0	220.0	202.2	239.6	200.9	204.6	184.9	<b>163.2</b>
修繕費										
<b>Depreciation</b>	280.6	266.2	271.6	260.2	262.1	253.8	239.3	236.2	247.4	<b>236.0</b>
減価償却費										
<b>Interest expense</b>	38.4	36.2	36.0	40.8	42.0	49.6	36.9	27.6	25.1	<b>22.4</b>
支払利息										

(Note) The number of employee includes senior staff (re-employed worker who reach the retirement age) and temporary employee who collect operating receivables, etc after FY2012.

(注) 2012年度より、従業員数については、シニア・スタッフ(定年後再雇用者)、料金囑託員等を含めて記載しております。

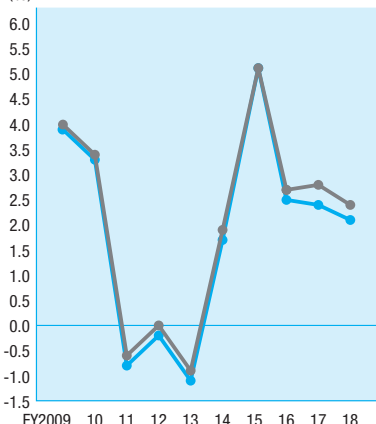
# 6 Financial Ratios・Stock Ratios 財務指標・株式指標

## (1) Financial Ratios (Consolidated・Nonconsolidated) 財務指標(連結・個別)

### ROA(Return on Assets)

総資産事業利益率

(%)

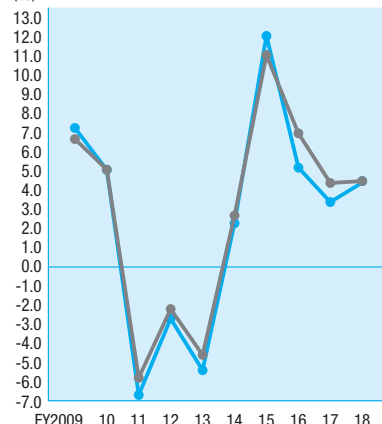


— Consolidated 連結  
— Nonconsolidated 個別

### ROE(Return on Equity)

自己資本利益率

(%)

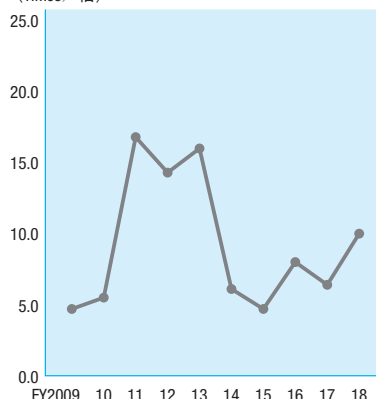


— Consolidated 連結  
— Nonconsolidated 個別

### Outstanding Interest-bearing Debt / Cash Flows from Operating Activities Ratio

有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)



— Consolidated 連結

(%, Times/%, 倍)

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Consolidated</b>										
連結										
<b>ROA(Return on Assets)</b>										
総資産事業利益率	4.0	3.4	(0.6)	(0.0)	(0.9)	1.9	5.3	2.7	2.8	<b>2.4</b>
<b>ROE(Return on Equity)</b>										
自己資本利益率	6.7	5.1	(5.8)	(2.2)	(4.6)	2.7	11.1	7.0	4.4	<b>4.5</b>
<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	8.0	6.3	(2.8)	(1.6)	(3.3)	1.9	9.0	4.7	4.5	<b>3.7</b>
<b>Operating Income/Operating Revenues</b>										
売上高営業利益率	8.9	7.5	(1.5)	(0.5)	(2.1)	3.5	10.0	5.2	4.8	<b>4.1</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio</b>										
有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率	4.7	5.5	16.8	14.3	16.0	6.1	4.7	8.0	6.1	<b>10.1</b>
<b>Nonconsolidated</b>										
個別										
<b>ROA(Return on Assets)</b>										
総資産事業利益率	3.9	3.3	(0.8)	(0.2)	(1.1)	1.7	5.3	2.5	2.4	<b>2.1</b>
<b>ROE(Return on Equity)</b>										
自己資本利益率	7.3	5.1	(6.7)	(2.7)	(5.4)	2.3	12.1	5.2	3.4	<b>4.5</b>
<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	7.6	6.0	(3.4)	(2.1)	(3.9)	1.4	8.8	4.1	3.5	<b>3.2</b>
<b>Operating Income/Operating Revenues</b>										
売上高営業利益率	8.6	7.2	(2.2)	(1.2)	(2.9)	3.1	10.0	4.9	4.4	<b>3.8</b>

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

ROE(Return on Equity)=Net Income/Shareholder's Equity

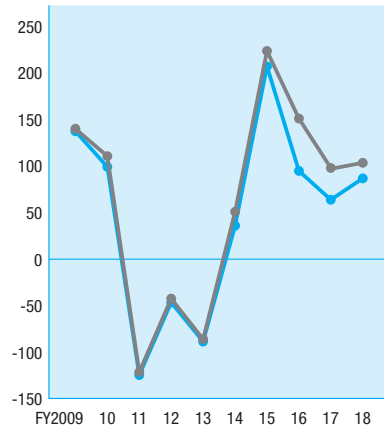
(注) 総資産事業利益率=事業利益(経常利益+支払利息)/期首期末平均総資産  
自己資本利益率=当期純利益/期首期末平均自己資本

## (2) Stock Ratios 株式指標

### EPS

1株当たり当期純利益(損失)

(Yen/Share/円/株)

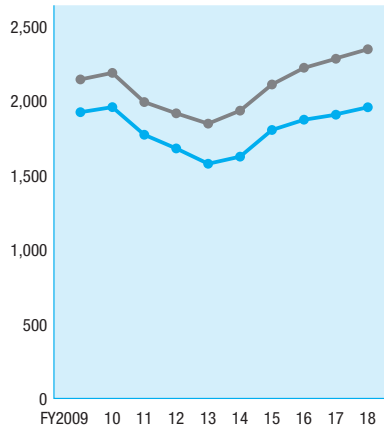


— Consolidated 連結  
— Nonconsolidated 個別

### BPS

1株当たり純資産

(Yen/Share/円/株)

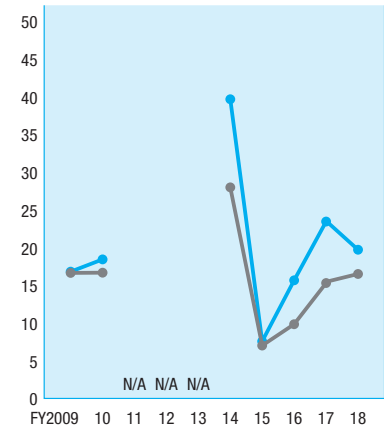


— Consolidated 連結  
— Nonconsolidated 個別

### PER

株価収益率

(Times/倍)



— Consolidated 連結  
— Nonconsolidated 個別

### Consolidated

連結

FY 年度	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>EPS</b> 1株当たり当期純利益(損失) (Yen/Share) (円/株)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)	51.21	224.15	151.43	98.24	<b>104.96</b>
<b>BPS</b> 1株当たり純資産 (Yen/Share) (円/株)	2,146.82	2,190.89	1,994.51	1,918.75	1,849.31	1,939.59	2,112.80	2,225.66	2,285.87	<b>2,350.52</b>
<b>PER</b> 株価収益率 (Times) (倍)	16.64	16.67	-	-	-	28.00	7.01	9.85	15.30	<b>16.47</b>
<b>PBR</b> 株価純資産倍率 (Times) (倍)	1.09	0.84	0.75	0.60	0.66	0.74	0.74	0.67	0.66	<b>0.74</b>
<b>PCFR</b> 株価キャッシュ・フロー倍率 (Times) (倍)	3.35	3.14	6.40	3.84	4.52	2.28	2.12	3.37	2.68	<b>4.41</b>
<b>EBITDA</b> EBITDA (Billions of Yen) (十億円)	504.5	465.4	252.9	262.0	218.0	379.0	542.0	392.1	404.3	<b>382.3</b>
<b>EV/EBITDA Ratio</b> EV/EBITDA倍率 (Times) (倍)	8.37	8.12	15.35	15.33	18.53	10.14	6.77	9.36	8.78	<b>9.79</b>

(Note) EPS=Net Income(Loss)/Number of Shares Outstanding(Average of FY)  
BPS=Shareholders' Equity/Number of Shares Outstanding(End of FY)  
PER=Price(End of FY)/Net Income per Share  
PBR=Price(End of FY)/Shareholders' Equity per Share  
PCFR=Price(End of FY)/Operating Cash Flow per Share  
EBITDA=Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel  
EV/EBITDA Ratio=Aggregate market value +(Outstanding Interest-bearing Debt - Cash)/(Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel)

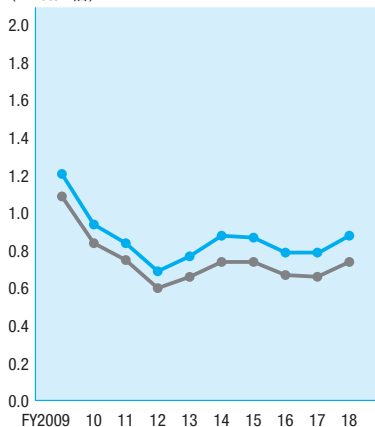
(注) 1株当たり当期純利益(損失)=当期純利益(損失)/発行済株式総数(期中平均)  
1株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数(期末)  
株価収益率=株価(期末)/1株当たり当期純利益  
株価純資産倍率=株価(期末)/1株当たり純資産額  
株価キャッシュ・フロー倍率=株価(期末)/1株当たり営業キャッシュ・フロー  
EBITDA=営業利益(損失)+減価償却費+核燃料減損額  
EBITDA倍率=時価総額+(有利子負債残高-現金及び預金)/(営業利益(損失)+減価償却費+核燃料減損額)



### PBR

株価純資産倍率

(Times/倍)

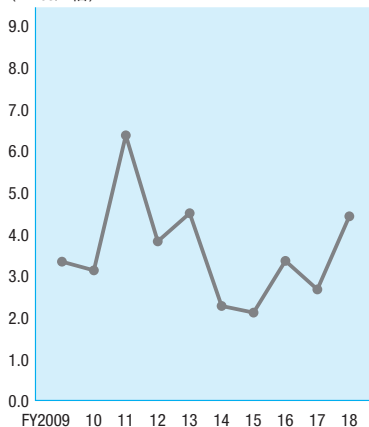


— Consolidated 連結  
— Nonconsolidated 個別

### PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

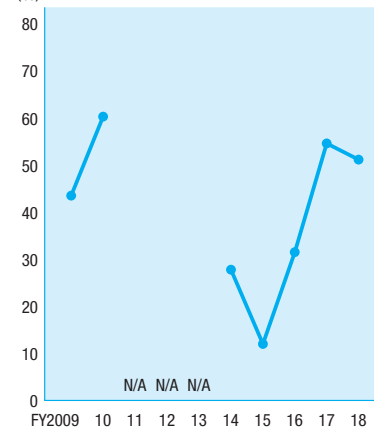


— Consolidated 連結

### Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Nonconsolidated 個別

### Nonconsolidated

個別

FY 年度		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>EPS</b>	(Yen/Share)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)	36.13	207.57	95.09	64.10	<b>87.25</b>
— 株当たり当期純利益(損失)	(円/株)										
<b>BPS</b>	(Yen/Share)	1,926.45	1,960.45	1,774.60	1,682.35	1,579.36	1,625.14	1,806.68	1,875.91	1,909.43	<b>1,955.81</b>
— 株当たり純資産	(円/株)										
<b>PER</b>	(Times)	16.96	18.60	-	-	-	39.69	7.57	15.68	23.45	<b>19.81</b>
— 株価収益率	(倍)										
<b>PBR</b>	(Times)	1.21	0.94	0.84	0.69	0.77	0.88	0.87	0.79	0.79	<b>0.88</b>
— 株価純資産倍率	(倍)										
<b>EBITDA</b>	(Billions of Yen)	467.6	431.3	222.3	231.3	184.8	344.6	504.5	353.5	362.1	<b>341.6</b>
— EBITDA	(十億円)										
<b>EV/EBITDA Ratio</b>	(Times)	9.11	8.91	17.86	17.75	22.44	11.48	7.43	10.48	9.88	<b>10.95</b>
— EV/EBITDA倍率	(倍)										
<b>Aggregate market value</b>	(Billions of Yen)	1,782	1,401	1,132	873	920	1,086	1,190	1,129	1,137	<b>1,307</b>
— 時価総額	(十億円)										
<b>Dividend Yield</b>	(%)	2.57	3.24	4.02	4.34	-	0.70	1.60	2.00	2.30	<b>2.60</b>
— 配当利回り	(%)										
<b>Dividend Payout Ratio</b>	(%)	43.5	60.3	-	-	-	27.7	12.0	31.5	54.6	<b>51.6</b>
— 配当性向	(%)										
<b>Dividends per Share</b>	(Yen/Share)	60	60	60	50	-	10	25	30	35	<b>45</b>
— 株当たり配当金	(円/株)										

(Note) EPS=Net Income(Loss)/Number of Shares Outstanding(Average of FY)

BPS=Shareholders' Equity/Number of Shares Outstanding(End of FY)

PER=Price(End of FY)/Net Income per Share

PBR=Price(End of FY)/Shareholders' Equity per Share

EBITDA=Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel

EV/EBITDA Ratio=Aggregate market value +(Outstanding Interest-bearing Debt - Cash)/

(Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel)

Dividend Yield=Dividends per Share/Price(End of FY)

Dividend Payout Ratio=Dividends per Share/EPS

(注) 株当たり当期純利益(損失)=当期純利益(損失)/発行済株式総数(期中平均)

株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数(期末)

株価収益率=株価(期末)/株当たり当期純利益

株価純資産倍率=株価(期末)/株当たり純資産額

EBITDA=営業利益(損失)+減価償却費+核燃料減損額

EBITDA倍率=時価総額+(有利子負債残高-現金及び預金)/(営業利益(損失)+

減価償却費+核燃料減損額)

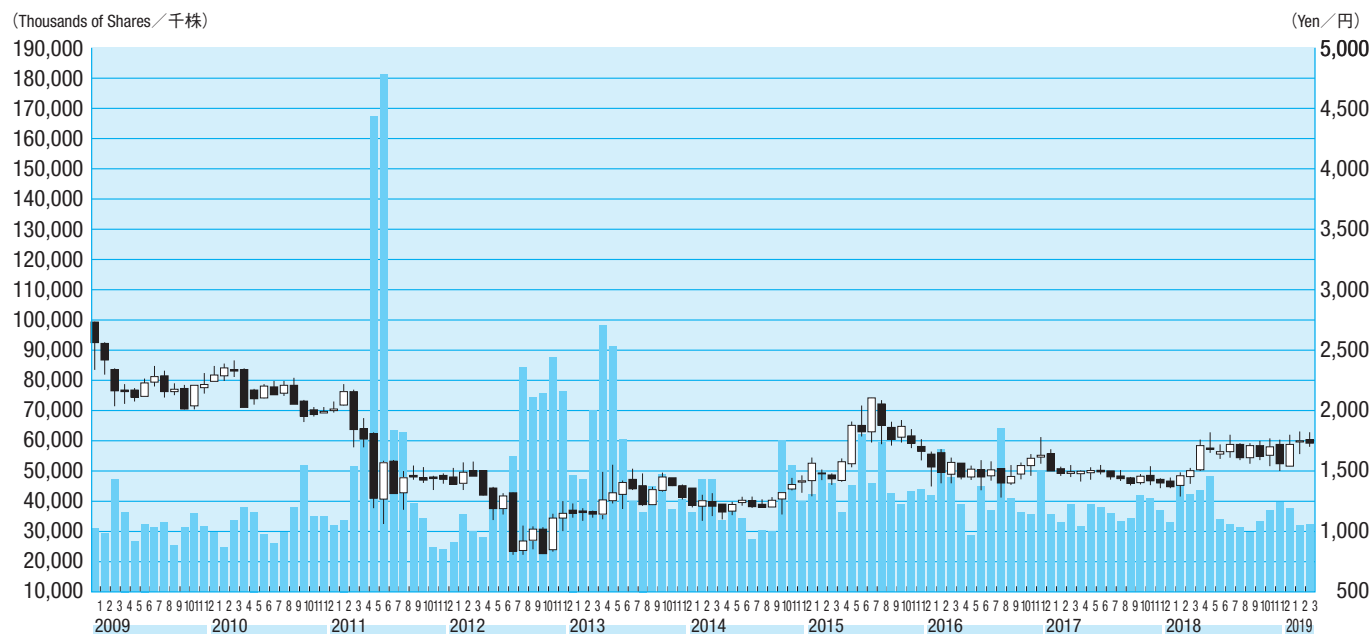
配当利回り=株当たり配当金/株価(期末)

配当性向=株当たり配当金/株当たり当期純利益

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

## (1) Stock Information 株式情報

### Stock Prices and Trading Volume 株価・出来高の推移



### Composition of Shareholders 株式の所有者別分布状況

FY 年度	(Thousands of Shares, % / 千株, %)										
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
Government and Local Public Organization 政府・地方公共団体	4,751 0.6%	4,750 0.6%	4,706 0.6%	4,704 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%	
Financial Institution 金融機関	316,858 41.5%	314,482 41.5%	311,949 41.2%	297,959 39.3%	284,895 37.6%	289,993 38.2%	285,740 37.7%	301,682 39.8%	313,597 41.4%	309,265 40.8%	
Financial Products Trader (Security Companies) 金融商品取引業者(証券会社)	6,012 0.8%	7,621 1.0%	8,616 1.1%	12,878 1.7%	7,879 1.0%	6,796 0.9%	6,465 0.8%	10,523 1.4%	10,537 1.4%	9,681 1.3%	
Domestic Companies その他の法人	39,326 5.2%	39,608 5.2%	38,520 5.1%	38,094 5.0%	34,760 4.6%	32,327 4.3%	31,776 4.2%	30,433 4.0%	30,161 4.0%	29,958 4.0%	
Foreign Investors 外国法人等	97,328 12.8%	91,495 12.1%	108,077 14.3%	111,240 14.7%	150,010 19.8%	168,913 22.3%	184,778 24.4%	171,019 22.6%	164,055 21.6%	183,199 24.1%	
Individuals and Other 個人・その他	298,612 39.1%	299,869 39.6%	285,923 37.7%	292,879 38.7%	275,450 36.4%	254,683 33.6%	243,877 32.2%	238,923 31.5%	233,741 30.8%	219,917 29.0%	
Treasury Stock 自己株式	113 0.0%	175 0.0%	209 0.0%	246 0.0%	303 0.0%	585 0.1%	661 0.1%	717 0.1%	1,206 0.2%	1,277 0.2%	
Total 計	763,000 <sup>*1</sup> 100.0%	758,000 <sup>*2</sup> 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	

(Note) The figure shows end of fiscal year data.  
(注) 数値は各年度末

\*1 Decrease due to retirement of treasury shares on March 5, 2010.  
\*1 自己株式の償却(2010年3月5日)により減少。  
\*2 Decrease due to retirement of treasury shares on March 15, 2011.  
\*2 自己株式の償却(2011年3月15日)により減少。

## Principal Shareholders(As of March 31, 2019) 大株主の状況 (2019年3月末現在)

(Thousands of Shares, % / 千株, %)

	Number of Shares 所有株式数	Percentage of Total Shares in Issue 発行済株式総数に対する所有株式数の割合
Japan Trustee Services Bank, Ltd. 日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社	91,906	12.15
The Master Trust Bank of Japan, Ltd. 日本マスタートラスト信託銀行株式会社	56,134	7.42
Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社	39,462	5.21
Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社	23,419	3.09
Chubu Electric Employees Shareholders' Association 中部電力自社株投資会	18,763	2.48
MUFG Bank, Ltd. 株式会社三菱UFJ銀行	15,304	2.02
Sumitomo Mitsui Banking Corporation 株式会社三井住友銀行	14,943	1.97
JP MORGAN CHASE BANK 385151	10,858	1.43
Mizuho Bank, Ltd. 株式会社みずほ銀行	10,564	1.40
STATE STREET BANK WEST CLIENT - TREATY 505234	9,427	1.25
Total 計	290,783	38.43

## Share Buyback 自己株式の買付け

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

	Number of Shares 株式数	Share worth 買付総額
FY 2007 2007年度	3,149	9,999
FY 2009 2009年度	13,686	29,999
FY 2010 2010年度	5,000	10,783

(Notes 1) As of March 31, 2019 (注1) 2019年3月末現在

(Notes 2) The outstanding treasury shares are 1,276,806 shares as of March 31, 2019.

(注2) 2019年3月末現在の自己株式総数は1,276,806株です。

## (2) Rating Information 格付情報

### Credit Ratings 格付取得状況

	Long-Term 長期格付	Short-Term 短期格付
Moody's ムーディーズ・ジャパン	A3 (Seventh grade)(最高ランクから7番目)	—
R&I 格付投資情報センター	A <sup>+</sup> (Fifth grade)(最高ランクから5番目)	a-1 (Second grade)(最高ランクから2番目)
JCR 日本格付研究所	AA (Third grade)(最高ランクから3番目)	J-1 <sup>+</sup> (Top grade)(最高ランク)

(Note) As of March 31, 2019 (注) 2019年3月末現在

# 8 Financial Statements 財務諸表

## (1) CONSOLIDATED BALANCE SHEETS 連結貸借対照表

	Millions of Yen(百万円)									
ASSETS (資産の部)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Property, Plant and Equipment (固定資産) :</b>										
Property, plant and Equipment, at cost (固定資産(取得原価))	12,898,166	12,966,445	13,040,884	13,387,436	13,448,426	13,608,875	13,642,163	13,696,075	13,874,672	13,865,992
Construction in progress (固定資産仮勘定)	316,569	410,398	442,097	318,542	291,894	269,007	340,221	398,279	344,469	451,643
	13,214,735	13,376,843	13,482,981	13,705,979	13,740,321	13,877,883	13,982,384	14,094,355	14,219,141	14,317,636
<b>Less (控除) :</b>										
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(161,159)	(165,553)	(166,820)	(168,307)	(172,723)	(177,282)	(183,611)	(190,009)	(194,138)	(199,356)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(9,176,283)	(9,349,790)	(9,513,357)	(9,707,957)	(9,809,691)	(9,974,651)	(10,066,695)	(10,160,262)	(10,266,984)	(10,282,893)
	(9,337,442)	(9,515,344)	(9,680,177)	(9,876,264)	(9,982,415)	(10,151,933)	(10,250,307)	(10,350,271)	(10,461,122)	(10,482,250)
<b>Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)</b>	<b>3,877,293</b>	<b>3,861,498</b>	<b>3,802,804</b>	<b>3,829,715</b>	<b>3,757,905</b>	<b>3,725,950</b>	<b>3,732,076</b>	<b>3,744,083</b>	<b>3,758,019</b>	<b>3,835,385</b>
<b>Nuclear Fuel (核燃料) :</b>										
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	33,695	41,220	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040
Nuclear fuel in processing (加工中核燃料)	218,661	220,062	212,017	213,601	205,057	199,651	193,839	136,575	139,715	144,573
<b>Total Nuclear Fuel (核燃料合計)</b>	<b>252,356</b>	<b>261,283</b>	<b>252,057</b>	<b>253,641</b>	<b>245,097</b>	<b>239,691</b>	<b>233,879</b>	<b>176,615</b>	<b>179,755</b>	<b>184,613</b>
<b>Investments and Other Assets (投資その他の資産) :</b>										
Long-term investments (長期投資)	201,808	269,314	263,063	274,821	288,756	324,297	430,027	576,292	623,585	648,240
Reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	243,216	240,001	229,166	216,824	204,946	192,682	177,673	-	-	-
Net defined benefit asset (退職給付に係る資産)	-	-	-	-	14,721	26,134	26,321	18,903	18,656	15,265
Deferred tax assets (繰延税金資産)	238,358	258,198	258,420	261,305	278,982	241,235	206,844	193,338	198,842	197,035
Other (その他)	42,557	11,739	9,849	11,159	11,839	13,872	19,554	14,707	14,175	14,009
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,775)	(1,597)	(2,482)	(1,830)	(1,363)	(1,121)	(1,416)	(1,654)	(849)	(778)
<b>Total Investments and Other Assets (投資その他の資産合計)</b>	<b>724,165</b>	<b>777,657</b>	<b>758,017</b>	<b>762,279</b>	<b>797,883</b>	<b>797,101</b>	<b>859,004</b>	<b>801,587</b>	<b>854,410</b>	<b>873,773</b>
<b>Current Assets (流動資産) :</b>										
Cash and deposits (現金及び預金)	97,938	117,000	214,515	117,229	140,573	160,592	143,945	133,764	181,631	546,082
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	147,174	148,609	181,306	199,729	230,209	249,643	237,142	238,404	291,341	343,850
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,236)	(1,321)	(1,584)	(1,727)	(1,294)	(1,216)	(1,220)	(1,342)	(1,663)	(1,888)
Short-term investments*1 (短期投資)*1	-	14,233	267,872	515,042	414,090	250,080	190,542	165,817	-	-
Inventories (たな卸資産)	94,249	94,832	100,660	132,893	120,335	124,647	74,651	68,832	75,056	91,056
Other (その他)	108,036	58,173	71,518	73,955	76,965	84,820	68,193	83,725	190,857	114,653
<b>Total Current Assets (流動資産合計)</b>	<b>446,161</b>	<b>431,527</b>	<b>834,289</b>	<b>1,037,122</b>	<b>980,881</b>	<b>868,567</b>	<b>713,255</b>	<b>689,201</b>	<b>737,222</b>	<b>1,093,754</b>
<b>TOTAL ASSETS*2 (資産合計)*2</b>	<b>5,299,976</b>	<b>5,331,966</b>	<b>5,647,169</b>	<b>5,882,758</b>	<b>5,781,767</b>	<b>5,631,311</b>	<b>5,538,216</b>	<b>5,411,487</b>	<b>5,529,408</b>	<b>5,987,526</b>

\*1 Among Current Assets, Short-term investments before FY2009 is included in Other

\*1 流動資産のうち、2009年度以前の短期投資については、その他に含めて記載しております。

\*2 The "Partial Amendments to Accounting Standard for Tax Effect Accounting" etc. has been applied since the start of this fiscal year. The amounts regarding from FY2009 to FY2017 are applied this accounting standard retroactively.

\*2 「[税効果会計に係る会計基準]の一部改正」等を当期から適用しており、2009年度から2017年度に係る数値については、当該会計基準等を遡って適用した後の数値となっています。

Millions of Yen(百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Noncurrent Liabilities (固定負債) :</b>										
Long-term loans payable (長期負債)	1,814,666	1,794,096	2,379,582	2,680,730	2,621,397	2,249,513	1,907,807	2,053,454	1,981,026	1,781,011
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	204,727	206,118	208,091	192,481	-	-	-	-	-	-
Provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	262,446	258,544	247,741	235,222	221,922	209,746	194,921	-	-	-
Provision for preparation of reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)	12,726	13,659	14,242	14,812	15,405	16,021	16,662	-	-	-
Provision for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	119,858	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金)	86,557	44,926	39,365	31,125	22,768	21,663	10,851	9,575	9,211	8,174
Net defined benefit liability (退職給付に係る負債)	-	-	-	-	200,455	194,585	204,412	187,141	182,130	170,818
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	218,692	219,178	221,288	191,255	194,086	198,907	206,812	209,178	249,067
Other (その他)	54,844	59,649	54,641	59,047	78,477	124,628	168,168	146,289	168,448	177,853
<b>Total Noncurrent Liabilities (固定負債合計)</b>	<b>2,555,827</b>	<b>2,595,687</b>	<b>3,162,845</b>	<b>3,434,708</b>	<b>3,351,681</b>	<b>3,010,245</b>	<b>2,701,731</b>	<b>2,603,273</b>	<b>2,549,995</b>	<b>2,386,924</b>
<b>Current Liabilities (流動負債) :</b>										
Current portion of noncurrent liabilities (1年以内に期限到来の固定負債)	328,825	262,507	249,520	242,699	298,840	343,564	387,396	293,826	257,315	285,130
Short-term loans payable (短期借入金)	321,449	333,539	340,876	340,213	342,280	343,134	349,637	356,464	370,945	925,612
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	81,000	112,000	-	-	-	-	-	-	-	-
Notes and accounts payable-trade (支払手形及び買掛金)	112,907	123,663	138,603	162,792	146,278	169,598	135,910	109,328	133,057	133,584
Accrued taxes (未払税金)	91,710	62,774	36,748	30,886	34,898	67,241	79,862	36,806	82,179	67,297
Other (その他)	128,687	137,259	155,738	169,705	165,206	179,389	223,721	264,610	321,526	322,167
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	<b>1,064,581</b>	<b>1,031,744</b>	<b>921,486</b>	<b>946,296</b>	<b>987,505</b>	<b>1,102,928</b>	<b>1,176,528</b>	<b>1,061,035</b>	<b>1,165,023</b>	<b>1,733,792</b>
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)</b>	<b>3,701</b>	<b>6,151</b>	<b>14,490</b>	<b>10,648</b>	<b>5,408</b>	<b>10,629</b>	<b>22,846</b>	<b>22,465</b>	<b>22,446</b>	<b>22,446</b>
<b>TOTAL LIABILITIES (負債合計)</b>	<b>3,624,110</b>	<b>3,633,584</b>	<b>4,098,821</b>	<b>4,391,653</b>	<b>4,344,595</b>	<b>4,123,802</b>	<b>3,901,107</b>	<b>3,686,774</b>	<b>3,737,465</b>	<b>4,143,163</b>
<b>Net Assets (純資産) :</b>										
Capital stock (資本金)	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	70,777	70,777	70,777	70,777	70,777	70,777	70,786	70,794	70,805	70,798
Retained earnings (利益剰余金)	1,122,724	1,150,710	1,013,040	939,196	854,923	890,257	1,044,855	1,136,801	1,188,453	1,237,605
Treasury shares, at cost (控除 自己株式)	(302)	(434)	(478)	(514)	(591)	(986)	(1,121)	(1,206)	(1,891)	(2,008)
<b>Total Shareholders' Equity (株主資本合計)</b>	<b>1,623,976</b>	<b>1,651,830</b>	<b>1,514,116</b>	<b>1,440,235</b>	<b>1,355,886</b>	<b>1,390,825</b>	<b>1,545,297</b>	<b>1,637,166</b>	<b>1,688,145</b>	<b>1,737,172</b>
<b>Accumulated other comprehensive income (その他包括利益累計額) :</b>										
Valuation difference on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	14,674	10,447	11,276	19,526	27,011	40,169	38,313	39,485	38,649	35,232
Deferred gains or losses on hedges (繰越ヘッジ損益)	1,149	2,406	(5,844)	(8,818)	(3,518)	(14,216)	(18,808)	(7,817)	(6,182)	(2,273)
Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)	(2,199)	(4,554)	(8,288)	2,839	19,048	34,670	29,158	24,682	19,964	16,428
Remeasurements of defined benefit plans (退職給付に係る調整累計額)	-	-	-	-	2,638	17,467	5,973	(8,248)	(10,833)	(8,064)
<b>Total Accumulated Other Comprehensive Income (その他の包括利益累計額合計)</b>	<b>13,624</b>	<b>8,299</b>	<b>(2,856)</b>	<b>13,546</b>	<b>45,179</b>	<b>78,091</b>	<b>54,637</b>	<b>48,101</b>	<b>41,597</b>	<b>41,322</b>
Noncontrolling interests (非支配株主持分)	38,264	38,252	37,087	37,322	36,104	38,591	37,174	39,445	62,199	65,867
<b>TOTAL NET ASSETS (純資産合計)</b>	<b>1,675,865</b>	<b>1,698,382</b>	<b>1,548,347</b>	<b>1,491,105</b>	<b>1,437,171</b>	<b>1,507,508</b>	<b>1,637,109</b>	<b>1,724,713</b>	<b>1,791,942</b>	<b>1,844,362</b>
<b>TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)</b>	<b>5,299,976</b>	<b>5,331,966</b>	<b>5,647,169</b>	<b>5,882,758</b>	<b>5,781,767</b>	<b>5,631,311</b>	<b>5,538,216</b>	<b>5,411,487</b>	<b>5,529,408</b>	<b>5,987,526</b>

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

	Millions of Yen(百万円)									
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Operating Revenues</b> (営業収益):										
Electricity (電気事業営業収益)	2,048,571	2,134,552	2,246,901	2,427,728	2,560,376	2,799,271	2,570,960	2,340,792	2,538,239	2,651,685
Other (その他事業営業収益)	189,980	196,339	202,381	221,266	281,810	304,332	283,083	262,745	315,070	383,397
<b>Total Operating Revenues</b> (営業収益合計)	<b>2,238,551</b>	<b>2,330,891</b>	<b>2,449,283</b>	<b>2,648,994</b>	<b>2,842,186</b>	<b>3,103,603</b>	<b>2,854,044</b>	<b>2,603,537</b>	<b>2,853,309</b>	<b>3,035,082</b>
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):										
Electricity (電気事業営業費用)	1,847,214	1,970,398	2,288,679	2,446,422	2,630,447	2,703,400	2,308,321	2,219,646	2,415,115	2,539,625
Other (その他事業営業費用)	191,305	186,256	198,270	217,055	272,390	293,034	260,731	247,446	301,689	369,532
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	<b>2,038,519</b>	<b>2,156,654</b>	<b>2,486,950</b>	<b>2,663,478</b>	<b>2,902,837</b>	<b>2,996,435</b>	<b>2,569,052</b>	<b>2,467,093</b>	<b>2,716,804</b>	<b>2,909,158</b>
<b>Operating Income(Loss)</b> (営業利益(損失))	200,032	174,237	(37,667)	(14,483)	(60,651)	107,168	284,991	136,443	136,505	125,924
<b>Other (Income) Expenses</b> (その他の(収益)費用):										
Interest expense (支払利息)	38,919	36,407	36,055	40,837	42,236	50,231	37,752	28,723	26,464	24,024
Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	8,685	-	-	-	-	-	-	-	-
Settlement received (受取和解金)	-	-	(9,000)	-	-	-	-	-	-	-
Solution received (受取解決金)	-	-	-	-	-	(28,427)	-	-	-	-
Loss on transition to a defined contribution pension plan (確定拠出年金移行時差異)	-	-	17,291	-	-	-	-	-	-	-
Reversal of provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額)	-	-	-	(7,402)	(6,713)	-	(10,811)	-	-	-
Gain on change in equity (持分変動利益)	-	-	-	-	-	-	-	30,292	-	-
Impairment loss (減損損失)	-	-	-	-	-	-	-	-	23,356	3,739
Other, net (その他(純額))	(17,430)	(8,444)	(5,864)	(11,778)	(10,259)	(3,268)	(8,371)	(74,348)	(18,491)	(14,768)
<b>Total Other Expenses, Net</b> (その他の費用合計)	<b>21,488</b>	<b>36,648</b>	<b>38,481</b>	<b>21,656</b>	<b>25,262</b>	<b>18,534</b>	<b>18,569</b>	<b>(15,332)</b>	<b>31,328</b>	<b>12,995</b>
<b>Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes</b> (洪水準備引当金引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失))	178,543	137,588	(76,148)	(36,140)	(85,913)	88,634	266,422	151,775	105,176	112,929
<b>Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (洪水準備引当金引当(取崩し))	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,239)	5,220	12,217	(381)	(19)	-
<b>Income (Loss) Before Income Taxes</b> (税金等調整前当期純利益(損失))	<b>174,841</b>	<b>135,138</b>	<b>(84,487)</b>	<b>(32,298)</b>	<b>(80,673)</b>	<b>83,414</b>	<b>254,204</b>	<b>152,156</b>	<b>105,195</b>	<b>112,929</b>
<b>Income Taxes</b> (法人税等):										
Current (法人税等)	76,291	67,955	7,230	5,194	4,626	11,539	39,052	20,252	33,255	29,350
Deferred (法人税等調整額)	(10,344)	(17,928)	1,019	(5,633)	(21,509)	31,302	43,120	14,976	(4,813)	651
<b>Total Income Taxes</b> (法人税等合計)	<b>65,947</b>	<b>50,026</b>	<b>8,249</b>	<b>(438)</b>	<b>(16,883)</b>	<b>42,841</b>	<b>82,173</b>	<b>35,229</b>	<b>28,441</b>	<b>30,002</b>
<b>Net Income (Loss)</b> (当期純利益(損失))	108,894	85,111	(92,736)	(31,860)	(63,790)	40,572	172,030	116,927	76,753	82,926
<b>Net income(loss) attributable to noncontrolling interests</b> (非支配株主に帰属する当期純利益(損失))	335	513	(541)	301	1,537	1,777	2,285	2,261	2,380	3,504
<b>Net income (loss) attributable to owners of parent</b> (親会社株主に帰属する当期純利益(損失))	108,558	84,598	(92,195)	(32,161)	(65,327)	38,795	169,745	114,665	74,372	79,422
<b>Per Share of Capital Stock</b> (1株当たり金額):										
Net income (loss) - Basic (1株当たり当期純利益(損失)金額)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)	51.21	224.15	151.43	98.24	104.96
Cash dividends (1株当たり配当金)	60.00	60.00	60.00	50.00	0.00	10.00	25.00	30.00	35.00	45.00

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

	Millions of Yen(百万円)									
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Net Income (Loss)</b> (当期純利益(損失))	108,894	85,111	(92,736)	(31,860)	(63,790)	40,572	172,030	116,927	76,753	82,926
<b>Other Comprehensive Income</b> (その他の包括利益):										
Valuation difference on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	3,040	(4,237)	934	8,568	8,192	14,024	(2,028)	1,356	(682)	(3,315)
Deferred gains or loss on hedges (繰延ヘッジ損益)	(8,749)	848	(1,423)	(709)	1,574	(3,524)	(3,064)	2,258	481	1,679
Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)	187	(1,628)	(1,188)	6,443	8,141	9,860	(8,997)	(11,585)	1,456	(168)
Remeasurements of defined benefit plans, net of tax (退職給付に係る調整額)	-	-	-	-	-	16,117	(14,817)	(13,725)	(2,229)	4,909
Share of other comprehensive income of entities accounted for using equity method (持分法適用会社に対する持分相当額)	351	(383)	(9,324)	2,476	11,905	(1,358)	1,806	15,908	(4,256)	(1,522)
<b>Other Comprehensive Income</b> (その他の包括利益合計)	<b>(5,169)</b>	<b>(5,400)</b>	<b>(11,002)</b>	<b>16,778</b>	<b>29,814</b>	<b>35,120</b>	<b>(27,101)</b>	<b>(5,787)</b>	<b>(5,229)</b>	<b>1,582</b>
<b>Comprehensive Income</b> (包括利益)	<b>103,725</b>	<b>79,711</b>	<b>(103,738)</b>	<b>(15,081)</b>	<b>(33,975)</b>	<b>75,693</b>	<b>144,929</b>	<b>111,140</b>	<b>71,523</b>	<b>84,509</b>
<b>Comprehensive income attributable to</b> (内訳):										
Owners of parent (親会社株主に係る包括利益)	101,730	79,272	(103,351)	(15,757)	(36,333)	71,778	146,291	108,129	67,868	79,147
Noncontrolling interests (非支配株主に係る包括利益)	1,994	438	(387)	676	2,358	3,914	(1,361)	3,010	3,654	5,361



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

	Millions of Yen(百万円)									
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー) :										
Income (Loss) before income taxes (税金等調整前当期純利益(損失))	174,841	135,138	(84,487)	(32,298)	(80,673)	83,414	254,204	152,156	105,195	112,929
Adjustments for:										
Depreciation (減価償却費)	297,517	284,046	289,451	276,544	278,705	271,849	257,063	255,692	267,828	256,465
Impairment loss (減損損失)	-	-	-	-	-	-	-	-	23,356	3,739
Decommissioning costs of nuclear power units (原子力発電施設解体費)	-	3,709	738	1,791	2,155	4,545	6,198	4,684	4,600	8,371
Loss on loaded nuclear fuel (核燃料減損額)	7,021	7,202	1,180	-	-	-	-	-	-	-
Loss on retirement of noncurrent assets (固定資産除却損)	7,915	8,636	10,113	9,052	8,243	8,927	12,279	11,325	16,181	10,447
Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	8,685	-	-	-	-	-	-	-	-
Increase (Decrease) in employee retirement benefit liability (退職給付引当金の増減額)	6,299	1,390	1,973	(15,612)	-	-	-	-	-	-
Decrease in provision for net defined benefit liability and asset (退職給付に係る負債及び資産の増減額)	-	-	-	-	(5,856)	(1,381)	(11,850)	(28,894)	(7,804)	(878)
Decrease in provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金の増減額)	(1,333)	(3,902)	(10,802)	(12,519)	(13,299)	(12,176)	(14,824)	(8,507)	-	-
Increase in provision for preparation of reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金の増減額)	672	933	583	569	592	616	640	333	-	-
Increase in provision for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金の増減額)	1,928	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Decrease in provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金の増減額)	(451)	(892)	(5,561)	(8,240)	(8,356)	(1,105)	(10,811)	(1,276)	(364)	(1,036)
Increase (Decrease) in reserve for fluctuation in water levels (漏水準備引当金の増減額)	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,239)	5,220	12,217	(381)	(19)	-
Interest and dividend income (受取利息及び受取配当金)	(7,027)	(6,469)	(6,424)	(6,543)	(6,916)	(6,773)	(6,359)	(3,337)	(2,602)	(3,171)
Interest expenses (支払利息)	38,919	36,407	36,055	40,837	42,236	50,231	37,752	28,723	26,464	24,024
Gain on change in equity (持分変動利益)	-	-	-	-	-	-	-	(30,292)	-	-
Settlement received (受取和解金)	-	-	(9,000)	-	-	-	-	-	-	-
Solution received (受取解決金)	-	-	-	-	-	(28,427)	-	-	-	-
Decrease in reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金の増減額)	1,542	3,214	10,835	12,342	11,878	12,263	15,008	12,986	-	-
Payments of contribution for accrued reprocessing of irradiated nuclear fuel (未使用済燃料再処理等拠出金の支払額)	-	-	-	-	-	-	-	(17,084)	-	-
(Increase) Decrease in notes and accounts receivable-trade (売上債権の増減額)	17,982	(1,434)	(32,503)	(18,307)	(28,843)	(19,413)	13,697	(1,140)	(51,199)	(50,312)
(Increase) Decrease in inventories (たな卸資産の増減額)	14,243	(583)	(5,827)	(32,232)	12,557	(4,334)	50,528	5,664	(6,055)	(16,002)
Increase (Decrease) in notes and accounts payable-trade (仕入債務の増減額)	(26,738)	10,739	14,952	24,182	(18,174)	23,322	(36,839)	(25,748)	23,685	615
Other, net (その他)	52,047	82,877	13,238	31,886	51,286	107,699	27,390	54,438	58,828	7,945
<b>Subtotal (小計)</b>	589,081	572,151	232,855	267,610	240,292	494,478	606,296	409,342	458,095	353,138
Interest and dividend received (利息及び配当金の受取額)	7,258	9,632	8,303	7,994	9,942	9,366	10,571	6,596	5,722	10,502
Interest expenses paid (利息の支払額)	(39,484)	(37,387)	(34,916)	(40,145)	(42,375)	(51,465)	(39,153)	(29,488)	(26,909)	(24,551)
Settlement package received (和解金の受取額)	-	-	9,000	-	-	-	-	-	-	-
Solution package received (解決金の受取額)	-	-	-	-	-	28,427	-	-	-	-
Income taxes paid (法人税などの支払額)	(17,749)	(94,641)	(38,396)	(7,844)	(4,116)	(3,961)	(15,303)	(51,387)	(12,749)	(42,682)
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー)	539,105	449,755	176,844	227,613	203,742	476,845	562,411	335,063	424,159	296,406
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー) :										
Purchase of noncurrent assets (固定資産の取得による支出)	(254,198)	(269,621)	(266,938)	(329,166)	(268,090)	(260,346)	(283,648)	(322,307)	(324,582)	(350,624)
Payments of investment and loans receivable (投融資による支出)	(33,673)	(89,440)	(8,607)	(44,358)	(235,354)	(126,054)	(71,632)	(64,413)	(48,723)	(39,434)
Collection of investment and loans receivable (投融資の回収による収入)	36,999	15,371	13,638	40,243	243,407	100,817	39,769	10,678	12,201	9,699
Purchase of shares of subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の取得による支出)	-	-	-	-	-	-	(4,059)	-	-	(2,653)
Proceeds from purchases of shares of subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入)	-	-	-	-	458	29	-	-	50	185
Payments for sales of investments in subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の売却による支出)	(225)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proceeds from sales of shares of subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の売却による収入)	258	-	-	-	-	29	-	-	-	-
Other, net (その他)	8,445	7,635	14,835	2,677	(7,040)	2,744	11,575	15,810	16,586	14,466
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(242,394)	(336,055)	(247,073)	(330,603)	(266,619)	(282,781)	(307,995)	(360,232)	(344,467)	(368,361)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> (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)	109,656	89,697	-	19,949	19,933	79,736	59,794	209,274	79,718	33,940
Redemption of bonds (社債の償還による支出)	(40,977)	(146,374)	(139,100)	(183,000)	(166,000)	(282,800)	(172,050)	(124,500)	(40,000)	(60,000)
Proceeds from long-term loans payable (長期借入れによる収入)	44,410	161,420	825,600	514,162	210,322	49,648	89,281	198,400	83,700	59,625
Repayments of long-term loans payable (長期借入金の返済による支出)	(151,260)	(194,267)	(112,406)	(56,799)	(67,139)	(189,918)	(275,980)	(241,917)	(218,217)	(212,402)
Proceeds from short-term loans payable (短期借入れによる収入)	358,309	411,320	379,187	363,207	369,380	365,756	375,470	386,077	400,149	946,160
Repayments of short-term loans payable (短期借入金の返済による支出)	(357,770)	(398,297)	(370,529)	(362,928)	(367,019)	(363,832)	(370,167)	(378,770)	(384,769)	(391,555)
Proceeds from issuance of commercial paper (コマーシャル・ペーパーの発行による収入)	651,000	791,000	154,000	-	-	-	-	-	-	434,000
Redemption of commercial paper (コマーシャル・ペーパーの償還による支出)	(864,000)	(760,000)	(266,000)	-	-	-	-	-	-	(434,000)
Purchase of treasury shares (自己株式の取得による支出)	(34,188)	(10,953)	(61)	(47)	(80)	(84)	(146)	(125)	(696)	(122)
Cash dividends paid (配当金の支払額)	(46,533)	(45,709)	(45,369)	(41,608)	(18,969)	(117)	(15,147)	(22,684)	(22,681)	(30,193)
Dividends paid to noncontrolling interests (非支配株主への配当金の支払額)	(462)	(455)	(499)	(494)	(481)	(578)	(543)	(673)	(848)	(3,936)
Proceeds from issuance of shares to noncontrolling shareholders (非支配株主からの払込みによる収入)	-	-	-	-	-	-	-	-	19,423	-
Other, net (その他)	(1,679)	(2,468)	(2,814)	(2,880)	(3,851)	(1,898)	(2,631)	(4,011)	(4,448)	(4,254)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(333,496)	(105,088)	422,007	249,560	(230,905)	(344,088)	(312,120)	21,069	(88,670)	337,260
<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)	228	(455)	88	2,203	1,619	3,338	(917)	14	(87)	(133)
<b>Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物の増減額)	(36,555)	8,155	351,866	148,774	(85,163)	(146,685)	(58,621)	(4,084)	(9,065)	265,171
<b>Cash and Cash Equivalents at Beginning of this period</b> (現金及び現金同等物の期首残高)	149,695	113,140	121,295	473,162	621,937	536,773	390,088	324,390	293,953	284,888
<b>Decrease in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change of Scope of Consolidation</b> (連結の範囲の変更に伴う現金及び現金同等物の増減額)	-	-	-	-	-	-	(7,075)	(26,352)	-	-
<b>Cash and Cash Equivalents at End of this period</b> (現金及び現金同等物の期末残高)	113,140	121,295	473,162	621,937	536,773	390,088	324,390	293,953	284,888	550,060

## (5) NONCONSOLIDATED BALANCE SHEETS 個別貸借対照表

	Millions of Yen(百万円)									
ASSETS (資産の部)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Property, Plant and Equipment</b> (固定資産) :										
Property, plant and Equipment, at cost (固定資産(取得原価))	12,508,029	12,596,166	12,681,830	13,027,691	13,066,864	13,218,653	13,221,704	13,256,824	13,420,091	13,386,568
Construction in progress (固定資産仮勘定)	313,237	404,794	434,637	301,862	264,902	219,462	285,903	389,187	317,907	409,861
	12,821,267	13,000,961	13,116,468	13,329,553	13,331,766	13,438,116	13,507,608	13,646,012	13,737,998	13,796,430
<b>Less</b> (控除) :										
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(152,305)	(155,081)	(156,336)	(157,411)	(161,097)	(165,870)	(170,413)	(176,614)	(180,675)	(185,985)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(8,912,281)	(9,103,036)	(9,278,205)	(9,472,859)	(9,570,844)	(9,734,452)	(9,821,805)	(9,914,406)	(10,016,180)	(10,022,860)
	(9,064,587)	(9,258,117)	(9,434,541)	(9,630,271)	(9,731,942)	(9,900,322)	(9,992,219)	(10,091,020)	(10,196,855)	(10,208,846)
<b>Total Property, Plant and Equipment, Net</b> (固定資産合計)	3,756,679	3,742,844	3,681,926	3,699,282	3,599,824	3,537,793	3,515,388	3,554,991	3,541,143	3,587,583
<b>Nuclear Fuel</b> (核燃料) :										
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	33,695	41,220	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	218,661	220,062	212,017	213,601	205,057	199,651	193,839	136,575	139,715	144,573
<b>Total Nuclear Fuel</b> (核燃料合計)	252,356	261,283	252,057	253,641	245,097	239,691	233,879	176,615	179,755	184,613
<b>Investments and Other Assets</b> (投資その他の資産) :										
Long-term investments (長期投資)	211,832	285,124	306,923	325,039	349,351	387,465	436,706	523,951	538,208	566,938
Reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	243,216	240,001	229,166	216,824	204,946	192,682	177,673	-	-	-
Deferred tax assets (繰延税金資産)	197,481	216,764	217,383	220,774	242,224	210,425	169,351	154,923	159,683	157,930
Other (その他)	44,005	13,673	9,915	11,240	13,986	11,662	21,968	34,810	38,093	34,231
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(362)	(311)	(330)	(277)	(265)	(255)	(870)	(1,085)	(366)	(351)
<b>Total Investments and Other Assets</b> (投資その他の資産合計)	696,173	755,252	763,058	773,601	810,243	801,980	804,829	712,600	735,619	758,749
<b>Current Assets</b> (流動資産) :										
Cash and deposits (現金及び預金)	44,797	68,632	164,979	63,452	66,872	80,752	70,210	86,129	127,538	486,867
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	98,620	104,278	129,982	142,738	165,935	188,680	173,489	178,777	218,149	260,161
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(777)	(853)	(1,232)	(1,127)	(1,110)	(1,050)	(900)	(1,268)	(1,590)	(1,758)
Supplies (貯蔵品)	80,389	79,921	91,083	121,727	108,772	113,100	65,656	59,226	66,035	80,894
Other (その他)	41,216	22,260	293,405	539,489	438,895	277,204	203,028	189,474	134,565	45,744
<b>Total Current Assets</b> (流動資産合計)	264,245	274,239	678,217	866,280	779,365	658,688	511,483	512,340	544,698	871,909
<b>TOTAL ASSETS</b> (資産合計)	4,969,455	5,033,619	5,375,261	5,592,806	5,434,531	5,238,153	5,065,581	4,956,547	5,001,216	5,402,856



Millions of Yen(百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Noncurrent Liabilities (固定負債) :</b>										
Long-term loans payable (長期負債)	1,795,345	1,775,174	2,364,153	2,664,510	2,590,976	2,213,345	1,859,225	2,003,341	1,925,313	1,679,041
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	156,342	158,931	161,851	147,075	145,339	144,639	143,796	127,948	124,608	121,279
Provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	262,446	258,544	247,741	235,222	221,922	209,746	194,921	-	-	-
Provision for preparation of reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)	12,726	13,659	14,242	14,812	15,405	16,021	16,662	-	-	-
Provision for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	119,858	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金)	86,557	44,926	39,365	31,125	22,768	21,663	10,851	9,575	9,211	8,174
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	218,601	218,711	220,768	190,076	192,476	196,644	203,163	205,121	244,497
Other (その他)	47,558	57,075	51,420	54,752	65,999	110,449	103,827	124,662	148,252	154,142
<b>Total Noncurrent Liabilities (固定負債合計)</b>	<b>2,480,835</b>	<b>2,526,913</b>	<b>3,097,487</b>	<b>3,368,267</b>	<b>3,252,486</b>	<b>2,908,342</b>	<b>2,525,928</b>	<b>2,468,691</b>	<b>2,412,507</b>	<b>2,207,134</b>
<b>Current Liabilities (流動負債) :</b>										
Current portion of noncurrent liabilities (1年以内に期限到来の固定負債)	317,653	252,403	239,706	233,240	290,494	334,261	377,653	281,697	244,199	271,736
Short-term loans payable (短期借入金)	314,400	324,400	334,400	334,400	334,400	334,400	341,800	341,800	337,750	911,190
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	81,000	112,000	-	-	-	-	-	-	-	-
Notes and account payable-trade (支払手形及び買掛金)	61,560	68,971	84,406	102,588	84,462	98,394	71,336	52,205	69,687	67,232
Income taxes payable (未払税金：法人税及び住民税)	54,943	30,089	-	-	-	-	-	-	-	-
Other (その他)	185,698	227,016	259,995	268,853	270,602	321,221	357,743	369,095	469,577	443,109
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	<b>1,015,256</b>	<b>1,014,880</b>	<b>918,508</b>	<b>939,082</b>	<b>979,959</b>	<b>1,088,278</b>	<b>1,148,533</b>	<b>1,044,798</b>	<b>1,121,215</b>	<b>1,693,268</b>
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (湯水準備引当金)</b>	<b>3,701</b>	<b>6,151</b>	<b>14,490</b>	<b>10,648</b>	<b>5,408</b>	<b>10,629</b>	<b>22,846</b>	<b>22,465</b>	<b>22,446</b>	<b>22,446</b>
<b>TOTAL LIABILITIES (負債合計)</b>	<b>3,499,792</b>	<b>3,547,945</b>	<b>4,030,486</b>	<b>4,317,998</b>	<b>4,237,855</b>	<b>4,007,249</b>	<b>3,697,308</b>	<b>3,535,955</b>	<b>3,556,169</b>	<b>3,922,849</b>
<b>Net Assets (純資産) :</b>										
Capital stock (資本金)	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	70,689	70,689	70,689	70,689	70,689	70,689	70,689	70,689	70,689	70,689
Retained earnings (利益剰余金)	952,666	971,959	831,847	754,853	668,631	694,870	836,931	886,225	912,040	947,793
Treasury shares, at cost (控除 自己株式)	(246)	(377)	(422)	(458)	(534)	(930)	(1,064)	(1,149)	(1,834)	(1,951)
<b>Total Shareholders' Equity (株主資本合計)</b>	<b>1,453,886</b>	<b>1,473,049</b>	<b>1,332,892</b>	<b>1,255,862</b>	<b>1,169,563</b>	<b>1,195,407</b>	<b>1,337,333</b>	<b>1,386,543</b>	<b>1,411,673</b>	<b>1,447,309</b>
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)	15,776	12,625	11,882	18,946	27,112	35,497	30,939	34,049	33,373	32,697
<b>TOTAL NET ASSETS (純資産合計)</b>	<b>1,469,662</b>	<b>1,485,674</b>	<b>1,344,775</b>	<b>1,274,808</b>	<b>1,196,675</b>	<b>1,230,904</b>	<b>1,368,272</b>	<b>1,420,592</b>	<b>1,445,047</b>	<b>1,480,006</b>
<b>TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)</b>	<b>4,969,455</b>	<b>5,033,619</b>	<b>5,375,261</b>	<b>5,592,806</b>	<b>5,434,531</b>	<b>5,238,153</b>	<b>5,065,581</b>	<b>4,956,547</b>	<b>5,001,216</b>	<b>5,402,856</b>

## (6) NONCONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME 個別損益計算書

Millions of Yen(百万円)

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Operating Revenues</b> (営業収益)	2,084,315	2,178,286	2,295,153	2,485,675	2,638,200	2,899,026	2,648,337	2,389,719	2,597,164	<b>2,743,024</b>
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):										
Fuel (燃料費)	558,954	678,471	1,040,939	1,194,820	1,314,104	1,316,403	805,625	614,568	713,618	<b>814,314</b>
Salaries and employee benefits (人件費)	240,328	228,523	201,396	182,514	181,032	169,197	181,578	176,205	181,094	<b>189,169</b>
Purchased Power (購入電力料)	191,043	208,203	208,455	207,320	248,925	288,416	315,500	346,876	405,386	<b>469,567</b>
Maintenance (修繕費)	212,400	202,613	216,016	220,003	202,253	239,694	200,961	204,676	184,974	<b>163,208</b>
Depreciation (減価償却費)	280,622	266,272	271,622	260,297	262,110	253,824	239,356	236,289	247,412	<b>236,082</b>
Taxes other than income taxes (租税公課)	122,952	124,837	122,606	123,335	125,040	129,493	122,154	120,644	120,314	<b>121,412</b>
Other (その他の営業費用)	298,045	311,487	284,593	326,290	381,946	411,152	517,922	573,211	629,656	<b>643,712</b>
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	<b>1,904,347</b>	<b>2,020,408</b>	<b>2,345,630</b>	<b>2,514,582</b>	<b>2,715,413</b>	<b>2,808,183</b>	<b>2,383,098</b>	<b>2,272,473</b>	<b>2,482,456</b>	<b>2,637,467</b>
<b>Operating Income(Loss)</b> (営業利益(損失))	179,967	157,877	(50,476)	(28,906)	(77,213)	90,843	265,239	117,245	114,708	<b>105,556</b>
<b>Other (Income) Expenses</b> (その他の(収益)費用):										
Interest expense (支払利息)	38,452	36,202	36,033	40,853	42,088	49,677	36,947	27,634	25,109	<b>22,449</b>
Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	8,647	-	-	-	-	-	-	-	-
Settlement received (受取和解金)	-	-	(9,000)	-	-	-	-	-	-	-
Solution received (受取解決金)	-	-	-	-	-	(28,427)	-	-	-	-
Loss on transition to a defined contribution pension plan (確定拠出年金移行時差異)	-	-	17,291	-	-	-	-	-	-	-
Gain on extinguishment of tie-in shares (抱合せ株式消滅差益)	(8,941)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reversal of provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額)	-	-	-	(7,402)	(6,713)	-	(10,811)	-	-	-
Impairment loss (減損損失)	-	-	-	-	-	-	-	-	22,310	-
Other, net (その他(純額))	(15,925)	(9,364)	(9,076)	(17,561)	(15,104)	(781)	(5,400)	(9,511)	(2,300)	<b>(5,925)</b>
<b>Total Other Expenses, Net</b> (その他の費用合計)	<b>13,585</b>	<b>35,484</b>	<b>35,248</b>	<b>15,888</b>	<b>20,269</b>	<b>20,468</b>	<b>20,734</b>	<b>18,123</b>	<b>45,119</b>	<b>16,523</b>
<b>Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income taxes</b> (濁水準備引当金引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失))	166,381	122,392	(85,724)	(44,795)	(97,482)	70,375	244,504	99,122	69,588	<b>89,033</b>
<b>Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (濁水準備引当金引当(取崩し))	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,239)	5,220	12,217	(381)	(19)	-
<b>Income (Loss) Before Income Taxes</b> (税金等調整前当期純利益(損失))	162,679	119,942	(94,063)	(40,954)	(92,243)	65,154	232,286	99,503	69,607	<b>89,033</b>
<b>Income Taxes</b> (法人税等):										
Current (法人税等)	67,567	61,651	-	336	0	7,740	32,289	14,469	25,551	<b>21,054</b>
Deferred (法人税等調整額)	(11,378)	(17,556)	574	(5,980)	(24,965)	30,039	42,787	13,019	(4,479)	<b>1,954</b>
<b>Total Income Taxes</b> (法人税等合計)	<b>56,188</b>	<b>44,094</b>	<b>574</b>	<b>(5,643)</b>	<b>(24,965)</b>	<b>37,779</b>	<b>75,077</b>	<b>27,489</b>	<b>21,072</b>	<b>23,008</b>
<b>Net Income (Loss)</b> (当期純利益(損失))	106,491	75,847	(94,638)	(35,311)	(67,277)	27,375	157,208	72,014	48,535	<b>66,024</b>
	Yen(円)									
<b>Per Share of Capital Stock</b> (1株当たり金額):										
Net income (loss) - Basic (1株当たり当期純利益(損失)金額)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)	36.13	207.57	95.09	64.10	<b>87.25</b>
Cash dividends (1株当たり配当金)	60.00	60.00	60.00	50.00	0.00	10.00	25.00	30.00	35.00	<b>45.00</b>

## 9 Reference 参考資料

### (1) Facilities Summary (As of March 31, 2019) 設備概要 (2019年3月末現在)

#### Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路巨長 (km)	Overhead 架空	10,708
	Underground 地中	1,391
	Total 計	12,099
Support Facilities (unit) 支持物数(基)	Steel Towers 鉄塔	30,306
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	3,995
	Steel Poles 鉄柱	1,303
	Total 計	35,604

#### Transformation Facilities 変電設備

Type of Facilities 種類	Number of Facilities 個所数	Capacity(kVA) 出力(kVA)
500kV Substation 500kV変電所	10<1>	26,750,000<300,000>
275kV Substation 275kV変電所	40	40,492,000
Primary Substation 1次変電所	39	20,700,000
Secondary Substation 2次変電所	65	6,559,500
Distribution Substation 配電用変電所	773	30,848,400
Distribution Towers 配電塔	9	66,000
Total 合計	936<1>	125,415,900<300,000>

(Note) Figures in parentheses are for Linkage Station(300MW) and Frequency Converter(300MW).  
(注) 連系所設備(出力30万kW)、周波数変換設備(出力30万kW)は<>内に別掲。

#### Distribution Facilities 配電設備

Distribution Lines (km) 電線路巨長 (km)	Overhead 架空	130,072	
	Underground 地中	4,621	
	Total 計	134,693	
Support Facilities (unit) 支持物数(基)	Steel Towers 鉄塔	90	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	2,681,396	
	Steel Poles 鉄柱	149,333	
	Wooden Poles 木柱	3,499	
	Total 計	2,834,318	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,589,225
		Underground 地中	19,616
		Total 計	1,608,841
	Combined Capacity(kVA) 総容量(kVA)	Overhead 架空	73,655,271
		Underground 地中	1,884,123
		Total 計	75,539,394

(Note) Distribution Lines' figures exclude parallel multiple line segment.  
(注) 電線路巨長の数字は併架部分を除いたものです。

# Generating Facilities(As of March 31,2019) 発電設備一覧(2019年3月末現在)

## Thermal Power Plants 火力発電所

(MW/千kW)

Plant 発電所名	Unit ユニット	Approved Output Capacity 認可最大出力		Fuel Type 燃料	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月	
Shin-Nagoya 新名古屋	7-1	1,458	3,058	LNG	Aug. 1998	1998年 8月
	7-2			LNG	Oct. 1998	1998年10月
	7-3			LNG	Nov. 1998	1998年11月
	7-4			LNG	Nov. 1998	1998年11月
	7-5			LNG	Dec. 1998	1998年12月
	7-6			LNG	Dec. 1998	1998年12月
	8-1	1,600	LNG	Oct. 2008	2008年10月	
	8-2		LNG	Jul. 2008	2008年 7月	
8-3	LNG		Jun. 2008	2008年 6月		
8-4	LNG		Apr. 2008	2008年 4月		
Yokkaichi 四日市	4-1	585	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	Jul. 1988	1988年 7月
	4-5			LNG	Jul. 1988	1988年 7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		LNG	Mar. 1968	1968年 3月
	4	700		LNG	Mar. 1974	1974年 3月
	5	854		LNG	Mar. 1978	1978年 3月
	5GT			LNG	Jun. 1995	1995年 6月
6	LNG		Apr. 1978	1978年 4月		
Nishi-Nagoya 西名古屋	7-1	1,188.2	2,376.4	LNG	Sep. 2017	2017年 9月
	7-2	1,188.2		LNG	Mar. 2018	2018年 3月
Atsumi 渥美	3	700	1,400	Heavy・Crude Oil 重原油	May 1981	1981年 5月
	4	700		Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1981	1981年 6月
Chita No.2 知多第二	1	854	1,708	LNG	Sep. 1983	1983年 9月
	1GT			LNG	Sep. 1994	1994年 9月
	2	854		LNG	Nov. 1983	1983年11月
	2GT			LNG	Jul. 1996	1996年 7月
Kawagoe 川越	1	700	4,802	LNG	Jun. 1989	1989年 6月
	2	700		LNG	Jun. 1990	1990年 6月
	3-1	1,701		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,Biomass 石炭・バイオマス	Oct. 1991	1991年10月
	2	700		Coal,Biomass 石炭・バイオマス	Jun. 1992	1992年 6月
	3	700		Coal,Biomass 石炭・バイオマス	Apr. 1993	1993年 4月
	4	1,000		Coal,Biomass 石炭・バイオマス	Nov. 2001	2001年11月
	5	1,000		Coal,Biomass 石炭・バイオマス	Nov. 2002	2002年11月

Joetsu 上越	1-1	1,190	2,380	LNG	Jul. 2012	2012年 7月
	1-2			LNG	Jan. 2013	2013年 1月
	2-1	1,190		LNG	Jul. 2013	2013年 7月
	2-2			LNG	May 2014	2014年 5月
Kamishima 神島	2	0.24	0.4	Type-A Heavy Oil A重油	Aug. 1997	1997年 8月
	3	0.16		Type-A Heavy Oil A重油	Jun. 2001	2001年 6月
Total 合計	—	—	24,375.8	—	—	—

## Nuclear Power Plant 原子力発電所

(MW/千kW)

Plant 発電所名	Unit ユニット	Approved Output Capacity 認可最大出力	Type of Reactor 炉型	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月		
Hamaoka 浜岡	3	1,100	BWR	Aug. 1987	1987年 8月	
	4	1,137		BWR	Sep. 1993	1993年 9月
	5	1,380		ABWR	Jan. 2005	2005年 1月

## Hydroelectric Power Plants 水力発電所

(MW/千kW)

Plant 発電所名	Approved Output Capacity 認可最大出力	Type 形式	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月		
Okumino 奥美濃	1,500	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Nov. 1995	1995年 11月	
Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Feb. 1981	1981年 2月	
Takane No.1 高根第一	340	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Nov. 1969	1969年 11月	
Okuyahagi No.1 奥矢作第一	323	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Feb. 1981	1981年 2月	
Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Jul. 1976	1976年 7月	
Tokuyama Unit 1 徳山1号機	139.0	161.9 <sup>※</sup>	Dam conduit ダム水路	Mar. 2016	2016年 3月
Tokuyama Unit 2 徳山2号機	24.3		Dam ダム	May 2014	2014年 5月
Hiraoka 平岡	101	Dam conduit ダム水路	Jan. 1952	1952年 1月	
Okuzumi 奥泉	92	Dam conduit ダム水路	Jan. 1956	1956年 1月	
Hatanagi No.2 畑薙第二	86.6	Dam conduit ダム水路	Aug. 1961	1961年 8月	
Hatanagi No.1 畑薙第一	86	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Sep. 1962	1962年 9月	
Yokoyama 横山	70	Dam ダム	Apr. 1964	1964年 4月	
Oigawa 大井川	68.2	Dam conduit ダム水路	Oct. 1936	1936年 10月	
Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66.4	Dam conduit ダム水路	Jun. 1976	1976年 6月	
Ikawa 井川	62	Dam ダム	Sep. 1957	1957年 9月	
Shin-Kamiaso 新上麻生	61.4	Dam conduit ダム水路	Jun. 1987	1987年 6月	
Yahagi No.1 矢作第一	61.2	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	54.5	Dam conduit ダム水路	Jan. 1936	1936年 1月	
Osaka 小坂	50.1	Conduit 水路	Nov. 1930	1930年 11月	
Other(178 plants) その他178ヶ所	1,148.96	—	—	—	
Total 合計	5,459.26	—	—	—	

※At the same time operating.

※同時運転時の出力。

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

(MW/千kW)

Plant 発電所名	Approved Output Capacity 認可最大出力	Type 種類	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月	
Omaezaki 御前崎	22	Wind 風力	Feb. 2010	2010年 2月(第1期)
			Jan. 2011	2011年 1月(第2期)
Mega Solar Shimizu メガソーラーしみず	8	Solar 太陽光	Jan. 2015	2015年 1月
Mega Solar Kawagoe メガソーラーかわごえ	7.5	Solar 太陽光	May 2017	2017年 5月
Mega Solar Iida メガソーラーいいだ	1	Solar 太陽光	Jan. 2011	2011年 1月
Total 合計	38.5	—	—	—

## (2) Major Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2019) 主な連結対象会社 (2019年3月末現在)

	Name of Company	Capital (million yen)	Ownership ratio of right to vote (%)	Business Contents
Fuel · Power Generation	JERA Co., Inc.	5,000	50.0	Fuel business and domestic and overseas power generation business
Energy	C ENERGY CO.,INC.	7,600	100.0	General energy business including the sale of LNG, and the design, operation and maintenance, etc. of energy facilities
IT / Telecommunications	Chuden CTI Co., Ltd.	100	100.0	Information processing service and software development and maintenance
	Chubu Telecommunications Co., Inc.	38,816	19.5	Telecommunication service and telecommunication equipment rental
Construction	Chubu Plant Service Co., Ltd.	240	100.0(20.0)	Repair and operation work to thermal and nuclear power plants
	C-TECH CORPORATION	720	100.0(32.3)	Transmission line and substation works and telecommunication works
	TOENEC CORPORATION	7,680	51.9(0.0)	Interior wire and distribution line works and telecommunication works
	TOENEC Service Co., Ltd.	100	100.0(100.0)	Distribution facility construction and peripheral work, electrical construction, and other construction work
	Asahi Synchrotech Co., Ltd.	40	100.0(100.0)	Plant plumbing and air conditioning and sanitation construction works
Manufacturing	CHUBU SEIKI Co., Ltd.	68	81.8	Manufacture, maintenance, repair and examination representation of electric meter
	TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co., Ltd.	300	30.9(4.1)	Manufacture and sale of concrete poles / pile and other cement and secondary products
	AICHI ELECTRIC Co., Ltd.	4,053	24.6	Manufacture, sale and repair of electrical equipment
Transportation	SHIN-NIHON HELICOPTER Co., Ltd.	250	50.0	Transmission line observation, transportation of materials for transmission line works and surveys by helicopter
Real Estate	Chuden Real Estate Co., Ltd.	100	100.0	Real estate leasing and management
	ES-CON Japan Ltd.	6,272	33.2	Real estate sale, leasing and planning, brokerage and consultation
Services and Others	Chuden Auto Lease Co., Ltd.	100	100.0	Leasing, maintenance and repairs of automobiles / Sales of components
	Chuden Haiden Support Co., Ltd.	30	100.0	Removal of trees interfering with distribution lines and land management regarding distribution lines
	Chita L.N.G.Co., Ltd.	100	95.0	Receipt, storage, vaporization and distribution of LNG
	Techno Chubu Co., Ltd.	120	100.0(8.3)	Operation, maintenance and management of power generation facilities, and environment related business
	CHUDENKOGYO Co., Ltd.	25	100.0(14.5)	Utility pole advertising, leasing, casualty insurance brokerage, and printing
	Diamond Power Corporation	120	80.0	Retail Electricity Business
	Diamond Germany 1. Transmission GmbH	25 thousand Euro	49.0(49.0)	Investment in submarine power transmission business in Germany
	Diamond Germany 2. Transmission GmbH	25 thousand Euro	49.0(49.0)	Investment in submarine power transmission business in Germany

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

	会社名	資本金 (百万円)	議決権の 所有割合(%)	事業内容
燃料・発電事業	株式会社 J E R A	5,000	50.0	燃料事業および国内外発電事業
エネルギー事業	株式会社シーエナジー	7,600	100.0	液化天然ガスの販売およびエネルギー設備の設計・運転・メンテナンス等の総合エネルギー事業
情報通信業	株式会社中電シーティーアイ	100	100.0	情報処理サービスならびにソフトウェアの開発および保守
	中部テレコミュニケーション株式会社	38,816	19.5	電気通信サービスおよび電気通信機器の賃貸等サービス
建設業	株式会社中部プラントサービス	240	100.0(20.0)	火力・原子力発電所の修繕工事
	株式会社シーテック	720	100.0(32.3)	送電線・変電所等の工事および電気通信工事
	株式会社トーエネック	7,680	51.9(0.0)	屋内線・配電線工事および電気通信工事
	株式会社トーエネックサービス	100	100.0(100.0)	配電設備工事周辺業務および電気工事等
	旭シンクロテック株式会社	40	100.0(100.0)	プラント配管工事および空調・衛生設備工事
製造業	中部精機株式会社	68	81.8	電気計器の製造・整備・修理および検定代弁
	東海コンクリート工業株式会社	300	30.9(4.1)	コンクリートポール・同パイルおよびその他セメント二次製品の生産・販売
	愛知電機株式会社	4,053	24.6	電気機械器具の製造・販売および修理
運輸業	新日本ヘリコプター株式会社	250	50.0	ヘリコプターによる送電線巡視、送電線工事資材輸送および調査
不動産業	中電不動産株式会社	100	100.0	不動産の賃貸および管理
	株式会社日本エスコン	6,272	33.2	不動産の販売・賃貸および企画仲介コンサル事業
サービス業など	株式会社中電オートリース	100	100.0	自動車のリース・整備・修理および部品の販売
	中電配電サポート株式会社	30	100.0	配電に関する支障樹木の伐採関連業務・用地業務等
	知多エル・エヌ・ジー株式会社	100	95.0	液化天然ガスの受入・貯蔵・気化および送り出しに関する業務
	株式会社テクノ中部	120	100.0(8.3)	発電関連設備の運転・保守・管理および環境関連事業
	中電興業株式会社	25	100.0(14.5)	電柱広告、リース、損害保険代理および印刷
	ダイヤモンドパワー株式会社	120	80.0	小売電気事業
	Diamond Germany 1. Transmission GmbH	25千ユーロ	49.0(49.0)	ドイツ海底送電事業への投資
	Diamond Germany 2. Transmission GmbH	25千ユーロ	49.0(49.0)	ドイツ海底送電事業への投資

(注) 議決権の所有割合の( )内は、間接所有割合で内数を記載しています。

## **中部電力株式会社**

〒461-8680名古屋市東区東新町1番地

TEL:052-951-8211(代)

[www.chuden.co.jp](http://www.chuden.co.jp)

## **Chubu Electric Power Co., Inc.**

1, Higashi-shincho, Higashi-ku, Nagoya, Aichi 461-8680, JAPAN

Phone:+81-52-951-8211(Main)

[www.chuden.co.jp/english/](http://www.chuden.co.jp/english/)