

Investors' Data Book 2017

Year Ended March 31, 2017

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	Non-consolidated 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 2016 dates from April 1, 2016 to March 31, 2017.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2016年度は、2016年4月1日に始まり、2017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 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。

(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)

Non-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) - (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 免責条項

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

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

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

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

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

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

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

1 Company Profile 会社概要

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

	Consolidated 連結決算	Non-consolidated 個別決算	Consolidated/Non-consolidated Ratio 連単倍率 (四捨五入)
Electric Energy Sold (GWh) 販売電力量(百万kWh)	121,821		
Generating Capacity (MW) 発電設備(千kW)	33,138		
Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高(十億円)	2,603.5	2,389.7	1.09
Operating Income (Billions of Yen) 営業利益(十億円)	136.4	117.2	1.16
Ordinary Income (Billions of Yen) 経常利益(十億円)	121.5	99.1	1.23
Net Income attribute 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)	114.7	72.0	1.59
Net Income per Share (Yen/Share) 一株当たり当期純利益(円/株)	151.43	95.09	1.59
Total Assets (Billions of Yen) 総資産(十億円)	5,412.3	4,956.5	1.09
Shareholders' Equity (Billions of Yen) 自己資本(十億円)	1,685.3	1,420.6	1.19
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率(%)	31.1	28.7	1.08
Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高(十億円)	2,674.8	2,662.8	1.00

(Note) For the year ended March 31, 2017 (注)2017年3月31日に終了した事業年度

(2) Basis of Consolidation 連結対象会社

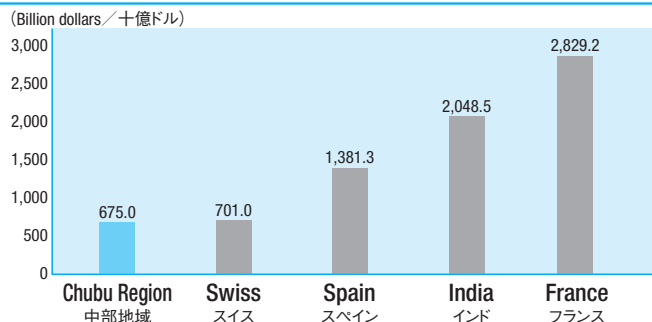
	The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数		
	Subsidiaries 子会社	Affiliates accounted for under the equity method 持分法適用関連会社	Total 合計
Fuel and Power generation 燃料・発電	0	1	1
Energy エネルギー	1	3	4
IT / Telecommunications 情報通信	1	4	5
Construction 建設	9	0	9
Manufacturing 製造	1	5	6
Transportation 運輸	1	1	2
Real Estate 不動産	1	0	1
Services and Others サービスなど	15	10	25
Total 合計	29	24	53

(Note) As of April 1, 2017 (注)2017年4月1日現在

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

Comparison of GDP(Nominal) 中部地域と主要国との国内総生産(名目)比較

(Billion dollars / 十億ドル)



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

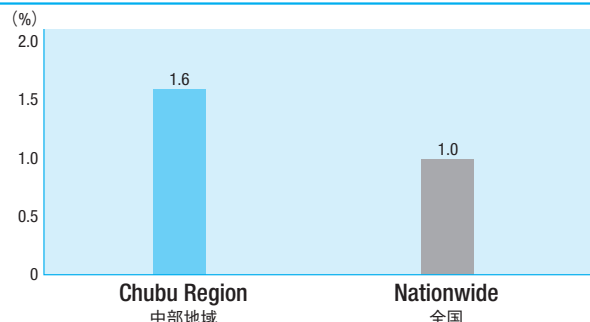
(Note 1) Chubu Region: As of FY2014 Others: As of CY2014

(注 1) 統計は中部地域が2014年4月~2015年3月、その他は2014年1月~2014年12月

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

GDP(Real) Growth Rate (FY2010-FY2014) 日本における国内総生産(実質)の成長率比較(2010-2014年度)

(%)



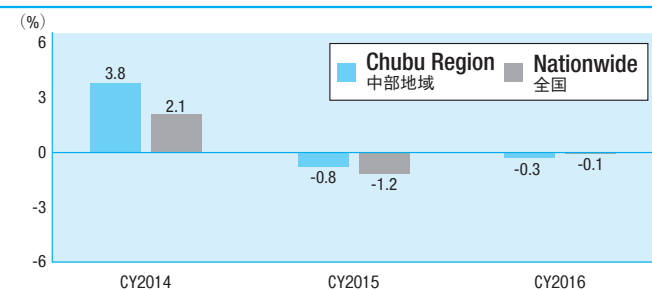
Source: Cabinet Office 出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料

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

(注) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県

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

(%)

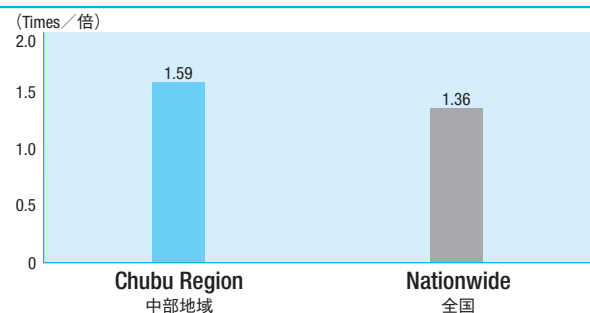


Source: Cabinet Office 出所: 内閣府 政策統括官室資料

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

Ratio of Job Openings to Job Seekers (CY 2016) 有効求人倍率(2016年[暦年])

(Times / 倍)



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

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

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

Regarding power supply and demand, we answered "undecided" in response to items concerning nuclear power station plans and supply capacity following from the previous year. We gave this response because we cannot project when we and other companies will be able to resume operations of our nuclear power stations or develop new ones. 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	2015 (Actual) (実績)	2016 (Actual) (実績)	2017	2026
Peak Load(10MW) 中部エリアの最大電力(万kW) (A)	2,480	2,453	2,429	2,469
Supply Capacity(10MW) 中部エリアの供給力(万kW) (B)	2,724	2,764	2,627	2,703
Reserve Capacity(10MW) 供給予備力(万kW) (B-A)	244	311	198	234
Reserve Margin (%) 供給予備率 (%) (B-A)/A	9.8	12.7	8.2	9.5

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

※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

(MW/千kW)

FY 年度	2016 (Actual) (実績)	2017	2018~2021	2022~2026	
Internally-generated Power 自社	Nuclear 原子力				
	Thermal 火力	Joetsu Unit 2-2*1 上越2-2号*1 (Jun.'16) +19.32 ('16/6)	Nishi-Nagoya Unit 7 西名古屋7号系列 (Sep.'17, Mar.'18) ('17/9, '18/3) 2,376 Yokkaichi Unit 1,2 四日市1号,2号 (Dec.'17) ('17/12) -440 Atsumi Unit 1 渥美1号 (FY2017) (2017年度) -500	Taketoyo Unit 5 武豊5号 (Mar.'22) ('22/3) 1,070	
	Hydro 水力	Nyukawa (Jun.'16) 0.35 Hatanagi No. 1 Unit 1 (Apr.'16) -51 Ao (Oct.'16) -0.4 Existing hydroelectric power stations 10 locations*2 既設水力10地点*2 (FY2016) (2016年度) +4.28	丹生川 ('16/6) 畑薙第一号 ('16/4) 阿呆 ('16/10) Shin-okuizumi*3 (Mar.'18) 0.29 新奥泉*3 ('18/3)		Seinaji (Jun.'22) 5.6 清内路 ('22/6) Abekawa (FY2022) 7.1 安倍川 (2022年度) 1 location (FY2023) 1.9 1地点 (2023年度)
	New energy 新エネルギー	Wind 風力			
	Solar 太陽光	Mega Solar Taketoyo*4 メガソーラーたけとよ*4 (Nov.'16) -7.5 ('16/11) Mega Solar Kawagoe*4 メガソーラーかわごえ*4 (Jan.-Mar.'17) 5.75 ('17/1~3)	Mega Solar Kawagoe*4 メガソーラーかわごえ*4 (Apr.-May.'17) 1.75 ('17/4~5)	Biomass power generation facility at Yokkaichi 四日市バイオマス発電設備 (Apr.'20) 49 ('20/4)	

(Note 1) As of May 31, 2017

(注 1) 2017年5月末現在

(Note 2) Facilities for which the date of commencement of operation is undecided are not included.

(注 2) 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。

* 1 Constant measures of steam turbine failure

※ 1 蒸気タービン不具合の恒常対策

* 2 Output increase from facility improvement, etc.

※ 2 設備改修などによる出力増加等

* 3 Not described in electric supply plan

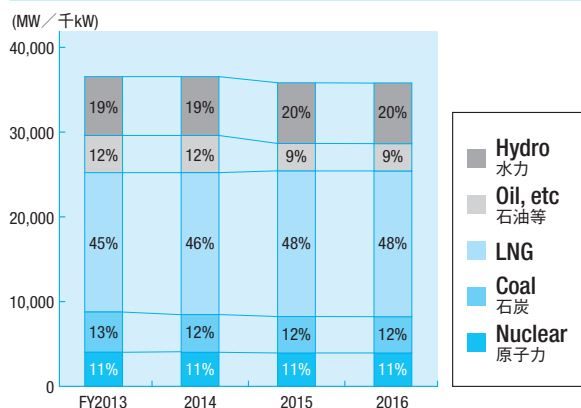
※ 3 供給計画の記載対象外

* 4 Transference from Mega Solar Taketoyo. Mega Solar Kawagoe partially starts operations in January, 2017.

※ 4 「メガソーラーたけとよ」より移設。「メガソーラーかわごえ」は2017年1月から一部運転開始

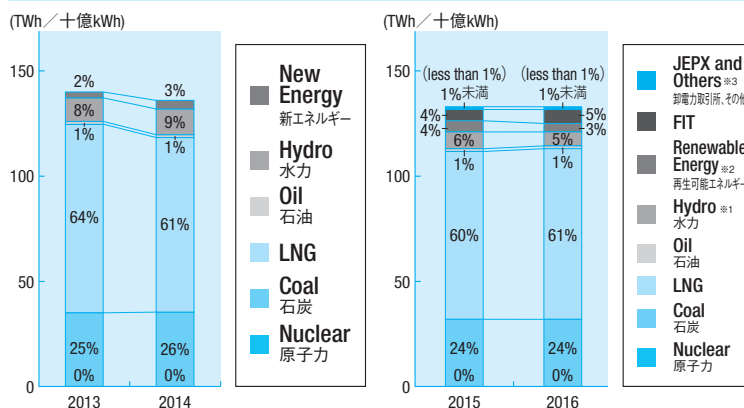
(3) Power Supply Composition 電源構成

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で発電所が特定できないもの

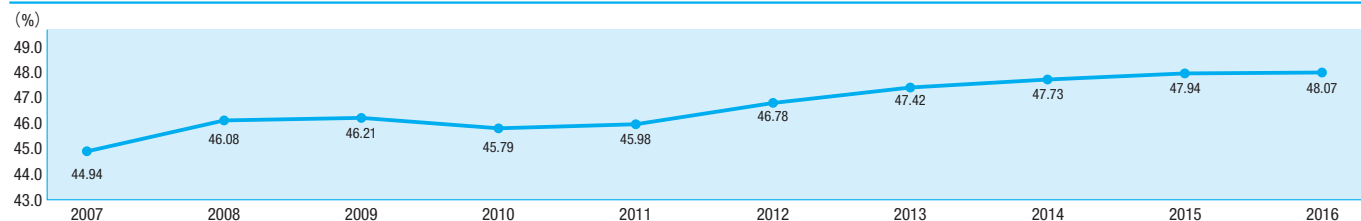
(4) Capital Investment (Non-consolidated) 設備投資額(個別)

		(Billions of Yen/十億円)									(Billions of Yen/十億円)	
		FY 年度									FY 年度	
		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	
Electric power business 電気事業	Generation 電源	98.7	112.7	104.4	109.7	128.3	167.2	110.9	116.9	126.9	Power Generation 発電 125.1	
	Transmission 送電	28.0	34.2	32.5	29.7	25.5	21.8	23.6	19.1	22.1	Transmission 送電 25.1	
	Transformation 変電	16.4	21.2	27.1	31.1	32.3	52.1	32.4	30.9	36.0	Transformation 変電 45.0	
	Distribution 配電	30.1	41.7	32.9	36.4	34.0	34.6	35.5	35.0	43.9	Distribution 配電 34.3	
	Nuclear fuel etc., 原子燃料他	32.2	40.9	42.6	48.1	32.7	24.5	22.3	14.7	15.2	Other その他 10.3	
Ancillary business 附帯事業	6.8	3.3	5.6	1.7	0.7	1.3	2.5	0.0	0.0	Customer Service & Sales 販売 0.8		
	Other その他										Other その他 66.1	
	Total 合計	212.2	254.0	245.1	256.7	253.5	301.5	227.2	216.6	244.1	Total 合計 306.7	

(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)



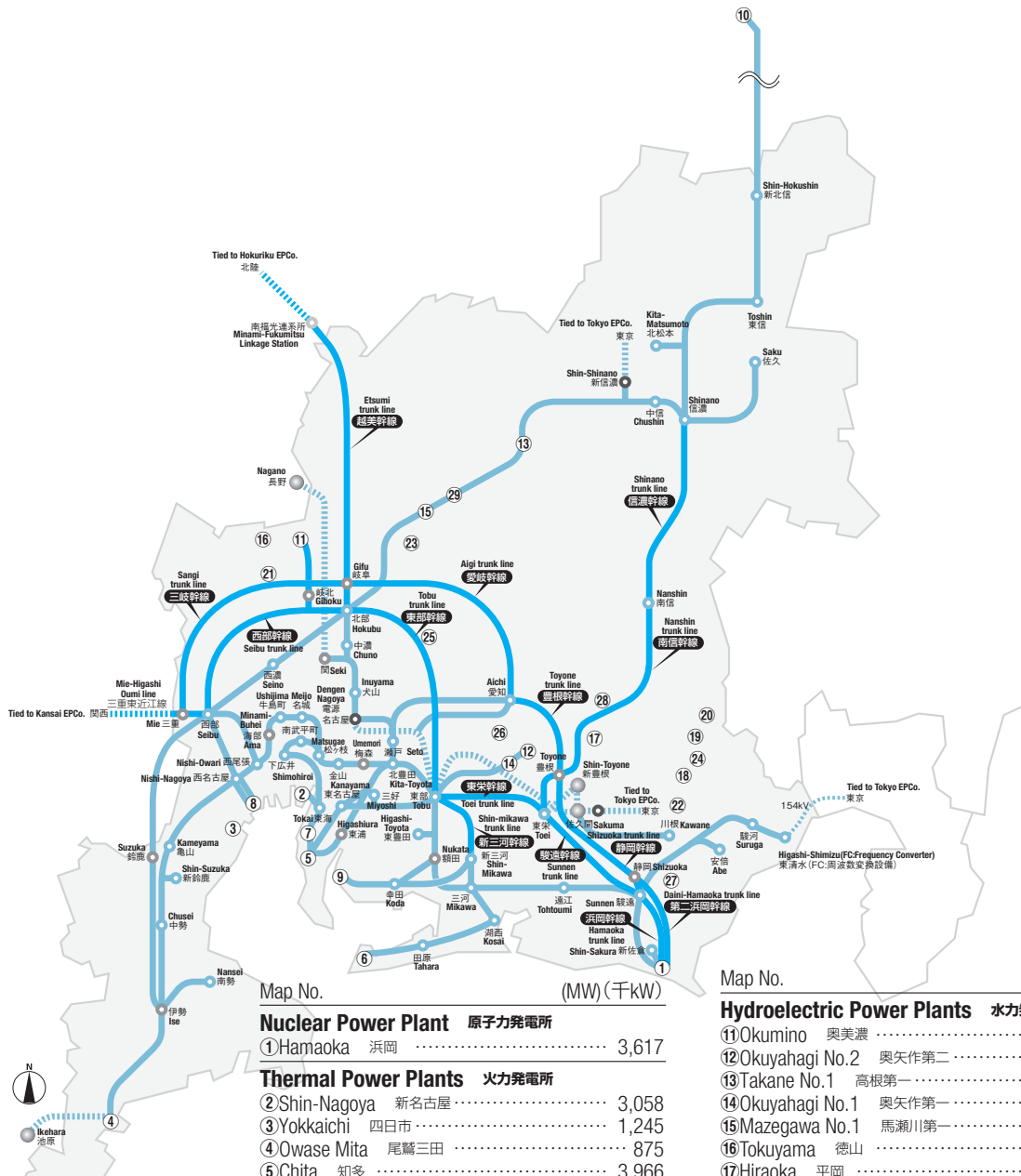
Thermal Efficiency of Thermal Power Plants (Comparison with Major Countries) 火力発電設備熱効率(国際比較)

	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] (%)	48.07	40.9	39.9	40.9

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

(Note) Data of Chubu EPCo is result of FY2016, other countries are result of CY2014.
 (注) 中部電力は2016年度実績、他は2014年実績

(6) Power System Map and Generating Facilities(As of March 31, 2017) 系統運用図および発電所別発電能力(2017年3月末現在)



Map No.	(MW) (千kW)
Nuclear Power Plant 原子力発電所	
① Hamaoka 浜岡	3,617
Thermal Power Plants 火力発電所	
② Shin-Nagoya 新名古屋	3,058
③ Yokkaichi 四日市	1,245
④ Owase Mita 尾鷲三田	875
⑤ Chita 知多	3,966
⑥ Atsumi 渥美	1,900
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	24,034.4

Map No.	(MW) (千kW)
Renewable Energy Power Plants 新エネルギー等発電所	
Omaezaki 御前崎	22
Mega Solar Shimizu メガソーラーしみず	8
Mega Solar Kawagoe* メガソーラーかわごえ*	5.75
Mega Solar Iida メガソーラーいひだ	1
Total 合計	36.75
Total output capacity (211 plants) 出力合計(211ヶ所)	33,138.33

Map No.	(MW) (千kW)
Hydroelectric Power Plants 水力発電所	
⑪ Okumino 奥美濃	1,500
⑫ Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780
⑬ Takane No.1 高根第一	340
⑭ Okuyahagi No.1 奥矢作第一	323
⑮ Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288
⑯ Tokuyama 徳山	161.9
⑰ Hiraoka 平岡	101
⑱ Okuizumi 奥泉	92
⑲ Hatanagi No.2 畑薙第二	86.6
⑳ Hatanagi No.1 畑薙第一	86
㉑ Yokoyama 横山	70
㉒ Oigawa 大井川	68.2
㉓ Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66.4
㉔ Ikawa 井川	62
㉕ Shin-Kamiaso 新上麻生	61.4
㉖ Yahagi No.1 矢作第一	61.2
㉗ Kawaguchi 川口	58
㉘ Yasuoka 泰早	52.5
㉙ Osaka 小坂	50.1
Other (177 plants) その他(177ヶ所)	1,141.88
Total 合計	5,450.18

* Mega Solar Kawagoe started a 7.5 MW-output operation from May 2017.
 ※ メガソーラーかわごえは2017年5月から出力7.5千kWでの運転を開始しております。

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)	
FY 年度		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	FY 年度	2016
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	36,125	35,336	35,029	37,256	35,872	35,492	35,265	33,858	32,802	Low voltage 低圧	38,773
	Electric Power 電力	7,305	6,747	6,419	6,695	6,359	6,124	5,984	5,667	5,417		
Subtotal 小計		43,430	42,083	41,448	43,951	42,231	41,616	41,249	39,525	38,219	High-Extra-high voltage 高圧・特別高圧	83,048
Demand from customers under liberalization 自由化対象需要	Commercial power 業務用	23,657	23,428	23,079	23,627	22,234	22,304	22,305	21,500	21,179		
	Industrial power, etc 産業用他	70,397	64,223	58,322	63,333	63,432	62,632	63,516	63,050	62,569		
Subtotal 小計		94,054	87,651	81,401	86,960	85,666	84,936	85,821	84,550	83,748	Total 計	121,821
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		137,484	129,734	122,849	130,911	127,897	126,552	127,070	124,075	121,967		

Gas・LNG Sold ガス・LNG販売量

FY 年度		(Ten thousand t/万t)									
FY 年度		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Gas・LNG Sold ガス・LNG販売量		45	46	53	65	67	68	84	98	97	85

(2) Supply 供給

Generated and Received Power 発電電力量

FY 年度		(GWh/百万kWh)									
FY 年度		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016*2
Internally-generated Power 自社	Hydro 水力	8,158	7,877	8,609	8,776	9,297	7,846	7,828	8,718	9,446	8,573
	<Flow Rate><出水率> (%)	<88.6>	<89.1>	<102.6>	<107.6>	<112.0>	<94.8>	<95.7>	<104.6>	<114.4>	<99.8>
	Thermal 火力	103,795	94,921	92,232	99,601	115,995	122,936	120,759	117,412	111,219	110,217
	Nuclear 原子力	25,168	22,858	14,129	15,318	2,616	-	-	-	-	(251)
	<Utilization Rate><利用率> (%)	<58.7>	<56.1 ^{*1} >	<46.0>	<49.7>	<8.2>	<->	<->	<->	<->	<->
	Renewable Energy 新エネルギー	-	-	2	28	57	56	52	45	65	43
	<Restated: Biomass mixture at thermal plant>				<138>	<176>	<153>	<141>	<100>	<124>	<77>
	<再掲: バイオマスの火力混焼による発電分>										
Interchanged, Purchased Power 融通・他社受電		14,147	17,037	20,053	19,594	12,336	7,465	10,371	9,050	11,734	9,778
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		(2,148)	(1,471)	(1,246)	(978)	(1,336)	(1,163)	(986)	(707)	(596)	(1,062)
Total Electric Energy Supplied 発電電力量 計		149,120	141,222	133,779	142,339	138,965	137,140	138,024	134,518	131,868	127,298

*1 Hamaoka Unit 1 and Unit 2 has been excluded from calculation since January 30, 2009.
 ※1 2009年1月30日以降は浜岡1,2号を除いて算定しています。

*2 From FY2016, the amount of power at the transmission end has been mentioned as the amount of internally generated power.

※2 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		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Coal 石炭 (thousand t /千t)		10,186	9,664	9,409	11,203	9,760	10,279	10,566	10,508	10,282	10,688
Heavy Oil 重油 (thousand kl /千kl)		74	20	35	42	37	26	5	15	63	12
Crude Oil 原油 (thousand kl /千kl)		2,059	752	296	513	1,469	1,099	545	94	57	92
LNG LNG (thousand t /千t)		10,464	10,027	10,090	10,511	13,101	13,913	13,760	13,501	12,499	12,775

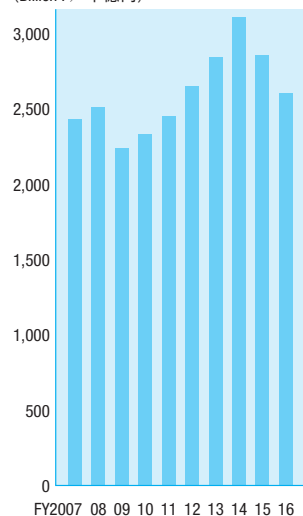
4 Consolidated Financial Data 連結決算データ

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

Operating Revenues

売上高

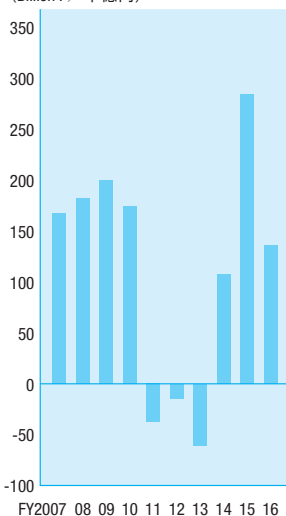
(Billion¥/十億円)



Operating Income(Loss)

営業利益(損失)

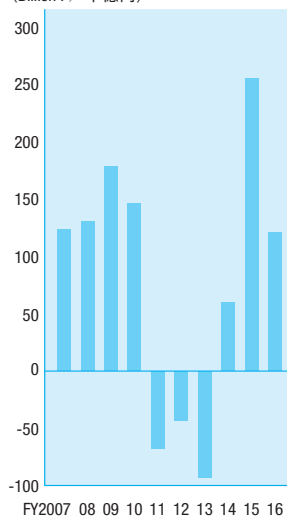
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income(Loss)

経常利益(損失)

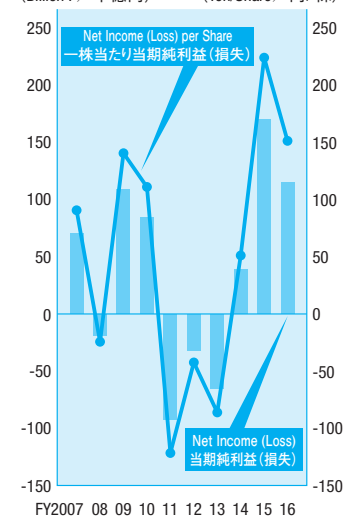
(Billion¥/十億円)



Net Income(Loss)

当期純利益(損失)

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)

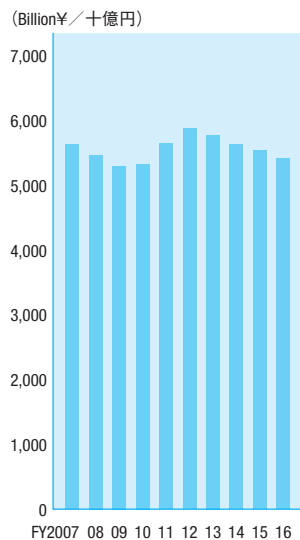


(Billions of Yen, Yen/Share/十億円, 円/株)

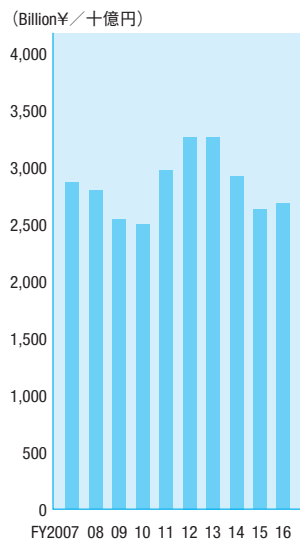
FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	2,432.9	2,510.0	2,238.6	2,330.9	2,449.3	2,649.0	2,842.2	3,103.6	2,854.0	2,603.5
Operating Expenses 営業費用	2,265.0	2,327.7	2,038.5	2,156.7	2,487.0	2,663.5	2,902.8	2,996.4	2,569.1	2,467.1
Operating Income(Loss) 営業利益(損失)	167.9	182.2	200.0	174.2	(37.7)	(14.5)	(60.7)	107.2	285.0	136.4
Ordinary Income(Loss) 経常利益(損失)	123.4	130.5	178.5	146.3	(67.9)	(43.5)	(92.6)	60.2	255.6	121.5
Net Income(Loss) 当期純利益(損失)	70.6	(19.0)	108.6	84.6	(92.2)	(32.2)	(65.3)	38.8	169.7	114.7
Net Income (Loss) per Share 一株当たり当期純利益(損失)	90.58	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)	51.21	224.15	151.43

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

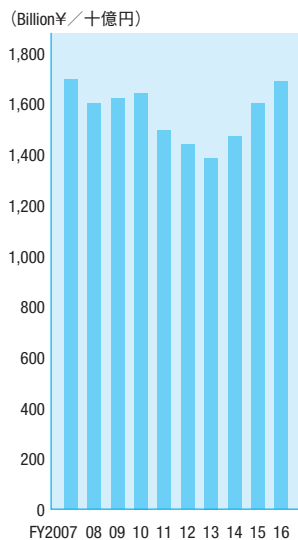
Total Assets 総資産



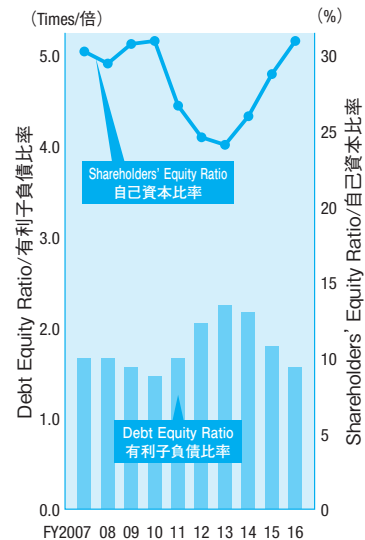
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



Shareholders' Equity 自己資本



Debt Equity Ratio & Shareholders' Equity Ratio 有利子負債比率と自己資本比率



(Billions of Yen, %, Times/十億円, %, 倍)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Total Assets 総資産	5,636.3	5,470.1	5,300.0	5,332.0	5,647.2	5,882.8	5,782.2	5,632.0	5,538.9	5,412.3
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	2,862.6	2,789.0	2,539.6	2,495.1	2,965.9	3,260.5	3,260.1	2,918.9	2,625.5	2,674.8
Shareholders' Equity 自己資本	1,712.7	1,616.7	1,637.6	1,660.1	1,511.3	1,453.8	1,401.1	1,468.9	1,599.9	1,685.3
Shareholders' Equity Ratio 自己資本比率	30.4	29.6	30.9	31.1	26.8	24.7	24.2	26.1	28.9	31.1
Debt Equity Ratio 有利子負債比率	1.7	1.7	1.6	1.5	1.7	2.1	2.3	2.2	1.8	1.6

(Note) Shareholders' Equity = Total Net Assets - Non-controlling 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

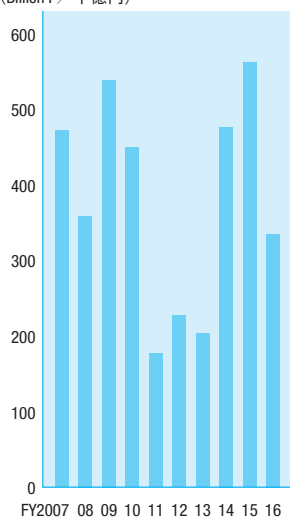
有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

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

Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー

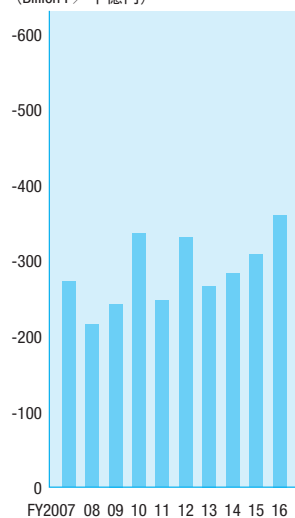
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

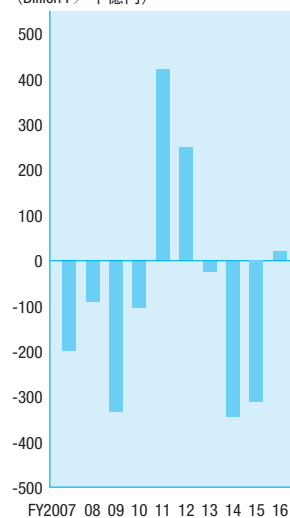
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

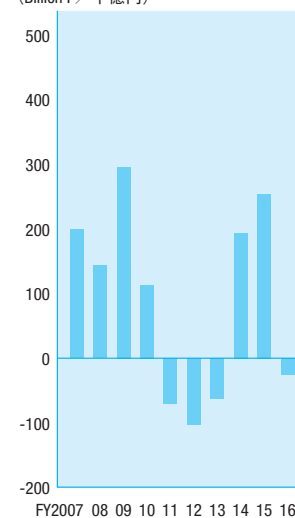
(Billion¥/十億円)



Free Cash Flow

フリー・キャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	472.0	358.9	539.1	449.8	176.8	227.6	203.7	476.8	562.4	335.1
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(272.7)	(215.1)	(242.4)	(336.1)	(247.1)	(330.6)	(266.6)	(282.8)	(308.0)	(360.2)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出(工事資金)	(247.7)	(269.8)	(254.2)	(269.6)	(266.9)	(329.2)	(268.1)	(260.3)	(283.6)	(322.3)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(199.9)	(90.2)	(333.5)	(105.1)	422.0	249.6	(23.9)	(344.1)	(312.1)	21.1
Cash and Cash Equivalents at End of the Year 現金及び現金同等物の期末残高	97.1	149.7	113.1	121.3	473.2	621.9	536.8	390.1	324.4	294.0
Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー	199.2	143.7	296.7	113.7	(70.2)	(103.0)	(62.9)	194.1	254.4	(25.2)

(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	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	-	-	-	-	-	-	-	-	-	986.3
Operating Expenses セグメント費用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	925.0
Operating Income セグメント利益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61.3

Power Network 電力ネットワーク事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	-	-	-	-	-	-	-	-	-	732.9
Operating Expenses セグメント費用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	697.8
Operating Income セグメント利益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.1

Customer Service & Sales 販売事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,452.6
Operating Expenses セグメント費用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,401.5
Operating Income セグメント利益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51.1

(Electric Power 電気事業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	2,193.4	2,300.6	2,050.4	2,136.2	2,248.6	2,429.8	2,562.0	2,800.9	2,572.5	-
Operating Expenses セグメント費用	2,037.4	2,136.8	1,863.7	1,982.9	2,297.4	2,457.1	2,638.3	2,709.7	2,317.4	-
Operating Income(Loss) セグメント利益(損失)	156.1	163.8	186.6	153.3	(48.8)	(27.3)	(76.3)	91.1	255.1	-

(Energy エネルギー事業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	40.6	48.9	46.4	46.9	55.1	62.0	85.5	109.6	90.2	-
Operating Expenses セグメント費用	43.1	49.2	55.1	44.3	56.3	63.9	81.7	107.0	77.3	-
Operating Income(Loss) セグメント利益(損失)	(2.4)	(2.6)	(8.7)	2.6	(1.2)	(1.9)	0.4	2.6	12.9	-

(Construction 建設業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	311.3	294.4	303.9	-	-	-	-	-	-	-
Operating Expenses セグメント費用	297.4	282.1	289.8	-	-	-	-	-	-	-
Operating Income セグメント利益	13.9	12.3	14.1	-	-	-	-	-	-	-

(IT/Telecommunications 情報通信事業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	78.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operating Expenses セグメント費用	84.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operating Loss セグメント損失	(6.5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Other その他事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	100.0	167.5	153.2	477.8	472.8	491.3	515.7	503.0	509.1	710.2
Operating Expenses セグメント費用	92.0	158.9	142.8	457.3	459.3	475.6	500.6	489.9	491.3	718.7
Operating Income(Loss) セグメント利益(損失)	8.1	8.6	10.4	20.5	13.5	15.7	15.1	13.1	17.8	(8.5)

(Note 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。

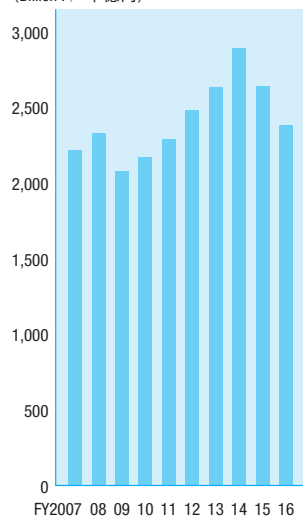
5 Non-consolidated Financial Data 個別決算データ

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

Operating Revenues

売上高

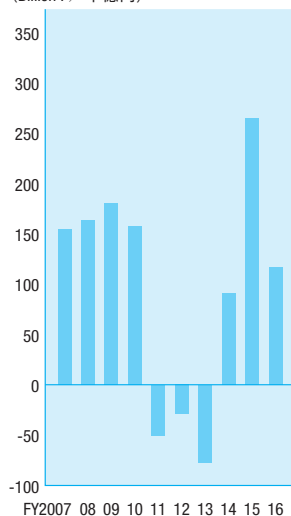
(Billion¥/十億円)



Operating Income(Loss)

営業利益(損失)

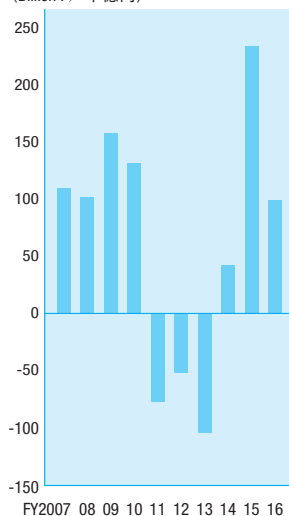
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income(Loss)

経常利益(損失)

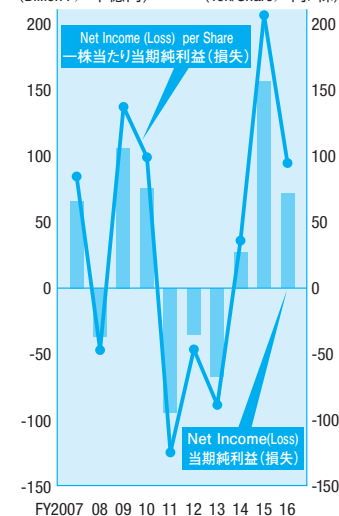
(Billion¥/十億円)



Net Income(Loss)

当期純利益(損失)

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)

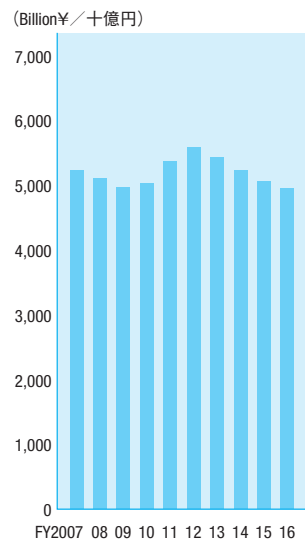


(Billions of Yen, Yen/Share/十億円, 円/株)

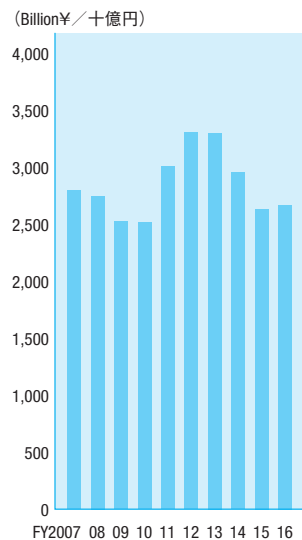
FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues 売上高	2,222.2	2,335.2	2,084.3	2,178.3	2,295.2	2,485.7	2,638.2	2,899.0	2,648.3	2,389.7
Operating Expenses 営業費用	2,067.5	2,171.5	1,904.3	2,020.4	2,345.6	2,514.6	2,715.4	2,808.2	2,383.1	2,272.5
Hydro 水力発電費	46.0	46.9	49.5	47.2	47.7	46.5	46.2	50.1	51.5	52.1
Thermal 火力発電費	1,027.9	1,066.7	766.5	868.0	1,267.7	1,427.5	1,533.9	1,522.1	1,040.0	805.3
Nuclear 原子力発電費	170.1	140.0	132.2	128.1	100.9	97.5	98.0	108.1	102.6	143.6
Renewable Energy 新エネルギー等発電費	-	-	0.3	0.8	1.2	1.4	1.3	1.3	1.4	1.8
Transmission 送電費	124.7	121.6	119.2	124.1	114.9	109.9	107.8	102.7	104.3	97.6
Transformation 変電費	72.5	70.4	71.2	73.5	73.0	76.0	79.4	75.4	70.8	74.7
Distribution 配電費	182.6	191.9	200.0	205.0	200.3	206.0	213.6	232.9	206.1	224.8
Others その他	443.7	534.0	565.4	573.7	539.9	549.7	635.2	715.6	806.4	872.6
Operating Income(Loss) 営業利益(損失)	154.7	163.7	180.0	157.9	(50.5)	(28.9)	(77.2)	90.8	265.2	117.2
Ordinary Income(Loss) 経常利益(損失)	109.3	101.3	157.4	131.0	(77.4)	(52.2)	(104.2)	41.9	233.7	99.1
Net Income(Loss) 当期純利益(損失)	66.2	(36.6)	106.5	75.8	(94.6)	(35.3)	(67.3)	27.4	157.2	72.0
Net Income (Loss) per Share 一株当たり当期純利益(損失)	84.91	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)	36.13	207.57	95.09

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

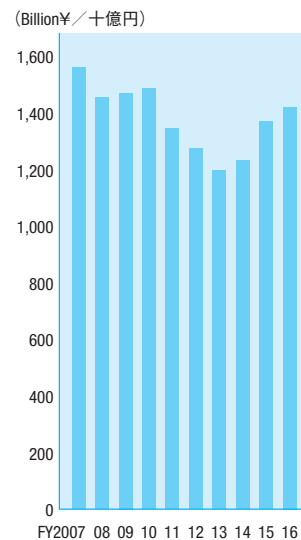
Total Assets 総資産



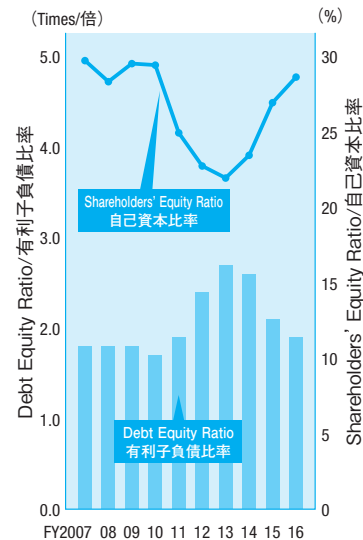
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



Shareholders' Equity 自己資本



Debt Equity Ratio & Shareholders' Equity Ratio 有利子負債比率と自己資本比率



(Billions of Yen, %, Times/十億円, %, 倍)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Total Assets 総資産	5,238.5	5,110.4	4,969.5	5,033.6	5,375.3	5,592.8	5,434.5	5,238.2	5,065.6	4,956.5
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	2,790.0	2,744.0	2,520.8	2,509.9	3,004.5	3,296.9	3,294.6	2,950.5	2,629.8	2,662.8
Shareholders' Equity 自己資本	1,560.8	1,452.9	1,469.7	1,485.7	1,344.8	1,274.8	1,196.7	1,230.9	1,368.3	1,420.6
Shareholders' Equity Ratio 自己資本比率	29.8	28.4	29.6	29.5	25.0	22.8	22.0	23.5	27.0	28.7
Debt Equity Ratio 有利子負債比率	1.8	1.8	1.8	1.7	1.9	2.4	2.7	2.6	2.1	1.9

(Note) Shareholders' Equity = Total Net Assets

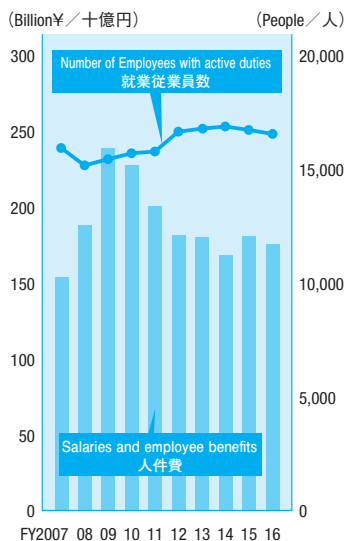
(注) 自己資本 = 純資産合計

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

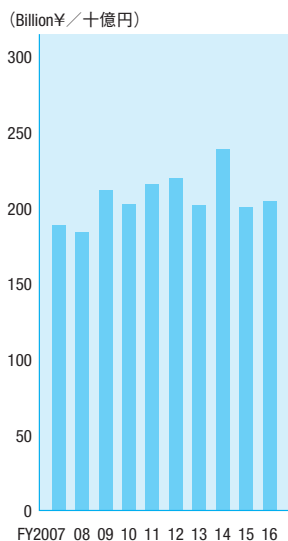
有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

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

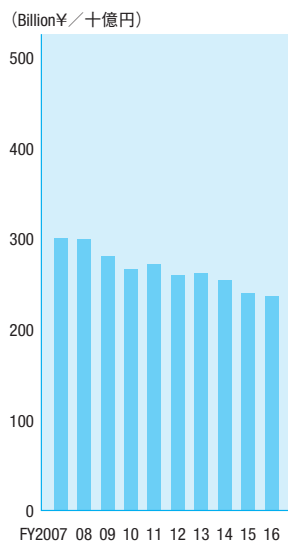
Salaries and employee benefits 人件費



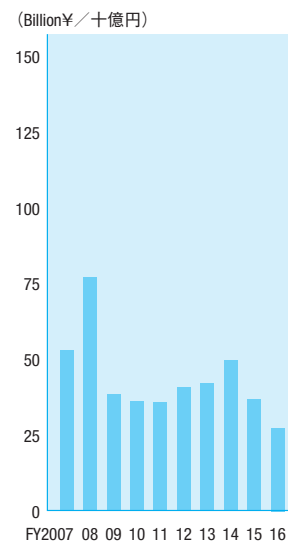
Maintenance 修繕費



Depreciation 減価償却費



Interest expense 支払利息



(Billions of Yen, people / 十億円, 人)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Salaries and employee benefits 人件費	154.8	188.9	240.3	228.5	201.4	182.5	181.0	169.2	181.6	176.2
Number of Employees 従業員数	16,001	15,234	15,507	15,769	15,845	16,723	16,854	16,949	16,796	16,632
Fuel 燃料費	828.2	862.8	559.0	678.5	1,040.9	1,194.8	1,314.1	1,316.4	805.6	614.6
Nuclear Fuel Back-end 原子力バックエンド費用	56.1	37.7	32.0	31.3	19.2	17.6	19.0	17.3	16.7	13.4
Purchased Power 地帯間・他社購入電力料	164.7	213.4	191.0	208.2	208.5	207.3	248.9	288.4	315.5	345.9
Maintenance 修繕費	189.1	184.2	212.4	202.6	216.0	220.0	202.3	239.7	201.0	204.7
Depreciation 減価償却費	300.8	299.7	280.6	266.3	271.6	260.3	262.1	253.8	239.4	236.3
Interest expense 支払利息	53.0	77.3	38.5	36.2	36.0	40.9	42.1	49.7	36.9	27.6

(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。

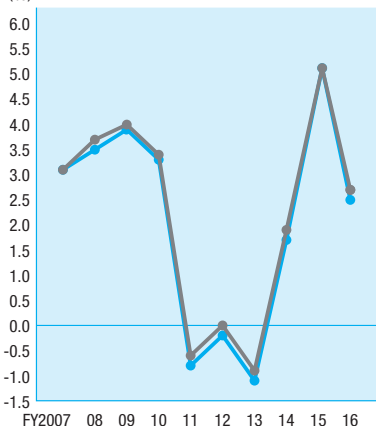
6 Financial Ratios・Stock Ratios 財務指標・株式指標

(1) Financial Ratios (Consolidated・Non-consolidated) 財務指標(連結・個別)

ROA(Return on Assets)

総資産事業利益率

(%)

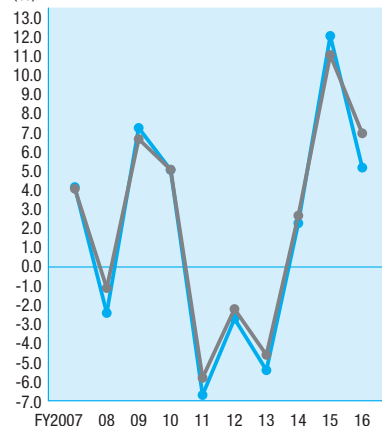


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

ROE(Return on Equity)

自己資本利益率

(%)

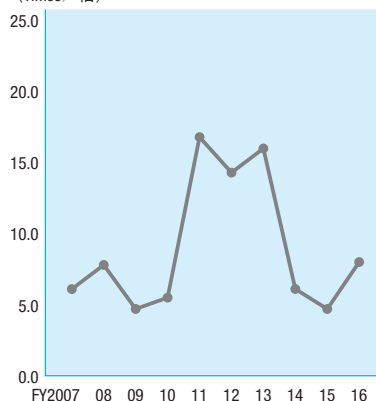


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

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

有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)



— Consolidated 連結

(%, Times/%, 倍)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Consolidated										
連結										
ROA(Return on Assets) 総資産事業利益率	3.1	3.7	4.0	3.4	(0.6)	(0.0)	(0.9)	1.9	5.3	2.7
ROE(Return on Equity) 自己資本利益率	4.1	(1.1)	6.7	5.1	(5.8)	(2.2)	(4.6)	2.7	11.1	7.0
Return on Sales										
売上高利益率										
Ordinary Income /Operating Revenues 売上高経常利益率	5.1	5.2	8.0	6.3	(2.8)	(1.6)	(3.3)	1.9	9.0	4.7
Operating Income/Operating Revenues 売上高営業利益率	6.9	7.3	8.9	7.5	(1.5)	(0.5)	(2.1)	3.5	10.0	5.2
Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio 有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率	6.1	7.8	4.7	5.5	16.8	14.3	16.0	6.1	4.7	8.0
Non-consolidated										
個別										
ROA(Return on Assets) 総資産事業利益率	3.1	3.5	3.9	3.3	(0.8)	(0.2)	(1.1)	1.7	5.3	2.5
ROE(Return on Equity) 自己資本利益率	4.2	(2.4)	7.3	5.1	(6.7)	(2.7)	(5.4)	2.3	12.1	5.2
Return on Sales										
売上高利益率										
Ordinary Income /Operating Revenues 売上高経常利益率	4.9	4.3	7.6	6.0	(3.4)	(2.1)	(3.9)	1.4	8.8	4.1
Operating Income /Operating Revenues 売上高営業利益率	7.0	7.0	8.6	7.2	(2.2)	(1.2)	(2.9)	3.1	10.0	4.9

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

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

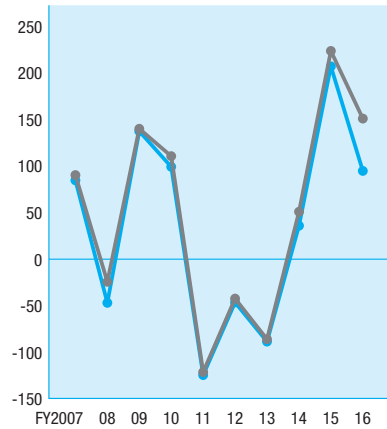
(注) 総資産事業利益率=事業利益(経常利益+支払利息)/期首期末平均総資産
自己資本利益率=当期純利益/期首期末平均自己資本

(2) Stock Ratios 株式指標

EPS

一株当たり当期純利益(損失)

(Yen/Share/円/株)

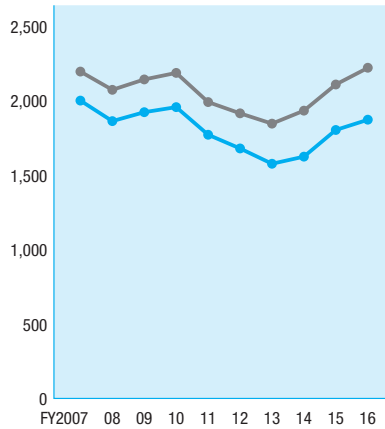


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

BPS

一株当たり純資産

(Yen/Share/円/株)

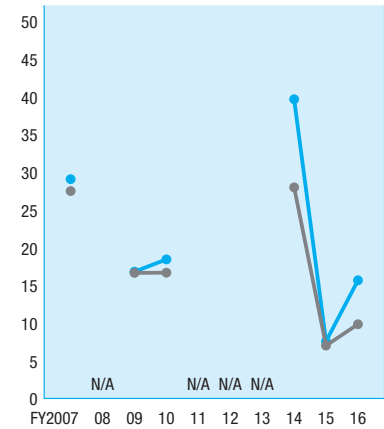


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

PER

株価収益率

(Times/倍)



— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

Consolidated

連結

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
EPS 一株当たり当期純利益(損失) (Yen/Share) (円/株)	90.58	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)	51.21	224.15	151.43
BPS 一株当たり純資産 (Yen/Share) (円/株)	2,199.76	2,076.93	2,146.82	2,190.89	1,994.51	1,918.75	1,849.31	1,939.59	2,112.80	2,225.66
PER 株価収益率 (Times) (倍)	27.49	-	16.64	16.67	-	-	-	28.00	7.01	9.85
PBR 株価純資産倍率 (Times) (倍)	1.13	1.04	1.09	0.84	0.75	0.60	0.66	0.74	0.74	0.67
PCFR 株価キャッシュ・フロー倍率 (Times) (倍)	4.11	4.71	3.35	3.14	6.40	3.84	4.52	2.28	2.12	3.37
EBITDA EBITDA (Billions of Yen) (十億円)	521.0	528.5	504.6	465.5	253.0	262.1	218.1	379.0	542.1	392.1
EV/EBITDA Ratio EV/EBITDA倍率 (Times) (倍)	9.13	8.20	8.37	8.12	15.35	15.33	18.53	10.14	6.77	9.36

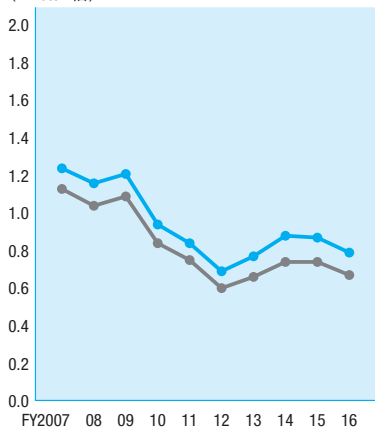
(Note) EPS=Net Income(Loss)/Number of Shares Outstanding(Average of FY)
BPS=Shareholders' Equity/Number of Shares Outstanding(End of FY)
PER=Price(End of FY)/Net Income per Share
PBR=Price(End of FY)/Shareholders' Equity per Share
PCFR=Price(End of FY)/Operating Cash Flow per Share
EBITDA=Operating Income(Loss) + 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) 一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)
一株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数(期末)
株価収益率=株価(期末)/一株当たり当期純利益
株価純資産倍率=株価(期末)/一株当たり純資産額
株価キャッシュ・フロー倍率=株価(期末)/一株当たり営業キャッシュ・フロー
EBITDA=営業利益(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)

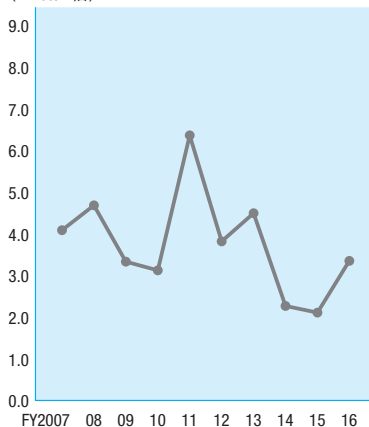


— Consolidated — Non-consolidated
連結 個別

PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

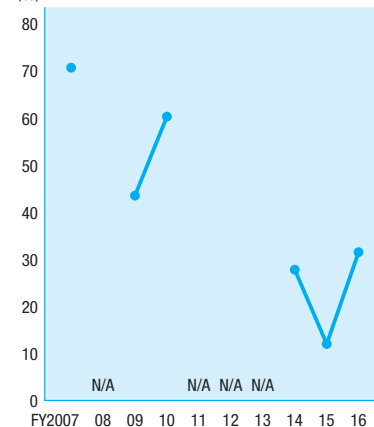


— Consolidated
連結

Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Non-consolidated
個別

Non-consolidated

個別

FY 年度		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
EPS	(Yen/Share)	84.91	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)	36.13	207.57	95.09
—株当たり当期純利益(損失)	(円/株)										
BPS	(Yen/Share)	2,004.46	1,866.30	1,926.45	1,960.45	1,774.60	1,682.35	1,579.36	1,625.14	1,806.68	1,875.91
—株当たり純資産	(円/株)										
PER	(Times)	29.33	-	16.96	18.60	-	-	-	39.69	7.57	15.68
株価収益率	(倍)										
PBR	(Times)	1.24	1.16	1.21	0.94	0.84	0.69	0.77	0.88	0.87	0.79
株価純資産倍率	(倍)										
EBITDA	(Billions of Yen)	467.0	497.2	467.6	431.4	222.3	231.4	184.9	344.7	504.6	353.5
EBITDA	(十億円)										
EV/EBITDA Ratio	(Times)	10.08	8.77	9.11	8.91	17.86	17.75	22.44	11.48	7.43	10.48
EV/EBITDA倍率	(倍)										
Aggregate market value	(Billions of Yen)	1,942	1,689	1,783	1,402	1,132	874	921	1,086	1,190	1,129
時価総額	(十億円)										
Dividend Yield	(%)	2.41	2.76	2.57	3.24	4.02	4.34	-	0.70	1.60	2.00
配当利回り	(%)										
Dividend Payout Ratio	(%)	70.7	-	43.5	60.3	-	-	-	27.7	12.0	31.5
配当性向	(%)										
Dividends per Share	(Yen/Share)	60	60	60	60	60	50	-	10	25	30
—株当たり配当金	(円/株)										

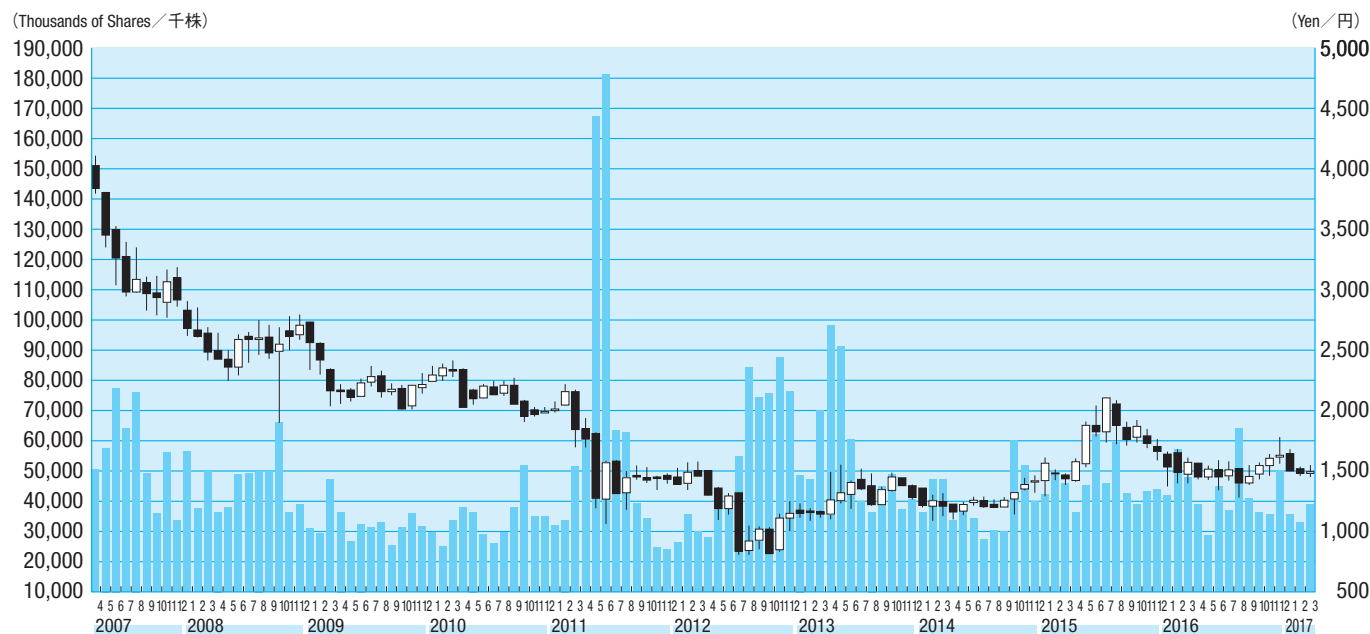
(Note) EPS=Net Income(Loss)/Number of Shares Outstanding(Average of FY)
 BPS=Shareholders' Equity/Number of Shares Outstanding(End of FY)
 PER=Price(End of FY)/Net Income per Share
 PBR=Price(End of FY)/Shareholders' Equity per Share
 EBITDA=Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear 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

(Thousands of Shares, % / 千株, %)

FY 年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Government and Local Public Organizations 政府・地方公共団体	4,744 0.6%	4,746 0.6%	4,751 0.6%	4,750 0.6%	4,706 0.6%	4,704 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%
Financial Institutions 金融機関	336,430 43.2%	329,456 42.3%	316,858 41.5%	314,482 41.5%	311,949 41.2%	297,959 39.3%	284,895 37.6%	289,993 38.2%	285,740 37.7%	301,682 39.8%
Financial Products Trader (Security Companies) 金融商品取引業者(証券会社)	6,955 0.9%	6,063 0.8%	6,012 0.8%	7,621 1.0%	8,616 1.1%	12,878 1.7%	7,879 1.0%	6,796 0.9%	6,465 0.8%	10,523 1.4%
Domestic Companies その他の法人	42,820 5.5%	40,002 5.1%	39,326 5.2%	39,608 5.2%	38,520 5.1%	38,094 5.0%	34,760 4.6%	32,327 4.3%	31,776 4.2%	30,433 4.0%
Foreign Investors 外国法人等	92,050 11.8%	101,703 13.1%	97,328 12.8%	91,495 12.1%	108,077 14.3%	111,240 14.7%	150,010 19.8%	168,913 22.3%	184,778 24.4%	171,019 22.6%
Individuals and Other 個人・その他	295,654 38.0%	296,500 38.0%	298,612 39.1%	299,869 39.6%	285,923 37.7%	292,879 38.7%	275,450 36.4%	254,683 33.6%	243,877 32.2%	238,923 31.5%
Treasury Stock 自己株式	352 0.0%	535 0.1%	113 0.0%	175 0.0%	209 0.0%	246 0.0%	303 0.0%	585 0.1%	661 0.1%	717 0.1%
Total 計	779,005*1 100.0%	779,005 100.0%	763,000*2 100.0%	758,000*3 100.0%	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 September 18, 2007

※1 自己株式の償却(2007年9月18日)により減少。

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

※2 自己株式の償却(2010年3月5日)により減少。

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

※3 自己株式の償却(2011年3月15日)により減少。

Principal Shareholders(As of March 31,2017) 大株主の状況 (2017年3月末現在)

(Thousands of Shares, % / 千株, %)

	Number of Shares 所有株式数(千株)	Percentage of Total Shares in Issue 発行済株式総数に対する所有株式数の割合(%)
Japan Trustee Services Bank,Ltd. 日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社	82,742	10.92
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	51,385	6.78
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	27,552	3.63
Chubu Electric Employees Shareholders' Association 中部電力自社株投資会	18,759	2.47
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ,Ltd. 株式会社三菱東京UFJ銀行	15,304	2.02
Sumitomo Mitsui Banking Corporation 株式会社三井住友銀行	14,943	1.97
Kochi Shinkin Bank 高知信用金庫	10,695	1.41
Mizuho Bank, Ltd. 株式会社みずほ銀行	10,564	1.39
STATE STREET BANK WEST CLIENT - TREATY 505234	9,886	1.30
Total 計	281,296	37.11

Share Buyback 自己株式の買付け

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

	Number of Shares 株式数	Share worth 買付総額
FY 1998 1998年度	7,769	17,156
FY 1999 1999年度	2,231	4,703
FY 2003 2003年度	10,446	23,184
FY 2004 2004年度	1,580	3,607
FY 2007 2007年度	3,149	10,000
FY 2009 2009年度	13,686	30,000
FY 2010 2010年度	5,000	10,783

(Notes 1) As of May 31,2017 (注 1)2017年5月末現在

(Notes 2) The outstanding treasury shares are 716,622 shares as of March 31,2017.

(注 2)2017年3月末現在の自己株式総数は716,622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 ⁺ (Fifth grade)(最高ランクから5番目)	a-1 (Second grade)(最高ランクから2番目)
JCR 日本格付研究所	AA (Third grade)(最高ランクから3番目)	J-1 ⁺ (Top grade)(最高ランク)

(Note) As of May 31,2017 (注)2017年5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)	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Property, Plant and Equipment (固定資産):										
Property, plant and Equipment, at cost (固定資産(取得原価))	13,048,207	12,874,129	12,898,166	12,966,445	13,040,885	13,387,437	13,448,427	13,608,876	13,642,164	13,696,076
Construction in progress (固定資産仮勘定)	230,679	232,998	316,570	410,399	442,097	318,543	291,894	269,008	340,221	398,279
	13,278,886	13,107,127	13,214,736	13,376,844	13,482,982	13,705,980	13,740,321	13,877,884	13,982,385	14,094,355
Less (控除):										
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(155,244)	(157,312)	(161,159)	(165,554)	(166,820)	(168,307)	(172,723)	(177,282)	(183,612)	(190,009)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(8,937,398)	(8,993,123)	(9,176,284)	(9,349,791)	(9,513,358)	(9,707,958)	(9,809,692)	(9,974,651)	(10,066,696)	(10,160,262)
	(9,092,642)	(9,150,435)	(9,337,443)	(9,515,345)	(9,680,178)	(9,876,265)	(9,982,415)	(10,151,933)	(10,250,308)	(10,350,271)
Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	4,186,244	3,956,692	3,877,293	3,861,499	3,802,804	3,829,715	3,757,906	3,725,951	3,732,077	3,744,084
Nuclear Fuel (核燃料):										
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	43,880	27,791	33,695	41,221	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040
Nuclear fuel in processing (加工中核燃料)	216,110	219,712	218,661	220,062	212,018	213,602	205,057	199,652	193,839	136,575
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	259,990	247,503	252,356	261,283	252,058	253,642	245,097	239,692	233,879	176,615
Investments and Other Assets (投資その他の資産):										
Long-term investments (長期投資)	232,524	192,049	201,809	269,315	263,064	274,821	288,757	324,297	430,028	576,293
Reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	245,660	244,759	243,217	240,002	229,166	216,825	204,946	192,683	177,674	-
Net defined benefit asset (退職給付に係る資産)	-	-	-	-	-	-	14,721	26,134	26,321	18,903
Deferred tax assets (繰延税金資産)	146,948	197,383	214,121	235,064	231,812	235,900	256,580	191,556	176,418	165,856
Other (その他)	75,925	82,660	42,557	11,740	9,849	11,159	11,840	13,872	19,554	14,707
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,936)	(2,276)	(1,776)	(1,598)	(2,483)	(1,831)	(1,363)	(1,121)	(1,416)	(1,655)
Total Investments and Other Assets (投資その他の資産合計)	699,121	714,575	699,928	754,523	731,408	736,874	775,481	747,421	828,579	774,104
Current Assets (流動資産):										
Cash and deposits (現金及び預金)	86,956	144,278	97,938	117,000	214,516	117,229	140,574	160,592	143,946	133,764
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	179,550	165,161	147,174	148,609	181,307	199,730	230,210	249,643	237,143	238,404
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,126)	(1,143)	(1,236)	(1,322)	(1,584)	(1,728)	(1,294)	(1,216)	(1,221)	(1,342)
Short-term investments* (短期投資)**	-	-	-	14,234	267,872	515,042	414,091	250,081	190,542	165,818
Inventories (たな卸資産)	109,985	108,604	94,249	94,833	100,660	132,893	120,335	124,648	74,652	68,832
Deferred tax assets (繰延税金資産)	26,042	26,672	24,237	23,135	26,609	25,422	22,816	50,336	31,155	28,303
Other (その他)	89,496	107,787	108,037	58,173	71,519	73,956	76,965	84,820	68,194	83,725
Total Current Assets (流動資産合計)	490,903	551,359	470,399	454,662	860,899	1,062,544	1,003,697	918,904	744,411	717,504
TOTAL ASSETS (資産合計)	5,636,258	5,470,129	5,299,976	5,331,967	5,647,169	5,882,775	5,782,181	5,631,968	5,538,946	5,412,307

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

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

Millions of Yen(百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Non-current Liabilities (固定負債) :										
Long-term loans payable (長期負債)	2,265,254	1,988,204	1,814,667	1,794,097	2,379,583	2,680,730	2,621,397	2,249,514	1,907,808	2,053,455
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	193,943	198,430	204,728	206,118	208,091	192,482	-	-	-	-
Provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	264,880	263,780	262,446	258,544	247,742	235,222	221,922	209,746	194,921	-
Provision for preparation of reprocessing irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)	6,224	12,054	12,726	13,660	14,243	14,813	15,405	16,021	16,662	-
Provision for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	113,070	117,930	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)	-	87,009	86,558	44,927	39,366	31,125	22,769	21,663	10,852	9,575
Net defined benefit liability (退職給付に係る負債)	-	-	-	-	-	-	200,456	194,585	204,413	187,141
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	-	-	218,692	219,178	221,289	191,255	194,087	198,908	206,813
Other (その他)	41,208	48,361	54,845	59,650	54,642	59,064	78,890	125,286	168,897	147,093
Total Non-current Liabilities (固定負債合計)	2,884,579	2,715,768	2,555,828	2,595,688	3,162,845	3,434,725	3,352,094	3,010,902	2,702,461	2,604,077
Current Liabilities (流動負債) :										
Current portion of non-current liabilities (1年以内に期限到来の固定負債)	240,196	189,395	328,825	262,508	249,520	242,699	298,841	343,565	387,397	293,826
Short-term loans payable (短期借入金)	349,910	323,560	321,450	333,540	340,877	340,213	342,281	343,135	349,637	356,464
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	11,000	294,000	81,000	112,000	-	-	-	-	-	-
Notes and accounts payable-trade (支払手形及び買掛金)	207,433	139,652	112,907	123,663	138,604	162,793	146,279	169,598	135,911	109,328
Accrued taxes (未払税金)	56,229	31,714	91,711	62,775	36,748	30,886	34,899	67,242	79,862	36,807
Other (その他)	134,452	121,281	128,688	137,260	155,738	169,705	165,206	179,389	223,721	264,626
Total Current Liabilities (流動負債合計)	999,220	1,099,602	1,064,581	1,031,746	921,487	946,296	987,506	1,102,929	1,176,528	1,061,051
Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)	-	-	3,701	6,151	14,490	10,649	5,409	10,629	22,847	22,466
TOTAL LIABILITIES (負債合計)	3,883,799	3,815,370	3,624,110	3,633,585	4,098,822	4,391,670	4,345,009	4,124,460	3,901,836	3,687,594
Net Assets (純資産) :										
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	70,777	70,777	70,786	70,795
Retained earnings (利益剰余金)	1,161,868	1,096,215	1,122,725	1,150,710	1,013,041	939,197	854,924	890,258	1,044,855	1,136,801
Treasury shares, at cost (控除 自己株式)	(1,156)	(1,567)	(302)	(433)	(479)	(515)	(591)	(986)	(1,121)	(1,207)
Total Shareholders' Equity (株主資本合計)	1,662,266	1,596,202	1,623,977	1,651,831	1,514,116	1,440,236	1,355,887	1,390,826	1,545,297	1,637,166
Accumulated other comprehensive income (その他包括利益累計額) :										
Valuation difference on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	-	-	14,674	10,448	11,276	19,526	27,011	40,170	38,313	39,486
Deferred gains or losses on hedges (繰越ヘッジ損益)	-	-	1,150	2,406	(5,845)	(8,819)	(3,518)	(14,216)	(18,808)	(7,818)
Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)	-	-	(2,199)	(4,555)	(8,288)	2,840	19,048	34,670	29,159	24,683
Remeasurements of defined benefit plans (退職給付に係る調整累計額)	-	-	-	-	-	-	2,639	17,467	5,974	(8,249)
Total Accumulated Other Comprehensive Income (その他の包括利益累計額合計)	-	-	13,625	8,299	(2,857)	13,547	45,180	78,091	54,638	48,102
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)	50,399	20,453	-	-	-	-	-	-	-	-
Non-controlling interests (非支配株主持分)	39,794	38,104	38,264	38,252	37,088	37,322	36,105	38,591	37,175	39,445
TOTAL NET ASSETS (純資産合計)	1,752,459	1,654,759	1,675,866	1,698,382	1,548,347	1,491,105	1,437,172	1,507,508	1,637,110	1,724,713
TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)	5,636,258	5,470,129	5,299,976	5,331,967	5,647,169	5,882,775	5,782,181	5,631,968	5,538,946	5,412,307

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

	Millions of Yen(百万円)									
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues (営業収益):										
Electricity (電気事業営業収益)	2,187,368	2,298,871	2,048,571	2,134,553	2,246,901	2,427,728	2,560,376	2,799,272	2,570,960	2,340,793
Other (その他事業営業収益)	245,497	211,111	189,981	196,339	202,382	221,266	281,811	304,332	283,084	262,745
Total Operating Revenues (営業収益合計)	2,432,865	2,509,982	2,238,552	2,330,892	2,449,283	2,648,994	2,842,187	3,103,604	2,854,044	2,603,538
Operating Expenses (営業費用):										
Electricity (電気事業営業費用)	2,024,822	2,126,285	1,847,214	1,970,398	2,288,680	2,446,423	2,630,447	2,703,401	2,308,321	2,219,647
Other (その他事業営業費用)	240,180	201,462	191,306	186,256	198,270	217,055	272,391	293,034	260,731	247,447
Total Operating Expenses (営業費用合計)	2,265,002	2,327,747	2,038,520	2,156,654	2,486,950	2,663,478	2,902,838	2,996,435	2,569,052	2,467,094
Operating Income(Loss) (営業利益(損失))	167,863	182,235	200,032	174,238	(37,667)	(14,484)	(60,651)	107,169	284,992	136,444
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):										
Interest expense (支払利息)	54,349	77,679	38,919	36,408	36,055	40,837	42,236	50,231	37,752	28,724
Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 (浜岡1,2号運転終了関連損失)	-	153,698	-	-	-	-	-	-	-	-
Provision for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)	13,695	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	-	-	8,686	-	-	-	-	-	-
Settlement received (受取和解金)	-	-	-	-	(9,000)	-	-	-	-	-
Solution received (受取解決金)	-	-	-	-	-	-	-	(28,428)	-	-
Loss on transition to a defined contribution pension plan (確定拠出年金移行時差異)	-	-	-	-	17,292	-	-	-	-	-
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)	(6,714)	-	(10,812)	-
Gain on change in equity (持分変動利益)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,292
Other, net (その他(純額))	(9,875)	(25,949)	(17,430)	(8,445)	(5,865)	(11,779)	(10,259)	(3,268)	(8,370)	(74,348)
Total Other Expenses, Net (その他の費用合計)	58,169	205,428	21,489	36,649	38,482	21,656	25,263	18,535	18,570	(15,332)
Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes (漏水準備引当金引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失))	109,694	(23,193)	178,543	137,589	(76,149)	(36,140)	(85,914)	88,634	266,422	151,776
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (漏水準備引当金引当(取崩し))	(4,006)	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,240)	5,220	12,218	(381)
Income (Loss) Before Income Taxes (税金等調整前当期純利益(損失))	113,700	(23,193)	174,842	135,139	(84,487)	(32,299)	(80,674)	83,414	254,204	152,157
Income Taxes (法人税等):										
Current (法人税等)	53,506	28,472	76,292	67,956	7,231	5,194	4,626	11,539	39,052	20,253
Deferred (法人税等調整額)	(12,137)	(34,499)	(10,344)	(17,929)	1,019	(5,633)	(21,510)	31,302	43,121	14,976
Total Income Taxes (法人税等合計)	41,369	(6,027)	65,948	50,027	8,250	(439)	(16,884)	42,841	82,173	35,229
Net Income (Loss) (当期純利益(損失))	-	-	108,894	85,112	(92,737)	(31,860)	(63,790)	40,573	172,031	116,928
Net income (loss) attributable to non-controlling interests (非支配株主に帰属する当期純利益(損失))	1,712	1,802	335	514	(542)	301	1,538	1,777	2,286	2,262
Net income (loss) attributable to owners of parent (親会社株主に帰属する当期純利益(損失))	70,619	(18,968)	108,559	84,598	(92,195)	(32,161)	(65,328)	38,796	169,745	114,666
Per Share of Capital Stock (一株当たり金額):										
Net income (loss) - Basic (一株当たり当期純利益(損失)金額)	90.58	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)	51.21	224.15	151.43
Cash dividends (一株当たり配当金)	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	50.00	0.00	10.00	25.00	30.00

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

	Millions of Yen(百万円)									
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Net Income (Loss) (当期純利益(損失))	-	-	108,894	85,112	(92,737)	(31,860)	(63,790)	40,573	172,031	116,928
Other Comprehensive Income (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	8,569	8,193	14,025	(2,028)	1,357
Deferred gains or loss on hedges (繰延ヘッジ損益)	-	-	(8,749)	848	(1,424)	(709)	1,575	(3,524)	(3,064)	2,259
Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)	-	-	188	(1,629)	(1,188)	6,443	8,141	9,860	(8,997)	(11,586)
Remeasurements of defined benefit plans, net of tax (退職給付に係る調整額)	-	-	-	-	-	-	-	16,117	(14,818)	(13,725)
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)	-	-	352	(383)	(9,324)	2,476	11,906	(1,358)	1,806	15,908
Other Comprehensive Income (その他の包括利益合計)	-	-	(5,169)	(5,401)	(11,002)	16,779	29,815	35,120	(27,101)	(5,787)
Comprehensive Income (包括利益)	-	-	103,725	79,711	(103,739)	(15,081)	(33,975)	75,693	144,930	111,141
Comprehensive income attributable to (内訳):										
Owners of parent (親会社株主に係る包括利益)	-	-	101,730	79,273	(103,352)	(15,758)	(36,333)	71,779	146,291	108,130
Non-controlling interests (非支配株主に係る包括利益)	-	-	1,995	438	(387)	677	2,358	3,914	(1,361)	3,011

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

	Millions of Yen(百万円)									
ASSETS (資産の部)	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Property, Plant and Equipment (固定資産) :										
Property, plant and Equipment, at cost (固定資産(取得原価))	12,342,016	12,502,639	12,508,030	12,596,167	12,681,831	13,027,692	13,066,864	13,218,653	13,221,704	13,256,824
Construction in progress (固定資産仮勘定)	222,525	228,095	313,237	404,795	434,637	301,862	264,902	219,463	285,904	389,188
	12,564,541	12,730,734	12,821,267	13,000,962	13,116,468	13,329,554	13,331,766	13,438,116	13,507,608	13,646,012
Less (控除) :										
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(147,824)	(150,242)	(152,305)	(155,081)	(156,336)	(157,412)	(161,098)	(165,871)	(170,414)	(176,614)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(8,494,961)	(8,744,995)	(8,912,282)	(9,103,037)	(9,278,205)	(9,472,860)	(9,570,844)	(9,734,452)	(9,821,806)	(9,914,406)
	(8,642,785)	(8,895,237)	(9,064,587)	(9,258,118)	(9,434,541)	(9,630,272)	(9,731,942)	(9,900,323)	(9,992,219)	(10,091,020)
Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	3,921,756	3,835,497	3,756,680	3,742,844	3,681,927	3,699,282	3,599,824	3,537,793	3,515,389	3,554,992
Nuclear Fuel (核燃料) :										
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	43,880	27,791	33,695	41,221	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	216,110	219,712	218,661	220,062	212,018	213,602	205,057	199,652	193,839	136,575
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	259,990	247,503	252,356	261,283	252,058	253,642	245,097	239,692	233,879	176,615
Investments and Other Assets (投資その他の資産) :										
Long-term investments (長期投資)	335,087	197,241	211,832	285,125	306,924	325,040	349,352	387,465	436,707	523,951
Reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	245,660	244,759	243,217	240,002	229,166	216,825	204,946	192,683	177,674	-
Deferred tax assets (繰延税金資産)	111,164	160,109	178,696	199,642	196,940	201,970	225,264	165,814	144,352	132,578
Other (その他)	72,431	82,917	44,006	13,673	9,915	11,240	13,987	11,662	21,968	34,811
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(445)	(420)	(363)	(312)	(330)	(278)	(265)	(255)	(870)	(1,085)
Total Investments and Other Assets (投資その他の資産合計)	763,897	684,606	677,388	738,130	742,615	754,797	793,284	757,369	779,830	690,255
Current Assets (流動資産) :										
Cash and deposits (現金及び預金)	25,459	73,820	44,798	68,633	164,980	63,453	66,873	80,753	70,210	86,130
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	116,677	116,495	98,620	104,279	129,983	142,739	165,935	188,680	173,490	178,777
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(672)	(687)	(778)	(853)	(1,233)	(1,127)	(1,111)	(1,050)	(900)	(1,268)
Inventories (貯蔵品)	83,670	84,874	80,389	79,922	91,083	121,727	108,773	113,100	65,656	59,227
Deferred tax assets (繰延税金資産)	22,158	21,028	18,785	17,123	20,443	18,805	16,960	44,612	24,999	22,345
Other (その他)	45,612	47,277	41,217	22,259	293,405	539,489	438,896	277,205	203,028	189,475
Total Current Assets (流動資産合計)	292,904	342,807	283,031	291,363	698,661	885,086	796,326	703,300	536,483	534,686
TOTAL ASSETS (資産合計)	5,238,547	5,110,413	4,969,455	5,033,620	5,375,261	5,592,807	5,434,531	5,238,154	5,065,582	4,956,548

Millions of Yen(百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Non-current Liabilities (固定負債) :										
Long-term loans payable (長期負債)	2,222,069	1,964,157	1,795,346	1,775,174	2,364,153	2,664,511	2,590,976	2,213,346	1,859,225	2,003,342
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	141,666	148,671	156,342	158,931	161,852	147,075	145,339	144,640	143,796	127,948
Provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	264,880	263,780	262,446	258,544	247,742	235,222	221,922	209,746	194,921	-
Provision for preparation of reprocessing irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)	6,224	12,054	12,726	13,660	14,243	14,813	15,405	16,021	16,662	-
Provision for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	113,070	117,930	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)	-	87,009	86,558	44,927	39,366	31,125	22,769	21,664	10,852	9,575
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	-	-	218,602	218,711	220,768	190,076	192,476	196,645	203,164
Other (その他)	32,402	41,324	47,559	57,075	51,420	54,753	66,000	110,450	103,827	124,663
Total Non-current Liabilities (固定負債合計)	2,780,311	2,634,925	2,480,835	2,526,913	3,097,487	3,368,267	3,252,487	2,908,343	2,525,928	2,468,692
Current Liabilities (流動負債) :										
Current portion of non-current liabilities (1年以内に期限到来の固定負債)	222,030	177,516	317,654	252,403	239,707	233,241	290,494	334,261	377,653	281,697
Short-term loans payable (短期借入金)	339,400	314,400	314,400	324,400	334,400	334,400	334,400	334,400	341,800	341,800
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	11,000	294,000	81,000	112,000	-	-	-	-	-	-
Notes and account payable-trade (支払手形及び買掛金)	146,622	88,311	61,560	68,972	84,406	102,588	84,463	98,395	71,337	52,205
Income taxes payable (未払税金：法人税及び住民税)	19,273	-	54,944	30,090	-	-	-	-	-	-
Other (その他)	159,130	148,403	185,699	227,017	259,996	268,853	270,602	321,222	357,743	369,096
Total Current Liabilities (流動負債合計)	897,455	1,022,630	1,015,257	1,014,882	918,509	939,082	979,959	1,088,278	1,148,533	1,044,798
Reserve for Fluctuation in Water Levels (湯水準備引当金)	-	-	3,701	6,151	14,490	10,649	5,409	10,629	22,847	22,466
TOTAL LIABILITIES (負債合計)	3,677,766	3,657,555	3,499,793	3,547,946	4,030,486	4,317,998	4,237,855	4,007,250	3,697,309	3,535,956
Net Assets (純資産) :										
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)	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690
Retained earnings (利益剰余金)	1,011,631	928,224	952,666	971,960	831,848	754,854	668,631	694,870	836,931	886,226
Treasury shares, at cost (控除 自己株式)	(1,100)	(1,512)	(247)	(378)	(423)	(459)	(535)	(930)	(1,065)	(1,150)
Total Shareholders' Equity (株主資本合計)	1,511,998	1,428,179	1,453,886	1,473,049	1,332,892	1,255,862	1,169,563	1,195,407	1,337,334	1,386,543
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)	48,783	24,679	15,776	12,625	11,883	18,947	27,113	35,497	30,939	34,049
TOTAL NET ASSETS (純資産合計)	1,560,781	1,452,858	1,469,662	1,485,674	1,344,775	1,274,809	1,196,676	1,230,904	1,368,273	1,420,592
TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)	5,238,547	5,110,413	4,969,455	5,033,620	5,375,261	5,592,807	5,434,531	5,238,154	5,065,582	4,956,548

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

Millions of Yen(百万円)

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Operating Revenues (営業収益)	2,222,182	2,335,193	2,084,315	2,178,287	2,259,153	2,485,676	2,638,201	2,899,027	2,648,338	2,389,719
Operating Expenses (営業費用):										
Fuel (燃料費)	828,229	862,755	558,955	678,471	1,040,940	1,194,820	1,314,105	1,316,403	805,625	614,569
Salaries and employee benefits (人件費)	154,838	188,931	240,329	228,524	201,397	182,514	181,033	169,198	181,578	176,206
Purchased Power (購入電力料)	164,671	213,411	191,044	208,204	208,455	207,320	248,926	288,417	315,501	346,877
Maintenance (修繕費)	189,116	184,198	212,400	202,614	216,017	220,004	202,254	239,695	200,962	204,677
Depreciation (減価償却費)	300,774	299,732	280,623	266,272	271,622	260,298	262,110	253,825	239,356	236,289
Taxes other than income taxes (租税公課)	132,314	127,939	122,952	124,837	122,606	123,336	125,040	129,493	122,154	120,645
Other (その他の営業費用)	297,545	294,543	298,045	311,487	284,593	326,291	381,946	411,152	517,922	573,211
Total Operating Expenses (営業費用合計)	2,067,487	2,171,509	1,904,348	2,020,409	2,345,630	2,514,583	2,715,414	2,808,183	2,383,099	2,272,474
Operating Income(Loss) (営業利益(損失))	154,695	163,684	179,967	157,878	(50,477)	(28,907)	(77,213)	90,844	265,239	117,245
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):										
Interest expense (支払利息)	53,023	77,257	38,453	36,202	36,033	40,853	42,088	49,678	36,947	27,635
Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 (浜岡1,2号運転終了関連損失)	-	153,698	-	-	-	-	-	-	-	-
Provision for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)	13,695	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss on adjustment for 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)	-	-	-	-	-	-	-	(28,428)	-	-
Loss on transition to a defined contribution pension plan (確定拠出年金移行時差異)	-	-	-	-	17,292	-	-	-	-	-
Gain on extinguishment of tie-in shares (抱合せ株式消滅差益)	-	-	(8,941)	-	-	-	-	-	-	-
Reversal of 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)	(6,714)	-	(10,812)	-
Other, net (その他(純額))	(7,668)	(14,910)	(15,926)	(9,364)	(9,077)	(17,563)	(15,104)	(782)	(5,401)	(9,512)
Total Other Expenses, Net (その他の費用合計)	59,050	216,045	13,586	35,485	35,248	15,888	20,270	20,469	20,735	18,123
Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes (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))	95,645	(52,361)	166,381	122,393	(85,725)	(44,795)	(97,483)	70,375	244,504	99,122
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (洪水準備引当金引当(取崩し))	(4,006)	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,240)	5,220	12,218	(381)
Income (Loss) Before Income Taxes (税金等調整前当期純利益(損失))	99,651	(52,361)	162,680	119,943	(94,063)	(40,954)	(92,243)	65,155	232,286	99,503
Income Taxes (法人税等):										
Current (法人税等)	43,608	18,730	67,567	61,652	-	337	1	7,740	32,290	14,470
Deferred (法人税等調整額)	(10,168)	(34,459)	(11,378)	(17,557)	575	(5,980)	(24,966)	30,040	42,788	13,019
Total Income Taxes (法人税等合計)	33,440	(15,729)	56,189	44,095	575	(5,643)	(24,965)	37,780	75,078	27,489
Net Income (Loss) (当期純利益(損失))	66,211	(36,632)	106,491	75,848	(94,638)	(35,311)	(67,278)	27,375	157,209	72,014

Yen(円)

Per Share of Capital Stock (一株当たり金額):										
Net income (loss) - Basic (一株当たり当期純利益(損失)金額)	84.91	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)	36.13	207.57	95.09
Cash dividends (一株当たり配当金)	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	50.00	0.00	10.00	25.00	30.00

9 Reference 参考資料

(1) Facilities Summary (As of March 31, 2017) 設備概要 (2017年3月末現在)

Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路巨長 (km)	Overhead 架空	10,843
	Underground 地中	1,386
	Total 計	12,229
Support Facilities (unit) 支持物数(基)	Steel Towers 鉄塔	30,655
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	4,065
	Steel Poles 鉄柱	1,363
	Total 計	36,083

(Note) Transmission Lines' figures include parallel multiple line segment.

(注) 電線路巨長の数字は併架部分を含めたものです。

Transformation Facilities 変電設備

Type of Facilities 種類	Number of Facilities 個所数	Capacity(kVA) 出力(kVA)
500kV Substation 500kV変電所	10<1>	26,750,000<300,000>
275kV Substation 275kV変電所	40	39,912,000
Primary Substation 1次変電所	39	20,900,000
Secondary Substation 2次変電所	66	6,618,500
Distribution Substation 配電用変電所	772	30,884,400
Distribution Towers 配電塔	11	78,000
Total 合計	938<1>	125,142,900<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	129,288	
	Underground 地中	4,582	
	Total 計	133,870	
Support Facilities (unit) 支持物数(基)	Steel Towers 鉄塔	92	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	2,658,869	
	Steel Poles 鉄柱	150,118	
	Wooden Poles 木柱	4,135	
	Total 計	2,813,214	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,578,156
		Underground 地中	19,520
		Total 計	1,597,676
	Combined Capacity(kVA) 総容量(kVA)	Overhead 架空	71,275,888
		Underground 地中	1,849,643
		Total 計	73,125,531

(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 31,2017) 発電設備一覧(2017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
LNG			Apr. 2008	2008年 4月		
Yokkaichi 四日市	1	220	1,245	LNG	Jun. 1963	1963年 6月
	2	220		LNG	Jul. 1963	1963年 7月
	3	220		LNG	Sep. 1963	1963年 9月
	4-1	585		LNG	Feb. 1988	1988年 2月
	4-2			LNG	Jun. 1988	1988年 6月
	4-3			LNG	Jun. 1988	1988年 6月
	4-4			LNG・LPG	Jul. 1988	1988年 7月
	4-5			LNG・LPG	Jul. 1988	1988年 7月
Owase Mita 尾鷲三田	1	375	875	Heavy Oil重油	Jul. 1964	1964年 7月
	3	500		Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ	Jun. 1987	1987年 6月
Chita 知多	1	529	3,966	LNG	Feb. 1966	1966年 2月
	1GT			LNG	Aug. 1996	1996年 8月
	2	529		LNG	Jan. 1967	1967年 1月
	2GT			LNG	Aug. 1995	1995年 8月
	3	500		Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1968	1968年 3月
	4	700		Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1974	1974年 3月
	5	854		LNG	Mar. 1978	1978年 3月
	5GT			LNG	Jun. 1995	1995年 6月
	6			LNG	Apr. 1978	1978年 4月
6GT	854	LNG	Sep. 1994	1994年 9月		
Atsumi 渥美	1	500	1,900	Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1971	1971年 6月
	3	700		Heavy・Crude Oil 重原油	May. 1981	1981年 5月
	4	700		Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1981	1981年 6月
Chita No.2 知多第二	1	854	1,708	LNG	Sep. 1983	1983年 9月
	1GT			LNG	Sep. 1994	1994年 9月
	2	854		LNG	Nov. 1983	1983年11月
	2GT			LNG	Jul. 1996	1996年 7月
Kawagoe 川越	1	700	4,802	LNG	Jun. 1989	1989年 6月
	2	700		LNG	Jun. 1990	1990年 6月
	3-1	1,701		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
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	—	24,034.4	—	—	—	—

Nuclear Power Plant 原子力発電所

(MW/千kW)

Plant 発電所名	Unit ユニット	Approved Output Capacity 認可最大出力	Type of Reactor 炉型	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月		
Hamaoka 浜岡	3	1,100	3,617	BWR	Aug. 1987	1987年 8月
	4	1,137		BWR	Sep. 1993	1993年 9月
	5	1,380		ABWR	Jan. 2005	2005年 1月

Hydroelectric Power Plants 水力発電所

(MW/千kW)

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)	Jun. 1976	1976年 6月	
Tokuyama Unit1 徳山1号機	139.0	161.9*	Dam conduit ダム水路	Mar. 2016	2016年 3月
Tokuyama Unit2 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	52.5	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(177 plants) その他177ヶ所	1,141.88	—	—	—	
Total 合計	5,450.18	—	—	—	

* 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	5.75	Solar 太陽光	Jan. 2017	2017年 1月
Mega Solar Iida メガソーラーいいた	1	Solar 太陽光	Jan. 2011	2011年 1月
Total 合計	36.75	—	—	—

(2) Major Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2017) 主な連結対象会社 (2017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	52.1(0.0)	Interior wire and distribution line works and telecommunication works
	TOENEC Service Co.,Ltd.	100	100.0(100.0)	Distribution facility construction and peripheral work, electrical construction, and other construction work
	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 representiaon 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
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 distriubution 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

(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・原子力発電所の保守工事
	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	52.1(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・販売等
	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
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

(注)議決権の所有割合の()内は、間接所有割合を内数で示しています。

中部電力株式会社

〒461-8680名古屋市東区東新町1番地

TEL:052-951-8211(代)

www.chuden.co.jp

Chubu Electric Power Co., Inc.

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

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

www.chuden.co.jp/english/

