

FACT BOOK 2017

Year ended March 31, 2017

THE KANSAI ELECTRIC POWER CO., INC.

Profile プロフィール

関西電力は、日本に存在する九つの主要電力会社の一つです。戦後、全国規模で行われた再編成の結果、1951年に設立されました。供給区域は日本列島の本州中心部、28,704平方キロメートル（日本全土の約8パーセントに相当）にわたっています。その地域の人口は約2千万人となっています。

関西の名で知られるこの地域は、大都市大阪を中心に、東京に次ぐ大規模な経済圏を構築しています。また、過去日本の首都であった京都と奈良もこの地域に位置し、文化的にも重要な役割を果たしています。

The Kansai Electric Power Co., Inc. is one of the nine major electric utility companies in Japan. The Company was established in 1951 as a result of nationwide reorganization of the electric power industry after World War II. The service area of the Company is located in the central part of the main island of Japan, and covers 28,704 square kilometers, equal to about 8% of the total land area of Japan. The population in the area is about 20 million.

The area, known as Kansai, with Osaka as its central city, constitutes a powerful economic area close on the heels of Tokyo. In addition, Kyoto and Nara, the ancient capitals of Japan, are located in the area, and play an important role in the nation's culture.

[本書における注:]

1. 注記のない年度は、会計年度（4月から翌年3月）を表示年度としており、当該年の3月31日に終了する年度の数値を表示しています。
2. 注記のないドルは、すべて米ドルです。
3. 為替レートは、注記のない限り、2017年3月末日のTTMを適用しています。（1米ドル=112.20円）
4. 9電力とは、日本の関西、北海道、東北、東京、中部、北陸、中国、四国及び九州電力を意味します。
5. 出典のない図表は関西電力資料によるものです。

[Notes for all figures and data in this material:]

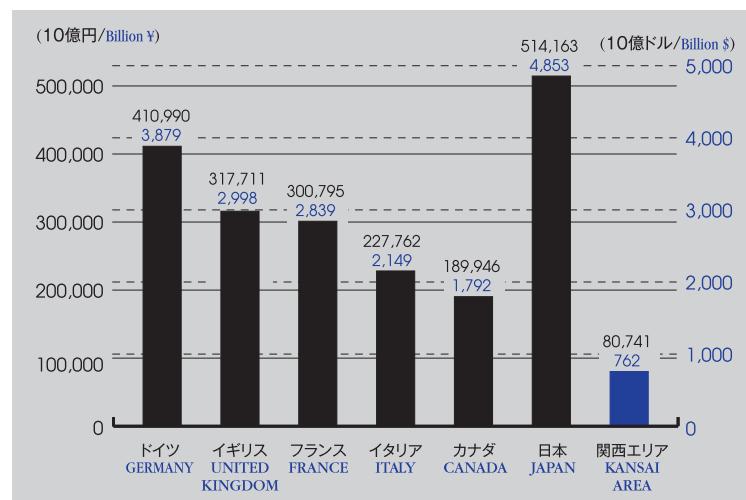
1. Unless otherwise indicated, all figures are for fiscal years, which end on March 31 of the year indicated. Example: FY 2017 represents the year which begins from April 1, 2016 and ends on March 31, 2017.
2. All dollar amounts are US dollars unless otherwise stated.
3. US dollar amounts have been translated, for convenience only, at ¥112.20=US\$1, the prevailing exchange rate at the end of March 2017, unless otherwise indicated.
4. References to "Nine Utilities" mean Kansai, Hokkaido, Tohoku, Tokyo, Chubu, Hokuriku, Chugoku, Shikoku and Kyushu electric power companies.
5. KANSAI ELECTRIC POWER is the source of all exhibits herein unless otherwise indicated.

Kansai Area

関西エリア

主要国国内総生産との比較

The Kansai Area's GDP Comparison with Major Countries



注:各国の値は2014年度実績。関西エリアの値は2014年度実績

Note : Figures of the countries represent 2014 results, and those of the Kansai area represent FY 2015 results.

為替レートは1米ドル=105.945円(2014年)

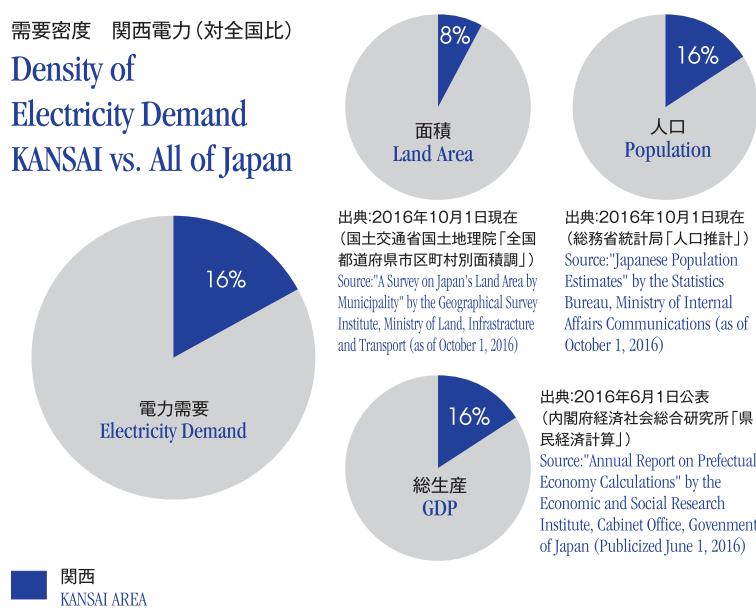
Exchange rate: 1 US\$ = ¥105.945 (2014)

出典:2017年3月公表(総務省統計局「世界の統計 2017」)

Source: "World Statistics 2017" by the Statistics Bureau, Ministry of Internal Affairs Communications (Publicized March 2017)

需要密度 関西電力 (対全国比)

Density of Electricity Demand KANSAI vs. All of Japan



Contents

目次

事業概要 SUMMARY OF KANSAI ELECTRIC POWER	1
関西電力グループ 中期経営計画 KANSAI ELECTRIC POWER GROUP MEDIUM-TERM MANAGEMENT PLAN	2
需要と供給 DEMAND AND SUPPLY	7
設備投資と資金調達・財務体質 CAPITAL EXPENDITURES, FINANCING FOR CAPITAL EXPENDITURES AND FINANCIAL POSITION	11
キャッシュフロー CASH FLOW	13
関西電力グループ KANSAI ELECTRIC POWER GROUP	13
連結財務データ CONSOLIDATED FINANCIAL DATA	14
単独財務データ NON-CONSOLIDATED FINANCIAL DATA	21
低炭素社会の実現に向けた取組み STRIVING TO ACHIEVE A LOW-CARBON SOCIETY	27
株式情報 STOCK INFORMATION	29
電力会社比較データ COMPARATIVE DATA ON JAPAN'S ELECTRIC POWER COMPANIES	31

SUMMARY OF KANSAI ELECTRIC POWER 事業概要

General Information about KANSAI ELECTRIC POWER

関西電力の概要

2017年3月31日現在 As of March 31, 2017

資本金 [単独] (億円／100 Million ¥)	4,893
Paid-in Capital [Non-Consolidated] (百万ドル／Million \$)	4,361
総資産 [単独] (億円／100 Million ¥)	58,349
Total Assets [Non-Consolidated] (百万ドル／Million \$)	52,004
発電設備 Generating Facilities	Number of Power Plants
水力 Hydro	152
火力 Fossil-Fired	12
原子力 Nuclear	3
新エネルギー等 Renewable Energy	3
合計 Total	170
認可最大出力(千kW) Authorized Capacity (MW)	
8,226	
19,414	
8,928	
11	
36,578	
従業員数 Number of Employees	
単独 Non-Consolidated	19,533



凡例 Legends

- 主要水力発電所 Hydropower plant
- 火力発電所 Thermal power plant
- 原子力発電所 Nuclear power plant
- 主要太陽光発電所 Solar power plant
- 主要変電所 Substation
- ▲ 主要開閉所 Switching station
- 交直変換所 Converter station
- 主要送電線(500kV) 500 kV transmission line
- △ 他社連系点 Tie point with other power companies
- 関西エリア Kansai area

KANSAI ELECTRIC POWER GROUP MEDIUM-TERM MANAGEMENT PLAN

関西電力グループ 中期経営計画

Concentrated efforts for achieving the Medium-term Management Plan formulated (for 2018)

「中期経営計画達成に向けた重点取組み(2018)」策定

中期経営計画(2017-2019)〈2016年4月策定済み〉 Medium-term Management Plan(2017-2019) <Formulated in April 2016>



■2016年度の進捗や、経営環境の変化を踏まえ、今回策定
Instituted in the light of the progress made in FY 2017 and
changes in the business environment

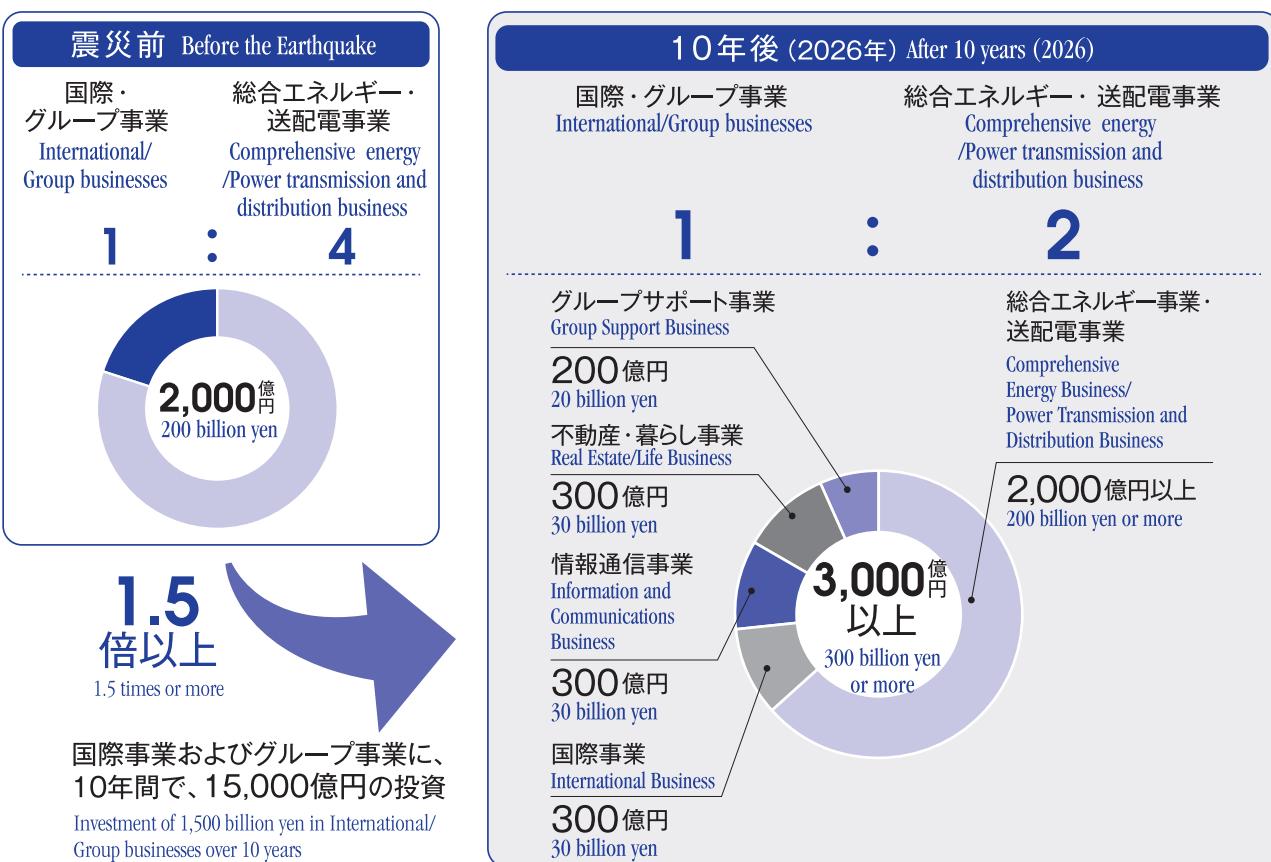
中期経営計画達成に向けた重点取組み(2018) Concentrated efforts for achieving the Medium-term Management Plan (in 2018)

【計画達成の前提】:安全最優先の全う
Precondition for attainment: to prioritize safety

- (1)お客様にお選びいただくための取組み～トップラインの向上
 - (1)Efforts through which customers will select our services, leading to the growth of sales
- (2)コスト構造改革の加速・深掘り
 - (2)Acceleration and reinforcement of the cost structure reform
- (3)安全を最優先にした原子力再稼働と安全・安定運転
 - (3)Resumption of nuclear power plants with safety being prioritized, and their safe and stable operations
- (4)将来の成長に向けた経営基盤の整備
 - (4)Reinforcement of the management foundation for future growth
- (5)「働き方」改革と健康経営の一体的推進
 - (5)Integrated promotion of our “Work Style” reform and sound business operations

Business Portfolio after 10 Years

10年後の事業ポートフォリオ



Financial goals and results (on a consolidated basis)

財務目標と実績(連結ベース)

	2017(実績) 2017(Results)	2019(目標) 2019(Goals)	2026(目標) 2026(Goals)
経常利益 Ordinary Income	1,961 億円 196.1 billion yen	2,000 億円 200.0 billion yen	3,000 億円 300.0 billion yen
自己資本比率 Equity Ratio	19.3%	20% 程度 Approx	30% 程度 Approx
ROA*	3.4%	3.5% 程度 Approx	4% 程度 Approx

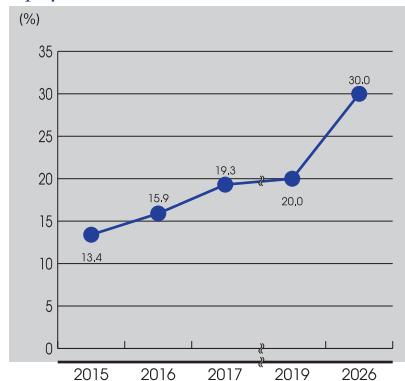
*事業利益(経常利益+支払利息)/総資産(期首・期末平均)

*Business Income (Ordinary Income + Interest Expense)/Total Assets (Average of Beginning and End of Term)

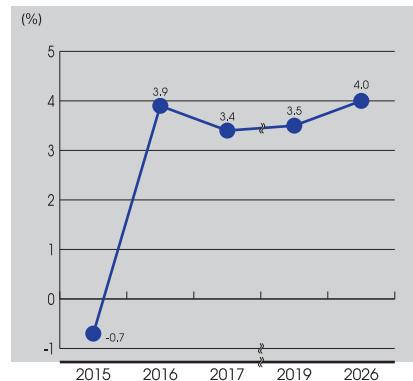
Ordinary Income 経常利益



Equity Ratio 自己資本比率



ROA



Goals and result for each business

各事業目標と実績

*下表の数値は、原則、連結決算上の相殺消去等を行う前の、各社実績を単純合計した数値(持分法適用会社の持分相当額を算入)

*The following table generally shows the total for each company's result before being offset (eliminated) in consolidated accounting (including equity amounts for the equity-method affiliates)

		2017(実績) 2017(Results)	2019(目標) 2019(Goals)	2026(目標) 2026(Goals)
総合エネルギー事業・送配電事業 Comprehensive Energy Business/Power Transmission and Distribution Business	経常利益 Ordinary Income	1,507 億円 150.7 billion yen	1,700 億円 170.0 billion yen	2,000 億円 200.0 billion yen
	販売ガス量 Gas Sales	71 万t 710 thousand tons	100 万t 1,000 thousand tons	170 万t 1,700 thousand tons
国際事業 International Business	国際部門収支 Profit Target of International Business	▲10 億円 ▲1.0 billion yen	50 億円 5.0 billion yen	300 億円 30.0 billion yen
情報通信事業 Information and Communications Business	外販売上高 Direct Sales	1,856 億円 185.6 billion yen	2,200 億円 220.0 billion yen	2,700 億円 270.0 billion yen
	経常利益 Ordinary Income	183 億円 18.3 billion yen	160 億円 16.0 billion yen	300 億円 30.0 billion yen
不動産事業※暮らし関連事業含む Real Estate Business(including businesses related to people's daily life)	外販売上高 Direct Sales	955 億円 95.5 billion yen	1,000 億円 100.0 billion yen	1,500 億円 150.0 billion yen
	経常利益 Ordinary Income	128 億円 12.8 billion yen	150 億円 15.0 billion yen	300 億円 30.0 billion yen

Policy of return to stockholders

株主還元方針

当社は、株主のみなさまに対して関西電力グループとして経営の成果を適切に配分するため、財務体質の健全性を確保した上で、安定的な配当を維持することを株主還元の基本方針としております。

Our policy of return to stockholders is to secure sound financial strength and maintain stable dividends in order to distribute surplus to all stockholders appropriately as the Kansai Electric Power group.

Stock Information

株式情報

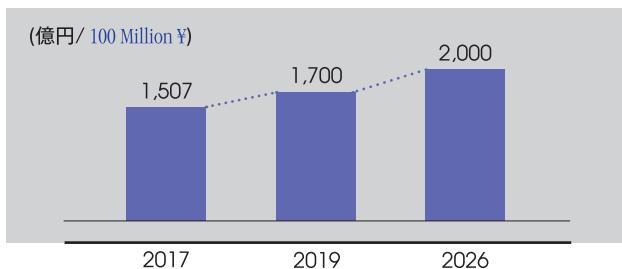
	2013	2014	2015	2016	2017
1株あたり配当金(円) Dividend per Share(¥)	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00
配当利回り(%) Dividend Yield(%)	—	—	—	—	1.83
配当性向(%) Pay-Out Ratio(%)	—	—	—	—	21.7

Comprehensive Energy Business

総合エネルギー事業

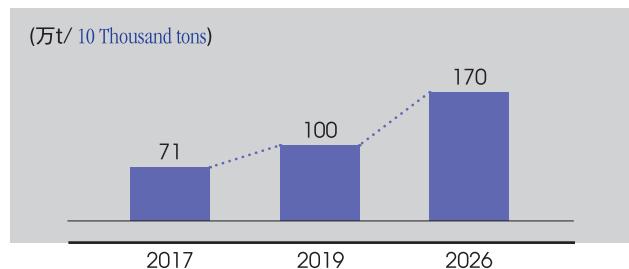
Ordinary income [Comprehensive energy business (including the power transmission & distribution business)]

経常利益 [総合エネルギー事業(送配電事業を含む)]



Gas sales

販売ガス量



新たに自由化対象となる家庭用および法人小口のお客さまについて、初年度にあたる2017年度に20万件以上の販売を目指しており、2017年8月2日時点で到達。

Considering household and small non-household customers to be liberalized, we aim to sell electricity to over 200,000 customers in FY 2018, the first year of the liberalization and achieved as of August 2, 2017.

Entry into the Tokyo metropolitan area

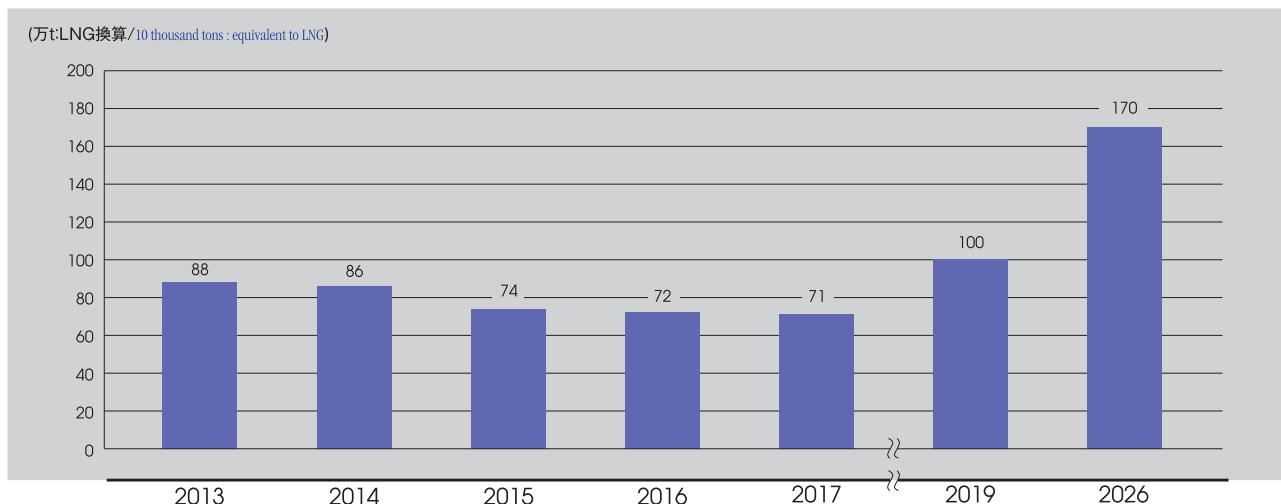
首都圏への進出

当社は、2016年7月1日から首都圏におけるご家庭など低圧供給のお客さまへの電力販売を開始しました。2018年度末までの3年間で家庭分野10万件のお客さまにお選びいただくことを目標とし、「関西電力グループ中期経営計画」に掲げた「2025年に首都圏を中心に100億kWhの販売」に向けて取組んでおります。

The Company started selling electricity of low-voltage power to families in the Tokyo Metropolitan Area in July 1, 2016. We have set a goal of achieving a target of 100,000 families for the duration of three years until the end of FY 2019, and are committed to "sell 10 billion kWh of electricity focusing on the Metropolitan Area in FY 2026" listed in "the Medium-term Management Plan of Kansai Electric Power Group."

Gas sales

ガス販売量



Gas sales volume of major gas suppliers

主要なガス事業者の販売量

	東京ガス Tokyo Gas	大阪ガス Osaka Gas	東邦ガス Toho Gas	西部ガス Saibu Gas
ガス販売量 (万t:LNG換算) Gas Sales Volume (10 thousand tons : equivalent to LNG)	1,242	687	314	70

*1 2016年度実績

FY 2017 results

*2 0.79t=1,000m³にて換算

Converted by 0.79 t = 1,000 m³

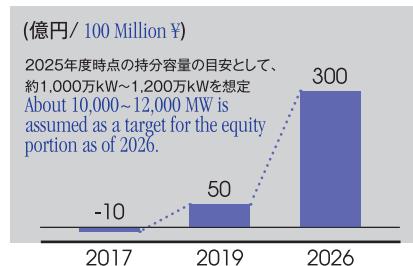
出典:各社有価証券報告書等

Source: Financial statements of each company, etc.

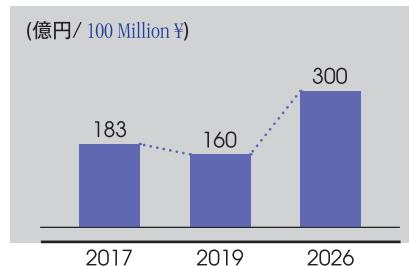
Group Businesses

グループ事業

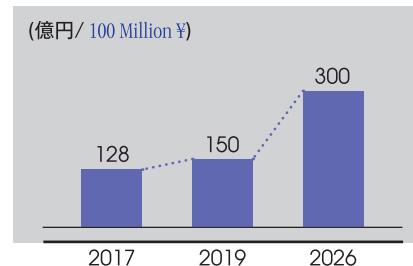
Profit Target of International Business 国際部門収支



Ordinary income [Information and communications business] 経常利益[情報通信事業]



Ordinary income [Real estate/Life business] 経常利益[不動産・暮らし事業]



Sales Performance of IT/Communications Business

情報通信事業における販売状況

	2013	2014	2015	2016	2017
FTTH契約件数(千件) Number of FTTH Subscribers (thousand subscribers)	1,396	1,484	1,528	1,590	1,625

*関西の戸建分野におけるケイ・オプティコムのFTTHシェアは累計で約4割程度と推定している。
*K-Opticom's FTTH share in the single-family residence category in the Kansai Area as of the end of FY 2017 is assumed to be approx. 40% in cumulative total.

MVNO Business (mineo)

MVNO事業(mineo)

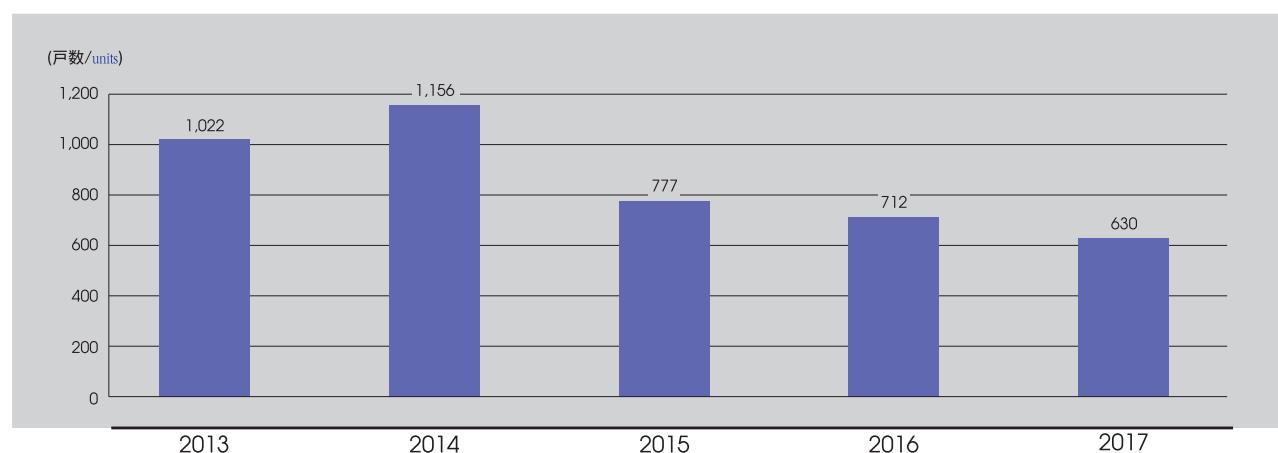
販路拡大、プロモーション強化により2017年度中に累計100万件以上の顧客獲得を目指しております。(2017年6月末実績: 約70万件)

We aim at building a total customer base of over 1,000,000 by expanding the sales channel and strengthening sales promotion activities in FY 2018 (As of the end of June 2017:approximately 700,000 customers).

Sales Performance of Real estate/Life business

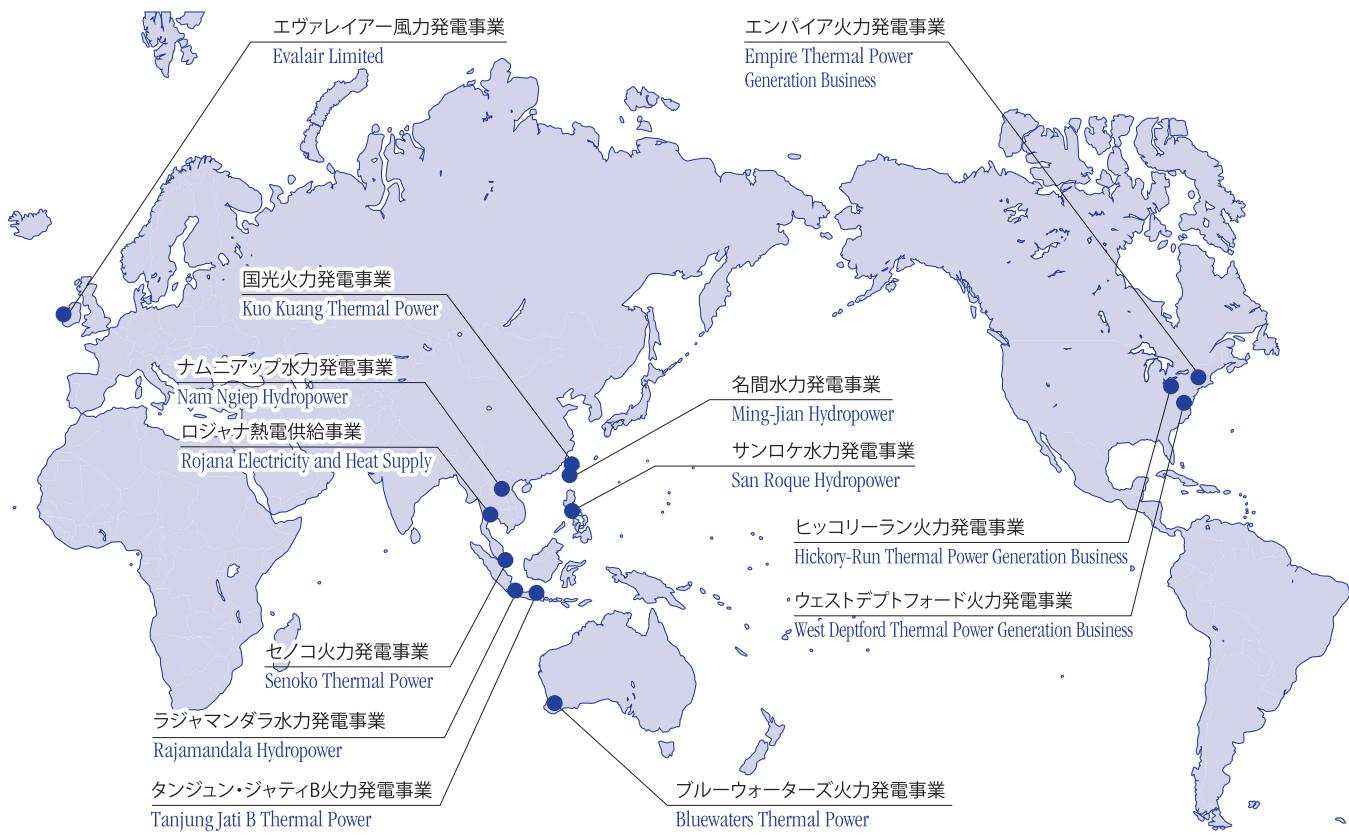
不動産・暮らし事業における販売状況

住宅分譲戸数 Number of houses sold



International Business and Projects

国際事業への取組み



	プロジェクト名 Project	運転開始他(予定) Start of operation, etc. (schedule)	総出力 Total output 【A】	当社出資割合 KEPCO's investment 【B】	出資割合分(MW相当) Output by KEPCO's investment (MW-equivalent) 【A】×【B】	
運転中 In operation	フィリピン Philippines	サンロケ水力発電事業 San Roque Hydropower	2003/05	436MW	50%	218MW
	タイ Thailand	ロジャナ熱電供給事業 Rojana Electricity and Heat Supply	1999/05	505MW	39%	197MW
	台湾 Taiwan	名間水力発電事業 Ming-Jian Hydropower	2007/09	17MW	24%	4MW
		国光火力発電事業 Kuo Kuang Thermal Power	2003/11	480MW	20%	96MW
	シンガポール Singapore	セノコ火力発電事業 Senoko Thermal Power	1995/10 設立 Established	3,300MW	15%	495MW
	オーストラリア Australia	ブルーウォーターズ火力発電事業 Bluewaters Thermal Power	2009/12	459MW	50%	229MW
	米国 USA	ウェストデプトフォード火力発電事業 West Deptford Thermal Power Generation Business	2014/11	768MW	17.5%	134MW
		エンパイア火力発電事業 Empire Thermal Power Generation Business	2010/9	635MW	25%	159MW
開発中 Under development	アイルランド Ireland	エヴァレイア風力発電事業 Evalair Limited	2013/12 他 Other	223MW	24%	53.5MW
		合計 Total				1,585.5MW
	インドネシア Indonesia	ラジャマンダラ水力発電事業 Rajamandala Hydropower	2019(予定) (Scheduled)	47MW	49%	23MW
		タンジュン・ジャティB火力発電事業 Tanjung Jati B Thermal Power	2021(予定) (Scheduled)	2,140MW	25%	535MW
	ラオス Laos	ナムニアップ水力発電事業 Nam Ngiep Hydropower	2019(予定) (Scheduled)	290MW	45%	131MW
	米国 USA	ヒッコリーラン火力発電事業 Hickory-Run Thermal Power Generation Business	2020(予定) (Scheduled)	1,000MW	30%	300MW
		合計 Total				989MW

DEMAND AND SUPPLY 需要と供給

Electricity Sales

販売電力量

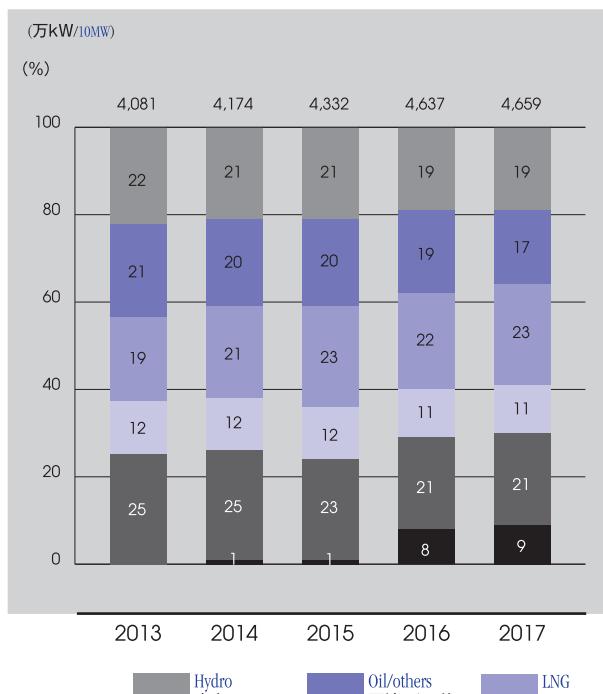


	2013	2014	2015	2016	2017
販売電力量の内訳(百万kWh)と対前年比率(%) Breakdown of Electricity Sales (GWh) and Comparison with the Previous Year (%)					
電 灯 Residential	49,012 (98.0%)	48,353 (98.7%)	45,858 (94.8%)	44,053 (96.1%)	43,689 (99.2%)
電 力 Commercial and Industrial	92,742 (96.6%)	92,061 (99.3%)	88,633 (96.3%)	83,463 (94.2%)	77,811 (93.2%)
合 計 Total Electricity Sales	141,754 (97.1%)	140,414 (99.1%)	134,490 (95.8%)	127,516 (94.8%)	121,500 (95.3%)

注：四捨五入の関係で合計が一致しないことがある。 Note: Some rounding errors may be observed.

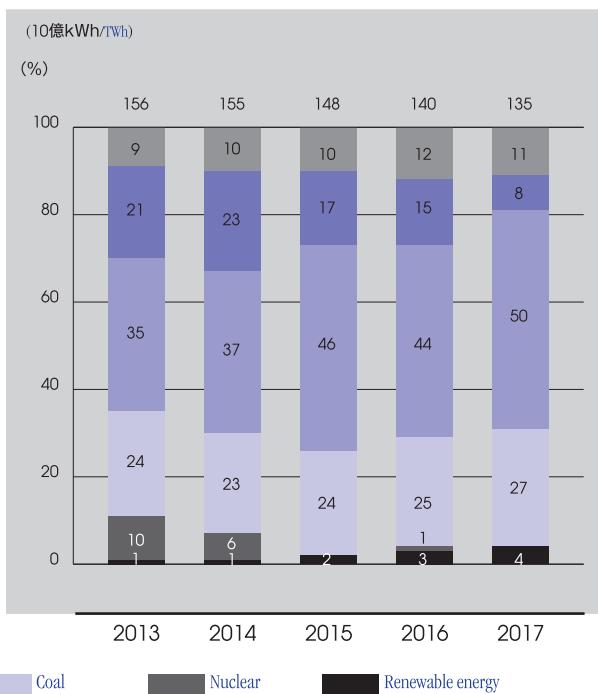
Total Power Generation Capacity by Energy Source

発電設備容量構成比



Total Power Generation by Energy Source

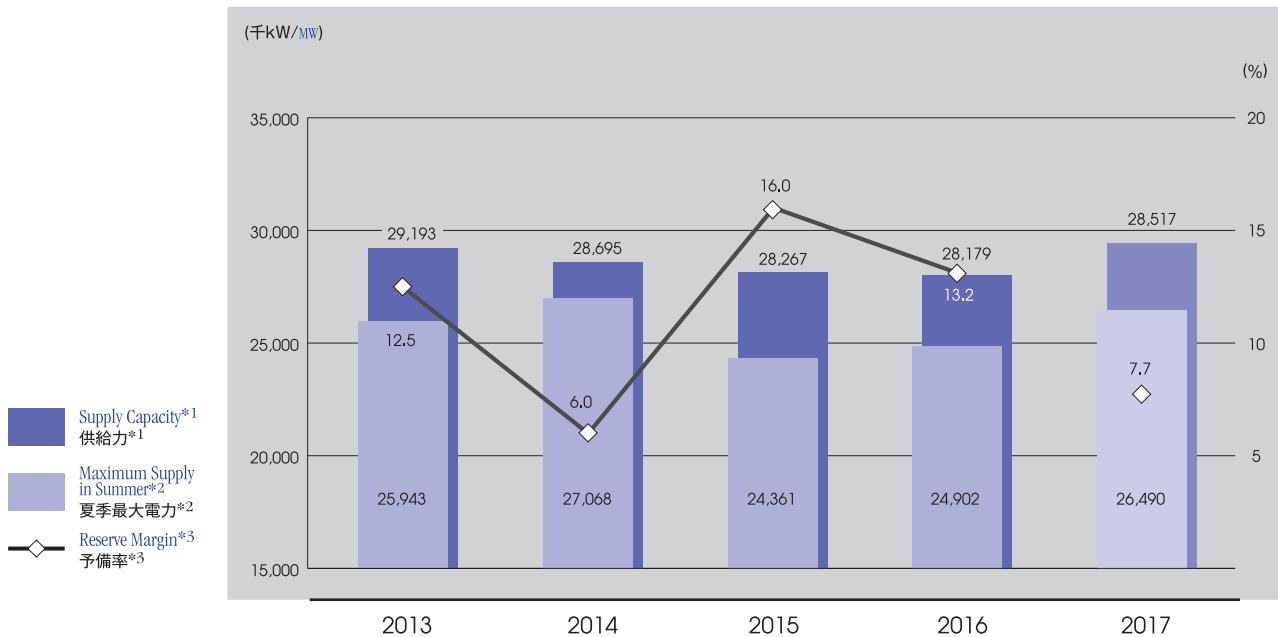
発電電力量構成比



*他社受電分を含む。 Including power purchased from other companies.

Supply Capacity

供給力



*¹8月供給力 Supply Capacity in August

*²8月最大3日平均電力 Average Electricity Supply on Three Peak Demand Days in August

*³(供給力-夏期最大電力)÷夏期最大電力×100 (Supply Capacity - Maximum Supply in Summer) ÷ Maximum Supply in Summer × 100

*⁴2013から2016は自社の供給力を掲載。2017については、関西エリアの供給力を掲載。

経済産業省資源エネルギー庁の「系統情報の考え方」の改定に伴い、2017より変更。

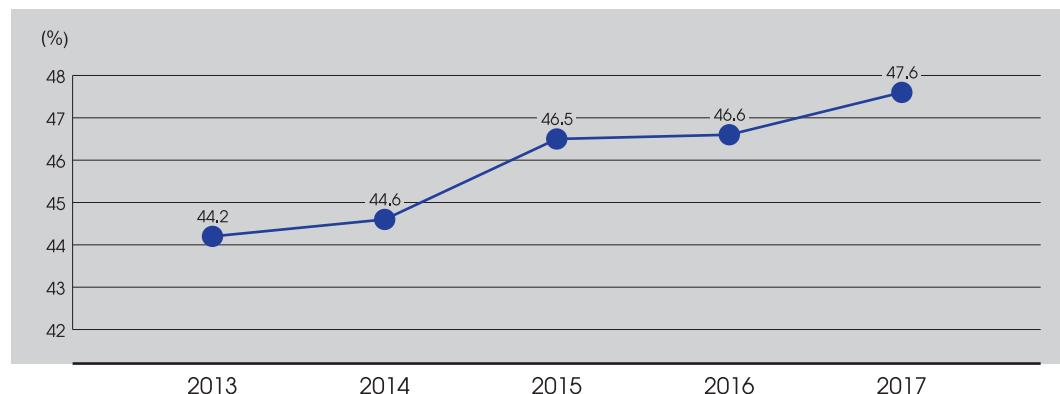
The graph for 2013-2016 shows our supply capacity as KEPCO.

For 2017, the supply capacity for the Kansai area is presented.

The details for 2017 are modified due to the revision of the "Concept of Announcement about Information on Electric Power System" issued by the Agency for Natural Resources and Energy, the Ministry of Economy, Trade and Industry.

Thermal Efficiency (LHV: Lower Heating Value)

火力熱効率(低位発熱量)



Major Power Station

主要発電所

	発電所名 Name of Power Plant	認可最大出力(千kW) Authorized Maximum Capacity(MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	方式 Type
水 力 Hydro	奥多々良木 Okutataragi	1,932	1974/6	揚水式 Pumped Storage
	黒部川第4 Kurobegawa No.4	335	1961/1	ダム水路式 Dam Waterway Formula Type
	下小鳥 Shimokotori	142	1973/5	ダム水路式 Dam Waterway Formula Type
原子力* Nuclear*	大飯 Ohi	4,710	1979/3	加圧水型軽水炉 PWR
	高浜 Takahama	3,392	1974/11	加圧水型軽水炉 PWR
	美浜 Mihama	826	1976/12	加圧水型軽水炉 PWR
火 力 Fossil-Fired	姫路第2 Himeji-2	4,092	1973/10	LNG LNG コンバインドサイクル発電 / 汽力発電 Combined Cycle Power Generation / Thermal Power Generation
	海南 Kainan	2,100	1970/5	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil 汽力発電 Thermal Power Generation
	堺港 Sakaiko	2,000	2009/4	LNG LNG コンバインドサイクル発電 Combined Cycle Power Generation
	御坊 Gobo	1,800	1984/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil 汽力発電 Thermal Power Generation
	南港 Nanko	1,800	1990/11	LNG LNG 汽力発電 Thermal Power Generation
	舞鶴 Maizuru	1,800	2004/8	石炭 Coal 汽力発電 Thermal Power Generation
	姫路第1 Himeji-1	1,442	1995/4	LNG LNG ガスタービン発電 / コンバインドサイクル発電 Gas Turbine Power Generation / Combined Cycle Power Generation
	多奈川第2 Tanagawa-2	1,200	1977/7	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil 汽力発電 Thermal Power Generation
	赤穂 Ako	1,200	1987/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil 汽力発電 Thermal Power Generation
	相生 Aioi	1,125	1982/9	(1,3号機) 天然ガス、重油、原油 (#1,3) LNG, Heavy Oil, Crude Oil (2号機) 重油、原油* (#2) Heavy Oil, Crude Oil 汽力発電 Thermal Power Generation

*バイオマス燃料への変更計画の検討中 Reviewing plan for change to biomass fuel

*当社の原子力発電所の状況(2017年7月31日現在) Current Status of Nuclear Power Plants (As of July 31, 2017)

	発電所名 Name of Power Plant	出力(千kW) Capacity (MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	運転年数 Years of Operation	状況 Situation
大飯 Ohi	1号機 No.1	1,175	1979/3	38	原子炉設置変更許可申請の準備中。 Preparing for the application of approval of modification for the nuclear reactor installation.
	2号機 No.2	1,175	1979/12	37	
	3号機 No.3	1,180	1991/12	25	2017年5月 原子炉設置変更許可取得。 Approved for modification for the nuclear reactor installation in May 2017. 新規制基準適合性審査対応中。 Under review of compliance with new regulation standard.
	4号機 No.4	1,180	1993/2	24	
高浜 Takahama	1号機 No.1	826	1974/11	42	2016年6月 運転期間延長認可取得。 Approved for the extension of operation period in June 2016. 60年までの運転に向けた安全性向上対策工事中。 Undergoing safety improvement work for its 60 years of operation.
	2号機 No.2	826	1975/11	41	
	3号機 No.3	870	1985/1	32	2015年10月 新規制基準適合性審査合格。 Approved for the compliance with new regulation standard in October 2015. 2017年6月より4号機、2017年7月より3号機が営業運転中。 In commercial operation since June 2017 for Unit 4 and since July 2017 for Unit 3.
	4号機 No.4	870	1985/6	32	
美浜 Mihama	1号機 No.1	340	1970/11	44	2015年3月 廃炉を決定。 Reactor decommissioning was determined in March 2015.
	2号機 No.2	500	1972/7	42	
	3号機 No.3	826	1976/12	40	2016年11月 運転期間延長認可取得。 Approved for the extension of operation period in November 2016. 60年までの運転に向けた安全性向上対策工事中。 Undergoing safety improvement work for its 60 years of operation.

Power Plant Construction Programs

電源開発計画

電源種別 Type	出力 Capacity	運転開始 Commencement of Commercial Operation
和歌山 Wakayama 火力 Fossil-Fired	3,700MW	2027年度* FY 2028*

*記載年度以降の運転開始を示す。*Operation will be commenced in the indicated fiscal year or later.

Upgrade, Modification Programs, and Suspension of Power Generating Facilities

発電設備の更新・改造・休止等

相生発電所 Aioi Power Plant				
1、3号機 (Units 1,3)		2号機 (Units 2)		
設備改造前 Before	設備改造後 After	燃料変更前 Before	燃料変更後 After	
取組概要 Approach	石油火力発電所におけるLNG利用 Conversion to Dual Fuel Fired Thermal Power Plant(Oil and LNG)	バイオマス燃料への変更計画の検討 Review of Plan for Change to Biomass Fuel	S+3Eの観点で、再生可能エネルギー電源の開発を積極的に推進しており、その普及・拡大に貢献すべく、再生可能エネルギー比率を向上させる観点から、三菱商事パワー株式会社と共同で「相生バイオエナジー株式会社」を設立し、相生発電所2号機の燃料について変更の検討を進めていくこととした。	
発電所出力 Capacity	750MW (375MW×2)	750MW (375MW×2)	375MW	約200MW (About)
使用燃料 Fuel	重油、原油 Heavy Oil and Crude Oil	重油、原油、天然ガス Heavy Oil, Crude Oil and LNG	重油、原油 Heavy Oil and Crude Oil	木質バイオマス Woody Biomass
運転開始 Commencement of Commercial Operation	#1:1982/09～ #3:1983/01	#1: 2016/05 #3: 2016/08	#2:1982/11	#2: 2022年度(予定) FY2023(Scheduled)

赤穂発電所1、2号機 Ako Power Plant(Units 1,2)			海南発電所 Kainan Power Plant		
	設備改造前 Before	当初計画 Initial Plan	計画見直し後 After Change of Plan		
取組概要 Approach	石油火力発電所における石炭への設備改造 Retrofitting Fossil-Fuel Power Plants for Coal			1～3号機の休止 Suspension of Operation at Units 1-3	節電の定着や省エネの進展など、関西の電力需要が減少している至近の状況を踏まえ、効率化の一環として、定期検査の期限を迎えている1～3号機を休止。
発電所出力 Capacity	1,200MW (600MW×2)	1,200MW (600MW×2)	重油、原油を燃料とする現在の運用を継続 Continue to use heavy/crude oil	2,100MW (450MW×2、600MW×2)	In consideration of the recent situations of falling power demand in the Kansai area, as seen in the established practice of power saving and progress of energy saving, we have decided to suspend operation of Units 1-3, periodical inspection of which was drawing near, as part of our streamlining efforts.
使用燃料 Fuel	重油、原油 Heavy Oil and Crude Oil	石炭 Coal		重油、原油 Heavy Oil and Crude Oil	
運転開始 Commencement of Commercial Operation	#1:1987/09～ #2:1987/12	#1: 2020年度 FY2021 #2: 2021年度 FY2022		#1:1970/05 #2:1970/09 #3:1974/04 #4:1973/06	
休止時期 Period of Suspension of Operation			#1,2:2017/04/01 #3:2017/06/09	-	

Fossil-Fired Power Supply Procurement Program through Bidding

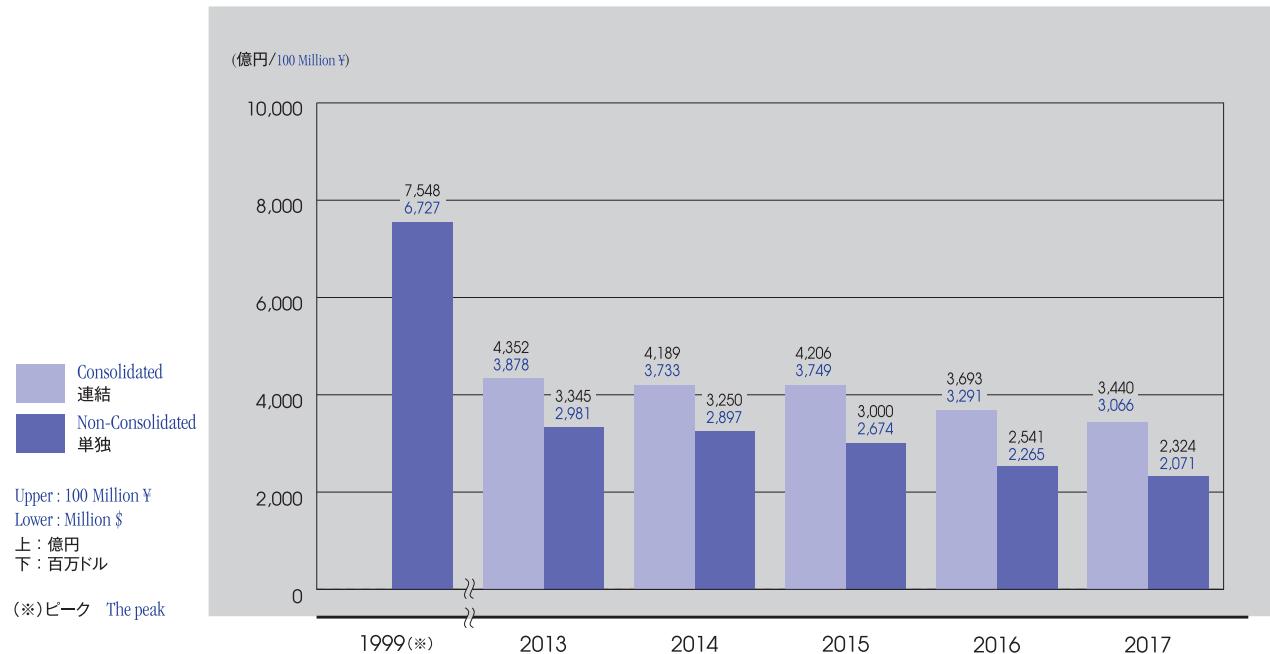
入札による火力電源調達計画

契約者名 Contractor Name	発電所計画地 Power Plant Planning Area	受給最大電力 Receiving Maximum Power	燃料種別 Fuel Type	受給開始時期 Receiving Start Time
株式会社神戸製鋼所 Kobe Steel, Ltd.	兵庫県神戸市 Kobe, Hyogo Prefecture	1,221MW	石炭 Coal	2021年度 FY2022

CAPITAL EXPENDITURES, FINANCING FOR CAPITAL EXPENDITURES AND FINANCIAL POSITION 設備投資と資金調達・財務体質

Capital Expenditures

設備投資額



Non-Consolidated Breakdown 単独内訳(億円／100 Million ¥)(百万ドル／Million \$)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016	2017
水力 Hydro	113 101	129 114	159 141	172 153	191 170
火力 Fossil-Fired	843 752	670 597	366 326	148 132	82 73
原子力 Nuclear	613 547	1,047 933	932 831	841 750	723 644
送電 Transmission	403 359	365 325	403 359	410 365	404 360
変電 Transformation	343 306	330 294	360 321	345 307	356 318
配電 Distribution	288 257	254 226	260 232	283 252	245 218
その他 Others	358 319	224 199	226 201	168 150	131 117
計 Subtotal	2,966 2,643	3,022 2,693	2,708 2,413	2,370 2,112	2,135 1,903
原子燃料 Nuclear Fuel	377 336	227 203	289 258	164 146	143 127
電気事業計 Electric Power Total	3,344 2,980	3,250 2,896	2,998 2,672	2,534 2,258	2,279 2,031
附帯事業 Other Business	1 1	0 0	2 2	7 6	45 40
総計 Grand Total	3,345 2,981	3,250 2,897	3,000 2,674	2,541 2,265	2,324 2,071

Financing for Capital Expenditures

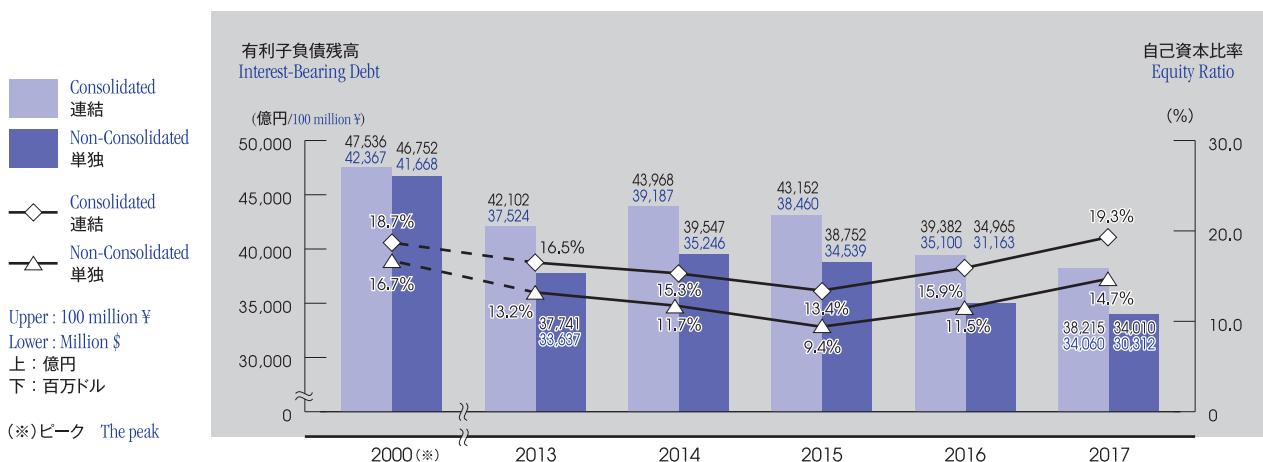
資金調達

Breakdown 内訳(億円／100Million ¥) (百万ドル／Million \$)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016	2017
自己資金 Internally Generated Funds	-91 -81	1,448 1,290	3,797 3,384	6,332 5,643	3,285 2,927
外部資金 External Funds	3,436 3,062	1,802 1,606	-797 -710	-3,790 -3,378	-960 -856
手取金 Net Proceeds	132 118	-602 -537	-502 -448	-1,303 -1,161	-805 -718
社債 Bonds	発行額 Amount Issued	(1,500) (1,336)	(1,600) (1,426)	(1,000) (891)	(1,000) (891)
	国内債 Domestic	(1,500) (1,336)	(1,600) (1,426)	(1,000) (891)	(1,800) (1,604)
借入金 Borrowings		3,303 2,944	2,405 2,143	-294 -262	-2,487 -2,216
合計 Total		3,345 2,981	3,250 2,897	3,000 2,674	2,541 2,265
					2,324 2,071

Financial Position

財務体质



Credit Ratings

格付取得状況

2017年7月31日時点 As of July 31, 2017.

格付機関 Rating Agency	長期格付 Long-Term Debts	短期格付 Short-Term Debts
ムーディーズ Moody's	A3 (第7ランク Seventh grade)	—
日本格付研究所(JCR) Japan Credit Rating Agency, Ltd.	AA— (第4ランク Fourth grade)	J-1+ (最高ランク Top grade)
格付投資情報センター(R&I) Rating and Investment Information, Inc.	A (第6ランク Sixth grade)	a-1 (第2ランク Second grade)

CASH FLOW キャッシュフロー

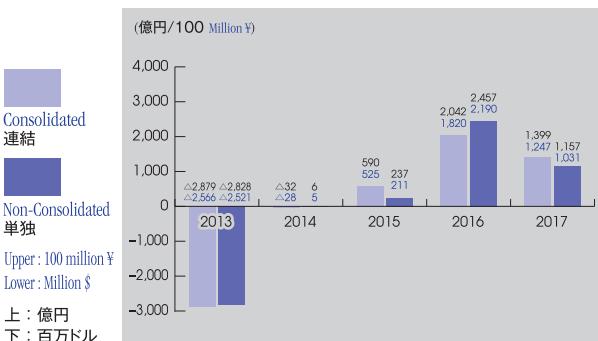
Operating Cash Flow

営業キャッシュフロー



Free Cash Flow

フリー・キャッシュフロー



KANSAI ELECTRIC POWER GROUP 関西電力グループ

Major Associated Companies

主な関連会社

2017年3月31日現在 As of March 31, 2017

会社名 Name	資本金(百万円) Issued Share Capital (Million ¥)	議決権の所有割合 Voting Interest	事業内容 Principal Business
主な連結子会社 Major Consolidated Subsidiaries			
総合エネルギー・送配電事業* Comprehensive Energy/Power Transmission and Distribution Business*			
株式会社関電エネルギー・ソリューション Kanden Energy Solution Co., Inc.	15,200	100.0%	ガス販売代行、ユーティリティ(電気・熱源)設備の建設・保有を含めた運転保全サービス、電気事業 Gas Sales Agent and Utility Services, Electric Utility
株式会社 Sakai LNG Co., Inc.	1,000	70.0%	LNGの受入・貯蔵・液化・送出 Operation of LNG Terminal
情報通信事業** IT/Communications**			
株式会社ケイ・オプティコム K-Opticom Corporation	33,000	100.0%	電気通信事業(個人向インターネット接続サービス、法人向通信サービス)、有線一般放送事業、 小売電気事業、電気通信設備の販賣 Internet Connection Service for Individual Customers, Telecommunication Business for Corporate Customers, Cable Broadcasting, Electric Power Retail Business, Lease of Telecommunication Facilities
株式会社 Kanden System Solutions Co., Inc. KS Solutions	90	100.0%	情報システム・電気通信に関するコンサルティング、システム開発・運用・保守、ソフトウェア・ 機器類等の開発・販売・貿易及び情報処理設備、電気通信設備の設計・設置・保守 Consulting of information System and Telecommunications, Development, use, and Maintenance of system, Design, Sales, Lease of such as Software, Design, Establishment, and Maintenance of information Processing Facilities and Telecommunications Facilities
不動産・暮らし事業*** Real Estate/Life***			
株式会社 Kanden Realty & Development Co., Ltd.	810	100.0%	不動産の分譲、賃貸、管理 Sale, Lease and Administration of Real Estate
株式会社 Kanden E-House Co., Ltd.	300	100.0%	住宅設備機器販売、工事請負、リフォーム工事 Sales of Housing Equipments, Housing Renovation
株式会社 Kanden Facilities Co., Ltd.	100	100.0%	オフィスビル・商業施設・病院等の施設管理、駐車場運営管理 Facility Management of Office Buildings, Commerce Facilities, Hospitals, Parking Business
その他*** Other***			
株式会社 Kanden Engineering Corporation	786	100.0%	電力流通・電気・情報通信設備の保全、工事 Maintenance and Construction of Electricity Circulation Facilities, Electric Facilities and Communication System
株式会社 NIHON NETWORK SUPPORT CO., LTD	412	80.5%	架線金物、碍子・ブッシング、鋼管柱、コンクリート柱等、配電資材の製造・販売 Production and Sales of Overhead wire hardware, Insulator, Bushing, Steel tube pillars, Concrete pillars, Material and Machine parts which supplies electricity
株式会社 Kanden Plant Corporation	300	100.0%	火力・原子力発電の保全、工事 Maintenance and Construction of Fossil-Fired and Nuclear Plants
株式会社 NEWTEC INC.	200	84.0%	土木・建築等に関する調査・設計・工事監理 Investigation, Designing and Construction Management of Civil Engineering and Construction
株式会社 Kanden Power-Tech Corp.	100	100.0%	発電所設備の運転・保守管理、放射線管理、放射性廃棄物の処理、化学分析 Operation, maintenance and management of power generation plants, radiation management, treatment of radioactive waste, chemical analysis, sale of coal ash, equipment, etc., treatment and reuse of industrial waste, disaster prevention (firefighting), security and cleaning of the facilities
株式会社 THE GENERAL ENVIRONMENT TECHNOLOGY CO., LTD.	80	100.0%	環境・土木・建築に関する調査・分析・コンサルティング、工事 Investigation, Analysis and Consulting, Construction about Environment, engineering and architecture
株式会社 The Kanden Service Co., Ltd.	70	100.0%	電力営業・配電・用地・広報業務の受託、電柱広告 Contracted electric power sales, power distribution, site and public relations businesses, advertisement telegraph poles
株式会社 The Kanden L&A Company, Limited	30	100.0%	リース、自動車整備、保険代理店 Leases business, Car maintenance business and Insurance agent
連結子会社合計 62社(全子会社) Number of Consolidated subsidiaries: 62 (All of subsidiaries)			
持分法適用会社 Affiliates accounted for by equity method			
その他 Other			
日本原燃株式会社 Japan Nuclear Fuel Limited	400,000	16.6%	ウラン濃縮事業、再処理事業、廃棄物管理事業、廃棄物埋設事業 Uranium enrichment, reprocessing of irradiated nuclear fuel, temporary storage of nuclear fuel materials and wastes, and disposal of low-level radioactive wastes
株式会社 Kinden Corporation	26,411	33.9%	電気・情報通信・環境関連工事 Construction and Engineering of Electric Facilities, Communication Systems, and Environmental-related Facilities
株式会社 Enegate Co., Ltd	497	49.0%	電力量計の製造・販売、修理、取替および電気制御機器の製造・販売 Production, Sales and Maintenance of Electric Meters and Production and Sales of Electric Control Machinery
サンロクエナジー株式会社 San Roque Power Corporation	18.8 (百万比ペソ) (Million ₱)	50.0%	フィリピンにおける水力発電事業 Hydraulic power business in Philippines

* セグメント情報では、総合エネルギー・送配電事業に含めている。 Included in "Comprehensive Energy/Power Transmission and Distribution Business" in the industrial segment information.
** セグメント情報では、情報通信事業に含めている。 Included in "IT/Communications" in the industrial segment information.

*** セグメント情報では、その他に含めている。 Included in "Other" in the industrial segment information.

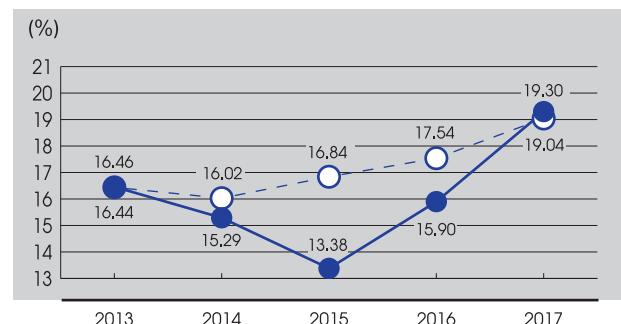
CONSOLIDATED FINANCIAL DATA 連結財務データ

Key Ratios (KANSAI ELECTRIC POWER and The Average of Nine Utilities)

連結経営指標推移グラフ(当社と9社平均)

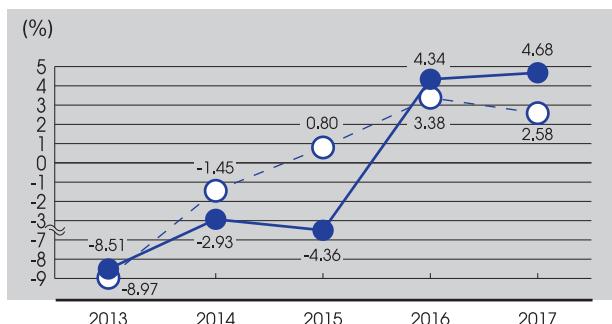
Equity Ratio 自己資本比率

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



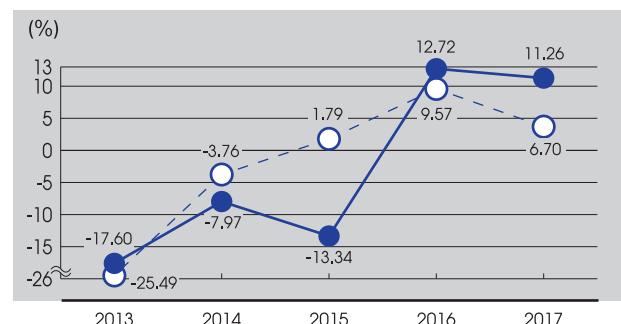
Return on Sales (ROS) 売上高当期利益率

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



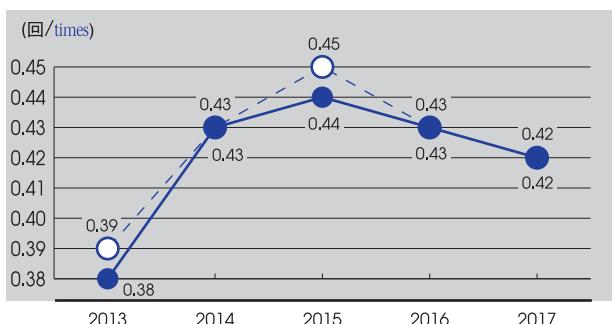
Return on Equity (ROE) 自己資本当期利益率

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



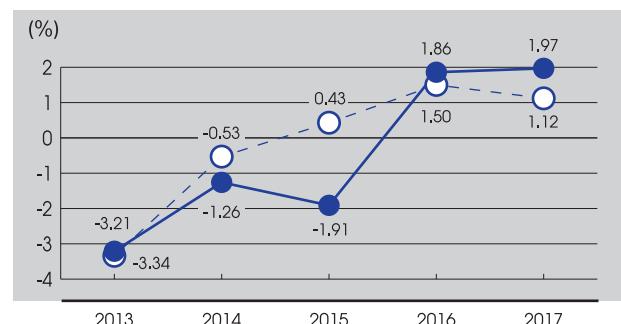
Asset Turnover 総資産回転率

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



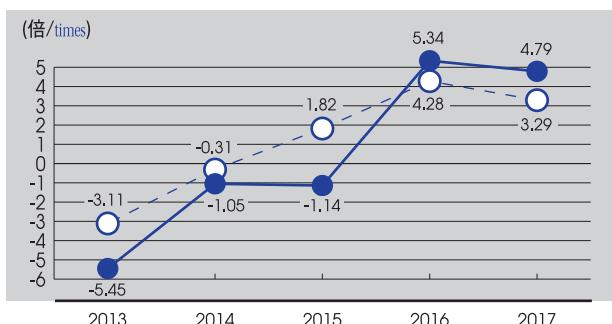
Return on Assets (ROA)*¹ 総資産当期利益率*¹

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



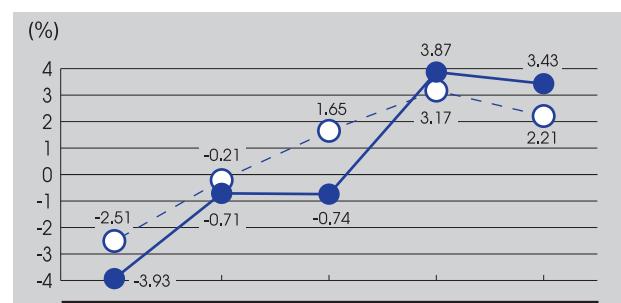
Interest Coverage Ratio (ICR)*² インタレスト・カバレッジ・レシオ*²

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



Return on Assets (ROA)*³ 総資産事業利益率*³

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



*¹親会社株主に帰属する当期純利益／総資産

*¹Net Income Attributable to Owners of the Parent/Total Assets

*²(営業利益 + 受取利息 + 受取配当金)／支払利息

*²(Operating Income + Interest Income + Dividends Income)/Interest Expense

*³事業利益(経常利益+支払利息)／総資産(期首・期末平均)

*³Business Income (Ordinary Income + Interest Expense)/
Total Assets (Average of Beginning and End of Term)

Condensed Consolidated Statements of Operations (Million ¥)

連結損益計算書の要旨(百万円)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016	2017
営業収益 Operating Revenues	2,859,054	3,327,484	3,406,030	3,245,906	3,011,337
営業費用 Operating Expenses	3,173,066	3,399,196	3,484,630	2,989,204	2,793,589
営業利益(損失) Operating (Loss) Income	(314,012)	(71,711)	(78,600)	256,702	217,747
その他費用 Other Expenses	39,177	39,615	34,451	15,050	21,622
渴水準備金引当及び税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Provision for (Reversal of) Reserve for Fluctuations in Water Level and Income Taxes	(353,190)	(111,326)	(113,052)	241,651	196,125
渴水準備金引当 (Reversal of) Provision for Reserve for Fluctuations in Water Level	(4,489)	(3,184)	1,760	19,796	(1,034)
税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(348,700)	(108,142)	(114,812)	221,855	197,160
法人税等 Income Taxes	(105,524)	(10,899)	33,244	80,357	56,351
法人税等 Current	18,528	5,252	5,102	24,094	17,832
法人税等調整額 Deferred	(124,052)	(16,151)	28,142	56,263	38,519
当期純利益(損失) Net (Loss) Income	(243,176)	(97,242)	(148,057)	141,497	140,808
非支配株主に帰属する当期純利益 Net Income Attributable to Noncontrolling Interests	246	165	317	697	18
親会社株主に帰属する当期純利益(損失) Net (Loss) Income Attributable to Owners of the Parent	(243,422)	(97,408)	(148,375)	140,800	140,789
普通株1株当たり(円) Per Share of Common Stock (¥)					
当期純利益(損失) Basic Net (Loss) Income	(272.43)	(109.01)	(166.06)	157.59	157.58
配当金 Cash Dividends Applicable to the year	—	—	—	—	25.00

Condensed Consolidated Balance Sheets (Million ¥)

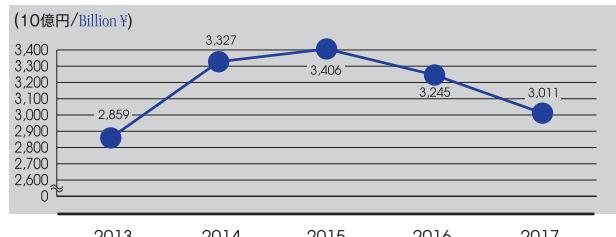
連結貸借対照表の要旨(百万円)

各3月31日時点 As of March 31	2013	2014	2015	2016	2017
資産の部 Assets					
固定資産 Property	5,198,823	5,123,952	5,102,189	5,047,857	4,943,061
投資その他の資産 Investments and Other Assets	1,728,812	1,695,875	1,727,354	1,651,882	1,138,055
流動資産 Current Assets	707,514	957,691	913,834	712,732	772,065
合計 Total	7,635,150	7,777,519	7,743,378	7,412,472	6,853,182
負債及び純資産の部 Liabilities and Equity					
固定負債 Long-Term Liabilities	5,258,967	5,358,236	5,215,173	4,800,629	3,927,280
社債及び長期借入金 Long-Term Debt, Less Current Maturities	3,651,723	3,782,894	3,547,143	3,144,355	2,843,448
退職給付に係る負債 Liability for Retirement Benefits	370,360	360,292	412,507	357,480	360,362
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	684,129	664,854	643,985	611,440	—
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	452,200	402,803	414,425	426,449	436,483
繰延税金負債 Deferred Tax Liabilities	297	225	380	5,263	1,632
その他固定負債 Other Long-Term Liabilities	100,255	147,166	196,730	255,640	285,354
流動負債 Current Liabilities	1,087,961	1,199,193	1,459,294	1,381,524	1,553,753
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	10,114	6,930	8,690	28,487	27,452
純資産 Equity	1,278,106	1,213,158	1,060,219	1,201,831	1,344,696
合計 Total	7,635,150	7,777,519	7,743,378	7,412,472	6,853,182
1株当たりの純資産(円) Net Assets Per Share (¥)	1,406.53	1,330.48	1,159.53	1,319.33	1,480.46
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	4,210,249	4,396,839	4,315,256	3,938,279	3,821,550
D/Eレシオ D/E Ratio	3.23	3.61	4.01	3.23	2.79

*使用済燃料再処理等準備引当金を含む Including "Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel Without Definite Plans."

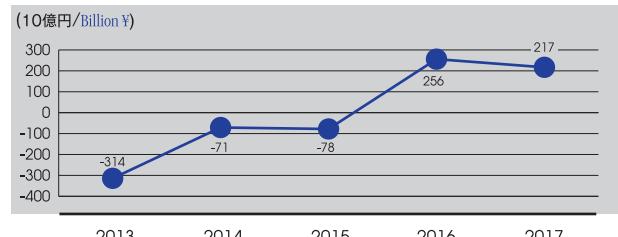
Operating Revenues

営業収益



Operating (Loss) Income

営業利益(損失)



Condensed Consolidated Statements of Operations (Million \$)

連結損益計算書の要旨(百万ドル)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016	2017
営業収益 Operating Revenues	25,481	29,656	30,356	28,929	26,839
営業費用 Operating Expenses	28,280	30,295	31,057	26,641	24,898
営業利益(損失) Operating (Loss) Income	(2,798)	(639)	(700)	2,287	1,940
その他費用 Other Expenses	349	353	307	134	192
渇水準備金引当及び税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Provision for (Reversal) of Reserve for Fluctuations in Water Level and Income Taxes	(3,147)	(992)	(1,007)	2,153	1,747
渇水準備金引当 (Reversal of) Provision for Fluctuations in Water Level	(40)	(28)	15	176	(9)
税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(3,107)	(963)	(1,023)	1,977	1,757
法人税等 Income Taxes	(940)	(97)	296	716	502
法人税等 Current	165	46	45	214	158
法人税等調整額 Deferred	(1,105)	(143)	250	501	343
当期純利益(損失) Net (Loss) Income	(2,167)	(866)	(1,319)	1,261	1,254
非支配株主に帰属する当期純利益 Net Income Attributable to Noncontrolling Interests	2	1	2	6	0
親会社株主に帰属する当期純利益(損失) Net (Loss) Income Attributable to Owners of the Parent	(2,169)	(868)	(1,322)	1,254	1,254
普通株1株当たり(ドル) Per Share of Common Stock (\$)					
当期純利益(損失) Basic Net (Loss) Income	(2.42)	(0.97)	(1.48)	1.40	1.40
配当金 Cash Dividends Applicable to the year	—	—	—	—	0.22

Condensed Consolidated Balance Sheets (Million \$)

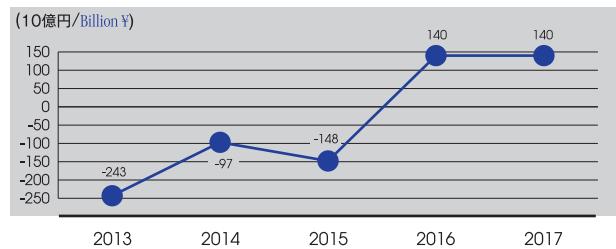
連結貸借対照表の要旨(百万ドル)

各3月31日時点 As of March 31	2013	2014	2015	2016	2017
資産の部 Assets					
固定資産 Property	46,335	45,668	45,474	44,989	44,055
投資その他の資産 Investments and Other Assets	15,408	15,114	15,395	14,722	10,143
流動資産 Current Assets	6,305	8,535	8,144	6,352	6,881
合計 Total	68,049	69,318	69,014	66,064	61,080
負債及び純資産の部 Liabilities and Equity					
固定負債 Long-Term Liabilities	46,871	47,756	46,481	42,786	35,002
社債及び長期借入金 Long-Term Debt, Less Current Maturities	32,546	33,715	31,614	28,024	25,342
退職給付に係る負債 Liability for Retirement Benefits	3,300	3,211	3,676	3,186	3,211
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	6,097	5,925	5,739	5,449	—
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	4,030	3,590	3,693	3,800	3,890
繰延税金負債 Deferred Tax Liabilities	2	2	3	46	14
その他固定負債 Other Long-Term Liabilities	893	1,311	1,753	2,278	2,543
流動負債 Current Liabilities	9,696	10,687	13,006	12,313	13,848
渇水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	90	61	77	253	244
純資産 Equity	11,391	10,812	9,449	10,711	11,984
合計 Total	68,049	69,318	69,014	66,064	61,080
1株当たりの純資産(ドル) Net Assets Per Share (\$)	12.53	11.85	10.33	11.75	13.19
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	37,524	39,187	38,460	35,100	34,060
D/Eレシオ D/E Ratio	3.23	3.61	4.01	3.23	2.79

*使用済燃料再処理等準備引当金を含む Including "Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel Without Definite Plans."

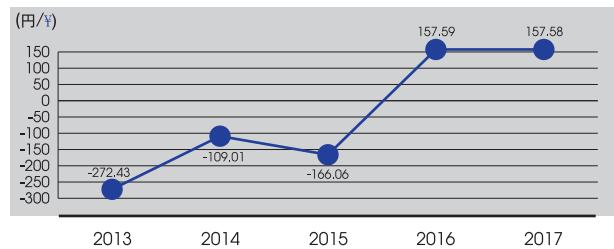
Net (Loss) Income Attributable to Owners of the Parent

親会社株主に帰属する当期純利益(損失)



Net (Loss) Income Per Share

1株当たり当期純利益(損失)



Consolidated Statements of Cash Flow (Million ¥)

連結キャッシュフロー計算書(百万円)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016	2017
営業活動:					
<i>Operating Activities:</i>					
税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(348,700)	(108,142)	(114,812)	221,855	197,160
調整項目: Ajustment for:					
法人税等の支払額又は還付額 Income Taxes - Refund (Paid)	16,509	(20,075)	843	(5,130)	(31,179)
減価償却費 Depreciation and Amortization	380,025	382,821	385,350	370,421	368,768
原子力発電施設解体費 Decommissioning Cost of Nuclear Power Units	7,863	6,021	9,407	10,287	10,120
原子力廃止関連仮勘定償却費	—	—	—	748	748
Depreciation of Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning					
核燃料減損額 Amortization of Nuclear Fuel	9,082	4,802	—	840	—
固定資産除却損 Loss on Disposal of Property, Plant and Equipment	8,667	8,807	9,370	9,905	10,719
使用済燃料再処理等費振替額 Nuclear Fuel Transferred to Reprocessing Costs	14,803	15,805	18,240	18,388	6,781
資産負債の変動額 Changes in Assets and Liabilities:					
使用済燃料再処理等積立金の増減額	18,232	18,977	23,157	25,314	29,009
Decrease in Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel					
受取手形及び売掛金の増減額 (Increase) Decrease in Receivables	(5,934)	(44,960)	1,674	7,525	(10,691)
たな卸資産の減少額 Decrease in Inventories	—	—	—	33,599	—
受取利息及び受取配当金債権の減少額 Decrease in Interest and Dividends Receivable	6,729	8,160	10,160	6,493	7,001
支払手形及び買掛金の増減額 Decrease (Increase) in Notes and Accounts Payable	(498)	19,540	(24,284)	(55,146)	2,293
未払又は未収消費税等の増減額 Decrease / Increase in Consumption Taxes Receivable / Payable	—	—	—	—	(56,151)
支払利息の増減額 Increase (Decrease) in Interest Payable	280	(475)	(924)	(1,897)	(1,142)
退職給付に係る負債の増減額 Increase (Decrease) in Liability for Retirement Benefits	4,659	2,981	9,086	(54,636)	13,405
渴水準備引当金の増減額 (Decrease) Increase in Reserve for Fluctuations in Water Level	(4,489)	(3,184)	1,760	19,796	(1,034)
使用済燃料再処理等引当金の減少額 Decrease in Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	(14,913)	(19,275)	(20,868)	(32,544)	(16,383)
その他 Other - net	50,355	75,966	129,044	19,331	(43,755)
調整項目計 Total adjustments	491,374	455,914	562,479	373,299	288,509
営業活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by Operating Activities	142,673	347,772	447,666	595,154	485,669
投資活動:					
<i>Investing Activities:</i>					
固定資産の取得による支出 Purchases of Property, Plant and Equipment	(436,893)	(397,991)	(415,859)	(393,398)	(338,126)
投融資による支出 Payments for Investments and Advances	(17,141)	(5,201)	(8,267)	(17,934)	(37,630)
投融資の回収による収入 Proceeds from sales of investments or collections of advances	9,599	34,005	30,608	2,135	8,437
その他 Other - net	13,772	18,201	4,856	18,298	21,569
投資活動によるキャッシュフロー Net Cash used in Investing Activities	(430,662)	(350,985)	(388,662)	(390,899)	(345,749)
財務活動:					
<i>Financing Activities:</i>					
社債の発行による収入 Proceeds from Issuance of Bonds	149,694	159,201	99,429	99,695	179,436
長期借入れによる収入 Proceeds from Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	596,784	398,158	250,412	163,431	237,010
短期借入れによる収入 Proceeds from Short-Term Loans	312,742	446,137	446,853	313,962	303,512
コマーシャル・ペーパーの発行による収入 Proceeds from Issuance of Commercial Papers	487,000	—	—	269,000	380,000
社債の償還による支出 Redemption of Bonds	(136,536)	(220,007)	(149,905)	(230,009)	(259,700)
長期借入金の返済による支出 Repayments of Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	(227,217)	(218,442)	(282,094)	(348,346)	(401,861)
短期借入金の返済による支出 Repayments of Short-Term Loans	(321,081)	(381,362)	(445,975)	(375,886)	(297,435)
コマーシャル・ペーパーの償還による支出 Repayments of Commercial Papers	(517,000)	—	—	(269,000)	(266,000)
配当金の支払額 Dividends Paid	(26,907)	—	—	—	—
その他 Other - net	(3,782)	(4,275)	(5,391)	(5,249)	(5,322)
財務活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by (Used in) Financing Activities	313,695	179,408	(86,672)	(382,402)	(130,359)
営業活動、投資活動及び財務活動によるキャッシュフロー(純額) Net Cash Provided by (Used in) Operating, Investing and Financing Activities	25,706	176,195	(27,668)	(178,147)	9,560
現金及び現金同等物に係る換算差額 Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents	1,259	814	(1,393)	(2,225)	(1,765)
現金及び現金同等物の増減額 Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents	26,965	177,010	(29,062)	(180,373)	7,795
現金及び現金同等物の期首残高 Cash and Cash Equivalents, Beginning of Year	128,514	155,451	332,461	303,399	123,025
連結子会社の決算期変更に伴う現金及び現金同等物の減少額 Decrease in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change of Fiscal Terms of Subsidiaries	(28)	—	—	—	—
現金及び現金同等物の期末残高 Cash and Cash Equivalents, End of Year	155,451	332,461	303,399	123,025	130,820

Consolidated Statements of Cash Flow (Million \$)

連結キャッシュフロー計算書(百万ドル)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016	2017
営業活動:					
Operating Activities:					
税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(3,107)	(963)	(1,023)	1,977	1,757
調整項目: Adjustment for:					
法人税等の支払額又は還付額 Income Taxes - Refund (Paid)	147	(178)	7	(45)	(277)
減価償却費 Depreciation and Amortization	3,387	3,411	3,434	3,301	3,286
原子力発電施設解体費 Decommissioning Cost of Nuclear Power Units	70	53	83	91	90
原子力廃止関連仮勘定償却費	—	—	—	6	6
Depreciation of Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning					
核燃料減損額 Amortization of Nuclear Fuel	80	42	—	7	—
固定資産除却損 Loss on Disposal of Property, Plant and Equipment	77	78	83	88	95
使用済燃料再処理等費振替額 Nuclear Fuel Transferred to Reprocessing Costs	131	140	162	163	60
資産負債の変動額 Changes in Assets and Liabilities:					
使用済燃料再処理等積立金の増減額	162	169	206	225	258
Decrease in Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel					
受取手形及び売掛金の増減額 (Increase) Decrease in Receivables	(52)	(400)	14	67	(95)
たな卸資産の減少額 Decrease in Inventories	—	—	—	299	—
受取利息及び受取配当金債権の減少額 Decrease in Interest and Dividends Receivable	59	72	90	57	62
支払手形及び買掛金の増減額 Decrease (Increase) in Notes and Accounts Payable	(4)	174	(216)	(491)	20
未払又は未収消費税等の増減額 Decrease / Increase in Consumption Taxes Receivable / Payable	—	—	—	—	(500)
支払利息の増減額 Increase (Decrease) in Interest Payable	2	(4)	(8)	(16)	(10)
退職給付に係る負債の増減額 Increase (Decrease) in Liability for Retirement Benefits	41	26	80	(486)	119
渇水準備引当金の増減額 (Decrease) Increase in Reserve for Fluctuations in Water Level	(40)	(28)	15	176	(9)
使用済燃料再処理等引当金の減少額 Decrease in Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	(132)	(171)	(185)	(290)	(146)
その他 Other - net	448	677	1,150	172	(389)
調整項目計 Total adjustments	4,379	4,063	5,013	3,327	2,571
営業活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by Operating Activities	1,271	3,099	3,989	5,304	4,328
投資活動:					
Investing Activities:					
固定資産の取得による支出 Purchases of Property, Plant and Equipment	(3,893)	(3,547)	(3,706)	(3,506)	(3,013)
投融資による支出 Payments for Investments and Advances	(152)	(46)	(73)	(159)	(335)
投融資の回収による収入 Proceeds from sales of investments or collections of advances	85	303	272	19	75
その他 Other - net	122	162	43	163	192
投資活動によるキャッシュフロー Net Cash used in Investing Activities	(3,838)	(3,128)	(3,464)	(3,483)	(3,081)
財務活動:					
Financing Activities:					
社債の発行による収入 Proceeds from Issuance of Bonds	1,334	1,418	886	888	1,599
長期借入れによる収入 Proceeds from Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	5,318	3,548	2,231	1,456	2,112
短期借入れによる収入 Proceeds from Short-Term Loans	2,787	3,976	3,982	2,798	2,705
コマーシャル・ペーパーの発行による収入 Proceeds from Issuance of Commercial Papers	4,340	—	—	2,397	3,386
社債の償還による支出 Redemption of Bonds	(1,216)	(1,960)	(1,336)	(2,130)	(2,314)
長期借入金の返済による支出 Repayments of Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	(2,025)	(1,946)	(2,514)	(3,104)	(3,581)
短期借入金の返済による支出 Repayments of Short-Term Loans	(2,861)	(3,398)	(3,974)	(3,350)	(2,650)
コマーシャル・ペーパーの償還による支出 Repayments of Commercial Papers	(4,607)	—	—	(2,397)	(2,370)
配当金の支払額 Dividends Paid	(239)	—	—	—	—
その他 Other - net	(33)	(38)	(48)	(46)	(47)
財務活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by (Used in) Financing Activities	2,795	1,599	(772)	(3,408)	(1,161)
営業活動、投資活動及び財務活動によるキャッシュフロー(純額) Net Cash Provided by (Used in) Operating, Investing and Financing Activities	229	1,570	(246)	(1,587)	85
現金及び現金同等物に係る換算差額 Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents	11	7	(12)	(19)	(15)
現金及び現金同等物の増減額 Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents	240	1,577	(259)	(1,607)	69
現金及び現金同等物の期首残高 Cash and Cash Equivalents, Beginning of Year	1,145	1,385	2,963	2,704	1,096
連結子会社の決算期変更に伴う現金及び現金同等物の減少額 Decrease in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change of Fiscal Terms of Subsidiaries	0	—	—	—	—
現金及び現金同等物の期末残高 Cash and Cash Equivalents, End of Year	1,385	2,963	2,704	1,096	1,165

Segment Information (Million ¥)

セグメント情報(百万円)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016	2016	2017
				(セグメント変更前) (Before review)	(セグメント変更後) (After review)	
電気事業 Electric Power						
売上高 Total Sales	2,439,435	2,870,984	2,950,506	2,806,454	2,806,454	2,569,487
営業利益 Segment (Loss) Profit	(369,485)	(117,930)	(133,969)	198,660	198,660	165,279
資産 Segment Assets	6,420,927	6,578,022	6,437,519	6,096,697	6,096,697	5,441,042
減価償却費 Depreciation	294,799	298,405	298,205	281,846	281,846	277,553
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	334,405	325,033	299,800	253,416	253,416	227,956
ガス・その他エネルギー事業 Gas/Other Energies						
売上高 Total Sales	—	—	—	—	123,727	117,438
営業利益 Segment Profit	—	—	—	—	15,312	6,014
資産 Segment Assets	—	—	—	—	491,368	496,295
減価償却費 Depreciation	—	—	—	—	17,974	21,565
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	—	—	—	—	61,411	28,417
小計 Subtotal						
売上高 Total Sales	—	—	—	—	2,930,182	2,686,925
営業利益 Segment Profit	—	—	—	—	213,972	171,293
資産 Segment Assets	—	—	—	—	6,588,066	5,937,337
減価償却費 Depreciation	—	—	—	—	299,821	299,119
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	—	—	—	—	314,828	256,373
情報通信事業 IT/Communications						
売上高 Total Sales	210,251	206,163	213,195	218,294	218,294	226,857
営業利益 Segment Profit	24,282	19,674	18,417	17,352	17,352	19,484
資産 Segment Assets	415,860	427,454	411,342	377,412	377,412	357,621
減価償却費 Depreciation	59,137	58,593	61,998	62,598	62,598	63,856
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	63,119	57,778	51,988	45,175	45,175	43,535
その他 Other						
売上高 Total Sales	538,568	548,466	571,713	537,025	413,201	405,910
営業利益 Segment Profit	30,475	25,176	36,226	39,136	23,824	25,395
資産 Segment Assets	1,313,114	1,345,005	1,424,904	1,521,768	983,702	1,068,598
減価償却費 Depreciation	31,617	31,736	31,120	32,166	14,191	11,863
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	43,770	40,772	74,604	77,003	15,173	48,981
調整額 Reconciliations						
売上高 Total Sales	(329,201)	(298,129)	(329,386)	(315,868)	(315,772)	(308,357)
営業利益 Segment Profit	714	1,368	725	1,552	1,552	1,573
資産 Segment Assets	(514,751)	(572,962)	(530,387)	(583,407)	(536,708)	(510,375)
減価償却費 Depreciation	(5,529)	(5,914)	(5,974)	(6,190)	(6,190)	(6,071)
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	(6,083)	(4,664)	(5,724)	(6,293)	(5,874)	(4,791)
連結 Consolidated						
売上高 Total Sales	2,859,054	3,327,484	3,406,030	3,245,906	3,245,906	3,011,337
営業利益 Segment (Loss) Profit	(314,012)	(71,711)	(78,600)	256,702	256,702	217,747
資産 Segment Assets	7,635,150	7,777,519	7,743,378	7,412,472	7,412,472	6,853,182
減価償却費 Depreciation	380,025	382,821	385,350	370,421	370,421	368,768
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	435,211	418,920	420,667	369,302	369,302	344,098

Segment Information (Million \$)

セグメント情報(百万ドル)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016 (セグメント変更前) (Before review)	2016 (セグメント変更後) (After review)	2017
電気事業 Electric Power						
売上高 Total Sales	21,741	25,588	26,296	25,012	25,012	22,900
営業利益 Segment Profit	(3,293)	(1,051)	(1,194)	1,770	1,770	1,473
資産 Segment Assets	57,227	58,627	57,375	54,337	54,337	48,494
減価償却費 Depreciation	2,627	2,659	2,657	2,511	2,511	2,473
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	2,980	2,896	2,672	2,258	2,258	2,031
ガス・その他エネルギー事業 Gas/Other Energies						
売上高 Total Sales	—	—	—	—	1,102	1,046
営業利益 Segment Profit	—	—	—	—	136	53
資産 Segment Assets	—	—	—	—	4,379	4,423
減価償却費 Depreciation	—	—	—	—	160	192
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	—	—	—	—	547	253
小計 Subtotal						
売上高 Total Sales	—	—	—	—	26,115	23,947
営業利益 Segment Profit	—	—	—	—	1,907	1,526
資産 Segment Assets	—	—	—	—	58,717	52,917
減価償却費 Depreciation	—	—	—	—	2,672	2,665
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	—	—	—	—	2,805	2,284
情報通信事業 IT/Communications						
売上高 Total Sales	1,873	1,837	1,900	1,945	1,945	2,021
営業利益 Segment Profit	216	175	164	154	154	173
資産 Segment Assets	3,706	3,809	3,666	3,363	3,363	3,187
減価償却費 Depreciation	527	522	552	557	557	569
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	562	514	463	402	402	388
その他 Other						
売上高 Total Sales	4,800	4,888	5,095	4,786	3,682	3,617
営業利益 Segment Profit	271	224	322	348	212	226
資産 Segment Assets	11,703	11,987	12,699	13,562	8,767	9,524
減価償却費 Depreciation	281	282	277	286	126	105
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	390	363	664	686	135	436
調整額 Reconciliations						
売上高 Total Sales	(2,934)	(2,657)	(2,935)	(2,815)	(2,814)	(2,748)
営業利益 Segment Profit	6	12	6	13	13	14
資産 Segment Assets	(4,587)	(5,106)	(4,727)	(5,199)	(4,783)	(4,548)
減価償却費 Depreciation	(49)	(52)	(53)	(55)	(55)	(54)
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	(54)	(41)	(51)	(56)	(52)	(42)
連結 Consolidated						
売上高 Total Sales	25,481	29,656	30,356	28,929	28,929	26,839
営業利益 Segment Profit	(2,798)	(639)	(700)	2,287	2,287	1,940
資産 Segment Assets	68,049	69,318	69,014	66,064	66,064	61,080
減価償却費 Depreciation	3,387	3,411	3,434	3,301	3,301	3,286
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	3,878	3,733	3,749	3,291	3,291	3,066

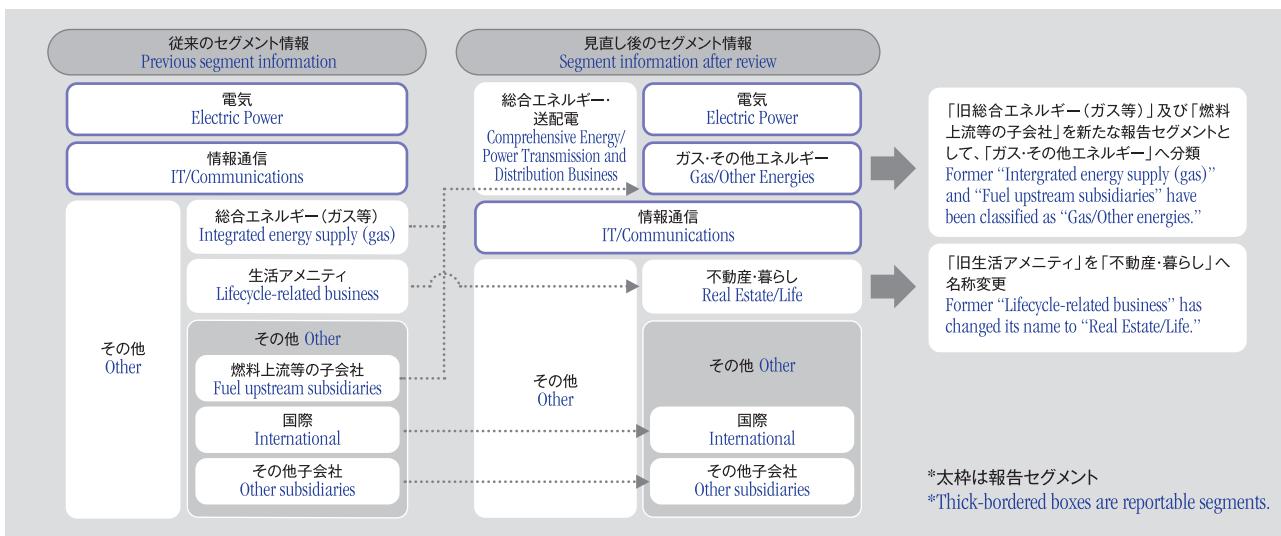
Outline of the Change of Segment Information

セグメント情報変更概要

セグメント情報変更理由 Reason of the Change of Segment Information

中期経営計画推進のために経営管理単位を見直したことにより、2016年度より、セグメント情報を変更しました。

Segment information has been changed since FY 2017 as business managerial unit was reviewed to promote the Medium-term Management Plan.



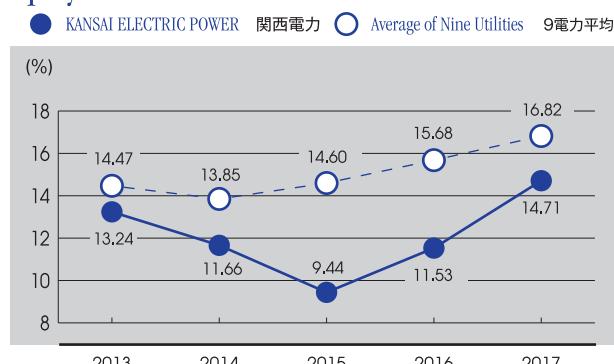
NON-CONSOLIDATED FINANCIAL DATA

単独財務データ

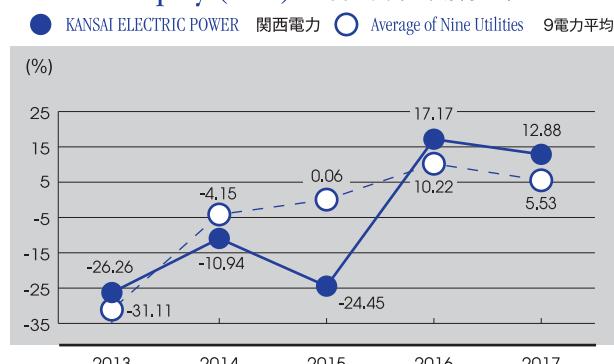
Key Ratios (KANSAI ELECTRIC POWER and The Average of Nine Utilities)

単独経営指標推移グラフ(当社と9社平均)

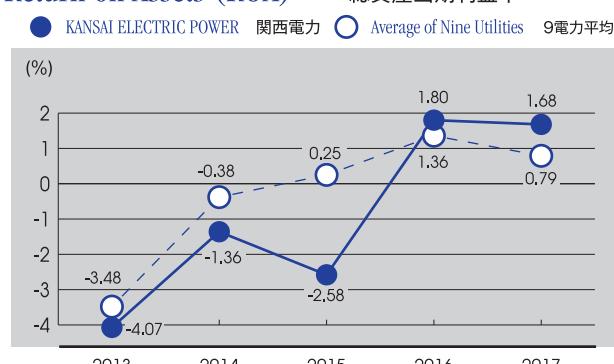
Equity Ratio 自己資本比率



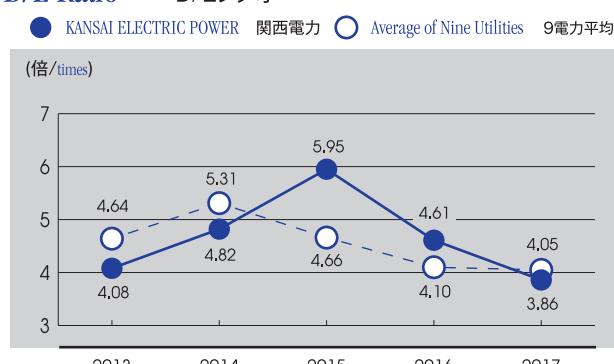
Return on Equity (ROE) 自己資本当期利益率



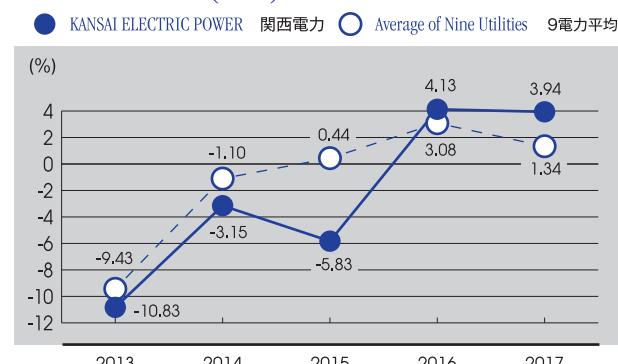
Return on Assets (ROA)*¹ 総資産当期利益率*1



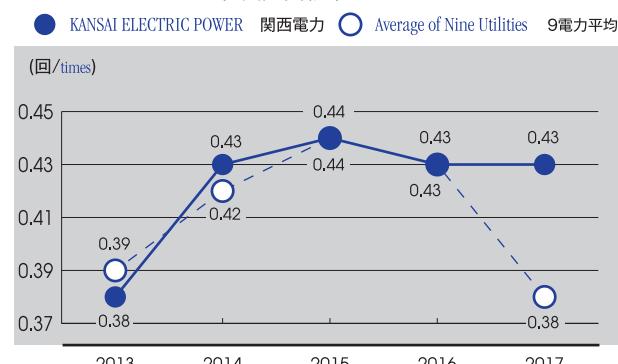
D/E Ratio*³ D/Eレシオ*³



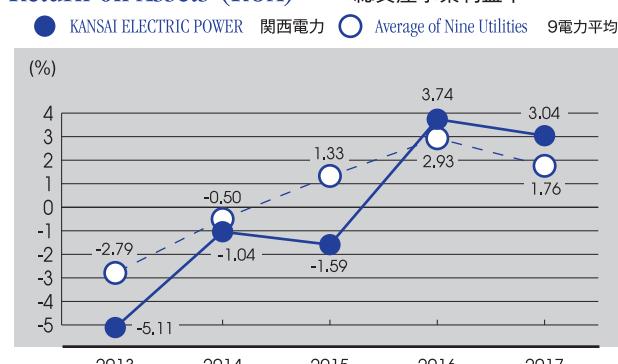
Return on Sales (ROS) 売上高当期利益率



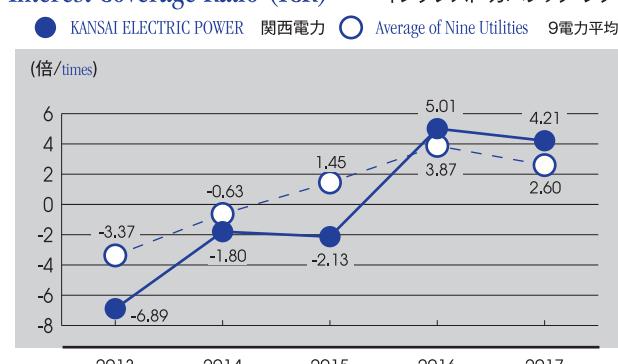
Asset Turnover 総資産回転率



Return on Assets (ROA)*² 総資産事業利益率*2



Interest Coverage Ratio (ICR)*⁴ インタレスト・カバレッジ・レシオ*4



*¹当期純利益／総資産 Net Income / Total Assets

*²事業利益(経常利益+支払利息)／総資産(期首・期末平均) Business Income (Ordinary Income + Interest Expense) / Total Assets (Average of Beginning and End of Term)

*³(有利子負債-現預金)／株主資本 (Interest-Bearing Debt - Cash and Time Deposits) / Total Shareholders' Equity

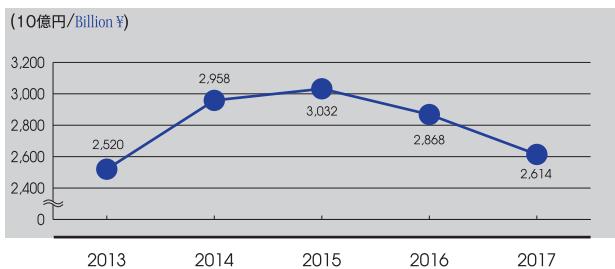
*⁴(営業利益 + 受取利息 + 受取配当金)／支払利息 (Operating Income + Interest Income + Dividends Received) / Interest Expense

Non-Consolidated Statements of Operations (Million ¥)

単独損益計算書(百万円)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016	2017
営業収益 Operating Revenues					
電灯料 Residential	1,010,697	1,144,429	1,129,114	1,063,806	999,811
電力料 Commercial and Industrial	1,343,556	1,607,254	1,655,047	1,530,231	1,296,832
その他 Other	85,180	119,299	166,345	212,416	272,844
附帯事業営業収益 Incidental Operating Revenues	81,278	87,262	81,928	61,838	44,952
営業収益合計 Total	2,520,713	2,958,246	3,032,435	2,868,293	2,614,440
営業費用 Operating Expenses					
人件費 Personnel Expenses	231,226	198,186	195,986	196,724	204,685
燃料費 Fuel Costs	919,884	1,159,206	1,186,593	710,326	523,544
購入電力料 Cost of Purchased Power	567,923	554,948	571,107	493,577	461,657
修繕費 Maintenance Costs	202,615	178,543	184,611	185,351	189,583
減価償却費 Depreciation	294,733	298,349	298,148	281,790	277,485
諸税 Taxes	141,271	145,423	144,073	143,635	144,010
その他 Other	451,264	454,256	503,955	596,387	603,241
附帯事業営業費用 Incidental Operating Expenses	75,181	86,147	78,764	51,932	45,707
営業費用合計 Total	2,884,102	3,075,061	3,163,241	2,659,726	2,449,915
営業利益(損失) Operating (Loss) Income	(363,388)	(116,815)	(130,805)	208,566	164,524
その他(収益)費用 Other (Income) Expenses					
受取利息及び受取配当金 Interest and Dividends Income	(19,339)	(23,865)	(22,997)	(25,835)	(16,486)
支払利息 Interest Expense	49,949	51,533	50,624	46,790	42,956
その他 Other - net	(1,435)	(21,574)	1,194	(12,530)	(5,666)
その他(収益)費用合計 Total	29,174	6,093	28,820	8,424	20,804
渇水準備金引当 (Reversal of) Provision for Reserve for Fluctuations in Water Level	(4,489)	(3,184)	1,760	19,796	(1,034)
税引前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(388,072)	(119,724)	(161,386)	180,345	144,755
法人税等 Income Taxes					
法人税等 Current	—	(7,045)	(6,193)	9,086	(1,247)
法人税等調整額 Deferred	(115,134)	(19,587)	21,528	52,719	42,937
当期純利益(損失) Net (Loss) Income	(272,938)	(93,091)	(176,721)	118,540	103,064
普通株1株当たり(円) Per Share of Common Stock (¥)					
当期純利益(損失) Basic Net (Loss) Income	(305.35)	(104.15)	(197.72)	132.63	115.32
配当金 Cash Dividends Applicable to the year	—	—	—	—	25.00

Operating Revenues 営業収益



Operating (Loss) Income 営業利益(損失)



Non-Consolidated Statements of Operations (Million \$)

単独損益計算書(百万ドル)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2013	2014	2015	2016	2017
営業収益 Operating Revenues					
電灯料 Residential	9,007	10,199	10,063	9,481	8,910
電力料 Commercial and Industrial	11,974	14,324	14,750	13,638	11,558
その他 Other	759	1,063	1,482	1,893	2,431
附帯事業営業収益 Incidental Operating Revenues	724	777	730	551	400
営業収益合計 Total	22,466	26,365	27,027	25,564	23,301
営業費用 Operating Expenses					
人件費 Personnel Expenses	2,060	1,766	1,746	1,753	1,824
燃料費 Fuel Costs	8,198	10,331	10,575	6,330	4,666
購入電力料 Cost of Purchased Power	5,061	4,946	5,090	4,399	4,114
修繕費 Maintenance Costs	1,805	1,591	1,645	1,651	1,689
減価償却費 Depreciation	2,626	2,659	2,657	2,511	2,473
諸税 Taxes	1,259	1,296	1,284	1,280	1,283
その他 Other	4,021	4,048	4,491	5,315	5,376
附帯事業営業費用 Incidental Operating Expenses	670	767	701	462	407
営業費用合計 Total	25,705	27,406	28,192	23,705	21,835
営業利益(損失) Operating (Loss) Income	(3,238)	(1,041)	(1,165)	1,858	1,466
その他(収益)費用 Other (Income) Expenses					
受取利息及び受取配当金 Interest and Dividends Income	(172)	(212)	(204)	(230)	(146)
支払利息 Interest Expense	445	459	451	417	382
その他 Other - net	(12)	(192)	10	(111)	(50)
その他(収益)費用合計 Total	260	54	256	75	185
渴水準備金引当 (Reversal of) Provision for Reserve for Fluctuations 又は取崩し in Water Level	(40)	(28)	15	176	(9)
税引前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(3,458)	(1,067)	(1,438)	1,607	1,290
法人税等 Income Taxes					
法人税等 Current	—	(62)	(55)	80	(11)
法人税等調整額 Deferred	(1,026)	(174)	191	469	382
当期純利益(損失) Net (Loss) Income	(2,432)	(829)	(1,575)	1,056	918
普通株1株当たり(ドル) Per Share of Common Stock (\$)					
当期純利益(損失) Basic Net (Loss) Income	(2.72)	(0.92)	(1.76)	1.18	1.02
配当金 Cash Dividends Applicable to the year	—	—	—	—	0.22

Net (Loss) Income 当期純利益(損失)



Net (Loss) Income Per Share 1株当たり当期純利益(損失)



Non-Consolidated Balance Sheets (Million ¥)

単独貸借対照表(百万円)

各3月31日時点 As of March 31	2013	2014	2015	2016	2017
資産の部 Assets					
固定資産 Property					
固定資産 Plant and Equipment	14,546,514	14,724,073	14,967,271	15,057,975	15,130,964
固定資産仮勘定 Construction in Progress	480,672	435,646	373,662	381,942	427,445
工事費負担金 Contributions in Aid of Construction	(448,236)	(452,544)	(454,905)	(461,022)	(463,360)
減価償却累計額 Accumulated Depreciation and Amortization	(10,460,815)	(10,667,680)	(10,877,255)	(11,066,409)	(11,265,576)
設備及び機器 Plant and Equipment-Net	4,118,134	4,039,494	4,008,773	3,912,486	3,829,473
核燃料(減損額控除後) Nuclear Fuel, Net of Amortization	536,691	528,955	530,065	526,291	481,371
固定資産合計(簿価) Property-Net	4,654,826	4,568,449	4,538,838	4,438,778	4,310,844
投資その他の資産 Investment and Other Assets					
投資有価証券 Investment Securities	102,174	108,996	116,574	104,455	117,148
関係会社長期投資 Investments in and Advances to Subsidiaries and Associated Companies	429,383	421,888	429,317	419,953	493,806
使用済燃料再処理等積立金 Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	593,530	574,553	551,395	526,080	—
長期貸付金 Long-Term Loans Receivable	359	298	293	285	265
原子力廃止関連仮勘定 Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning	—	—	28,095	27,346	26,598
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	444,219	457,849	432,505	375,015	317,507
その他資産 Other Assets	91,786	90,854	59,373	94,208	93,878
投資その他の資産合計 Total Investments and Other Assets	1,661,453	1,654,439	1,617,556	1,547,346	1,049,205
流動資産 Current Assets					
現金及び現金同等物 Cash and cash equivalents	121,978	296,773	232,372	91,052	103,170
売掛債権 Accounts Receivable	159,846	208,162	199,626	193,795	203,111
貸倒り引当金 Allowance for Doubtful Accounts	(1,431)	(1,964)	(1,778)	(2,319)	(2,164)
貯蔵品 Inventories	94,502	107,456	100,177	65,676	61,057
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	38,173	42,109	43,887	55,447	64,795
その他流動資産 Other Current Assets	28,313	40,775	38,253	43,316	44,890
流動資産合計 Total Current Assets	441,382	693,312	612,538	446,969	474,862
資産合計 Total	6,757,662	6,916,202	6,768,934	6,433,093	5,834,912
各3月31日時点 As of March 31	2013	2014	2015	2016	2017
負債及び純資産の部 Liabilities and Equity					
固定負債 Long-Term Liabilities					
社債及び長期借入金 Long-Term Debt	3,280,706	3,404,265	3,172,544	2,776,571	2,524,956
退職給付引当金 Liability for Retirement Benefits	353,239	354,470	361,468	303,754	316,035
未払使用済燃料再処理等拠出金 Accrued Contributions for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	—	—	—	—	32,700
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	684,129	664,854	643,985	611,440	—
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	449,344	399,301	408,429	418,705	427,629
その他固定負債 Other Long-Term Liabilities	88,752	137,676	185,770	239,846	238,595
固定負債合計 Total Long-Term Liabilities	4,856,171	4,960,568	4,772,198	4,350,319	3,539,915
流動負債 Current Liabilities					
1年以内に期限到来の社債及び長期借入金 Current Maturities of Long-Term Debt	366,775	353,142	505,936	609,254	658,287
短期借入金 Short-Term Borrowings	130,000	200,000	200,000	130,000	130,000
コマーシャル・ペーパー Commercial Papers	—	—	—	—	114,000
買掛債務 Accounts Payable	174,451	202,749	207,652	115,539	114,491
関係会社短期債務 Payable to Subsidiaries and Associated Companies	130,084	168,897	154,406	150,353	114,660
未払費用及びその他流動負債 Accrued Expenses and Other Current Liabilities	195,068	217,223	281,172	307,095	277,618
流動負債合計 Total Current Liabilities	996,379	1,142,012	1,349,167	1,312,242	1,409,057
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	10,114	6,930	8,690	28,487	27,452
純資産 Equity					
資本金 Common Stock	489,320	489,320	489,320	489,320	489,320
資本剰余金 Capital Surplus	67,031	67,031	67,031	67,031	67,031
利益準備金 Legal Reserve	122,330	122,330	122,330	33,133	33,133
その他利益剰余金 Unappropriated	276,843	183,750	7,027	214,763	317,826
その他有価証券評価差額金 Unrealized Gain on Available-for-Sale Securities	30,997	36,411	50,602	42,408	51,392
繰延ヘッジ損益 Deferred gain on derivatives under hedge accounting	4,611	4,032	(1,210)	(8,334)	(3,912)
自己株式 Treasury Stock	(96,139)	(96,186)	(96,223)	(96,278)	(96,307)
純資産合計 Total Equity	894,995	806,691	638,876	742,044	858,486
合計 Total	6,757,662	6,916,202	6,768,934	6,433,093	5,834,912
1株当たり純資産(円) Net Assets per Share (¥)	1,001.29	902.54	714.81	830.28	960.60
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	3,774,148	3,954,708	3,875,278	3,496,559	3,401,081
D/Eレシオ D/E Ratio	4.08	4.82	5.95	4.61	3.86

*使用済燃料再処理等準備引当金を含む Including "Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel Without Definite Plans."

Non-Consolidated Balance Sheets (Million \$)

単独貸借対照表(百万ドル)

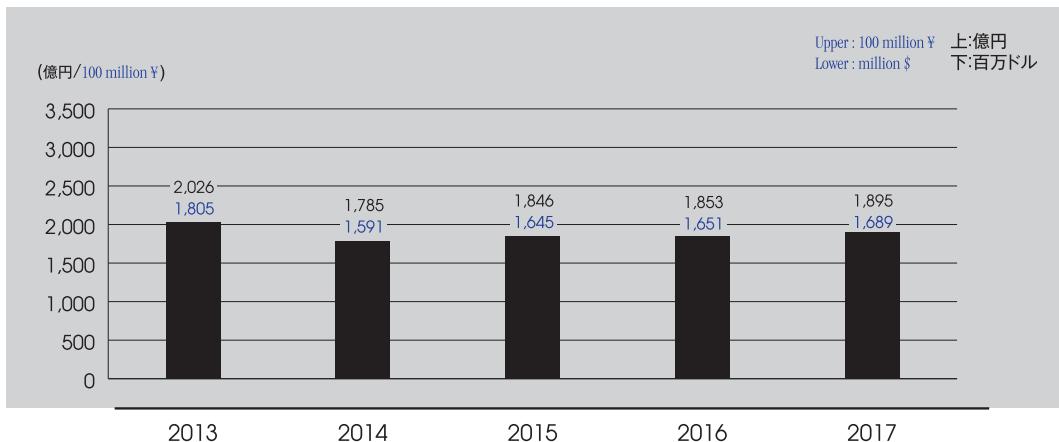
各3月31日時点 As of March 31	2013	2014	2015	2016	2017
資産の部 Assets					
固定資産 Property					
固定資産 Plant and Equipment	129,648	131,230	133,398	134,206	134,857
固定資産仮勘定 Construction in Progress	4,284	3,882	3,330	3,404	3,809
工事費負担金 Contributions in Aid of Construction	(3,994)	(4,033)	(4,054)	(4,108)	(4,129)
減価償却累計額 Accumulated Depreciation and Amortization	(93,233)	(95,077)	(96,945)	(98,631)	(100,406)
設備及び機器 Plant and Equipment-Net	36,703	36,002	35,728	34,870	34,130
核燃料(減損額控除後) Nuclear Fuel, Net of Amortization	4,783	4,714	4,724	4,690	4,290
固定資産合計(簿価) Property-Net	41,486	40,717	40,453	39,561	38,421
投資その他の資産 Investment and Other Assets					
投資有価証券 Investment Securities	910	971	1,038	930	1,044
関係会社長期投資 Investments in and Advances to Subsidiaries and Associated Companies	3,826	3,760	3,826	3,742	4,401
使用済燃料再処理等積立金 Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	5,289	5,120	4,914	4,688	—
長期貸付金 Long-Term Loans Receivable	3	2	2	2	2
原子力廃止関連仮勘定 Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning	—	—	250	243	237
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	3,959	4,080	3,854	3,342	2,829
その他資産 Other Assets	818	809	529	839	836
投資その他の資産合計 Total Investments and Other Assets	14,807	14,745	14,416	13,790	9,351
流動資産 Current Assets					
現金及び現金同等物 Cash and cash equivalents	1,087	2,645	2,071	811	919
売掛債権 Accounts Receivable	1,424	1,855	1,779	1,727	1,810
貸倒引当金 Allowance for Doubtful Accounts	(12)	(17)	(15)	(20)	(19)
貯蔵品 Inventories	842	957	892	585	544
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	340	375	391	494	577
その他流動資産 Other Current Assets	252	363	340	386	400
流動資産合計 Total Current Assets	3,933	6,179	5,459	3,983	4,232
資産合計 Total	60,228	61,641	60,329	57,335	52,004
各3月31日時点 As of March 31	2013	2014	2015	2016	2017
負債及び純資産の部 Liabilities and Equity					
固定負債 Long-Term Liabilities					
社債及び長期借入金	29,239	30,341	28,275	24,746	22,504
Long-Term Debt, Less Current Maturities					
退職給付引当金 Liability for Retirement Benefits	3,148	3,159	3,221	2,707	2,816
未払使用済燃料再処理等拠出金	—	—	—	—	291
Accrued Contributions for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel					
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	6,097	5,925	5,739	5,449	—
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	4,004	3,558	3,640	3,731	3,811
その他固定負債 Other Long-Term Liabilities	791	1,227	1,655	2,137	2,126
固定負債合計 Total Long-Term Liabilities	43,281	44,211	42,532	38,772	31,550
流動負債 Current Liabilities					
1年以内に期限到来の社債及び長期借入金 Current Maturities of Long-Term Debt	3,268	3,147	4,509	5,430	5,867
短期借入金 Short-Term Borrowings	1,158	1,782	1,782	1,158	1,158
コマーシャル・ペーパー Commercial Papers	—	—	—	—	1,016
買掛債務 Accounts Payable	1,554	1,807	1,850	1,029	1,020
関係会社短期債務 Payable to Subsidiaries and Associated Companies	1,159	1,505	1,376	1,340	1,021
未払費用及びその他流動負債 Accrued Expenses and Other Current Liabilities	1,738	1,936	2,505	2,737	2,474
流動負債合計 Total Current Liabilities	8,880	10,178	12,024	11,695	12,558
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	90	61	77	253	244
純資産 Equity					
資本金 Common Stock	4,361	4,361	4,361	4,361	4,361
資本剰余金 Capital Surplus	597	597	597	597	597
利益準備金 Legal Reserve	1,090	1,090	1,090	295	295
その他利益剰余金 Unappropriated	2,467	1,637	62	1,914	2,832
その他有価証券評価差額金 Unrealized Gain on Available-for-Sale Securities	276	324	450	377	458
繰延ヘッジ損益 Deferred gain on derivatives under hedge accounting	41	35	(10)	(74)	(34)
自己株式 Treasury Stock	(856)	(857)	(857)	(858)	(858)
純資産合計 Total Equity	7,976	7,189	5,694	6,613	7,651
合計 Total	60,228	61,641	60,329	57,335	52,004
1株当たり純資産(ドル) Net Assets per Share (\$)	8.92	8.04	6.37	7.40	8.56
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	33,637	35,246	34,539	31,163	30,312
D/Eレシオ D/E Ratio	4.08	4.82	5.95	4.61	3.86

*使用済燃料再処理等準備引当金を含む Including "Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel Without Definite Plans."

Maintenance Costs and Employees

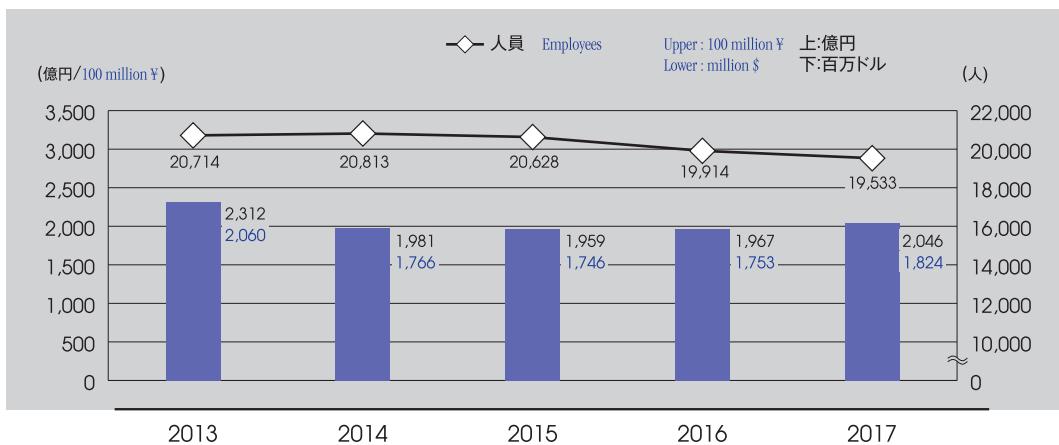
Maintenance Costs

修繕費の推移



Personnel Expenses and Employees

人件費と従業員数^{*1}の推移



*1 人員については、就業人員により記載している Employees are the operation staff

Major Factors

主要諸元の推移

	2013	2014	2015	2016	2017
原油価格 (\$/bbl) Crude Oil Price (\$/bbl)	113.9	110.0	90.4	48.8	47.5
為替レート (¥/\$) Exchange Rate (¥/\$)	83	100	110	120	108
原子力利用率 (%) Nuclear Power Capacity Factor (%)	17.7	10.9	0.0	1.0	0.0
出水率 (%) Water Run-off Ratio (%)	95.3	100.1	104.2	112.9	99.1
金利 (長期プライムレート) (%) Interest Rate (Long-Term Prime Rate) (%)	1.24	1.24	1.15	1.11	0.95

●主要諸元の収支影響額(2017年3月期) Sensitivity of Major Factors (fiscal 2017)

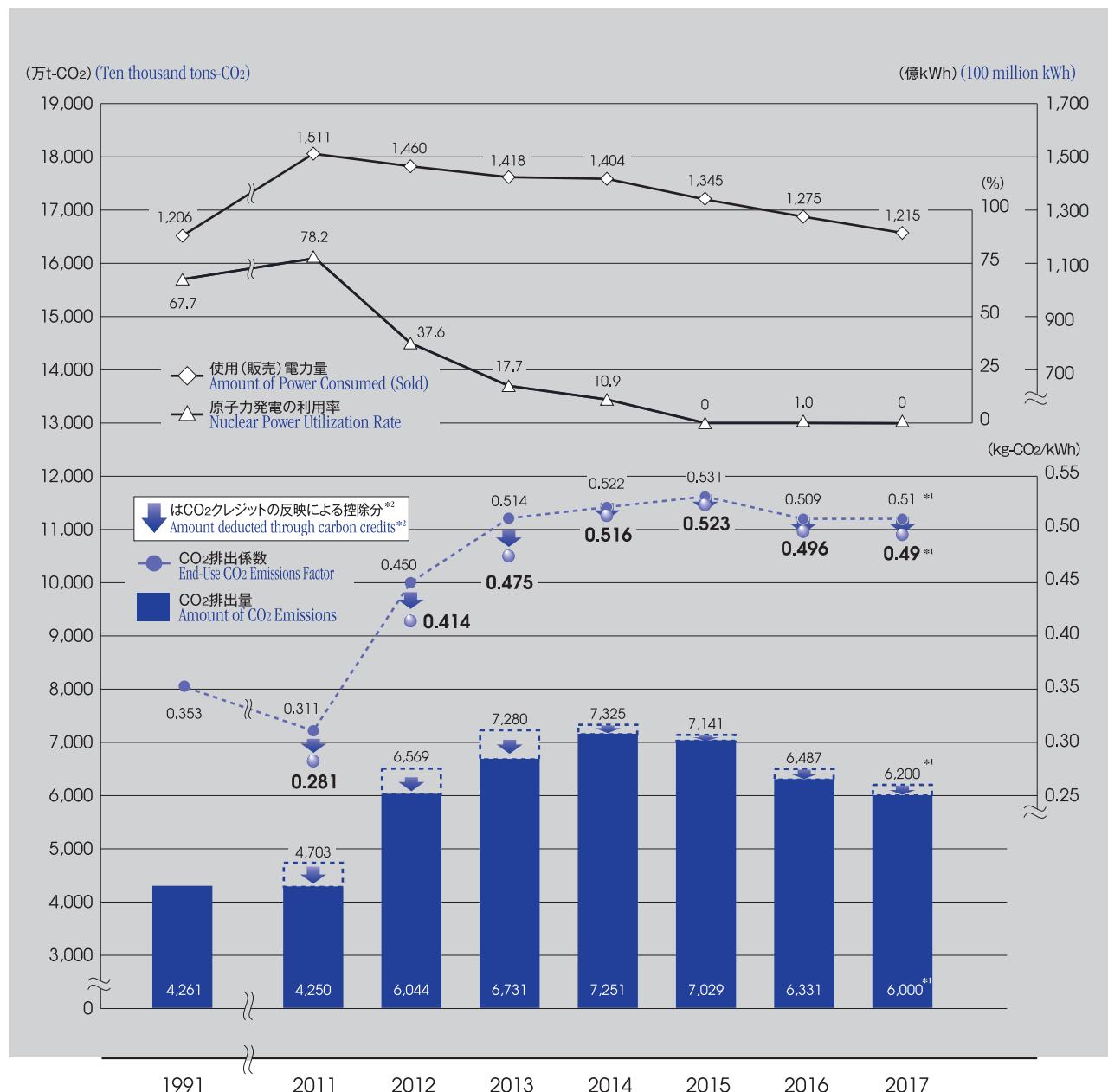
原油価格 Crude Oil Price	1ドル／bbl当たり per \$1/bbl	68億円 ¥6.8 billion
為替レート Exchange Rate	1円／\$当たり per ¥1/\$	55億円 ¥5.5 billion
原子力利用率 Nuclear Capacity Factor	1%当たり per 1%	46億円 ¥4.6 billion
出水率 Water Run-off Ratio	1%当たり per 1%	9億円 ¥0.9 billion
金利 Interest Rate	1%当たり per 1%	67億円 ¥6.7 billion

STRIVING TO ACHIEVE A LOW-CARBON SOCIETY

低炭素社会の実現に向けた取組み

Changes in CO₂ Emission Factor, etc.

CO₂排出係数などの推移



*1 暫定値であり、正式には「地球温暖化対策の推進に関する法律」などに基づき、国からCO₂排出係数の実績値が公表されます。

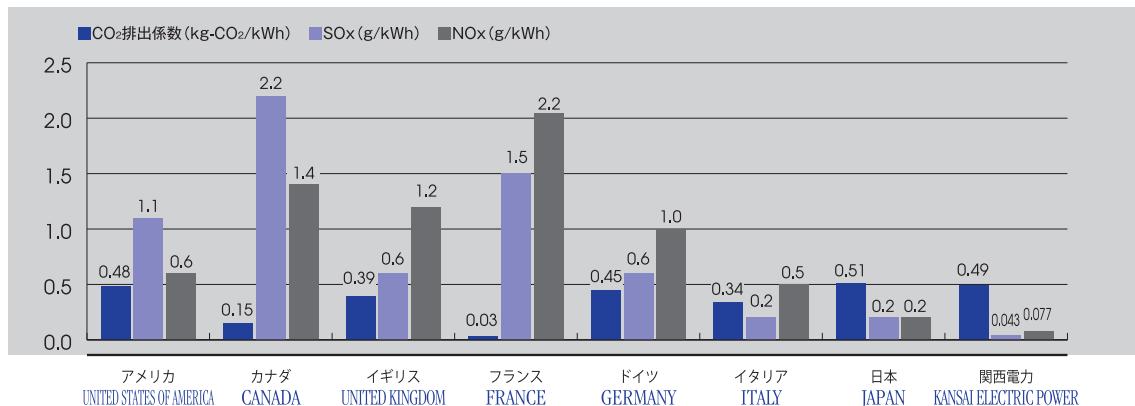
*2 This value is provisional. Based on the Act on Promotion of Global Warming Countermeasures and other factors, the actual value of the CO₂ emission factor will be officially announced by the national government.

*3 「地球温暖化対策の推進に関する法律」上の「温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度」に基づき計算しています。また、2011年度以降の調整後排出係数は、CO₂クレジットの反映による控除分のほかに、太陽光余剰買取制度・再生可能エネルギーの全量固定価格買取制度のものでの環境価値の調整も含まれます。

*4 Values result from the GHG Emissions Accounting, Reporting, and Disclosure System as mandated by the Act on Promotion of Global Warming Countermeasures. Emission factors for FY 2012 and beyond after adjustment account for exclusions reflecting carbon credits as well as environmental value adjustments based on the purchasing system for surplus solar power and the feed-in tariff (FIT) for renewable energy.

CO₂ Emission Factor, SOx and NOx Emissions per Unit of Thermal Power Generated

CO₂排出係数、火力発電電力量当たりのSOx、NOx排出量



* 各国CO₂排出係数は2014年実績。各国の火力発電電力量当たりのSOx、NOx排出量は2014年度実績。当社の値は2016年度実績。

*Carbon dioxide (CO₂) emission factors for each country are recorded for 2014. SOx and NOx emissions per unit of thermal power generated by each country is recorded for FY 2015. Those of Kansai Electric Power represent FY 2017 results.

出典:OECD.StatExtracts Complete databases available via OECD's iLibrary (電気事業連合会「エネルギーと環境」)

Source: OECD.StatExtracts Complete databases available via OECD's iLibrary ("Energy and Environment" in the Federation of Electric Power Companies of Japan website)

Development of Renewable Energy

再生可能エネルギーの開発状況

電 源 Power	運転中 In operation	開発案件 Development project	出力(kW) Capacity	運転開始 Commencement of Operation
太陽光 Solar Power 78,700kW	運転中 In operation	堺太陽光発電所 Sakai Solar Power Station	10,000	2011/9
		若狭おおい太陽光発電所 Wakasa Ohi Solar Power Station	500	2013/11
		けいはんな太陽光発電所 Keihanna Solar Power Station	1,980	2013/12
		高砂ソーラーステーション Takasago Solar Power Station	1,000	2014/3
		近鉄花吉野ソーラー発電所 Kintetsu Hanayoshino Solar Power Plant	3,000	2014/3
		若狭高浜太陽光発電所 Wakasa Takahama Solar Power Station	500	2014/11
		淡路貴船太陽光発電所 Awaji Kifune Solar Power Station	30,000	2014/12
		有田太陽光発電所 Arida Solar Power Station	29,700	2015/10
風力 Wind 18,000kW	運転中 In operation	山崎太陽光発電所 Yamasaki Solar Power Station	1,980	2016/11
		淡路風力発電所 Awaji Wind Power Station	12,000	2012/12
		田原4区風力発電所 Tahara No.4 Wind Power Station	6,000	2014/5
		舞鶴発電所(混焼) Maizuru Power Station (Mixed firing)	—	2008/8 (混焼開始) (Start of Mixed Firing)
バイオマス Biomass 125,710kW	運転中 In operation	朝来市バイオマス発電事業 Asago-shi Biomass Power Generation Business	5,600	2016/12
		相生2号機バイオマス変更 Change in Aioi No. 2 Biomass Power Plant	120,000	2022(予定) (Scheduled)
		熊本県玉名郡南関町竹バイオマス熱電併給事業 Nankan-machi,Tamana-gun in Kumamoto Prefecture Bamboo Biomass Electricity and Heat Supply Business	110	2019(予定) (Scheduled)
水力 Hydropower +24,130kW	開発中 Under development	梅ノ尾発電所 Togano-o Power Station	+30	2017/9 (予定) (Scheduled)
		長殿発電所 Nagatono Power Station	+900	2018/6 (予定) (Scheduled)
		黒部川第二 Kurobegawa No.2 Power Station	+1,800	2019～2021 (予定) (Scheduled)
		丸山発電所 Maruyama Power Station	+15,000	2018～2020 (予定) (Scheduled)
		新丸山発電所 Shin-maruyama Power Station	+6,400	未定 Pending

*2017年5月末時点。 As of May 31,2017.

*水力は開発計画のみ掲載。運開済の水力は148地点、3,341MW。

Only development plans are described for hydropower stations.148 hydropower stations, which have already started, produce 3,341MW.

Purchased Electricity from Solar Power Generated

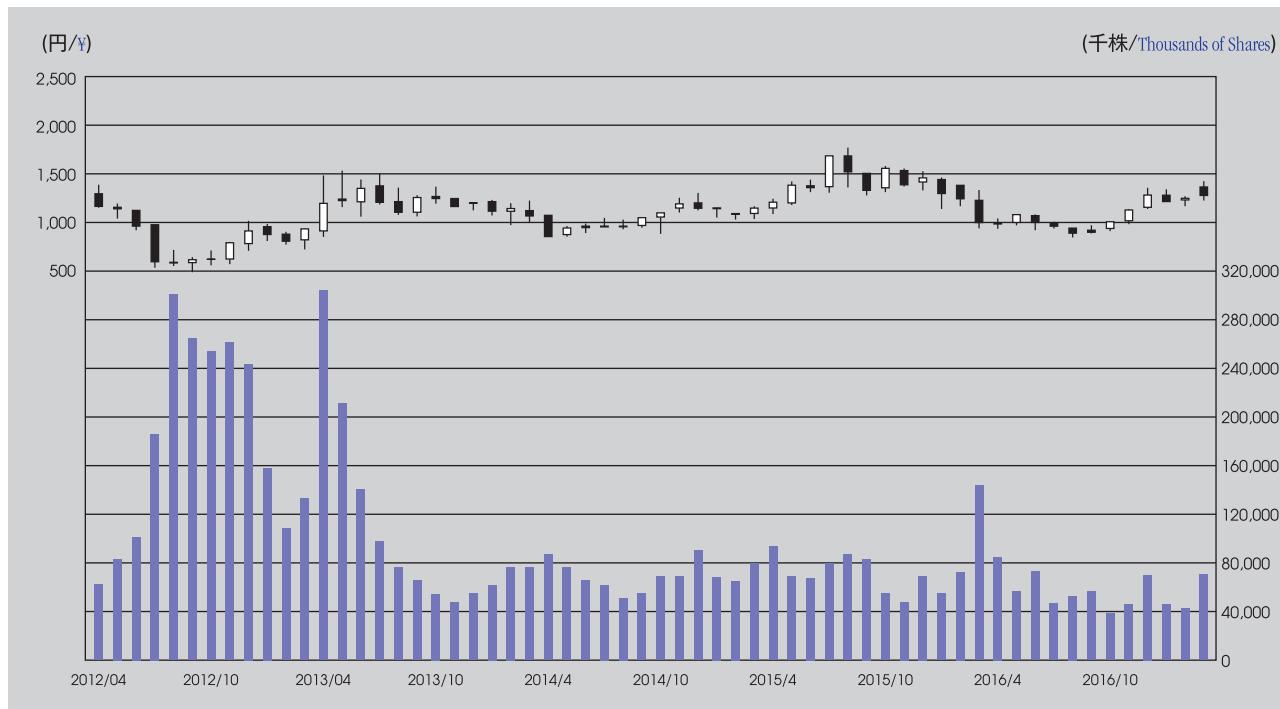
太陽光からの購入状況

	2013	2014	2015	2016	2017
件数 Number of Solar Power	199,479	255,859	306,799	343,941	372,096
契約電力(kW) Contract Demand (kW)	854,388	1,680,711	2,703,493	3,604,305	4,150,316
電力量(MWh) Purchased Power (MWh)	477,550	1,127,857	2,154,306	3,377,220	4,167,007

STOCK INFORMATION 株式情報

Stock Prices and Trading Volume

株価・出来高の推移



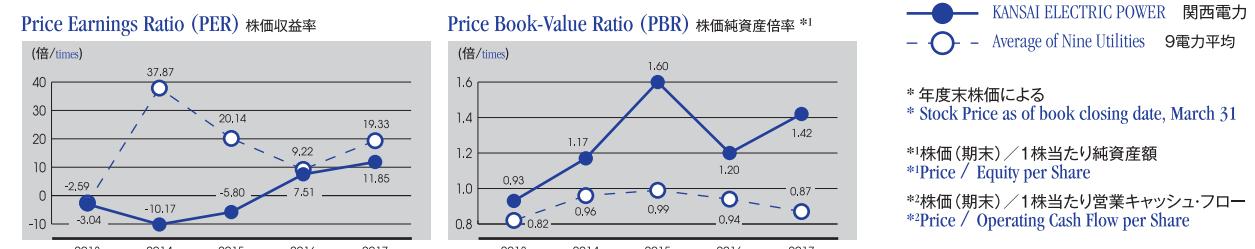
	2013	2014	2015	2016	2017
時価総額(十億円) (Billion ¥) Market Value (Billion \$)	871.1 7.76	994.1 8.86	1,076.2 9.59	935.6 8.33	1,283.2 11.43
年間株価高低(円) High and Low for The Year (¥)	High Low	High Low	High Low	High Low	High Low
	1,383 482	1,527 844	1,312.50 855	1,768.00 945.00	1,426.00 841.60

Stock Ratios

株式指標(連結) Consolidated



株式指標(単独) Non-Consolidated



—●— KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力
-○- Average of Nine Utilities 9電力平均

* 年度末株価による
* Stock Price as of book closing date, March 31

*1株価(期末)／1株当たり純資産額

*1Price / Equity per Share

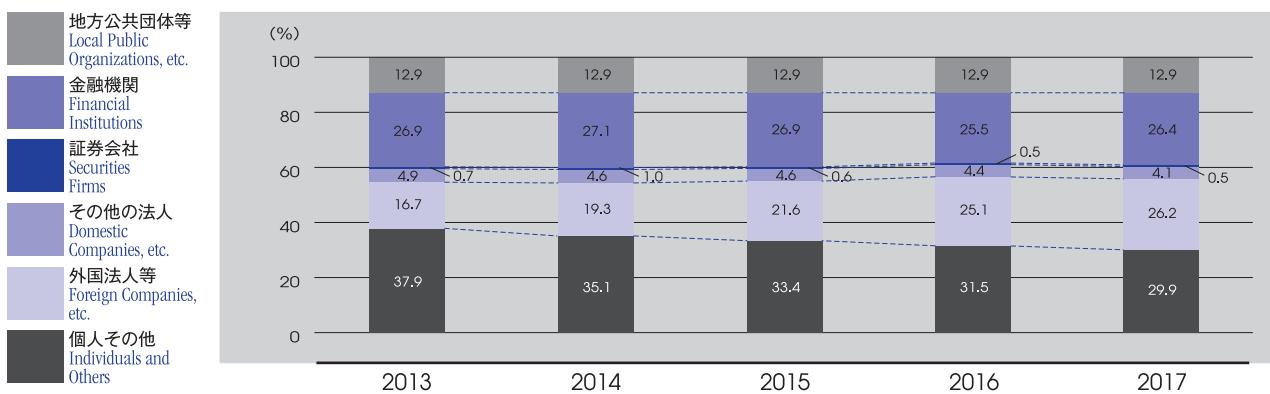
*2株価(期末)／1株当たり営業キャッシュ・フロー

*2Price / Operating Cash Flow per Share

Numbers of Shares

所有者別持株数

		株式数(千株)	Number of Shares (thousand)			
		2013	2014	2015	2016	2017
地方公共団体等	Local Public Organizations, etc.	121,354	121,353	121,353	121,353	121,354
金融機関	Financial Institutions	252,157	254,650	252,031	239,598	247,959
証券会社	Securities Firms	6,188	8,973	5,694	4,708	4,562
その他の法人	Domestic Companies, etc.	45,887	43,291	42,841	41,519	38,303
外国法人等	Foreign Companies, etc.	157,146	181,299	202,957	235,434	245,888
個人その他	Individuals and Others	355,997	329,165	313,854	296,117	280,665
合計	Total	938,733	938,733	938,733	938,733	938,733



	2013	2014	2015	2016	2017
株主数(名) Number of Shareholders	384,083	358,167	338,978	325,370	306,169

Major Shareholders

大株主

2017年3月31日時点	As of March 31, 2017	所有株式数(千株)	持株比率
		Number of Shares Held (thousands)	Percentage of Shares Held(%)
大阪市	Osaka City	83,748	9.37%
日本生命保険相互会社	Nippon Life Insurance Company	34,328	3.84%
神戸市	Kobe City	27,351	3.06%
日本マスタートラスト信託銀行(信託口)	The Master Trust Bank of Japan, Ltd. (Trust Account)	25,351	2.84%
日本トラスティサービス信託銀行(信託口)	Japan Trustee Services Bank, Ltd. (Trust Account)	24,118	2.70%
関西電力株主会	Kansai Electric Power Employee Stockholder Program	19,879	2.22%
みずほ銀行	Mizuho Bank, Ltd.	17,378	1.94%
日本トラスティサービス信託銀行(信託口5)	Japan Trustee Services Bank, Ltd. (Trust Account 5)	14,993	1.68%
MSIP CLIENT SECURITIES	MSIP CLIENT SECURITIES	14,647	1.64%
高知信用金庫	Kochi Shinkin Bank	13,796	1.54%

*当社の自己株式45,031千株は、上記の表から除いている。

*Excluding 45,031 thousand of treasury stock from the above table.

COMPARATIVE DATA ON JAPAN'S ELECTRIC POWER COMPANIES 電力会社比較データ

Japan's 10 Electric Power Companies

日本の電力会社一覧



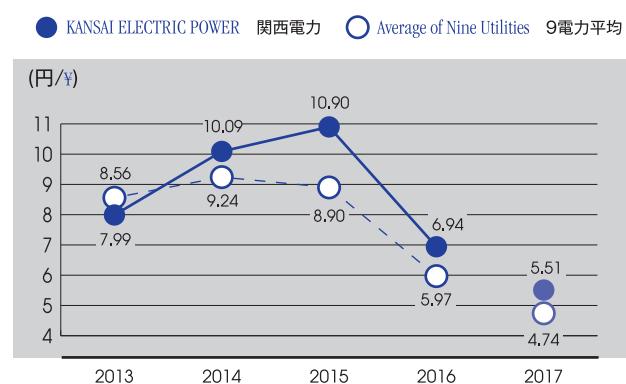
	総資産(億円／100Million ¥) Total Assets (百万ドル／Million \$)	純資産(億円／100Million ¥) Total Net Assets (百万ドル／Million \$)	売上高(億円／100Million ¥) Operating revenue (百万ドル／Million \$)	販売電力量(百万kWh) Electricity sales (GWh)
北海道 Hokkaido	18,295 16,306	2,000 1,782	7,027 6,263	26,806
東北 Tohoku	41,459 36,951	7,556 6,734	19,495 17,375	74,258
東京 Tokyo	122,776 109,426	23,486 20,932	53,577 47,751	241,525
中部 Chubu	54,123 48,238	17,247 15,371	26,035 23,204	121,821
北陸 Hokuriku	15,180 13,530	3,276 2,919	5,425 4,835	28,104
関西 Kansai	68,531 61,080	13,446 11,984	30,113 26,839	121,500
中国 Chugoku	31,007 27,635	5,811 5,179	12,003 10,698	57,254
四国 Shikoku	13,012 11,597	3,038 2,708	6,845 6,101	25,697
九州 Kyusyu	45,875 40,887	5,745 5,121	18,275 16,288	78,619
沖縄 Okinawa	4,002 3,567	1,533 1,366	1,799 1,604	7,813

*2017年3月期または2017年3月末現在 The year ended March 2017 or as of March 2017

**連結ベース Consolidated Basis

Fuel Costs and per kWh Generated

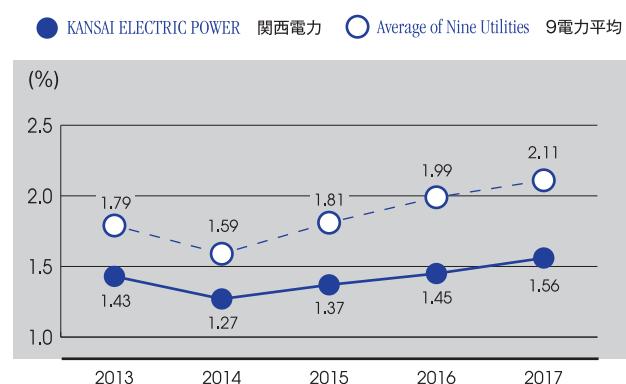
発電電力量当たり燃料費



*発電電力量について、2013~2016は発電端、2017は送電端にて算出。
*kWh generated for 2013~2016 are calculated in generating end and
for 2017 is calculated in sending end.

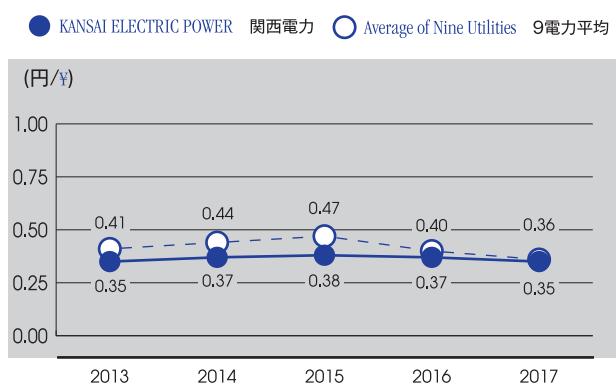
Maintenance Costs per kWh Saled

販売電力量当たり修繕費



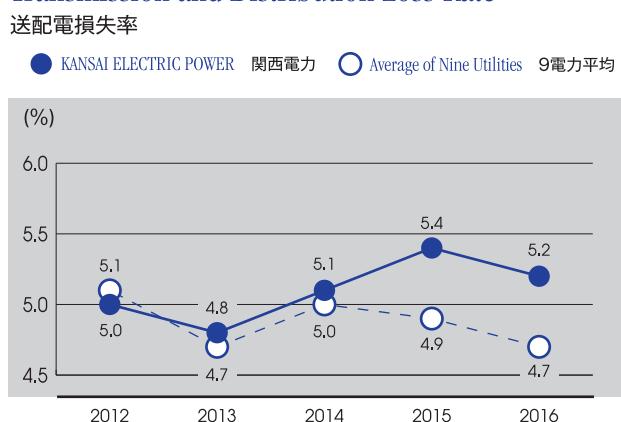
Interest Expense per kWh Saled

販売電力量当たり支払利息



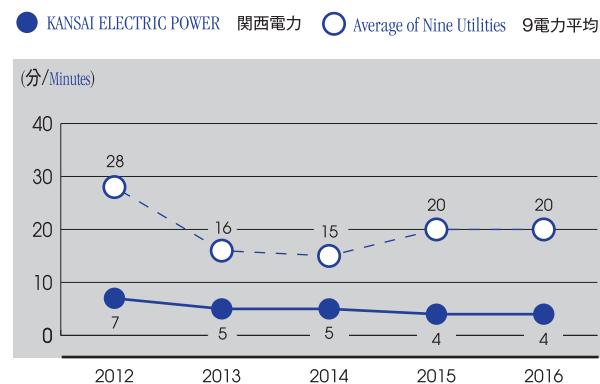
Transmission and Distribution Loss Rate

送配電損失率



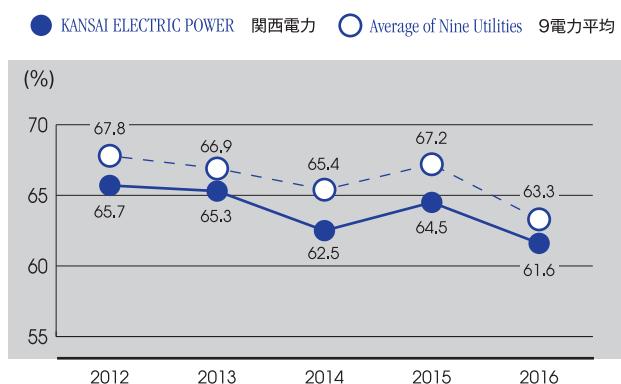
Duration of Power Interruptions per Household

お客様1軒当たりの停電時間



Load Factor

年負荷率





Corporate Information 会社情報

関西電力株式会社

本社

〒530-8270
大阪市北区中之島3丁目6番16号
電話: 06 (6441) 8821
ファックス: 06 (6441) 0569
ホームページ: <http://www.kepco.co.jp>
Eメール: finance@kepco.co.jp

上場金融商品取引所

普通株式
東京証券取引所

株主名簿管理人

三菱UFJ信託銀行株式会社 大阪証券代行部
〒541-8502
大阪市中央区伏見町3丁目6番3号

THE KANSAI ELECTRIC POWER CO., INC.

Head Office

6-16, Nakanoshima 3-chome, Kita-ku,
Osaka 530-8270, Japan
Phone : 81 (6) 6441-8821
Fax : 81 (6) 6441-0569
Home Page : <http://www.kepco.co.jp>
E-mail: finance@kepco.co.jp

Financial Instruments Exchange Listings

Common Stock
Tokyo Stock Exchange

Transfer Agent

Mitsubishi UFJ Trust and Banking
6-3, Fushimi-cho 3-chome, Chuou-ku,
Osaka 541-8502, Japan