

TOKYO GAS INVESTORS' GUIDE 2018



1-5-20 Kaigan, Minato-ku, Tokyo 105-8527, Japan
〒105-8527 東京都港区海岸1-5-20
IR Contact E-mail: tgir@tokyo-gas.co.jp

Date of Establishment: October 1, 1885
設立年月日: 1885年10月1日

Capital: ¥141,844,398,888 (As of March 31, 2018)
資本金: 141,844,398,888円 (2018年3月31日)

Aggregate Number of Shares Issuable: 1,300,000,000
発行可能株式総数: 1,300,000,000株

Aggregate Number of Shares Issued and Outstanding: Common stock 458,073,259 (As of March 31, 2018)
発行済株式総数: 普通株式 458,073,259株 (2018年3月31日)

Number of Shareholders: 111,658 (As of March 31, 2018)
株主数: 111,658 (2018年3月31日)

Stock Listings: Tokyo Stock Exchange, Nagoya Stock Exchange
上場証券取引所: 東京、名古屋

Stock Code: 9531
証券コード: 9531

Published on July, 2018
Investor Relations Sect., Finance Dept., Tokyo Gas Co., Ltd.
発行: 平成30年7月 東京ガス株式会社 財務部IRグループ



This brochure is printed on the recycled paper from Tokyo Gas offices.
この冊子には、社内の使用済み文書を回収・再生した「東京ガス循環再生紙」を使用しています。

Printed in Japan

東京ガス株式会社 インベスターズガイド2018

Tokyo Gas Co., Ltd.

Tokyo Gas Co., Ltd. is Japan's largest provider of city gas, serving more than 11 million customers, primarily in the Tokyo metropolitan area and surrounding Kanto region, an economic zone characterized by exceptionally strong demand and high growth potential.

In October 2017, Tokyo Gas Group formulated its new medium-term management plan, "GPS 2020: Tokyo Gas Group – Initiatives for Energy and the Future." This will serve as the foundation for development going forward as we seek to respond in an appropriate manner to the sweeping changes that have impacted our business environment, including the liberalization of energy, the shift toward a low-carbon society, the promotion of energy-saving, and digitalization.

To ensure the successful implementation of "GPS2020," we will move forward.

東京ガス

東京ガスは、需要規模が大きく成長性の高い首都圏・関東地域を事業基盤とし、1,100万件を超えるお客さまにご利用いただいている日本最大の都市ガス事業者です。エネルギーの自由化、低炭素化、省エネの進展、デジタル化など取り巻く事業環境が激変する中、これらに的確に対応し、将来に向けた発展の礎を築くべく2017年10月にグループ中期経営計画「GPS2020～エネルギーと未来のために東京ガスグループができること」を発表しました。GPS2020を、確実に遂行していきます。

Contents 目次

Basic Data

- 2 Challenge 2020 Vision / GPS2020: Numerical Targets
- 4 Gas Resource Data
- 6 City Gas Business
- 8 Gas Sales Volume
- 10 Major Facility Plans・Sales Data
- 11 Gas Rate Data
- 12 Electric Power Business
- 13 Service Business
- 14 Overseas Business
- 16 R&D Data
- 16 Personnel Data
- 17 Invisible Assets (Non-Consolidated)

Financial Data

- 18 Financial Data<Profitability and Growth>
- 20 Financial Data<Efficiency and Soundness>
- 22 Financial Data<Performance Indicators>
- 24 Financial Data<Segment Information> (Consolidated)
- 26 Capital Expenditure and Depreciation
- 26 Bonds, Loans, and Debts (Consolidated)
- 28 Balance Sheets (Consolidated; for 10 years)
- 30 Statements of Income (Consolidated; for 10 years)

- 30 Statements of Comprehensive Income (Consolidated; for 8 years)
- 32 Statements of Cash Flows (Consolidated; for 10 years)
- 34 Balance Sheets (Non-Consolidated; for 10 years)
- 36 Statements of Income (Non-Consolidated; for 10 years)
- 36 Operating Cost Structure (Non-Consolidated)
- 38 Comparison with Other Energy Utilities (Consolidated)

Company Data

- 40 Stock Information
- 41 Main Consolidated Subsidiaries

Appendix

- 42 Energy Statistics
- 43 Main LNG Export Projects in the U.S.
- 44 LNG Terminals in Japan
- 46 City Gas and Electric Power Business in Japan
- 48 Electricity Capacity by Source in Japan
- 48 Electricity Generated by Source in Japan
- 49 Generation Costs in Japan
- 50 Thermal Power Plants in the Kanto Region
- 51 Nuclear Power Plants in Japan
- 52 Situation of Power Producer & Supplier
- 53 Gas Cogeneration Systems

基礎データ

- 2 チャレンジ2020ビジョン / GPS2020数値目標
- 4 原料関連データ
- 6 都市ガス事業
- 8 ガス販売量
- 10 主要設備計画・営業関連データ
- 11 ガス料金データ
- 12 電力事業
- 13 サービス事業
- 14 海外事業
- 16 研究開発関連データ
- 16 人事データ
- 17 見えない資産(個別)

財務データ

- 18 財務データ<収益性／成長性>
- 20 財務データ<効率性／安全性>
- 22 財務データ<投資指標>
- 24 財務データ<セグメント情報>(連結)
- 26 設備投資額・減価償却費
- 26 有利子負債内訳(連結)
- 28 貸借対照表(連結・10年分)
- 30 損益計算書(連結・10年分)

- 30 包括利益計算書(連結・8年分)
- 32 キャッシュ・フロー計算書(連結・10年分)
- 34 貸借対照表(個別・10年分)
- 36 損益計算書(個別・10年分)
- 36 営業費明細(個別)
- 38 他エネルギー公益企業との比較(連結)

会社関連データ

- 40 株式情報
- 41 主要連結子会社

参考資料

- 42 エネルギー関連データ
- 43 主な米国LNG輸出プロジェクト
- 44 日本のLNG基地
- 46 日本の都市ガス事業と電力事業
- 48 日本の電源別設備構成比
- 48 日本の電源別発電電力量構成比
- 49 日本の発電コスト比較
- 50 関東エリアの火力発電所
- 51 日本の原子力発電所
- 52 新電力の状況
- 53 ガスコージェネレーションシステム

Appendix 参考情報

Unit conversion 単位換算		
bbl	Barrel バレル	1 bbl = 159 ℓ
cf	Cubic feet キュービックフィート	1 cf = 0.0283 m³
MJ	Megajoule メガジュール	1 MJ = 10 ⁶ J = 238.889 kcal
Btu	British thermal unit ブリティッシュ・サーマル・ユニット	1 Btu = 1.054 kJ = 0.252 kcal MMBtu = 1 million Btu = 100万Btu = 1,054 MJ = 252,000 kcal ≈ 25 m³ of natural gas ≡ 天然ガス25m³

LNG (LIQUEFIED NATURAL GAS) 液化天然ガス

Volume conversion 数量換算

1 ton ≈ 1,360 m³ of natural gas
1トン≒天然ガス1,360m³
1 million ton ≈ 1.36 billion m³ of natural gas
100万トン≒天然ガス13.6億m³

Calorie conversion 熱量換算

1 ton ≈ 1.4 kl of crude oil ≈ 8.8 bbl of crude oil
1トン≒原油1.4kl = 原油8.8bbl

LNG tank with a capacity of 200,000 kl ≈ 92,000 tons of LNG ≈ 112 million m³ of natural gas
LNGタンク LNG20万klタンク≒LNG9.2万トン≒天然ガス1億12百万m³
LNG carrier with a capacity of 147,000 m³ ≈ 67,000 tons of LNG ≈ 81 million m³ of natural gas
LNGタンカー LNG14万7千m³≒LNG6.7万トン≒天然ガス81百万m³



The raw data for graphs or tables that show this mark can be downloaded from the Tokyo Gas website.
(www.tokyo-gas.co.jp/IR/english/library/invguid_e.html)

このマークのあるグラフ又は表のデータは弊社ホームページよりダウンロードできます。
(www.tokyo-gas.co.jp/IR/library/invguid_j.html)

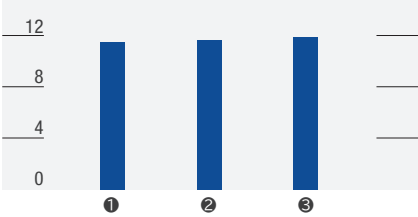
Note: Although unaudited, all financial information in this investors' guide is based on certified financial statements.
注: 記載の財務数値は、有価証券報告書を基準としておりますが、監査法人等の監査を受けているものではありません。

Challenge 2020 Vision / GPS2020:Numerical Targets

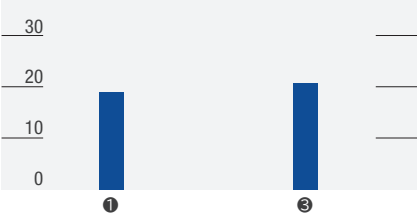
チャレンジ 2020 ビジョン / GPS2020 数値目標

Key Indicators for the Spread and Expansion of Natural Gas 天然ガスの普及・拡大指標

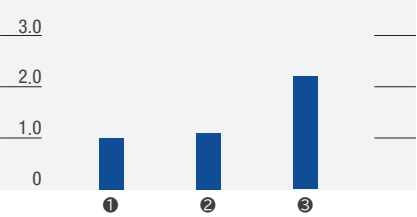
Number of Customers (with city gas meters)(million) お客さま数(都市ガスメーター取付数)(百万件)



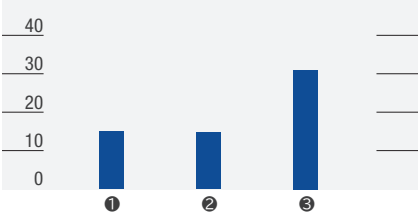
Gas Handling Volume (including LNG sales)(billion m³/year) ガス取扱量(LNG販売含む)(十億m³/年)



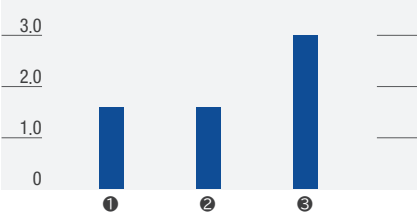
Number of Customers (Electricity)(million contracts) お客さま数(電力契約数)(百万件)



Electric Power Sales Volume (billion kWh) 電力販売量(十億kWh)



Power Generation Business (including interests of other companies) (GW) 自社電源規模(十万kW)



Fiscal 2017 Forecast as of Oct.2017
2017年度 見通し(策定時)
2017年度 実績
Fiscal 2020 Target
2020年度 目標

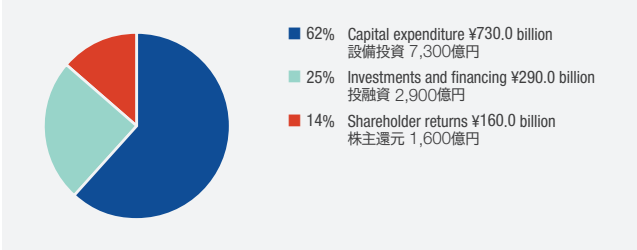
	Fiscal 2017 Forecast as of Oct. 2017 2017年度見通し(策定時)	Fiscal 2017 Result 2017年度実績	Fiscal 2020 Target 2020年度目標
GPS2020			
Number of Customers(with city gas meters)(million) お客さま数(都市ガスメーター取付数)(万件)	11.50 1,150	11.68 1,168	11.90 1,190
Gas Handling Volume (including LNG sales) (billion m³/year) ガス取扱量(LNG販売含む)(億m³/年)	19.1 191	— —	20.7 207
Number of Customers(Electricity)(million contracts) お客さま数(電力契約数)(万件)	1.00 100	1.13 113	2.20 220
Electric Power Sales Volume (billion kWh) 電力販売量(億kWh)	15 150	14.7 147	31.0 310
Power Sources (own equity)(GW) 自社電源規模(万kW)	1.60 160	1.60 160	3.00 300

	Fiscal 2011 Forecast as of Nov.2011 2011年度見通し(策定時)	Fiscal 2017 Result 2017年度実績	Fiscal 2020 Target 2020年度目標
Challenge 2020			
ENE-FARM (stock)(units) エネファーム(ストック)(台)	9,000	98,000	300,000
Cogeneration (stock) (GW) コジェネレーション(ストック)(万kW)	1.50 150	2.07 207	4.00 400
Gas air conditioning (cumulative sales)(million RT) ガス空調(ストック)(百万RT)	4.00 400	4.39 439	5.70 570

Cash Flow Distribution キャッシュ・フロー配分

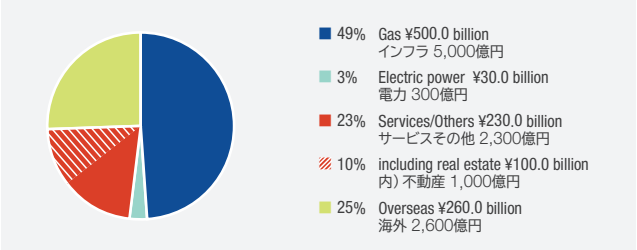
Capex / Investments and Financing / Shareholder Return 設備投資・投融資・株主還元

Fiscal 2018 to 2020 total: approx. ¥1,180 billion
2018~2020年度合計: 11,800億円程度



Use of Capital Expenditure and Investments and Financing 設備投資・投融資の使途

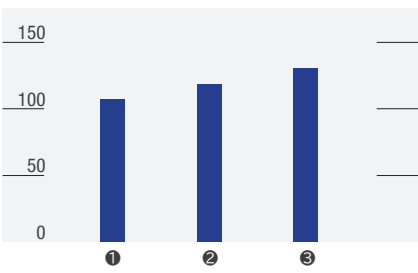
Fiscal 2018 to 2020 total: approx. ¥1,020 billion (Approx. ¥340.0 billion/year)
2018~2020年度合計: 10,200億円程度(約3,400億円/年)



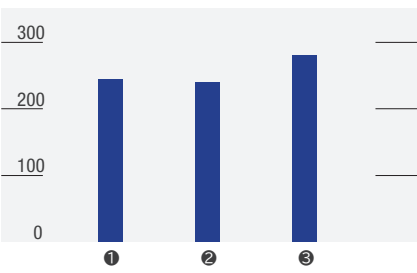
		十億円 ¥ billion
Consolidated operating cash flow	連結営業キャッシュ・フロー	810
External debt (interest bearing debt) etc.	外部借入(有利子負債)等	370
Capex / Investments and financing / Shareholder return	設備投資・投融資・株主還元	1,180

Financial Performance Indicators 財務指標

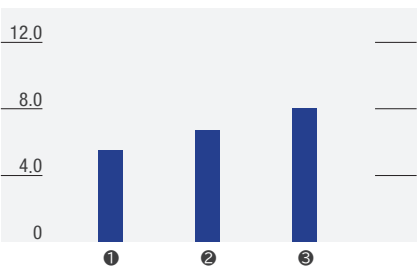
Operating Profit (¥ billion)* 営業利益(十億円)*



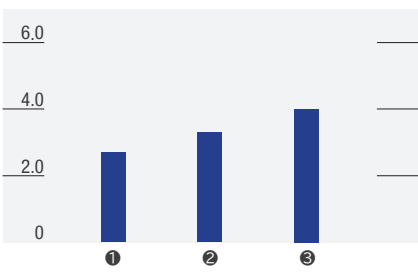
Consolidated Operating Cash Flow (¥ billion/year) 連結営業キャッシュ・フロー(十億円/年)



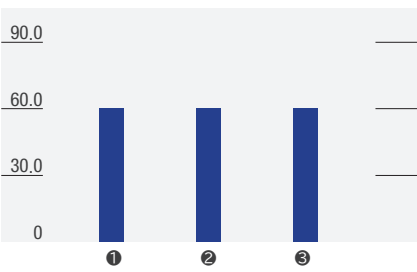
ROE (%)



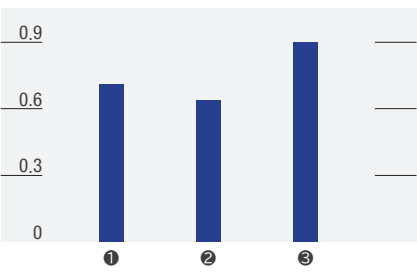
ROA (%)



Total Payout Ratio (%) 総分配性向(%)



D/E Ratio (times) D/Eレシオ(倍)

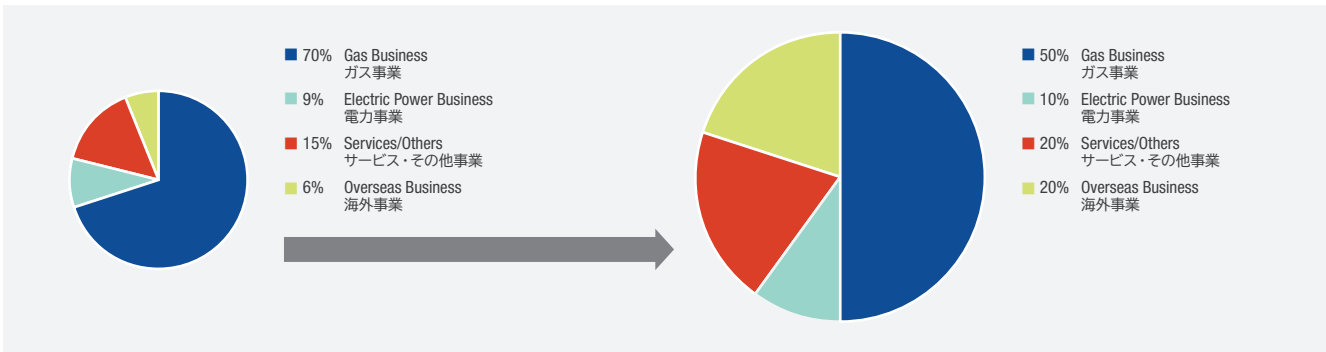


	Fiscal 2017 Forecast as of Oct. 2017 2017年度見通し(策定時)	Fiscal 2017 Result 2017年度実績	Fiscal 2020 Target 2020年度目標
Operating Profit (¥ billion)* 営業利益(億円)*	107 1,070	118.7 1,187	130 1,300
Consolidated operating cash flow (¥ billion/year) 連結営業キャッシュ・フロー(億円/年)	244 2,440	240.3 2,403	280 2,800
ROE (%)	5.5%	6.7%	Approx. 8.0% 8.0%程度
ROA (%)	2.7%	3.3%	Approx. 4.0% 4.0%程度
Total Payout Ratio (%) 総分配性向(%)	60.0%	60.2%	60.0%
D/E Ratio (times) D/Eレシオ(倍)	0.71	0.64	Approx.0.9 0.9程度

*Operating Profit + Equity income / loss of subsidiary
*営業利益+持分法利益

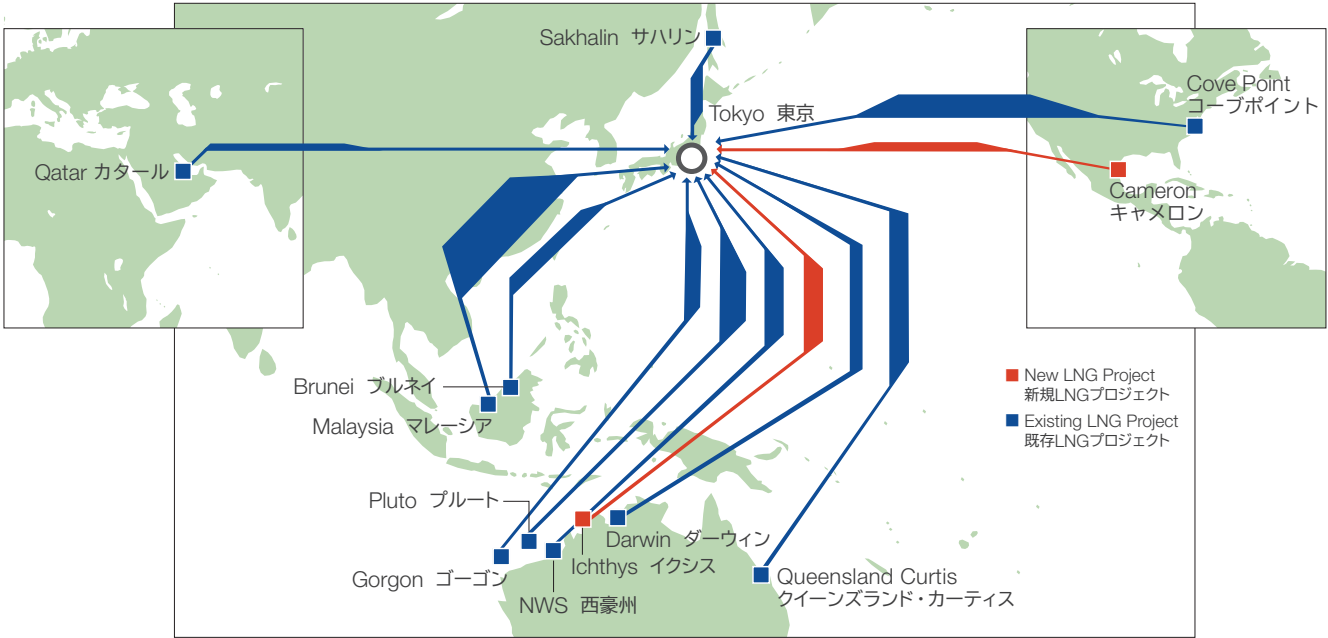
Business Structure (Consolidated Net Income/Ratio by Business) 事業構造(連結純利益・事業別比率)

Fiscal 2017 Forecast as of Oct. 2017 2017年度 見通し時点の姿(2017年10月時点)



Gas Resource Data 原料関連データ

Tokyo Gas LNG Imports (Long-term Contract)
東京ガスのLNG調達先(長期契約分)



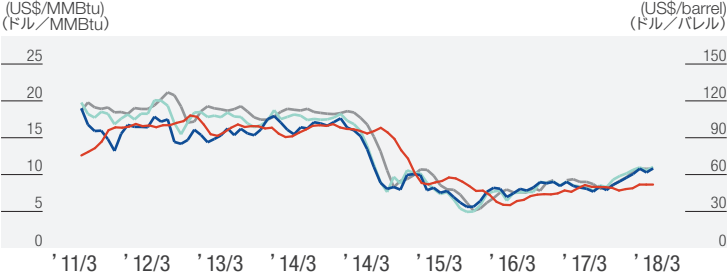
Tokyo Gas Group LNG Imports (1,000 tons)
東京ガスグループのLNG調達量(千トン)

For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
Australia	オーストラリア	2,416	2,297	2,264	3,379	3,992	4,179	5,229	5,481	6,223	43.7%
Malaysia	マレーシア	4,274	4,479	4,479	4,409	4,767	5,638	5,252	5,227	4,642	32.6%
Russia	ロシア	902	1,605	1,678	1,682	1,813	1,812	1,679	1,674	1,669	11.7%
Brunei	ブルネイ	1,166	1,155	1,362	1,439	962	1,003	985	1,073	1,086	7.6%
Qatar	カタール	297	358	290	235	325	749	354	407	298	2.1%
Indonesia	インドネシア	730	843	1,011	835	614	192	63	—	56	0.4%
Alaska	アラスカ	141	139	—	—	—	—	—	—	—	—
Other	その他	523	440	826	734	330	395	314	386	270	1.9%
Total	合計	10,449	11,315	11,910	12,712	12,804	13,967	13,875	14,249	14,244	100.0%

Tokyo Gas Long-term LNG Projects
東京ガスの長期契約LNGプロジェクト概要

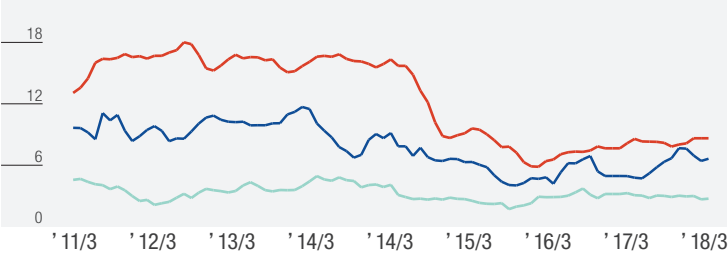
Project name プロジェクト名	Annual contracted quantity (10 thousand tons) 年間契約量(万トン)	Start year 開始年	Duration (years) 契約期間(年間)	Contract type 契約形態	Haul distance 輸送距離(km)	Project participation 上流権益(%)	Operator 事業主体
Brunei	ブルネイ	100	1973	20+20+10	Ex-ship	4,400	
Malaysia I	マレーシアI	2018-2023 Approx. up to 50 2024 and thereafter Approx. up to 90 2018-2023 最大約50 2024以降 最大約90	2018	Up to 13 最長13	Ex-ship, FOB	4,600	
NWS (North West Shelf)	西豪州	53	1989	20+8+7	Ex-ship	6,800	
Malaysia II	マレーシアII	90	1995	20+10	Ex-ship	4,600	
Qatar	カタール	35	1997	24	Ex-ship	12,000	
Malaysia III	マレーシアIII	34	2004	20	Ex-ship, FOB	4,400	
NWS Expansion	西豪州拡張	107.3	2004	25	FOB	6,800	
Darwin	ダーウィン	100	2006	17	FOB	5,700	3.07 Conoco Phillips
Sakhalin II	サハリンII	110	2009	24	FOB	1,800	
Pluto	ブルート	150	2012	15	Ex-ship, FOB	6,900	5.0 Woodside
Queensland Curtis	クイーンズランド・カーティス	120	2015	20	Ex-ship	6,900	1.25 Shell
Gorgon	ゴーゴン	110	2016	25	FOB	6,900	1.0 Chevron
Ichthys	イクシス	105	2018	15	FOB	5,700	1.575 INPEX
Cove Point	コーブポイント	140	2018	20	FOB	17,800	
Cameron	キャメロン	Approx. 72 / 約72	(2020)	Approx. 20 / 約20	Ex-ship	17,000	

Prices of Crude Oil and LNG
原油価格とLNG価格



— All Japan LNG Prices (Trade statistics) (US\$/MMBtu) 全日本LNG(貿易統計値)(ドル/MMBtu)
— JCC Prices (Trade statistics) (US\$/barrel) 全日本原油(貿易統計値)(ドル/バレル)
— Dubai (US\$/barrel) ドバイ(ドル/バレル) — WTI (US\$/barrel) WTI(ドル/バレル)
Source: Compiled by Tokyo Gas from bloomberg 出所: bloombergより当社作成

Gas Price by Region (US\$/MMBtu)
地域別価格推移(ドル/MMBtu)



— Japan (All Japan LNG) 日本(全日本LNG)
— Europe (NBP) 欧州(NBP)
— U.S.A (Henry Hub) 米国(Henry Hub)
Source: Compiled by Tokyo Gas from bloomberg 出所: bloombergより当社作成

Money Exchange Data (TTS Rate) (Yen/US\$)
為替データ(TTSレート)(円/ドル)



Source: TTS quotation from Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ
出展: 三菱東京UFJ銀行公表の対顧客外国為替相場

LNG Imports by Utility Companies (1,000 tons)
電力・ガス各社のLNG調達量(千トン)

Fiscal 2017 2017年度		
Tokyo Electric Power	東京電力	22,818
Tokyo Gas*	東京ガス*	14,244
Chubu Electric Power	中部電力	12,351
Kansai Electric Power	関西電力	8,060
Osaka Gas	大阪ガス	9,519
Tohoku Electric Power	東北電力	3,715
Kyushu Electric Power	九州電力	4,416
Others	その他	8,765
Japan	全国	83,888

Source: Data are calculated from figures publicized by each utility company, Electric Power Statistics, Ministry of Finance.
出典: 各社公表値および、財務省「貿易統計」より当社作成
* Tokyo Gas Group's LNG imports
* 東京ガスグループの調達量

LNG Carriers Owned and Managed by Tokyo Gas Group
東京ガスグループの保有・管理船

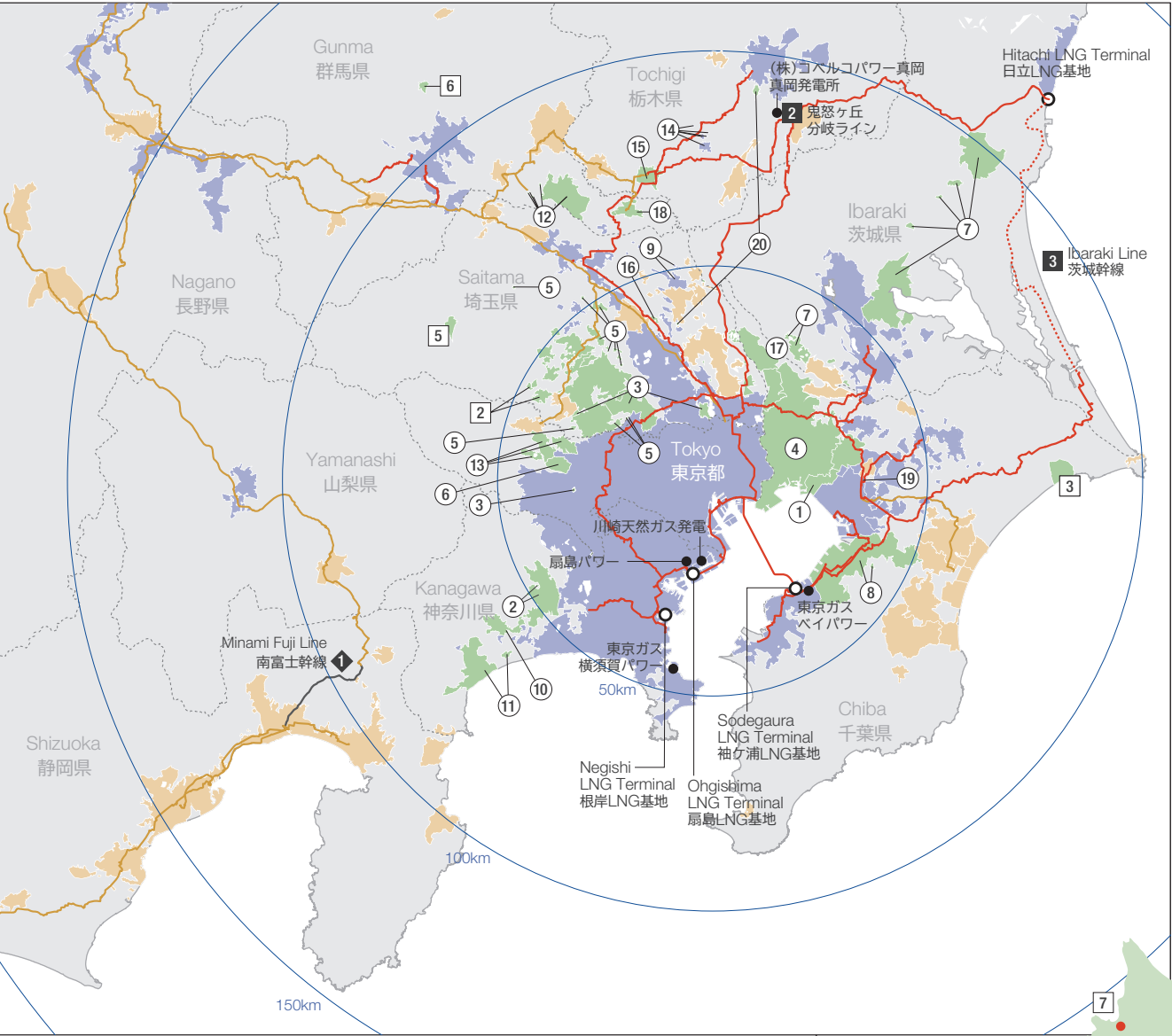
Name 船名	Capacity & type 容量・タイプ*1	Built 竣工	LNG project 対象LNG プロジェクト	Ownership share 保有比率*2	Other owners その他所有者
LNG Vesta エルエヌジーヴェスタ	127,000 m ³ MOSS モス型	1994/06	NWS Expansion Malaysia I, II, III Darwin Sakhalin II	35%	Mitsui O.S.K. Lines 65% 商船三井 65%
Energy Frontier エネルギーフロンティア		2003/09	Pluto Gorgon Ichthys Others	100%	—
Energy Advance エネルギーアドバンス	147,000 m ³ MOSS モス型	2005/03	西豪州拡張 マレーシア I, II, III ダーウィン サハリン II ブルート ゴーゴン (イクシス) その他	90%	TLS 10%
Energy Progress エネルギープログレス		2006/11		0%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井 100%
Energy Navigator エネルギーナビゲーター		2008/06		70%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井 30%
Energy Confidence エネルギーコンフィデンス	155,000 m ³ MOSS モス型	2009/05		70%	NYK Line 日本郵船 30%
Energy Horizon エネルギーホライズン	177,000 m ³ MOSS モス型	2011/09		10%	NYK Line 日本郵船 90%
Energy Liberty エネルギーリバティ		(2018)		10%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井 90%
New Vessel (2) 新造船(2)	165,000 m ³ SPB型	(2018)	Cove Point Others コーブポイント その他	70%	NYK Line 日本郵船 30%
New Vessel (3) 新造船(3)		(2019)		10%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井 90%
New Vessel (4) 新造船(4)		(2019)		0%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井 100%
Third Party Chartered 第三者傭船					
NEPTUNE ネプチューン	145,000 m ³ Membrane (Regasification Vessels)	2009/11	—	1.5%	Höegh LNG 50%, Mitsui O.S.K. Lines 48.5% ホーグ LNG 社 50%、商船三井 48.5%
GDF SUEZ CAPEANN GDFSエズケーブアン		2010/06	—	1.5%	Höegh LNG 50%, Mitsui O.S.K. Lines 48.5% ホーグ LNG 社 50%、商船三井 48.5%

TLT: Tokyo LNG Tanker, a wholly owned subsidiary of Tokyo Gas
OGIT: Osaka Gas International Transport
TLS: Toho LNG Shipping
*1 Tank capacity shows geometric volume. Actual LNG carrying capacity is 98.5% of indicated tank capacity.
*2 Owned by TLT.

TLT: 東京エルエヌジータンカー(東京ガスの100%子会社)
OGIT: 大阪ガスインターナショナルトランスポート
TLS: 東邦エルエヌジー船舶
*1 タンク容量は幾何容積を表し、実際のLNG積載量は、0.985を乗じたものとなります。
*2 TLTによる保有。

City Gas Business 都市ガス事業

Tokyo Gas Group Service Area
東京ガスグループの供給エリア図



- Tokyo Gas Group service area 東京ガスグループ供給エリア
- Service areas of wholesale customers 東京ガス卸供給エリア
- Other gas companies' supply areas 他ガス事業者供給エリア
- Tokyo Gas high-pressure transmission pipelines 東京ガスパイプライン(高圧)
- Tokyo Gas high-pressure transmission pipelines under construction 東京ガス建設中パイプライン(高圧)
- Tokyo Gas-invested high-pressure transmission pipelines 東京ガス出資パイプライン(高圧)
- High-pressure transmission pipelines of other companies 他社パイプライン(高圧)
- ① Pipeline jointly owned with Shizuoka Gas Company and INPEX Co., Ltd. 静岡ガス(株)・国際石油開発帝石(株)との共同パイプライン
- ② Scheduled to operate in December, 2018 2018年12月使用開始予定
- ③ Scheduled to operate in Fiscal 2020 2020年度使用開始予定

Wholesale Customers (Engaged in general gas pipeline business) by Pipeline(20 entities)
導管接続卸供給先ガス小売事業者(一般ガス導管事業を有する)(20社)

				As of April 1, 2018		2018年4月1日時点	
Entity 事業者名		Start of Supply 供給開始	Number of Customers 需要家件数	Entity 事業者名		Start of Supply 供給開始	Number of Customers 需要家件数
① Narashino City	習志野市	1974/01	77,945	⑪ Odawara Gas	小田原瓦斯	2000/08	42,131
② Atsugi Gas	厚木瓦斯	1974/12	54,409	⑫ Ota City Gas	太田都市ガス	2001/12	12,559
③ Daito Gas	大東ガス	1975/09	107,940	⑬ Buyo Gas	武陽ガス	2003/03	30,521
④ Keiyo Gas	京葉瓦斯	1978/03	917,680	⑭ Tochigi Gas	栃本ガス	2004/09	3,700
⑤ Bushu Gas	武州瓦斯	1985/08	212,944	⑮ Sano Gas	佐野瓦斯	2004/10	8,645
⑥ Akishima Gas	昭島ガス	1988/09	31,991	⑯ Ina City Gas	伊奈都市ガス	2007/01	1,222
⑦ Tobu Gas	東部瓦斯	1989/12	220,307	⑰ Noda Gas	野田ガス	2007/08	21,874
⑧ Otaki Gas	大多喜ガス	1991/09	169,034	⑱ Tatebayashi Gas	館林瓦斯	2007/11	8,455
⑨ Washinomiya Gas	鷺宮ガス	1995/12	11,003	⑲ Kakuei Gas	角栄ガス	2016/05	18,524
⑩ Hatano Gas	秦野瓦斯	1996/04	14,563	⑳ Horikawa Sangyo	堀川産業	2017/09	585

*The number of gasmeters:As of March 31,2017 (Source:2017 GAS INDUSTRY HANDBOOK) 需要家件数(取付メーター数)は、2017年3月末時点(出典:ガス事業便覧平成29年版)
*The number of customers includes those who use services offered by companies other than Tokyo Gas 需要家件数は、当社卸ガス以外を使用する需要家を含む

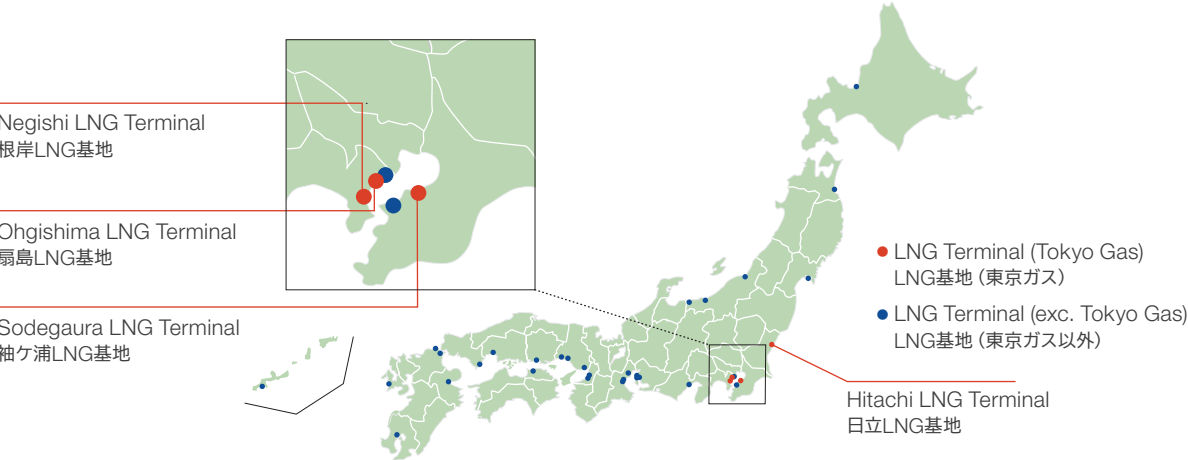
Wholesale Customers (Engaged in general gas pipeline business) by LNG(9 entities)
LNG販売先ガス小売事業者(一般ガス導管事業を有する)(9社)

				As of April 1, 2018		2018年4月1日時点	
Entity 事業者名		Start of Supply 供給開始	Number of Customers 需要家件数	Entity 事業者名		Start of Supply 供給開始	Number of Customers 需要家件数
① Joban City Gas	常磐都市ガス	1987/01	2,155	⑥ Shibukawa Gas	渋川ガス	2004/05	2,915
② Seibu Gas	西武ガス	1988/07	11,825	⑦ Hokkaidou Gas	北海道ガス	2005/11	565,947
③ Sobu Gas	総武ガス	1991/11	2,564	⑧ Joban Kyodo Gas	常磐共同ガス	2006/03	17,391
④ Tobu Gas	東部瓦斯	1998/07	220,307	⑨ Saibu Gas	西部ガス	2014/10	1,098,398
⑤ Chichibu Gas	秩父ガス	2004/04	2,842				

*The number of gasmeters:As of March 31,2017 (Source:2017 GAS INDUSTRY HANDBOOK) 需要家件数(取付メーター数)は、2017年3月末時点(出典:ガス事業便覧平成29年版)
*The number of customers includes those who use services offered by companies other than Tokyo Gas 需要家件数は、当社卸ガス以外を使用する需要家を含む

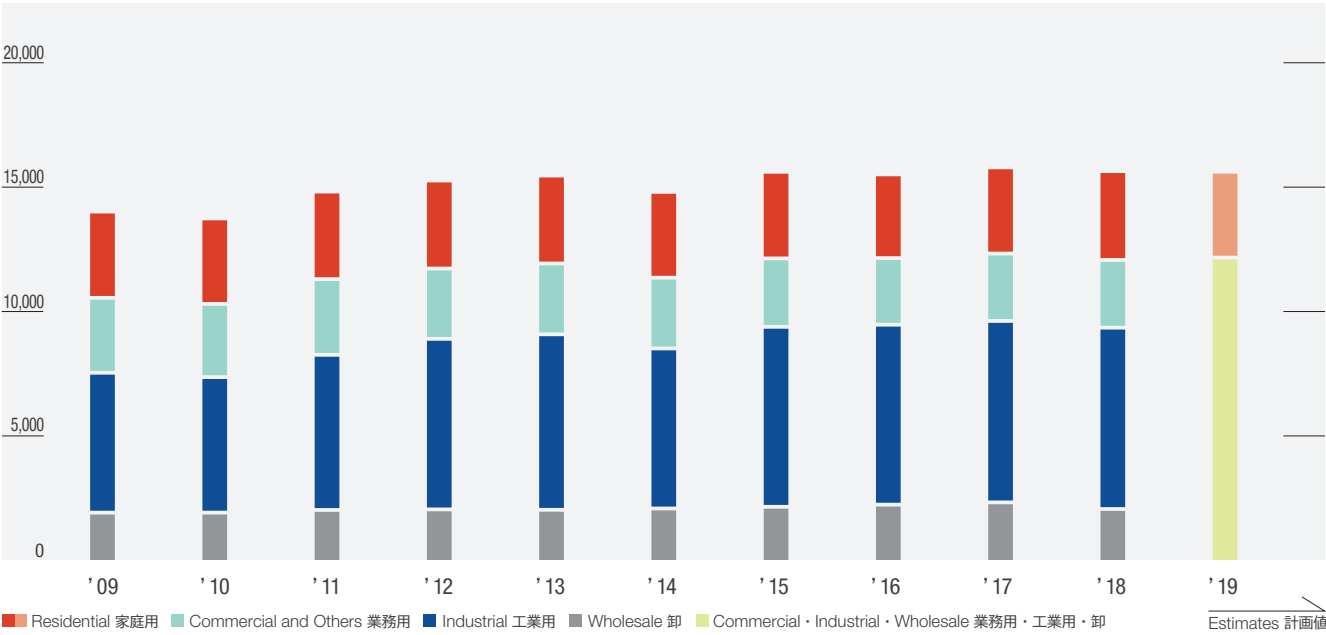
LNG Terminals
LNG基地

	Start of operation 操業開始	Import volume FY2017* 2017年度受入実績	Storage capacity 貯蔵能力	Vaporization capability 気化能力	Berth バース	Other features その他特徴
Negishi LNG Terminal 根岸LNG基地	1966	2.967 million ton/year 296.7万トン/年	1,040,000kℓ 104万kℓ	715 t/h	1 unit 1基	Japan's first LNG terminal, jointly operated with Tokyo Electric Power Company (TEPCO), incorporating LNG truck loading facilities 日本初のLNG基地、東京電力との共同基地、LNGローリー・出荷設備有
Ohgishima LNG Terminal 扇島LNG基地	1998	4.199 million ton/year 419.9万トン/年	850,000kℓ 85万kℓ	1,190t/h	1 unit 1基	Most advanced LNG terminal 最新鋭技術のLNG基地
Sodegaura LNG Terminal 袖ヶ浦LNG基地	1973	5.105 million ton/year 510.5万トン/年	1,550,000kℓ 155万kℓ	1,310 t/h	3 units 3基	One of the world's largest LNG terminals, jointly operated with TEPCO, incorporating LNG truck and vessel loading facilities 世界最大級のLNG基地、東京電力との共同基地、LNGローリー・内航船出荷設備有
Hitachi LNG Terminal 日立LNG基地	2016/03	0.619 million ton/year 61.9万トン/年	230,000kℓ 23万kℓ	200 t/h	1 unit 1基	The first LNG terminal located outside Tokyo Bay. A non-elevated LNG tank with the world's largest capacity of 230,000kl is installed. Incorporating LNG truck and vessel loading facilities 東京湾外初のLNG基地、世界最大23万kℓの地上式LNGタンクを建設 LNGローリー・内航船出荷設備有

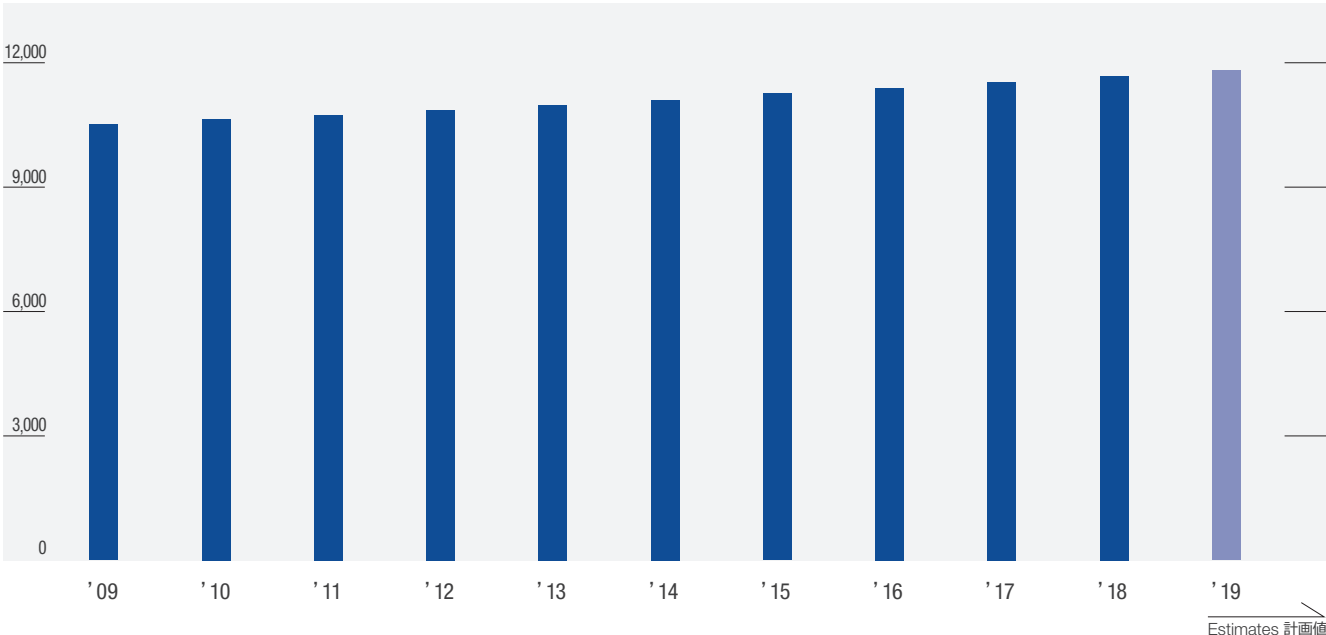


Gas Sales Volume ガス販売量

Gas Sales Volume (Results and Forecasts) (Consolidated) (million m³)
ガス販売量(実績と見直し)(連結)(百万m³)



Number of Gasmeters (Consolidated) (thousands)
お客さま件数(連結)(千件)



DOWN LOAD	For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
	CONSOLIDATED	連結											
	Gas Sales Volume (million m³)	ガス販売量 (百万m³)											
	Residential	家庭用	3,468	3,437	3,520	3,538	3,535	3,450	3,482	3,365	3,466	3,570	3,449
	Commercial and Others	業務用	3,011	2,943	3,042	2,827	2,847	2,844	2,750	2,678	2,709	2,722	
	Industrial	工業用	5,623	5,446	6,237	6,856	7,055	6,433	7,235	7,233	7,293	7,290	12,093
	Wholesale	卸	1,840	1,841	1,947	1,970	1,953	2,007	2,074	2,161	2,252	1,985	
	Total	合計	13,942	13,666	14,745	15,190	15,390	14,735	15,541	15,436	15,720	15,568	15,542
	Gas volume used in-house under tolling arrangement	トーリングによるガス使用量	—	—	—	98	596	1,510	1,669	1,717	1,996	2,047	1,923
	LNG sales volume (m³ basis)	LNG販売量 (m³換算)	—	—	—	545	755	980	1,150	1,434	1,337	1,437	1,344
	2020 vision basis*1	2020ビジョンベース*1	—	—	—	15,833	16,741	17,225	18,360	18,587	19,053	19,052	18,809
	Number of Gasmeters (thousands)	お客さま件数 (千件) *2	10,513	10,637	10,739	10,855	10,978	11,111	11,263	11,398	11,536	11,678	11,812

Megajoules (MJ) are used as the caloric unit, calculated on the basis of 45 MJ/m³.
*1 2020vision basis…These numbers are the numerical results calculated by the same method when we planned our vision. Namely, it is the amount that added self-consuming volume and LNG sales volume (excluded volume for Nijio)to a Consolidated gas sales volume.
熱量の単位として、メガジュール(MJ)を用いており、次ページ以降も含め1m³=45MJで換算します。
*1 2020ビジョンベース…2020ビジョン策定時の目標販売量のベース、具体的には連結ガス販売量に自家使用分、LNG販売量(ニジオ向け除く)を加算したもの
*2 お客さま件数=取付メーター件数

The gas volume for Kawasaki Natural Gas Power Generation is changed from gas sales volume by Nijio to self-consumption volume since FY2012.
The gas volume for Ohgishima Power is changed from gas sales volume by Nijio to self-consumption volume since FY2013.

川崎天然ガス発電への販売分を自家使用に変更(2012年度より)
扇島パワーへの販売分を自家使用に変更(2013年度より)

	2016.4～6	2016.7～9	2016.10～12	2017.1～3	2017.4～6	2017.7～9	2017.10～12	2018.1～3
Gas Sales Volume (Quarterly performance)(million m³) ガス販売量(四半期推移実績) (百万m³)	3,604	3,607	3,876	4,634	3,710	3,426	3,797	4,635

Major Facility Plans ・ Sales Data 主要設備計画・営業関連データ

Major Production Facility Plans

主要製造設備計画

Scheduled start to operation 使用開始予定	Place of installation 設置場所	Production facility 製造設備	Number of Units 基数
2018/12	Hitachi LNG Terminal 日立LNG基地	LNG/LPG vaporizer LNG・LPG気化器	2
2021/03		LNG storage tank LNGタンク	1

Major Pipeline Plans

主要導管計画

Scheduled start to operation 使用開始予定	Name 名称	Route 区間	Internal diameter (mm) 内径(mm)	Total length (km) 総延長(km)
2018/12 2018年12月	Kinugaoka Bunki Line 鬼怒ヶ丘分岐ライン	Moka City 真岡市	400	1.4
Fiscal 2020 2020年度	Ibaraki line 茨城幹線	Hitachi City to Kamisu City 日立市～神栖市	600	approx. 90 約90

Refer to the map on page 6 for the location 2 3

2 3 の位置は6ページ参照

Gas Air-conditioning System Capacity (thousands of kW)

ガス空調のストック量(千kW)

DOWN LOAD	For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
	Absorption Type ナチュラルチラー	10,626	10,724	10,673	10,707	10,583	9,920	9,830	9,999	9,994	10,177
	Gas-engine Heat Pump GHP	3,793	3,826	4,078	4,083	4,324	4,519	4,751	4,873	5,150	5,286

Capacity is based on cooling installation capacity (equipment capacity) monitored by Tokyo Gas.
ストック量は、当社で管理している冷房設備能力(設備容量)をベースとしています。

* After FY2013 the way of counting has been changed.
* 2013年以降は、集計方法を見直しています。

Cogeneration System Capacity (thousands of kW)

コージェネレーション・ストック量(千kW)

DOWN LOAD	The years ended March 31 3月31日に終了した時点	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
	Industrial Use 産業用	1,040	1,012	980	990	1,094	1,249	1,248	1,277	1,432	1,474
	Commercial Use 民生用	508	498	509	512	522	533	539	573	588	600

A part of cogeneration system capacity is changed from industrial use to commercial use since the year ended March 31, 2009.
コージェネレーション・ストック量の一部を2009年3月期より、産業用から民生用に変更しています。

Residential Fuel Cell Sales(Non-Consolidated)(Annual Basis)

家庭用燃料電池の販売実績フロー(個別)

DOWN LOAD	For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2014	2015	2016	2017	2018	2019
	Residential Fuel Cell Sales (Non-Consolidated)(Annual Basis)	12,200	13,957	17,973	18,114	18,606	18,498

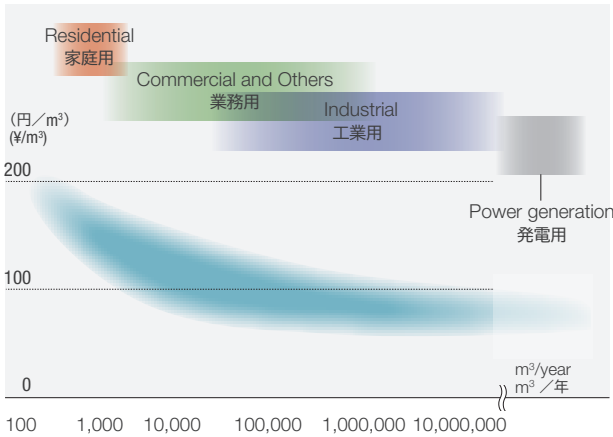
Estimates 計画値

Gas Rate Data ガス料金データ

Average Gas Rates (Approximation)

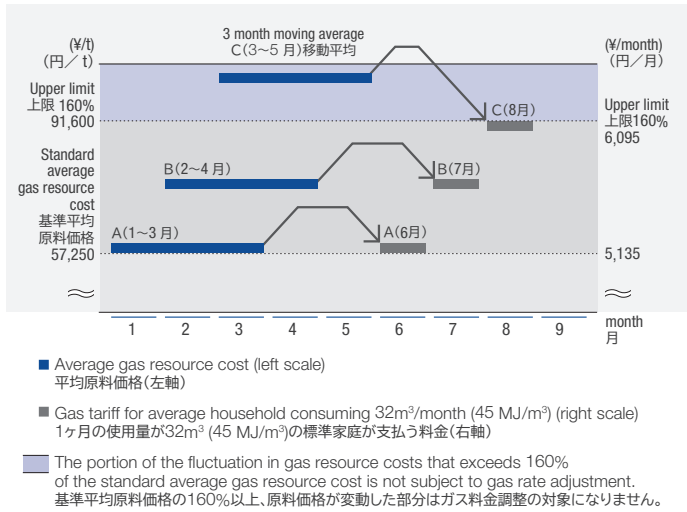
ガス料金標準イメージ

As of March 31, 2018
2018年3月31日時点



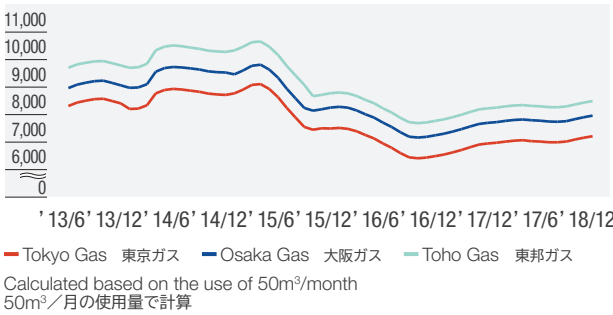
Gas Rate Adjustment System

原料費調整制度の概要



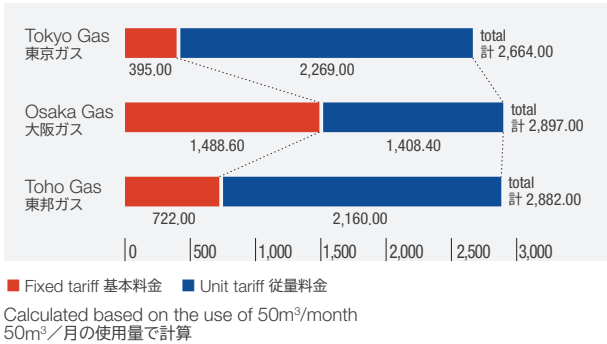
Monthly Gas Rates for Home Use at Three Major Gas Companies (¥)

1ヶ月の家庭用ガス料金推移主要3社比較(円)



Transmission Service Tariff at Three Major Gas Companies (¥)

託送料金主要3社比較(円)



Gas Rate Revision

料金改定の推移

Tokyo Gas 東京ガス		TEPCO 東京電力(参考)		Osaka Gas 大阪ガス(参考)	
Execution date 改定年月日	Average rate of change 改定率	Execution date 改定年月日	Average rate of change 改定率	Execution date 改定年月日	Average rate of change 改定率
1988/1/1 1988年1月1日	-23.34%	1988/1/1 1988年1月1日	-19.16%	1988/1/1 1988年1月1日	-22.25%
1989/4/1 1989年4月1日	-4.18%	1989/4/1 1989年4月1日	-3.11%	1989/4/1 1989年4月1日	-4.27%
1996/1/1 1996年1月1日	-2.48%	1996/1/1 1996年1月1日	-5.39%	1996/1/1 1996年1月1日	-2.37%
1999/12/10 1999年12月10日	-2.00%	1998/2/10 1998年2月10日	-4.20%	1999/2/10 1999年2月10日	-3.61%
2001/2/15 2001年2月15日	-3.20%	2000/10/1 2000年10月1日	-5.32%	2002/3/1 2002年3月1日	-5.04%
2005/1/1 2005年1月1日	-5.18%	2002/4/1 2002年4月1日	-7.02%	2003/2/27 2003年2月27日	-0.87%
2006/2/21 2006年2月21日	-0.28%	2004/10/1 2004年10月1日	-5.21%	2006/11/1 2006年11月1日	-2.33%
2008/4/15 2008年4月15日	-1.51%	2006/4/1 2006年4月1日	-4.01%	2008/11/1 2008年11月1日	-1.13%
2012/3/8 2012年3月8日	-1.57%	2008/9/1 2008年9月1日	-0.00%	2012/2/1 2012年2月1日	-1.20%
2012/12/1 2012年12月1日	+0.14%*	2012/9/1 2012年9月1日	+8.46%	2012/12/1 2012年12月1日	+0.14%*
2013/12/10 2013年12月10日	-2.09%			2015/1/1 2015年1月1日	-1.26%
2015/12/10 2015年12月10日	-0.71%				

* Gas rate increase associated with the introduction of the Tax for Anti-Global-Warming Measures.
* 「地球温暖化対策のための税」の導入に伴うもの

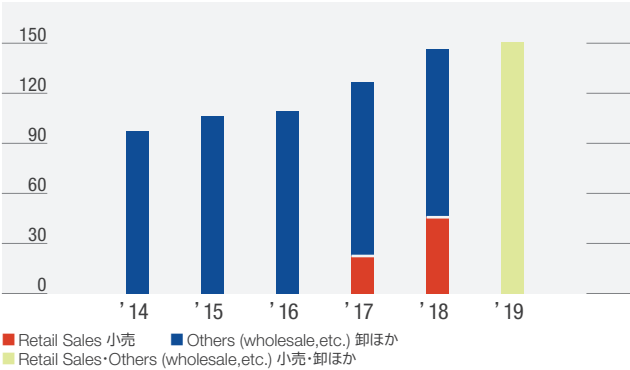
Electric Power Business 電力事業

Power Plants for Power Generation
電力事業用発電所データ

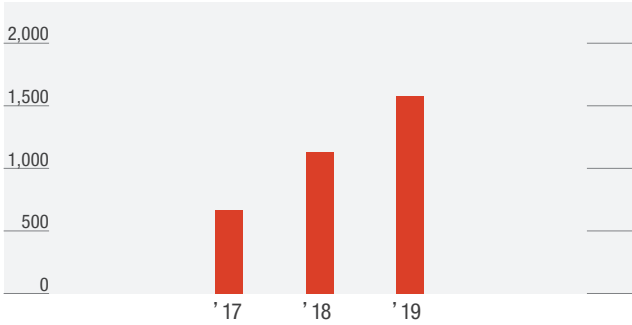
As of March 31, 2018
2018年3月31日時点

Name 発電所名	Capacity 発電能力	[Tokyo Gas group's ownership share] [当社グループ持分]	Start of operation 開始時期	Composition of shareholding 出資構成	Location 場所
Tokyo Gas Baypower 東京ガスベイパワー	100 MW 10万kW	[100MW] [10万kW]	2003/10	Tokyo Gas 100% 東京ガス100%	Tokyo Gas Sodegaura LNG Terminal 東京ガス袖ヶ浦LNG基地内
Tokyo Gas Yokosuka Power 東京ガス横浜賀パワー	240 MW 24万kW	[180MW] [18万kW]	2006/06	Tokyo Gas 75%, Shimizu Corporation 20%, Tokyo Hatsuden 5% 東京ガス75%、清水建設20%、東京発電5%	Yokosuka City, Kanagawa Pref. 神奈川県横浜賀市
Kawasaki Natural Gas Power Generation 川崎天然ガス発電	840 MW (420 MW x 2 units) 84万kW (42万kW×2基)	[420MW] [42万kW]	2008/04	Tokyo Gas 49%, JXTG Nippon Oil & Energy Corporation 51% 東京ガス49%、 JXTGエネルギー51%	Kawasaki Terminal of JXTG Nippon Oil & Energy Corporation JXTGエネルギー 川崎事業所内
Ohgishima Power 扇島パワー	1,221 MW (407 MW x 3 units) 122.1万kW (40.7万kW×3基)	[900MkW] [90万kW]	2010/03	Tokyo Gas 75%, Showa Shell Sekiyu 25% 東京ガス75%、昭和シェル石油25%	Showa Shell Sekiyu's site in Tokyo Gas Ohgishima LNG Terminal 東京ガス扇島LNG基地・ 昭和シェル石油用地内
Total 合計	2,400 MW 240万kW	[1,600MW] [160万kW]			

Sales Volume of Electricity (100 million kWh)
電力販売量(億kWh)



Number of Retail Customers of Electricity
(consolidated・thousands)
電力小売供給件数(連結・千件)



		Estimates 計画値						
DOWN LOAD	For the years ended March 31	3月31日に 終了した1年間	2014	2015	2016	2017	2018	2019
	Sales Volume of Electricity (100 million kWh)	電力販売量(億kWh)	97.1	106.1	109.6	126.5	146.6	151.3
	Retail Sales	小売	—	—	—	22.5	45.7	—
	Others (Wholesale, etc.)	卸ほか	97.1	106.1	109.6	104.0	100.9	—

		Estimates 計画値						
DOWN LOAD	For the years ended March 31	3月31日に 終了した1年間	2014	2015	2016	2017	2018	2019
	Number of Retail Customers of Electricity (Consolidated・thousands)	電力小売供給件数(連結・千件)	—	—	—	667	1,130	1,580

Service Business サービス事業

Energy Solution
エネルギーソリューションデータ

As of March 31, 2018
2018年3月31日時点

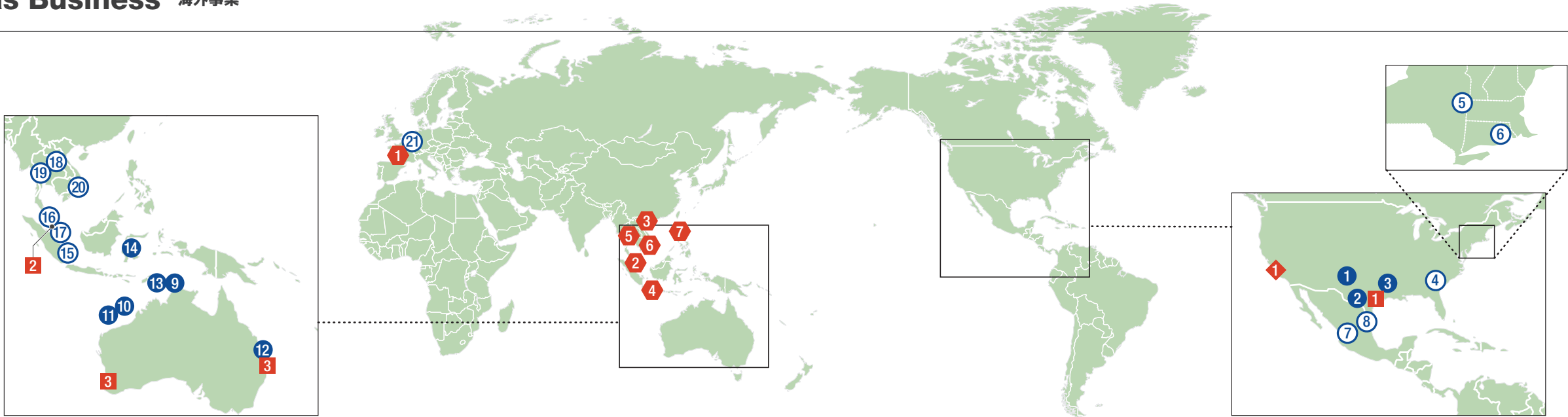
			Capacity 供給能力		
	Service area 供給地区	Start of operation 供給開始	Cooling 冷熱	Heating 温熱	Power Generation 発電容量
Main District Heating and Cooling Solutions 主な地域冷暖房	Shinjuku DHC 新宿新都心	1971/4/1 昭和46年4月1日	61,000RT	189t/h	24,100kW
	Makuhari DHC 幕張新都心	1989/10/1 平成1年10月1日	28,410RT	146t/h	15,700kW
	Saitama West DHC さいたま新都心西	2000/4/1 平成12年4月1日	22,500RT	144t/h	2,000kW
	Shibaura DHC 芝浦	1984/2/13 昭和59年2月13日	11,200RT	48t/h	3,720kW
	Kamata East DHC 蒲田東	1998/11/1 平成10年11月1日	3,450RT	23t/h	1,860kW
	East Exit north area of Tamachi Station 田町駅東口北	2014/11/1 平成26年11月1日	2,393RT	10t/h	845kW
District Heating and Cooling Solutions (16 area) 地域冷暖房(16地区)			total 合計	188,283RT	945t/h 44,515kW
District Heating (22 area) 地点熱供給(22地区)			total 合計	17,719RT	13t/h 8,585kW
District Energy Center 地域エネルギーサービス			total 合計	186,093RT	910t/h 44,825kW

Main Real Estate Projects
主な保有不動産

As of March 31, 2018
2018年3月31日時点

Project name 件名	Location 住所	Site area 敷地面積	Gross floor area 延床面積	Completion 竣工
Shinjuku Park Tower 新宿パークタワー	Nishi Shinjuku 西新宿	Approx. 27,000m ² 約27,000m ²	Approx. 264,100m ² 約264,100m ²	1994/4 1994年4月
GINZA gCUBE 銀座ジークューブ	Ginza 銀座	Approx. 480m ² 約480m ²	Approx. 5,300m ² 約5,300m ²	2010/8 2010年8月
msb Tamachi ムスブ田町	Shibaura 芝浦	Approx. 25,000m ² 約25,000m ²	Approx. 202,000m ² 約202,000m ²	
Tokyo Smart City TOYOSU22 豊洲スマートシティTOYOSU22	Toyosu 豊洲	Approx. 17ha 約17ha	unsettled 未定	unsettled 未定
Rented accommodation 賃貸住宅	9 buildings 204 doors 9棟 204戸			

Overseas Business 海外事業



Overseas Projects: 海外プロジェクト:

Project Name プロジェクト名	Country 国	Upstream / Downstream 上流／下流	Main Business 主な事業内容	Year of Participation 参加年	Tokyo Gas Group's Shareholding Ratio 出資比率	Reference 備考	Power Generation Capacity 発電容量	Production Capacity 生産能力
1 Barnett バーネット	U.S.A アメリカ	Upstream 上流	Production and sales of shale gas シェールガスの生産・販売	2013	25%	2013 2013	Start of Production 生産開始	2.0million tons/peak year ピーク時 200万t/年
2 Eagle Ford イーグルフォード	U.S.A アメリカ	Upstream 上流	Production and sales of shale gas シェールガスの生産・販売	2016	25%			Approx. 0.8million tons/year 約80万t/年
3 East Texas Resource 東テキサス	U.S.A アメリカ	Upstream 上流	Production and sales of shale gas & tight gas シェールガスの生産・販売	2017	30%			Approx. 238mmcft/day 約238百万 立方フィート/日
4 TGES America TGES アメリカ	U.S.A アメリカ	Downstream 下流	Energy Service project エネルギーサービス事業	2015	100%	2016 2016	Start of Operation 操業開始	
5 Empire エンパイア	U.S.A アメリカ	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2016	25%	2010 2010	Start of Operation 操業開始	635MW 63.5万kW
6 Birdsboro バーズボロ	U.S.A アメリカ	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2017	33.33%	2019 2019	Start of Operation(Plan) 操業開始(予定)	488MW 48.8万kW
7 Bajio バヒオ	Mexico メキシコ	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2004	49%	2002/03 2002/03	Start of Operation 発電開始	601MW 60.1万kW
8 MT Falcon MTファルコン	Mexico メキシコ	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2010	30%	2001/11～2005/04 2001/11～2005/04	Start of Operation 順次発電開始	2,233MW 223.3万kW
9 Darwin ダーウィン	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2003	3.07%	2006 2006	Start of Production LNG生産開始	3.0million tons/year 300万t/年
10 Pluto プルート	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2008	5%	2012/04 2012/04	Start of Production LNG生産開始	4.7million tons/year 470万t/年
11 Gorgon ゴージン	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, Liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2009	1%	2016/03 2016/03	Start of Production LNG生産開始	15.6million tons/year 1,560万t/年
12 Queensland Curtis クイーンズランド・ カーティス	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2011	*1	2014/12 2014/12	Start of Operation Serially 順次稼働開始	8.5million tons/year 850万t/年
13 Ichthys イクシス	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2012	1.575%	FY2017 2018年度	Start of Production (Plan) LNG生産開始	8.9million tons/year 890万t/年
14 Sengkang センカン	Indonesia インドネシア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2010	25% (Plan) (予定)	HOA 基本合意		
15 PRA パンジ・ラヤ・ アラミンド	Indonesia インドネシア	Downstream 下流	Gas Supply・Transfer Project ガス配給・輸送事業	2017	33%	2017 2017	Year of Participation 事業参画年度	
16 Gas Malaysia Bhd. ガスマレーシア	Malaysia マレーシア	Downstream 下流	City gas project 都市ガス事業	1992	14.8%	1993 1993	Start of Supply 供給開始	

Project Name プロジェクト名	Country 国	Upstream / Downstream 上流／下流	Main Business 主な事業内容	Year of Participation 参加年	Tokyo Gas Group's Shareholding Ratio 出資比率	Reference 備考	Power Generation Capacity 発電容量	Production Capacity 生産能力
17 GAS MALAYSIA ENERGY ADVANCE Sdn. Bhd. ガスマレーシア エネルギーアドバンス	Malaysia マレーシア	Downstream 下流	Energy Service project エネルギーサービス事業	2014	34%	2017 2017	Start of Supply 供給開始	
18 Bang Bo バンボー	Thailand タイ	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2016	28%	2003 2003	Start of Operation 操業開始	355MW 35万kW
19 GWHAMT*2 ガルフ*2	Thailand タイ	Downstream 下流	Gas Supply Project ガス配給事業	2018	30%	2018 2018	Year of participation 事業参画年度	
20 PVGD ベトロベトナム ガス販売	Vietnam ベトナム	Downstream 下流	Pipeline CNG Supply Project 導管・CNG供給事業	2017	24.9%	2017 2017	Year of participation 事業参画年度	
21 T-Power Tパワー	Belgium ベルギー	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2012	26.66%	2011/06 2011/06	Start of Operation 操業開始	425MW 42.5万kW

*1 1.25% of the gas field, 2.5% of the second liquefaction train
*2 Gulf WHA MT Natural Gas Distribution
*1 ガス田の1.25%、第2液化プラントの2.5%
*2 ガルフ・ダブルエイチエー・エムティー・天然ガス配給

Overseas Offices: 海外事務所:

1 Paris Representative Office パリ事務所	223 Rue Saint-Honoré, 75001 Paris, France	5 Bangkok Representative Office バンコク事務所	Interchange 21, 22nd floor, Unit 2203-04, 399 Sukhumvit Road, Klongtoey-Nua, Wattana, Bangkok 10110 Thailand
2 Asia Pacific Regional Office クアラルンプール事務所	Level 30, Menara Standard Chartered No. 30 Jalan Sultan Ismail, 50250 Kuala Lumpur, Malaysia	6 Ho Chi Minh Representative Office ホーチミン事務所	Unit 603, 6th Floor, Central Plaza Office Building, 17 Le Duan, District 1, Ho Chi Minh City
3 Hanoi Representative Office ハノイ事務所	Level 5, 41A Ly Thai To Street, Hoan Kiem District, Hanoi, Vietnam	7 Manila Representative Office マニラ事務所	Room W-03, 23F Tower 6789 Ayala Avenue 6789 Makati City, Manila
4 Jakarta Representative Office ジャカルタ事務所	MidPlaza2 7th Floor Jl. Jendral Sudirman Kav.10-11 Jakarta, 10220 Indonesia		

Main Overseas Subsidiaries: 主な海外子会社:

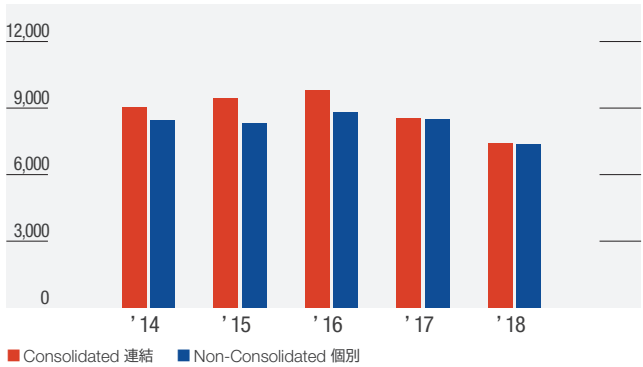
1 Tokyo Gas America Ltd. 東京ガスアメリカ	U.S.A Houston アメリカ ヒューストン	3 TOKYO GAS AUSTRALIA PTY LTD 東京ガスオーストラリア	Australia Perth / Brisbane オーストラリア パース/ブリスベン
2 Tokyo Gas Asia Pte. Ltd. 東京ガスアジア	Singapore シンガポール		

Open Innovation Base: オープンイノベーション拠点:

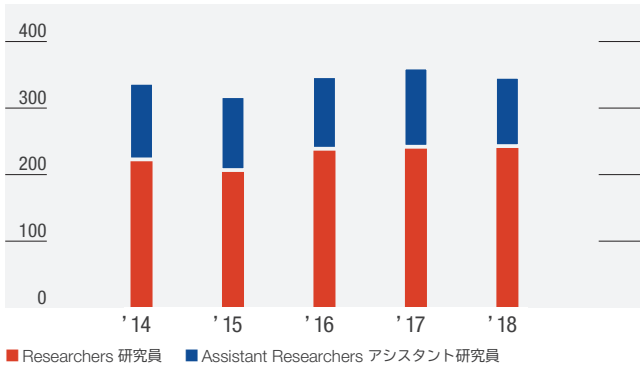
1 Acario Innovation LLC / Acario Investment One LLC アカリオ・イノベーション/アカリオ・インベストメント・ワン	U.S.A Menlo Park (Silicon Valley) アメリカ メンローパーク (シリコンバレー)
--	---

R&D Data 研究開発関連データ

R&D Expense (¥ million)
研究開発費(百万円)



Number of Researchers (Non-Consolidated) (persons)
研究開発人員(個別)(人)

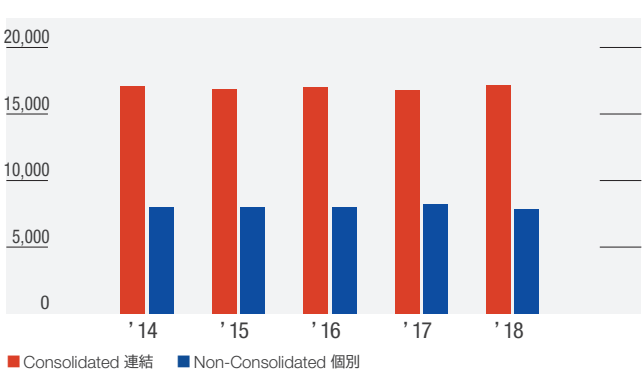


DOWN LOAD	For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
	R&D Expense (Consolidated) (¥ million)	研究開発費(連結)(百万円)	9,164	9,232	9,913	10,242	9,809	9,056	9,432	9,809	8,554	7,436
	R&D Expense (Non-Consolidated) (¥ million)	研究開発費(個別)(百万円)	8,306	8,926	9,635	9,605	9,204	8,474	8,303	8,794	8,489	7,385
	As Percentage of Net Sales (Non-Consolidated) (%)	対売上高比率(個別)(%)	0.57	0.74	0.72	0.62	0.54	0.44	0.40	0.52	0.60	0.46
	Number of Researchers* (Non-Consolidated) (persons)	研究員*(個別)(人)	287	257	238	266	272	225	209	241	244	245
	Number of Assistant Researchers* (Non-Consolidated) (persons)	アシスタント*研究員(個別)(人)	56	67	68	71	68	115	111	109	119	104

* The way of counting persons have been changed since the fiscal year ended March 31, 2017.
* 2017年3月期の開示より集計方法を見直しています

Personnel Data 人事データ

Number of Employees (persons)
従業員数(人)



Composition by Age and Sex (Non-Consolidated)
年代・男女別構成(個別)

As of March 31, 2018 2018年3月31日現在			
Age 年齢(才)	Male 男性(人)	Female 女性(人)	Total 合計(人)
~29	1,683 (26.3%)	277 (18.9%)	1,960 (24.9%)
30~39	759 (11.9%)	200 (13.6%)	959 (12.2%)
40~49	1,446 (22.6%)	545 (37.2%)	1,991 (25.3%)
50~59	1,468 (23.0%)	392 (26.7%)	1,860 (23.7%)
60~	1,039 (16.2%)	53 (3.6%)	1,092 (13.9%)
Total 合計	6,395 (100.0%)	1,467 (100.0%)	7,862 (100.0%)
	<81.3%>	<18.7%>	<100.0%>

DOWN LOAD	As of March 31	3月31日時点	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
	Consolidated Number of Employees	連結従業員数(人)	15,510	15,539	16,134	16,528	16,832	17,076	16,835	16,998	16,823	17,138
	Non-Consolidated Number of Employees	個別従業員数(人)	7,579	7,540	7,700	7,774	7,926	8,002	7,979	7,973	8,219	7,862

"Employees" refers to full-time staff and does not include part-time workers.
従業員数は常勤の就業人員数を記載しており、出向者および臨時従業員を含みません。

Invisible Assets (Non-consolidated) 見えない資産(個別)

Progress in Governance ガバナンスの進化

Composition of the Board of Directors and Audit & Supervisory (persons)
取締役会・監査役会の構成(名)

		FY2017 2017年度	FY2018 2018年度
Board of Directors・Audit & Supervisory Board members 取締役会・監査役会	Outside Directors 社外取締役	3 (1)	3 (1)
	Inside Directors 社内取締役	8 (0)	5 (0)
	Outside Audit & Supervisory Board members 社外監査役	3 (1)	3 (1)
	Inside Audit & Supervisory Board members 社内監査役	2 (0)	2 (0)

Figures in brackets show number of female かつこ内は女性の人数

Promotion of Empowerment for Human Resources 多様な人材の活躍

Ratio of Women in Management (%)
女性管理職の割合(%)

	FY2016 2016年度	FY2017 2017年度	FY2018 2018年度
As of April 1 4月1日現在			
Ratio of Women in Management (%) 女性管理職の割合(%)	6.5	7.1	7.6

Numbers of Tokyo Gas employees (registered personnel)
Employees in positions with subordinates or employees of equivalent status. 東京ガス社員(在籍者)
部下を持つ職位以上の者、またはそれと同等の他位にある者を指します。

Number of People with Disabilities Employed (persons(%))
障がい者の雇用数(名(%))

	FY2015 2015年度	FY2016 2016年度	FY2017 2017年度
As of March 1 3月1日現在			
Number of People(percentage of all employees) 在籍(雇用率)	137 (2.0)	153 (2.1)	150 (2.1)

Data are for regular and contract employees at Tokyo Gas. 当社における、正社員と契約社員を合わせた実績です。

State of Reemployment after Mandatory Retirement (persons)
定年退職後の再雇用状況(名)

	FY2015 2015年度	FY2016 2016年度	FY2017 2017年度
Number mandatorily retired (total number)*1 定年退職者数(総数)*1	319	348	273
Number reemployed*2 再雇用者数*2			
Tokyo Gas 東京ガス	241	251	203
Subsidiaries, etc. 子会社など	26	42	46
Total 合計	267	293	249

*1 Number of mandatory retired people at 60.
*2 Number of people hired as "career employees"
(contract employees rehired after reaching mandatory retirement age).

*1 60歳で定年退職した人数です。
*2 キャリア社員(定年退職後の再雇用契約社員)として採用された人数です。

Parental Leave:Rate of Return to Work (%)
育児休職からの復職率(%)

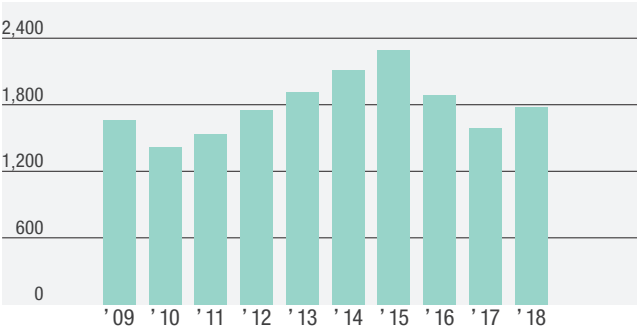
		FY2015 2015年度		FY2016 2016年度		FY2017 2017年度	
		Male 男性	Female 女性	Male 男性	Female 女性	Male 男性	Female 女性
Until end of April immediately following child's 3rd birthday 子が満3歳に達した直後の4月末まで	Number of users (Persons) 利用者(名)	2	83	2	65	5	45
	Rate of return to work (%) 復職率(%)	100	100	100	100	100	92

Percentage of employees taking parental leave each fiscal year who returned to work at the company. 各年度において育児休職を終了した者が会社業務に復帰した割合です。

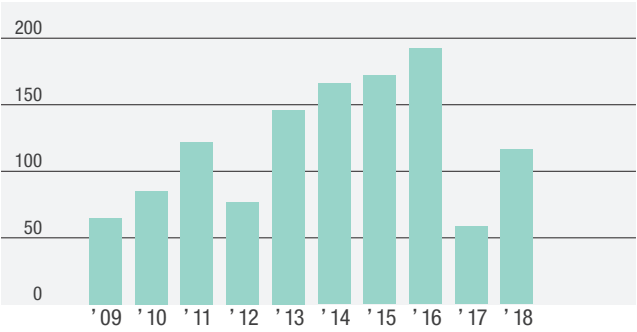
Financial Data <Profitability and Growth> 財務データ<収益性／成長性>

Consolidated 連結 *The raw data of non-consolidated can be downloaded from Tokyo Gas website.
*個別データは弊社ホームページよりダウンロードできます。

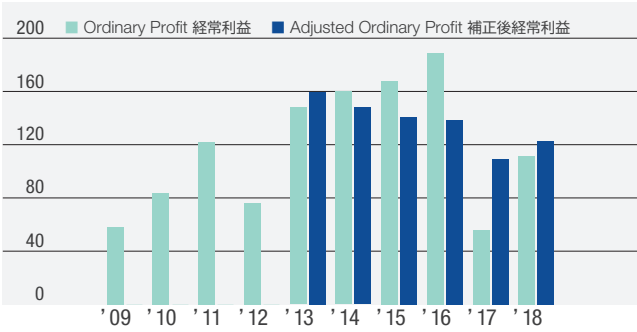
Net Sales (¥ billion)
売上高(十億円)



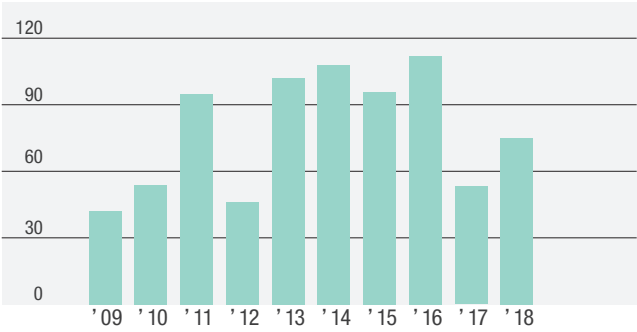
Operating Profit (¥ billion)
営業利益(十億円)



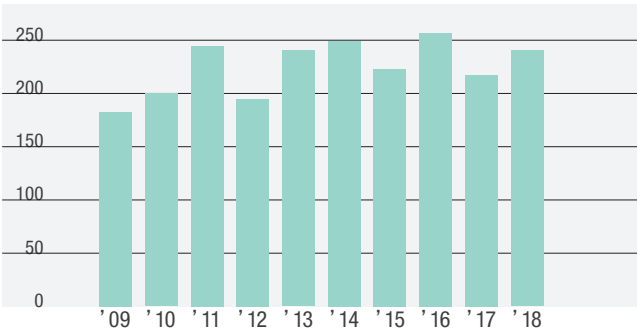
Ordinary Profit (¥ billion)
経常利益(十億円)



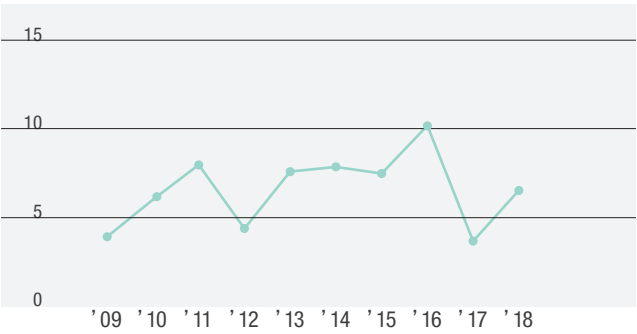
Profit Attributable to Owners of Parent (¥ million)
親会社株主に帰属する当期純利益(百万円)



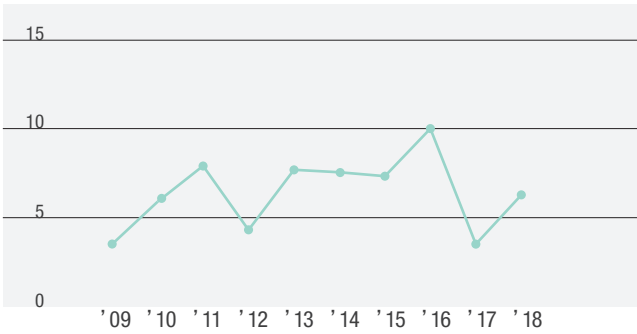
Operating Cash Flow (¥ billion)
営業キャッシュ・フロー(十億円)



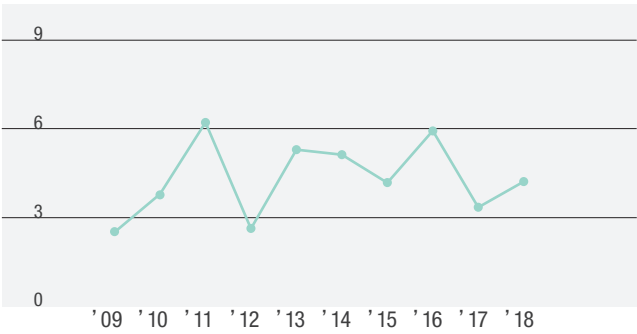
Operating Profit Margin (%)
営業利益率(%)



Ordinary Profit Margin (%)
経常利益率(%)



Return on Sales (%)
当期純利益率(%)



For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
CONSOLIDATED	連結										
Net Sales (¥ million)	売上高(百万円)	1,660,162	1,415,718	1,535,242	1,754,257	1,915,639	2,112,117	2,292,548	1,884,656	1,587,085	1,777,344
Operating Profit (¥ million)	営業利益(百万円)	65,204	85,229	122,451	77,075	145,633	166,044	171,753	192,008	58,365	116,302
Ordinary Profit (¥ million)	経常利益(百万円)	58,337	83,519	121,548	75,620	147,453	159,613	168,169	188,809	55,688	111,546
Profit Attributable to Owners of Parent (¥ million)	親会社株主に帰属する当期純利益(百万円)	41,708	53,781	95,467	46,060	101,678	108,451	95,828	111,936	53,134	74,987
Operating Profit Margin (%)	営業利益率(%)	3.93	6.02	7.98	4.39	7.60	7.86	7.49	10.19	3.68	6.54
Ordinary Profit Margin (%)	経常利益率(%)	3.51	5.90	7.92	4.31	7.70	7.56	7.34	10.02	3.51	6.28
Return on Sales (%)	当期純利益率(%)	2.51	3.80	6.22	2.63	5.31	5.13	4.18	5.94	3.35	4.22
Operating Cash Flow (¥ million)	営業キャッシュ・フロー(百万円)	182,791	199,898	244,803	194,565	240,448	248,831	237,680	257,122	217,439	240,328
Free Cash Flow (¥ million)	フリーキャッシュ・フロー(百万円)	36,862	51,712	94,600	48,152	56,651	827	13,084	25,089	14,081	31,583

Operating Cash Flow = Profit Attributable to Owners of Parent + Amortization of Long-term Prepaid Expenses + Depreciation
Free Cash Flow = Profit Attributable to Owners of Parent + Amortization of Long-term Prepaid Expenses + Depreciation - Capital Expenditure
Adjusted Ordinary Profit prior to 40 FY2010 are not disclosed.

営業キャッシュ・フロー＝当期純利益＋長期前払費用償却＋減価償却費
フリーキャッシュ・フロー＝当期純利益＋長期前払費用償却＋減価償却費－設備投資額

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
CONSOLIDATED	連結										
REFERENCE	参考										
Temperature effect	気温影響	—	—	—	—	25	-25	-33	-166	-98	40
Sliding time lag effect	スライドタイムラグ	—	—	—	—	-124	164	278	692	-200	-203
Amortization of actuarial differences*	年金数理差異償却額*	—	—	—	—	44	22	-30	23	240	-77
Adjusted Ordinary Profit	補正後経常利益	—	—	—	—	1,598	1,479	1,406	1,385	1,093	1,228
NON-CONSOLIDATED	個別										
REFERENCE	参考										
Sliding time lag effect	スライドタイムラグ	-318	57	-292	-473	-105	166	279	688	-200	-203
Amortization of actuarial differences*	年金数理差異償却額*	204	320	-199	27	40	18	-34	19	235	-80

* Actual amortization amount based on investment yield of previous year
Temperature effect, Sliding time lag effect (consolidated), Amortization of actuarial differences (consolidated) and Adjusted Ordinary Profit (consolidated) prior to the fiscal year ended March 2012 are not disclosed.
Adjusted Ordinary Profit = Ordinary Profit - (Temperature effect + sliding time lag effect + Amortization of actuarial differences)

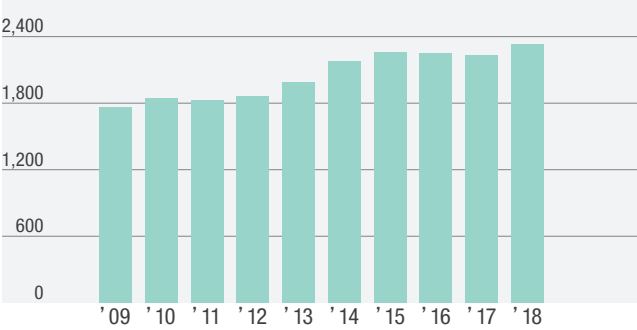
* 前期の運用に基づく償却額(実績)
2012年3月期以前の気温影響、連結スライドタイムラグ、年金数理差異償却額、補正後経常利益は非開示
補正後経常利益＝経常利益- (気温影響+スライドタイムラグ+年金数理差異償却額)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
REFERENCE (Economic Frame)	参考(経済フレーム)										
Crude Oil Prices (\$/bbl)	原油価格(\$/bbl)	90.52	69.40	84.15	114.16	113.88	100.01	90.36	48.70	47.53	57.03
Exchange Rates (¥/\$)	対ドル為替レート(¥/\$)	100.71	92.89	85.74	79.08	82.91	100.17	109.76	120.17	108.38	110.85

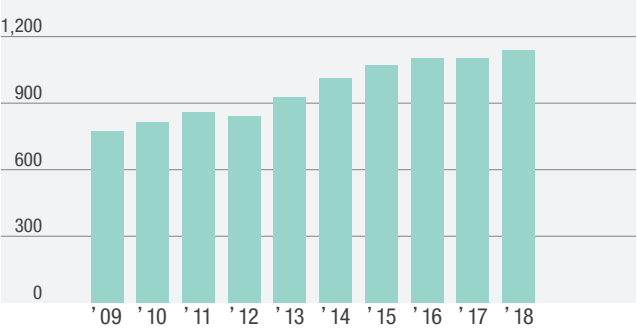
Financial Data 〈Efficiency and Soundness〉 財務データ〈効率性／安全性〉

■ Consolidated 連結 *The raw data of non-consolidated can be downloaded from Tokyo Gas website.
*個別データは弊社ホームページよりダウンロードできます。

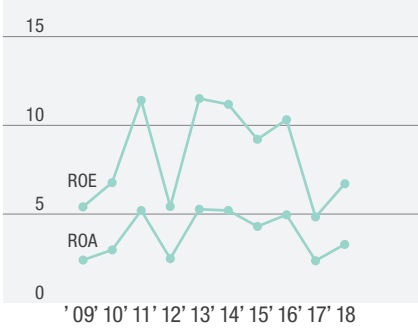
Total Assets (¥ billion)
総資産(十億円)



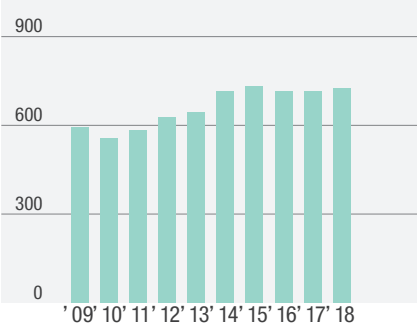
Equity (¥ billion)
自己資本(十億円)



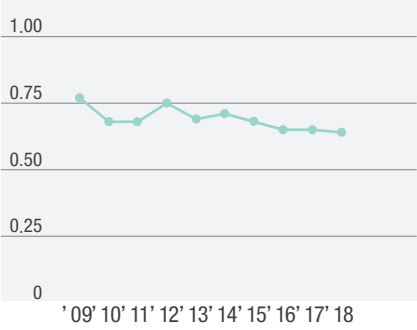
ROE & ROA (%)



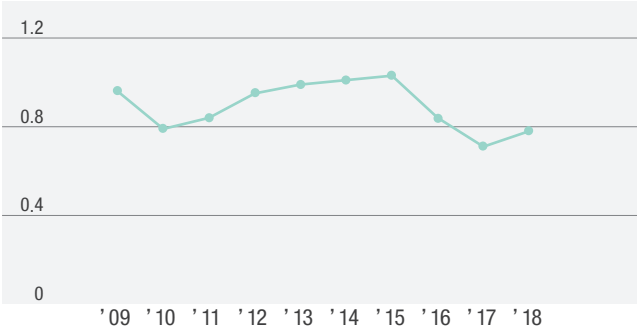
Interest-bearing Debt (¥ billion)
有利子負債残高(十億円)



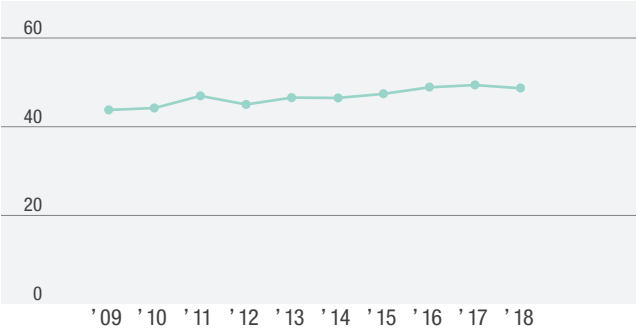
D/E (Debt-Equity) Ratio (times)
デット・エクイティ・レシオ(倍)



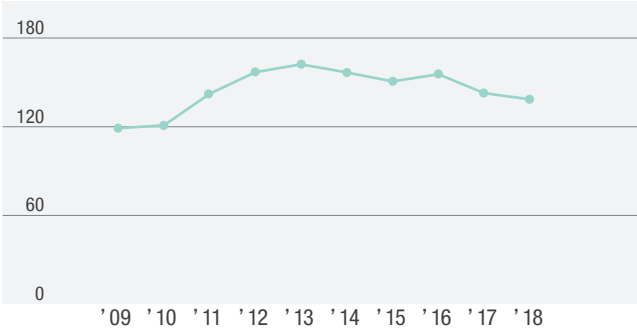
Total Asset Turnover (times)
総資産回転率(回)



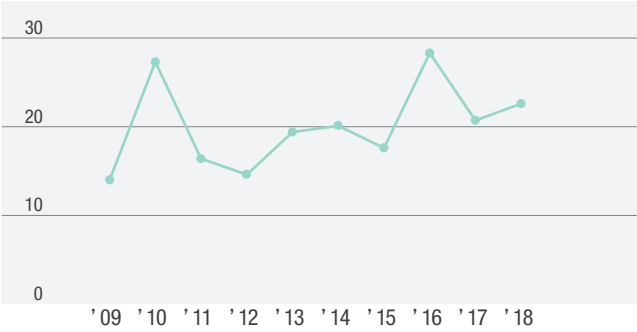
Equity Ratio (%)
自己資本比率(%)



Current Ratio (%)
流動比率(%)



Interest Coverage Ratio (times)
インタレスト・カバレッジ・レシオ(倍)



DOWN LOAD ↓	For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
	CONSOLIDATED	連結										
	Total Assets (¥ million)	総資産(百万円)	1,764,185	1,840,972	1,829,661	1,863,885	1,992,403	2,176,816	2,257,662	2,251,518	2,230,269	2,334,721
	ROA (Return on Assets) (%)	ROA(総資産利益率)(%)	2.41	2.98	5.20	2.49	5.27	5.20	4.32	4.96	2.37	3.29
	Equity (¥ million)	自己資本(百万円)	772,365	813,886	858,920	839,166	927,634	1,011,787	1,069,515	1,100,271	1,101,498	1,136,027
	ROE (Return on Equity) (%)	ROE(自己資本利益率)(%)	5.41	6.78	11.41	5.42	11.51	11.18	9.21	10.32	4.83	6.70
	Interest-bearing Debt (¥ million)	有利子負債残高(百万円)	593,230	555,919	584,169	625,830	642,550	713,823	730,739	715,769	713,596	724,940
	Net Interest-bearing Debt (¥ million)	ネット有利子負債残高(百万円)	526,325	448,523	493,867	545,681	561,881	640,844	644,246	545,507	580,970	596,609
	Fund-raising Expenses (¥ million)	金融費用(百万円)	10,869	10,303	9,689	10,184	11,366	12,313	12,659	12,158	11,514	11,619
	Total Asset Turnover (times)	総資産回転率(回)	0.96	0.79	0.84	0.95	0.99	1.01	1.03	0.84	0.71	0.78
	Equity Ratio (%)	自己資本比率(%)	43.78	44.21	46.94	45.02	46.56	46.48	47.37	48.87	49.39	48.66
	Current Ratio (%)	流動比率(%)	118.99	120.93	142.26	156.89	162.16	156.67	150.63	155.48	142.69	138.51
	D/E (Debt-Equity) Ratio (times)	デット・エクイティ・レシオ(倍)	0.77	0.68	0.68	0.75	0.69	0.71	0.68	0.65	0.65	0.64
	Interest Coverage Ratio (times)	インタレスト・カバレッジ・レシオ(倍)	14.0	27.3	16.4	14.6	19.4	20.1	17.6	28.3	20.7	22.6
	Interest Payment Ratio (%)	負債利率(%)	1.89	1.79	1.70	1.68	1.79	1.82	1.75	1.68	1.61	1.62
	TEP (¥100 million)	TEP(億円)	-48	186	640	91	598	507	434	676	-62	244
	WACC (%)	WACC(%)	3.4	3.2	3.3	3.1	3.2	3.2	3.6	3.4	3.0	3.1

Net Interest-bearing Debt = Interest-bearing Debt – Cash and Deposits
Fund-raising Expenses = Interest Expenses + Interest on Bonds + Amortization of Bond Issuance Cost
Total Asset Turnover = Net Sales / Total Assets (average)
Equity Ratio = Equity (year-end) / Total Assets (year-end) x 100

ネット有利子負債残高＝有利子負債－現金及び預金
金融費用＝支払利息＋社債利息＋社債発行費償却
総資産回転率＝売上高÷総資産(期中平均)
自己資本比率＝自己資本(期末)÷総資産(期末)×100

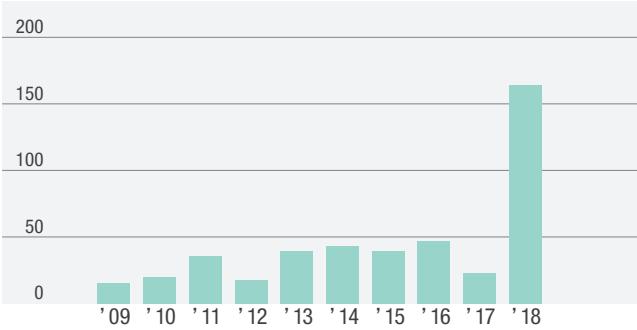
Current Ratio = Current Assets (year-end) / Current Liabilities (year-end) x 100
Debt-Equity Ratio = Interest-bearing Debt (year-end) / Equity (year-end)
Interest Coverage Ratio = Operating Cash Flows / Interests Expenses
Interest Payment Ratio = (Interest Expenses + Interest on Bonds) / Interest-bearing Debt (average) x 100
TEP = After-tax & pre-interest-payment profit – capital cost (cost of interest-bearing debt + shareholder capital cost)

流動比率＝流動資産(期末)÷流動負債(期末)×100
D/E レシオ＝有利子負債(期末)÷自己資本(期末)
インタレスト・カバレッジ・レシオ＝営業活動によるキャッシュ・フロー／利息支払額
負債利率＝(支払利息＋社債利息)÷有利子負債(期中平均)×100
TEP＝税引後・利払前利益－資本コスト(有利子負債コスト＋株主資本コスト)

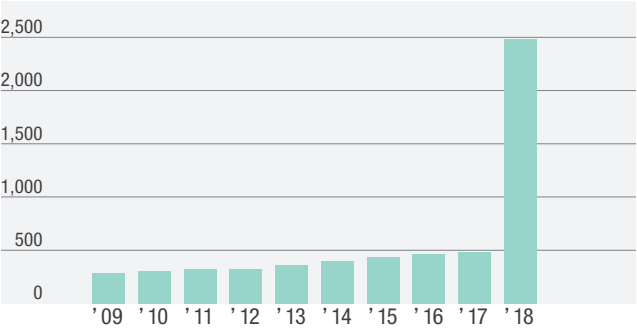
Financial Data <Performance Indicators> 財務データ<投資指標>

■ Consolidated 連結 *The raw data of non-consolidated can be downloaded from Tokyo Gas website.
*個別データは弊社ホームページよりダウンロードできます。

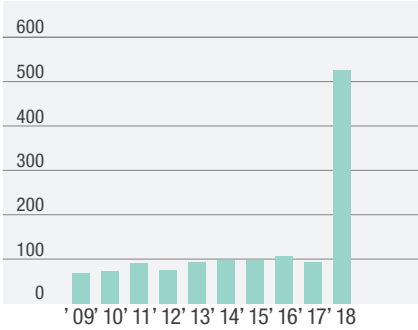
Earnings per Share, fully diluted EPS (¥)
EPS(潜在株式調整後1株当たり当期純利益)(円)



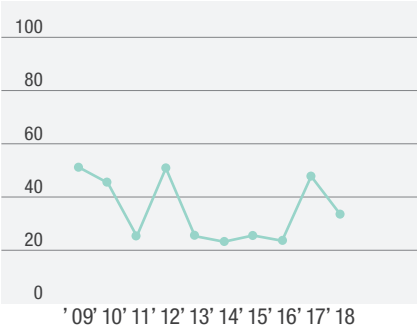
Book Value per Share (¥)
BPS(1株当たり純資産)(円)



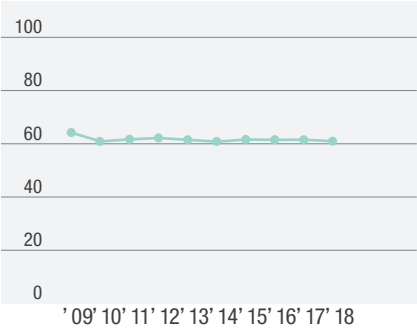
Cash Flow per Share (¥)
CFPS(1株当たりキャッシュ・フロー)(円)



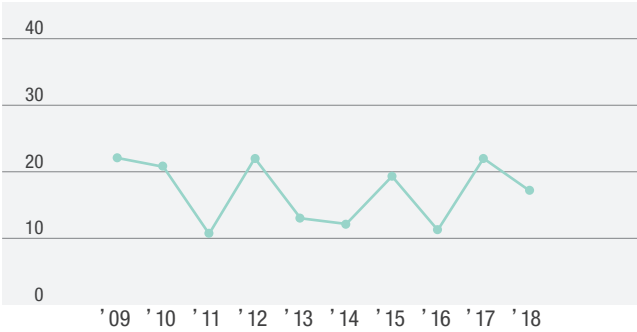
Payout Ratio (%)
配当性向(%)



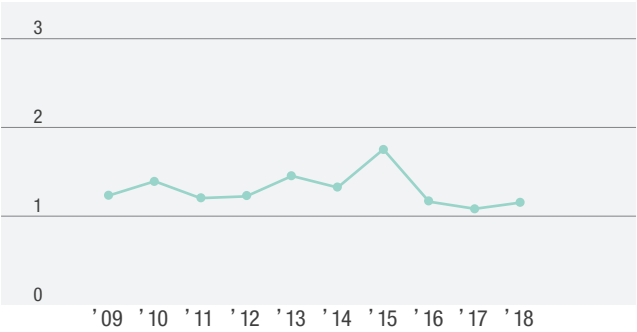
Total Payout Ratio (%)
総分配性向(%)



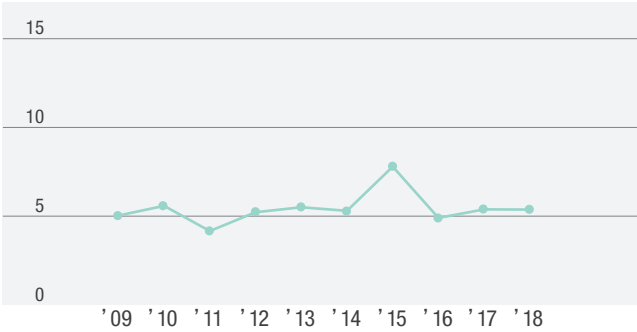
Price Earnings Ratio (times)
PER(倍)



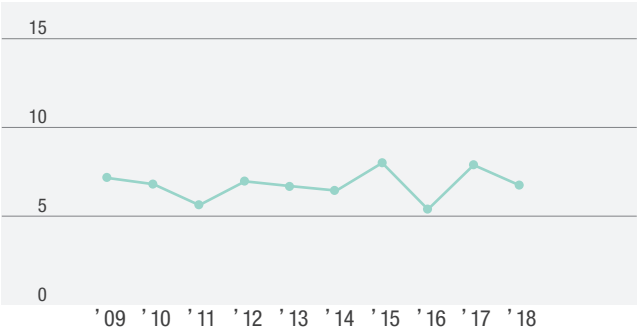
Price Book Value Ratio (times)
PBR(倍)



Price Cash Flow Ratio (times)
PCFR(倍)



EV/EBITDA (times)
EBITDA 倍率(倍)



As of March 31	3月31日時点	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
CONSOLIDATED	連結										
EPS (Earnings per Share, fully diluted EPS) (¥)	EPS(潜在株式調整後1株当たり当期純利益)(円)	15.37	19.86	35.63	17.70	39.52	43.10	39.15	46.68	23.02	164.12
BPS (Book Value per Share) (¥)	BPS(1株当たり純資産)(円)	284.72	301.58	320.70	324.67	360.70	402.91	438.28	460.35	479.74	2,487.58
CFPS (Cash Flow per Share) (¥)	CFPS(1株当たりキャッシュ・フロー)(円)	68.52	73.82	91.37	74.45	93.45	98.89	97.09	107.22	94.20	526.00
DOE (Dividends on Equity) (%)	DOE(自己資本配当率)(%)	2.78	3.07	2.88	2.74	2.91	2.59	2.34	2.42	2.29	2.25
Total Payout Ratio (%)	総分配性向(%)	63.35	60.11	60.87	61.36	60.70	60.00	60.80	60.70	60.71	60.17
Payout Ratio (%)	配当性向(%)	51.18	45.32	25.26	50.85	25.30	23.20	25.55	23.57	47.79	33.51
PER (Price Earnings Ratio) (times)	PER(倍)	22.07	20.75	10.67	22.03	13.01	12.16	19.32	11.24	22.01	17.19
PBR (Price Book Value Ratio) (times)	PBR(倍)	1.21	1.37	1.18	1.20	1.43	1.30	1.73	1.14	1.06	1.13
Price Cash Flow Ratio (times)	PCFR(倍)	5.03	5.58	4.16	5.22	5.50	5.30	7.79	4.90	5.38	5.37
EBITDA (¥ million)	EBITDA(百万円)	206,287	231,346	271,788	225,580	284,403	306,424	313,605	337,194	222,670	281,643
EV/EBITDA (times)	EBITDA 倍率(倍)	7.15	6.80	5.62	6.96	6.69	6.44	8.00	5.38	7.88	6.74
NON-CONSOLIDATED	個別										
Number of Issued Shares (Common Stock) (thousands of shares)	発行済株式総数(普通株式)(千株)	2,717,571	2,703,761	2,684,193	2,590,715	2,577,919	2,517,551	2,446,778	2,396,778	2,302,856	458,073
Cash Dividends Paid (¥ million)	年間配当総額(百万円)	21,425	24,343	24,108	23,262	25,718	25,112	24,402	26,291	25,256	25,117
Dividend per Share (¥)	1株当たり配当金(円)	8.00	9.00	9.00	9.00	10.00	10.00	10.00	11.00	11.00	55.00
Stock Repurchase (¥ million)	自社株取得額(百万円)	10,000	5,000	7,983	34,000	5,000	36,000	40,000	33,800	41,000	69,996
Number of Treasury Stocks to be Retired (thousands stocks)	自社株消却数(千株)	13,810	19,568	93,478	12,796	60,368	70,773	50,000	93,922	12,490	6,717

Cash Flow per Share = (Profit Attributable to Owners of Parent + Depreciation + Amortization of Long-term Prepaid Expenses) / Numbers of Issued Shares (average)
Dividends on Equity = Annual Cash Dividend / Equity (average) × 100
Total Payout Ratio of Year n = [(Dividends in Year n) + (Amount of Treasury Stocks Acquired in Year n + 1)] / (Consolidated Net Profit in Year n)
Payout Ratio = Dividends Paid per Share / Net Profit per Share × 100
1株当たりキャッシュ・フロー = (当期純利益 + 減価償却費 + 長期前払費用償却) ÷ 期中平均株式総数、DOE(自己資本配当率) = 年間配当金 ÷ 自己資本(期中平均) × 100
n年度総分配性向 = [(n年度年間配当金総額) + (n+1年度自社株取得額)] ÷ (n年度連結当期純利益)、配当性向 = 1株当たり配当金支払額 ÷ 1株当たり当期純利益 × 100

PCFR = Share Price (year-end) / CFPS
EV/EBITDA = (Market Capitalization + Interest-bearing Debt + Minority Interests –Cash and Deposits – Marketable Securities) / (Operating Profit + Amortization of Long-term Prepaid Expenses + Depreciation)
The amount shown for stock repurchase excludes requests for the purchase of odd-lot shares.
As of October 1, 2017, the company carried out a share consolidation at a ratio of 5 common shares to 1.
Results of FY2017 are converted to factor in the share consolidation.

PCFR = 期末株価 ÷ CFPS
EBITDA 倍率 = (株式時価総額 + 有利子負債残高 + 少数株主持分 – 現金預金 – 短期保有目的有価証券) ÷ (営業利益 + 長期前払費用償却 + 減価償却費)
自社株取得額は端株買取請求を除いた金額
2017年10月1日付で普通株式5株につき1株の割合で株式併合を実施。2018年3月期より、株式併合後の基準で換算。

As of March 31	3月31日時点	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
REFERENCE	参考										
Tokyo Gas Stock Price (¥)	期末株価(円)	345	412	380	390	514	524	756.2	524.7	506.6	2,821.5
Nikkei Average (¥)	日経平均株価(円)	8,110	11,090	9,755	10,084	12,398	14,827	19,206	16,759	18,909	21,454

Financial Data <Segment Information> (Consolidated) 財務データ<セグメント情報>(連結)

DOWN LOAD	For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2011	2012	2013	2014	2015	2016
	City Gas Sales (¥ million)	都市ガス(百万円)						
	Net Sales	売上高	1,137,077	1,306,262	1,401,980	1,505,198	1,640,907	1,294,365
	Operating Profit	営業利益	136,181	97,404	141,344	152,680	157,152	192,020
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	11.98	7.46	10.08	10.14	9.58	14.84
	Gas Appliances and Installation Work (¥ million)	器具及びガス工事(百万円)						
	Net Sales	売上高	177,472	187,628	206,030	221,710	204,961	211,596
	Operating Profit	営業利益	1,872	3,129	4,421	7,634	3,029	884
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	1.05	1.67	2.15	3.44	1.48	0.42
	Other Energies *1 (¥ million)	その他エネルギー *1 (百万円)						
	Net Sales	売上高	221,292	302,593	336,675	357,569	408,257	347,014
	Operating Profit	営業利益	11,166	10,924	25,933	32,528	30,511	29,319
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	5.05	3.61	7.70	9.10	7.47	8.45
	Power Generation (¥ million)	うち電力(百万円)						
	Net Sales	売上高	70,261	101,860	127,045	135,975	165,892	124,897
	Operating Profit	営業利益	6,081	7,945	19,124	24,415	22,452	9,320
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	8.65	7.80	15.05	17.96	13.53	7.46
	Real Estate (¥ million)	不動産(百万円)						
	Net Sales	売上高	32,797	29,675	30,256	28,316	25,939	25,511
	Operating Profit	営業利益	5,713	3,301	5,601	5,700	4,383	5,148
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	17.42	11.13	18.51	20.13	16.90	20.18
	Other *2 (¥ million)	その他 *2 (百万円)						
	Net Sales	売上高	162,302	181,880	195,714	199,394	226,241	204,162
	Operating Profit	営業利益	9,907	7,066	13,530	11,695	19,527	11,842
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	6.10	3.88	6.91	5.87	8.63	5.80
	Overseas business (¥ million)	うち海外(百万円)						
	Net Sales	売上高	1,349	3,211	12,414	22,137	40,592	30,194
	Operating Profit	営業利益	572	-1,394	2,456	2,892	10,750	1,893
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	42.40	-43.41	19.78	13.06	26.48	6.27
	Total (¥ million)	合計(百万円)						
	Net Sales	売上高	1,730,942	2,008,040	2,170,657	2,312,189	2,506,307	2,082,650
	Operating Profit	営業利益	164,841	121,826	190,831	210,239	214,603	239,215
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	9.52	6.07	8.79	9.09	8.56	11.49
	Adjustments (¥ million)	調整額(百万円)						
	Net Sales	売上高	-195,699	-253,782	-255,017	-200,071	-213,759	-197,993
	Operating Profit	営業利益	-42,389	-44,751	-45,197	-44,195	-42,849	-47,207
	Consolidated (¥ million)	連結(百万円)						
	Net Sales	売上高	1,535,242	1,754,257	1,915,639	2,112,117	2,292,548	1,884,656
	Operating Profit	営業利益	122,451	77,075	145,633	166,044	171,753	192,008
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	7.98	4.39	7.60	7.86	7.49	10.19

*1	*1	*2	*2
Breakdown of Other Energies	「その他エネルギー」の主な内容	Breakdown of Other	「その他」の主な事業内容
Energy Services	エネルギーサービス	Construction	建設事業
LPG	液化石油ガス	Information Processing	情報処理サービス事業
Power Generation	電力	Shipping	船舶事業
Industrial Gas	産業ガス	Credit and Leasing	クレジット・リース事業
LNG Sales	LNG販売	Overseas	海外事業

2016年度より新たなグループ経営管理の仕組みを導入したことに伴い、当社グループの報告セグメントを以下の通り見直すこととしました。事業構造の中核である都市ガス事業の深化に加え、電力事業をグループ収益の柱として捉えると共に、事業基盤については、首都圏をベースとしつつ、海外に事業を展開し「グローバル企業グループ」を実現することを目指していることから、今後の経営上の意思決定において、こうした成長領域は、重要なグループを形成することとなるため、「電力事業」・「海外事業」を独立させることとしました。

また、従来と同じように天然ガスを原料として生み出されるエネルギーを「都市ガス」と、その他のエネルギーに分け、その他のエネルギーについては当該エネルギーの活用事業たるエンジニアリングソリューション事業、リキッドガス事業等を含め、新たに「エネルギー関連」としました。

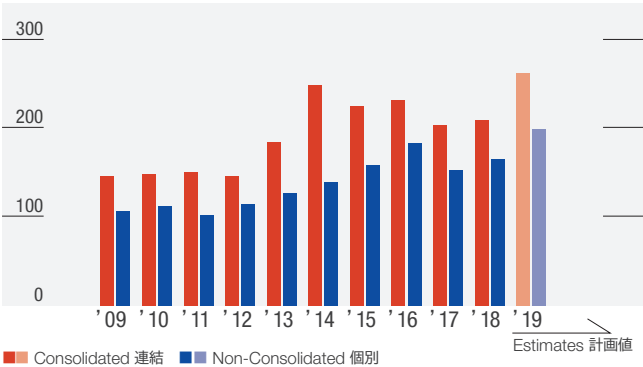
DOWN LOAD	For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2016	2017	2018
	City Gas Sales (¥ million)	都市ガス(百万円)			
	Net Sales	売上高	1,294,667	1,040,061	1,148,859
	Operating Profit	営業利益	192,095	76,521	116,639
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	14.84	7.36	10.15
	Electric Power (¥ million)	電力(百万円)			
	Net Sales	売上高	124,897	145,772	218,684
	Operating Profit	営業利益	9,320	4,454	9,615
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	7.46	3.06	4.40
	Overseas (¥ million)	海外(百万円)			
	Net Sales	売上高	30,194	31,937	41,554
	Operating Profit	営業利益	2,033	844	5,221
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	6.73	2.64	12.56
	(Reference) Operating Profit + Equity income / loss of subsidiary	(参考)営業利益+持分法損益	4,131	4,402	7,700
	Energy-Related *3 (¥ million)	エネルギー関連 *3 (百万円)			
	Net Sales	売上高	550,450	459,570	480,879
	Operating Profit	営業利益	25,534	13,792	13,770
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	4.64	3.00	2.86
	Real Estate (¥ million)	不動産(百万円)			
	Net Sales	売上高	39,354	41,405	42,331
	Operating Profit	営業利益	6,149	7,855	7,970
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	15.62	18.97	18.83
	Other *4 (¥ million)	その他 *4 (百万円)			
	Net Sales	売上高	80,262	89,082	92,706
	Operating Profit	営業利益	4,070	3,181	4,901
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	5.07	3.57	5.29
	Total (¥ million)	合計(百万円)			
	Net Sales	売上高	2,119,826	1,807,828	2,025,015
	Operating Profit	営業利益	239,203	106,649	158,120
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	11.28	5.90	7.81
	Adjustments (¥ million)	調整額(百万円)			
	Net Sales	売上高	-235,169	-220,743	-247,670
	Operating Profit	営業利益	-47,194	-48,284	-41,817
	Consolidated (¥ million)	連結(百万円)			
	Net Sales	売上高	1,884,656	1,587,085	1,777,344
	Operating Profit	営業利益	192,008	58,365	116,302
	Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	10.19	3.68	6.54

*3	*3	*4	*4
Breakdown of Energy-Related	「エネルギー関連」の主な事業内容	Breakdown of Other	「その他」の主な事業内容
Engineering Solution	エンジニアリング・ソリューション事業	Information Service	情報処理サービス事業
Liquid gas business	リキッドガス事業	Shipping	船舶事業
LNG Sales	LNG販売	Credit and Leasing	クレジット・リース事業
Gas Appliance and Installation Work	ガス機器、ガス工事		
Constraction	建設		

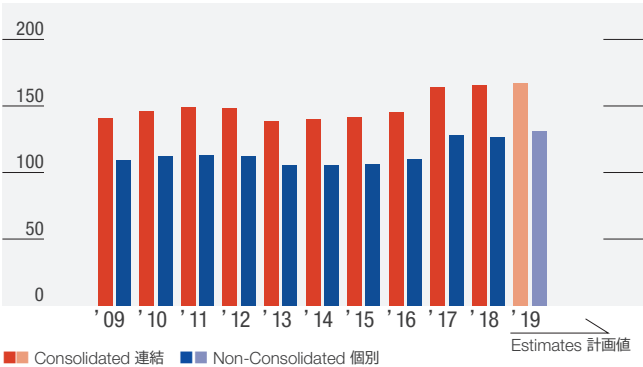
It has decided to review the Group’s reporting segments as below, following the introduction of a new Group business management scheme in FY2016. In addition to deepening the city gas business, the core of the Group’s operating structure, the Vision considers the electric power business as a pillar of the Group’s revenues and also aims to expand our business abroad to remake ourselves as a global company group, while continuing to base our business in the Tokyo metropolitan area. Since such growthareas will form important groups in future decision-making in management, the “electric power business” and “overseas business” became independent segments. In addition, we have broken up energy that is created using natural gas as the raw material in thetraditional way into “city gas” and other energy. Other energy, including the engineering solutions business and liquid gas business, which use such energy, has been reorganized as the “energy related” segment. Furthermore, businesses involving the efficient utilization of the Group’s real estate holdings represent another earnings base, and the Group therefore uses the five reporting segments of “city gas,” “electric power,” “overseas,” “energy related,” and “real estate.”

Capital Expenditure and Depreciation 設備投資額・減価償却費

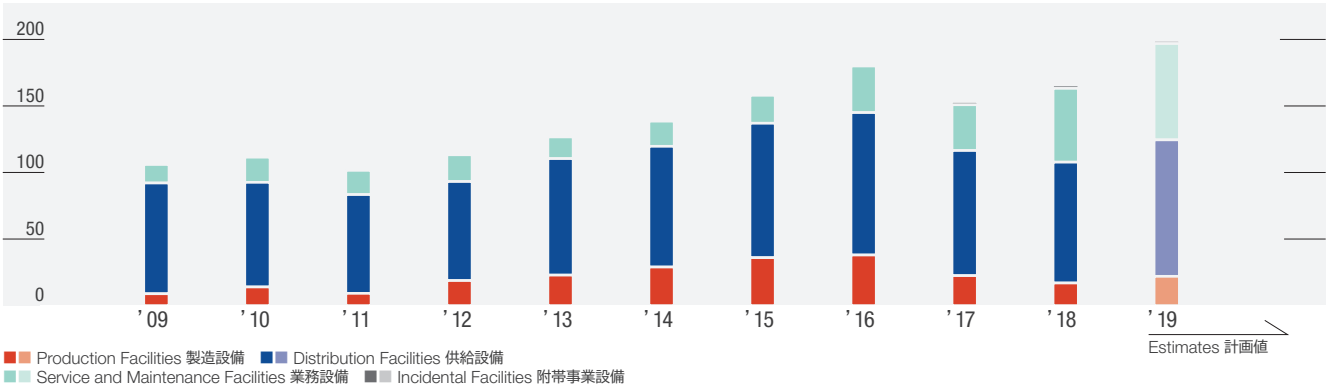
Capital Expenditure (¥ billion)
設備投資額(十億円)



Depreciation (¥ billion)
減価償却費(十億円)



Breakdown of Capital Expenditure (Non-Consolidated) (¥ billion)
設備投資額の内訳(個別)(十億円)



DOWN LOAD	For the years ended March 31		3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
	CONSOLIDATED		連結											
	Capital Expenditure (¥ million)		設備投資額(百万円)	145,929	148,186	150,202	146,413	183,797	248,004	224,596	232,033	203,358	208,745	262,000
	Depreciation (¥ million)		減価償却費(百万円)	141,083	146,117	149,336	148,505	138,770	140,380	141,852	145,187	164,305	165,341	167,000
	NON-CONSOLIDATED		個別											
	Capital Expenditure (¥ million)		設備投資額(百万円)	106,507	112,308	102,374	113,944	127,112	138,853	158,736	182,870	153,241	165,452	199,000
	Production Facilities		製造設備	8,879	14,007	9,166	18,799	22,895	28,971	35,919	38,044	22,464	16,969	21,987
	Distribution Facilities		供給設備	83,199	78,581	74,208	74,438	87,535	90,701	101,415	107,782	94,312	90,796	102,533
	Service and Maintenance Facilities		業務設備	13,948	18,930	18,192	20,119	16,286	18,898	21,011	35,868	34,477	55,434	72,331
	Incidental Facilities		附帯事業設備	480	791	808	588	394	282	389	1,175	1,986	2,253	2,148
	Depreciation (¥ million)		減価償却費(百万円)	109,026	112,300	112,828	112,598	105,901	105,604	105,984	109,862	128,188	126,869	131,040

Depreciation includes long-term prepaid expenses.

減価償却費には長期前払費用償却を含んでいます。

Gas Sales Volume per Pipeline Length (Consolidated)
導管延長当たりのガス販売量(連結)

For the years ended March 31		3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Pipeline Length (km)		導管延長(km)	57,158	57,839	58,574	59,575	60,298	61,063	61,744	62,505	63,062	63,557
Gas Sales Volume per Kilometer (1,000 m³/km)		導管延長当たりのガス販売量(千m³/km)	243.92	236.28	251.73	254.97	255.23	241.31	251.70	246.96	249.28	244.95

Bonds, Loans, and Debts (Consolidated) 有利子負債内訳(連結)

Bonds (As of March 31, 2018)
社債明細 (2018年3月31日時点)

Company 会社名	Straight bonds 普通社債		Interest rate (%) 利率(%)	Amount (¥ million) 金額(百万円)
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 17th Domestic unsecured notes due 2018	第17回無担保普通社債(償還期限:2018年)	2.625	40,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 23rd Domestic unsecured notes due 2023	第23回無担保普通社債(償還期限:2023年)	1.010	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 26th Domestic unsecured notes due 2024	第26回無担保普通社債(償還期限:2024年)	2.290	10,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 27th Domestic unsecured notes due 2025	第27回無担保普通社債(償還期限:2025年)	2.140	10,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 28th Domestic unsecured notes due 2027	第28回無担保普通社債(償還期限:2027年)	2.290	19,998
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 31st Domestic unsecured notes due 2019	第31回無担保普通社債(償還期限:2019年)	1.405	30,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 32nd Domestic unsecured notes due 2040	第32回無担保普通社債(償還期限:2040年)	2.135	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 33rd Domestic unsecured notes due 2020	第33回無担保普通社債(償還期限:2020年)	1.203	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 34th Domestic unsecured notes due 2021	第34回無担保普通社債(償還期限:2021年)	1.064	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 35th Domestic unsecured notes due 2031	第35回無担保普通社債(償還期限:2031年)	1.852	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 36th Domestic unsecured notes due 2032	第36回無担保普通社債(償還期限:2032年)	1.737	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 37th Domestic unsecured notes due 2033	第37回無担保普通社債(償還期限:2033年)	1.764	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 38th Domestic unsecured notes due 2043	第38回無担保普通社債(償還期限:2043年)	1.984	15,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 39th Domestic unsecured notes due 2034	第39回無担保普通社債(償還期限:2034年)	1.554	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 40th Domestic unsecured notes due 2056	第40回無担保普通社債(償還期限:2056年)	1.011	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 41th Domestic unsecured notes due 2036	第41回無担保普通社債(償還期限:2036年)	0.570	10,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 42th Domestic unsecured notes due 2047	第42回無担保普通社債(償還期限:2047年)	1.053	10,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 43th Domestic unsecured notes due 2037	第43回無担保普通社債(償還期限:2037年)	0.670	10,000
Total 合計			—	334,998

Loans
借入金明細

As of March 31, 2018 2018年3月31日時点		Average interest rate 平均利率	Amount (¥ million) 金額(百万円)
Long-term loans due after one year	1年超返済予定長期借入金	1.4%	358,680
Long-term loans due within one year	1年以内返済予定長期借入金	1.5%	18,071
Short-term bank loans	短期借入金	0.2%	7,800
Total*	合計*	—	384,551

*The total amount is a simple aggregated figure of each displayed item (rounded down to less than one million yen)
*各項目表示値(100万円未満切捨)の単純合算

Durable Years
耐用年数

Type of facilities 設備の種類	Durable years 耐用年数
Gas pipeline (Cast iron)	22
Gas pipeline (Steel/Polyethylene)	13
Gas holder	20
LNG/LPG tank	10
LNG vaporizer	10
LNG carrier	13

Annual Maturities of Long-term Debt
社債及び長期借入金の年度ごとの返済予定金額

As of March 31, 2018 2018年3月31日時点		Amount (¥ million) 金額(百万円)
As of March 31, 2019	2019年3月期	58,071
As of March 31, 2020	2020年3月期	52,506
As of March 31, 2021	2021年3月期	51,214
As of March 31, 2022	2022年3月期	51,919
As of March 31, 2023	2023年3月期	42,671
As of March 31, 2024 and thereafter	2024年3月期以降	455,366
Total* 合計*		711,747

*The total amount is a simple aggregated figure of each displayed item (rounded down to less than one million yen)
*各項目表示値(100万円未満切捨)の単純合算

Balance Sheets (Consolidated; for 10 years) 貸借対照表(連結・10年分)

DOWN
LOAD

As of March 31	3月31日時点	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Assets	(資産の部)										
Non-current assets	固定資産	1,352,068	1,405,178	1,390,286	1,373,023	1,452,365	1,592,521	1,675,901	1,727,705	1,760,821	1,841,174
Property, plant and equipment	有形固定資産	1,110,852	1,108,843	1,120,243	1,105,587	1,140,003	1,195,487	1,264,979	1,312,068	1,392,149	1,413,246
Production facilities	製造設備	193,613	186,467	180,446	171,318	167,882	181,651	174,760	241,842	235,152	236,334
Distribution facilities	供給設備	490,809	475,932	461,109	475,262	466,227	477,589	479,060	550,713	539,840	560,216
Service and maintenance facilities	業務設備	60,510	59,169	62,149	62,740	64,125	61,432	60,525	59,560	53,623	52,244
Other facilities	その他の設備ほか	297,963	296,238	318,689	304,561	322,067	320,428	326,811	352,266	416,460	406,538
Construction in progress	建設仮勘定	67,957	91,037	97,850	91,705	119,699	154,384	223,821	107,685	147,074	157,913
Intangible assets	無形固定資産	26,049	27,977	41,143	48,729	64,882	132,327	135,441	137,189	79,215	93,422
Investments and other assets	投資その他の資産	215,166	268,357	228,900	218,706	247,479	264,707	275,480	278,447	289,456	334,505
Investment securities	投資有価証券	109,173	139,052	137,456	131,305	154,476	181,196	199,166	179,410	182,443	239,379
Long-term loans receivable	長期貸付金	24,839	40,996	21,340	24,164	21,934	15,219	16,149	24,013	28,128	27,929
Net defined benefit assets	退職給付に係る資産	—	—	—	—	—	14,693	5,541	229	24	17
Deferred tax assets	繰延税金資産	46,212	53,087	39,085	35,060	31,531	26,171	24,731	40,447	40,127	30,864
Other	その他の投資	35,847	36,350	31,928	28,926	40,155	27,896	30,335	34,741	39,100	36,693
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-906	-1,130	-909	-750	-618	-471	-444	-394	-367	-378
Current assets	流動資産	412,117	435,794	439,374	490,861	540,038	584,294	581,761	523,812	469,447	493,547
Cash and deposits	現金及び預金	66,905	107,391	90,302	80,149	80,669	72,979	86,493	170,262	132,626	128,331
Notes and accounts receivable - trade	受取手形及び売掛金	166,542	156,398	160,128	211,969	222,649	253,715	250,326	201,344	194,240	216,234
Lease receivables and lease investment assets	リース債権及びリース投資資産	25,594	25,888	26,789	27,751	27,486	26,358	26,379	24,054	24,097	22,188
Inventories	たな卸資産	60,758	57,096	48,901	56,973	82,272	76,835	88,865	60,810	55,546	60,382
Deferred tax assets	繰延税金資産	13,461	16,606	15,624	12,499	12,412	11,902	12,637	8,004	9,050	10,396
Other	その他の流動資産	79,431	73,034	98,096	102,169	115,193	143,224	74,632	59,808	54,259	56,897
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-574	-619	-546	-649	-644	-722	-584	-472	-374	-884
Total assets	資産合計	1,764,185	1,840,972	1,829,661	1,863,885	1,992,403	2,176,816	2,257,662	2,251,518	2,230,269	2,334,721

(¥ million / 百万円)

DOWN
LOAD

As of March 31	3月31日時点	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Liabilities	(負債の部)										
Non-current liabilities	固定負債	633,223	654,319	646,713	695,920	712,871	774,366	784,193	799,443	788,474	829,959
Bonds payable	社債	291,490	301,491	311,492	331,493	321,494	336,495	312,697	284,997	314,997	294,998
Long-term loans payable	長期借入金	207,741	186,681	188,239	231,520	256,899	309,544	339,214	363,393	326,752	358,680
Provision for retirement benefits	退職給付引当金	100,734	130,903	96,870	85,578	86,100	—	—	—	—	—
Net defined benefit liabilities	退職給付に係る負債	—	—	—	—	—	84,965	75,071	89,405	73,524	73,161
Other	その他の固定負債	33,258	35,244	50,112	47,329	48,377	43,359	57,208	61,643	73,201	103,119
Current liabilities	流動負債	346,345	360,362	308,853	312,864	333,019	372,957	386,206	336,903	328,987	356,328
Current portion of non-current liabilities	1年以内に期限到来の固定負債	88,169	53,456	48,765	43,631	46,752	51,079	58,020	47,044	56,395	58,094
Notes and accounts payable-trade	支払手形及び買掛金	103,319	134,946	76,180	92,660	92,154	113,064	108,948	82,352	96,413	80,819
Short-term loans payable	短期借入金	5,910	11,348	17,825	16,599	15,036	18,262	18,547	16,512	10,333	7,800
Income taxes payable	未払法人税等	34,894	34,945	32,795	30,479	44,433	41,580	43,640	28,914	20,000	30,237
Other	その他の流動負債	114,053	125,667	133,288	129,495	134,638	148,969	157,049	162,077	145,843	179,376
Total liabilities	負債合計	979,568	1,014,681	955,567	1,008,785	1,045,891	1,147,324	1,170,400	1,136,346	1,117,461	1,186,288
Net assets	(純資産の部)										
Shareholders' equity	株主資本	772,594	799,310	859,994	848,333	921,757	967,395	995,971	1,049,634	1,034,076	1,076,736
Capital stock	資本金	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844
Capital surplus	資本剰余金	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	1,878	1,883	1,898
Retained earnings	利益剰余金	631,045	657,387	718,439	706,620	780,196	827,129	855,776	910,353	893,436	936,635
Treasury shares	自己株式	-2,361	-1,986	-2,355	-2,196	-2,348	-3,643	-3,715	-4,441	-3,087	-3,642
Accumulated other comprehensive income	その他の包括利益累計額	-228	14,575	-1,073	-9,166	5,877	44,391	73,543	50,636	67,422	59,291
Valuation difference on available-for-sale securities	その他有価証券評価差額金	11,466	20,175	14,788	14,853	21,218	25,860	34,455	26,298	27,166	30,282
Deferred gains or losses on hedges	繰延ヘッジ損益	920	1,690	1,145	-1,370	-1,670	-671	-1,820	-2,573	-990	-251
Foreign currency translation adjustment	為替換算調整勘定	-12,615	-7,290	-17,008	-22,649	-13,671	17,889	43,071	44,945	36,399	33,206
Remeasurements of defined benefit plans	退職給付に係る調整累計額	—	—	—	—	—	1,313	-2,163	-18,033	4,845	-3,945
Non-controlling interests	非支配株主持分	12,250	12,250	15,174	15,933	18,877	17,705	17,747	14,900	11,309	12,405
Total net assets	純資産合計	784,616	826,291	874,094	855,100	946,511	1,029,492	1,087,262	1,115,172	1,112,807	1,148,433
Total liabilities and net assets	負債、少数株主持分および純資産合計	1,764,185	1,840,972	1,829,661	1,863,885	1,992,403	2,176,816	2,257,662	2,251,518	2,230,269	2,334,721

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited.
The scope of consolidation was 74 companies as of March 31, 2018.
The changes in the presentation from "minority interests" to "non-controlling interests" have been implemented since the fiscal year ended March 31, 2016.

上記の財務諸表については、各勘定科目に当たっての監査は受けておりません。
連結子会社は、74社。(2018年3月末現在)
2016年3月期より「少数株主持分」から「非支配株主持分」への表示の変更を行っています。

Statements of Income (Consolidated; for 10 years) 損益計算書(連結・10年分)

DOWN
LOAD

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Net sales	売上高	1,660,162	1,415,718	1,535,242	1,754,257	1,915,639	2,112,117	2,292,548	1,884,656	1,587,085	1,777,344
Cost of sales	売上原価	1,139,791	854,231	974,781	1,215,427	1,311,488	1,489,688	1,668,041	1,239,020	1,051,885	1,203,991
Gross profit	売上総利益	520,371	561,487	560,460	538,829	604,150	622,429	624,506	645,636	535,200	573,353
Selling, general and administrative expenses	供給販売費及び一般管理費	455,166	476,257	438,009	461,754	458,517	456,384	452,752	453,627	476,834	457,050
Supply and sales expenses	供給販売費	381,177	403,671	374,919	393,689	389,787	387,183	383,749	385,572	410,125	392,680
General and administrative expenses	一般管理費	73,989	72,586	63,090	68,064	68,730	69,201	69,003	68,054	66,708	64,370
Operating Profit	営業利益	65,204	85,229	122,451	77,075	145,633	166,044	171,753	192,008	58,365	116,302
Non-operating Income	営業外収益	15,675	20,626	16,895	15,568	19,420	16,582	17,542	15,570	14,293	13,057
Interest income	受取利息	1,089	1,112	1,215	1,368	1,676	1,268	770	615	901	1,158
Dividends income	受取配当金	1,675	1,091	1,541	1,798	2,447	2,364	3,891	1,878	2,178	2,967
Rent income	受取賃貸料	—	—	—	—	—	1,660	—	2,177	1,740	1,637
Share of profit of entities accounted for using equity method	持分法による投資利益	5,529	3,796	3,605	4,989	3,091	4,838	3,313	2,122	3,583	2,493
Foreign exchange gains	為替差益	—	6,175	2,421	—	—	—	—	1,733	—	—
Miscellaneous income	雑収入ほか	7,381	8,450	8,111	7,412	12,205	6,451	9,566	7,043	5,889	4,800
Non-operating expenses	営業外費用	22,542	22,336	17,798	17,023	17,601	23,013	21,126	18,769	16,971	17,813
Interest expenses	支払利息	10,869	10,303	9,689	10,184	11,366	12,313	12,659	12,158	11,514	11,619
Balance on commissioned construction	他受工事精算差額	3,257	3,186	2,361	2,567	2,348	2,463	2,054	2,189	2,564	1,829
Environmental maintenance expenses	環境整備費	—	3,097	—	—	—	—	—	—	—	—
Miscellaneous expenses	雑支出ほか	8,415	5,747	5,747	4,272	3,886	8,235	6,413	4,421	2,893	4,364
Ordinary Profit	経常利益	58,337	83,519	121,548	75,620	147,453	159,613	168,169	188,809	55,688	111,546
Extraordinary income	特別利益	10,775	—	40,653	3,010	4,510	1,074	11,197	—	15,730	6,452
Extraordinary loss	特別損失	1,076	—	6,707	3,977	1,518	2,337	32,115	33,040	2,408	3,213
Profit before income taxes	税金等調整前当期純利益	68,037	83,519	155,494	74,654	150,445	158,350	147,251	155,768	69,010	114,784
Income taxes current	法人税、住民税および事業税	27,630	43,419	27,522	22,704	44,392	42,725	51,451	43,782	25,271	31,527
Income taxes deferred	法人税等調整額	-2,366	-14,552	31,901	4,620	2,122	5,805	-847	-991	-10,305	7,957
Profit attributable to non-controlling interests	非支配株主に帰属する当期純利益	1,064	871	603	1,268	2,252	1,368	819	1,040	910	312
Profit attributable to owners of parent	親会社株主に帰属する当期純利益	41,708	53,781	95,467	46,060	101,678	108,451	95,828	111,936	53,134	74,987

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited.
The changes in the presentation of net income and the changes in the presentation from "minority interests" to "non-controlling interests" have been implemented since the fiscal year ended March 31, 2016.

財務諸表については、各勘定科目の要約に当たっての監査は受けておりません。
2016年3月期より純利益等の表示の変更および少数株主持分から非支配持分への表示の変更を行っています。

Statements of Comprehensive Income (Consolidated; for 8 years) 包括利益計算書(連結・8年分)

DOWN
LOAD

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Profit before minority interests	少数株主損益調整前当期純利益	96,070	47,329	103,930	109,819	96,647	112,977	54,044	75,300
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	-5,375	86	6,391	4,716	8,603	-8,363	870	3,145
Deferred gains or losses on hedges	繰延ヘッジ損益	-604	-1,783	18	239	-447	-1,062	1,360	666
Foreign currency translation adjustment	為替換算調整勘定	-7,095	-4,266	6,022	24,127	20,537	3,614	-6,470	-3,537
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	-2,554	-2,129	2,671	8,235	3,887	-1,387	-1,844	407
Remeasurements of defined benefit plans, net of tax	退職給付に係る調整額	—	—	—	—	-3,402	-15,904	22,875	-8,784
Total other comprehensive income	その他の包括利益合計	-15,630	-8,092	15,103	37,318	29,179	-23,102	16,791	-8,101
Comprehensive income	包括利益	80,440	39,237	119,034	147,138	125,826	89,874	70,835	67,198
Break down of Comprehensive income	(内訳)								
Comprehensive income attributable to owners of the parent	親会社株主に係る包括利益	79,818	37,967	116,721	145,652	124,981	89,029	69,919	66,856
Comprehensive income attributable to non-controlling interests	非支配株主に係る包括利益	622	1,269	2,312	1,486	845	844	915	341

The changes in the presentation of net income and the changes in the presentation from "minority interests" to "non-controlling interests" have been implemented since the fiscal year ended March 31, 2016.

2016年3月期より純利益等の表示の変更および少数株主持分から非支配持分への表示の変更を行っています。

Statements of Cash Flows (Consolidated; for 10 years) キャッシュ・フロー計算書(連結・10年分)

		(¥ million / 百万円)									
For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1 Net cash provided by (used in) operating activities:	営業活動によるキャッシュ・フロー										
Profit before income taxes	税金等調整前当期純利益	68,037	83,519	155,494	74,654	150,445	158,350	147,251	155,768	69,010	114,784
Depreciation	減価償却費	136,899	142,110	145,389	144,438	135,015	136,950	138,635	141,930	160,871	161,093
Amortization of long-term prepaid expenses	長期前払費用償却費	4,184	4,007	3,946	4,067	3,755	3,429	3,217	3,256	3,433	4,248
Loss on retirement of property, plant and equipment	有形固定資産除却損	3,561	3,239	3,248	2,917	2,079	1,624	2,001	3,050	2,047	1,845
Increase (decrease) in allowance for doubtful accounts	貸倒引当金の増減額(減少)	—	—	—	—	—	—	—	-162	-126	513
Increase (decrease) in provision for retirement benefits	退職給付引当金の増減額(減少)	7,177	30,168	-34,104	-11,291	—	—	—	—	—	—
Increase (decrease) in net defined benefit liability	退職給付に係る負債の増減額(減少)	—	—	—	—	—	-2,240	-4,810	-1,110	-3,374	-12,461
Increase (decrease) in reserve for safety measures	保安対策引当金の増減額(減少)	-1,507	-1,266	—	2,217	—	—	2,995	-4,242	4,245	-1,596
Interest and dividends income	受取利息および配当金	-2,764	-2,204	-2,757	-3,166	-4,124	-3,632	-4,661	-2,494	-3,080	-4,125
Interest expenses	支払利息	10,869	10,303	9,689	10,184	11,366	12,313	12,659	12,158	11,514	11,619
Decrease (increase) in notes and accounts receivable - trade	売上債権の増減額(増加)	2,585	15,419	-7,095	-52,333	-11,305	-30,752	2,355	47,350	4,286	-20,602
Decrease (increase) in inventories	たな卸資産の増減額(増加)	-21,111	19,740	8,181	-7,960	-25,238	5,542	-12,008	28,117	3,700	-4,948
Increase (decrease) in notes and accounts payable - trade	仕入債務の増減額(減少)	6,005	29,482	-52,523	21,887	-2,373	25,971	-7,305	-22,993	17,567	-631
Increase (decrease) in accrued consumption taxes	未払消費税等の増減額(減少)	—	5,106	-5,260	1,111	4,424	1,429	1,137	-2,436	-4,326	3,000
Other, net	その他	-27,872	-243	-26,960	-6,966	-15,285	-13,665	-8,586	51,230	3,494	28,516
Subtotal	小計	186,063	339,380	197,248	179,759	248,758	295,321	272,878	409,422	269,261	281,258
Interest and dividends income received	利息および配当金の受取額	3,421	6,249	6,900	10,140	7,815	4,721	13,512	11,954	14,593	12,295
Interest expenses paid	利息の支払額	-10,850	-10,755	-9,840	-10,217	-11,213	-12,006	-12,649	-12,547	-11,509	-11,502
Income taxes paid	法人税等の支払額	-19,073	-40,763	-31,963	-29,864	-28,162	-47,043	-50,515	-54,170	-33,610	-22,312
Net cash provided by (used in) operating activities	営業活動によるキャッシュ・フロー	159,561	294,110	162,345	149,818	217,197	240,993	223,225	354,658	238,734	259,738
2 Net cash provided by (used in) investing activities:	投資活動によるキャッシュ・フロー										
Purchase of investment securities	投資有価証券の取得による支出	-15,091	-13,462	-21,737	-1,133	-8,287	—	—	-1,850	-9,922	-47,898
Purchase of property, plant and equipment	有形固定資産の取得による支出	-133,629	-136,511	-137,624	-124,063	-153,687	-172,600	-180,097	-195,060	-165,918	-177,671
Purchase of intangible assets	無形固定資産の取得による支出	-7,120	-8,964	-13,191	-16,323	-22,634	-72,011	-25,313	-26,131	-29,542	-27,638
Purchase of long-term prepaid expenses	長期前払費用の取得による支出	-1,479	-1,599	-2,814	-1,354	-2,323	-1,829	-3,276	-10,683	-8,322	-1,653
Proceeds from sales of noncurrent assets	固定資産の売却による収入	828	735	653	46,488	—	1,761	13,209	858	7,124	3,799
Other, net	その他	-7,084	-17,489	2,408	-5,425	9,157	9,044	10,639	-3,540	1,708	3,901
Net cash provided by (used in) investing activities	投資活動によるキャッシュ・フロー	-163,575	-177,290	-172,305	-101,810	-177,775	-235,636	-184,838	-236,406	-204,873	-247,162
3 Net cash provided by (used in) financing activities:	財務活動によるキャッシュ・フロー										
Net increase (decrease) in short-term loans payable	短期借入金の純増(減)額	-2,468	4,931	8,915	-1,225	-1,562	3,225	—	-2,011	-6,260	-2,645
Increase (decrease) in commercial papers	コマーシャル・ペーパーの純増(減)額	—	—	15,000	-15,000	—	—	—	—	—	—
Proceeds from bonds and long-term loans payable	社債および長期借入れによる収入	101,185	43,066	57,339	108,258	53,019	104,547	49,359	51,701	52,670	80,471
Repayments of bonds and long-term loans payable	社債および長期借入金の償還・返済	-36,137	-89,479	-53,541	-49,555	-44,218	-50,552	-50,891	-61,812	-47,682	-62,065
Cash dividends paid*	配当金の支払額*	-21,208	-21,695	-25,524	-23,671	-23,204	-26,698	-24,774	-24,173	-26,969	-25,187
Cash dividends paid to non-controlling shareholders*	非支配株主への配当金の支払額*	-205	-345	-451	—	-1,386	—	—	-361	-196	-355
Proceeds from stock issuance to non-controlling shareholders	非支配株主への株式の払戻による支出	—	758	—	—	—	-2,260	—	-3,581	—	—
Payments to non-controlling shareholders on account of capital reduction	非支配株主からの払込による収入	—	-907	—	—	—	—	—	—	—	2,034
Proceeds from sales of treasury stock	自己株式の売却による収入	235	84	23	—	—	—	—	4	4	5
Purchase of treasury stock and other	自己株式の取得による支出等	-10,470	-5,788	-8,973	-35,261	-5,859	-37,456	-41,433	-35,185	-42,662	-8,905
Net cash provided by (used in) financing activities	財務活動によるキャッシュ・フロー	30,932	-69,375	-7,212	-16,454	-23,212	-9,195	-67,741	-75,418	-70,899	-16,651
4 Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	現金および現金同等物に係る換算差額	-6,570	1,064	-3,716	-1,518	5,481	10,473	6,769	-1,065	-498	-220
5 Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	現金および現金同等物の増(減)額	20,347	48,509	-20,889	30,034	21,691	6,635	-22,585	41,769	-37,536	-4,294
6 Cash and cash equivalents at beginning of period	現金および現金同等物の期首残高	43,706	64,009	112,868	92,048	122,083	144,283	150,918	128,333	170,102	132,566
7 Increase (decrease) in cash and cash equivalents from newly consolidated subsidiary and merger	新規連結・合併に伴う現金および現金同等物の増加額	-44	349	68	—	508	—	—	—	—	—
8 Cash and cash equivalents at end of period	現金および現金同等物の期末残高	64,009	112,868	92,048	122,083	144,283	150,918	128,333	170,102	132,566	128,271

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited.
*Different from the amount of cash dividends paid on a fiscal year accounting basis.

財務諸表については、各勘定科目の要約に当たっての監査は受けておりません。
*年度会計ベースの配当支払額とは異なります。

Balance Sheets (Non-Consolidated; for 10 years) 貸借対照表(個別・10年分)

DOWN
LOAD

As of March 31	3月31日時点	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Assets	(資産の部)										
Non-current assets	固定資産	1,169,671	1,220,823	1,222,673	1,188,573	1,240,931	1,329,971	1,402,826	1,444,094	1,513,337	1,583,617
Property, plant and equipment	有形固定資産	767,856	759,684	748,391	745,989	764,812	794,422	844,007	898,904	917,540	938,208
Production facilities	製造設備	193,833	186,806	180,967	172,382	169,201	183,615	177,784	246,178	239,530	240,372
Distribution facilities	供給設備	471,730	453,947	439,887	454,569	446,490	458,525	460,376	533,233	532,297	553,538
Service and maintenance facilities	業務設備	56,651	54,894	56,986	57,584	58,638	56,143	55,485	54,945	60,425	58,051
Facilities for incidental business	附帯事業設備	3,612	2,919	2,881	2,920	2,838	2,741	2,623	4,940	7,907	5,763
Inactive facilities	休止設備	316	742	447	316	316	316	387	316	316	316
Construction in progress, others	建設仮勘定ほか	41,714	60,376	67,223	58,216	87,326	93,079	147,349	59,290	77,062	80,165
Intangible assets	無形固定資産	22,042	23,224	24,029	26,389	28,547	30,251	32,855	41,770	56,097	72,325
Investments and other assets	投資その他の資産	379,771	437,913	450,251	416,194	447,571	505,297	525,963	503,419	539,699	573,083
Investment securities	投資有価証券	48,938	60,054	62,694	60,596	68,643	75,157	86,234	72,600	72,823	75,643
Investments in subsidiaries and associates	関係会社投資	142,320	168,344	194,655	217,010	240,344	293,358	304,597	295,353	316,328	352,623
Long-term loans receivable from subsidiaries and associates	関係会社長期貸付金	121,482	135,558	136,952	92,360	89,322	94,986	99,693	89,327	101,105	101,937
Long-term prepaid expenses	長期前払費用	23,586	20,482	18,445	15,908	14,484	12,878	11,106	17,943	22,217	20,075
Deferred tax assets	繰延税金資産	39,576	46,698	34,137	27,016	21,010	14,940	11,930	14,568	20,673	15,867
Other	その他	4,363	7,539	4,121	4,232	15,051	15,256	13,168	13,864	6,799	7,229
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-494	-762	-753	-928	-1,284	-1,282	-768	-240	-246	-295
Current assets	流動資産	302,673	322,712	278,491	355,025	405,643	433,650	424,298	366,562	334,451	375,901
Cash and deposits	現金及び預金	23,114	56,373	40,290	16,005	21,908	22,108	28,329	93,518	84,591	81,975
Notes and accounts receivable - trade	受取手形及び売掛金	132,127	122,295	130,306	182,784	195,998	210,038	209,783	169,384	160,780	187,594
Accounts receivable other	未収入金	22,176	29,387	9,507	11,284	9,699	14,491	21,992	7,518	5,706	5,044
Inventories	たな卸資産	52,926	30,793	31,031	34,520	58,771	53,513	60,843	39,953	31,093	37,832
Short-term loans receivable to subsidiaries and affiliates	関係会社短期貸付金	21,315	25,609	19,528	20,515	—	—	—	—	—	—
Deferred tax assets	繰延税金資産	10,286	12,565	8,594	8,704	9,123	8,375	9,344	6,901	6,948	7,746
Other	その他	41,256	46,218	39,951	81,991	111,253	125,865	94,640	49,765	45,699	56,571
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-527	-528	-716	-778	-1,111	-746	-637	-483	-366	-865
Total assets	資産合計	1,472,344	1,543,535	1,501,164	1,543,598	1,646,574	1,763,621	1,827,125	1,810,657	1,847,788	1,959,518

(¥ million / 百万円)

DOWN
LOAD

As of March 31	3月31日時点	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Liabilities	(負債の部)										
Non-current liabilities	固定負債	510,575	535,674	512,724	569,003	584,676	637,833	638,217	632,942	651,610	696,876
Bonds payable	社債	277,690	287,691	297,692	317,693	307,694	322,695	312,697	284,997	314,997	294,998
Long-term loans payable	長期借入金	133,737	117,450	120,531	165,553	191,756	235,012	252,141	265,372	239,337	289,144
Provision for retirement benefits	退職給付引当金	90,838	120,891	86,677	75,023	75,201	73,012	62,006	60,574	72,044	59,701
Other	その他	8,310	9,642	7,824	10,734	10,023	7,111	11,369	21,995	25,232	53,030
Current liabilities	流動負債	299,109	323,865	274,459	283,862	317,567	352,508	377,943	337,693	353,662	370,993
Current portion of non-current liabilities	1年以内期限到来の固定負債	66,782	37,394	34,480	30,599	39,244	41,352	35,263	38,195	44,782	44,309
Accounts payable-trade	買掛金	77,097	107,449	50,163	48,434	52,265	73,219	69,162	47,902	64,619	56,533
Short-term loans payable	短期借入金	—	—	5,000	—	—	—	—	—	—	—
Accounts payable other	未払金	31,776	35,000	27,771	35,999	39,767	41,336	50,597	49,387	39,236	46,426
Accrued expenses	未払費用	31,801	31,217	33,117	32,883	34,292	33,683	33,410	33,882	44,293	47,746
Income taxes payable	未払法人税等	28,615	28,900	19,429	23,502	33,057	33,273	35,481	23,336	15,559	23,924
Other	その他	63,038	83,905	104,499	112,445	118,940	129,641	154,025	144,988	145,173	152,051
Total liabilities	負債合計	809,685	859,539	787,183	852,866	902,244	990,341	1,016,160	970,636	1,005,273	1,067,870
Net assets	(純資産の部)										
Shareholders' equity	株主資本	652,581	664,699	698,350	676,329	726,631	753,865	790,360	825,839	826,586	870,228
Capital stock	資本金	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844
Capital surplus	資本剰余金	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
Retained earnings	利益剰余金	511,032	522,775	556,795	534,616	585,070	613,599	650,165	686,371	685,764	729,960
Legal retained earnings	利益準備金	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454
Other retained earnings	その他利益剰余金	475,578	487,321	521,341	499,161	549,615	578,144	614,709	650,915	650,310	694,505
Treasury shares	自己株式	-2,361	-1,986	-2,355	-2,196	-2,348	-3,643	-3,715	-4,441	-3,087	-3,642
Valuation and translation adjustments	評価・換算差額等	10,077	19,296	15,630	14,402	17,698	19,414	20,605	14,180	15,928	21,419
Valuation difference on available-for-sale securities	その他有価証券評価差額金	9,429	16,791	14,388	14,412	20,652	25,101	33,765	25,936	26,727	29,712
Deferred gains or losses on hedges	繰延ヘッジ損益ほか	647	2,505	1,242	-9	-2,954	-5,686	-13,159	-11,756	-10,799	-8,293
Total net assets	純資産合計	662,658	683,995	713,980	690,732	744,329	773,280	810,965	840,020	842,515	891,648
Total liabilities and net assets	負債純資産合計	1,472,344	1,543,535	1,501,164	1,543,598	1,646,574	1,763,621	1,827,125	1,810,657	1,847,788	1,959,518

(¥ million / 百万円)

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited.

財務諸表については、各勘定科目の要約に当たっての監査は受けておりません。

Statements of Income (Non-Consolidated; for 10 years) 損益計算書(個別・10年分)

DOWN
LOAD

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Net sales	総売上高	1,448,154	1,210,640	1,329,834	1,550,343	1,714,267	1,908,505	2,083,595	1,677,345	1,408,452	1,598,860
Gas business sales	ガス事業売上高※	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,118,447
Product sales (Gas sales)	製品売上(ガス売上)	1,225,737	1,010,891	1,071,635	1,216,536	1,318,410	1,467,714	1,604,342	1,258,601	1,011,990	—
Miscellaneous operating revenue	営業雑収益	139,963	135,579	144,914	153,949	169,629	179,821	164,945	170,013	159,755	154,656
Revenue for incidental businesses	附帯事業収益	82,453	64,169	113,284	179,857	226,228	260,970	314,307	248,730	236,706	325,756
Costs	費用	1,405,605	1,151,513	1,240,986	1,498,940	1,609,447	1,779,896	1,957,401	1,522,315	1,378,966	1,516,374
Cost of sales	売上原価	773,765	523,190	600,665	766,874	831,034	966,127	1,097,866	719,419	560,810	652,266
Supply and sales expenses	供給販売費	337,000	360,041	329,525	345,060	339,402	336,551	334,167	335,969	368,170	343,526
General and administrative expenses	一般管理費	75,882	74,558	64,995	69,557	70,610	71,053	70,669	70,138	68,766	66,988
Miscellaneous operating expenses	営業雑費用	137,273	132,020	137,900	145,734	158,886	166,950	158,296	164,315	148,136	136,179
Expenses for incidental businesses	附帯事業費用	81,685	61,704	107,901	171,712	209,515	239,215	296,403	232,474	233,081	317,414
Operating Profit	営業利益	42,547	59,124	88,845	51,403	104,819	128,607	126,192	155,028	29,486	82,485
Non-operating income	営業外収益	13,721	17,615	24,157	22,490	25,578	18,184	30,825	23,815	22,006	28,397
Interest income	受取利息	2,042	2,184	2,146	1,760	964	901	807	719	589	387
Dividend income	受取配当金	2,117	4,897	10,875	8,326	13,027	6,700	17,060	11,346	11,425	18,599
Rent income	賃貸料収入	4,249	4,380	4,554	4,412	3,957	3,707	3,536	4,080	4,742	4,679
Miscellaneous income	雑収入ほか	5,313	6,151	6,576	7,992	7,629	6,873	9,418	7,668	5,247	4,729
Non-operating expenses	営業外費用	16,404	17,807	13,895	13,949	15,828	16,532	16,969	14,791	14,458	14,992
Interest expenses	支払利息	2,304	2,602	2,364	2,790	3,401	4,184	4,373	4,560	4,400	4,254
Interest on bonds	社債利息	6,484	5,754	5,770	5,936	6,090	6,201	6,276	5,953	5,315	5,533
Amortization of bond issuance cost	社債発行費償却	74	109	190	178	101	187	96	—	182	117
Balance on commissioned construction	他受工事精算差額	3,407	3,270	2,458	2,639	2,406	2,551	2,095	2,270	2,597	1,839
Environmental maintenance expenses	環境整備費	—	3,097	—	—	—	—	—	—	—	—
Miscellaneous expenses	雑支出ほか	4,135	2,973	3,111	2,405	3,828	3,407	4,126	2,006	1,962	3,247
Ordinary Profit	経常利益	39,864	58,931	99,107	59,943	114,569	130,260	140,048	164,052	37,034	95,890
Extraordinary income	特別利益	—	—	5,205	2,974	1,020	464	7,007	—	44,590	6,193
Extraordinary loss	特別損失	1,062	—	5,651	3,038	1,346	2,142	1,313	34,116	—	2,434
Profit before income taxes	税引前当期純利益	38,801	58,931	98,661	59,880	114,243	128,582	145,742	129,935	81,624	99,649
Income taxes current	法人税等	19,210	34,520	12,630	14,670	31,281	32,655	39,033	33,749	18,532	21,609
Income taxes deferred	法人税等調整額	-5,496	-14,472	18,540	9,510	4,406	5,880	2,846	2,620	-5,684	2,134
Profit	当期純利益	25,087	38,883	67,491	35,700	78,556	90,047	103,863	93,566	68,777	75,906

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited.
The Gas Business Accounting Rules have been changed to cope with the full deregulation of retail sales of gas.
Result of FY2017 are calculated are based on revised Accounting Rules.
Gas business sales (FY17) consist of Gas sales (FY16), Trans mission service income (included in Miscellaneous operating income in FY16), Intercompany adjustment revenue (new), and Consigned income for LNG regasification and calorie adjustment (new).
財務諸表については、各勘定科目の要約に当たっての監査は受けておりません。
自由化に伴い、ガス事業会計規則が改正された為、2018年3月期より改正後の基準で集計。
ガス事業売上高は、製品売上に託送供給収益(17年3月までは営業雑収益に計上)、事業者間精算収益(新設科目)、受託製造収益(新設科目)を加算。

Operating Cost Structure (Non-Consolidated; for 10 years) 営業費明細(個別・10年分)

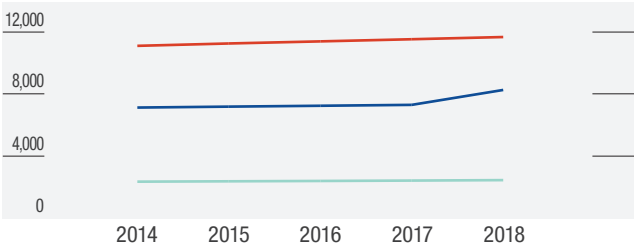
DOWN
LOAD

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Gas resource costs	原材料・諸材料費	734,356	484,266	565,790	729,934	795,782	928,405	1,057,737	679,618	508,080	608,399
Personnel costs	諸給与	117,430	128,357	76,410	98,494	97,472	93,529	86,257	86,835	110,082	74,877
Operation & maintenance expenses	修繕費	34,670	35,653	35,474	37,494	36,315	36,897	36,100	36,354	41,492	36,618
Depreciation costs	減価償却費	104,244	107,605	108,353	108,355	102,056	101,921	102,437	106,304	122,498	120,540
Taxes other than income taxes	租税課金／事業税等	43,160	40,422	40,867	42,395	44,000	46,421	48,194	43,627	41,539	43,053
Other expenses	その他費用	142,250	153,210	159,516	154,514	154,384	156,129	160,337	163,245	164,948	173,247
Total	合計	1,176,110	949,513	986,410	1,171,185	1,230,011	1,363,302	1,491,062	1,115,983	988,639	1,056,737

Comparison with Other Energy Utilities (Consolidated) 他エネルギー公益企業との比較(連結)

— Tokyo Gas 東京ガス — Osaka Gas 大阪ガス — Toho Gas 東邦ガス

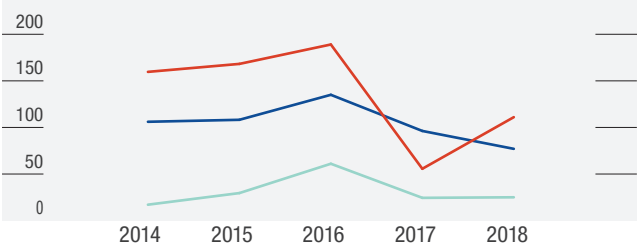
Number of Customers (thousands)
お客さま件数(千件)



As of March 31 3月31日時点	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	11,111	11,263	11,398	11,536	11,678
OSAKA GAS 大阪ガス	7,136	7,196	7,252	7,310	7,370*
TOHO GAS 東邦ガス	2,364	2,387	2,409	2,434	2,463

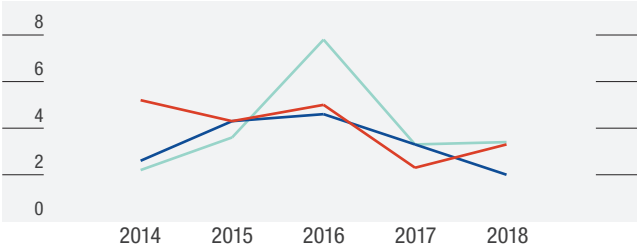
*Plan 見込み

Ordinary Profit (¥ billion)
経常利益(十億円)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	159	168	189	55	111
OSAKA GAS 大阪ガス	106	108	135	96	77
TOHO GAS 東邦ガス	17	29	61	24	25

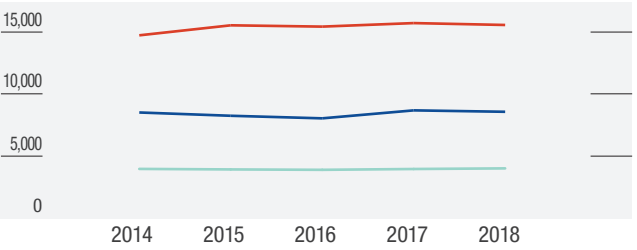
Return on Assets (%)
ROA(%)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	5.2	4.3	5.0	2.4	3.3
OSAKA GAS 大阪ガス	2.6	4.3	4.6	3.3	2.0
TOHO GAS 東邦ガス	2.2	3.6	7.8	3.3	3.4

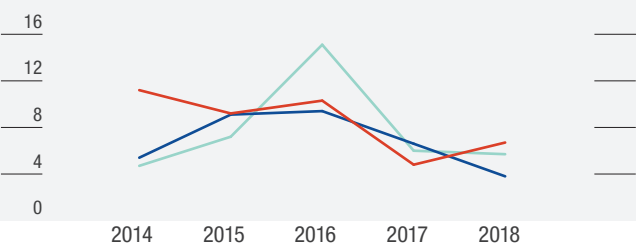
Return on Assets = Net Profit / Average Total Assets x 100
ROA=当期純利益÷総資産(期中平均)×100

Gas Sales Volume (million m³: 45MJ/m³)
ガス販売量(百万m³:45MJ/m³)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	14,735	15,541	15,436	15,720	15,568
OSAKA GAS 大阪ガス	8,554	8,290	8,052	8,694	8,580
TOHO GAS 東邦ガス	4,074	4,031	3,908	3,974	4,024

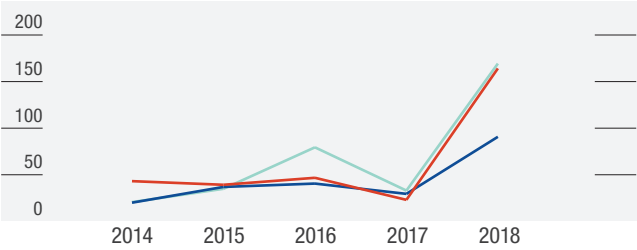
Return on Equity (%)
ROE(%)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	11.2	9.2	10.3	4.8	6.7
OSAKA GAS 大阪ガス	5.4	9.1	9.4	6.6	3.8
TOHO GAS 東邦ガス	4.7	7.2	15.1	6.0	5.7

Return on Equity = Net Profit / Average Shareholders' Equity x 100
ROE=当期純利益÷自己資本(期中平均)×100

Earnings per Share (¥)
EPS(1株当たり当期純利益)(円)

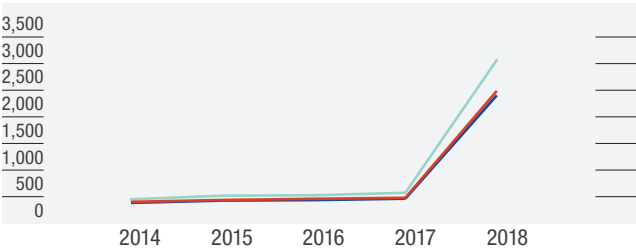


For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2014	2015	2016	2017	2017
TOKYO GAS 東京ガス	43.1	39.2	46.7	23.0	164.1
OSAKA GAS 大阪ガス	20.0	36.9	40.5	29.5	90.7
TOHO GAS 東邦ガス	20.6	34.9	79.4	33.4	169.3

Earnings per Share = Net Profit / Average Number of Issued Shares
EPS=当期純利益÷期中平均株式数

As of October 1, 2017, the company carried out a share consolidation at a ratio of 5 common shares to 1.
2017年10月1日付で普通株式5株につき1株の割合で株式併合を実施。

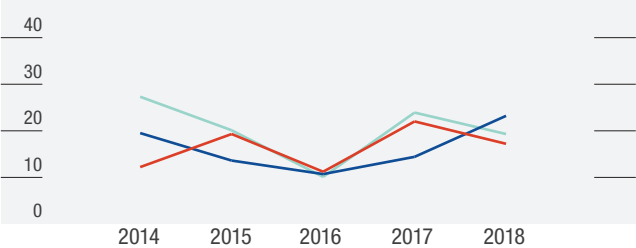
Book Value per Share (¥)
BPS(1株当たり純資産)(円)



As of March 31 3月31日時点	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	402.9	438.3	460.4	479.7	2,487.6
OSAKA GAS 大阪ガス	383.9	427.0	435.9	462.5	2,403.7
TOHO GAS 東邦ガス	450.9	518.8	526.9	573.0	3,068.3

Book Value per Share = Shareholders' Equity / Number of Issued Shares (year-end)
BPS=自己資本÷期末株式数
As of October 1, 2017, the company carried out a share consolidation at a ratio of 5 common shares to 1.
2017年10月1日付で普通株式5株につき1株の割合で株式併合を実施。

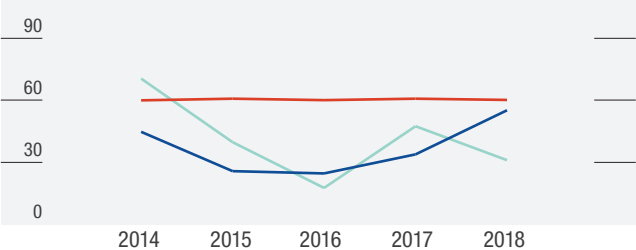
Price Earnings Ratio (times)
PER(倍)



As of March 31 3月31日時点	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	12.2	19.3	11.2	22.0	17.2
OSAKA GAS 大阪ガス	19.5	13.6	10.7	14.4	23.2
TOHO GAS 東邦ガス	27.3	20.1	10.1	23.9	19.3

Price Earnings Ratio = Share Price (year-end) / Earnings per Share
PER=期末株価÷EPS

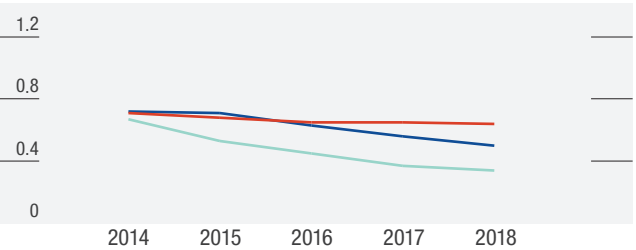
Total Payout Ratio (%)
総分配性向(%)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	60.0	60.8	60.1	60.8	60.2
OSAKA GAS 大阪ガス	44.8	25.8	24.7	33.9	55.2
TOHO GAS 東邦ガス	70.5	39.8	17.7	47.5	31.1

FYn Gross payout ratio = ((FYn total annual dividend) + (FYn +1 stock repurchases)) / (FYn profit attributable to owners of the parent)
n年度総分配性向=((n年度の配当金総額)+(n+1年度の自社株取得額))÷(n年度連結当期純利益)

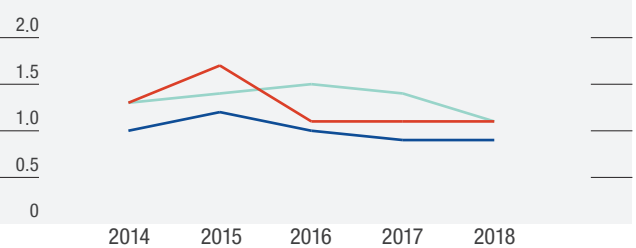
Debt-Equity Ratio (times)
D/Eレシオ(倍)



As of March 31 3月31日時点	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	0.71	0.68	0.65	0.65	0.64
OSAKA GAS 大阪ガス	0.72	0.71	0.63	0.56	0.50
TOHO GAS 東邦ガス	0.67	0.53	0.45	0.37	0.34

Debt-Equity Ratio = Interest-bearing Debt (year-end) / Shareholders' Equity (year-end)
D/E レシオ=有利子負債(期末)÷自己資本(期末)

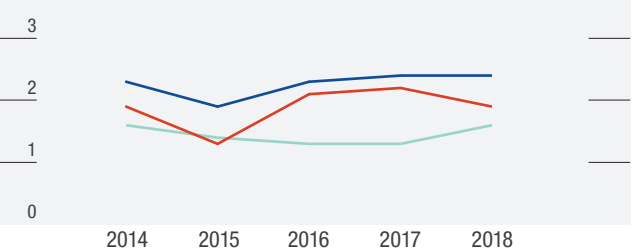
Price Book Value Ratio (times)
PBR(倍)



As of March 31 3月31日時点	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	1.3	1.7	1.1	1.1	1.1
OSAKA GAS 大阪ガス	1.0	1.2	1.0	0.9	0.9
TOHO GAS 東邦ガス	1.3	1.4	1.5	1.4	1.1

Price Book Value Ratio = Share Price (year-end) / Book Value per Share
PBR=期末株価÷BPS

Dividend Yield (%)
配当利回り(%)



As of March 31 3月31日時点	2014	2015	2016	2017	2018
TOKYO GAS 東京ガス	1.9	1.3	2.1	2.2	1.9
OSAKA GAS 大阪ガス	2.3	1.9	2.3	2.4	2.4
TOHO GAS 東邦ガス	1.6	1.4	1.3	1.3	1.6

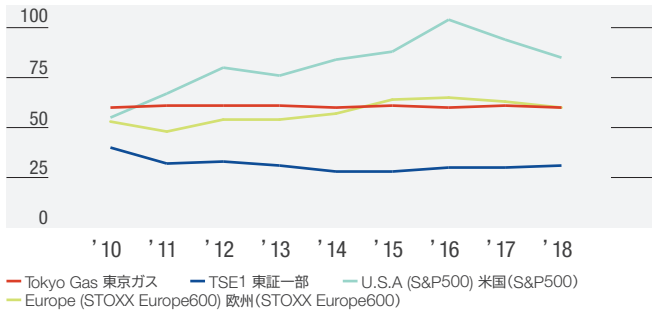
Dividend Yield = Dividends per Share / Share Price (year-end) x 100
配当利回り=1株あたり配当金÷期末株価×100

Source: Data for Osaka Gas and Toho Gas are calculated from official data. Data for Tokyo Gas are based on in-house sources.
出典: 大阪ガス・東邦ガス=公表データ、または公表データより計算、東京ガス=自社データ

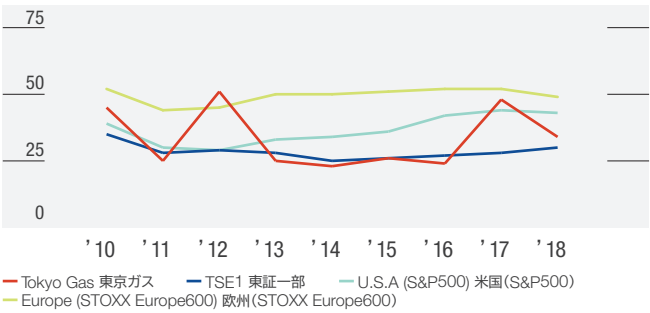
Source: Data for Osaka Gas and Toho Gas are calculated from official data. Data for Tokyo Gas are based on in-house sources.
出典: 大阪ガス・東邦ガス=公表データ、または公表データより計算、東京ガス=自社データ

Stock Information 株式情報

Total Payout Ratio of Tokyo Gas, TSE1, and Foreign companies (%) 東京ガス・東証一部・米・欧主要企業の総分配性向の推移(%)



Payout Ratio of Tokyo Gas, TSE1, and Foreign companies (%) 東京ガス・東証一部・米・欧主要企業の配当性向の推移(%)



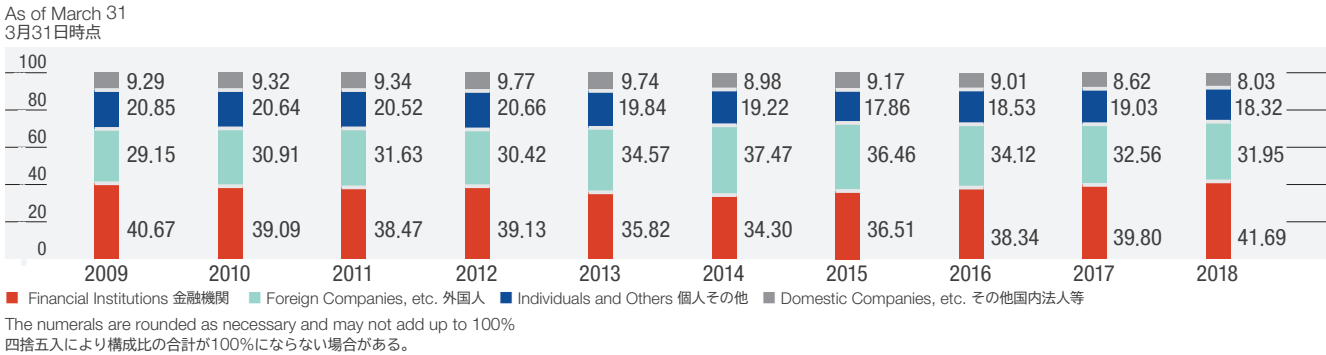
		'10	'11	'12	'13	'14	'15	'16	'17	'18
Tokyo Gas	東京ガス	60	61	61	61	60	61	60	61	60
TSE1 (JPX400)	東証一部 (JPX400)	40	32	33	31	28	28	30	30	31
U.S.A (S&P500)	米国 (S&P500)	55	67	80	76	84	88	104	94	85
Europe (STOXX Europe600)	欧州 (STOXX Europe600)	53	48	54	54	57	64	65	63	60

Source: Data are collected from various materials 出典：各種資料より当社作成

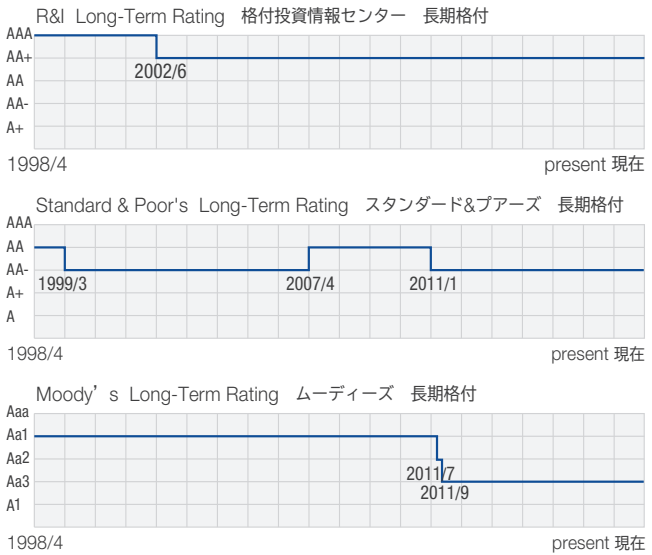
		'10	'11	'12	'13	'14	'15	'16	'17	'18
Tokyo Gas	東京ガス	45	25	51	25	23	26	24	48	34
TSE1 (JPX400)	東証一部 (JPX400)	35	28	29	28	25	26	27	28	30
U.S.A (S&P500)	米国 (S&P500)	39	30	29	33	34	36	42	44	43
Europe (STOXX Europe600)	欧州 (STOXX Europe600)	52	44	45	50	50	51	52	52	49

Source: Data are collected from various materials 出典：各種資料より当社作成

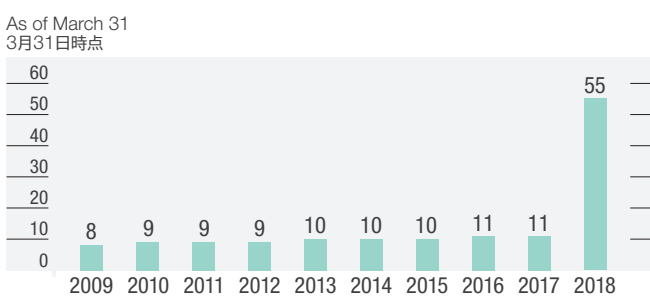
Breakdown of Shares by Type of Shareholders (%) 所有者別単位持株比率(%)



Rating History 格付の推移



Dividend per Share History (Yen) 配当額の推移(円)



	'9	'10	'11	'12	'13	'14	'15	'16	'17	'18
Tokyo Gas	8	9	9	9	10	10	10	11	11	55

As of October 1, 2017, the company carried out a share consolidation at a ratio of 5 common shares to 1.
The dividend shown for the years prior to FY2016 ended March 2017 are the actual dividend prior to the share consolidation.
2017年10月1日付で普通株式5株につき1株の割合で株式併合を行っております。
2017年3月期以前の配当金については当該株式併合前の実際の配当金の額を記載しております。

Main Consolidated Subsidiaries 主要連結子会社



For the years ended March 31
3月31日に終了した1年間

Company Name 会社名	Description of Business 主な事業内容	Net sales 売上高 Operating Profit 営業利益 Net Profit 当期純利益				Capital 資本金	Equity owned by Tokyo Gas (%) 当社グループ 持株比率 (%)
		2015	2016	2017	2018		
Nagano Toshi Gas Co., Ltd. 長野都市ガス (株)	City gas business in Nagano Pref. 都市ガス事業 (長野県)	14,945 1,060 768	13,890 833 618	13,379 988 700	14,353 1,605 1,170	3,800	89.2
Ohgishima Power Co., Ltd. (株)扇島パワー	Operation and management of power station 発電所の運営・管理	8,678 557 92	8,757 478 103	12,679 452 0	12,175 -1,588 -1,902	5,350	75.0
Tokyo Gas Yokosuka Power Co., Ltd. (株)東京ガス横浜パワー	Independent Power Producer for TEPCO 東京電力 (株)への電力卸供給	10,771 608 308	7,507 545 -202	4,435 355 608	6,941 422 229	980	75.0
Nijio Co., Ltd. (株)ニジオ	Wholesale of electricity 電力卸販売事業	140,448 10,118 6,994	106,309 7,527 5,370	98,301 3,041 2,187	110,983 2,999 2,162	47	100.0
TOKYO GAS PLUTO PTY LTD	Participation in Pluto LNG project ブルート上流事業への投資、およびプロジェクト会社への出資	27,797 11,111 7,901	20,010 5,317 4,643	19,728 4,218 4,921	17,687 3,570 -2,005	202	100.0
Tokyo Gas Engineering Solutions Corporation* 東京ガスエンジニアリングソリューションズ (株)*	Energy service and comprehensive engineering service business エネルギーサービスおよび総合エンジニアリング事業	153,574 3,966 1,933	137,096 7,307 4,895	107,267 5,203 3,077	116,998 2,951 1,417	10,000	100.0
Tokyo Gas Energy Co., Ltd. 東京ガスエネルギー (株)	Sale of LPG LPGの販売	38,584 -1,157 -1,148	30,073 -254 -320	26,765 952 1,664	28,263 326 224	1,000	66.6
Tokyo Gas Chemicals Co., Ltd. 東京ガスケミカル (株)	Sale of industrial gases and chemicals 産業ガス・化成品の販売	23,874 396 291	19,943 551 402	17,210 542 396	19,089 481 351	1,000	100.0
Capty Co., Ltd. (株)キャプティ	Design and construction of gas pipelines, water supply and sewage pipes, air-conditioning systems ガス配管・給排水・空調・工事の設計・施工	56,889 1,568 388	54,201 1,445 861	61,157 1,030 565	60,543 822 482	1,000	100.0
Tokyo Gas Urban Development Co., Ltd. 東京ガス都市開発 (株)	Real estate management, leasing and brokerage 不動産の管理・賃貸・仲介	24,219 3,995 6,185	23,458 4,740 4,094	23,814 5,786 4,083	24,314 6,660 4,642	11,894	100.0
Tokyo Gas Site Development Co., Ltd. 東京ガス用地開発 (株)	Real estate development and leasing and management of land and buildings 不動産の開発および土地建物の賃貸・管理	2,183 387 1,210	2,059 407 750	2,457 371 208	2,496 450 306	5,000	100.0
Tokyo LNG Tanker Co., Ltd. 東京エルエヌジータンカー (株)	Leasing of tankers delivering LNG/LPG and overseas shipping business LNG・LPG輸送船の貸渡・外航海運業	22,871 2,626 1,542	18,526 1,727 1,048	18,477 1,069 672	21,901 2,883 2,083	1,200	100.0
TOKYO GAS i NET CORP. 東京ガスiネット (株)	Information processing service business 情報処理サービス事業	22,335 581 540	25,656 522 503	33,945 546 300	34,355 451 412	400	100.0

The scope of consolidation was 74 companies as of March 31, 2018.

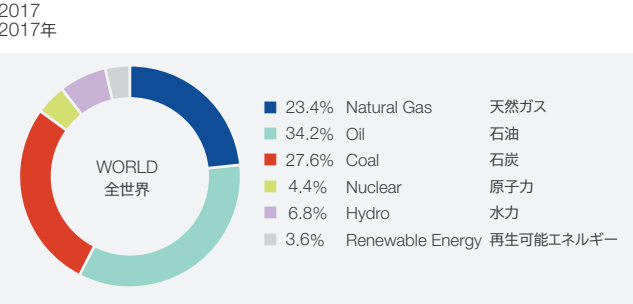
* The figures from fiscal 2013 to 2015 indicate simple aggregate amounts for former Energy Advance and former Tokyo Gas Engineering, which were integrated as Tokyo Gas Engineering Solutions.

連結子会社は、74社。(2018年3月末時点)

*2015年までは旧エネルギーアドバンスと旧東京ガスエンジニアリングの単純合算値

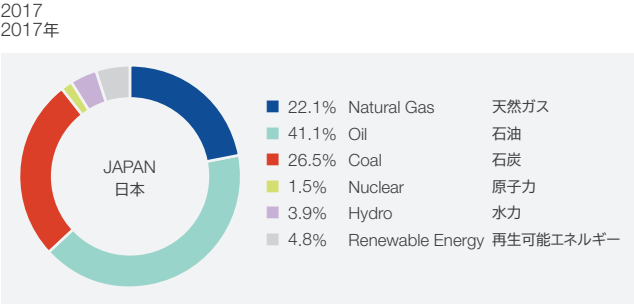
Energy Statistics エネルギー関連データ

Global Primary Energy Consumption Volume (%)
世界の一次エネルギー消費量(%)



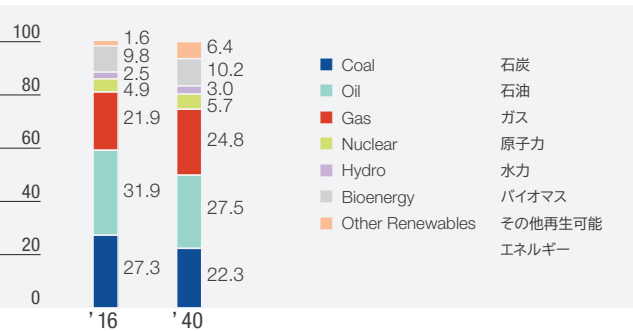
Source: BP Statistical Review of World Energy, June 2018
出典：BP Statistical Review of World Energy, June 2018

Japan's Primary Energy Consumption Volume (%)
日本の一次エネルギー消費量(%)



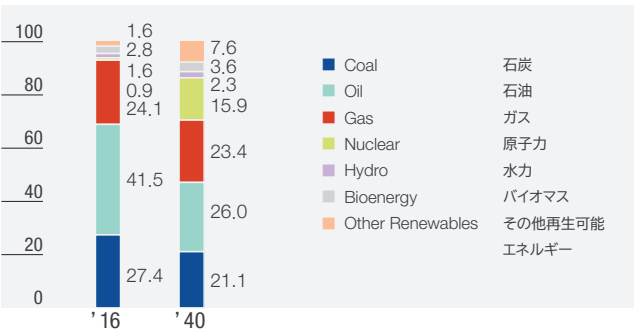
Source: BP Statistical Review of World Energy, June 2018
出典：BP Statistical Review of World Energy, June 2018

Global Primary Energy Demand Outlook (%)
世界の一次エネルギー需要見通し(%)



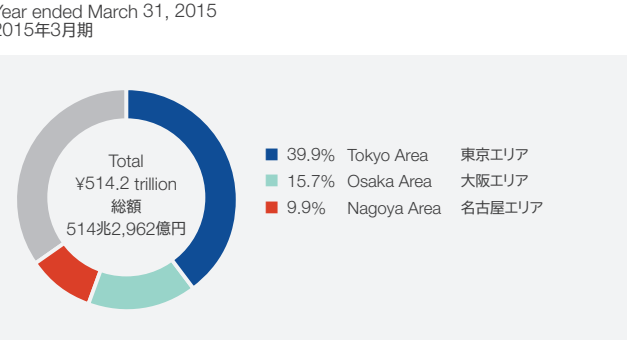
Source: IEA "World Energy Outlook 2017", New Policies Scenario
出典：IEA「World Energy Outlook 2017」

Japan's Primary Energy Demand Outlook (%)
日本の一次エネルギー需要見通し(%)



Source: IEA "World Energy Outlook 2017", New Policies Scenario
出典：IEA「World Energy Outlook 2017」

Breakdown of GDP of Japan by Major Areas (%)
各主要エリアにおける国内総生産(GDP)の割合(%)



Source: Cabinet Office, Government of Japan
出典：内閣府「県民経済計算」

Tokyo area: Tokyo, Kanagawa, Saitama, Chiba, Ibaraki, Tochigi, Gunma, Yamanashi, and Nagano prefectures
Osaka area: Osaka, Hyogo, Kyoto, Shiga, Nara, and Wakayama prefectures
Nagoya area: Aichi, Gifu, and Mie prefectures

東京エリア：東京都、神奈川県、埼玉県、千葉県、茨城県、栃木県、群馬県、山梨県、長野県
大阪エリア：大阪府、兵庫県、京都府、滋賀県、奈良県、和歌山県
名古屋エリア：愛知県、岐阜県、三重県

Main LNG Export Projects in the U.S. 主な米国LNG輸出プロジェクト

Main LNG Export Projects in the U.S.
主な米国LNG輸出プロジェクト

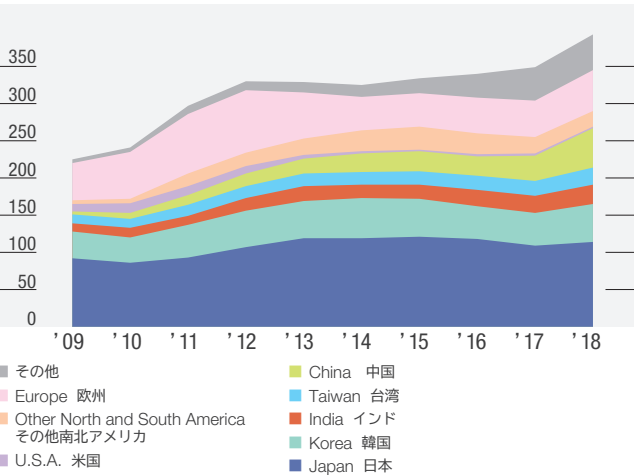
As of March 31, 2018 2018年3月現在

Project Name プロジェクト名	Operator 事業主体	Start Year 開始年	Quantity 能力(百万t/年)
① Sabine Pass サビン・パス	Cheniere Energy	2017～	18.0
② Freeport フリーポート	Freeport LNG	2018～	20.4
③ Cove Point コーブポイント	Dominion	2017～	5.3
④ Cameron キャメロン	Sempra Energy	2018～	20.0
⑤ Corpus Christi コーパス クリスティ	Cheniere Energy	2019～	22.5

Source: Data are collected from various materials
出典:各種資料より当社作成



World LNG Import Volume (billion m³)
世界のLNG輸入量の推移(十億m³)

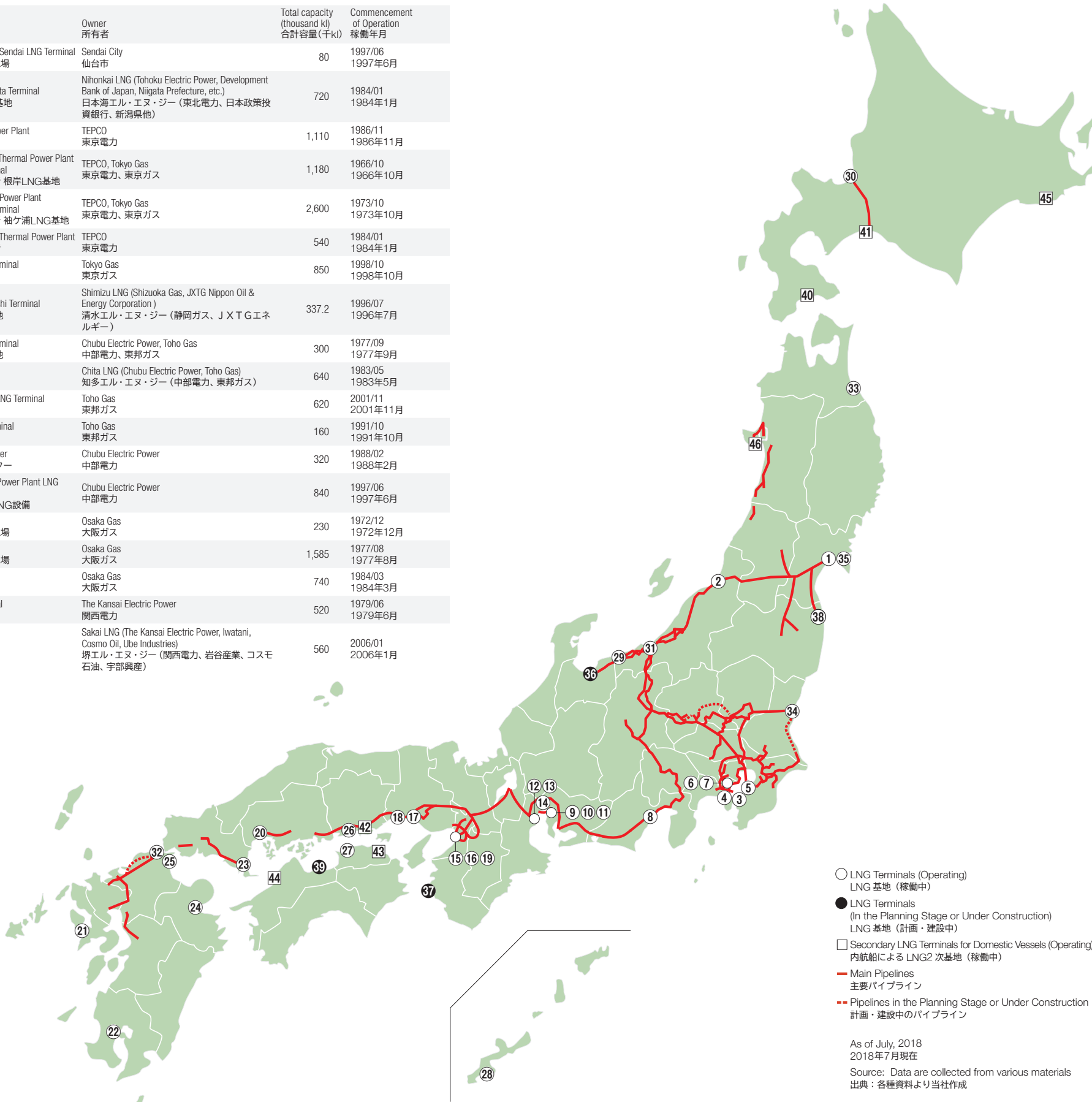


Source: Data are calculated from Cedigaz report, BP Statistical Review of World Energy
出典：Cedigaz 資料 BP Statistical Review of World Energyより当社作成

LNG Terminals in Japan 日本のLNG基地

LNG Terminals in Japan
日本のLNG基地

	Name 名称	Owner 所有者	Total capacity (thousand kl) 合計容量(千kl)	Commencement of Operation 稼働年月
①	Gas Bureau City of Sendai LNG Terminal 仙台市ガス局港工場	Sendai City 仙台市	80	1997/06 1997年6月
②	Nihonkai LNG Niigata Terminal 日本海LNG新潟基地	Nihonkai LNG (Tohoku Electric Power, Development Bank of Japan, Niigata Prefecture, etc.) 日本海エル・エヌ・ジー(東北電力、日本政策投資銀行、新潟県他)	720	1984/01 1984年1月
③	Futtsu Thermal Power Plant 富津火力発電所	TEPCO 東京電力	1,110	1986/11 1986年11月
④	Minami Yokohama Thermal Power Plant Negishi LNG Terminal 南横浜火力発電所 根岸LNG基地	TEPCO, Tokyo Gas 東京電力、東京ガス	1,180	1966/10 1966年10月
⑤	Sodegaura Thermal Power Plant Sodegaura LNG Terminal 袖ヶ浦火力発電所 袖ヶ浦LNG基地	TEPCO, Tokyo Gas 東京電力、東京ガス	2,600	1973/10 1973年10月
⑥	Higashi Ohgishima Thermal Power Plant 東扇島火力発電所	TEPCO 東京電力	540	1984/01 1984年1月
⑦	Ohgishima LNG Terminal 扇島LNG基地	Tokyo Gas 東京ガス	850	1998/10 1998年10月
⑧	Shimizu LNG Sodeshi Terminal 清水LNG袖師基地	Shimizu LNG (Shizuoka Gas, JXTG Nippon Oil & Energy Corporation) 清水エル・エヌ・ジー(静岡ガス、JXTGエネルギー)	337.2	1996/07 1996年7月
⑨	Chita LNG Joint Terminal 知多LNG共同基地	Chubu Electric Power, Toho Gas 中部電力、東邦ガス	300	1977/09 1977年9月
⑩	Chita LNG Terminal 知多LNG事業所	Chita LNG (Chubu Electric Power, Toho Gas) 知多エル・エヌ・ジー(中部電力、東邦ガス)	640	1983/05 1983年5月
⑪	Chita Midorihama LNG Terminal 知多緑浜工場	Toho Gas 東邦ガス	620	2001/11 2001年11月
⑫	Yokkaichi LNG Terminal 四日市工場	Toho Gas 東邦ガス	160	1991/10 1991年10月
⑬	Yokkaichi LNG Center 四日市LNGセンター	Chubu Electric Power 中部電力	320	1988/02 1988年2月
⑭	Kawagoe Thermal Power Plant LNG Facilities 川越火力発電所LNG設備	Chubu Electric Power 中部電力	840	1997/06 1997年6月
⑮	Senboku I Terminal 泉北製造所第一工場	Osaka Gas 大阪ガス	230	1972/12 1972年12月
⑯	Senboku II Terminal 泉北製造所第二工場	Osaka Gas 大阪ガス	1,585	1977/08 1977年8月
⑰	Himeji Terminal 姫路製造所	Osaka Gas 大阪ガス	740	1984/03 1984年3月
⑱	Himeji LNG Terminal 姫路LNG基地	The Kansai Electric Power 関西電力	520	1979/06 1979年6月
⑲	Sakai LNG Center 堺LNGセンター	Sakai LNG (The Kansai Electric Power, Iwatani, Cosmo Oil, Ube Industries) 堺エル・エヌ・ジー(関西電力、岩谷産業、コスモ石油、宇部興産)	560	2006/01 2006年1月



- LNG Terminals (Operating)
LNG 基地 (稼働中)
- LNG Terminals
(In the Planning Stage or Under Construction)
LNG 基地 (計画・建設中)
- Secondary LNG Terminals for Domestic Vessels (Operating)
内航船による LNG2 次基地 (稼働中)
- Main Pipelines
主要パイプライン
- - Pipelines in the Planning Stage or Under Construction
計画・建設中のパイプライン

As of July, 2018
2018年7月現在
Source: Data are collected from various materials
出典：各種資料より当社作成

⑳	Hatsukaichi LNG Terminal 廿日市工場	Hiroshima Gas 広島ガス	170	1996/03 1996年3月
㉑	Nagasaki LNG Terminal 長崎工場	Saibu Gas 西部ガス	35	2003/09 2003年9月
㉒	Kagoshima LNG Terminal 鹿児島工場	Nihon Gas 日本ガス	86	1996/04 1996年4月
㉓	Yanai Thermal Power Plant 柳井発電所	The Chugoku Electric Power 中国電力	480	1990/11 1990年11月
㉔	Oita LNG Terminal 大分LNG基地	Oita Liquefied Natural Gas (Kyushu Electric Power, Oita Gas) 大分エル・エヌ・ジー(九州電力、大分ガス)	460	1990/10 1990年10月
㉕	Tobata LNG Terminal 戸畑基地	Kitakyusyu Liquefied Natural Gas (Kyushu Electric Power, Nippon Steel and Sumitomo Metal) 北九州エル・エヌ・ジー(九州電力、新日鐵住金)	480	1977/09 1977年9月
㉖	Mizushima LNG Terminal 水島LNG基地	Mizushima LNG Group (The Chugoku Electric Power, JXTG Nippon Oil & Energy Corporation) 水島エル・エヌ・ジー(中国電力、JXTGエネルギー)	320	2006/04 2006年4月
㉗	Sakaide LNG Terminal 坂出LNG基地	Sakaide LNG (Shikoku Electric Power, Cosmo Oil, Shikoku-Gas) 坂出エル・エヌ・ジー(四国電力、コスモ石油、四国ガス)	180	2010/03 2010年3月
㉘	Yoshinoura Thermal Power Plant 吉の浦火力発電所	Okinawa Electric Power 沖縄電力	280	2012/11 2012年11月
㉙	Joetsu Thermal Power Plant 上越火力発電所	Chubu Electric Power 中部電力	540	2012/07 2012年7月
③①	Ishikari LNG Terminal 石狩LNG基地	Hokkaido Gas, Hokkaido LNG, Hokkaido Electric Power 北海道ガス、北海道LNG、北海道電力	380	2012/11 2012年11月
③②	Naoetsu LNG Terminal 直江津LNG受入基地	INPEX 国際石油開発帝石	360	2013/12 2013年12月
③③	Hibiki LNG Terminal ひびきLNG基地	Hibiki LNG (Saibu Gas, Kyushu Electric Power) ひびきエル・エヌ・ジー(西部ガス、九州電力)	360	2014/11 2014年11月
③④	Hachinohe LNG Terminal 八戸LNGターミナル	JXTG Nippon Oil & Energy Corporation JXTGエネルギー	280	2015/04 2015年4月
③⑤	Hitachi LNG Terminal 日立LNG基地	Tokyo Gas 東京ガス	230	2016/03 2016年3月
③⑥	Shinsendai Thermal Power Plant 新仙台火力発電所	Tohoku Electric Power 東北電力	320	2015/12 2015年12月
③⑦	Soma LNG Terminal 相馬LNG受入基地	JAPEX 石油資源開発	230	2018/03 2018年3月

LNG Terminals in the Planning Stage or Under Construction
建設中・計画中のLNG基地

	Name 名称	Owner 所有者	Total capacity (thousand kl) 合計容量(千kl)	Expected Commencement of Operation 稼働予定年月
③⑧	Toyama Shinminato Thermal Power Plant 富山新港火力発電所	Hokuriku Electric Power 北陸電力	180	2018/11 2018年11月
③⑨	Wakayama LNG Terminal 和歌山発電所	The Kansai Electric Power 関西電力	840	FY2027 and thereafter 2027年度以降
③⑩	Niihama Kita Thermal Power Plant 新居浜北火力発電所	Sumitomo Joint Electric Power 住友共同電力	230	Scheduled in FY2021 2021年度予定

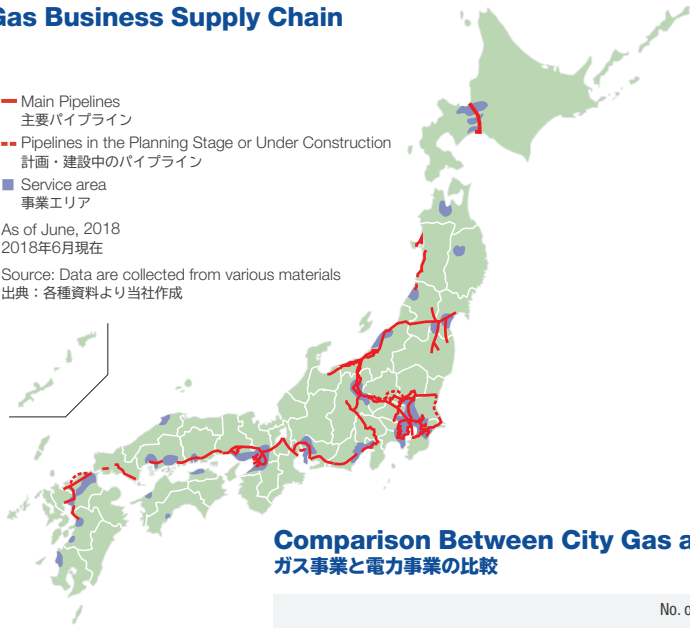
Secondary LNG Terminals for Domestic Vessels
内航船によるLNG2次基地

	Name 名称	Owner 所有者	Total capacity (thousand kl) 合計容量(千kl)	Expected Commencement of Operation 稼働予定年月
④①	Hakodate Minato LNG Terminal 函館みなと工場	Hokkaido Gas 北海道ガス	7	2006/02 2006年2月
④②	Yufutsu LNG Terminal 勇払LNG受入基地	JAPEX 石油資源開発	7	2011/10 2011年10月
④③	Okayama Gas Chikko LNG Terminal 岡山ガス築港工場	Okayama Gas 岡山ガス	7	2003/08 2003年8月
④④	Shikoku-Gas Takamatsu LNG Terminal 四国ガス高松工場	Shikoku-gas 四国ガス	10	2003/08 2003年8月
④⑤	Shikoku-Gas Matsuyama LNG Terminal 四国ガス松山工場	Shikoku-gas 四国ガス	10	2008/11 2008年11月
④⑥	Kushiro LNG Terminal 釧路LNG基地	JXTG Nippon Oil & Energy Corporation JXTGエネルギー	10	2015/04 2015年4月
④⑦	Tobu Gas Akita LNG Terminal 東部ガス秋田LNG基地	Tobu Gas 東部ガス	12	2015/12 2015年12月

City Gas and Electric Power Business in Japan

日本の都市ガス事業と電力事業

Outline of City Gas Business Supply Chain サプライチェーンの概要

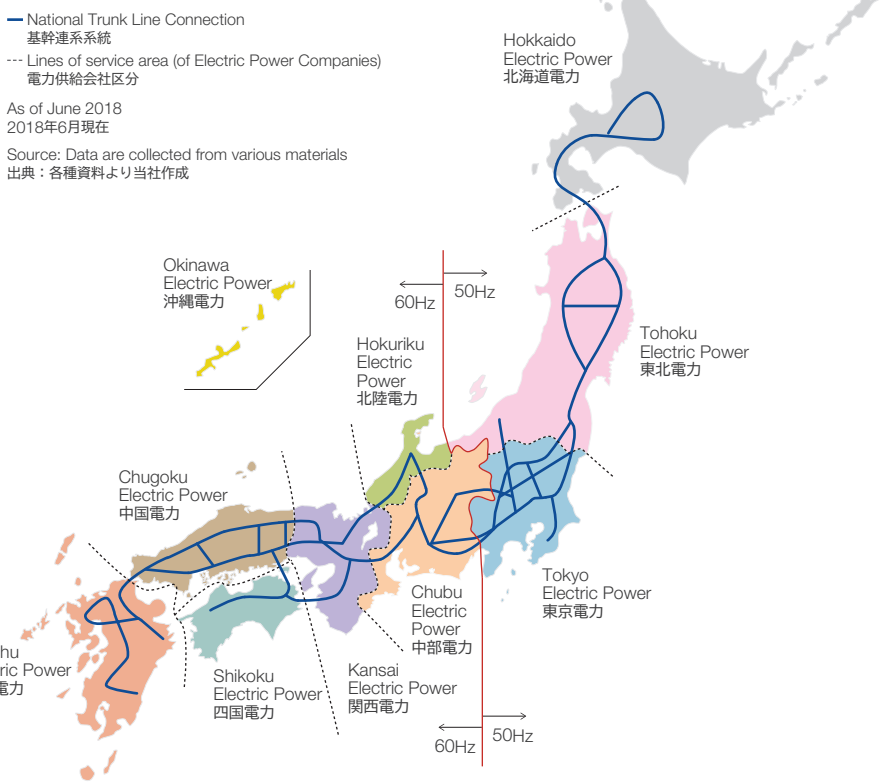
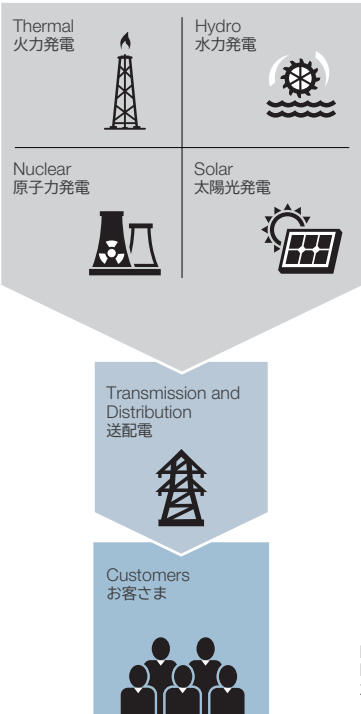


Comparison Between City Gas and Electric Power Business ガス事業と電力事業の比較

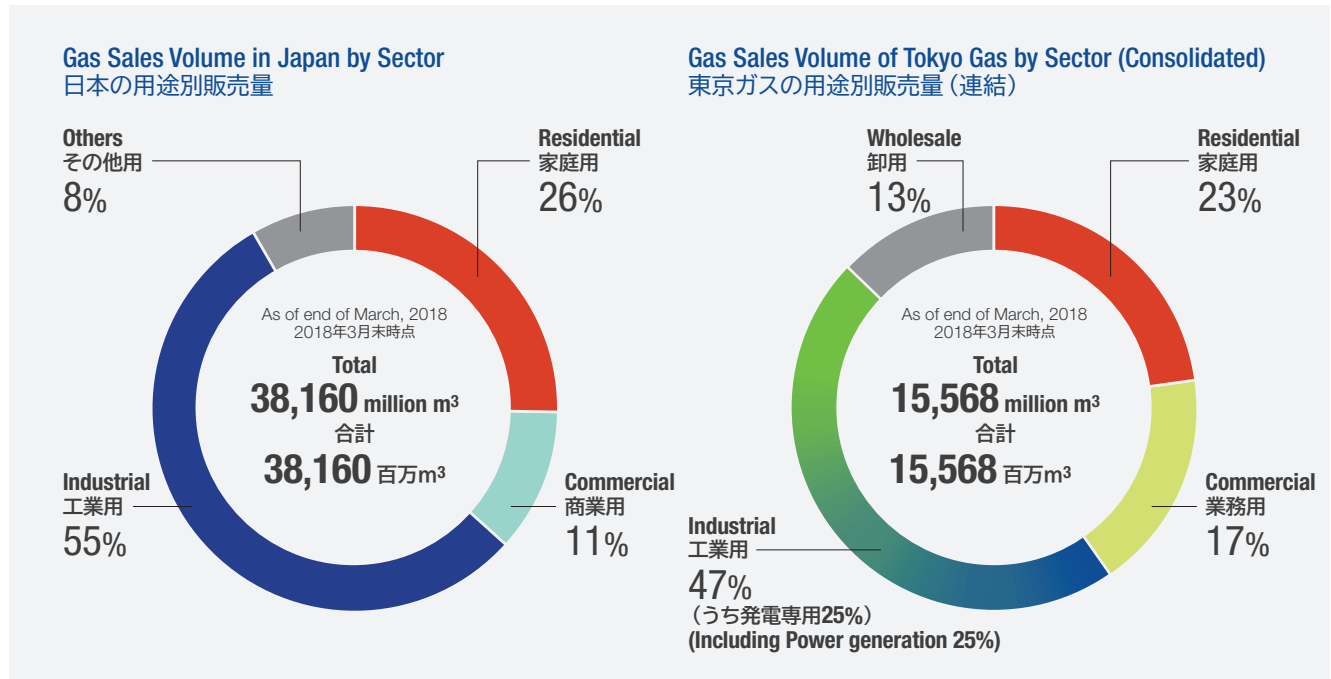
	No. of Companies 事業者数		No. of Customers (million) お客さま件数(百万)	
	Before Deregulation 自由化前	After Deregulation 自由化後	Before Deregulation 自由化前	After Deregulation 自由化後
City Gas Business 都市ガス事業	203	1,422*1	30*2	30*4
Electric Power Business (General Electric Utility) 電力事業(旧一般電気事業者)	10	496*1	86*3	87*4

*1 As of June, 2018 2018年6月時点
*2 As of end of March 2017 2017年3月末時点
*3 As of end of March 2016 2016年3月末時点
*4 As of end of March 2018 2018年3月末時点

Outline of Electric Power Business Supply Chain サプライチェーンの概要



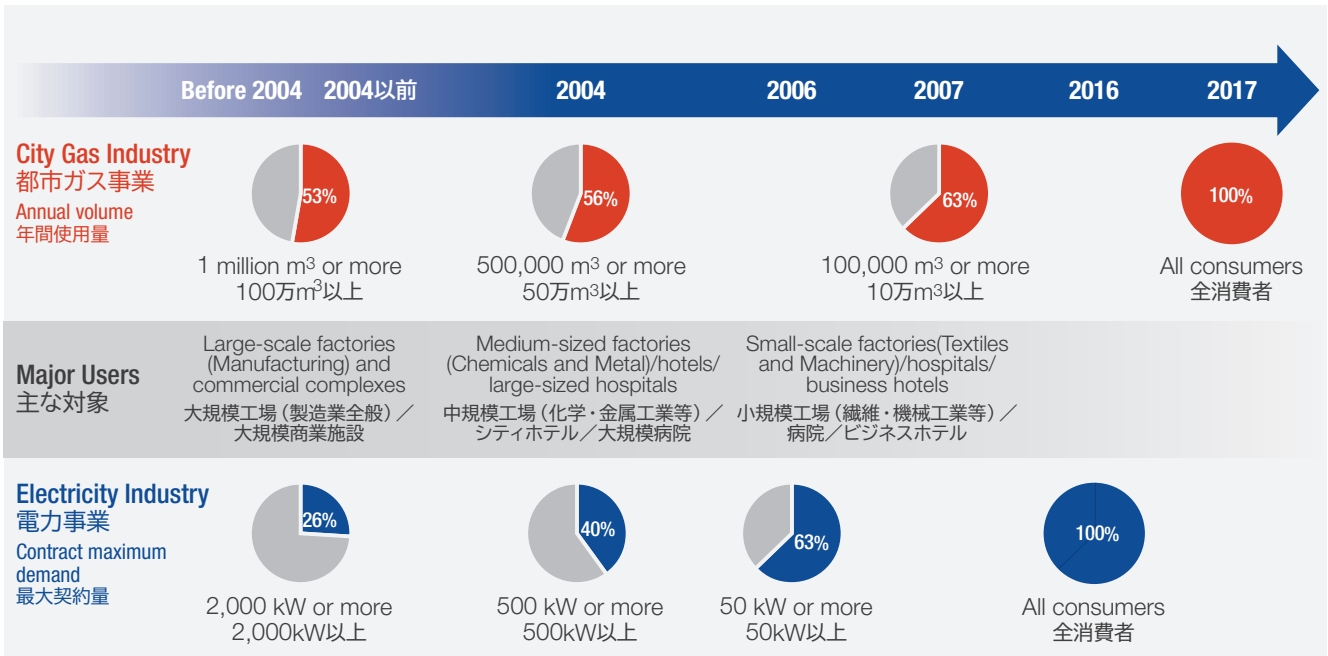
Gas Sales Volume of Tokyo Gas and Japan 日本と当社の都市ガス販売量



Source: The Japan Gas Association
出展：日本ガス協会資料より当社作成

“Commercial of Tokyo Gas” includes “Commercial”, “Public” and “Medical”.
当社の業務用は、商業用、公用、医療用の3用途が含まれます。

History of Energy Deregulation (Utilization Ratio of Deregulation Target: Gas and Electricity) エネルギー自由化の推移(自由化対象のガス・電気使用量割合)



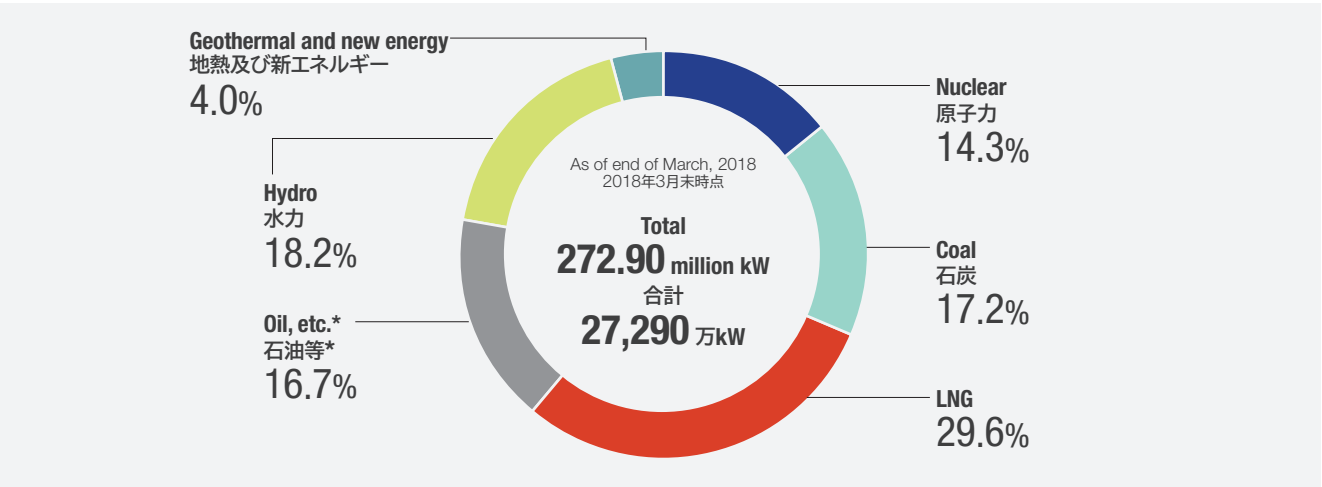
In the gas industry, deregulation extended to customers using more than 2 million m³ in 1995, and in 1999, 1 million m³. Figures for share of total volume are based on fiscal 2007 data.
Source: The Japan Gas Association

In the electric industry, deregulation extended to customers using more than 2,000 kW in 2000.
Source: Agency for Natural Resources and Energy, the Market Monitoring Subcommittee 1st Report (April 2005)

ガス業界は、1995年に200万m³以上、1999年に100万m³以上の需要家を対象に自由化範囲を拡大。尚、各構成割合は2007年度実績に基づく。
出典：日本ガス協会

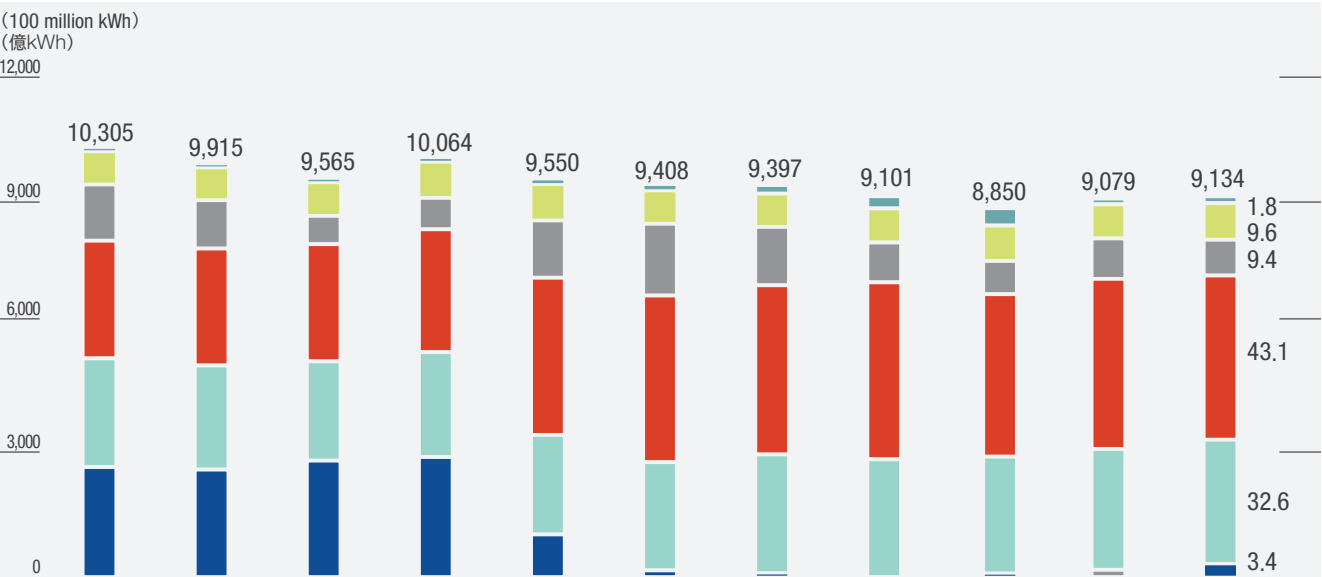
電力業界は、2000年に2,000kW以上の需要家を対象に自由化範囲を拡大。
出典：資源エネルギー庁第一回市場監視小委員会(2005年4月)

Electricity Capacity by Source in Japan 日本の電源別設備構成比



* Petroleum includes LPG and other gases.
* 石油等にはLPG、その他ガスを含む

Electricity Generated by Source in Japan (%) 日本の電源別発電電力量構成比(%)



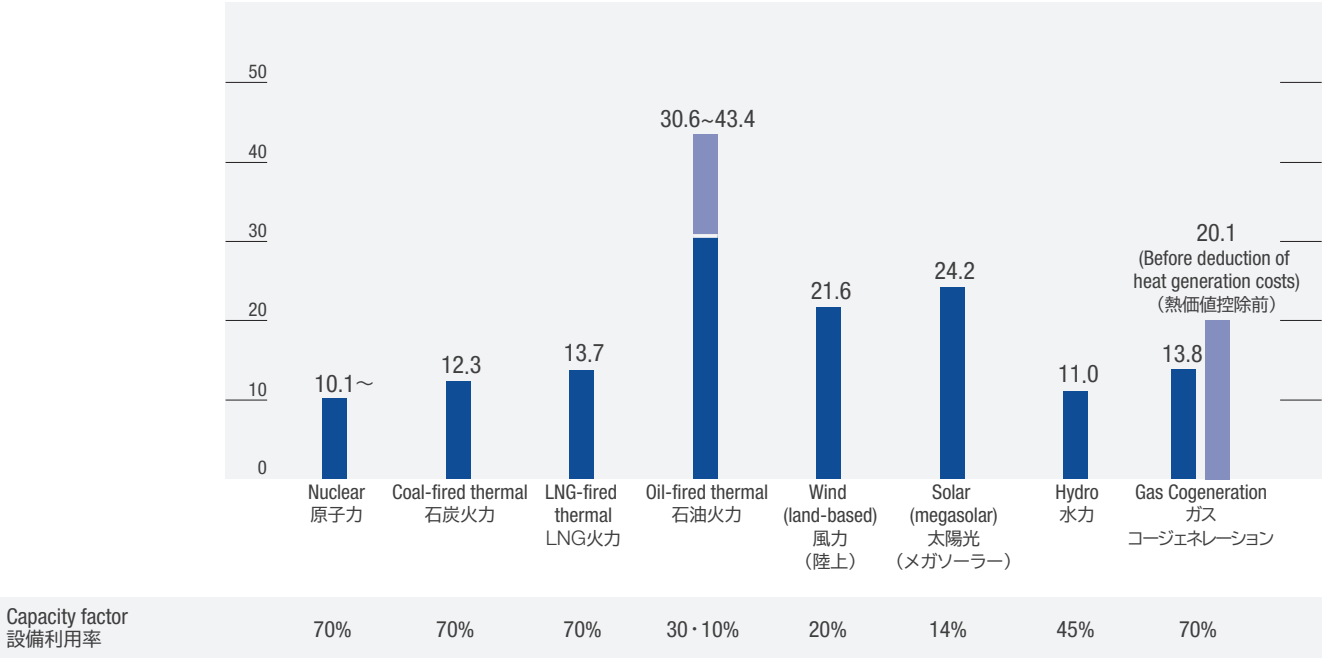
■ Nuclear 原子力 ■ Coal 石炭 ■ LNG ■ Oil, etc.* 石油等* ■ Hydro 水力 ■ Geothermal and new energy 地熱及び新エネルギー
Source: Agency for Natural resource and energy 'Electric power statistics'
出典: 資源エネルギー庁「電力調査統計」
* Petroleum includes LPG and other gases.
* 石油等にはLPG、その他ガスを含む

As of March 31	3月31日時点	'08	'09	'10	'11	'12	'13	'14	'15	'16	'17	'18
Geothermal and new energy	地熱及び新エネルギー	1.0	1.0	1.1	1.1	1.4	1.6	2.2	3.2	4.7	3.1	1.8
Hydro	水力	7.6	7.8	8.3	8.5	9.0	8.4	8.5	9.0	9.6	9.0	9.6
Oil, etc.*	石油等*	13.1	11.7	7.1	7.5	14.4	18.3	14.9	10.6	9.0	5.0	9.4
LNG	LNG	27.4	28.3	29.4	29.3	39.5	42.5	43.2	46.2	44.0	45.0	43.1
Coal	石炭	25.3	25.2	24.9	25.0	25.0	27.6	30.3	31.0	31.6	31.9	32.6
Nuclear	原子力	25.6	26.0	29.2	28.6	10.7	1.7	1.0	0	1.1	1.9	3.4

The numerals are rounded as necessary and may not add up to 100%.
四捨五入により構成比の合計が100%にならない場合がある。

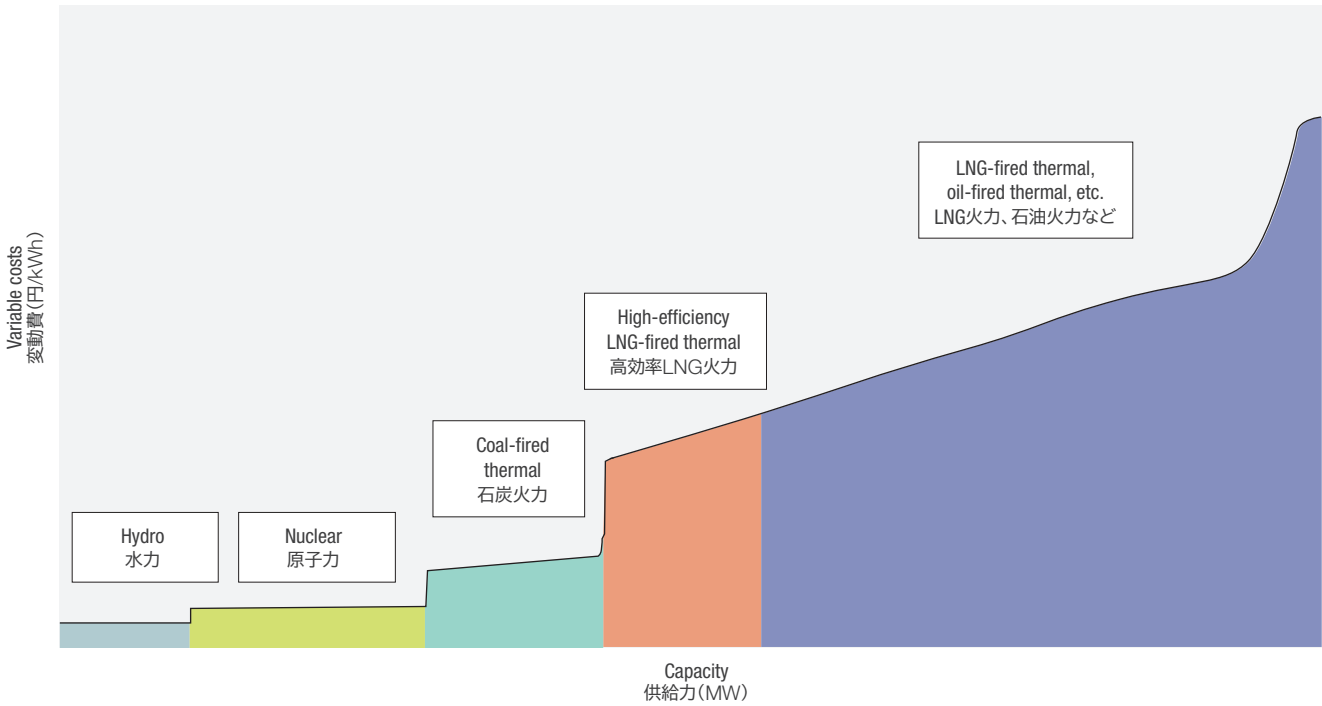
Generation Costs in Japan 日本の発電コスト比較

Generation Costs by Power Source in Japan (2014 Model Plants) (Yen/kWh)
日本の各電源の発電コスト(2014年モデルプラント)(円/kWh)



Generation cost figures above are calculated by the Company in accordance with the Energy and Environment Council's Cost Committee Verification Report as well as the Company's own assumptions and policies.
「長期エネルギー需給見通し小委員会に対する発電コスト等の検証に関する報告」(発電コスト検証ワーキンググループ)より当社作成。
上記コストは、一定の前提や考え方に基づき試算されたものです。

Generation Costs by Power Source in Japan (Variable cost) (image) (Yen/kWh)
日本の各電源の発電コスト(変動費)(イメージ)(円/kWh)

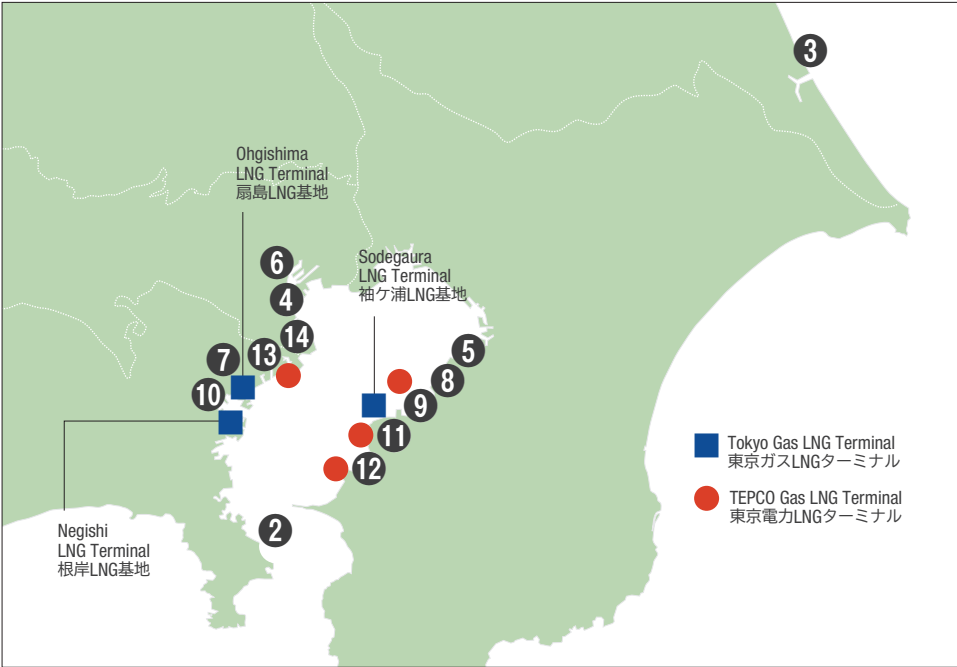


Thermal Power Plants in the Kanto Region 関東エリアの火力発電所

Thermal Power Plants in the Kanto Area (JERA (TEPCO))
関東エリアの火力発電所(JERA(東京電力))

Name (Prefecture) 名称 (都道府県)	Fuel type 燃料区分	Unit ユニット	(thousand of kW) (千kW)	Start of operation 稼働 開始年月	Years of operation 経過年数*
			output 出力		
①Hitachinaka Thermal Power Station 常陸那珂火力発電所 (Ibaraki) (茨城県)	Coal 石炭	1R	1,000	2003/12	14
		2R	1,000	2013/12	4
②Yokusuka Thermal Power Plant 横須賀火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	Oil 石油	3R	350	1964/05	Decommissioning /廃止決定
		4R	350	1964/07	
		5R	350	1966/07	
		6R	350	1967/01	
		7R	350	1969/09	
		8R	350	1970/01	
	Citygas, Oil 都市ガス・石油	GT1R	30	1971/07	
		GT2R	144	2007/09	
③Kashima Thermal Power Station 鹿島火力発電所 (Ibaraki) (茨城県)	Oil 石油	1R	600	1971/03	47
		2R	600	1971/09	46
		3R	600	1972/02	46
		4R	600	1972/04	46
		5R	1,000	1974/09	43
		6R	1,000	1975/06	43
	Citygas 都市ガス	7R	1,260	2014/06	4
④Oi Thermal Power Station 大井火力発電所 (Tokyo) (東京都)	Oil 石油	1R	350	1971/08	46
		2R	350	1972/02	46
		3R	350	1973/12	44
⑤Chiba Thermal Power Plant 千葉火力発電所 (Chiba) (千葉県)	LNG	1R	1,440	2000/04	18
		2R	1,440	2000/06	18
		3R	1,500	2014/07	3
⑥Shinagawa Thermal Power Plant 品川火力発電所 (Tokyo) (東京都)	Citygas 都市ガス	1R	1,140	2003/08	14

Source: Data are collected from various materials
出典:各種資料より当社作成
* As of end of June 2018
2018年6月末時点



Nuclear Power Plants in Japan 日本の原子力発電所

Nuclear Power Plants in Japan
日本の原子力発電所

Owner 所有者	Name (Prefecture) 名称 (都道府県)	Units ユニット	(thousand of kW) (千kW) output 出力	Reactor / furnace model 炉型	Start of operation 稼働 開始年月	Years of operation 経過年数*
Hokkaido Electric Power Co., Inc.			北海道電力			
①	Tomari Nuclear Power Plant 泊原子力発電所 (Hokkaido) (北海道)	1R	579	PWR	1989/06	29
		2R	579	PWR	1991/04	27
		3R	912	PWR	2009/12	8
Tohoku Electric Power Co.,Inc.			東北電力			
②	Onagawa Nuclear Power Plant 女川原子力発電所 (Miyagi) (宮城県)	1R	524	BWR	1984/06	34
		2R	825	BWR	1995/07	22
		3R	825	BWR	2002/01	16
③	Higashidori Nuclear Power Plant 東通原子力発電所 (Aomori) (青森県)	1R	1,100	BWR	2005/12	12
TEPCO 東京電力						
④	Fukushima Power Plant No.1 福島第一原子力発電所 (Fukushima) (福島県)	1R	460	BWR	1971/03	Decommissioning /廃止決定
		2R	784	BWR	1974/07	
		3R	784	BWR	1976/03	
		4R	784	BWR	1978/10	
		5R	784	BWR	1978/04	
		6R	1,100	BWR	1979/10	
⑤	Fukushima Power Plant No.2 福島第二原子力発電所 (Fukushima) (福島県)	1R	1,100	BWR	1982/04	36
		2R	1,100	BWR	1984/02	34
		3R	1,100	BWR	1985/06	33
		4R	1,100	BWR	1987/08	30
		1R	1,100	BWR	1985/09	32
		2R	1,100	BWR	1990/09	27
⑥	Kashiwazaki-Kariwa Nuclear Power Plant 柏崎刈羽原子力発電所 (Niigata) (新潟県)	3R	1,100	BWR	1993/08	24
		4R	1,100	BWR	1994/08	23
		5R	1,100	BWR	1990/04	28
		6R	1,356	ABWR	1996/11	21
		7R	1,356	ABWR	1997/07	20
		Chubu Electric Power Co., Inc.			中部電力	
⑦	Hamaoka Nuclear Power Plant 浜岡原子力発電所 (Shizuoka) (静岡県)	3R	1,100	BWR	1987/08	30
		4R	1,137	BWR	1993/09	24
		5R	1,380	ABWR	2005/01	13
Hokuriku Electric Power Company			北陸電力			
⑧	Shika Nuclear Power Plant 志賀原子力発電所 (Ishikawa) (石川県)	1R	540	BWR	1993/07	24
		2R	1,206	ABWR	2006/03	12

Owner 所有者	Name (Prefecture) 名称 (都道府県)	Units ユニット	(thousand of kW) (千kW) 出力	Reactor / furnace model 炉型	Start of operation 稼働 開始年月	Years of operation 経過年数*	
The Kansai Electric Power Co., Inc. 関西電力							
⑨	Mihama Nuclear Power Plant 美浜発電所 (Fukui) (福井県)	1R	340	PWR	1970/11	Decommissioning /廃止決定	
		2R	500	PWR	1972/07		
		3R	826	PWR	1976/12		41
⑩	Takahama Nuclear Power Plant 高浜発電所 (Fukui) (福井県)	1R	826	PWR	1974/11	43	
		2R	826	PWR	1975/11	42	
		3R	870	PWR	1985/01	33	
⑪	Ohi Nuclear Power Plant 大飯発電所 (Fukui) (福井県)	4R	870	PWR	1985/06	33	
		1R	1,175	PWR	1979/03	Decommissioning /廃止決定	
		2R	1,175	PWR	1979/12		
3R	1,180	PWR	1991/12	26			
4R	1,180	PWR	1993/02	25			
The Chugoku Electric Power Co., Inc. 中国電力							
⑫	Shimane Nuclear Power Plant 島根原子力発電所 (Shimane) (島根県)	1R	460	BWR	1974/03	Decommissioning /廃止決定	
		2R	820	BWR	1989/02		29
Shikoku Electric Power Co., Inc. 四国電力							
⑬	Ikata Nuclear Power Plant 伊方原子力発電所 (Ehime) (愛媛県)	1R	566	PWR	1977/09	Decommissioning /廃止決定	
		2R	566	PWR	1982/03		36
		3R	890	PWR	1994/12		23
Kyushu Electric Power Co., Inc. 九州電力							
⑭	Genkai Nuclear Power Plant 玄海原子力発電所 (Saga) (佐賀県)	1R	559	PWR	1975/10	Decommissioning /廃止決定	
		2R	559	PWR	1981/03		37
		3R	1,180	PWR	1994/03		24
		4R	1,180	PWR	1997/07		20
⑮	Sendai Nuclear Power Plant 川内原子力発電所 (Kagoshima) (鹿児島県)	1R	890	PWR	1984/07	33	
		2R	890	PWR	1985/11	32	
The Japan Atomic Power Company 日本原子力発電							
⑯	Tsuruga Nuclear Power Plant 敦賀原子力発電所 (Fukui) (福井県)	1R	357	BWR	1970/03	Decommissioning /廃止決定	
		2R	1,160	PWR	1987/02		31
⑰	Tokai No.2 Power Station 東海第二原子力発電所 (Ibaraki) (茨城県)		1,100	BWR	1978/11	39	

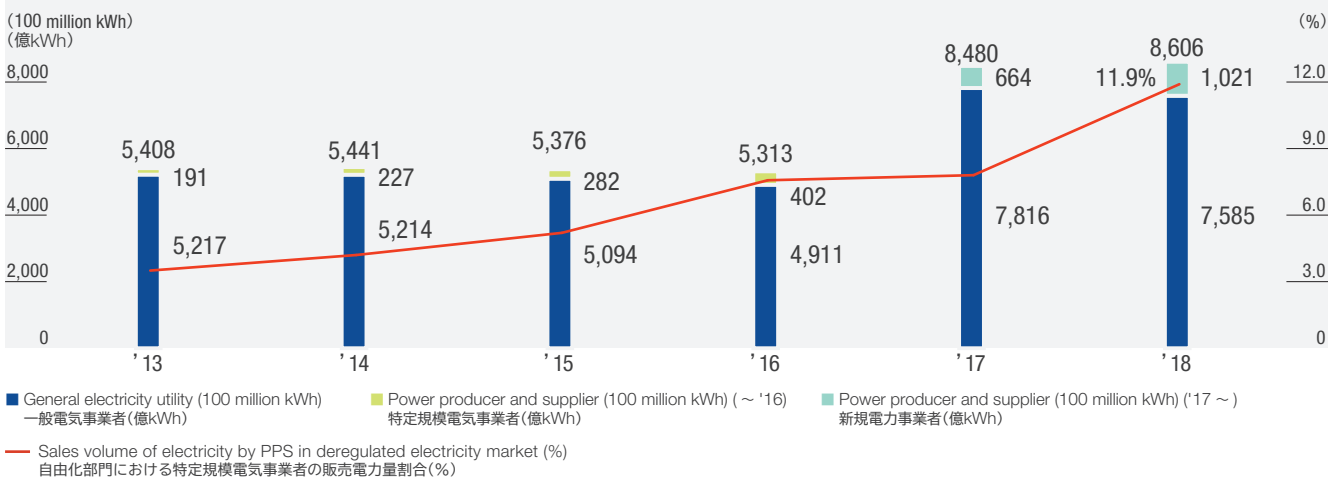
Years of operation 経過年数	Number of plants 基数	Total installed capacity (thousand of kW) 合計出力(千kW)
0~9	1	912
10~19	4	4,511
20~29	17	17,202
30~39	15	14,029
40~	3	2,478
Decommissioning /廃止決定	14	9,828
Total 合計	54	48,960

Under Construction 建設中	
①	Oma Nuclear Power Plant, 1,383 thousand of kW, ABWR 大間原子力発電所 1,383千kW ABWR
②	Higashi Dori Nuclear Power Plant, 1,385 thousand of kW, ABWR 東通原子力発電所 1,385千kW ABWR
③	Shimane Nuclear Power Plant, 1,373 thousand of kW, ABWR 島根原子力発電所 1,373千kW ABWR

Source: Data are collected from various materials
出典:各種資料より当社作成
* As of end of June, 2018
2018年6月末時点

Situation of Power Producer & Supplier 新電力の状況

Sales Volume of Electricity in Deregulated Electricity Market 電力自由化部門における販売電力量



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間		2013	2014	2015	2016	2017	2018
Sales Volume of Electricity (100 million kWh) 販売電力量(億kWh)							
General electricity utility	(旧)一般電気事業者	5,217	5,214	5,094	4,911	7,816	7,585
Power producer and supplier	特定規模電気事業者	191	227	282	402	—	—
Power producer and supplier	新電力事業者	—	—	—	—	664	1,021
Total sales volume of electricity in deregulated market		5,408	5,441	5,376	5,313	8,480	8,606

*Deregulated electricity market extended to customer using under 50kW in April 2016
*電力自由化部門は、2016年4月より50kW未満の需要家を対象に自由化範囲を拡大

Share of Power Producer & Supplier (Top 15 in Fiscal 2017) 新電力内のシェア（2017年度の上位15社）

	Business entity 事業者名	Share (%) シェア(%)		Business entity 事業者名	Share (%) シェア(%)
1	ENNET (株)エネット	12.9%	8	ORIX オリックス(株)	2.5%
2	F-Power (株)F-Power	9.6%	9	Summit Energy サミットエナジー(株)	2.4%
3	Tepco Customer Service テプコカスタマーサービス	7.0%	10	Osaka Gas 大阪瓦斯(株)	2.3%
4	JXTG Nippon Oil & Corporation JXTGエネルギー(株)	5.9%	11	NIHON TECHNO 日本テクノ(株)	2.1%
5	Marubeni Power Retail 丸紅新電力(株)	4.8%	12	ENERES POWER (株)エナリス・パワー・マーケティング	2.0%
6	Tokyo Gas 東京ガス(株)	4.5%	13	Diamond Power ダイヤモンドパワー(株)	1.8%
7	KDDI KDDI(株)	2.9%	14	Mitsuuroko Green Energy ミツウロコグリーンエネルギー(株)	1.7%
			15	ITOCHU ENEX 伊藤忠エネクス(株)	1.4%

(Note) Electricity supply amount basis
(注)電力供給量ベース

Share of Power Producer & Supplier (Low Pressure) (Top 15 in Fiscal 2017) 新電力内（低圧）のシェア（2017年度の上位15社）

	Business entity 事業者名	Share (%) シェア(%)		Business entity 事業者名	Share (%) シェア(%)
1	Tokyo Gas 東京ガス(株)	20.7%	8	Daito Energy 大東エナジー(株)	2.2%
2	KDDI KDDI(株)	13.7%	9	J.COM West (株)ジェイコムウエスト	1.9%
3	Osaka Gas 大阪瓦斯(株)	10.6%	10	K-Opticom (株)ケイ・オブティコム	1.9%
4	JXTG Nippon Oil & Corporation JXTGエネルギー(株)	6.8%	11	Tokyu Power Supply (株)東急パワーサプライ	1.7%
5	SB Power SBパワー(株)	2.7%	12	Loop (株)Loop	1.5%
6	Haluene (株)ハルエネ	2.7%	13	ENNET (株)エネット	1.5%
7	Saisan (株)サイサン	2.4%	14	J.COM East (株)ジェイコムイースト	1.4%
			15	eREX Spark Marketing イーレックス・スパーク・マーケティング(株)	1.2%

Source:Agency for Natural resource and energy ‘Electric power statistics’
出典：資源エネルギー庁「電力調査統計」

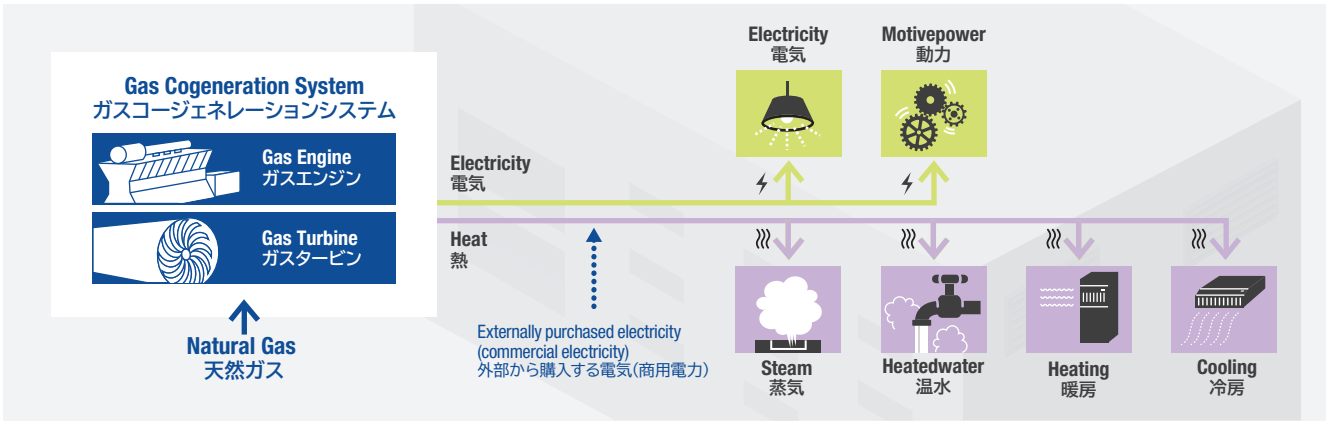
Gas Cogeneration Systems ガスコージェネレーションシステム

Gas Cogeneration Systems

These energy efficient systems use natural gas, a source of clean energy, to generate necessary volumes of electricity and also recycle the steam created through generation processes as heat for various processes or in air-conditioning equipment.They can also supply electric and thermal energy by islanded operation during an unexpected power outage.

ガスコージェネレーションシステム

クリーンなエネルギーである天然ガスを用いて必要な場所で電気をつくり、同時に発生する熱を蒸気、プロセス熱源、冷暖房などとしてムダなく利用する省エネルギーシステムで、停電時に自立電源として利用することも可能。



Types of Gas Cogeneration Systems ガスコージェネレーションシステムの種類

Type 種別	Facilities in which systems are employed 適用事例	Efficiency(LHV) 効率 (LHV)
Residential Fuel Cell “ENE-FARM” 家庭用燃料電池 エネファーム 0.7kW Panasonic Corporation パナソニック株式会社 NA-0717ARS-KB/K Aisin Seiki Co., Ltd. アイシン精機株式会社 NT-0718ARS-KBC Kyocera Corporation 京セラ株式会社 2AC01 Genelight ジェネライト 5～35kW Yanmar Energy System Co., Ltd. ヤンマーエネルギーシステム株式会社 CP25D1-TNJG Gas Engine ガスエンジン 370～9,780kW Mitsubishi Heavy Industries, Engine & Turbocharger,Ltd. 三菱重エエンジン& ターボチャージャ株式会社 SGPM1000 Tokyo Gas Engineering Solutions Corporation 東京ガスエンジニアリング ソリューションズ株式会社 XIA Kawasaki Heavy Industries, Ltd. 川崎重工業株式会社 KG-18 Gas Turbine ガスタービン 1,190～55,600kW Kawasaki Heavy Industries, Ltd. 川崎重工業株式会社 PUC17D Niigata Power Systems Co., Ltd. 新潟原動機株式会社 CNT-60C Mitsui E & S Machinery Co., Ltd. 株式会社三井E&Sマシナリー MSC70	戸建て、マンションなど Detached houses, condominiums,etc. 事務所、ホテル、飲食店など Offices,hotels,restaurants,etc. 飲食店・福祉施設・温浴施設・ 病院など Restaurants, social welfare facilities, bathhouses, hospitals, etc. 病院・事務所・百貨店・ ショッピングセンター・ 地域冷暖房プラント・自動車 工場・機械工場など Hospitals, offices, department stores, shopping centers, district heating and cooling facilities, automobile factories, machinery factories, etc. 地域冷暖房プラント・食品工場・ 化学プラントなど District heating and cooling facilities, food production factories, chemical plants, etc.	Manufactured by Panasonic Corporation* パナソニック製* 電力 Electricity：39% 温水 Heated water：56% Manufactured by Aisin Seiki Co., Ltd.* アイシン精機製* 電力 Electricity：52% 温水 Heated water：35% 電力 Electricity：52% 温水 Heated water：38% 電力 Electricity：29～34% 温水 Heated water：52～57% 電力 Electricity：40～50% 温水 Heated water：14～21% 蒸気 Steam：15～21% 電力 Electricity：25～35% 蒸気 Steam：45～55%

*at rated power (0.7kW)
*定格0.7kW出力時