



ファクトブック

FACT BOOK

2024


Daigas
Group

ぐっとそばで、ぐぐっとミライ。

Daigas グループファクトブック 2024(日本語)

目次

1. [株式情報](#)
2. [格付情報](#)
3. [社債明細](#)
4. [借入金明細](#)
5. [都市ガス製造所別設備数、DaigasグループのLNG船一覧](#)
6. [\(参考\) 価格指標、為替](#)
7. [海外上流事業、海外中下流事業（発電除く）](#)
8. [Daigas グループ 持分電源容量](#)
9. [国内発電所](#)
10. [海外発電所](#)
- 【以下チャートのダウンロードデータ】
11. [企業情報](#)
12. [財務データ](#)
13. [セグメント](#)
14. [ESG](#)
15. [\(参考\) 単位換算](#)

その他の情報

以下の情報は、その他のソースでご覧ください。

Daigas グループ概要
株価情報
主な関係会社

[統合報告書 p10-16](#)
[IRページ内の株価情報](#)
[統合報告書 P81-82](#)

株式情報

2024年6月末時点

発行可能株式総数：株	700,000,000
発行済株式数：株	409,912,100
上場証券取引所	東京証券取引所
議決権を有する単元株主数	78,112

※24年3月に自己株式の消却を実施した結果、23年3月期末より、6,767,900株減少しております。

大株主の状況

2024年3月末時点

氏名又は名称	所有株式数 (千株)	発行済株式総数に対する 所有株式数の割合 (%)
日本マスタートラスト信託銀行株式会社(信託口)	65,445	16
株式会社日本カストディ銀行(信託口)	28,146	6.88
日本生命保険相互会社(常任代理人 日本マスタートラスト信託銀行株式会社)	13,469	3.29
株式会社りそな銀行	10,555	2.58
STATE STREET BANK WEST CLIENT - TREATY 505234(常任代理人 株式会社みずほ銀行)	10,053	2.46
株式会社三菱UFJ銀行	8,391	2.05
あいおいニッセイ同和損害保険株式会社(常任代理人 日本マスタートラスト信託銀行株式会社)	5,973	1.46
明治安田生命保険相互会社(常任代理人 株式会社日本カストディ銀行)	5,838	1.43
JP MORGAN CHASE BANK 385781(常任代理人 株式会社みずほ銀行)	5,417	1.32
STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY 505103(常任代理人 株式会社みずほ銀行)	4,986	1.22
計	158,278	38.7

格付の推移

6月末時点

暦年		15.6	16.6	17.6	18.6	19.6	20.6	21.6	22.6	23.6	24.6
長期債	R&I（格付投資情報センター）	AA+	AA+	AA+	AA+	AA+	AA+	AA+	AA+	AA+	AA+
	ムーディーズ	Aa3	Aa3	Aa3	Aa3	Aa3	A1	A1	A1	A1	A1
	S & Pグローバル・レーティング	AA-	AA-	AA-	AA-	AA-	AA-	AA-	AA-	AA-	AA-
国内コマーシャルペーパー	R&I（格付投資情報センター）	a-1+	a-1+	a-1+	a-1+	a-1+	a-1+	a-1+	a-1+	a-1+	a-1+
	S & Pグローバル・レーティング	A-1+	A-1+	A-1+	A-1+	A-1+	A-1+	A-1+	A-1+	A-1+	A-1+

社債・借入金明細

社債明細

2024年3月末時点

会社名	銘柄	発行日	当期末残高 (内、1年以内償還予定額) (百万円)	利率 (%)	償還日			
大阪ガス(株)	国内無担保社債	#21	2006.6.23	9,999	2.33	2026.6.23		
		#31	2013.10.18	-	0.748	2023.10.18		
		#32	2014.3.24	15,000	1.606	2034.3.24		
		#33	2014.10.24	20,000	1.402	2034.10.24		
		#34	2015.3.5	10,000	1.685	2045.3.3		
		#35	2016.12.9	10,000	0.986	2056.12.8		
		#36	2019.6.6	20,000	0.642	2049.6.4		
		#37	2019.6.6	20,000	0.818	2059.6.6		
		#38	2019.9.5	20,000	0.4	2049.9.3		
		#39	2019.9.5	5,000	0.545	2058.9.5		
		#40	2019.9.5	10,000	0.7	2069.9.5		
		#41	2021.6.3	20,000	0.22	2031.6.3		
		#42	2021.6.3	10,000	0.576	2041.6.3		
		#43	2021.6.3	10,000	0.851	2051.6.2		
		#44	2022.6.2	10,000	0.369	2032.6.2		
		#45	2022.6.2	11,000	0.942	2042.6.2		
		#46	2022.6.2	10,000	1.203	2052.5.31		
		#47	2022.9.1	27,000	0.529	2032.9.1		
		#48	2022.9.1	4,000	1.058	2042.9.1		
		#49	2022.9.1	8,000	1.399	2052.8.30		
		#50	2023.6.2	10,000	0.39	2028.6.2		
		#51	2023.6.2	15,000	0.785	2033.6.2		
		#52	2023.6.2	10,000	1.417	2043.6.2		
			第1回払繰延条項・期限前償還条項付無担保社債 (劣後特約付)	#1	2019.12.12	50,000	0.44	2079.12.12
			第2回払繰延条項・期限前償還条項付無担保社債 (劣後特約付)	#2	2019.12.12	50,000	0.6	2079.12.12
			第3回払繰延条項・期限前償還条項付無担保社債 (劣後特約付)	#3	2020.9.10	27,000	0.49	2080.9.10
			第4回払繰延条項・期限前償還条項付無担保社債 (劣後特約付)	#4	2020.9.10	48,000	0.63	2080.9.10
(株)アミック	第4回無担保社債	#4	2019.12.10	20 (20)	0.02	2024.12.10		
	合計			460,019 (20)	-	-		

借入金明細

2024年3月末時点

	金額 (百万円)	平均利率 (%)
短期借入金	6,334	0.8%
1年以内に返済予定の長期借入金	67,968	5.2%
1年以内に返済予定のリース債務	3,262	-
長期借入金 (1年以内に返済予定のものを除く)	354,588	1.7%
リース債務 (1年以内に返済予定のものを除く)	20,846	-
合計	453,000	-

2029年3月期までの償還・返済予定額

(百万円)

	社債	長期借入金
2025年3月期	20	67,968
2026年3月期	-	69,522
2027年3月期	10,000	42,258
2028年3月期	-	35,527
2029年3月期	10,000	50,820

都市ガス製造所別設備数

2024年3月末時点

	泉北製造所	姫路製造所
LNG気化能力 (千m ³ /時)	1,870	858
主要設備	LNG気化設備 (基)	5
	LNGタンク (基)	8
LNGタンク総容量 (kl)	1,665,000	740,000
主原料	LNG	LNG

DaigasグループのLNG船一覧

2024年3月末時点

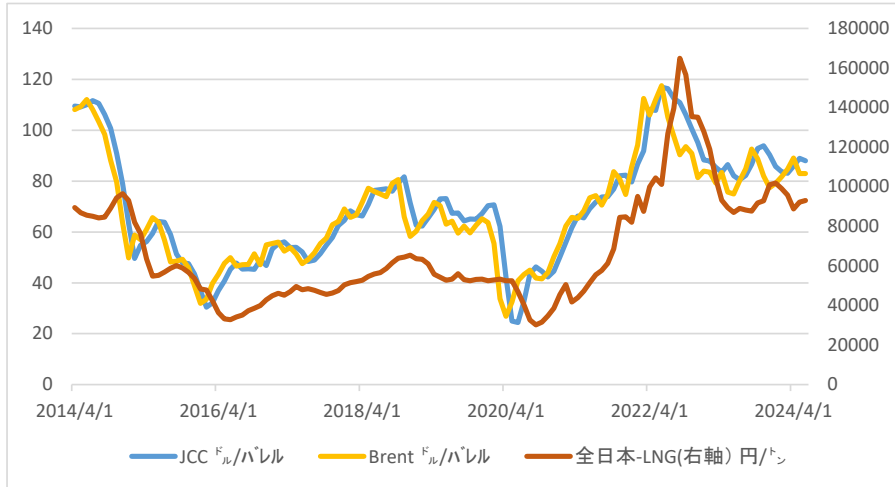
船名	就航年	容量
LNG JAMAL	2000年	135,000 m ³
LNG DREAM	2006年	145,000 m ³
LNG BARKA	2008年	153,000 m ³
LNG JUPITER	2009年	153,000 m ³
LNG VENUS	2014年	153,000 m ³
LNG MARS	2016年	153,000 m ³
LNG SATURN	2016年	153,000 m ³
LNG JUNO	2018年	180,000 m ³
GRACE FREESIA	2022年	174,000 m ³

(参考) 価格指標、為替

全日本入着原油平均価格 (JCC) 、全日本入着LNG平均価格 (JLC) 、ブレント原油

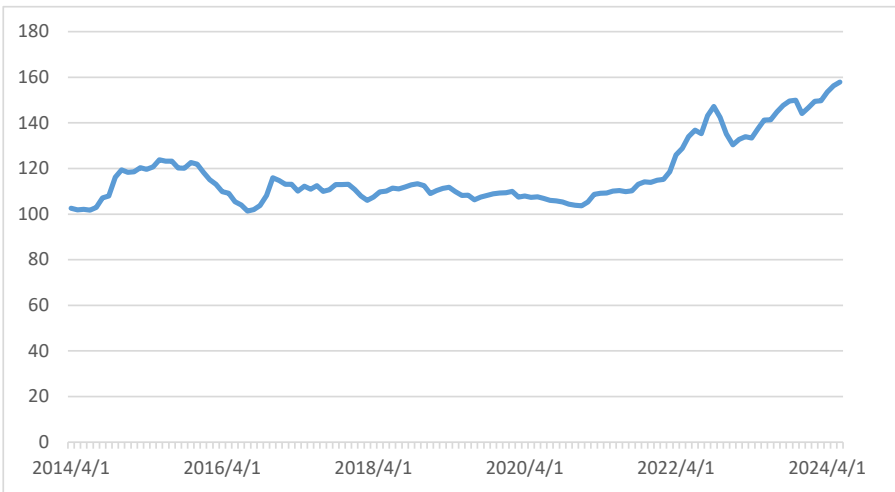
(ドル/バレル)

(円/トン)



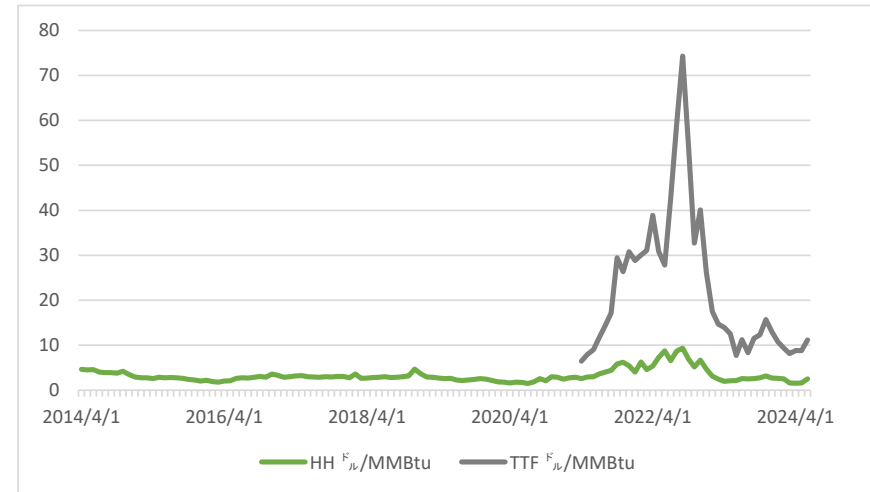
為替

(円/ドル)



ヘンリーハブ天然ガススポット価格 (HH) 、欧州ガス価格 (TTF)

(ドル/MMBtu)



海外上流事業

2024年3月末時点

案件名	場所	主な事業	出資比率	参画時期(年)
サンライズ	オーストラリア・東ティモール	LNG	10%	2000
カルハットLNG	オマーン	LNG	3%	2006
ゴーゴン	オーストラリア	LNG	1.25%	2009
イクシス	オーストラリア	LNG・コンデンセート	1.20%	2012
サビン・シェールガスプロジェクト	米国	天然ガス・コンデンセート・天然ガス液	100%	2018

海外中下流事業（発電除く）

2024年3月末時点

案件名	場所	主な事業	出資比率	参画時期（年）
フリーポートLNG基地（FLNG）	米国	液化基地	10.81%	2008
EII	オーストラリア	インフラ事業（ポートフォリオ）	30.20%	2008
サグントLNG基地	スペイン	受入基地	20%	2010
Sumisho Osaka Gas Water UK Limited	英国	水道事業	50%	2013
City-OG Gas Energy Services	シンガポール	ガス販売事業	49%	2013
Osaka Gas (Thailand) Co., Ltd.	タイ	ユーティリティ(エネルギー)関連事業	49%	2013
フリーポートLNG基地（第一系列）	米国	液化事業	25%	2014
NS-OG Energy Solutions (Thailand)	タイ	コージェネレーション事業	30%	2014
OGP Energy Solutions	タイ	燃料転換・エネルギーサービス事業	29.4%	2015
PT OSAKA GAS INDONESIA	インドネシア	ガス販売・エネルギーサービス関連事業	100%	2018
Sojitz Osaka Gas Energy Co., Ltd.	ベトナム	天然ガス供給事業	49%	2019
AGP International Holdings Pte. Ltd.	シンガポール	中・小型LNG基地事業、都市ガス事業	-	2019
Starfire Energy	米国	グリーンアンモニア製造	-	2021
JEDLIX B.V.	オランダ	需給調整事業	-	2021
AG&P CGD HoldCo SPV3 (Singapore) Pte. Ltd.	シンガポール	インド都市ガス事業	-	2021
Australian Integrated Carbon Pty Ltd	オーストラリア	豪州カーボンクレジット創出・販売事業	16.7%	2022
DAIGAS SJ CGD PTE. LTD.	シンガポール	インド都市ガス事業	63%	2023
SREOG BESS 各蓄電所	米国	系統用蓄電池事業	-	2023

Daigas グループ 持分電源容量

2024年6月末時点

(MW)

			運転中	建設中等 ^{*1}	合計
国内	火力等	LNG 国内 火力 LNG	1,806	1,245	3,051
		石炭 国内 火力 石炭	219	-	219
		国内 火力等	2,026	1,245	3,271
	再生可能エネルギー	国内 再生可能エネルギー	1,035	173	1,207
	国内計		3,060	1,418	4,478
海外	火力	LNG 海外 火力 LNG	1,965	-	1,965
		石炭 海外 火力 石炭	-	-	-
		海外 火力	1,965	0	1,965
	再生可能エネルギー	海外 再生可能エネルギー	147	115	262
	海外計		2,112	115	2,227
国内外合計	火力	LNG 国内外 火力 LNG	3,771	1,245	5,016
		石炭 国内外 火力 石炭	219	-	219
		国内外 火力	3,990	1,245	5,235
	再生可能エネルギー	国内外 再生可能エネルギー	1,182	288	1,470
	国内外合計		5,172	1,533	6,705

*1 意思決定済みで未着工の案件を含む

Daigas グループ 蓄電容量

(MWh/MW)

			運転中	建設中等	合計
国内		国内 蓄電所	-	31/13	31/13
海外		海外 蓄電所	31/8	-	31/8
国内外合計		国内外合計	31/8	31/13	62/21

国内発電所
2024年6月末時点

■ Daiqasグループの発電施設

	発電所名	燃料/発電方式	各欄：発電設備容量	出資比率	運転開始時期 ^{*3}	場所	
			小計欄：持分電源容量 (MW) ^{*2}				
運転中	火力発電所						
	泉北製造所第1工場	天然ガス・GTCC	18	100.0%	2002年7月	大阪府	
	姫路製造所	天然ガス・GTCC等	56	100.0%	2004年4月	兵庫県	
	泉北天然ガス発電所	天然ガス・GTCC	1,109	90.0%	2009年4-11月	大阪府	
	福島天然ガス発電所	天然ガス・GTCC	1,180	20.0%	2020年4-8月	福島県	
	西島エネルギーセンター	天然ガス・GTCC	141	100.0%	2002年4月	大阪府	
	宇治エネルギーセンター	天然ガス・GTCC	67	100.0%	2004年10月	京都府	
	摂津エネルギーセンター	天然ガス・ガスエンジン	18	100.0%	2006年4月	大阪府	
	千里エネルギーセンター	天然ガス・ガスタービン	7	100.0%	2008年1月	大阪府	
	船町発電所	天然ガス・GTCC	149	95.0%	1999年4月	大阪府	
	姫路製造所 冷熱発電	冷熱発電	7	100.0%	-	兵庫県	
	持分電源容量小計 (天然ガス等)			1,806			
	名古屋発電所	石炭・スチームタービン	142 ^{*4}	95.0%	2000年4月	愛知県	
	名古屋第2発電所	石炭・スチームタービン	77 ^{*4}	95.0%	2017年9月	愛知県	
持分電源容量小計 (石炭)			219				
持分電源容量小計 (火力)			2,026				

発電所名	燃料/発電方式	各欄：発電設備容量		出資比率	運転開始時期 ^{*3}	場所
		小計欄：持分電源容量 (MW) ^{*2}				
再生可能エネルギー発電所						
葉山風力発電所	風力	20		100.0%	2006年3月	高知県
広川明神山風力発電所	風力	16		100.0%	2008年11月	和歌山県
由良風力発電所	風力	10		100.0%	2011年9月	和歌山県
肥前風力発電所	風力	12		100.0%	2005年3月	佐賀県
肥前南風力発電所	風力	18		100.0%	2008年1月	佐賀県
平生風力発電所	風力	9		99.8%	2009年4月	山口県
印南風力発電所	風力	26		100.0%	2018年6月	和歌山県
尻別風力発電所	風力	27		100.0%	2021年9月	北海道
野辺地陸奥湾風力発電所	風力	40		39.0%	2023年1月	青森県
横浜町風力発電所	風力	43		39.0%	2023年4月	青森県
西島太陽光発電所	太陽光	2		100.0%	2013年4月	大阪府
西島第二太陽光発電所	太陽光	1		100.0%	2014年1月	大阪府
勝中央太陽光発電所	太陽光	1		100.0%	2013年4月	岡山県
広川明神山太陽光発電所	太陽光	1		100.0%	2013年4月	和歌山県
Daigas大分みらいソーラー発電所	太陽光	27		-	2013年5月	大分県
由良太陽光発電所（北・南）	太陽光	2		100.0%	2016年12月	和歌山県
桑原城メガソーラー（No.4）	太陽光	12		50.0%	2020年4月	鹿児島県
茨城県北茨城市磯原町特高発電所	太陽光	35		50.0%	2021年1月	茨城県
雲石太陽光発電所	太陽光	25		20.0%	2016年10月	岩手県
ハル水戸第1～第5発電所	太陽光	9		20.0%	2015年5月	茨城県
小松太陽光発電所	太陽光	13		20.0%	2018年5月	石川県
三沢太陽光発電所	太陽光	10		20.0%	2017年2月	青森県
湯舟沢第一太陽光発電所	太陽光	2		49.0%	2022年7月	岩手県
八幡太陽光発電所	太陽光	1		100.0%	2013年9月	三重県
金成姉歯太陽光発電所	太陽光	2		49.0%	2021年9月	宮城県
信濃町太陽光発電所	太陽光	2		49.0%	2021年9月	長野県
花巻太陽光発電所	太陽光	2		49.0%	2022年3月	岩手県
竹田太陽光発電所	太陽光	3		49.0%	2022年7月	大分県
根木町太陽光発電所	太陽光	12		49.0%	2022年9月	岩手県
大分太陽光発電所	太陽光	39		40.0%	2020年3月	大分県
倉吉太陽光発電所	太陽光	36		40.0%	2020年12月	鳥取県

運転中

発電所名	燃料/発電方式	各欄：発電設備容量		出資比率	運転開始時期 ^{*3}	場所
		小計欄：持分電源容量 (MW) ^{*2}				
日立十王太陽光発電所	太陽光	56		40.0%	2017年8月	茨城県
小田池・奈良須池ソーラー発電所	太陽光	6		50.0%	2018年10月・12月	香川県
佐野太陽光発電所	太陽光	42		40.0%	2022年1月	栃木県
レーベンエナジー1号 各発電所	太陽光	36		-	2018年10月 - 2020年10月	-
レーベンエナジー2号 各発電所	太陽光	23		-	2018年7月 - 2022年4月	-
サステナブルソーラーウェイ 各発電所	太陽光	16		45.0%	2023年1月 - 2023年2月	-
サステナブルソーラーウェイ2 各発電所	太陽光	12		45.0%	2024年1月 - 2024年2月	-
JO電力1号 各発電所(非FIT/非FIP)	太陽光	4		50.0%	2023年1月 - 2023年3月	-
JO電力1号 各発電所(FIT)	太陽光	3		50.0%	2023年4月 - 2024年4月	
S&Dx solar1 各発電所	太陽光	5		50.0%	2023年2月 - 2023年6月	-
S&Dx solar2 各発電所(非FIT)	太陽光	6		50.0%	2024年1月 - 2024年2月	-
GDsPJ 各発電所(FIT)	太陽光	2		50.0%	2023年5月-2023年8月	-
Daigasエナジー(株)各発電所	太陽光、他	11		-	-	-
エナジーバンクジャパン(株) 各発電所	太陽光、他	39		-	-	-
名古屋発電所 (バイオマス混焼5%)	バイオマス	7		95.0%	2000年4月	愛知県
名古屋第2発電所 (バイオマス混焼30%)	バイオマス	33		95.0%	2017年9月	愛知県
松阪木質バイオマス発電所	バイオマス	2		14.5%	2018年1月	三重県
市原バイオマス発電所	バイオマス	50		39.0%	2020年12月	千葉県
徳島津田バイオマス発電所	バイオマス	75		33.5%	2023年12月	徳島県
広畑バイオマス発電所	バイオマス	75		90.0%	2023年12月	兵庫県
持分電源容量小計 (再生可能エネルギー)		1,035				
持分電源容量 運転中合計		3,060				

発電所名	燃料/発電方式	各欄：発電設備容量		出資比率	運転開始時期 ^{*3}	場所
		小計欄：持分電源容量 (MW) ^{*2}				
火力発電所						
姫路天然ガス発電所	天然ガス・G T C C	1,245	100.0%	2026年1月-5月	兵庫県	
持分電源容量小計 (天然ガス)		1,245				
再生可能エネルギー発電所						
五島市沖洋上風力発電所		17	-	2026年1月	長崎県	
GDsPJ 各発電所(非FIT)	太陽光	9	50.0%	2023年4月-2025年2月	-	
AO電力1号 各発電所	太陽光	9	50.0%	2024年1月-2025年2月	-	
袖ヶ浦バイオマス発電所	バイオマス	75	100.0%	2025年	千葉県	
愛知田原バイオマス発電所	バイオマス	75	25.0%	2024年10月	愛知県	
日向バイオマス発電所	バイオマス	50	35.0%	2024年11月	宮崎県	
御坊バイオマス発電所	バイオマス	50	35.0%	2025年9月	和歌山県	
持分電源容量小計 (再生可能エネルギー)		173				
持分電源容量 建設中合計		1,418				
持分電源容量 国内合計		4,478				

*1 意思決定済みで未着工の案件を含む

*2 太陽光の発電設備容量はパネル容量を表す

*3 建設中の「運転開始時期」は事業開始の予定年月を表す

*4 バイオマス混焼分除く

*5 完工の予定年月を表す

■ Daigasグループの蓄電所

蓄電所名	蓄電方式	定格容量(MWh)/定格出力 (MW)		出資比率	運転開始時期	場所
千里蓄電所	リチウムイオン電池	23MWh / 11MW	-	-	大阪府	
武雄蓄電所	リチウムイオン電池	8MWh / 2MW	-	-	佐賀県	
持分蓄電所容量 国内合計		31MWh / 13MW				

■ Daigasグループの発電施設

発電所名	燃料/発電方式	発電設備容量 小計欄：持分電源容量 (MW) ^{*2}	出資比率	運転開始時期	場所
火力発電所					
レイクウッド	天然ガス・GTCC	265	20.0%	2005年12月 ^{*3}	米国 ニュージャージー州 (PJM)
サラナック	天然ガス・GTCC	239	20.0%	2005年12月 ^{*3}	米国 ニューヨーク州 (NY-ISO)
セントチャールズ	天然ガス・GTCC	725	25.0%	2017年2月	米国 メリーランド州 (PJM)
シュワイハットS2発電造水事業	天然ガス・GTCC、造水	1,510	10.0%	2011年10月	UAE アブダビ
シヨア	天然ガス・GTCC	725	20.0%	2017年3月 ^{*3}	米国 ニュージャージー州 (PJM)
ミシガンパワー	天然ガス・GTCC	125	100.0%	2018年7月 ^{*3}	米国 ミシガン州 (MISO-7)
グリーンエナジー	天然ガス・GTCC	620	24.3%	2018年5月 ^{*3}	米国 コネチカット州 (ISO-New England)
トワントック	天然ガス・GTCC	805	49.5%	2018年12月 ^{*3}	米国 コネチカット州 (ISO-New England)
フェアビュー	天然ガス・GTCC	1,050	50.0%	2019年12月	米国 ペンシルバニア州 (PJM)
スリーリバーズ	天然ガス・GTCC	1,250	15.0%	2023年7月	米国 イリノイ州 (PJM)
持分電源容量小計 (火力)		1,965			
再生可能エネルギー発電所					
ハレット4	風力	132	39.9%	2011年6月	豪 南オーストラリア州
プライマーフューチャー	太陽光	16	50.0%	2022年1月	米国 ノースカロライナ州
オーイソーラー 各発電所	太陽光	8	49.0%	-	タイ
SREOG ME Solar 各発電所	太陽光	49 ^{*4}	-	-	米国 メーン州
SREOG IL Solar 各発電所	太陽光	34 ^{*4}	-	-	米国 イリノイ州
ソルエナジー 各発電所	太陽光	2	34.0%	-	ベトナム
持分電源容量小計 (再生可能エネルギー)		147	-	-	
持分電源容量 運転中合計		2,112			
再生可能エネルギー発電所					
オーイソーラー 各発電所	太陽光	3	49.0%	-	タイ
SREOG ME Solar 各発電所	太陽光	31 ^{*4}	-	-	米国 メーン州
SREOG IL Solar 各発電所	太陽光	5 ^{*4}	-	-	米国 イリノイ州
SREOG VA Solar 各発電所	太陽光	76 ^{*4}	-	-	米国 バージニア州
ソルエナジー 各発電所	太陽光	4	34.0%	-	ベトナム
持分電源容量小計 (再生可能エネルギー)		115			
持分電源容量 海外合計		2,227			

*1 意思決定済みで未着工の案件を含む

*2 太陽光の発電設備容量はパネル容量を表す

*3 取得年月を表す

*4 出資比率電源容量を表す

■ Daigasグループの蓄電所

	発電所名	燃料/発電方式	定格容量(MWh)/定 格出力 (MW)	出資比率	運転開始時期	場所
運転中	SREOG BESS 各蓄電所	リチウムイオン電池	31MWh / 8MW	-	2023年7月	米国 ニューヨーク州

こちらのデータは下記サイトよりグラフでご覧いただけます。

[業績ハイライト | IR情報 | Daigasグループ \(daigasgroup.com\)](#)

従業員、子会社等		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
従業員数	人	20,982	20,844	20,762	19,997	20,224	20,543	20,941	20,961	21,017	21,159
連結子会社数	社	145	149	150	138	150	156	154	150	154	159
持分法適用関連会社数	社	13	16	18	19	23	23	27	30	32	42

1. 各3月末時点

株式情報		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
所有者別状況											
政府及び地方公共団体	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融機関	%	37.00	38.37	37.87	39.67	40.73	43.42	40.97	40.79	39.60	39.07
金融商品取引業者	%	1.62	1.29	1.87	1.73	1.92	1.66	2.50	2.60	2.50	2.91
その他の法人	%	7.69	7.61	7.59	7.36	7.18	7.16	6.76	6.58	6.38	6.38
外国法人等	%	27.06	26.65	27.39	26.64	26.64	24.26	27.06	27.63	29.86	30.72
個人その他	%	26.62	26.08	25.28	24.60	23.54	23.51	22.72	22.39	21.66	20.92
計	%	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
配当額の推移											
一株当たり年間配当金	円	47.5	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	52.5	57.5	60.0	82.5
年間配当金総額	百万円	19,768	20,804	20,797	20,793	20,791	20,789	21,827	23,903	24,940	33,958

1. 各3月末時点

2. 17.3期以前は、2017年10月の株式併合影響（5→1株）を考慮して算定

© Euroland.com 提供元

このページに掲載される情報は、Eurolandcom社が当社の公開された財務情報等に基づきそのコンテンツを作成し、管理しているものです。百万円未満の端数処理の関係により、他の開示物と数値が異なることがあります。このページに掲載されるいかなる情報も、当社または当社の経営者の意見、予測または予想を示すものではありません。また、当社は皆様がこれらの情報を使用されたことに関連して生じるいかなる損害についても責任を負うものではありません。

こちらのデータは下記サイトよりグラフでご覧いただけます。

[業績ハイライト | IR情報 | Daigasグループ \(daigasgroup.com\)](#)

財務ハイライト		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
■売上高・利益											
売上高	百万円	1,528,164	1,322,012	1,183,846	1,296,238	1,371,863	1,368,689	1,364,106	1,591,120	2,275,113	2,083,050
営業利益	百万円	105,065	146,674	97,250	78,118	67,977	83,792	112,491	99,201	60,001	172,553
経常利益	百万円	108,173	134,986	96,276	77,087	63,103	86,018	127,752	113,525	75,649	226,563
親会社株主に帰属する当期純利益	百万円	76,709	84,324	61,271	37,724	33,601	41,788	80,857	130,421	57,110	132,679
セグメント利益	百万円	112,055	142,136	99,036	78,376	69,073	89,018	126,109	112,043	72,931	204,536
タイムラグ差損益	百万円	12,362	81,712	13,789	519	-13,273	6,513	1,696	-62,321	-34,711	28,523
数理計算上の差異の費用処理額(利益影響)	百万円	-447	-676	-8,906	-9,272	-2,591	3,396	2,884	7,146	10,289	9,701
■資産・負債											
総資産	百万円	1,862,201	1,829,756	1,886,577	1,897,230	2,029,722	2,140,482	2,313,357	2,588,086	2,819,589	2,980,127
純資産	百万円	918,869	935,786	991,870	1,028,799	1,035,044	1,027,667	1,114,597	1,296,089	1,417,178	1,604,992
自己資本	百万円	888,496	906,623	961,905	999,569	1,004,340	997,492	1,081,881	1,271,617	1,391,421	1,577,512
負債	百万円	943,331	893,970	894,706	868,430	994,678	1,112,815	1,198,759	1,291,996	1,402,410	1,375,135
有利子負債	百万円	633,923	567,164	540,668	503,789	647,465	754,006	785,383	815,079	981,556	938,292
発行済みハイブリッド社債	百万円	-	-	-	-	-	100,000	175,000	175,000	175,000	175,000
■キャッシュ・フロー											
営業活動によるキャッシュ・フロー	百万円	156,908	281,819	148,801	168,731	65,116	182,892	219,797	145,350	33,572	312,609
投資活動によるキャッシュ・フロー	百万円	-110,704	-144,198	-137,527	-110,456	-204,192	-232,266	-198,354	-152,163	-203,938	-215,944
財務活動によるキャッシュ・フロー	百万円	22,892	-90,716	-50,530	-51,591	85,262	79,272	-1,636	-30,479	119,617	-110,123
フリーキャッシュフロー	百万円	46,204	137,620	11,274	58,274	-139,076	-49,374	21,443	-6,813	-170,365	96,665
現金及び現金同等物の期末残高	百万円	162,793	209,367	166,912	171,061	115,769	146,813	166,762	130,769	84,793	77,229
■投資											
投資額合計(1+2)	百万円	137,175	153,902	134,046	115,494	210,164	225,896	221,383	209,261	237,249	239,588
品質向上投資 1	百万円	44,698	56,051	48,253	42,191	44,205	57,498	68,873	67,931	65,019	73,367
成長投資 2	百万円	92,476	97,850	85,792	73,303	165,958	168,398	152,510	141,329	172,229	166,220
設備投資額(投資額合計の内数)	百万円	119,398	114,418	88,657	81,716	107,259	131,010	189,454	189,317	195,330	198,421

1. セグメント利益(■売上高・利益) -- [営業利益 + 持分法投資損益]

2. タイムラグ差損益(■売上高・利益) -- 原・燃料費調整制度に基づき、原・燃料価格の変動を販売単価に反映するまでの一時的な増減益。21.3期から電力事業のタイムラグ差損益を含む

3. 総資産(■資産・負債) -- 18.3期実績は「税効果会計に係る会計基準」の一部改正を考慮して算定

4. 負債(■資産・負債) -- 18.3期実績は「税効果会計に係る会計基準」の一部改正を考慮して算定

5. 発行済みハイブリッド社債(■資産・負債) -- 有利子負債の内数

6. フリーキャッシュフロー(■キャッシュ・フロー) -- [営業活動によるキャッシュ・フロー + 投資活動によるキャッシュ・フロー]

7. 設備投資額(投資額合計の内数)(■投資) -- [投資額合計 - 出資額(M&A、既存関係会社への追加出資等)]

8. BS関連項目は各3月末時点

9. 23.3期より「連結財務諸表規則」に基づき連結財務諸表を作成(22.3期以前は「連結財務諸表規則」及び「ガス事業会計規則」に基づき作成)。22.3期は当該規則を遡って適用した数値。また23.3期末の税効果会計の計算をグループ通算ベースで実施。

10. 24.3期から当社及び一部の国内連結子会社はグループ通算制度へ移行。

主要な経営指標		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
■収益性											
売上高営業利益率	%	6.9	11.1	8.2	6.0	5.0	6.1	8.2	6.2	2.6	8.3
売上高経常利益率	%	7.1	10.2	8.1	5.9	4.6	6.3	9.4	7.1	3.3	10.9
売上高当期純利益率	%	5.0	6.4	5.2	2.9	2.4	3.1	5.9	8.2	2.5	6.4
■効率性											
総資産当期純利益率 (ROA)	%	4.3	4.6	3.3	2.0	1.7	2.0	3.6	5.3	2.1	4.6
自己資本当期純利益率 (ROE)	%	9.1	9.4	6.6	3.8	3.4	4.2	7.8	11.0	4.3	8.9
投下資本利益率 (ROIC)	%	-	-	-	-	-	-	6.2	7.1	2.7	7.0
総資産回転率	回	0.87	0.72	0.64	0.69	0.70	0.66	0.61	0.65	0.84	0.72
■安全性											
自己資本比率①	%	47.7	49.5	51.0	52.7	49.5	48.9	50.5	52.5	52.5	55.9
自己資本比率②	%	47.7	49.5	51.0	52.7	49.5	46.6	46.8	49.1	49.3	52.9
D/E比率①	倍	0.71	0.63	0.56	0.50	0.64	0.67	0.60	0.54	0.60	0.51
D/E比率②	倍	0.71	0.63	0.56	0.50	0.64	0.76	0.73	0.64	0.71	0.59
有利子負債 / EBITDA倍率①	倍	3.17	2.48	2.87	3.01	4.05	3.89	3.07	3.36	4.64	2.59
有利子負債 / EBITDA倍率②	倍	3.17	2.48	2.87	3.01	4.05	4.17	3.45	3.76	5.09	2.86
インタレスト・カバレッジ・レシオ	倍	16.56	28.17	15.48	17.75	6.43	15.00	19.82	13.98	2.55	21.65
■株式指標											
一株当たり当期純利益 (EPS)	円/株	184.31	202.64	147.29	90.71	80.80	100.50	194.48	313.69	137.39	320.60
一株当たり純資産 (BPS)	円/株	2,134.92	2,179.23	2,312.68	2,403.68	2,415.37	2,399.06	2,602.18	3,059.40	3,347.34	3,857.50
一株当たりキャッシュ・フロー (CFPS)	円/株	377.0	677.3	357.7	405.7	156.6	439.9	528.7	349.6	80.8	755.4
株価収益率 (PER)	倍	13.64	10.67	14.36	23.15	27.03	20.26	11.09	6.67	15.87	10.58
株価純資産倍率 (PBR)	倍	1.18	0.99	0.91	0.87	0.90	0.85	0.83	0.68	0.65	0.88
株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR)	倍	6.7	3.2	5.9	5.2	14.0	4.6	4.1	6.0	27.0	4.5
EBITDA①	百万円	199,840	228,883	188,403	167,100	159,916	180,943	227,554	220,946	192,754	328,101
EBITDA②	百万円	192,850	233,421	186,617	166,841	158,820	175,717	213,936	203,808	179,825	296,119
EV	百万円	1,547,556	1,286,413	1,283,406	1,235,033	1,470,535	1,483,904	1,548,130	1,578,308	1,829,117	2,275,687
EV / EBITDA	倍	7.74	5.62	6.81	7.39	9.20	8.20	6.80	7.29	9.49	6.94
一株当たり配当額	円/株	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	52.5	60.0	60.0	82.5
株主資本配当率 (DOE)	%	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.8
配当性向	%	25.8	24.7	33.9	55.1	61.9	49.8	27.0	18.3	43.7	25.7
配当利回り	%	1.9	2.3	2.4	2.4	2.3	2.5	2.4	2.8	2.8	2.4
株主総利回り (TSR)	%	131.0	115.6	115.7	117.5	124.4	119.4	128.2	127.9	135.5	201.6

1. 売上高営業利益率 (■収益性) --- [営業利益 / 売上高 × 100]
2. 売上高経常利益率 (■収益性) --- [経常利益 / 売上高 × 100]
3. 売上高当期純利益率 (■収益性) --- [親会社株主に帰属する当期純利益 / 売上高 × 100]
4. 総資産当期純利益率 (ROA) (■効率性) --- [親会社株主に帰属する当期純利益 / 平均総資産 × 100]
5. 自己資本当期純利益率 (ROE) (■効率性) --- [親会社株主に帰属する当期純利益 / 平均自己資本 × 100]
6. 投下資本利益率 (ROIC) (■効率性) --- [NOPAT / 平均投下資本 × 100] NOPAT = 経常利益 + 金融費用 (支払利息 - 受取利息) - 法人税等、投下資本 = 自己資本 + 有利子負債残高 (当社にリスクのないリース負債除く)
7. 総資産回転率 (■効率性) --- [売上高 / 平均総資産]
8. ■安全性 - 自己資本比率① --- [期末自己資本 / 期末総資産 × 100] 発行済ハイブリッド社債の資本性50%考慮
9. ■安全性 - 自己資本比率② --- [期末自己資本 / 期末総資産 × 100]
10. ■安全性 - D/E比率① --- [期末有利子負債 / 期末自己資本] 発行済ハイブリッド社債の資本性50%考慮
11. ■安全性 - D/E比率② --- [期末有利子負債 / 期末自己資本]
12. ■安全性 - 有利子負債 / EBITDA倍率① --- [期末有利子負債 / EBITDA ①] 発行済ハイブリッド社債の資本性50%考慮
13. ■安全性 - 有利子負債 / EBITDA倍率② --- [期末有利子負債 / EBITDA ①]

14. インタレスト・カバレッジ・レシオ (■安全性) - --[営業活動によるキャッシュ・フロー / 支払利息(社債利息含む)]
15. ■株式指標 - EBITDA①--- [営業利益 + 減価償却費 + のれん償却費 (びわ湖ブルーエナジー㈱ののれん一括償却除く) + 持分法投資損益]
16. ■株式指標 - EBITDA②--- [EBITDA① - 持分法投資損益]
17. 一株当たり当期純利益 (EPS) (■株式指標) - --[親会社株主に帰属する当期純利益 / 期中平均株式数 (自己株式除く)]
18. 一株当たり純資産 (BPS) (■株式指標) - --[期末自己資本 / 期末発行済株式数 (自己株式除く)]
19. 一株当たりキャッシュ・フロー (CFPS) (■株式指標) - --[営業活動によるキャッシュ・フロー / 期中平均株式数 (自己株式除く)]
20. 株価収益率 (PER) (■株式指標) - --[期末株価 / 1株当たり当期純利益]
21. 株価純資産倍率 (PBR) (■株式指標) - --[期末株価 / 一株当たり純資産]
22. 株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR) (■株式指標) - --[期末株価 / 一株当たりキャッシュ・フロー]
23. EV (■株式指標) - --[期末株価 × 期末発行済株式数 (自己株式除く) + 期末有利子負債残高 + 期末非支配株主持分 - 現金及び現金同等物の期末残高]
24. EV / EBITDA (■株式指標) - --[EV / EBITDA ①]
25. 株主資本配当率 (DOE) (■株式指標) - --[一株当たり年間配当金 / 一株当たり株主資本(期首期末平均)]
26. 配当性向 (■株式指標) - --[一株当たり年間配当金 / 一株当たり当期純利益]
27. 配当利回り (■株式指標) - --[一株当たり年間配当金 / 期末株価]
28. 株主総利回り (TSR) (■株式指標) - --[(各事業年度末日の株価 + 14年3月期から各事業年度までの一株当たり配当金の累計額) / 13年3月期の期末株価]
29. 18.3期実績は「税効果会計に係る会計基準」の一部改正を考慮して算定。
30. 17.3期以前は、2017年10月の株式併合影響 (5→1株) を考慮して算定。
31. 23.3期より「連結財務諸表規則」に基づき連結財務諸表を作成(22.3期以前は「連結財務諸表規則」及び「ガス事業会計規則」に基づき作成)。22.3期は当該規則を遡って適用した数値。また23.3期末の税効果会計の計算をグループ通算ベースで実施。
32. 24.3期から当社及び一部の国内連結子会社はグループ通算制度へ移行。

連結損益計算書		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
売上高	百万円	1,528,164	1,322,012	1,183,846	1,296,238	1,371,863	1,368,689	1,364,106	1,591,120	2,275,113	2,083,050
売上原価	百万円	1,071,021	814,760	745,139	874,437	981,086	961,983	921,777	1,276,354	1,992,892	1,672,681
売上総利益	百万円	457,143	507,251	438,707	421,800	390,777	406,705	442,328	314,766	282,221	410,368
供給販売費及び一般管理費	百万円	352,077	360,576	341,457	343,681	322,800	322,913	329,836	215,564	222,219	237,814
営業利益	百万円	105,065	146,674	97,250	78,118	67,977	83,792	112,491	99,201	60,001	172,553
営業外収益合計	百万円	22,822	9,867	14,160	15,491	14,600	24,746	32,941	32,767	38,950	78,305
受取利息	百万円	770	448	386	453	584	4,262	2,348	2,017	4,308	10,212
受取配当金	百万円	4,659	3,262	3,163	4,151	4,465	7,070	3,378	3,179	3,894	4,086
為替差益	百万円	4,644	-	-	-	-	-	-	-	-	-
持分法による投資利益	百万円	6,990	-	1,785	-	-	5,225	13,618	12,841	12,929	31,982
関係会社投資有価証券売却益	百万円	-	-	-	-	-	-	3,694	-	-	-
設備負担金収入	百万円	-	-	2,404	-	-	-	-	-	-	-
雑収入	百万円	5,757	6,156	6,419	10,886	9,551	8,187	9,901	-	-	-
その他	百万円	-	-	-	-	-	-	-	14,728	17,816	32,024
営業外費用合計	百万円	19,714	21,555	15,134	16,522	19,474	22,520	17,680	18,443	23,302	24,295
投資有価証券評価損	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,436
支払利息	百万円	9,475	10,003	9,612	9,505	10,126	12,192	11,087	10,400	13,167	-
子会社株式売却損	百万円	-	-	-	2,227	-	-	-	-	-	-
持分法による投資損失	百万円	-	4,538	-	-	-	-	-	-	-	-
雑支出	百万円	10,238	7,012	5,521	4,789	9,348	10,327	6,593	-	-	-
その他	百万円	-	-	-	-	-	-	-	8,042	10,134	9,859
経常利益	百万円	108,173	134,986	96,276	77,087	63,103	86,018	127,752	113,525	75,649	226,563
特別利益合計	百万円	15,952	2,467	-	-	-	-	-	23,825	17,418	-
固定資産売却益	百万円	2,941	2,467	-	-	-	-	-	-	-	-
投資有価証券売却益	百万円	13,011	-	-	-	-	-	-	-	17,418	-
関係会社投資有価証券売却益	百万円	-	-	-	-	-	-	-	17,773	-	-
受取保険金	百万円	-	-	-	-	-	-	-	6,052	-	-
特別損失	百万円	2,697	14,588	4,680	11,249	11,038	15,568	19,016	18,349	9,357	30,546
災害による損失	百万円	-	-	-	-	2,136	-	-	-	4,887	4,835
のれん償却額	百万円	-	-	-	-	8,901	-	-	-	-	-
減損損失	百万円	2,697	14,588	1,744	11,249	-	15,568	19,016	16,013	4,470	20,194
事業構造改善費用	百万円	-	-	2,935	-	-	-	-	-	-	-
固定資産圧縮損	百万円	-	-	-	-	-	-	-	2,335	-	-
関係会社株式売却損	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,515
税金等調整前当期純利益	百万円	121,428	122,865	91,596	65,837	52,064	70,449	108,735	119,002	83,710	196,017
法人税、住民税及び事業税	百万円	38,064	43,394	31,622	31,277	19,683	23,451	33,302	24,274	28,869	31,499
法人税等調整額	百万円	4,744	-5,478	-3,233	-4,957	-4,160	4,056	-8,410	-41,107	-3,717	30,390
法人税等合計	百万円	42,808	37,916	28,388	26,319	15,522	27,507	24,891	-16,832	25,151	61,889
当期純利益	百万円	78,619	84,949	63,207	39,517	36,542	42,942	83,844	135,834	58,558	134,127
非支配株主に帰属する当期純利益	百万円	1,910	624	1,936	1,793	2,941	1,153	2,986	5,413	1,448	1,448
親会社株主に帰属する当期純利益	百万円	76,709	84,324	61,271	37,724	33,601	41,788	80,857	130,421	57,110	132,679

1. 24.3期から当社及び一部の国内連結子会社はグループ通算制度へ移行。

2. 23.3期より「連結財務諸表規則」に基づき連結財務諸表を作成(22.3期以前は「連結財務諸表規則」及び「ガス事業会計規則」に基づき作成)。22.3期は当該規則を遡って適用した数値。また23.3期末の税効果会計の計算をグループ通算ベースで実施。

連結包括利益計算書		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
当期純利益	百万円	78,619	84,949	63,207	39,517	36,542	42,942	83,844	135,834	58,558	134,127
その他の包括利益合計	百万円	27,464	-46,692	14,822	21,072	-8,575	-27,945	24,879	75,070	87,815	99,984
その他有価証券評価差額金	百万円	16,045	-6,736	7,543	5,306	-6,319	-10,455	28,421	-1,965	142	19,690
繰延ヘッジ損益	百万円	-3,232	-3,926	1,401	387	-142	-1,442	-10,143	7,370	16,262	33,297
土地再評価差額金	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,209	-
為替換算調整勘定	百万円	10,241	-4,078	-7,506	78	-5,943	-1,638	-13,730	33,136	58,271	39,855
退職給付に係る調整額	百万円	12,018	-22,528	15,593	12,607	3,457	-6,189	25,536	19,304	-10,590	306
持分法適用会社に対する 持分相当額	百万円	-7,608	-9,422	-2,209	2,692	372	-8,219	-5,204	17,224	24,940	6,834
包括利益	百万円	106,084	38,256	78,029	60,590	27,966	14,996	108,723	210,905	146,373	234,112
親会社株主に係る包括利益	百万円	104,751	39,452	76,301	58,725	25,731	13,728	105,876	204,657	144,648	232,153
非支配株主に係る包括利益	百万円	1,332	-1,196	1,728	1,864	2,235	1,268	2,847	6,247	1,725	1,958

1. 23.3期より「連結財務諸表規則」に基づき連結財務諸表を作成(22.3期以前は「連結財務諸表規則」及び「ガス事業会計規則」に基づき作成)。22.3期は当該規則を遡って適用した数値。また23.3期末の税効果会計の計算をグループ通算ベースで実施。

2. 24.3期から当社及び一部の国内連結子会社はグループ通算制度へ移行。

連結貸借対照表	15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
流動資産合計	538,337	516,636	482,062	503,281	532,194	560,019	583,347	707,651	780,936	762,479
現金及び預金	147,426	209,982	167,583	171,529	116,289	147,201	167,083	131,089	85,087	77,668
受取手形及び売掛金	187,482	167,246	177,512	190,445	219,206	210,515	211,696	-	-	-
受取手形、売掛金及び契約資産	-	-	-	-	-	-	-	227,118	279,602	270,527
有価証券	23,521	-	-	-	-	-	-	-	-	-
リース債権及びリース投資資産	-	-	24,147	30,459	40,445	47,844	54,634	59,047	58,732	61,502
棚卸資産	103,420	79,782	69,778	76,861	112,327	108,092	94,187	145,445	219,380	211,828
その他	77,802	60,735	44,670	35,490	45,616	47,005	56,349	145,589	139,265	142,101
貸倒引当金	-1,315	-1,110	-1,629	-1,504	-1,691	-640	-602	-639	-1,132	-1,148
固定資産合計	1,323,864	1,313,119	1,404,514	1,393,948	1,497,528	1,580,462	1,730,009	1,880,434	2,038,652	2,217,647
有形固定資産合計	895,398	911,659	912,737	881,822	907,728	1,014,572	1,070,610	1,156,281	1,243,788	1,304,945
製造設備	75,370	89,192	91,943	89,523	85,086	84,258	89,701	-	-	-
供給設備	304,286	297,424	286,889	275,331	265,421	264,657	268,755	-	-	-
業務設備	64,206	60,257	58,912	56,924	55,176	55,072	53,481	-	-	-
その他の設備	295,387	291,836	387,286	393,116	427,821	542,101	546,456	-	-	-
建物及び構築物（純額）	-	-	-	-	-	-	-	188,637	187,685	195,216
機械装置及び運搬具（純額）	-	-	-	-	-	-	-	580,547	616,247	660,691
土地	-	-	-	-	-	-	-	222,350	231,327	242,068
建設仮勘定	156,146	172,949	87,706	66,925	74,222	68,482	112,215	138,915	182,611	179,896
その他（純額）	-	-	-	-	-	-	-	25,831	25,917	27,071
無形固定資産	98,680	89,613	77,483	79,743	109,297	98,322	97,912	95,251	105,120	109,243
のれん	21,183	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他	77,947	-	-	-	-	-	-	-	-	-
投資その他の資産合計	329,784	311,846	414,293	432,382	480,502	467,568	561,487	628,901	689,743	803,458
投資有価証券	230,958	236,774	316,981	323,212	359,737	332,200	377,074	359,225	440,911	538,803
長期貸付金	-	-	-	18,412	22,862	25,981	25,686	-	-	-
退職給付に係る資産	55,336	25,154	38,615	46,405	49,074	44,264	83,494	118,693	116,038	126,854
繰延税金資産	-	-	-	-	-	-	25,933	64,481	35,148	-
その他	45,405	51,729	60,073	45,597	49,389	65,924	50,099	87,232	98,343	138,611
貸倒引当金	-1,914	-1,811	-1,376	-1,245	-562	-802	-800	-731	-699	-811
資産合計	1,862,201	1,829,756	1,886,577	1,897,230	2,029,722	2,140,482	2,313,357	2,588,086	2,819,589	2,980,127
流動負債合計	284,537	299,336	262,269	324,142	353,212	312,312	322,784	400,190	459,798	393,936
1年以内に期限到来の固定負債	55,731	54,521	50,267	68,548	60,134	71,294	71,981	-	-	-
支払手形及び買掛金	54,610	53,882	50,246	58,542	66,087	59,363	60,453	104,935	69,142	82,907
短期借入金	26,832	25,916	23,118	22,179	22,751	-	-	-	-	-
未払法人税等	30,835	33,834	22,942	-	-	-	27,514	-	-	-
その他	116,527	131,181	115,695	174,872	204,240	181,654	162,834	295,254	390,656	311,029
固定負債合計	658,794	594,633	632,436	544,288	641,465	800,502	875,975	891,806	942,611	981,198
社債	240,666	184,975	194,979	164,984	144,989	289,993	354,995	364,998	425,018	459,999
長期借入金	309,848	300,588	267,666	243,255	367,418	363,757	333,263	350,502	386,516	354,588
繰延税金負債	36,981	21,864	26,451	22,847	22,811	-	41,845	-	-	54,754
ガスホルダー修繕引当金	1,722	1,649	1,416	1,326	1,247	1,290	1,138	-	-	-
保安対策引当金	8,451	12,549	10,897	12,936	11,207	9,339	8,892	-	-	-
投資損失引当金	6,999	6,999	6,999	6,999	-	-	-	-	-	-
債務保証損失引当金	1,589	1,757	-	-	-	-	-	-	-	-

器具保証引当金	百万円	2,895	8,377	14,282	13,607	12,454	13,074	12,195	-	-	-
退職給付に係る負債	百万円	16,484	18,145	18,709	16,958	17,228	17,590	18,758	18,853	19,703	19,611
その他	百万円	33,154	37,725	91,033	61,371	64,108	105,455	104,886	157,452	111,372	92,245
負債合計	百万円	943,331	893,970	894,706	868,430	994,678	1,112,815	1,198,759	1,291,996	1,402,410	1,375,135
株主資本合計	百万円	799,613	862,613	902,865	919,527	932,167	952,160	1,011,530	1,127,030	1,159,295	1,246,360
資本金	百万円	132,166	132,166	132,166	132,166	132,166	132,166	132,166	132,166	132,166	132,166
資本剰余金	百万円	19,488	19,320	19,319	19,222	19,222	19,483	19,469	19,071	19,096	19,056
利益剰余金	百万円	648,896	712,401	752,872	769,801	782,523	802,313	861,746	977,907	1,010,078	1,097,883
自己株式	百万円	-938	-1,275	-1,492	-1,663	-1,744	-1,802	-1,852	-2,115	-2,045	-2,746
その他の包括利益累計額合計	百万円	88,882	44,010	59,040	80,042	72,172	45,332	70,350	144,586	232,125	331,152
その他有価証券評価差額金	百万円	50,868	44,143	51,678	56,977	50,617	41,336	69,811	67,905	68,085	87,899
繰延ヘッジ損益	百万円	-6,519	-12,347	-9,500	-7,650	-4,007	-14,161	-30,365	-15,313	25,268	61,656
土地再評価差額金	百万円	-737	-737	-737	-737	-737	-737	-737	-737	-1,947	-2,395
為替換算調整勘定	百万円	39,341	28,924	17,993	19,530	11,189	10,085	-2,383	39,108	97,838	140,583
退職給付に係る調整累計額	百万円	5,929	-15,972	-393	11,922	15,110	8,809	34,025	53,624	42,881	43,407
非支配株主持分	百万円	30,373	29,162	29,965	29,229	30,704	30,174	32,716	24,472	25,757	27,479
純資産合計	百万円	918,869	935,786	991,870	1,028,799	1,035,044	1,027,667	1,114,597	1,296,089	1,417,178	1,604,992
負債純資産合計	百万円	1,862,201	1,829,756	1,886,577	1,897,230	2,029,722	2,140,482	2,313,357	2,588,086	2,819,589	2,980,127

1. 23.3期より「連結財務諸表規則」に基づき連結財務諸表を作成(22.3期以前は「連結財務諸表規則」及び「ガス事業会計規則」に基づき作成)。22.3期は当該規則を遡って適用した数値。また23.3期末の税効果会計の計算をグループ通算ベースで実施。

- 24.3期から当社及び一部の国内連結子会社はグループ通算制度へ移行。
- 18.3期実績は「税効果会計に係る会計基準」の一部改正を考慮して算定。

連結キャッシュ・フロー計算書		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
税金等調整前当期純利益	百万円	121,428	122,865	91,596	65,837	52,064	70,449	108,735	119,002	83,710	196,017
減価償却費	百万円	87,785	86,747	86,206	88,723	99,745	91,925	101,444	108,902	119,823	123,565
長期前払費用償却額	百万円	5,411	5,369	5,389	5,207	5,000	5,159	5,106	5,431	5,687	6,437
減損損失	百万円	2,697	14,588	1,744	11,249	-	15,568	19,016	16,013	4,470	20,194
災害による損失	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,835
事業構造改善費用	百万円	-	-	2,935	-	-	-	-	-	-	-
子会社株式売却損	百万円	-	-	-	2,227	-	-	-	-	-	-
設備負担金収入	百万円	-	-	-2,404	-	-	-	-	-	-	-
保安対策引当金の増減額(減少)	百万円	-2,379	4,097	-	-	-	-	-	-	-	-
債務保証損失引当金の増減額(減少)	百万円	1,589	-	-	-	-	-	-	-	-	-
器具保証引当金の増減額(減少)	百万円	2,895	5,482	5,904	-	-	-	-	-	-	-
退職給付に係る資産の増減額(-は増加)	百万円	-2,996	-	8,221	8,828	3,057	-3,511	-3,366	-8,502	-11,608	-10,890
受取利息及び受取配当金	百万円	-5,430	-3,711	-3,550	-4,605	-5,049	-11,332	-5,726	-5,196	-8,203	-14,298
支払利息	百万円	9,475	10,003	9,612	9,505	10,126	12,192	11,087	10,400	13,167	14,436
持分法による投資損益(-は益)	百万円	-6,990	4,538	-1,785	-	-	-5,225	-13,618	-12,841	-12,929	-31,982
投資有価証券売却損益(-は益)	百万円	-13,011	-	-	-	-	-	-	-3,319	-17,418	-
関係会社投資有価証券売却損益(-は益)	百万円	-	-	-	-	-	-	-3,694	-	-	5,515
投資有価証券評価損益(益)	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
固定資産売却損益(益)	百万円	-2,941	-2,467	-	-	-	-	-	-	-	-
有形固定資産除却損	百万円	1,666	-	-	-	-	-	-	-	-	-
固定資産圧縮損	百万円	-	-	-	-	-	-	-	2,335	-	-
売上債権の増減額(-は増加)	百万円	4,132	23,852	-11,151	-15,519	-27,714	12,239	-1,203	-51,737	-47,671	13,158
棚卸資産の増減額(-は増加)	百万円	-14,935	24,346	9,166	-8,136	-35,078	4,014	26,113	-47,701	-65,358	19,647
仕入債務の増減額(-は減少)	百万円	-5,371	-2,275	-3,428	10,380	6,895	664	1,200	41,607	-40,794	12,056
未払費用の増減額(-は減少)	百万円	-2,361	-6,294	-968	2,276	6,068	3,316	-124	11,109	11,936	-6,168
未払消費税等の増減額(減少)	百万円	11,402	-	-11,776	4,854	-4,085	4,568	-	-	-	-9,895
その他	百万円	4,663	35,016	7,563	12,898	-20,253	-3,645	-5,335	-40,738	13,881	10,290
小計	百万円	196,731	322,161	193,274	193,729	90,776	196,384	239,635	144,768	48,692	352,920
利息及び配当金の受取額	百万円	8,678	6,387	7,700	10,815	13,523	21,844	15,461	50,615	14,972	19,659
利息の支払額	百万円	-9,592	-10,224	-9,657	-9,315	-10,186	-12,280	-11,375	-10,559	-12,367	-14,331
法人税等の支払額	百万円	-38,909	-36,504	-42,516	-26,498	-28,997	-23,056	-23,924	-39,474	-17,723	-45,638
営業活動によるキャッシュ・フロー	百万円	156,908	281,819	148,801	168,731	65,116	182,892	219,797	145,350	33,572	312,609
有価証券の取得による支出	百万円	-2,997	-	-	-	-	-	-	-	-	-
有形固定資産の取得による支出	百万円	-105,082	-109,910	-83,435	-73,082	-80,099	-117,574	-169,607	-173,450	-172,079	-174,646
有形固定資産の売却による収入	百万円	8,285	5,486	-	-	-	-	-	1,096	3,616	-
無形固定資産の取得による支出	百万円	-9,600	-7,646	-9,286	-5,977	-21,943	-9,173	-13,148	-14,547	-22,069	-12,720
長期前払費用の取得による支出	百万円	-4,956	-5,383	-6,463	-5,799	-6,150	-9,045	-6,320	-8,396	-7,141	-6,326
投資有価証券の取得による支出	百万円	-	-	-	-	-4,680	-7,997	-7,088	-5,304	-8,995	-5,544
投資有価証券の売却による収入	百万円	14,142	-	-	-	-	-	-	4,136	21,086	3,292
関係会社株式の取得による支出	百万円	-18,495	-25,975	-32,810	-15,385	-68,760	-22,965	-6,309	-9,784	-27,816	-33,770
関係会社株式の売却による収入	百万円	4,807	-	-	-	-	-	-	52,302	4,414	7,843

連結の範囲の変更を伴う子会社株式の取得による支出/収入	百万円	-	-1,998	0	-6,602	-22,808	-63,350	-5,914	-	-564	-3,078
連結の範囲の変更を伴う子会社株式の売却による収入/支出	百万円	-	414	577	2,485	-	558	8,723	-	3,649	1,890
長期貸付けによる支出	百万円	-	-7,791	-5,117	-3,000	-5,133	-5,443	-	-	3,544	3,457
長期貸付金の回収による収入	百万円	-	-	-	-	-	-	-	4,800	-	-
定期預金の預入による支出	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
定期預金の払戻による収入	百万円	-	4,430	-	-	-	-	-	-	-	-
その他	百万円	3,193	4,175	-991	-3,093	5,382	2,724	1,311	-3,016	-1,581	3,658
投資活動によるキャッシュ・フロー	百万円	-110,704	-144,198	-137,527	-110,456	-204,192	-232,266	-198,354	-152,163	-203,938	-215,944
連結の範囲の変更を伴わない子会社株式の取得による支出	百万円	-	-3,603	-	-	-	-	-	-	-	-
コマーシャル・ペーパーの純増減額（減少）	百万円	-	-	-	-	46,000	-46,000	-	-	68,999	-45,005
短期借入金の純増減額（減少）	百万円	-19,939	-	-	-	-	-	-14,659	-	-	-3,581
長期借入れによる収入	百万円	71,650	15,456	19,248	18,719	129,306	44,170	35,946	42,844	80,069	26,876
長期借入金の返済による支出	百万円	-17,420	-25,298	-18,763	-48,399	-37,759	-47,418	-44,572	-60,388	-39,566	-63,933
社債の発行による収入	百万円	30,000	-	10,000	-	-	175,000	75,000	40,000	70,000	35,000
社債の償還による支出	百万円	-21,590	-53,131	-35,700	-	-30,000	-20,000	-30,000	-10,000	-30,000	-10,020
ファイナンス・リース債務の返済による支出	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3,394
非支配株主からの払込みによる収入	百万円	-	190	133	400	195	240	206	402	340	385
自己株式の取得による支出	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-20,056
配当金の支払額	百万円	-18,742	-20,809	-20,803	-20,800	-20,801	-20,799	-20,793	-22,857	-24,929	-25,962
非支配株主への配当金の支払額	百万円	-	-602	-948	-1,218	-980	-1,165	-749	-7,859	-778	-625
非支配株主への払戻による支出	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-9,700	-37	-
その他	百万円	-1,066	-2,918	-3,696	-292	-698	-4,754	-2,013	-2,920	-4,481	193
財務活動によるキャッシュ・フロー	百万円	22,892	-90,716	-50,530	-51,591	85,262	79,272	-1,636	-30,479	119,617	-110,123
現金及び現金同等物に係る換算差額	百万円	3,336	-328	-3,197	666	-1,478	1,145	838	1,299	4,772	5,893
現金及び現金同等物の増減額（-は減少）	百万円	72,433	46,574	-42,454	7,349	-55,292	31,043	20,644	-35,993	-45,975	-7,564
現金及び現金同等物の期首残高	百万円	90,359	162,793	209,367	166,912	171,061	115,769	146,813	166,762	130,769	84,793
連結除外に伴う現金及び現金同等物の減少額	百万円	-	-	-	-3,200	-	-	-695	-	-	-
現金及び現金同等物の期末残高	百万円	162,793	209,367	166,912	171,061	115,769	146,813	166,762	130,769	84,793	77,229

1. 23.3期より「連結財務諸表規則」に基づき連結財務諸表を作成(22.3期以前は「連結財務諸表規則」及び「ガス事業会計規則」に基づき作成)。22.3期は当該規則を遡って適用した数値。また23.3期末の税効果会計の計算をグループ通算ベースで実施。

2. 24.3期から当社及び一部の国内連結子会社はグループ通算制度へ移行。

© Euroland.com 提供元

このページに掲載される情報は、Eurolandcom社が当社の公開された財務情報等に基づきそのコンテンツを作成し、管理しているものです。百万円未満の端数処理の関係により、他の開示物と数値が異なることがあります。このページに掲載されるいかなる情報も、当社または当社の経営者の意見、予測または予想を示すものではありません。また、当社は皆様がこれらの情報を使用されたことに関連して生じるいかなる損害についても責任を負うものではありません。

こちらのデータは下記サイトよりグラフでご覧いただけます。

[業績ハイライト | IR情報 | Daigasグループ \(daigasgroup.com\)](http://daigasgroup.com)

セグメント別情報		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
■売上高											
連結	百万円	1,528,164	1,322,012	1,183,846	1,296,238	1,371,863	1,368,689	1,364,106	1,591,120	2,275,113	2,083,050
ガス(-17.3)	百万円	1,136,975	948,501	802,331	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	243,746	206,433	209,026	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	-	-	-	976,269	1,012,642	976,963	916,089	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	百万円	-	-	-	157,752	184,313	201,561	247,291	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	1,340,784	1,971,694	1,770,666
海外エネルギー	百万円	13,714	18,701	22,632	22,570	40,489	61,254	69,199	80,779	123,299	116,448
ライフ&ビジネスソリューション	百万円	207,521	221,702	217,600	201,472	210,914	219,432	216,585	237,086	258,543	274,026
調整	百万円	-73,793	-73,326	-67,742	-61,827	-76,497	-90,522	-85,059	-67,091	-78,423	-78,091
■セグメント利益											
連結	百万円	112,055	142,136	99,036	78,376	69,073	89,018	126,109	112,043	72,931	204,536
ガス(-17.3)	百万円	50,293	95,724	48,123	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	41,697	28,852	22,075	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	-	-	-	42,987	35,809	53,200	65,335	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	百万円	-	-	-	20,714	8,724	7,855	15,032	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	44,157	-27,324	92,267
海外エネルギー	百万円	1,261	-277	7,477	-5,338	5,974	8,162	22,115	44,330	69,718	79,643
ライフ&ビジネスソリューション	百万円	16,581	18,834	20,414	18,284	17,714	19,676	19,250	23,516	29,237	31,039
調整	百万円	2,221	-997	944	1,728	850	122	4,375	39	1,300	1,586
タイムラグ差損益	百万円	12,362	81,712	13,789	519	-13,273	6,513	1,696	-62,321	-34,711	28,523
数理計算上の差異の費用処理額(利益影響)	百万円	-447	-676	-8,906	-9,272	-2,591	3,396	2,884	7,146	10,289	9,701
■セグメント資産											
連結	百万円	1,862,201	1,829,756	1,886,577	1,897,230	2,029,722	2,140,482	2,313,357	2,588,086	2,819,589	2,980,127
ガス(-17.3)	百万円	818,202	772,825	766,272	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	177,652	172,223	183,507	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	-	-	-	865,154	866,906	911,159	955,934	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	百万円	-	-	-	157,519	165,322	208,403	274,463	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	1,522,813	1,576,809	1,588,251
海外エネルギー	百万円	368,002	401,590	453,804	462,351	572,881	625,410	634,126	677,097	829,581	941,579
ライフ&ビジネスソリューション	百万円	394,950	411,459	413,448	350,138	374,311	390,693	419,172	438,178	453,058	491,252
調整	百万円	103,393	71,657	69,544	62,066	50,300	4,815	29,659	-50,002	-39,860	-40,956
■セグメント資産セグメント利益率											
連結	%	6.3	7.7	5.3	4.1	3.5	4.3	5.7	4.6	2.7	7.1
ガス(-17.3)	%	6.4	12.0	6.3	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	%	23.5	16.5	12.4	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	%	-	-	-	5.0	4.1	6.0	7.0	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	%	-	-	-	14.7	5.4	4.2	6.2	-	-	-
国内エネルギー	%	-	-	-	-	-	-	-	3.2	-0.0	5.8
海外エネルギー	%	0.4	-0.0	1.7	-0.0	1.2	1.4	3.5	6.8	9.3	9.0
ライフ&ビジネスソリューション	%	4.2	4.7	4.9	5.3	4.9	5.1	4.8	5.5	6.6	6.6

■減価償却費 + のれん償却費

連結	百万円	87,785	86,747	86,206	88,723	99,745	91,925	101,444	108,902	119,822	123,564
ガス(-17.3)	百万円	57,143	56,396	56,467	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	11,744	10,239	8,918	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	-	-	-	57,789	64,541	55,511	57,119	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	百万円	-	-	-	6,868	8,190	7,681	8,943	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	75,027	77,114	76,309
海外エネルギー	百万円	6,581	7,173	8,327	12,165	15,228	16,818	23,322	21,249	30,131	34,287
ライフ&ビジネスソリューション	百万円	13,104	13,803	13,265	12,913	13,173	13,382	14,007	15,356	15,754	16,338
調整	百万円	-788	-865	-772	-1,013	-1,389	-1,469	-1,948	-2,730	-3,178	-3,370

■EBITDA

連結	百万円	199,840	228,883	188,403	167,100	159,916	180,943	227,554	220,946	192,754	328,101
ガス(-17.3)	百万円	107,437	152,120	104,590	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	53,441	39,092	30,994	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	-	-	-	100,777	91,449	108,712	122,455	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	百万円	-	-	-	27,583	16,915	15,537	23,975	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	113,721	49,790	168,576
海外エネルギー	百万円	7,842	6,895	15,805	6,827	21,202	24,980	45,437	65,579	99,849	113,930
ライフ&ビジネスソリューション	百万円	29,686	32,638	33,680	31,198	30,887	33,059	33,258	38,872	44,991	47,377
調整	百万円	1,432	-1,862	171	715	-538	-1,346	2,427	-1,524	-1,878	-1,784

■持分法適用会社への投資額

連結	百万円	90,735	109,997	180,157	192,234	230,703	210,647	210,091	191,659	260,406	329,808
ガス(-17.3)	百万円	-	-	260	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	5,845	4,698	4,996	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	-	-	-	13,554	14,405	14,408	15,256	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	百万円	-	-	-	1,421	2,477	470	3,922	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	23,893	38,754	53,340
海外エネルギー	百万円	76,380	98,314	171,026	177,258	213,821	195,768	190,912	167,765	221,652	276,468
ライフ&ビジネスソリューション	百万円	8,509	6,983	3,874	-	-	-	-	-	-	-

■設備投資額

連結	百万円	119,398	114,418	88,657	81,716	107,259	131,010	189,454	189,317	195,330	198,421
ガス(-17.3)	百万円	49,222	60,194	50,530	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	15,326	15,369	7,676	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	-	-	-	46,426	48,139	66,007	80,174	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	百万円	-	-	-	13,477	16,188	26,809	47,592	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	114,879	104,119	103,659

海外エネルギー	百万円	38,525	20,714	15,167	6,187	24,760	8,914	29,270	35,932	54,220	53,294
ライフ&ビジネスソリューション	百万円	17,205	19,934	17,283	17,175	19,888	32,216	35,601	43,094	39,312	45,136
調整	百万円	-881	-1,794	-2,000	-1,551	-1,717	-2,937	-3,185	-4,589	-2,321	-3,667
■研究開発費											
連結	百万円	11,434	11,340	10,374	9,708	10,961	10,174	9,440	9,500	9,627	9,886
ガス(-17.3)	百万円	8,785	8,553	7,728	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	78	83	101	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	-	-	-	7,501	7,107	7,271	6,645	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	6,741	6,682	6,668
ライフ&ビジネスソリューション	百万円	2,570	2,703	2,544	2,206	3,854	2,902	2,795	2,759	2,944	3,218
■従業員数											
連結	人	20,982	20,844	20,762	19,997	20,224	20,543	20,941	20,961	21,017	21,159
ガス(-17.3)	人	11,562	10,817	10,630	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	人	1,349	1,418	1,438	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	人	-	-	-	10,809	10,973	10,933	11,146	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	人	-	-	-	387	395	415	268	-	-	-
国内エネルギー	人	-	-	-	-	-	-	-	11,382	11,311	11,279
海外エネルギー	人	135	147	157	191	194	287	292	239	338	361
ライフ&ビジネスソリューション	人	7,936	8,462	8,537	8,610	8,662	8,908	9,235	9,340	9,348	9,519

1. ■セグメント利益 - ---[営業利益 + 持分法投資損益]

2. タイムラグ差損益 (■セグメント利益) - --原・燃料費調整制度に基づき、原・燃料価格の変動を販売単価に反映するまでの一時的な増減益。21.3期から電力事業のタイムラグ差損益を含む

3. ■セグメント資産セグメント利益率 - ---[セグメント利益 / 平均セグメント資産 × 100]

4. ■セグメント資産セグメント利益率 - 海外エネルギー16.3期、18.3期および国内エネルギー23.3期のセグメント資産セグメント利益率について、セグメント利益がマイナスのため、該当項目は計算不可だが、グラフ表示の便宜上、-0.01としている。

5. ■EBITDA - ---[営業利益 + 減価償却費 + のれん償却費 (びわ湖ブルーエナジー(株)ののれん一括償却除く) + 持分法投資損益]

6. 15.3期より再生可能エネルギー事業の取扱いを変更。「環境・非エネルギー」セグメントに含めていた再生可能エネルギー事業を、事業内容に応じ、「LPG・電力・その他エネルギー」セグメント、「海外エネルギー」セグメントに移管。セグメント名を「環境・非エネルギー」セグメントから「ライフ&ビジネスソリューション」セグメントに変更。

7. 18.3期より事業区分を変更。「LPG・電力・その他エネルギー」セグメントに区分していた発電及び電気の販売事業等を独立させ、セグメント名称を「国内エネルギー・電力」とし、LNG販売事業、LPG販売事業、産業ガス販売事業等を「ガス」セグメントに移管し、セグメント名称を「国内エネルギー・ガス」に変更。

8. 18.3期実績は「税効果会計に係る会計基準」の一部改正を考慮して算定

9. 19.3期より、大阪ガスエンジニアリング(株)のセグメントを「ライフ&ビジネスソリューション」から「国内エネルギー・ガス」に変更。18年3月期実績は、研究開発費、従業員数を除き、変更後の内容で記載。

10. 21.3期より、(株)ガスアンドパワー (国内エネルギー・電力) を、Daiqasガスアンドパワーソリューション(株) (国内エネルギー・ガス) に吸収合併。20年3月期実績は、研究開発費、従業員数を除き、変更後の内容で記載。

11. 22.3期より、国内エネルギー・ガスと国内エネルギー・電力を国内エネルギーへ統合し、大阪ガスインターナショナルトランスポート(株)等を海外エネルギーから国内エネルギーに移管。併せて、大阪ガス(株) (国内エネルギー・ガス) に含まれる海外エネルギーのための営業費用を海外エネルギーに移管。

国内エネルギー内訳		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
■売上高											
ガス(-17.3)	百万円	1,136,975	948,501	802,331	-	-	-	-	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	-	-	-	976,269	1,012,642	976,963	916,089	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	243,746	206,433	209,026	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	百万円	-	-	-	157,752	184,313	201,561	247,291	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	1,340,784	1,971,694	1,770,666
大阪ガス(株)	百万円	1,251,835	1,039,733	906,854	1,039,629	1,104,537	1,084,389	1,053,584	1,207,683	1,716,757	1,565,354
大阪ガス住宅設備(株)	百万円	14,953	15,481	16,992	17,671	17,832	17,705	-	-	-	-
(株)OGCTS	百万円	24,949	23,039	26,514	27,013	30,082	32,398	-	-	-	-
大阪ガスネットワーク(株)	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	216,279	212,621
大阪ガスマーケティング(株)	百万円	-	-	-	-	-	-	44,519	45,647	50,347	56,134
Daigasエナジー(株)	百万円	-	-	-	-	-	-	41,956	49,614	63,450	61,954
大阪ガスインターナショナルトランスポート(株)	百万円	-	-	-	-	-	-	-	23,780	28,642	56,269
■セグメント利益											
ガス(-17.3)	百万円	50,293	95,724	48,123	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・ガス(-21.3)	百万円	-	-	-	42,987	35,809	53,200	65,335	-	-	-
持分法による投資利益又は損失(国内エネルギー)	百万円	-248	44	67	943	1,031	534	1,050	-	-	-
LPG・電力・その他エネルギー(-17.3)	百万円	41,697	28,852	22,075	-	-	-	-	-	-	-
国内エネルギー・電力(-21.3)	百万円	-	-	-	20,714	8,724	7,855	15,032	-	-	-
持分法による投資利益又は損失(国内エネルギー・電力)(-21.3)	百万円	-570	-904	388	146	-625	-517	-706	-	-	-
国内エネルギー	百万円	-	-	-	-	-	-	-	44,157	-27,324	92,267
大阪ガス(株)	百万円	80,190	112,054	55,345	47,722	27,946	45,788	60,496	15,635	-90,251	45,162
大阪ガス住宅設備(株)(-20.3)	百万円	264	357	570	568	610	710	-	-	-	-
(株)OGCTS(-20.3)	百万円	1,353	1,455	2,081	1,958	2,221	2,224	-	-	-	-
大阪ガスネットワーク(株)	百万円	-	-	-	-	-	-	-	-	13,554	11,728
大阪ガスマーケティング(株)	百万円	-	-	-	-	-	-	3,649	3,978	4,340	5,061
Daigasエナジー(株)	百万円	-	-	-	-	-	-	3,169	4,789	5,598	5,457
大阪ガスインターナショナルトランスポート(株)	百万円	-	-	-	-	-	-	-	1,677	-3,939	3,957
持分法による投資利益又は損失(国内エネルギー)	百万円	-	-	-	-	-	-	-	2,253	4,043	3,845

1. 大阪ガスネットワーク(株)(■売上高) - --22年4月に導管部門の法的分離を実施
2. ■セグメント利益 - セグメント利益--[営業利益 + 持分法投資損益]
3. (株)OGCTS(-20.3)(■セグメント利益) - -- 2015年1月1日付で社名を(株)クリエイティブテクノロジーソリューションから(株)OGCTSに変更。
4. Daigasエナジー(株)(■セグメント利益) - --21.3期より、大阪ガス住宅設備(株)が行っていた機器販売事業およびリフォーム事業を吸収分割により大阪ガスマーケティング(株)に承継し、(株)OGCTSをDaigasエナジー(株)に吸収合併。
5. 15.3期より再生可能エネルギー事業の取扱いを変更。「環境・非エネルギー」セグメントに含めていた再生可能エネルギー事業を、事業内容に応じ、「LPG・電力・その他エネルギー」セグメント、「海外エネルギー」セグメントに移管。セグメント名を「環境・非エネルギー」セグメントから「ライフ&ビジネスソリューション」セグメントに変更。
6. 18.3期より事業区分を変更。「LPG・電力・その他エネルギーセグメント」に区分していた発電及び電気の販売事業等を独立させ、セグメント名称を「国内エネルギー・電力」とし、LNG販売事業、LPG販売事業、産業ガス販売事業等を「ガス」セグメントに移管し、セグメント名称を「国内エネルギー・ガス」に変更。
7. 19.3期より、大阪ガスエンジニアリング(株)のセグメントを「ライフ&ビジネスソリューション」から「国内エネルギー・ガス」に変更。18年3月期実績は、研究開発費、従業員数を除き、変更後の内容で記載。
8. 21.3期より、(株)ガスアンドパワー(国内エネルギー・電力)を、Daigasガスアンドパワーソリューション(株)(国内エネルギー・ガス)に吸収合併。20年3月期実績は、研究開発費、従業員数を除き、変更後の内容で記載。
9. 22.3期より、国内エネルギー・ガスと国内エネルギー・電力を国内エネルギーへ統合し、大阪ガスインターナショナルトランスポート(株)等を海外エネルギーから国内エネルギーに移管。併せて、大阪ガス(株)(国内エネルギー・ガス)に含まれる海外エネルギーのための営業費用を海外エネルギーに移管。

国内エネルギー/事業データ		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
■ ガス事業利益 (大阪ガス)											
ガス事業売上高	百万円	941,414	759,522	616,631	662,475	679,170	640,724	551,187	582,617	858,724	763,234
原材料費(利益影響)	百万円	-595,786	-367,761	-286,621	-345,488	-393,279	-345,135	-239,951	-355,562	-628,413	-495,710
ガス事業粗利	百万円	345,627	391,761	330,010	316,986	285,891	295,588	311,236	227,055	230,311	267,523
タイムラグ差損益 (ガス)	百万円	12,362	81,712	13,789	519	-13,273	6,513	-1,670	-44,784	-16,405	14,606
■ 国内ガス販売量											
個別ガス販売量計	百万m3	8,259	8,021	8,662	8,546	7,901	7,324	7,121	-	-	-
家庭用・個別 (-21.3)	百万m3	2,186	2,083	2,103	2,160	1,892	1,798	1,862	-	-	-
業務用等・個別 (-21.3)	百万m3	-	-	-	6,387	6,010	5,526	5,259	-	-	-
うち商業用(-17.3)	百万m3	857	833	844	-	-	-	-	-	-	-
うち公・医療用 (-17.3)	百万m3	608	577	618	-	-	-	-	-	-	-
うち工業用 (-17.3)	百万m3	4,133	4,059	4,609	-	-	-	-	-	-	-
うち他ガス事業者向け (-17.3)	百万m3	474	469	489	-	-	-	-	-	-	-
うち大口供給(-17.3)	百万m3	4,755	4,647	5,218	-	-	-	-	-	-	-
家庭用1戸当たり販売量	m3/月・件	30.9	29.3	29.3	30.8	28.7	29.2	31.6	31.8	-	-
国内ガス販売量計(連結)	百万m3	8,290	8,052	8,694	8,580	7,935	7,362	7,157	7,090	6,845	6,646
家庭用	百万m3	-	-	-	-	-	-	-	1,849	1,697	1,721
業務用等	百万m3	-	-	-	-	-	-	-	5,241	5,148	4,925
(個別) ガス供給件数	千件	7,196	7,252	6,230	5,970	5,553	5,225	5,031	4,915	-	-
ガス供給件数	千件	-	-	-	-	-	-	5,144	5,026	5,004	5,048
(参考)大阪市の平均気温	℃	16.8	17.4	17.4	16.8	17.7	17.8	17.6	17.2	17.8	17.9
■ 国内電力販売量											
小売	百万kWh	-	-	995	2,355	3,457	4,617	5,721	6,189	6,390	6,858
卸等	百万kWh	-	-	7,954	8,596	8,196	8,572	10,412	10,571	9,493	8,450
合計	百万kWh	-	8,503	8,948	10,951	11,653	13,189	16,133	16,760	15,883	15,308
低圧電気供給件数	千件	-	-	305	619	945	1,322	1,510	1,613	1,707	1,835
■ お客さまアカウント数											
お客さまアカウント数合計	千件	-	-	7,997	8,274	8,745	9,102	9,401	9,812	10,021	10,384
ガスアカウント数	千件	-	-	-	-	-	-	-	-	5,293	5,332
電力アカウント数	千件	-	-	-	-	-	-	-	-	2,055	2,283
その他アカウント数	千件	-	-	-	-	-	-	-	-	2,673	2,768
■ 主要ガス機器販売実績											
家庭用ガスコージェネレーションシステム販売台数	台	16,394	13,166	16,965	18,830	18,669	18,695	22,034	17,511	20,189	21,428
業務用ガスコージェネレーション稼働実績	千kW	1,581	1,580	1,589	1,573	1,571	1,544	1,542	1,530	1,509	1,563
ガス空調設置実績	千kW	540	566	539	476	459	530	383	431	401	430

■ 導管延長の推移(大阪ガスネットワーク)

高圧	km	738	741	741	741	742	749	748	761	761	761
中圧A	km	1,848	1,879	1,903	1,917	1,919	1,929	1,940	1,942	1,947	1,950
中圧B	km	4,532	4,548	4,563	4,576	4,588	4,599	4,610	4,621	4,628	4,636
低圧本管	km	16,000	16,075	16,128	16,187	16,254	16,333	16,388	16,441	16,480	16,516
本管計	km	23,117	23,243	23,335	23,421	23,504	23,610	23,686	23,766	23,817	23,864
支管	km	27,010	27,137	27,255	27,367	27,485	27,588	27,697	27,777	27,868	27,955
本支管計	km	50,128	50,380	50,590	50,788	50,989	51,198	51,383	51,543	51,684	51,819
供給管	km	10,950	11,011	11,077	11,132	11,187	11,234	11,289	11,337	11,386	11,437
本支供給管計	km	61,078	61,391	61,666	61,919	62,175	62,432	62,671	62,880	63,071	63,256

■ Daigasグループ LNG取扱量

ブルネイ	千トン	626	763	556	765	781	704	454	641	160	450
インドネシア	千トン	587	612	750	523	505	175	285	127	0	0
マレーシア	千トン	1,684	1,063	1,025	940	1,203	936	945	942	1,153	1,008
オーストラリア	千トン	1,749	1,325	2,039	3,024	3,225	3,398	3,436	4,011	4,756	4,026
ロシア	千トン	577	507	703	575	384	382	384	449	321	192
カタール	千トン	359	409	359	415	354	238	421	179	0	0
オマーン	千トン	1,348	1,309	1,454	1,269	1,389	1,322	1,271	1,335	1,460	1,529
パプアニューギニア	千トン	539	1,451	1,724	1,667	1,252	1,243	1,308	1,663	1,939	1,940
アメリカ	千トン	0	0	0	132	60	788	1,836	2,823	679	2,151
その他	千トン	605	363	305	208	265	0	235	274	141	189
合計	千トン	8,075	7,802	8,915	9,519	9,419	9,186	10,575	12,443	10,608	11,484

1. ガス事業売上高 (■ガス事業利益(大阪ガス)) ---17.3期以前は「ガス事業売上高 --- ガス売上 + 託送供給収益」で試算
2. ガス事業粗利 (■ガス事業利益(大阪ガス)) ---「ガス事業売上高 + 原材料費(利益影響)」17.3期以前は「ガス事業売上高 - 原材料費 - ガス事業費用」で試算
3. タイムラグ差損益(ガス) (■ガス事業利益(大阪ガス)) ---21.3期から電力事業のタイムラグ差損益を除く
4. (個別) ガス供給件数 (■国内ガス販売量) ---「取付メーター数 - 閉栓中メーター数(空家等) - 他社ガス供給件数」16.3期以前は「取付けメーター数」
5. ガス供給件数 (■国内ガス販売量) ---国内連結ベース
6. (参考)大阪市の平均気温 (■国内ガス販売量) ---出典：気象庁
7. お客さまアカウント数合計 (■お客さまアカウント数) ---ガス・電力、LPG、エネファーム、住ミカタ・サービス、ユーティリティエージェント等の契約数の合計
8. ガスアカウント数 (■お客さまアカウント数) ---ガス供給件数および持分法適用会社の供給件数の合計 (ワンタッチ卸先の供給件数を除く)
9. 電力アカウント数 (■お客さまアカウント数) ---低圧電気供給件数および持分法適用会社の供給件数などの合計
10. 業務用ガスコージェネレーション稼働実績 (■主要)
11. ガス空調設置実績 (■主要ガス機器販売実績) ---出荷ベース
12. 高圧 (■導管延長の推移(大阪ガスネットワーク)) ---最高使用ガス圧力が1.0MPa以上のもの
13. 中圧A (■導管延長の推移(大阪ガスネットワーク)) ---最高使用ガス圧力が0.3MPa以上1.0MPa未満のもの
14. 中圧B (■導管延長の推移(大阪ガスネットワーク)) ---最高使用ガス圧力が0.1MPa以上0.3MPa未満のもの
15. 低圧本管 (■導管延長の推移(大阪ガスネットワーク)) ---最高使用ガス圧力が0.1MPa未満のもの

海外エネルギー内訳		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
■売上高											
海外エネルギー	百万円	13,714	18,701	22,632	22,570	40,489	61,254	69,199	80,779	123,299	116,448
Osaka Gas Australia Pty Ltd	百万円	-	-	-	5,820	13,859	14,661	7,597	17,845	30,258	25,861
Osaka Gas USA Corporation	百万円	912	8,836	9,854	4,011	11,153	17,758	35,582	61,594	90,391	87,933
Osaka Gas Energy America Corporation (-15.3)	百万円	5,189	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Osaka Gas Resources America Corporation(-15.3)	百万円	356	-	-	-	-	-	-	-	-	-
大阪ガスインターナショナルトランスポート㈱	百万円	1,864	3,164	6,063	7,800	10,606	23,631	21,180	-	-	-
■セグメント利益											
海外エネルギー	百万円	1,261	-277	7,477	-5,338	5,974	8,162	22,115	44,330	69,718	79,643
Osaka Gas Australia Pty Ltd	百万円	-	-	-	1,194	5,538	6,088	-2,367	9,181	21,882	15,902
Osaka Gas USA Corporation	百万円	-7,512	3,434	4,905	-8,836	-2,173	-5,000	8,620	27,837	42,570	40,417
Osaka Gas Energy America Corporation (-15.3)	百万円	2,303	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Osaka Gas Resources America Corporation(-15.3)	百万円	-454	-	-	-	-	-	-	-	-	-
大阪ガスインターナショナルトランスポート㈱	百万円	-373	985	1,608	2,338	1,558	1,626	2,353	-	-	-
持分法による投資利益又は損失	百万円	7,511	-4,594	807	-831	691	5,209	13,274	10,587	8,886	28,137
出光スノーレ石油開発㈱(-22.3)	百万円	3,815	159	1,832	3,809	3,880	2,345	6,254	3,556	-	-
米国電力事業(火力)	百万円	-	-	-	-	1,014	931	1,795	4,278	8,254	12,630

1. 米国電力事業(火力) (■セグメント利益) ---持分法適用会社。ヘッジ会計適用外のデリバティブ時価評価影響を除く

2. 2014年8月31日付で米国子会社を再編。Osaka Gas Energy America Corpoation、Osaka Gas Resources America CorporationをOsaka Gas Freedom Energy Corporationに統合。Osaka Gas Freedom Energy Corporationの社名をOsaka Gas USA Corporationに変更。

3. 15.3期より再生可能エネルギー事業の取扱いを変更。「環境・非エネルギー」セグメントに含めていた再生可能エネルギー事業を、事業内容に応じ、「L P G・電力・その他エネルギー」セグメント、「海外エネルギー」セグメントに移管。セグメント名を「環境・非エネルギー」セグメントから「ライフ&ビジネスソリューション」セグメントに変更。

4. 22.3期より、国内エネルギー・ガスと国内エネルギー・電力を国内エネルギーへ統合し、大阪ガスインターナショナルトランスポート㈱等を海外エネルギーから国内エネルギーに移管。併せて、大阪ガス㈱(国内エネルギー・ガス)に含まれる海外エネルギーのための営業費用を海外エネルギーに移管。

ライフ&ビジネスソリューション内訳		15.3	16.3	17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
■売上高											
ライフ&ビジネス ソリューション	百万円	207,521	221,702	217,600	201,472	210,914	219,432	216,585	237,086	258,543	274,026
大阪ガス都市開発(株)	百万円	28,389	23,636	27,927	25,589	21,095	22,021	26,685	28,296	35,740	42,477
(株)オージス総研	百万円	30,761	35,886	37,132	36,676	40,240	43,029	40,163	45,468	47,782	50,699
大阪ガスケミカル(株)	百万円	12,659	27,944	26,705	29,190	30,914	30,935	31,024	34,027	34,186	33,516
日本エンバイロケミカルズ(株) (-15.3)	百万円	15,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jacobi Carbons AB	百万円	21,614	25,299	23,131	25,566	29,962	31,060	31,560	37,893	49,608	49,619
■セグメント利益											
ライフ&ビジネス ソリューション	百万円	16,581	18,834	20,414	18,284	17,714	19,676	19,250	23,516	29,237	31,039
大阪ガス都市開発(株)	百万円	6,700	6,148	7,657	6,865	6,548	6,688	7,777	7,794	9,608	11,003
(株)オージス総研	百万円	2,845	3,857	3,622	4,415	5,232	5,141	3,859	6,077	5,749	6,028
大阪ガスケミカル(株)	百万円	-160	550	638	1,342	1,761	1,416	2,118	2,088	2,198	1,210
日本エンバイロケミカルズ(株) (-15.3)	百万円	1,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jacobi Carbons AB	百万円	2,846	2,714	2,870	2,404	579	2,742	3,431	3,740	6,874	6,724
持分法による投資利益又は損失	百万円	297	916	522	-	-	-	-	-	-	-

1. 日本エンバイロケミカルズ(株) (-15.3) (■セグメント利益) - --大阪ガスケミカル(株)が、2015年4月1日付で子会社の日本エンバイロケミカルズ(株)を吸収合併

2. 15.3期より再生可能エネルギー事業の取扱いを変更。「環境・非エネルギー」セグメントに含めていた再生可能エネルギー事業を、事業内容に応じ、「L P G・電力・その他エネルギー」セグメント、「海外エネルギー」セグメントに移管。セグメント名を「環境・非エネルギー」セグメントから「ライフ&ビジネスソリューション」セグメントに変更。

3. 19.3期より、大阪ガスエンジニアリング(株)のセグメントを「ライフ&ビジネスソリューション」から「国内エネルギー・ガス」に変更。18.3期実績は、研究開発費、従業員数を除き、変更後の内容で記載。

© Euroland.com 提供元

このページに掲載される情報は、Eurolandcom社が当社の公開された財務情報等に基づきそのコンテンツを作成し、管理しているものです。百万円未満の端数処理の関係により、他の開示物と数値が異なることがあります。このページに掲載されるいかなる情報も、当社または当社の経営者の意見、予測または予想を示すものではありません。また、当社は皆様がこれらの情報を使用されたことに関連して生じるいかなる損害についても責任を負うものではありません。

こちらのデータは下記サイトよりグラフでご覧いただけます。

[業績ハイライト | IR情報 | Daigasグループ \(daigasgroup.com\)](#)

環境		17.3	18.3	19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.4
■ GHG排出量									
GHG排出量	千t-CO2e	36,127	36,630	34,808	32,907	27,784	26,785	25,977	25,632
スコープ1	千t-CO2e	4,090	4,888	5,052	4,660	5,215	4,526	4,406	4,441
スコープ2	千t-CO2e	273	270	298	303	297	334	324	324
スコープ3	千t-CO2e	31,764	31,471	29,459	27,944	22,271	21,925	21,247	20,867
■ CO2排出削減貢献量									
CO2排出削減貢献量	千t-CO2	-	-609	-1,057	-1,650	-2,280	-3,356	-3,863	-5,008
■ 再エネ普及貢献量									
再エネ普及貢献量	MW	-	-	-	-	-	1,398	2,110	3,166
■ 国内電力事業の再生可能エネルギー比率									
国内電力事業の再生可能エネルギー比率	%	-	-	-	-	5	8	13	22

1. ■ GHG排出量 - 各3月末時点

2. ■ GHG排出量 - 対象の温室効果ガスは、CO2、メタン（CH4）、N2Oおよびフロン類（HFC）です。

3. スコープ3（■ GHG排出量） - ---Daigasグループ事業全体のバリューチェーンを対象に、2015年度からスコープ3排出量を算定しています。

4. ■ CO2排出削減貢献量 - 各3月末時点

5. CO2排出削減貢献量（■ CO2排出削減貢献量） - ---2017年度以降にお客さま先や自社事業活動に導入する高効率設備や低炭素エネルギー等により、算定年度1年間にCO2排出を削減すると推定される効果を算定

6. ■ 再エネ普及貢献量 - 各3月末時点

7. ■ 国内電力事業の再生可能エネルギー比率 - 各3月末時点

社会		19.3	20.3	21.3	22.3	23.3	24.4
■ 女性従業員・管理職比率							
女性従業員比率・グループ	%	28.2	27.6	28.3	28.5	28.2	28.7
女性従業員比率・大阪ガス	%	15.4	15.7	17.0	16.6	23.0	23.6
女性管理職比率・グループ	%	6.8	6.6	7.5	8.0	8.4	8.5
■ 離職率(大阪ガス)							
離職率	%	1.4	1.1	1.4	1.3	2.3	1.6
■ 育児休業・短時間勤務(大阪ガス)							
育児休業・育児目的休暇	人	201	201	111	135	46	59
育児休業・育児目的休暇のうち、男性	人	178	172	97	123	36	45
育児短時間勤務	人	35	33	22	26	29	25
■ 介護休業(大阪ガス)							
介護休業	人	2	1	0	0	1	0
介護短時間勤務	人	1	0	1	1	0	1
■ 障がい者雇用率(大阪ガス)							
障がい者雇用率	%	2.36	2.40	2.34	2.45	2.59	2.71

1. 女性従業員・管理職比率 - 各3月末時点
2. 女性管理職比率・グループ (女性従業員・管理職比率) - 「管理職」は課長級以上のポストに就任していて、実際に部下を持ち、人事評価をする立場の者
3. 離職率 (離職率(大阪ガス)) - [正社員における自己都合退職者数 (各年度3月末現在) / 正社員数 (各年度4月1日現在)]
4. 育児休業・短時間勤務(大阪ガス) - 出向者除く
5. 介護休業(大阪ガス) - 出向者除く
6. 障がい者雇用率(大阪ガス) - 6月1日時点。

ガバナンス		19.6	20.6	21.6	22.6	23.6	24.6
■ 取締役							
取締役総計 (1+2+3+4)	人	13	9	10	10	10	15
社内取締役合計 (1+2)	人	10	6	6	6	6	8
男性社内取締役 (1)	人	10	6	6	6	6	8
女性社内取締役 (2)	人	0	0	0	0	0	0
社外取締役合計 (3+4)	人	3	3	4	4	4	7
男性社外取締役 (3)	人	3	3	3	3	2	3
女性社外取締役 (4)	人	0	0	1	1	2	4
取締役のうち、監査等委員数総計 (5+6+7+8)	人	-	-	-	-	-	5
社内監査等委員合計 (5+6)	人	-	-	-	-	-	2
男性社内監査等委員 (5)	人	-	-	-	-	-	2
女性社内監査等委員 (6)	人	-	-	-	-	-	0
社外監査等委員合計 (7+8)	人	-	-	-	-	-	3
男性社外監査等委員 (7)	人	-	-	-	-	-	1
女性社外監査等委員 (8)	人	-	-	-	-	-	2
社外取締役比率	%	23.0	33.0	40.0	40.0	40.0	46.7
女性取締役比率	%	0.0	0.0	10.0	10.0	20.0	26.7
■ 監査役 (-23.6)							
監査役 (-23.6)	人	5	5	5	5	5	-
社内監査役 (-23.6)	人	2	2	2	2	2	-
男性社内監査役 (-23.6)	人	2	2	2	2	2	-
女性社内監査役 (-23.6)	人	0	0	0	0	0	-
社外監査役 (-23.6)	人	3	3	3	3	3	-
男性社外監査役 (-23.6)	人	2	2	2	2	1	-
女性社外監査役 (-23.6)	人	1	1	1	1	2	-
社外監査役比率 (-23.6)	%	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	-
女性監査役比率 (-23.6)	%	20.0	20.0	20.0	20.0	40.0	-

1. 当該年の定時株主総会によって選任された体制の人数。最新の数値は2024年6月時点。

2. 大阪ガスは、2024年6月27日開催の第206回定時株主総会において、監査等委員会設置会社への移行を内容とする定款の一部変更が決議されたことにより、監査役会設置会社から監査等委員会設置会社に移行しました。

外部評価		20.6	21.6	22.6	23.6	24.6
MSCI ESG Leaders Indexes	選定	1	1	1	1	1
FTSE Blossom Japan Sector Relative	選定	-	-	1	1	1
FTSE Blossom Japan	選定	1	1	1	1	1
Morningstar日本株式 ジェンダー・ダイバーシティ	選定	-	-	-	1	1
MSCI ジャパン ESGセレクト・リーダーズ	選定	1	1	1	1	1
MSCI 日本株 ESGセレクト・リーダーズ	選定	-	-	-	-	1
MSCI 日本株 女性活躍 (WIN)	選定	1	1	1	1	1
MSCI 日本株 女性活躍 (セレクト)	選定	1	1	1	1	1
S&P/JPXカーボン・エフィシエント	選定	1	1	1	1	1

1. MSCI ESG Leaders Indexes - ---18年3月期以前はMSCI Global Sustainability Indexes
2. FTSE Blossom Japan Sector Relative - ---22年3月よりGPIFのESG指数に採用
3. FTSE Blossom Japan - ---GPIFが採用するESG指数
4. Morningstar日本株式 ジェンダー・ダイバーシティ・ティルト指数（除くREIT） - ---23年3月よりGPIFのESG指数に採用
5. MSCI ジャパン ESGセレクト・リーダーズ - ---24年3月までGPIFが採用したESG指数
6. MSCI 日本株 ESGセレクト・リーダーズ - ---24年3月よりGPIFのESG指数に採用
7. MSCI 日本株 女性活躍 (WIN) - ---GPIFが採用するESG指数
8. S&P/JPXカーボン・エフィシエント - ---GPIFが採用するESG指数

© Euroland.com 提供元

このページに掲載される情報は、Eurolandcom社が当社の公開された財務情報等に基づきそのコンテンツを作成し、管理しているものです。百万円未満の端数処理の関係により、他の開示物と数値が異なることがあります。このページに掲載されるいかなる情報も、当社または当社の経営者の意見、予測または予想を示すものではありません。また、当社は皆様がこれらの情報を使用されたことに関連して生じるいかなる損害についても責任を負うものではありません。

(参考) 単位換算

■ 発熱換算表

メガジュール (M _J =10 ⁶ J)	キロワット時 (kWh)	キロカロリー (kcal)	原油換算キロリットル (kl)	石油換算トン (TOE)	英国熱量単位 (BTU)
1	0.278	239	0.0258×10^{-3}	0.0239×10^{-3}	948
3.60	1	860	0.0930×10^{-3}	0.0860×10^{-3}	3,412
0.00419	0.00116	1	1.08×10^{-7}	10^{-7}	3.97
3.87×10^4	1.08×10^4	9.25×10^6	1	0.925	3.67×10^7
4.19×10^4	1.16×10^4	10^7	1.08	1	3.97×10^7
0.00106	2.93×10^{-4}	0.252	2.72×10^{-8}	2.52×10^{-8}	1

■ 原油量換算表

バレル(bbl)	リットル(l)	トン(t)
1	159	0.14
6.3	1,000	0.88
7.3	1,159	1

■ 1トンのLNGから製造できるガス量 (産気量)

LNG1トン \approx 2m³ (液体積) \approx 1,200m³N (0℃・1気圧・45MJでのガス量)

■ LNG火力発電 (熱効率40%、稼働率を50%とする場合)

LNG1トン \approx 6,048kWh

100万kWの発電設備…約72万トン/年のLNGを消費

出所：経済産業省「総合エネルギー統計」より算出