

# 参考資料 (2019年度)

- 連結
  - 1. (連結) 主要決算数値
  - 2. (連結) セグメントの主な内訳 <実績 対 前年同期>
  - 3. (連結) 主要連結子会社実績
  - 4. (連結) 設備投資内訳及び投融資
  - 5. (連結) 資産構成の変化 <20年3月末 対 19年3月末>
- 個別
  - 6. (個別) 主要決算数値
  - 7. (個別) ガス事業売上高内訳・粗利分析
  - 8. (個別) 営業関連指標
- 前提
  - 9. (前提) 経済フレーム

2021年3月期の連結業績予想につきましては、新型コロナウイルスの感染拡大による影響を、現時点において合理的に算定することが困難であるため未定としております。  
今後、合理的な算定が可能となった段階で、速やかに開示いたします。

参考資料 (2019年度)

1. (連結) 主要決算数値

<実績 対 前年同期>

(億円)

	FY19	前年同期	増減		備考
売上高	19,252	19,623	▲371	▲1.9%	ガス▲583、エネルギー関連▲116、海外▲70、電力+783、その他+154 他
営業利益	1,015	937	78	8.3%	ガス+102、エネルギー関連+58、海外▲45 他
経常利益	1,027	893	134	14.9%	受取配当金増 +26、持分法(海外)による投資利益増 +25 他
親会社株主に帰属する当期純利益	433	845	▲412	▲48.7%	[当期]減損損失、投資有価証券評価損、契約精算益 [前期]固定資産売却益、投資有価証券売却益、投資有価証券評価損
総資産(*1)	25,377	24,281	1,096	4.5%	固定資産+738(有形固定資産+337、無形固定資産+337 他)、流動資産+357(現金及び預金+582 他)
自己資本(*1)	11,478	11,590	▲112	▲1.0%	当期純利益+433、配当金▲278、自己株式市場買付▲239
自己資本比率(*1) (%)	45.2%	47.7%	▲2.5%	—	総資産の増加(+4.5%)に対し、自己資本は減少(▲1.0%)したため下落
総資本回転率(*2) (回転)	0.78	0.82	▲0.04	—	
ROA(*2) (%)	1.7%	3.6%	▲1.9%	—	親会社株主に帰属する当期純利益減(▲412)により下落
ROE(*2) (%)	3.8%	7.4%	▲3.6%	—	親会社株主に帰属する当期純利益減(▲412)により下落
有利子負債残高(*1)	9,050	8,032	1,018	12.7%	東京ガス+755
D/Eレシオ	0.79	0.69	0.10	—	
親会社株主に帰属する当期純利益	433	845	▲412	▲48.7%	
減価償却(*3・4)	1,696	1,618	78	4.8%	
営業キャッシュ・フロー(*5)	2,130	2,464	▲334	▲13.5%	
設備投資(*3)	2,270	2,237	33	1.5%	連結子会社 他+178、東京ガス▲145
投融资(相殺後)	525	236	289	122.3%	
WACC (%)	2.7%	3.0%	▲0.3%	—	
1株当たり当期純利益 (円/株)	98.07	187.60	▲89.53	▲47.7%	親会社株主に帰属する当期純利益減(▲412)により下落
1株当たり純資産(*1) (円/株)	2,602.74	2,575.99	26.75	1.0%	
総分配性向(*6)	61.0%	60.3%	0.7%	—	

(\*1)B/S項目の前年同期は、前期末(2019年3月末)数値を表示

(\*2)総資産・自己資本は期中平均値で算定

(\*3)設備投資・減価償却は内部取引相殺後

(\*4)減価償却には長期前払費用償却を含む

(\*5)営業キャッシュ・フローは連結キャッシュ・フロー計算書値ではなく「親会社株主に帰属する当期純利益+減価償却」と定義した簡便法で算定

(\*6)n年度総分配性向=(n年度の年間配当金総額)+(n+1年度の自社株取得額)÷(n年度連結当期純利益)

2. (連結) セグメントの主な内訳 <実績 対 前年同期>

(億円)

セグメント	内訳	売上高				備考	営業利益				備考
		FY19	前年同期	増減			FY19	前年同期	増減		
ガス	液化石油ガス	257	298	▲41	▲14.0%	販売数量減、単価減	1	0	1	108.7%	
	産業ガス	227	233	▲6	▲2.4%		6	7	▲1	▲9.3%	
エネルギー関連	ガス器具	1,272	1,309	▲37	▲2.8%	販売数量減	73	16	57	345.8%	メンテナンス引当金減
	ガス工事	433	423	10	2.2%	物件増	8	15	▲7	▲42.2%	大型物件減に伴う利益率減
	建設等	622	651	▲29	▲4.4%	工事件数減	24	14	10	71.2%	人件費減
	クレジット	78	74	4	5.6%		7	6	1	21.0%	
その他	情報処理サービス	553	420	133	31.7%	システム開発受注増	14	11	3	26.7%	
	船舶	352	379	▲27	▲7.0%	価格改定による売上減	41	46	▲5	▲11.9%	

\*「都市ガス」「LNG販売」「エンジニアリングソリューション」はプレゼンテーション資料に記載

3. (連結) 主要連結子会社実績

実績 対 前年同期

(億円)

セグメント	会社名	売上高				備考	営業利益				備考
		FY19	前年同期	増減			FY19	前年同期	増減		
ガス他(*1)	東京ガス	17,879	17,685	194	1.1%		620	489	131	26.8%	
電力	ニジオ	1,458	1,156	302	26.1%	販売数量増	18	28	▲10	▲36.0%	販売単価減
海外	TGオーストラリアグループ(*2)	390	472	▲82	▲17.4%	(TGブルート)大規模修繕による数量減 (TGゴーゴン)販売数量減	116	166	▲50	▲30.1%	(TGブルート)売上減 (TGゴーゴン)売上減
エネルギー関連	東京ガスエンジニアリングソリューションズグループ(*2)	1,394	1,475	▲81	▲5.5%	エンジニアリング設備工事の受注減	60	66	▲6	▲9.2%	新システム稼働に伴う費用増
不動産	東京ガス不動産(*3)	313	276	37	13.3%	資産移管に伴う賃料収入増	95	69	26	38.4%	売上増
その他	東京エルエヌジータンカー	369	355	14	4.0%	北米産LNGの輸送増	49	43	6	13.7%	
その他連結子会社		3,896	3,715	181	4.9%	(TGプラス)LNG販売取引増 (TGiネット)システム開発受注増	116	138	▲22	▲15.4%	
連結子会社計		7,822	7,451	371	5.0%		455	511	▲56	▲10.8%	
連結合計		19,252	19,623	▲371	▲1.9%		1,015	937	78	8.3%	

(\*1)東京ガスのセグメントには、「ガス」のほか、「電力」「エネルギー関連」「不動産」「その他」あり

(\*2)数値は連結消去前の各社単純合算

(\*3)前年実績数値は、統合3社の会社間取引消去後

4. (連結) 設備投資内訳及び投融資

<実績 対 前年同期>

(億円)

	FY19	前年同期	増減		備考
<b>【設備投資】</b>					
製造設備	101	186	▲85	▲45.3%	日立LNG基地関連 他
供給設備	1,057	966	91	9.4%	安定供給関連 他
業務設備他	482	634	▲152	▲24.0%	不動産 他
東京ガス 計	1,642	1,787	▲145	▲8.2%	
連結子会社設備投資	677	491	186	37.8%	不動産 他
調整額	▲48	▲41	▲7	—	
設備投資 合計	2,270	2,237	33	1.5%	
<b>【投融資】</b>					
投融資	598	336	262	77.7%	
回収	72	100	▲28	▲27.5%	
投融資(相殺後) 合計	525	236	289	122.3%	
設備投資合計+投融資(相殺後)	2,795	2,474	321	13.0%	

5. (連結) 資産構成の変化 <20年3月末 対 19年3月末>

(億円)

	20/03末	(構成比)	19/03末	(構成比)	増減		備考
<b>【資産の部】</b>							
固定資産	19,752	(77.8%)	19,014	(78.3%)	738	3.9%	(有形・無形固定資産)設備投資2,270、償却▲1,696、為替▲20 (投資その他の資産)長期買付金105、投資有価証券▲92
流動資産	5,624	(22.2%)	5,267	(21.7%)	357	6.8%	現金及び預金582、その他の流動資産204、 受取手形及び売掛金▲441
資産合計	25,377	(100.0%)	24,281	(100.0%)	1,096	4.5%	
<b>【負債の部】</b>							
有利子負債	9,050	(35.7%)	8,032	(33.1%)	1,018	12.7%	(社債)発行900、償還▲300 (コマーシャルペーパー)発行800、償還▲900、 (長期借入金)新規借入948、返済▲458
退職給付に係る負債	719	(2.8%)	752	(3.1%)	▲33	▲4.4%	
支払手形・買掛金	785	(3.1%)	696	(2.9%)	89	12.9%	買掛金91
その他負債	3,228	(12.7%)	3,087	(12.7%)	141	4.6%	その他の流動負債199
負債合計	13,784	(54.3%)	12,568	(51.8%)	1,216	9.7%	
<b>【純資産の部】</b>							
株主資本	11,078	(43.7%)	11,159	(46.0%)	▲81	▲0.7%	配当金支払▲278、自己株市場買付▲239、 親会社株主に帰属する当期純利益433
その他の包括利益累計額	399	(1.6%)	431	(1.8%)	▲32	▲7.3%	その他有価証券評価差額金▲69、 退職給付に係る調整累計額61
非支配株主持分	113	(0.4%)	122	(0.5%)	▲9	▲7.3%	
純資産合計	11,592	(45.7%)	11,713	(48.2%)	▲121	▲1.0%	自己資本比率45.2%(2020/03末)←47.7%(2019/03末)
負債・純資産(資本)合計	25,377	(100.0%)	24,281	(100.0%)	1,096	4.5%	

6. (個別) 主要決算数値

<実績対前年同期>

(億円)

	FY19	前年同期	増減		備考
総売上高	17,879	17,685	194	1.1%	
営業利益	620	489	131	26.8%	
経常利益	683	629	54	8.6%	
当期純利益	567	537	30	5.6%	
料金スライドの収支への影響(*1)					
料金によるスライド回収	▲162	185	▲347	—	
原料費の増加分	▲162	409	▲571	—	
差し引き	0	▲224	224	—	
経済フレーム					
原油価格 (\$/bbl)	67.79	72.15	▲4.36	▲6.0%	
為替レート (円/\$)	108.71	110.92	▲2.21	▲2.0%	
ガス売上	10,717	11,936	▲1,219	▲10.2%	
託送供給収益	275	103	172	165.7%	数量・料金構成差▲872、スライド差▲347、託送供給収益+172 等
事業者間精算収益	72	72	▲0	▲0.1%	
受託製造収益	0	0	0	—	
ガス事業売上高	11,065	12,112	▲1,047	▲8.6%	
原材料費	6,156	7,329	▲1,173	▲16.0%	数量・原料構成差▲602、スライド差▲571(為替▲92、油価▲380 他)
(粗利)	(4,909)	(4,783)	(126)	(2.6%)	数量・構成差等▲270、スライド差+224、託送供給収益+172 等
諸給与	820	784	36	4.5%	退職手当+54(年金数理差異+31、人事制度変更+18 他)、給料▲6、賞与▲11 他
諸経費	2,651	2,577	74	2.9%	委託作業費+70 他
減価償却費	1,213	1,188	25	2.1%	
LNG受託加工費	▲37	▲36	▲1	—	
営業費用計	10,804	11,844	▲1,040	▲8.8%	
受注工事収支	8	15	▲7	▲43.6%	
その他営業雑収支	245	136	109	80.0%	メンテナンス引当金減 他
営業雑収支計	254	151	103	67.4%	
附帯事業収支	105	69	36	52.4%	LNG販売+40 他
営業利益	620	489	131	26.8%	
営業外収支	62	139	▲77	▲55.0%	関係会社受取配当金▲21、土地賃貸料▲20(資産移管に伴う賃料収入減)、関係会社有価証券売却益▲17 他
経常利益	683	629	54	8.6%	
特別利益	96	44	52	119.2%	契約精算益+96、投資有価証券売却益▲44
特別損失	20	0	20	—	投資有価証券評価損
法人税等	192	136	56	41.7%	
当期純利益	567	537	30	5.6%	
当期純利益	567	537	30	5.6%	
減価償却(*2)	1,285	1,257	28	2.2%	
営業CF(当期純利益+減価償却)	1,852	1,795	57	3.2%	

(\*1)金額は基準価格に対する増減額

(\*2)減価償却には長期前払費用償却を含む

諸経費内訳	FY19	前年同期	増減		備考
修繕費	350	357	▲7	▲1.8%	
消耗品費	163	151	12	8.4%	OA端末全社リプレイス費用 他
賃借料	200	188	12	6.2%	建物賃借料増 他
委託作業費	821	751	70	9.4%	システムデータ移行費等増 他
租税課金	441	451	▲10	▲2.2%	売上高減に伴う事業税減 他
需要開発費	134	146	▲12	▲8.1%	ガス開発手数料減 他
その他	542	533	9	1.5%	

## 7. (個別) ガス事業売上高内訳・粗利分析

### (1) ガス事業売上高内訳

(億円)

	FY19	前年同期	増減	増減要因	増減	
					(億円)	(百万m3)
家庭用	4,425	4,660	▲235	▲5.0%	数量差等	▲202 ▲116
					(うち気温)	(85) (69)
					スライド	▲33
その他 (業務用・工業用・卸供給)	6,640	7,452	▲812	▲10.9%	数量差等	▲669 ▲1,226
					(うち気温)	(▲25) (▲46)
					スライド	▲315
計	11,065	12,112	▲1,047	▲8.6%	数量差等	▲872 ▲1,342
					(うち気温)	(60) (23)
					スライド	▲347
					その他差異	172

### (2) ガス事業粗利分析

(億円)

	増減 (FY19 対 前年同期)					
	数量差等	(内訳)		単価差	(内訳)	
ガス事業売上高	▲872	気温影響	60	▲347	スライド	▲347
		その他	▲932		その他	0
原材料費	▲602	気温影響	10	▲571	スライド	▲571
		その他	▲612		(うち油価)	▲380
					(うち為替)	▲92
粗利	▲270	気温影響	50	224	スライド	224
		その他	▲320		その他	0
					172	126

## 8. (個別) 営業関連指標

### (1) (個別) 発電用途向けストック量

(単位:千kW)

	2020年3月末 実績(a)	前年度末 実績(b)	対前年度末増減 (c)=(a)-(b)
民生用コージェネ	689	640	49
産業用コージェネ	1,651	1,646	5
発電専用	4,404	3,892	512
合計	6,744	6,178	566

<参考> 民生用コージェネ(小規模ガスエンジン3,000時間運転)約1,000m3/kW  
産業用コージェネ(大規模ガスエンジン6,000時間運転)約1,300m3/kW

### (2) (個別) エネファーム販売台数(落成ベース)

■前年同期比較 (単位:台)

	FY19	前年同期	増減	増減率
エネファーム	15,254	17,713	▲2,459	▲13.9%

■19年度対計画進捗状況

	FY19	FY19計画	年間進捗率
エネファーム	15,254	18,500	82.5%

## 9. (前提) 経済フレーム

### (1) 経済フレーム(連結・個別 共通)

		FY19実績		
		上期	下期	年度
FY19実績	原油価格 (\$/bbl)	68.87	66.71	67.79
	為替レート (円/\$)	108.60	108.82	108.71

### <見通しに関する注意事項>

このプレゼンテーションに掲載されている東京ガスの現在の計画、見通し、戦略、その他の歴史的事実でないものは、将来の業績に関する見通しであり、これらは現在入手可能な情報から得られた東京ガスの経営者の判断に基づいております。実際の業績は、さまざまな重要な要素により、これら業績見通しとは大きく異なる結果となりうることをご承知おきください。実際の業績に影響を与えうる重要な要素には、日本経済の動向、原油価格の動向、気温の変動、円ドルの為替相場、ならびに急速な技術革新と規制緩和の進展への東京ガスの対応等があります。