

# 参考資料 (2021年度)

- |    |                                   |
|----|-----------------------------------|
| 連結 | 1. (連結) 主要決算数値                    |
|    | 2. (連結) 主要連結子会社実績                 |
|    | 3. (連結) 資産構成の変化 <22年3月末 対 21年3月末> |
| 個別 | 4. (個別) 主要決算数値                    |
|    | 5. (個別) 主要数値                      |
|    | 6. (個別) 料金スライドの収支への影響             |
|    | 7. (個別) ガス粗利分析                    |
| 前提 | 8. (前提) 経済フレーム・収支影響感度             |

参考資料 (2021年度)

1. (連結) 主要決算数値

	＜ 実績 対 前年同期 ＞				＜ 22年度見通し 対 21年度実績 ＞				(億円)
	FY21	前年同期	増減	備考	FY22見通し	増減	備考		
売上高	21,451	17,651	3,800	21.5%	25,300	3,849	17.9%		
営業利益	1,177	776	401	51.6%	1,400	223	18.9%	エネルギー・ソリューション+ネットワーク▲100、海外+92、都市ビジネス+2、セグメント変更に伴う全社費用減+209 他	
経常利益	1,267	705	562	79.8%	1,270	3	0.2%	持分法利益減、為替差損益減 他	
親会社株主に帰属する当期純利益	887	495	392	79.3%	920	33	3.7%	[見通し]なし [当期]投資有価証券売却益、固定資産売却益、減損損失、投資有価証券評価損	
総資産(*1)	32,169	27,383	4,786	17.5%	30,860	▲1,309	▲4.1%	固定資産+1,164(有形固定資産+734、投資その他の資産+383)、流動資産+3,622(その他流動資産+2,120、受取手形、売掛金及び契約資産+1,116、現金及び預金+219 等)	
自己資本(*1)	12,271	11,538	733	6.4%	12,670	399	3.2%		
自己資本比率(*1) (%)	38.1%	42.1%	▲4.0%	-	41.1%	3.0%	-	資産の増加率(+17.5%)に対し、自己資本の増加率(+6.4%)が小さかったため下落	
総資本回転率(*2) (回転)	0.72	0.67	0.05	-	0.82	0.10	-		
ROA(*2) (%)	3.0%	1.9%	1.1%	-	3.1%	0.1%	-	親会社株主に帰属する当期純利益増(+392)により上昇	
ROE(*2) (%)	7.5%	4.3%	3.2%	-	7.4%	▲0.1%	-	親会社株主に帰属する当期純利益増(+392)により上昇	
有利子負債残高(*1)	12,205	10,659	1,546	14.5%	13,290	1,085	8.9%	東京ガス+1,443	
D/Eレシオ	0.99	0.92	0.07	-	1.05	0.06	-		
親会社株主に帰属する当期純利益	887	495	392	79.3%	920	33	3.7%		
減価償却(*3・4)	2,009	1,798	211	11.8%	2,020	11	0.5%		
営業キャッシュ・フロー(*5)	2,896	2,293	603	26.3%	2,940	44	1.5%		
設備投資(*3)	2,072	2,464	▲392	▲15.9%	2,670	598	28.8%	東京ガス▲360、連結子会社等▲32	
投融資(相殺後)	182	820	▲638	▲77.8%	918	736	404.4%		
WACC (%)	2.3%	2.6%	▲0.3%	-	2.2%	▲0.1%	-		
1株当たり当期純利益 (円/株)	201.84	112.26	89.58	79.8%	211.69	9.85	4.9%	親会社株主に帰属する当期純利益増(+392)により上昇	
1株当たり純資産(*1) (円/株)	2,791.95	2,616.37	175.58	6.7%	2,939.35	147.40	5.3%		
総還元性向(*6)	50.2%	60.1%	▲9.9%	-	50%程度	-	-		

(\*1)B/S項目の前年同期は、前期末(2021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) 主要連結子会社実績

(1) 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
		FY21	前年同期	増減			FY21	前年同期	増減		
ガス他	東京ガス	19,213	16,129	3,084	19.1%		421	470	▲49	▲10.4%	
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(*)	1,496	1,413	83	5.9%		51	68	▲17	▲24.9%	大型物件減
海外	TGオーストラリアグループ(*)	464	274	190	69.0%	(TGブルート) 販売単価増 (TGイクシス) 販売単価増	199	28	171	594.5%	(TGブルート) 売上増 (TGイクシス) 売上増
海外	TGアメリカグループ(*)	472	194	278	143.2%	(TGNR) 子会社化に伴う増(20年度3Q)	132	▲79	211	-	(TGNR) 売上増
その他連結子会社		6,222	5,877	345	5.9%	(東京ガス不動産) 田町賃貸収入増 等	481	260	221	84.9%	(東京ガス不動産) 田町売上増 等
連結子会社計		8,654	7,759	895	11.5%		864	278	586	210.8%	
連結合計		21,451	17,651	3,800	21.5%		1,177	776	401	51.6%	

(\*)数値は連結消去前の各社単純合算

(2) 22年度見通し 対 21年度実績

(億円)

セグメント	会社名	売上高				備考	営業利益				備考
		FY22見通し	前年同期	増減			FY22見通し	前年同期	増減		
エネルギー・ソリューション/他	東京ガス	22,083	19,213	2,870	14.9%		708	421	287	67.9%	
エネルギー・ソリューション	東京ガスエンジニアリングソリューションズグループ(*)	1,508	1,497	11	0.7%		28	46	▲18	▲38.6%	(新居浜LNG) 減価償却費増による利益減
海外	TGオーストラリアグループ(*)	547	464	83	17.9%	(TGゴーゴン) 販売数量増・販売単価増 (TGQCLNG) 販売単価増	236	199	37	18.6%	(TGゴーゴン) 売上増 (TGQCLNG) 売上増
海外	TGアメリカグループ(*)	537	472	65	13.8%	(TGアクティナ) 一部稼働開始に伴う増 (TGNR) 販売数量増・単価増	103	132	▲29	▲22.0%	(TGアメリカ) 新規開拓費用増 (TGイーグルフォード) 前年度寒波影響剥落
その他連結子会社		10,287	6,221	4,066	65.4%		345	487	▲142	▲29.2%	
連結子会社計		12,879	8,654	4,225	48.8%		712	864	▲152	▲17.6%	
連結合計		25,300	21,451	3,849	17.9%		1,400	1,177	223	18.9%	

(\*)数値は連結消去前の各社単純合算

3. (連結) 資産構成の変化 < 22年3月末 対 21年3月末 >

(億円)

	22/03末	(構成比)	21/03末	(構成比)	増減		備考
<b>【資産の部】</b>							
固定資産	23,040	(71.6%)	21,876	(79.9%)	1,164	5.3%	(有形・無形固定資産) 設備投資+2,072、為替+265、償却▲2,009 (投資その他の資産) その他投資+401、退職給付に係る資産+57
流動資産	9,129	(28.4%)	5,507	(20.1%)	3,622	65.8%	その他流動資産+2,120、受取手形、売掛金及び契約資産+1,116
資産合計	32,169	(100.0%)	27,383	(100.0%)	4,786	17.5%	
<b>【負債の部】</b>							
有利子負債	12,205	(37.9%)	10,659	(38.9%)	1,546	14.5%	(コマーシャルペーパー) 発行+3,120、償還▲2,820 (社債) 発行+737、償還▲200 (長期借入金) 新規借入+1,666、為替+109、返済▲1,165
退職給付に係る負債	661	(2.1%)	584	(2.1%)	77	13.3%	
支払手形・買掛金	762	(2.4%)	842	(3.1%)	▲80	▲9.5%	
その他負債	5,973	(18.6%)	3,514	(12.8%)	2,459	70.0%	その他流動負債+1,988、その他固定負債+239、未払法人税等+221
負債合計	19,603	(60.9%)	15,600	(57.0%)	4,003	25.7%	
<b>【純資産の部】</b>							
株主資本	11,907	(37.0%)	11,298	(41.3%)	609	5.4%	親会社株主に帰属する当期純利益+887、配当金支払▲264
その他の包括利益累計額	364	(1.1%)	239	(0.9%)	125	52.0%	為替換算調整勘定+282、退職給付に係る調整累計額▲108
非支配株主持分	293	(0.9%)	244	(0.9%)	49	20.1%	
純資産合計	12,565	(39.1%)	11,782	(43.0%)	783	6.6%	自己資本比率38.1%(2022/03末) ←42.1%(2021/03末)
負債・純資産(資本)合計	32,169	(100.0%)	27,383	(100.0%)	4,786	17.5%	

4. (個別) 主要決算数値

< 実績対前年同期 >

(億円)

	FY21	前年同期	増減		備考
総売上高	19,213	16,129	3,084	19.1%	
営業利益	421	470	▲49	▲10.4%	
経常利益	382	467	▲85	▲18.2%	
当期純利益	308	425	▲117	▲27.5%	
ガス売上	10,735	8,789	1,946	22.1%	
託送供給収益	471	416	55	13.1%	
事業者間精算収益	73	72	1	2.1%	
受託製造収益	0	0	0	-	
ガス事業売上高	11,280	9,278	2,002	21.6%	数量・料金構成差▲61、スライド差+2,007、託送供給収益+55等
原材料費	6,482	4,522	1,960	43.4%	数量・原料構成差等+84、スライド差+1,876(為替+307、油価+1,387等)
(粗利)	(4,798)	(4,756)	(42)	(0.9%)	数量・構成差等▲145、スライド差+131、託送供給収益+55等
諸給与	625	739	▲114	▲15.4%	退職手当▲99(年金数理差異▲99)等
諸経費	2,634	2,629	5	0.2%	
減価償却費	1,374	1,220	154	12.7%	
LNG受託加工費	▲35	▲37	2	-	
営業費用計	11,082	9,074	2,008	22.1%	
受注工事収支	6	3	3	128.8%	
その他営業雑収支	304	311	▲7	▲2.2%	
営業雑収支計	311	314	▲3	▲1.0%	
附帯事業収支	▲87	▲47	▲40	-	LNG販売▲66、電力+24等
営業利益	421	470	▲49	▲10.4%	
営業外収支	▲39	▲3	▲36	-	原材料売却益+78、為替差損益▲64、貸倒引当金繰入▲31、等
経常利益	382	467	▲85	▲18.2%	
特別利益	21	47	▲26	▲55.8%	[当期]投資有価証券売却益21 [前期]投資有価証券売却益47
特別損失	0	0	0	-	
法人税等	95	90	5	5.3%	
当期純利益	308	425	▲117	▲27.5%	
当期純利益	308	425	▲117	▲27.5%	
減価償却(*)	1,435	1,285	150	11.6%	
営業CF(当期純利益+減価償却)	1,743	1,711	32	1.9%	

(\*)減価償却には長期前払費用償却を含む

諸経費内訳	FY21	前年同期	増減		備考
修繕費	299	295	4	1.2%	
消耗品費	158	145	13	8.7%	ガスメーター取替増等
賃借料	269	277	▲8	▲3.1%	建物賃借料減等
委託作業費	859	861	▲2	▲0.2%	
租税課金	425	409	16	4.0%	売上高増に伴う事業税増等
需要開発費	103	106	▲3	▲2.8%	
その他	521	536	▲15	▲2.6%	

5. (個別) 主要数値

＜ 22年度見通し 対 21年度実績 ＞

	FY22見通し	FY21	増減		備考
ガス売上	12,023	10,735	1,288	12.0%	数量・料金構成差等▲395、スライド差+1,700、その他単価差▲17
ガス原材料費	7,620	6,482	1,138	17.5%	数量・原料構成差等▲349、スライド差+1,487
ガス粗利	(4,403)	(4,253)	(150)	(3.5%)	数量・構成差等▲46、スライド差+213、その他単価差▲17
諸給与(*1)	379	625	▲246	▲39.4%	[見通し]ネットワーク事業分社化による減少
諸経費(*1)	3,696	2,634	1,062	40.3%	[見通し]ネットワーク事業分社化による託送費用計上等
	(参考値)(*2)	(2,684)	(50)	(1.9%)	一過性費用、切り拓き費用、コスト改革
減価償却費(*1)	349	1,374	▲1,025	▲74.6%	[見通し]ネットワーク事業分社化による減少

(\*1)見通しは、ネットワーク事業分社化後の数値を表示している

(\*2)参考値は、ネットワーク事業分社化前の数値を想定し、参考として表示している

6. (個別) 料金スライドの収支への影響

＜ 実績 対 前年同期 ＞

	FY21	前年同期	増減	
料金スライドの収支への影響(*)				
料金によるスライド回収	419	▲1,588	2,007	-
原料費の増加分	408	▲1,468	1,876	-
差し引き	11	▲120	131	-

＜ 22年度見通し 対 21年度実績 ＞

	FY22見通し	FY21	増減	
料金スライドの収支への影響(*)				
料金によるスライド回収	2,119	419	1,700	-
原料費の増加分	1,895	408	1,487	-
差し引き	224	11	213	-

\*金額は基準価格に対する増減額

7. (個別) ガス粗利分析

(億円)

	増減(FY21 対 前年同期)					増減(22年度見通し 対 21年度実績)				
	数量差等	(内訳)		単価差	合計	数量差等	(内訳)		単価差	合計
ガス売上	▲61	気温影響 30 その他 ▲91	2,007	スライド 2,007 その他 0	1,946	▲395	気温影響 43 その他 ▲438	1,683	スライド 1,700 その他 ▲17	1,288
ガス原材料費	84	気温影響 12 その他 72	1,876	スライド (うち油価) 1,876 1,387 (うち為替) 307	1,960	▲349	気温影響 20 その他 ▲369	1,487	スライド 1,487 (うち油価) 740 (うち為替) 321	1,138
ガス粗利	▲145	気温影響 18 その他 ▲163	131	スライド 131 その他 0	▲14	▲46	気温影響 23 その他 ▲69	196	スライド 213 その他 ▲17	150

8. (前提) 経済フレーム・収支影響感度

(1) 経済フレーム (連結・個別 共通)

		FY22 見通し		
		上期	下期	年度
FY22 見通し	原油価格 (\$/bbl)	85.00	85.00	85.00
	為替レート (円/\$)	120.00	120.00	120.00
		FY21 実績		
		上期	下期	年度
FY21 実績	原油価格 (\$/bbl)	70.30	83.35	77.15
	為替レート (円/\$)	109.81	114.98	112.39

(2) 都市ガス粗利影響感度 (個別)

■ 油価: 1\$/bbl上昇した場合のガス粗利影響額 (億円)

	1Q	2Q	3Q	4Q	年度
売上高	17	16	4	0	37
原料	15	14	14	2	45
粗利	2	2	▲10	▲2	▲8

■ 為替: 1円/\$円安になった場合のガス粗利影響額 (億円)

	1Q	2Q	3Q	4Q	年度
売上高	13	14	14	3	44
原料	12	15	13	12	52
粗利	1	▲1	1	▲9	▲8

＜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。