

参考資料

	ページ
実績編	
・ 連結 主要決算数値（13年度対12年度）	1
・ 個別 主要決算数値（13年度対12年度）	2
・ 個別 営業主要計数（13年度対12年度）	3
・ 連結 営業キャッシュフロー及び設備投資内訳	4
見通し編	
・ 個別 経済フレーム及び年度収支影響感度	5
・ 連結 主要決算数値（最新見通し対当初見通し）	6
・ 個別 主要決算数値（最新見通し対当初見通し）	7・9
・ 個別 営業主要計数（最新見通し対当初見通し）	8・10
・ 連結 営業キャッシュフロー及び設備投資内訳	11

実績編

連結 主要決算数値(13年度 対 12年度)

第1四半期実績

億円

	FY13 1Q	FY12 1Q	増減		備考
売上高	4,736	4,426	310	7.0%	都市ガス+160(単価増)、その他エネルギー+43(LNG販売+105)
営業利益	399	458	▲ 59	▲ 12.8%	都市ガス▲46、その他▲23(海外▲19)
経常利益	396	495	▲ 99	▲ 20.0%	営業外▲40(専用設備料収入▲20、為替レート差損益▲19)
当期純利益	260	317	▲ 57	▲ 18.1%	[前期]関係会社株式売却益35、投資有価証券売却損▲38
総資産	19,879	19,924	▲ 45	▲ 0.2%	流動資産▲693(譲渡性預金▲640)、有形・無形固定資産+553(設備投資 803、償却▲324)
自己資本	9,142	9,276	▲ 134	▲ 1.4%	自己株式市場買付▲359、当期純利益260
自己資本比率 (%)	46.0%	46.6%	-0.6	—	総資産の減少率(▲0.2%)に対し、自己資本の減少率(▲1.4%)が大きかったため下落
総資本回転率 (回転)	0.24	0.24	0.00	—	
有利子負債残高	7,262	6,425	837	13.0%	東京ガス+796、TGグループ+31
当期純利益	260	317	▲ 57	▲ 18.1%	
減価償却(*2・3)	324	329	▲ 5	▲ 1.7%	東京ガス▲10、TGグループ+5 (個別ベース)
営業キャッシュ・フロー(*1)	584	647	▲ 63	▲ 9.7%	
設備投資(*2)	803	406	397	97.3%	[当期]TGグループ 435(個別ベース)
1株当たり当期純利益 (円/株)	10.29	12.34	▲ 2.05	▲ 16.6%	当期純利益減(▲57)により下落
1株当たり純資産 (円/株)	364.03	360.70	3.33	0.9%	

FY12 1Q数値は、P/Lの項目は前年同四半期数値を表示、B/Sの項目は前期末数値を表示

(*1)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「当期純利益+減価償却」で定義した簡便法で算定

(*2)設備投資・減価償却は内部取引相殺後額

(*3)減価償却には長期前払費用償却を含む

個別 主要決算数値(13年度 対 12年度)

第1四半期実績

億円

料金スライドの収支への影響

億円

経済フレーム

	FY13 1Q	FY12 1Q	増減	
総売上高	4,318	3,936	382	9.7%
営業利益	359	361	-2	-0.7%
経常利益	381	432	-51	-11.7%
当期純利益	259	271	-12	-4.4%

	FY13 1Q	FY12 1Q	増減
料金によるスライド回収	326	75	251
原料費の増加分	354	139	215
差し引き	-28	-64	36

	FY13 1Q	FY12 1Q	増減
原油価格	107.73	122.55	-14.82
為替レート	98.78	80.18	18.60

金額は基準価格(66,180円)に対する増減額

億円

	FY13 1Q	FY12 1Q	増減		
製品売上高(ガス売上高)	3,356	3,085	271	8.8%	
営業費用	原材料費	2,046	1,755	291	16.6%
	(粗利)	(1,310)	(1,330)	(-20)	(-1.5%)
	諸給与	231	239	-8	-3.3%
	諸経費	560	543	17	3.1%
	減価償却費	234	244	-10	-4.2%
	LNG受託加工費	-11	-11	0	-
計	3,061	2,771	290	10.5%	
受注工事収支	-2	-3	1	-	
器具販売等収支	29	30	-1	-1.2%	
営業雑収支	27	27	0	2.3%	
附帯事業収支	35	20	15	75.0%	
営業利益	359	361	-2	-0.7%	
営業外収支	22	70	-48	-68.1%	
経常利益	381	432	-51	-11.7%	
特別利益	0	0	0	-	
特別損失	0	38	-38	-	
法人税等	121	122	-1	-0.2%	
当期純利益	259	271	-12	-4.4%	

数量・料金構成差+14億円、単価差+257億円

数量・原料構成差+70億円、単価差+221億円(為替影響=+293、油価影響=▲68)

数量・構成差▲56億円、単価差+36億円

数理計算上の差異費用▲5億円 他

詳細は下表参照

償却の進行に伴う減▲10億円

電力販売+17億円 他

専用設備料収入▲20億円、関係会社受取配当金▲14億円 他

投資有価証券評価損▲38億円

諸経費

	FY13 1Q	FY12 1Q	増減	
修繕費	89	73	16	21.8%
消耗品費	35	33	2	4.1%
賃借料	48	48	0	0.0%
委託作業費	157	158	-1	-1.1%
租税課金	113	109	4	3.8%
需要開発費	37	39	-2	-5.1%
その他	81	83	-2	-1.1%

ガス栓対策引当 他

売上高増に伴う事業税増 他

個別営業主要計数(13年度 対 12年度)

第1四半期実績

お客さま件数

千件

	FY13 1Q	FY12 1Q	増減	
お客さま件数	10,696	10,576	120	1.1%
新設件数	43	42	1	2.8%

個別ガス販売実績

百万m3

	FY13 1Q	FY12 1Q	増減			
家庭用1件当り販売量(m3)	89.6	97.1	-7.5	-7.7%	気温影響▲6.7m3(▲6.8%)、日数差+0.2m3(+0.2%)、その他減▲1.0m3(▲1.1%)	
家庭用	810	867	-57	-6.6%	気温影響▲58百万m3(▲6.8%)、日数差+3百万m3(+0.2%)、件数差+11百万m3(+1.1%)、その他減▲13百万m3(▲1.1%)	
業務用	商業用	391	392	-1	-0.2%	
	その他用	176	185	-9	-4.9%	
	業務用計	567	577	-10	-1.6%	気温影響▲9百万m3(▲1.5%)、その他減▲1百万m3(▲0.1%)
工業用	発電専用	719	574	145	25.3%	
	発電専用以外	719	709	10	1.5%	
	工業用計	1,438	1,283	155	12.1%	
計	2,005	1,860	145	7.8%		
卸供給	519	519	0	0.2%	気温影響▲4百万m3(▲0.7%)、卸先需要家の既存物件稼働増+4百万m3(+0.9%)	
合計	3,334	3,245	89	2.8%	気温影響▲71百万m3(▲2.2%)、発電専用+145百万m3(+4.5%)、工業用(発電専用以外)+10百万m3(+0.2%)、卸供給(気温影響除き)+4百万m3(+0.1%)、その他+1百万m3(+0.1%)	
(内大口供給)	1,685	1,528	157	10.3%		

連結 営業キャッシュフロー 及び 設備投資内訳

営業キャッシュフロー

第1四半期実績（13年度 対 12年度）

億円

連結	FY13	FY12	増減	
当期純利益	260	317	-57	-18.1%
減価償却	324	329	-5	-1.7%
営業CF(当期純利益+減価償却)	584	647	-63	-9.7%

個別	FY13	FY12	増減	
当期純利益	259	271	-12	-4.4%
減価償却	243	253	-10	-4.0%
営業CF(当期純利益+減価償却)	502	524	-22	-4.2%

設備投資内訳

第1四半期実績（13年度 対 12年度）

億円

	FY13	FY12	増減	
製造設備	32	51	-19	-37.6%
供給設備	180	153	27	17.1%
業務設備他	18	24	-6	-21.6%
連結子会社設備投資*	573	178	395	221.9%
計	803	406	397	97.3%

製造設備 : 日立LNG基地関連他▲19億円

供給設備 : 安定供給関連他+27億円

業務設備他 : その他業務設備他▲6億円

連結子会社 : TGバーネット他

*上記表の「連結子会社設備投資」には連結相殺含む

見通し編

個別 経済フレーム及び年度収支影響感度

経済フレーム

	FY13今回見通し			
	上期	下期	年度	
原油価格	108.87	110.00	109.43	\$/bbl
為替レート	99.39	100.00	99.70	円/\$
	FY13当初4/26見通し			
	上期	下期	年度	
原油価格	110.00	110.00	110.00	\$/bbl
為替レート	100.00	100.00	100.00	円/\$
	増減			
	上期	下期	年度	
原油価格	-1.13	0.00	-0.57	\$/bbl
為替レート	-0.61	0.00	-0.30	円/\$

原油価格変動の年度収支影響感度

億円

1\$/bbl	2Q	3Q	4Q	年度
売上高	▲ 18	▲ 6	0	▲ 24
原料	▲ 15	▲ 17	▲ 2	▲ 34
粗利	▲ 3	11	2	10

※油価が1\$下がった場合の収支影響額

為替レート変動の年度収支影響感度

億円

1円/\$	2Q	3Q	4Q	年度
売上高	▲ 23	▲ 22	▲ 5	▲ 50
原料	▲ 18	▲ 22	▲ 22	▲ 62
粗利	▲ 5	0	17	12

※為替が1円円高になった場合の収支影響額

連結 主要決算数値(最新見通し 対 当初見通し)

通期見通し

	億円				第2四半期見通し				
	FY13	FY13当初	増減		備考	FY13	FY13当初	増減	
売上高	20,960	21,160	▲ 200	▲0.9%	都市ガス▲240(売上数量減他)、器具及びガス工事▲15、その他エネルギー+57(LNG販売増他)	9,420	9,550	▲ 130	▲1.4%
営業利益	1,610	1,610	0	0.0%	都市ガス▲46(売上数量減他)、その他エネルギー+26(電力他)、その他+16(海外他)	670	640	30	4.7%
経常利益	1,550	1,550	0	0.0%		610	600	10	1.7%
当期純利益	1,010	1,010	0	0.0%		400	400	0	0.0%
総資産	20,910	20,900	10	0.0%					
自己資本	9,670	9,640	30	0.3%	その他有価証券評価差額金の増他				
自己資本比率 (%)	46.2	46.1	0.1	-					
総資本回転率 (回転)	1.03	1.04	▲ 0.01	-					
ROA(*2) (%)	4.9	4.9	0.0	-					
ROE(*2) (%)	10.7	10.7	0.0	-					
有利子負債残高	7,160	7,160	0	0.0%					
D/Eレシオ	0.74	0.74	-	-					
	当期純利益	1,010	1,010	0	0.0%				
	減価償却(*3・4)	1,400	1,390	10	0.7%				
営業キャッシュ・フロー(*1)	2,410	2,400	10	0.4%					
設備投資(*3)	2,580	2,580	0	-					
TEP	570	575	▲ 5	▲0.7%					
(WACC)	3.2%	3.2%	-	-					
1株当たり当期純利益 (円/株)	40.14	39.96	0.18	0.5%					
1株当たり純資産 (円/株)	383.85	386.25	▲ 2.40	▲0.6%					
総分配性向(*5)	(*6) -	-	-	-					

(*1)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「当期純利益+減価償却」で定義した簡便法で算定

(*2)ROA・ROE算定の総資産・自己資本は前期末・当期末の平均値

(*3)設備投資・減価償却は内部取引相殺後額

(*4)減価償却には長期前払費用償却を含む

(*5)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)

(*6)2020年度に至るまで各年度6割程度とします

個別 主要決算数値(最新見通し対当初見通し)

上期見通し

億円

料金スライドの収支への影響

経済フレーム

	FY13	FY13当初	増減	
総売上高	8,560	8,710	-150	-1.7%
営業利益	540	530	10	1.9%
経常利益	560	540	20	3.7%
当期純利益	380	370	10	2.7%

	FY13	FY13当初	増減
料金によるスライド回収	775	810	-35
原料費の増加分	666	762	-96
差し引き	109	48	61

	FY13	FY13当初	増減
原油価格	108.87	110.00	-1.13 \$/bbl
為替レート	99.39	100.00	-0.61 円/\$

金額は基準価格に対する増減額

億円

	FY13	FY13当初	増減			
製品売上高(ガス売上高)	6,530	6,710	-180	-2.7%	数量・料金構成差▲145億円、単価差▲35億円	
営業費用	原材料費	4,074	4,251	-177	-4.2%	数量・原料構成差▲81億円、単価差▲96億円(為替影響=▲33、油価影響=▲31)
	(粗利)	(2,456)	(2,459)	(-3)	(-0.1%)	数量・構成差▲64億円、単価差+61億円
	諸給与	469	474	-5	-1.1%	設備科目等への振替増 他
	諸経費	1,141	1,127	14	1.2%	詳細は下表参照
	減価償却費	484	477	7	1.5%	本支管他新規取得に伴う増他+7億円
	LNG受託加工費	-23	-23	0	-	
計	6,145	6,306	-161	-2.6%		
受注工事収支	-2	-2	0	-		
器具販売等収支	58	52	6	11.5%	手数料の支払い時期ずれ 他	
営業雑収支	56	50	6	12.0%		
附帯事業収支	99	76	23	30.3%	LNG販売+4億円、電力販売+20億円 他	
営業利益	540	530	10	1.9%		
営業外収支	20	10	10	100.0%	専用設備料収入+5億円 他	
経常利益	560	540	20	3.7%		
特別利益	0	0	0	-		
特別損失	0	0	0	-		
法人税等	180	170	10	5.9%		
当期純利益	380	370	10	2.7%		

諸経費

	FY13	FY13当初	増減		
修繕費	171	154	17	11.0%	ガス栓対策引当 他
消耗品費	71	68	3	4.4%	
賃借料	92	92	0	0.0%	
委託作業費	317	320	-3	-0.9%	
租税課金	220	218	2	0.9%	
需要開発費	97	100	-3	-3.0%	
その他	173	175	-2	-1.1%	

個別 営業主要計数(最新見通し 対 当初見通し)

上期見通し

お客さま件数

千件

	FY13	FY13当初	増減	
お客さま件数	10,725	10,725	0	0.0%
新設件数	93	93	0	0.0%

ガス販売量内訳

百万m3

		FY13	FY13当初	増減		
家庭用1件当り販売量(m3)		139.2	144.8	-5.6	-3.9%	気温影響▲5.6m3(▲3.9%)、日数差▲0.0m3(▲0.0%)、その他▲0.0m3(▲0.0%)
家庭用		1,243	1,293	-50	-3.9%	気温影響▲49百万m3(▲3.9%)、日数差▲1百万m3(▲0.0%)、件数差+1百万m3(+0.0%)、その他▲1百万m3(▲0.0%)
業務用	商業用	853	847	5	0.6%	
	その他用	431	453	-22	-4.9%	
業務用計		1,284	1,301	-17	-1.3%	気温影響▲19百万m3(▲1.5%)、その他+2百万m3(+0.2%)
工業用	発電専用	1,553	1,643	-90	-5.5%	
	発電専用以外	1,509	1,528	-20	-1.3%	
工業用計		3,061	3,171	-110	-3.5%	
計		4,345	4,472	-127	-2.8%	
卸供給		1,043	1,057	-14	-1.4%	気温影響▲3百万m3(▲0.3%)、卸先需要家の既存物件稼働減▲11百万m3(▲1.1%)
合計		6,630	6,822	-192	-2.8%	気温影響▲71百万m3(▲1.0%)、発電専用▲90百万m3(▲1.3%)、工業用(発電専用以外)▲20百万m3(▲0.3%)、卸供給(気温影響除き)▲11百万m3(▲0.2%)
(内大口供給)		3,670	3,786	-116	-3.1%	

個別 主要決算数値(最新見通し 対 当初見通し)

通期見通し

億円

	FY13	FY13当初	増減	
総売上高	18,890	19,100	-210	-1.1%
営業利益	1,280	1,300	-20	-1.5%
経常利益	1,260	1,280	-20	-1.6%
当期純利益	860	870	-10	-1.1%

料金スライドの収支への影響

	FY13	FY13当初	増減
料金によるスライド回収	1,766	1,861	-95
原料費の増加分	1,536	1,652	-116
差し引き	230	209	21

金額は基準価格に対する増減額

経済フレーム

	FY13	FY13当初	増減
原油価格	109.43	110.00	-0.57 \$/bbl
為替レート	99.70	100.00	-0.30 円/\$

億円

	FY13	FY13当初	増減			
製品売上高(ガス売上高)	14,590	14,830	-240	-1.6%	数量・料金構成差▲145億円、単価差▲95億円	
営業費用	原材料費	9,219	9,416	-197	-2.1%	数量・原料構成差▲81億円、単価差▲116億円(為替影響=▲33、油価影響=▲46)
	(粗利)	(5,371)	(5,414)	(-43)	(-0.8%)	数量・構成差▲64億円、単価差+21億円
	諸給与	948	956	-8	-0.8%	設備科目等への振替増 他
	諸経費	2,468	2,468	0	0.0%	詳細は下表参照
	減価償却費	1,027	1,019	8	0.8%	本支管他新規取得に伴う増他+8億円
	LNG受託加工費	-47	-45	-2	-	
計	13,615	13,814	-199	-1.4%		
受注工事収支	4	4	0	0.0%		
器具販売等収支	92	93	-1	-1.1%		
営業雑収支	96	97	-1	-1.0%		
附帯事業収支	209	187	22	11.8%	LNG販売+2億円、電力販売+19億円 他	
営業利益	1,280	1,300	-20	-1.5%		
営業外収支	-20	-20	0	-		
経常利益	1,260	1,280	-20	-1.6%		
特別利益	0	0	0	-		
特別損失	0	0	0	-		
法人税等	400	410	-10	-2.4%		
当期純利益	860	870	-10	-1.1%		

諸経費

	FY13	FY13当初	増減		
修繕費	360	349	11	3.2%	ガス栓対策引当 他
消耗品費	149	152	-3	-2.0%	
賃借料	182	182	0	0.0%	
委託作業費	652	653	-1	-0.2%	
租税課金	463	466	-3	-0.6%	
需要開発費	260	262	-2	-0.8%	
その他	402	404	-2	-0.5%	

個別 営業主要計数(最新見通し 対 当初見通し)

通期見通し

お客さま件数

千件

	FY13	FY13当初	増減	
お客さま件数	10,804	10,804	0	0.0%
新設件数	218	218	0	0.0%

ガス販売量内訳

百万m3

		FY13	FY13当初	増減		
家庭用1件当たり販売量(m3)		370.0	375.7	-5.6	-1.5%	気温影響▲5.6m3(▲1.5%)、日数差▲0.0m3(▲0.0%)、その他▲0m3(▲0.0%)
家庭用		3,355	3,405	-50	-1.5%	気温影響▲49百万m3(▲1.5%)、日数差▲1百万m3(▲0.0%)、件数差+1百万m3(+0.0%)、その他▲1百万m3(▲0.0%)
業務用	商業用	1,740	1,735	5	0.3%	
	その他用	893	915	-22	-2.4%	
業務用計		2,633	2,650	-17	-0.6%	気温影響▲19百万m3(▲0.6%)、その他+2百万m3(+0.0%)
工業用	発電専用	3,066	3,156	-90	-2.9%	
	発電専用以外	3,067	3,087	-20	-0.6%	
工業用計		6,133	6,243	-110	-1.8%	
計		8,766	8,893	-127	-1.4%	
卸供給		2,258	2,273	-14	-0.6%	気温影響▲3百万m3(▲0.1%)、卸先需要家の既存物件稼働減▲11百万m3(▲0.5%)
合計		14,379	14,571	-192	-1.3%	気温影響▲71百万m3(▲0.5%)、発電専用▲90百万m3(▲0.6%)、工業用(発電専用以外)▲20百万m3(▲0.1%)、卸供給(気温影響除き)▲11百万m3(▲0.1%)
(内大口供給)		7,334	7,450	-116	-1.6%	

連結 営業キャッシュフロー 及び 設備投資内訳

上期見通し (今回 対 当初4/26時点) 億円

連結	FY13	FY13当初	増減	
当期純利益	400	400	0	0.0%
減価償却	660	650	10	1.5%
営業CF(当期純利益+減価償却)	1,060	1,050	10	1.0%

個別	FY13	FY13当初	増減	
当期純利益	380	370	10	2.7%
減価償却	502	496	6	1.2%
営業CF(当期純利益+減価償却)	882	866	16	1.8%

通期見通し (今回 対 当初4/26時点) 億円

連結	FY13	FY13当初	増減	
当期純利益	1,010	1,010	0	0.0%
減価償却	1,400	1,390	10	0.7%
営業CF(当期純利益+減価償却)	2,410	2,400	10	0.4%

個別	FY13	FY13当初	増減	
当期純利益	860	870	-10	0
減価償却	1,065	1,056	9	0
営業CF(当期純利益+減価償却)	1,925	1,926	-1	0

上期見通し (今回 対 当初4/26時点) 億円

	FY13	FY13当初	増減	
製造設備	121	123	-2	-1.6%
供給設備	390	379	11	2.9%
業務設備他	78	89	-11	-12.2%
連結子会社設備投資*	741	741	0	0.0%
計	1,330	1,332	-2	-0.2%

製造設備 : その他製造設備他▲2億円

供給設備 : 安定供給関連+11億円

業務設備他 : その他業務設備他▲11億円

通期見通し (今回 対 当初4/26時点) 億円

	FY13	FY13当初	増減	
製造設備	282	280	2	0.5%
供給設備	966	965	1	0.0%
業務設備他	217	219	-2	-0.9%
連結子会社設備投資*	1,115	1,116	-1	-0.1%
計	2,580	2,580	0	-

製造設備 : その他製造設備他+2億円

供給設備 : 需要開発関連+6億円、安定供給関連他▲5億円

業務設備他 : その他業務設備他▲2億円

*上記2表の「連結子会社設備投資」には連結相殺含む

東京ガス株式会社

<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。