

参考資料

	ページ
実績編	
・ 連結 主要決算数値 (12年度対11年度)	1
会社別・セグメント別売上高内訳 (12年度実績)	2
資産構成変化 (12年度末対11年度末)	3
・ 個別 主要決算数値 (12年度対11年度)	4
営業主要計数 (12年度対11年度)	5
主要決算数値 (12年度対当初見通し)	6
営業主要計数 (12年度対当初見通し)	7
・ 連結 営業キャッシュフロー 及び 設備投資内訳	8
見通し編	
・ 個別 経済フレーム及び年度収支影響感度	9
・ 連結 主要決算数値 (13年度見通し対12年度実績)	10
・ 個別 主要決算数値 (13年度見通し対12年度実績)	11
営業主要計数 (13年度見通し対12年度実績)	12
・ 連結 営業キャッシュフロー 及び 設備投資内訳	13

実績編

連結 主要決算数値 (12年度 対 11年度)

億円

	FY12	FY11	増減		備考
売上高	19,156	17,542	1,614	9.2%	都市ガス+957(販売量増・単価増)、その他エネルギー+341(電力+252、LNG販売+209)
営業利益	1,456	770	686	88.9%	都市ガス+439、その他エネルギー+150(電力+112、エネルギーサービス+22)
経常利益	1,474	756	718	95.0%	営業外+32(専用設備料収入+27、受取配当金+7)
当期純利益	1,016	460	556	120.7%	関係会社株式売却益+34(34←0)、投資有価証券売却益+10(10←0)他
総資産	19,924	18,638	1,286	6.9%	有形・無形固定資産+505(設備投資 1,837、償却▲1,387)、投資その他の資産+287(前払年金費用+114)、流動資産+492(原材料+231、有価証券+200)
自己資本	9,276	8,391	885	10.5%	当期純利益1,016、為替換算調整勘定+90、株式評価差額金+64(評価益<300←216>)、配当金支払▲232、自己株式市場買付▲49
自己資本比率 (%)	46.6%	45.0%	1.6	—	総資産の増加率(+6.9%)に対し、自己資本の増加率(+10.5%)が大きかったため上昇
総資本回転率 (回転)	0.99	0.95	0.04	—	
ROA(*2) (%)	5.3	2.5	2.8	—	当期純利益増(+556)により上昇
ROE(*2) (%)	11.5	5.4	6.1	—	当期純利益増(+556)により上昇
有利子負債残高	6,425	6,258	167	2.7%	東京ガス+237、東京ガス都市開発▲80
D/Eレシオ	0.69	0.75	▲0.06	—	
当期純利益	1,016	460	556	120.7%	
減価償却(*3・4)	1,387	1,485	▲98	▲6.6%	東京ガス▲66、エネルギーアドバンス▲20 (個別ベース)
営業キャッシュ・フロー(*1)	2,404	1,945	459	23.6%	
設備投資(*3)	1,837	1,464	373	25.5%	[当期]TG 1,271、ENAC 117(個別ベース)
TEP	598	91	507	557.1%	
(WACC)	3.2%	3.1%	0.1%	—	
1株当たり当期純利益 (円/株)	39.52	17.70	21.82	123.3%	当期純利益増(+556)により上昇
1株当たり純資産 (円/株)	360.70	324.67	36.03	11.1%	
総分配性向(*5)	60.7	61.4	▲0.7	—	

(*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)

連結会社別・セグメント別売上高内訳表

百万円

		セグメント別外部売上高					計	外部 売上高比率	内部 売上高	単独決算 売上高
		都市ガス	器具及び工事	その他エネルギー	不動産	その他				
東京ガス(A)		1,261,272	138,018	150,814	0	7,034	1,557,140	90.8%	157,127	1,714,267
連結 会社 別 外部 売上 高 計	東京ガス都市開発	0	0	0	10,111	0	10,111	33.6%	19,991	30,103
	扇島パワー	0	0	15,507	0	0	15,507	25.1%	46,361	61,868
	長野都市ガス	12,185	1,991	0	0	0	14,177	100.0%	0	14,177
	エネルギーアドバンス	0	0	69,723	0	0	69,723	94.9%	3,763	73,486
	ガスター	0	14,352	0	0	0	14,352	44.7%	17,763	32,115
	東京エルエヌジータンカー	0	0	0	0	6,902	6,902	31.7%	14,869	21,771
	東京ガスエネルギー	308	0	28,979	0	0	29,287	79.5%	7,549	36,836
	キャプティ	0	18,157	0	0	2,424	20,581	36.9%	35,132	55,714
	東京ガスケミカル	0	0	14,137	0	0	14,137	75.0%	4,709	18,847
	千葉ガス	15,996	1,399	789	0	0	18,185	96.2%	712	18,897
	ティーシー情報ネットワーク	0	0	0	0	642	642	3.1%	20,167	20,810
	東京ガス・エンジニアリング	0	0	0	0	46,029	46,029	74.2%	16,044	62,074
	ニジオ	0	0	0	0	0	0	0.0%	89,421	89,421
その他	16,656	18,674	25,305	497	37,725	98,860	62.1%	60,394	159,254	
連結子会社計(B)		45,147	54,575	154,442	10,609	93,724	358,499	51.6%	336,880	695,380
連結会社合計		1,306,420	192,593	305,256	10,609	100,759	1,915,639	79.5%	494,008	2,409,648
外部売上比率		91.7%	74.2%	63.7%	32.5%	47.3%	79.5%	-	-	-
内部売上高(C)		118,580	67,050	174,183	21,996	112,198	494,008	-	494,008	-
単純合算売上高(A)+(B)+(C)		1,425,000	259,644	479,439	32,605	212,958	2,409,648	-	-	-

連結資産構成の変化(12年度末 対 11年度末)

(対前年度末比較)

億円

	FY12末		FY11末		増減		増減内訳
		構成比		構成比			
【資産の部】							
固定資産	14,523	72.9%	13,730	73.7%	793	5.8%	(有形・無形固定資産)設備投資1,837、償却▲1,387 (投資その他の資産)前払年金費用+114、投資有価証券+231(時価評価差額による増加+84、購入による増加+82、為替+68 他)
流動資産	5,400	27.1%	4,908	26.3%	492	10.0%	原材料+231、有価証券+200
資産合計	19,924	100.0%	18,638	100.0%	1,286	6.9%	

【負債の部】							
有利子負債	6,425	32.2%	6,258	33.6%	167	2.7%	(社債)第36回債発行+200、第22回債満期償還▲200 (長期借入金)新規借入+330、為替+96、返済▲242
退職給付引当金	861	4.3%	855	4.6%	6	0.6%	
支払手形・買掛金	921	4.6%	926	5.0%	▲5	▲0.5%	
その他負債	2,250	11.3%	2,047	11.0%	203	10.0%	未払法人税等+140
負債合計	10,458	52.5%	10,087	54.1%	371	3.7%	
【純資産(資本)の部】							
株主資本	9,217	46.3%	8,483	45.5%	734	8.7%	(利益剰余金・自己株式)+734(当期純利益1,016、配当金支払▲232、 自己株式市場買付▲49)
その他の包括利益累計額	58	0.3%	▲91	▲0.5%	149	-	(為替換算調整勘定)+90、(その他有価証券評価差額金)+64
少数株主持分	188	0.9%	159	0.9%	29	18.5%	
純資産(資本)合計	9,465	47.5%	8,551	45.9%	914	10.7%	自己資本比率45.0%(2012/03末)→46.6%(2013/03末)
負債・純資産(資本)合計	19,924	100.0%	18,638	100.0%	1,286	6.9%	

個別 主要決算数値(12年度 対 11年度)

	億円			
	FY12	FY11	増減	
総売上高	17,142	15,503	1,639	10.6%
営業利益	1,048	514	534	103.9%
経常利益	1,145	599	546	91.1%
当期純利益	785	357	428	120.0%

料金スライドの収支への影響

	FY12	FY11	増減
料金によるスライド回収	415	▲ 432	847
原料費の増加分	520	41	479
差し引き	▲ 105	▲ 473	368

経済フレーム

	FY12	FY11	増減
原油価格	113.88	114.17	-0.29 \$/bbl
為替レート	82.91	79.08	3.83 円/\$

	億円				
	FY12	FY11	増減		
製品売上高(ガス売上高)	13,184	12,165	1,019	8.4%	
営業費用	原材料費	8,068	7,402	666	9.0%
	(粗利)	(5,116)	(4,763)	353	7.4%
	諸給与	974	984	▲ 10	▲ 1.0%
	諸経費	2,395	2,390	5	0.2%
	減価償却費	1,020	1,083	▲ 63	▲ 5.8%
	LNG受託加工費	▲ 48	▲ 46	▲ 2	-
計	12,410	11,814	596	5.0%	
受注工事収支	3	0	3	-	
器具販売等収支	103	82	22	26.5%	
営業雑収支	107	82	25	30.8%	
附帯事業収支	167	81	86	105.2%	
営業利益	1,048	514	534	103.9%	
営業外収支	97	85	12	14.2%	
経常利益	1,145	599	546	91.1%	
特別利益	10	29	▲ 19	-	
特別損失	13	30	▲ 17	-	
法人税等	356	241	115	47.6%	
当期純利益	785	357	428	120.0%	

数量・料金構成差+265億円、単価差+754億円

数量・原料構成差+184億円、単価差+482億円(為替影響=+365、油価影響=+242)

数量・構成差+81億円、単価差+272億円

数理計算上の差異費用+13億円、人員減等▲23億円

詳細は下記参照

平成19年度税制改正影響▲110億円、本支管・供給設備他新規取得に伴う償却費増+47億円

新設件数増+3億円

販売台数増: GHP+5億円・一般機器+3億円 他

電力販売+68億円、LNG販売+13億円 他

関係会社受取配当金増+47億円、為替差益減▲19億円 他

今期: 投資有価証券売却益+10億円 前期: 固定資産売却益+29億円

今期: 減損損失▲13億円 前期: 固定資産圧縮損▲28億円、減損損失▲2億円

	億円			
	FY12	FY11	増減	
修繕費	363	374	▲ 11	▲ 3.1%
消耗品費	149	142	7	5.2%
賃借料	178	176	2	1.1%
委託作業費	642	638	4	0.7%
租税課金	440	423	17	3.8%
需要開発費	247	250	▲ 3	▲ 1.4%
その他	376	387	▲ 11	▲ 2.4%

[前年度]ガス栓対策(引当含む)▲24億円、フレキ管不具合対策(引当含む)+12億円

新設件数増に伴うメータ増+5億円

売上高増に伴う事業税増+13億円、道路占用料増+3億円

[前年度]新宿ショールーム改装除却他

個別 営業主要計数(12年度 対 11年度)

お客さま件数

千件

	FY12	FY11	増減	
お客さま件数	10,678	10,557	121	1.1%
新設件数	208	192	16	8.7%

個別ガス販売実績

百万m3

		FY12	FY11	増減		
家庭用1件当り販売量(m3)		382.7	387.2	▲ 4.5	▲ 1.2%	気温影響▲4.3m3(▲1.1%)、日数差異▲1.6m3(▲0.4%)、その他+1.4m3(+0.3%)
家庭用		3,427	3,429	▲ 2	▲ 0.1%	気温影響▲39百万m3(▲1.1%)、日数差異▲12百万m3(▲0.4%)、件数差+37百万m3(+1.1%)、その他増減+12百万m3(+0.3%)
業務用	商業用	1,769	1,753	16	0.9%	
	その他用	921	919	2	0.2%	
業務用計		2,689	2,672	17	0.7%	気温影響▲23百万m3(▲0.8%)、その他増減+40百万m3(+1.5%)
工業用	発電専用	2,856	2,391	465	19.4%	
	発電専用以外	3,033	3,056	▲ 22	▲ 0.7%	
工業用計		5,889	5,446	443	8.1%	新規需要増
計		8,578	8,118	460	5.7%	
卸供給		2,196	2,212	▲ 16	▲ 0.7%	気温影響▲1百万m3(▲0.0%)、卸先需要家の既存物件稼働減▲15百万m3(▲0.7%)
合計		14,201	13,759	442	3.2%	気温影響▲63百万m3(▲0.5%)、発電専用+465百万m3(+3.4%)、工業用(発電専用以外)▲22百万m3(▲0.2%)、卸供給(気温影響除き)▲15百万m3(▲0.1%)、その他+77百万m3(+0.6%)
(内大口供給)		7,096	6,668	428	6.4%	

個別 主要決算数値(12年度 対 当初見通し)

	億円			
	FY12	FY12当初	増減	
総売上高	17,142	16,950	192	1.1%
営業利益	1,048	720	328	45.6%
経常利益	1,145	750	395	52.8%
当期純利益	785	520	265	51.1%

料金スライドの収支への影響

	億円		
	FY12	FY12当初	増減
料金によるスライド回収	415	872	▲ 457
原料費の増加分	520	1,032	▲ 512
差し引き	▲ 105	▲ 160	55

経済フレーム

	\$/bbl		
	FY12	FY12当初	増減
原油価格	113.88	120.00	▲ 6.12
為替レート	82.91	85.00	▲ 2.09

	億円			
	FY12	FY12当初	増減	
製品売上高(ガス売上高)	13,184	13,360	▲ 176	▲ 1.3%
営業費用	原材料費	8,068	8,417	▲ 349 ▲ 4.1%
	(粗利)	(5,116)	(4,943)	(173) (3.5%)
	諸給与	974	982	▲ 8 ▲ 0.7%
	諸経費	2,395	2,396	▲ 1 0.0%
	減価償却費	1,020	1,033	▲ 13 ▲ 1.2%
	LNG受託加工費	▲ 48	▲ 47	▲ 1 -
計	12,410	12,781	▲ 371	▲ 2.9%

					数量・料金構成差+271億円、単価差▲447億円
					数量・原料構成差+152億円、単価差▲501億円(為替影響=▲155、油価影響=▲291)
					数量・構成差+119億円、単価差+54億円
					出向者戻入▲4億円 他
					詳細は下記参照
					設備取得時期遅れに伴う償却費減他▲13億円
					新設件数増+4億円
					販売台数増:GHP+9億円、費用減:メンテナンス+4億円 他
営業雑収支	107	60	47	79.1%	
附帯事業収支	167	81	86	-	電力販売+80億円、LNG販売+5億円 他
営業利益	1,048	720	328	45.6%	
営業外収支	97	30	67	-	関係会社受取配当金+68億円 他
経常利益	1,145	750	395	52.8%	
特別利益	10	0	10	-	今期:投資有価証券売却益+10億円
特別損失	13	0	13	-	今期:減損損失▲13億円
法人税等	356	230	126	55.2%	
当期純利益	785	520	265	51.1%	

諸経費

	億円				
	FY12	FY12当初	増減		
修繕費	363	350	13	3.8%	フレキ管不具合対策(引当含む)+12億円 他
消耗品費	149	144	5	3.9%	新設件数増に伴うメータ増+5億円 他
賃借料	178	183	▲ 5	▲ 2.7%	建物賃借料契約更改減▲3億円 他
委託作業費	642	648	▲ 6	▲ 0.8%	システム関係委託費 他
租税課金	440	441	▲ 1	▲ 0.2%	
需要開発費	247	242	5	2.1%	家庭用営業費+5億円 他
その他	376	388	▲ 12	▲ 3.3%	除却費▲6億円 他

個別 営業主要計数(12年度 対 当初見通し)

お客さま件数

千件

	FY12	FY12当初	増減	
お客さま件数	10,678	10,680	▲ 2	0.0%
新設件数	208	186	22	12.3%

ガス販売量内訳

百万m3

	FY12	FY12当初	増減			
家庭用1件当り販売量(m3)	382.7	375.2	7.5	2.0%	気温影響+6.1m3(+1.6%)、日数差異▲0.4m3(▲0.1%)、その他+1.8m3(+0.5%)	
家庭用	3,427	3,358	69	2.1%	気温影響+53百万m3(+1.6%)、日数影響▲4百万m3(▲0.1%)、件数影響+2百万m3(+0.1%)、その他増減+18百万m3(+0.5%)	
業務用	商業用	1,769	1,720	49	2.8%	
	その他用	921	899	22	2.4%	
	業務用計	2,689	2,620	69	2.7%	気温影響+41百万m3(+1.6%)、その他増減+28百万m3(+1.1%)
工業用	発電専用	2,856	2,530	326	12.8%	
	発電専用以外	3,033	3,153	▲ 121	▲ 3.8%	
	工業用計	5,889	5,684	205	3.6%	既存物件稼働増
計	8,578	8,304	274	3.3%		
卸供給	2,196	2,209	▲ 13	▲ 0.6%	気温影響+6百万m3(+0.3%)、卸先需要家の既存物件稼働減▲19百万m3(▲0.9%)	
合計	14,201	13,871	330	2.4%	気温影響+100百万m3(+0.7%)、発電専用+326百万m3(+2.4%)、工業用(発電専用以外)▲121百万m3(▲0.9%)、	
(内大口供給)	7,096	6,904	192	2.8%	卸供給(気温影響除き)▲19百万m3(▲0.1%)、その他+44百万m3(+0.3%)	

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

実績 (12年度 対 11年度) 億円

	FY12	FY11	増減	
当期純利益	1,016	460	556	120.7%
減価償却	1,387	1,485	▲ 98	▲6.6%
営業CF (当期純利益+減価償却)	2,404	1,945	459	23.6%

実績 (12年度 対 当初見通し) 億円

	FY12	FY12当初	増減	
当期純利益	1,016	630	386	61.4%
減価償却	1,387	1,400	▲ 13	▲0.9%
営業CF (当期純利益+減価償却)	2,404	2,030	374	18.4%

設備投資内訳

実績 (12年度 対 11年度) 億円

	FY12	FY11	増減	
製造設備	228	187	41	21.8%
供給設備	875	744	131	17.6%
業務設備他	166	207	▲ 41	▲19.5%
連結子会社設備投資*	568	326	242	74.2%
計	1,837	1,464	373	25.5%

製造設備 : 日立LNG基地関連他+41億円

供給設備 : 需要開発関連+17億円、安定供給関連他+114億円

業務設備他 : その他業務設備他▲41億円

実績 (12年度 対 当初見通し) 億円

	FY12	FY12当初	増減	
製造設備	228	286	▲ 58	▲20.0%
供給設備	875	864	11	1.4%
業務設備他	166	240	▲ 74	▲30.5%
連結子会社設備投資*	568	520	48	9.2%
計	1,837	1,910	▲ 73	▲3.8%

製造設備 : 日立LNG基地関連他▲58億円

供給設備 : 需要開発関連+41億円、その他供給設備他▲30億円

業務設備他 : その他業務設備他▲74億円

*上記2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/\$
	FY12実績			
	上期	下期	年度	
原油価格	113.97	113.78	113.88	\$/bbl
為替レート	79.41	86.57	82.91	円/\$
	増減			
	上期	下期	年度	
原油価格	-3.97	-3.78	-3.88	\$/bbl
為替レート	20.59	13.43	17.09	円/\$

原油価格・為替レート変動の年度収支影響感度

億円

	1\$/bbl	1Q	2Q	3Q	4Q	年度
売上高		▲ 17	▲ 17	▲ 6	0	▲ 40
原料		▲ 14	▲ 15	▲ 16	▲ 2	▲ 47
粗利		▲ 3	▲ 2	10	2	7

※原油価格が1\$下がった場合の年度収支影響額

億円

	1円/\$	1Q	2Q	3Q	4Q	年度
売上高		▲ 21	▲ 23	▲ 22	▲ 5	▲ 71
原料		▲ 22	▲ 19	▲ 23	▲ 21	▲ 85
粗利		1	▲ 4	1	16	14

※為替が1円円高になった場合の年度収支影響額

連結 主要決算数値(13年度見通し 対 12年度実績)

		億円				
		FY13	FY12	増減		備考
売上高		21,160	19,156	2,004	10.5%	都市ガス売上高+1,178(売上単価増他)、器具及びガス工事+30
営業利益		1,610	1,456	154	10.6%	都市ガス+176
経常利益		1,550	1,474	76	5.1%	
当期純利益		1,010	1,016	▲ 6	▲0.7%	特別損益▲29(関係会社株式売却益減▲34、投資有価証券売却益減▲10他)
総資産		20,900	19,924	976	4.9%	
自己資本		9,640	9,276	364	3.9%	当期純利益計上により利益剰余金増加
自己資本比率	(%)	46.1	46.6	▲ 0.5	-	
総資本回転率	(回転)	1.04	0.99	0.05	-	売上高増(+10.5%)により上昇
ROA(*2)	(%)	4.9	5.3	▲ 0.4	-	当期純利益減(▲0.7%)等により下落
ROE(*2)	(%)	10.7	11.5	▲ 0.8	-	当期純利益減(▲0.7%)等により下落
有利子負債残高		7,160	6,425	735	11.4%	東京ガス+780
D/Eレシオ		0.74	0.69	-	-	
	当期純利益	1,010	1,016	▲ 6	▲0.7%	
	減価償却(*3・4)	1,390	1,387	3	0.2%	
営業キャッシュ・フロー(*1)		2,400	2,404	▲ 4	▲0.2%	
設備投資(*3)		2,580	1,837	743	40.4%	
TEP		575	598	▲ 23	▲3.8%	
(WACC)		3.2%	3.2%	-	-	
1株当たり当期純利益	(円/株)	39.96	39.52	0.44	1.1%	自己株式取得により上昇
1株当たり純資産	(円/株)	386.25	324.67	61.58	19.0%	
総分配性向(*5)	(*6)	-	60.7%	-	-	

(*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(13年度見通し 対 12年度実績)

	億円			
	FY13	FY12	増減	
総売上高	19,100	17,142	1,958	11.4%
営業利益	1,300	1,048	252	24.0%
経常利益	1,280	1,145	135	11.7%
当期純利益	870	785	85	10.7%

料金スライドの収支への影響

	FY13	FY12	増減
料金によるスライド回収	1,861	415	1,446
原料費の増加分	1,660	520	1,140
差し引き	201	▲ 105	306

経済フレーム

	FY13	FY12	増減
原油価格	110.00	113.88	-3.88 \$/bbl
為替レート	100.00	82.91	17.09 円/\$

	億円				
	FY13	FY12	増減		
製品売上高(ガス売上高)	14,830	13,184	1,646	12.5%	
営業費用	原材料費	9,416	8,068	1,348	16.7%
	(粗利)	(5,414)	(5,116)	(298)	(5.8%)
	諸給与	956	974	▲ 18	▲ 1.9%
	諸経費	2,468	2,395	73	3.0%
	減価償却費	1,019	1,020	▲ 1	▲ 0.2%
LNG受託加工費	▲ 45	▲ 48	3	-	
計	13,814	12,410	1,404	11.3%	
受注工事収支	4	3	1	-	
器具販売等収支	93	103	▲ 10	▲ 10.6%	
営業雑収支	97	107	▲ 10	▲ 9.7%	
附帯事業収支	187	167	20	11.9%	
営業利益	1,300	1,048	252	24.0%	
営業外収支	▲ 20	97	▲ 117	-	
経常利益	1,280	1,145	135	11.7%	
特別利益	0	10	▲ 10	-	
特別損失	0	13	▲ 13	-	
法人税等	410	356	54	14.9%	
当期純利益	870	785	85	10.7%	

数量・料金構成差+180億円、単価差+1,466億円

数量・原料構成差+201億円、単価差+1,147億円(為替影響=+1,415、油価影響=▲261)

数量・構成差▲21億円、単価差+319億円

数理計算上の差異費用▲22億円 他

詳細は下記参照

既存設備償却進捗に伴う減他▲1億円

新設件数増+1億円

販売台数減等: GHP▲7億円

LNG販売+24億円、電力販売▲4億円 他

関係会社受取配当金減▲75億円 他

今期: 投資有価証券売却益+10億円

今期: 減損損失▲13億円

諸経費

	億円			
	FY13	FY12	増減	
修繕費	349	363	▲ 14	▲ 3.9%
消耗品費	152	149	3	1.5%
賃借料	182	178	4	2.2%
委託作業費	653	642	11	1.6%
租税課金	466	440	26	5.9%
需要開発費	262	247	15	6.1%
その他	404	376	28	7.7%

[前年度]フレキ管不具合対策(引当含む)▲12億円

導管関係+4億円、家庭用営業+3億円、大口用営業+2億円 他

売上高増に伴う事業税増+23億円、道路占用料+6億円 他

家庭用営業+14億円 他

除却費+17億円、試験研究費+4億円、電力料+2億円 他

個別 営業主要計数(13年度見通し 対 12年度実績)

お客さま件数

千件

	FY13	FY12	増減	
お客さま件数	10,804	10,678	126	1.2%
新設件数	218	208	10	4.4%

ガス販売量内訳

百万m3

	FY13	FY12	増減			
家庭用1件当り販売量(m3)	375.7	382.7	▲ 7.0	▲1.8%	気温影響▲3.8m3(▲1.0%)、日数差異+0.2m3(+0.1%)、その他増減▲3.4m3(▲0.9%)	
家庭用	3,405	3,427	▲ 22	▲0.6%	気温影響▲33百万m3(▲1.0%)、日数差異+2百万m3(+0.1%)、件数差異+42百万m3(+1.2%)、その他増減▲33百万m3(▲0.9%)	
業務用	商業用	1,735	1,769	▲ 34	▲1.9%	
	その他用	915	921	▲ 6	▲0.7%	
・	業務用計	2,650	2,689	▲ 39	▲1.5%	気温影響▲44百万m3(▲1.6%)、その他増減+5百万m3(+0.1%)
工業用	発電専用	3,156	2,856	300	10.5%	
	発電専用以外	3,087	3,033	54	1.8%	
	工業用計	6,243	5,889	354	6.0%	既存物件稼働増
計	8,893	8,578	315	3.7%		
卸供給	2,273	2,196	77	3.5%	気温影響▲1百万m3(▲0.0%)、卸先需要家の既存物件稼働増+78百万m3(+3.5%)	
合計	14,571	14,201	370	2.6%	気温影響▲78百万m3(▲0.5%)、発電専用+300百万m3(+2.1%)、工業用(発電専用以外)+54百万m3(+0.4%)、卸供給(気温影響除き)+78百万m3(+0.5%)、その他+16百万m3(+0.1%)	
(内大口供給)	7,450	7,096	354	5.0%		

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

13年度通期見通し（今回（4/26）対 12年度実績） 億円

	FY13見通し	FY12	増減	
当期純利益	1,010	1,016	▲ 6	▲0.7%
減価償却	1,390	1,387	3	0.2%
営業CF(当期純利益+減価償却)	2,400	2,404	▲ 4	▲0.2%

設備投資内訳

13年度通期見通し（今回（4/26）対 12年度実績） 億円

	FY13見通し	FY12	増減	
製造設備	280	228	52	22.7%
供給設備	965	875	90	10.4%
業務設備他	219	166	53	31.4%
連結子会社設備投資*	1,116	568	548	96.5%
計	2,580	1,837	743	40.4%

製造設備：日立LNG基地関連他+52億円

供給設備：需要開発関連+16億円、安定供給関連他+74億円

業務設備他：その他業務設備他+53億円

*上記表の「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。