

参考資料

	ページ	
実績編		
・ 連結	主要決算数値（15年度 対 14年度）	1
	その他エネルギー及びその他セグメント内訳（15年度 対 14年度）	2
	主要連結子会社実績（15年度 対 14年度）	3
・ 個別	主要決算数値（15年度 対 14年度）	4
	発電用途向けストック量・エネファーム販売状況	5
・ 連結	営業キャッシュフロー、設備投資内訳及び投融資	6
見通し編		
・ 個別	経済フレーム及び年度収支影響感度	7
・ 連結	主要決算数値（今回見通し 対 前回見通し）	8
・ 個別	主要決算数値（今回見通し 対 前回見通し）	9
	主要決算数値（今回見通し 対 14年度）	10
・ 連結	営業キャッシュフロー、設備投資内訳及び投融資	11

実績編

連結 主要決算数値 (15年度 対 14年度)

第3四半期実績

(単位: 億円未満切捨て)

	FY15 3Q	FY14 3Q	増減		備考
売上高	13,399	15,801	▲ 2,402	▲ 15.2%	都市ガス▲2,015(単価減)、その他エネルギー▲458(電力▲338)
営業利益	1,284	567	717	126.3%	都市ガス+688
経常利益	1,253	514	739	143.6%	為替差損益+10(▲11←▲21)
親会社株主に帰属する当期純利益	789	377	412	108.8%	減損損失▲186(▲191←▲5)、固定資産売却益▲54(0←54)、投資有価証券売却益▲48(0←48)、投資有価証券評価損+5(0←▲5)
総資産 ※	22,035	22,576	▲ 541	▲ 2.4%	流動資産▲848(譲渡性預金▲430、売掛金▲321)、有形・無形固定資産+201
自己資本 ※	10,862	10,695	167	1.6%	親会社株主に帰属する当期純利益+789、自己株式市場買付▲338、配当▲241
自己資本比率 ※ (%)	49.3%	47.4%	1.9%	—	総資産の減少(▲2.4%)に対し、自己資本が増加(+1.6%)したため上昇
総資本回転率 (回転)	0.60	0.72	▲ 0.12	—	
有利子負債残高 ※	7,631	7,307	324	4.4%	東京ガス+358、TGフルート+47、TGリース+26、TGエンジニアリングソリューションズ▲130
親会社株主に帰属する当期純利益	789	377	412	108.8%	
減価償却(*2・3)	1,039	1,041	▲ 2	▲ 0.2%	
営業キャッシュ・フロー(*1)	1,828	1,419	409	28.8%	
設備投資(*2)	1,488	1,406	82	5.9%	東京ガス+153
1株当たり当期純利益 (円/株)	32.87	15.42	17.45	113.2%	親会社株主に帰属する当期純利益増(+412)により上昇
1株当たり純資産 ※ (円/株)	454.50	438.28	16.22	3.7%	

FY14 3Q数値は、P/L系の項目は前年同四半期数値を表示、B/S系の項目は前期末(2015年3月末)数値を表示(※印付き項目)

(*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「親会社株主に帰属する当期純利益+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

連結 その他エネルギー及びその他セグメント内訳（15年度 対 14年度）

その他エネルギーセグメント 主な内訳

億円

実績	売上高				営業利益			
	FY15 3Q	FY14 3Q	増減		FY15 3Q	FY14 3Q	増減	
電力	896	1,234	▲ 338	▲27.4%	90	149	▲ 59	▲39.4%
L N G 販売	594	603	▲ 9	▲1.5%	104	22	82	367.8%
エネルギーサービス	677	688	▲ 11	▲1.6%	29	15	14	96.9%
L P G 等	234	302	▲ 68	▲22.4%	2	▲ 9	11	—
産業ガス等	165	197	▲ 32	▲16.2%	14	10	4	38.9%

（主な増減要因）

電力 : <電力> 販売単価減・販売量減等による売上減・利益減
 L N G 販売 : <L N G 販売> 販売量増も販売単価減による売上減、庫出単価減等による利益増

その他セグメント 主な内訳

億円

実績	売上高				営業利益			
	FY15 3Q	FY14 3Q	増減		FY15 3Q	FY14 3Q	増減	
建設	510	589	▲ 79	▲13.4%	25	13	12	95.8%
船舶	138	166	▲ 28	▲16.8%	12	20	▲ 8	▲39.3%
情報処理サービス	149	141	8	5.5%	0	0	0	—
海外	213	274	▲ 61	▲22.4%	19	80	▲ 61	▲75.7%
クレジット・リース	101	100	1	1.2%	9	9	0	▲2.9%

（主な増減要因）

海外 : T G プルット、T G バーネットにおける売上減・利益減

主要連結子会社実績（15年度 対 14年度）

百万円

	売上高			営業利益			経常利益			当期純利益(※1)			セグメント	差異理由	
	FY15 3Q	FY14 3Q	増減	FY15 3Q	FY14 3Q	増減	FY15 3Q	FY14 3Q	増減	FY15 3Q	FY14 3Q	増減			
連結	1,339,907	1,580,129	▲ 240,222	128,412	56,747	71,665	125,378	51,472	73,906	78,900	37,788	41,112			
東京ガス	1,185,628	1,432,997	▲ 247,369	101,338	26,851	74,487	105,777	32,798	72,979	60,709	27,595	33,114	都市ガス他 (※2)		
主要な連結子会社	東京ガス都市開発	17,423	18,096	▲ 673	3,814	3,543	271	3,878	3,558	320	2,575	4,280	▲ 1,705	不動産	建物賃貸料減による売上減、前年度土地売却による特別利益あり
	東京ガスエンジニアリングソリューションズ(※3)	94,791	107,384	▲ 12,593	4,763	2,767	1,996	4,930	2,328	2,602	3,266	1,413	1,853	その他エネルギー・その他	建設売上減、ES利益増
	ガスター	24,476	25,731	▲ 1,255	1,348	1,965	▲ 617	1,408	2,020	▲ 612	878	1,283	▲ 405	器具及びガス工事	器具販売減による売上減、利益減
	東京エクスピータンカー	13,829	16,613	▲ 2,784	1,229	2,025	▲ 796	1,132	1,883	▲ 751	755	1,208	▲ 453	その他	運賃収入減による売上減、利益減
	キャプティ	35,358	39,881	▲ 4,523	442	863	▲ 421	470	861	▲ 391	292	144	148	器具及びガス工事・その他	器具販売およびガス工事減による売上減、利益減
	エジオ	75,369	102,693	▲ 27,324	5,225	4,568	657	5,243	4,585	658	3,730	3,173	557	その他エネルギー	電力販売単価減、販売量減による売上減、原価減により利益増
	その他	194,320	217,512	▲ 23,192	9,784	17,795	▲ 8,011	7,376	17,385	▲ 10,009	▲ 10,703	13,240	▲ 23,943		販売単価減、販売量減による売上減、利益減…TGブルーート、TGパーネット 海外事業における減損（特別損失）…TGパーネット（▲106億円）、TGQCLNG（▲84億円）
連結子会社計	455,569	527,913	▲ 72,344	26,608	33,529	▲ 6,921	24,440	32,623	▲ 8,183	794	24,744	▲ 23,950			

(※1)連結ベースの当期純利益は、「親会社株主に帰属する当期純利益」を示す。

(※2)東京ガスのセグメントには、「都市ガス」のほか、「器具及びガス工事」・「その他エネルギー」・「その他」あり。

(※3)FY14 3Q実績は、旧エネルギーアドバンスと旧東京ガスエンジニアリングの単純合算値。

個別 主要決算数値(15年度 対 14年度)

第3四半期実績

	億円			
	FY15 3Q	FY14 3Q	増減	
総売上高	11,856	14,329	▲ 2,473	▲17.3%
営業利益	1,013	268	745	277.4%
経常利益	1,057	327	730	222.5%
当期純利益	607	275	332	120.0%

料金スライドの収支への影響

	億円		
	FY15 3Q	FY14 3Q	増減
料金によるスライド回収	▲1,520	479	▲1,999
原料費の増加分	▲2,016	530	▲2,546
差し引き	496	▲51	547

金額は基準価格に対する増減額

経済フレーム

	\$/bbl		
	FY15 3Q	FY14 3Q	増減
原油価格	54.59	102.51	▲ 47.92
為替レート	121.74	106.73	15.01

		億円			
		FY15 3Q	FY14 3Q	増減	
製品売上高(ガス売上高)		8,939	10,947	▲ 2,008	▲18.3%
営業費用	原材料費	5,075	7,685	▲ 2,610	▲34.0%
	(粗利)	(3,864)	(3,262)	(602)	(18.4%)
	諸給与	650	642	8	1.3%
	諸経費	1,700	1,785	▲ 85	▲4.8%
	減価償却費	762	755	7	0.9%
	LNG受託加工費	▲ 32	▲ 34	2	-
計	8,156	10,833	▲ 2,677	▲24.7%	
受注工事収支	▲ 2	▲ 1	▲ 1	-	
器具販売等収支	94	42	52	123.0%	
営業雑収支	92	41	51	123.8%	
附帯事業収支	138	113	25	22.4%	
営業利益	1,013	268	745	277.4%	
営業外収支	44	59	▲ 15	▲25.4%	
経常利益	1,057	327	730	222.5%	
特別利益	0	61	▲ 61	-	
特別損失	248	5	243	-	
法人税等	201	108	93	86.3%	
当期純利益	607	275	332	120.0%	

数量・料金構成差▲28億円、単価差▲1,980億円

数量・原料構成差▲64億円、単価差▲2,546億円(為替影響=+532、油価影響=▲3,151)

数量・構成差+36億円、単価差+566億円

数理計算上の差異+40億円、人員減 他

詳細は下記参照

設備新規取得に伴う償却費増他

前年度器具メンテナンス引当影響+43億円 他

電力販売▲63億円、LNG販売+82億円 他

関係会社受取配当金▲51億円、為替レート差損益+21億円 他

前期:投資有価証券売却益48億円、固定資産売却益12億円 他

今期:投資有価証券評価損247億円 他 前期:投資有価証券評価損5億円

諸経費

		億円			
		FY15 3Q	FY14 3Q	増減	
修繕費		247	249	▲ 2	▲1.0%
消耗品費		103	107	▲ 4	▲3.3%
賃借料		134	133	1	0.6%
委託作業費		490	475	15	3.2%
租税課金		319	347	▲ 28	▲8.1%
需要開発費		143	140	3	1.7%
その他		264	334	▲ 70	▲21.0%

売上高減に伴う事業税減 他

前年度経年ガス導管引当に伴う除却費減 他

個別 発電用途向けストック量・エネファーム販売状況

①発電用途向けストック量

単位：(千kW)

	14年度	15年度	
	2015年3月 実績(a)	2015年12月 実績(b)	対前年度末増減 (c)=(b)-(a)
民生用コージェネ	539	560	21
産業用コージェネ	1,248	1,253	5
発電専用	3,743	3,749	6
合計	5,530	5,561	31

<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【エネファーム販売台数(落成ベース)】

(15年度 今期対前年同期比較)

(台、%)

	今期	前年同期	増減	増減率
エネファーム	13,459	9,645	3,814	39.5%

(15年度 対計画進捗状況)

(台、%)

	今期	年間計画	年間進捗率
エネファーム	13,459	18,100	74.4%

連結 営業キャッシュフロー、設備投資内訳及び投融資

営業キャッシュフロー

実績（今期3Q 対 前期3Q） 億円

	FY15 3Q	FY14 3Q	増減	
親会社株主に帰属する当期純利益	789	377	412	108.8%
減価償却	1,039	1,041	▲2	▲0.2%
営業CF(親会社株主に帰属する当期純利益+減価償却)	1,828	1,419	409	28.8%

個別実績（今期3Q 対 前期3Q） 億円

	FY15 3Q	FY14 3Q	増減	
当期純利益	607	275	332	120.0%
減価償却	788	782	6	0.8%
営業CF(当期純利益+減価償却)	1,395	1,057	338	32.0%

* 減価償却には長期前払費用償却を含む

設備投資内訳

実績（今期3Q 対 前期3Q） 億円

	FY15 3Q	FY14 3Q	増減	
製造設備	236	226	10	4.3%
供給設備	703	641	62	9.6%
業務設備他	184	102	82	78.9%
東京ガス 計	1,124	971	153	15.7%
連結子会社設備投資	391	450	▲59	▲13.1%
調整額	▲27	▲15	▲12	—
合計	1,488	1,406	82	5.9%

製造設備 : その他製造設備他+10億円

供給設備 : 安定供給関連他+62億円

業務設備他 : 不動産開発、IT、その他業務設備他+82億円

連結子会社 : (株)扇島パワー減他▲59億円

投融資実績 億円

	FY15 3Q	FY14 3Q	増減	
投融資	85	11	74	635.1%
回収	17	70	▲53	▲75.5%
相殺後	68	▲59	127	—

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

	今回1/29見通し			
	上期	下期	年度	
原油価格	58.84	43.15	50.94	\$/bbl
為替レート	121.87	120.75	121.31	円/\$
	前回10/30見通し			
	上期	下期	年度	
原油価格	58.84	55.00	56.93	\$/bbl
為替レート	121.87	120.00	120.94	円/\$
	増減			
	上期	下期	年度	
原油価格	0.00	▲ 11.85	▲ 5.99	\$/bbl
為替レート	0.00	0.75	0.37	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	4Q	年度
売上高		0	0
原料		4	4
粗利		▲ 4	▲ 4

*油価が1\$上昇した場合の収支影響額(億円)

億円

	1円/\$	4Q	年度
売上高		3	3
原料		12	12
粗利		▲ 9	▲ 9

*為替が1円円安になった場合の収支影響額(億円)

連結 主要決算数値(今回見通し 対 前回見通し)

億円

	今回 (1/29)	前回 (10/30)	増減		備考
売上高	18,950	18,960	▲ 10	▲0.1%	
営業利益	1,880	1,680	200	11.9%	都市ガス+179(単価差)、その他エネルギー+13、器具・工事▲22(器具メンテナンス引当影響)
経常利益	1,810	1,620	190	11.7%	
親会社株主に帰属する当期純利益	1,220	1,220	0	0.0%	特別損益▲165 他

総資産	22,960	23,080	▲ 120	▲0.5%	
自己資本	11,320	11,290	30	0.3%	
自己資本比率 (%)	49.3%	48.9%	0.4%	-	
総資本回転率 (回転)	0.83	0.83	▲ 0.00	-	
ROA(*2) (%)	5.3%	5.3%	0.0%	-	
ROE(*2) (%)	11.0%	11.1%	▲0.1%	-	
有利子負債残高	7,370	7,390	▲ 20	▲0.3%	
D/Eレシオ	0.65	0.65	0.0	-	
	親会社株主に帰属する当期純利益	1,220	1,220	0	0.0%
	減価償却(*3・4)	1,440	1,430	10	0.7%
営業キャッシュ・フロー(*1)	2,660	2,650	10	0.4%	
設備投資(*3)	2,490	2,700	▲ 210	▲7.8%	
TEP	549	398	151	37.9%	
(WACC)	3.6%	3.6%	0.0%	-	
1株当たり当期純利益 (円/株)	50.88	50.88	0.00	0.0%	
1株当たり純資産 (円/株)	473.62	472.36	1.26	0.3%	
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「親会社株主に帰属する当期純利益+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(今回見通し 対 前回見通し) 通期見通し

	億円			
	今回	前回10/30	増減	
総売上高	16,930	17,000	▲ 70	▲0.4%
営業利益	1,540	1,390	150	10.8%
経常利益	1,610	1,420	190	13.4%
当期純利益	1,020	1,100	▲ 80	▲7.3%

料金スライドの収支への影響				億円	
	今回	前回10/30	増減		
料金によるスライド回収	▲ 2,598	▲ 2,560	▲ 38		
原料費の増加分	▲ 3,255	▲ 3,033	▲ 222		
差し引き	657	473	184		

金額は基準価格に対する増減額

経済フレーム				
	今回	前回10/30	増減	
原油価格	50.94	56.93	▲ 5.99 \$/bbl	
為替レート	121.31	120.94	0.37 円/\$	

億円				
	今回	前回10/30	増減	
製品売上高(ガス売上高)	12,710	12,780	▲ 70	▲0.5%
営業費用	原材料費	6,999	7,234	▲ 235 ▲3.2%
	(粗利)	(5,711)	(5,546)	(165) (3.0%)
	諸給与	871	890	▲ 19 ▲2.1%
	諸経費	2,460	2,460	0 0.0%
	減価償却費	1,064	1,048	16 1.5%
	LNG受託加工費	▲ 40	▲ 40	0 -
計	11,354	11,592	▲ 238 ▲2.1%	
受注工事収支	1	0	1 -	
器具販売等収支	49	68	▲ 19 ▲27.9%	器具メンテナンス(今期分)引当繰入増▲29億円 他
営業雑収支	50	68	▲ 18 ▲26.5%	
附帯事業収支	134	134	0 0.0%	電力販売▲5億円、LNG販売+5億円 他
営業利益	1,540	1,390	150 10.8%	
営業外収支	70	30	40 133.3%	関係会社受取配当金+40億円
経常利益	1,610	1,420	190 13.4%	
特別利益	0	0	0 -	
特別損失	248	25	223 -	今回:投資有価証券評価損247億円 他、前回:投資有価証券評価損25億円
法人税等	342	294	48 16.3%	
当期純利益	1,020	1,100	▲ 80 ▲7.3%	

諸経費 億円				
	今回	前回10/30	増減	
修繕費	357	357	0	0.0%
消耗品費	148	148	0	0.0%
賃借料	182	182	0	0.0%
委託作業費	685	685	0	0.0%
租税課金	439	440	▲ 1 ▲0.2%	
需要開発費	227	231	▲ 4 ▲1.7%	
その他	422	417	5 1.2%	

個別 主要決算数値(今回見通し 対 14年度) 通期見通し

	億円			
	今回	前期	増減	
総売上高	16,930	20,835	▲ 3,905	▲18.7%
営業利益	1,540	1,261	279	22.0%
経常利益	1,610	1,400	210	15.0%
当期純利益	1,020	1,038	▲ 18	▲1.8%

	億円		
	今回	前期	増減
料金によるスライド回収	▲ 2,598	779	▲ 3,377
原料費の増加分	▲ 3,255	500	▲ 3,755
差し引き	657	279	378

金額は基準価格に対する増減額

	経済フレーム		
	今回	前期	増減
原油価格	50.94	90.36	▲ 39.42 \$/bbl
為替レート	121.31	109.76	11.55 円/\$

	億円			
	今回	前期	増減	
製品売上高(ガス売上高)	12,710	16,043	▲ 3,333	▲20.8%
営業費用	原材料費	6,999	10,693	▲ 3,694 ▲34.6%
	(粗利)	(5,711)	(5,350)	(361) (6.8%)
	諸給与	871	862	9 1.0%
	諸経費	2,460	2,492	▲ 32 ▲1.3%
	減価償却費	1,064	1,024	40 3.9%
	LNG受託加工費	▲ 40	▲ 46	6 -
計	11,354	15,027	▲ 3,673	▲24.4%
受注工事収支	1	9	▲ 8 -	
器具販売等収支	49	56	▲ 7 ▲14.0%	
営業雑収支	50	66	▲ 16 ▲24.8%	
附帯事業収支	134	179	▲ 45 ▲25.2%	
営業利益	1,540	1,261	279	22.0%
営業外収支	70	138	▲ 68 ▲49.5%	
経常利益	1,610	1,400	210	15.0%
特別利益	0	70	▲ 70 -	
特別損失	248	13	235 -	
法人税等	342	418	▲ 76 ▲18.3%	
当期純利益	1,020	1,038	▲ 18 ▲1.8%	

数量・料金構成差+33億円、単価差▲3,366億円
数量・原料構成差+61億円、単価差▲3,755億円(為替影響=+554、油価影響=▲4,606)
数量・構成差▲28億円、単価差+389億円
数理計算上の差異費用+53億円、人員減 他
詳細は下記参照
設備新規取得に伴う償却費増他
新設件数減 他
器具メンテナンス引当影響▲6億円 他
LNG販売+48億円、電力販売▲95億円 他
関係会社受取配当金▲55億円 他
前期:投資有価証券売却益50億円、固定資産売却益19億円
今期:投資有価証券評価損247億円 他、前期:投資有価証券評価損7億円 他

	億円			
	今回	前期	増減	
修繕費	357	361	▲ 4 ▲1.1%	
消耗品費	148	148	0 ▲0.3%	
賃借料	182	176	6 3.4%	
委託作業費	685	646	39 5.9%	ITインフラ維持管理増 他
租税課金	439	481	▲ 42 ▲8.9%	売上高減に伴う事業税減 他
需要開発費	227	216	11 5.1%	
その他	422	464	▲ 42 ▲8.8%	前年度経年ガス導管対策引当に伴う今年度の除却費減 他

連結 営業キャッシュフロー、設備投資内訳及び投融资

営業キャッシュフロー

見通し（今回通期 対 前期）

億円

	今回1/29	前期	増減	
親会社株主に帰属する当期純利益	1,220	958	262	27.3%
減価償却	1,440	1,418	22	1.5%
営業CF(親会社株主に帰属する当期純利益+減価償却)	2,660	2,376	284	11.9%

個別見通し（今回通期 対 前期）

億円

	今回1/29	前期	増減	
当期純利益	1,020	1,038	▲18	▲1.8%
減価償却	1,098	1,059	39	3.6%
営業CF(当期純利益+減価償却)	2,118	2,097	21	1.0%

見通し（今回通期 対 前回見通し）

億円

	今回1/29	前回10/30	増減	
親会社株主に帰属する当期純利益	1,220	1,220	0	0.0%
減価償却	1,440	1,430	10	0.7%
営業CF(親会社株主に帰属する当期純利益+減価償却)	2,660	2,650	10	0.4%

個別見通し（今回通期 対 前回見通し）

億円

	今回1/29	前回10/30	増減	
当期純利益	1,020	1,100	▲80	▲7.3%
減価償却	1,098	1,080	18	1.6%
営業CF(当期純利益+減価償却)	2,118	2,180	▲62	▲2.8%

* 減価償却には長期前払費用償却を含む

設備投資内訳

（今回通期見通し 対 前期）

億円

	今回1/29	前期	増減	
製造設備	400	359	41	11.4%
供給設備	1,060	1,014	46	4.6%
業務設備他	392	213	179	83.3%
東京ガス 計	1,853	1,587	266	16.8%
連結子会社設備投資	672	704	▲32	▲4.5%
調整額	▲35	▲45	10	—
合計	2,490	2,245	245	10.9%

製造設備 : 日立LNG基地関連、その他製造設備他+41億円
 供給設備 : 安定供給関連他+46億円
 業務設備他 : 不動産開発、IT、その他業務設備他+179億円
 連結子会社 : 海外投資▲17億円他

（今回通期見通し 対 前回見通し）

億円

	今回1/29	前回10/30	増減	
製造設備	400	401	▲1	▲0.4%
供給設備	1,060	1,036	24	2.4%
業務設備他	392	470	▲78	▲16.5%
東京ガス 計	1,853	1,908	▲55	▲2.9%
連結子会社設備投資	672	833	▲161	▲19.2%
調整額	▲35	▲41	6	—
合計	2,490	2,700	▲210	▲7.8%

製造設備 : その他製造設備他▲1億円
 供給設備 : 保安関連他+24億円
 業務設備他 : その他業務設備他▲78億円
 連結子会社 : 海外投資▲100億円他

投融资見通し

億円

	今回1/29	前期	増減	
投融资	149	35	114	316.1%
回収	30	80	▲50	▲62.6%
相殺後	119	▲45	164	—

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