

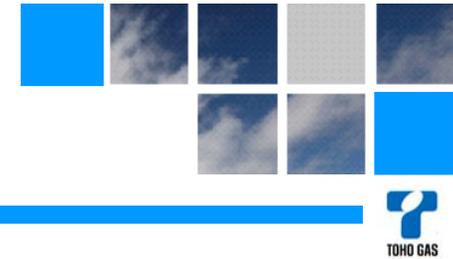
2013年度 第2四半期決算 説明資料



2013年10月30日

東邦ガス株式会社

目 次



1. 2013年度第2四半期決算の概要・・・・・・・・・・ 3

2. 2013年度の見通し・・・・・・・・・・・・・・・・ 9

<参考1> 中期経営計画目標の進捗・・・・・・・・ 13

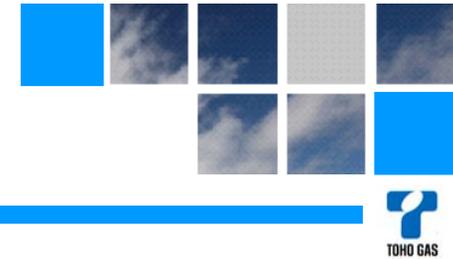
<参考2> 原料受入体制・広域供給体制の強化・・ 14

(伊勢湾横断ガスパイプライン、知多緑浜工場No.3LNGタンク)

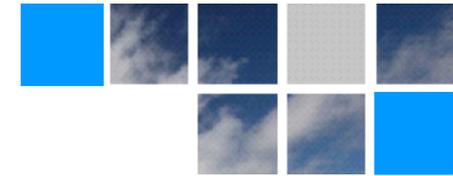
本資料における業績予想及び将来の予測に関する記述は、現時点で入手された情報に基づき判断した予想であり、潜在的なリスクや不確実性が含まれております。従いまして、実際の業績は、さまざまな要因により、これらの業績予想とは異なることがありますことをご承知おき下さい。

1. 2013年度第2四半期決算の概要

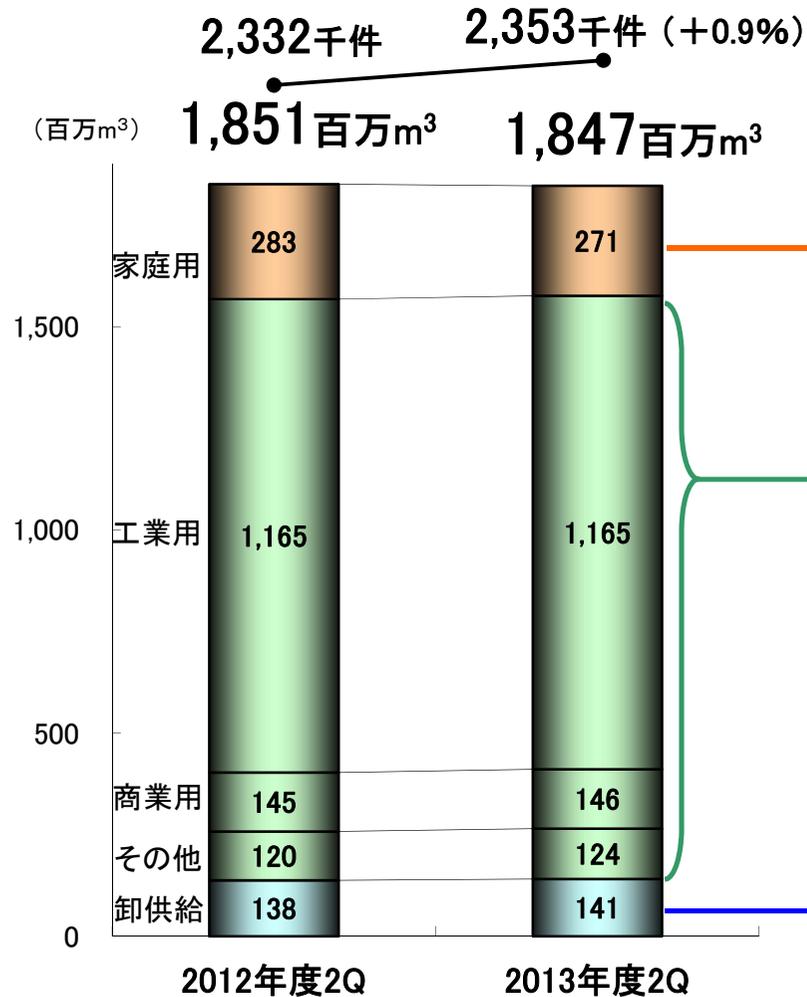
(1)まとめ



- ガス販売量は1,847百万m³、対前年0.2%減
LPG販売量は187千トン、同1.9%減
- 売上高は2,503億円、対前年5.9%増
経常利益は52億円、同40.6%減



(2)お客さま数・販売量(第2四半期)



都市ガス

Δ4百万m³ (Δ0.2%)

家庭用 Δ12百万m³ (Δ4.2%)

気温が前年に比べ高かった影響により減少

業務用 +5百万m³ (+0.3%)

既存のお客さま設備の稼動減はあったものの、
需要開発を進めたことなどにより増加

卸供給 +3百万m³ (+2.3%)

LPG

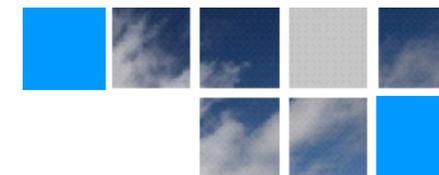
お客さま数[※] 1.0%: 334千件 → 338千件

販売量 Δ1.9%: 191千トン → 187千トン

※配送受託件数は含まない

平均気温	22.8°C	23.2°C	+0.4°C
------	--------	--------	--------

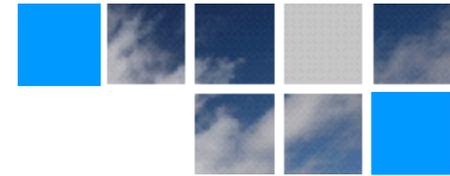
(3) 収支状況



単位: 億円

	2013年度 (2Q累計)	2012年度 (2Q累計)	増減	増減率
ガス販売量 (億m ³)	18.5	18.5	△ 0.0	△ 0.2%
売上高	2,503	2,364	138	5.9%
売上原価	1,822	1,623	199	12.3%
供給販売費 一般管理費	632	655	△ 23	△ 3.6%
経常利益	52	87	△ 35	△ 40.6%
四半期純利益	32	49	△ 16	△ 34.2%

(注) 原油価格(全日本CIF): 2013年度2Q 107.7ドル/バレル、 2012年度2Q 114.0ドル/バレル(6.3ドル安)
 為替レート(TTM) : 2013年度2Q 98.9円/ドル、 2012年度2Q 79.4円/ドル (19.5円安)



(4) 経常利益 増減要因(第2四半期)

◆ 対前年

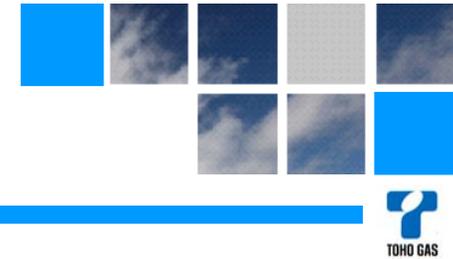
経常利益(87億円⇒52億円) Δ 35億円

■ ガス販売量の影響 Δ 10億円

■ スライドタイムラグの影響 Δ 10億円

(2012年度2Q Δ 50億円 ⇒ 2013年度2Q Δ 60億円)

■ その他 Δ 15億円



(5) 経常利益 増減要因(第2四半期)

◆ 対計画

経常利益(20億円⇒52億円) **+32億円**

■ スライドタイムラグの影響 **+25億円**

■ その他 **+ 7億円**

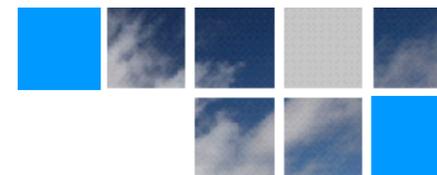
<参考>4-9月の前提

(単位:\$/bbl、円/\$)

	実績	計画*	増減
原油価格(全日本CIF)	108	111	△3
為替レート(TTM)	99	99	△0

※ 7月以降は、原油価格115\$/bbl、為替レート100円/\$

(6) 財政状況

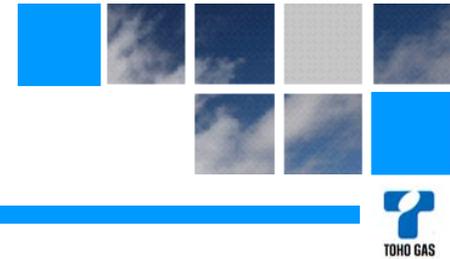


単位：億円

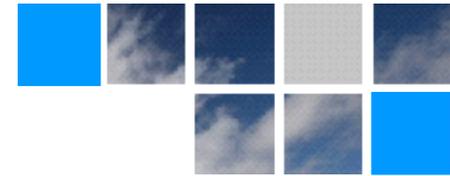
	2013年度 (2Q末)	2012年度 (期末)	増減		2013年度 (2Q)	2012年度 (2Q)	増減
総資産 (投資有価証券 評価益)	4,966 (417)	5,044 (343)	△78 (73)	営業CF	149	180	△30
純資産	2,444	2,364	79	投資CF (フリーキャッシュフロー)	△145 (3)	△191 (△10)	45 (14)
自己資本比率	49.2%	46.9%	2.3 ポイント	財務CF	2	△39	42
有利子負債	1,648	1,620	28	現預金の増減額	14	△51	65
				現預金期末残高	130	115	14
				設備投資額	144	175	△31
				減価償却費	171	183	△11

2. 2013年度の見通し

(1)まとめ



- ガス販売量は対前年0.3%増の3,966百万m³、LPG販売量は同0.7%増の426千トンを見込む
- 下期の原油価格115ドル/バレル、為替レート100円/ドルの前提で、売上高は対前年7.5%増の5,570億円、経常利益は同12.1%増の150億円を見込む
- 前提、利益は前回見通しを変更していない
(売上高は80億円の下方修正)

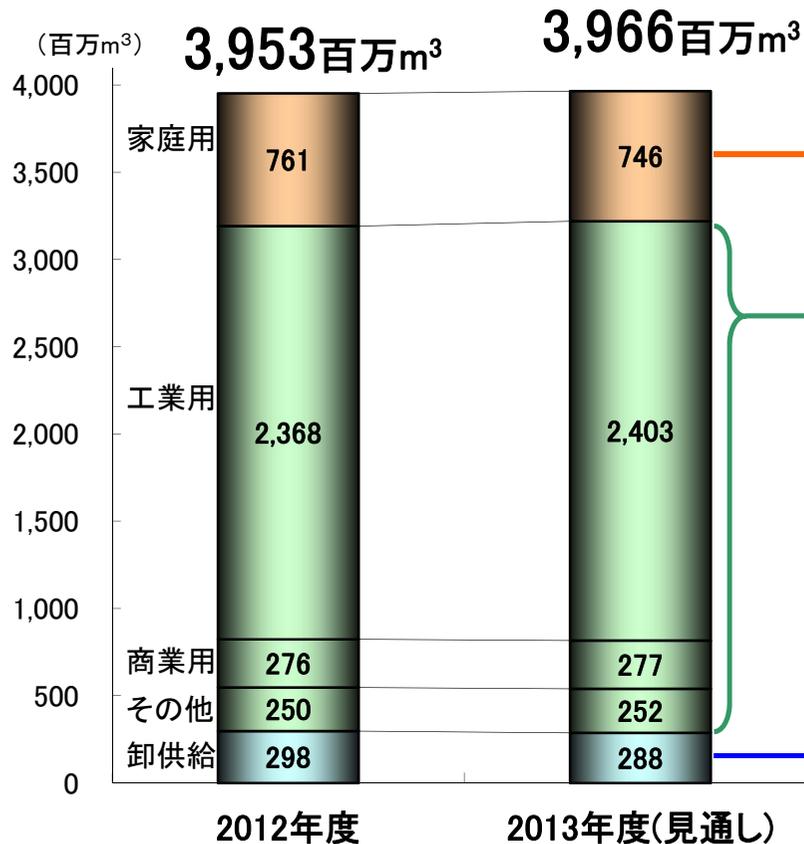


(2)お客さま数・販売量(見通し)

2,345千件 → 2,362千件 (+0.7%)

都市ガス

+13百万m³ (+0.3%)
※気温影響を除くと+1.3%



家庭用 $\Delta 15$ 百万m³ ($\Delta 1.9\%$)
※気温影響を除くと+1.0%

業務用 +38百万m³ (+1.3%)
燃焼分野を中心とした需要開発による増加

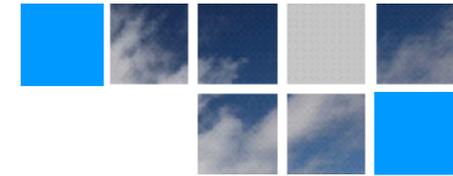
卸供給 $\Delta 10$ 百万m³ ($\Delta 3.3\%$)

LPG

お客さま数[※]+1.3%: 336千件 → 341千件
販売量 +0.7%: 423千トン → 426千トン

※配送受託件数は含まない

平均気温	16.0℃	16.5℃	+0.5℃
------	-------	-------	-------



(3) 2013年度の見通し

単位: 億円

	2013年度 見通し	2012年度	増減	増減率
ガス販売量 (億m ³)	39.7	39.5	0.1	0.3%
売上高	5,570	5,183	386	7.5%
経常利益	150	133	16	12.1%
当期純利益	100	85	14	17.3%
設備投資額	380	351	28	8.0%
減価償却費	360	369	△9	△ 2.4%

【前提】

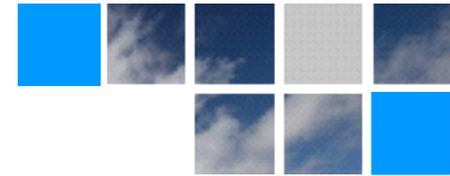
(単位: \$/bbl、円/\$)

	2013年度※	2012年度(実績)	増減
原油価格	111.3	113.9	△2.6
為替レート	99.4	82.9	+16.5

【感応度(年間)】

	原材料費	粗利益
原油価格 1\$/bbl	21億円	7億円
為替レート 1円/\$	24億円	8億円

※ 下期の原油価格115\$/bbl、為替レート100円/\$



(4) 経常利益 増減要因(見通し)

◆ 対前年

経常利益(133億円⇒150億円) +16億円

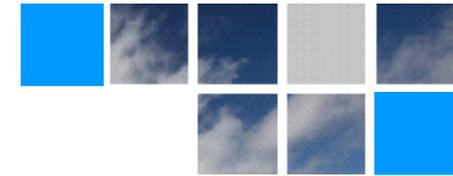
■ ガス販売量の影響 Δ 10億円

■ スライドタイムラグの影響 +30億円
(2012年度 Δ 155億円 ⇒ 2013年度 Δ 125億円)

■ その他 Δ 4億円

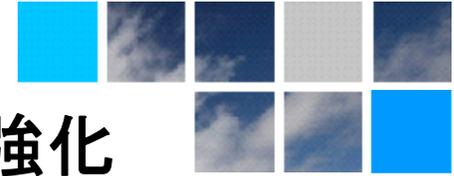
◆ 対前回見通し

経常利益(150億円⇒150億円) 変更なし



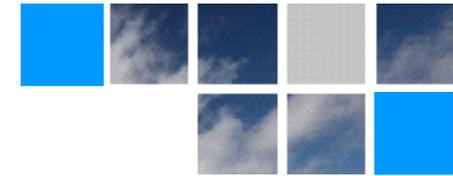
<参考1> 中期経営計画目標の進捗

【お客さま数】	2009実績	2010実績	2011実績	2012実績	2013見通し	2008~2013 平均伸び率	2013年度目標 <年平均伸び率>
都市ガス(千件)	2,295	2,307	2,322	2,345	2,362	0.7%	2,405 千件 <1.1%>
LPG (千件)	317	320	327	336	341	2.1%	359 千件 <3.2%>
【販売量】							
都市ガス(百万m ³)	3,627	3,910	3,943	3,953	3,966	1.5%	4,039 百万m ³ <1.9%>
LPG (千トン)	397	416	420	423	426	0.8%	440 千トン <1.5%>
設備投資(億円)	436	332	325	351	380	5年平均 365	2009~2013年度計 1,770億円 <年平均354億円>
【財務目標】	2009実績	2010実績	2011実績	2012実績	2013見通し	2013年度目標	
ROA	2.1%	2.9%	1.7%	1.7%	2%程度	3%程度(2013年度)	
株主還元 (上段: 配当、下段: 自己株)	年8円 30億円	年8円 27億円	年8.5円	年9円	年9円 予定	安定配当を基本 自己株取得の機動的実施	
有利子負債残高 自己資本比率	1,710億円 43.6%	1,614億円 44.7%	1,643億円 45.5%	1,620億円 46.9%	1,640億円 程度 46%程度	1,800億円程度(2013年度末) 40%以上(2013年度末)	



<参考2> 原料受入体制・広域供給体制の強化





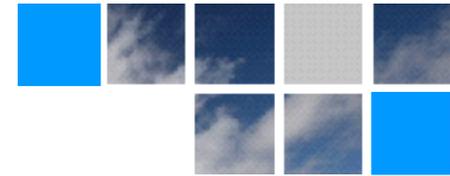
① 伊勢湾横断ガスパイプラインの完成

◆工期 2008年4月～2013年9月

◆建設の目的

- 供給安定性の向上
- LNG基地の柔軟・効率的な運用
- 三重方面への供給能力の向上





② 知多緑浜工場No.3LNGタンクの建設

◆貯蔵容量 22万kl (地下式)

◆建設の目的

- 需要増加への対応
- 多様化するLNG調達への対応



◆工事工程

	2012年度	2013年度	2014年度	2015年度	2016年度
地中連続壁工事	■				
内部掘削工事		■			
底版工事・側壁工事		■			
屋根工事			■		
保冷・メンブレン工事			■		