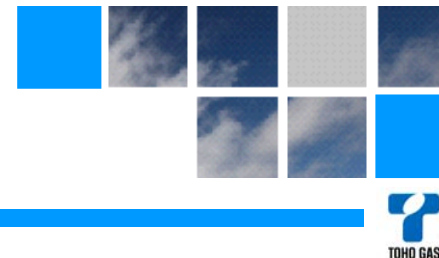


2013年度 第3四半期決算 説明資料



2014年1月30日
東邦ガス株式会社

目 次



1. 2013年度第3四半期決算の概要・・・・・・・・・・ 3

2. 2013年度の見通し・・・・・・・・・・・・・・・・ 8

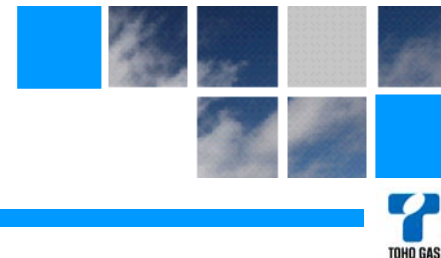
＜参考1＞米国キャメロンプロジェクトにおける
LNG売買契約の締結・・・・・・・・・・12

＜参考2＞中期経営計画目標の進捗・・・・・・13

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。

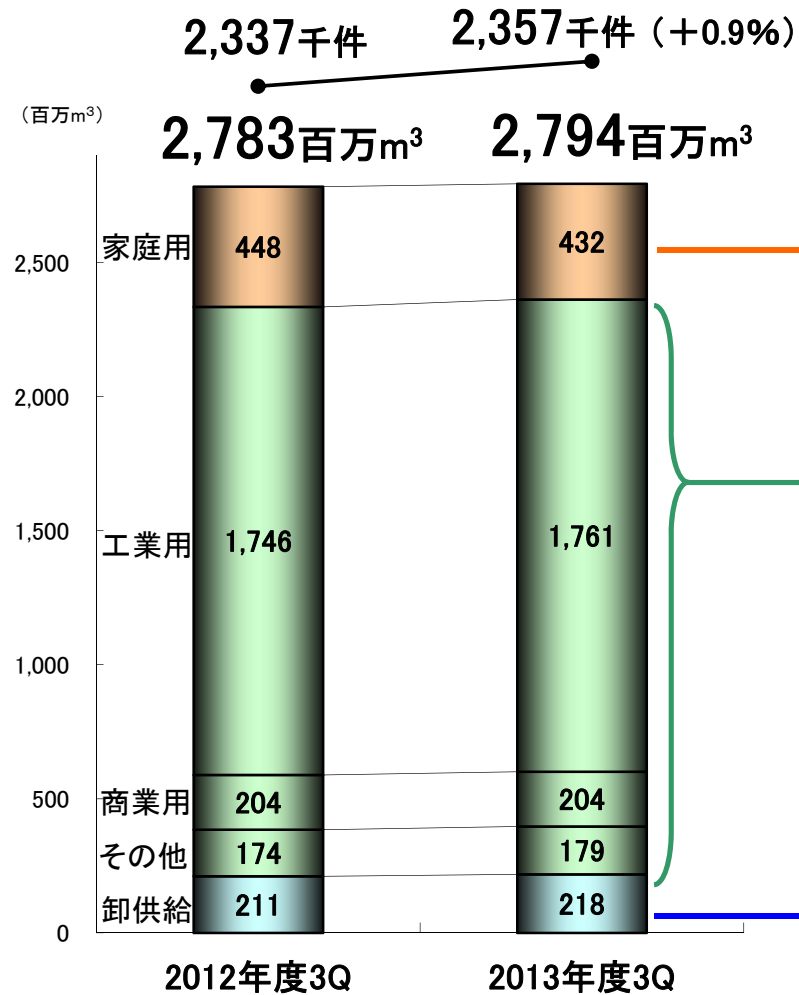
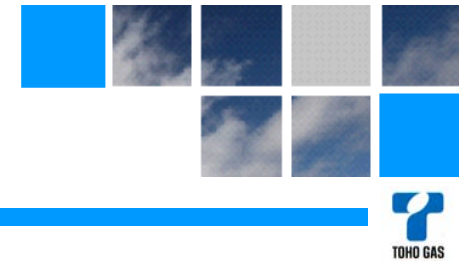
1. 2013年度第3四半期決算の概要

(1)まとめ



- ガス販売量は2,794百万m³、対前年0.4%増
LPG販売量は295千トン、同0.4%減
- 売上高は3,870億円、対前年6.6%増
経常利益は65億円、同44.9%減

(2)お客さま数・販売量(第3四半期)



都市ガス

+11百万m³ (+0.4%)

家庭用 Δ 16百万m³ (Δ 3.4%)

気温が前年に比べ高かった影響により減少

業務用 +20百万m³ (+0.9%)

需要開発を進めたことや既存のお客さま設備の稼働水準が回復傾向にあることなどにより増加

	4-6月	7-9月	10-12月
対前年	Δ 0.9%	+1.3%	+2.2%

卸供給 +7百万m³ (+3.4%)

LPG

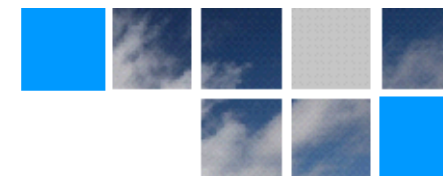
お客さま数[※]1.1%: 335千件 → 339千件

販売量 Δ 0.4%: 296千トン → 295千トン

※配送受託件数は含まない

平均気温	19.2℃	19.7℃	+0.5℃
------	-------	-------	-------

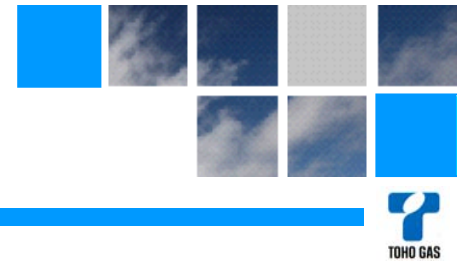
(3) 収支状況



単位: 億円

	2013年度 (3Q累計)	2012年度 (3Q累計)	増減	増減率
ガス販売量 (億m ³)	27.9	27.8	0.1	0.4%
売上高	3,870	3,629	240	6.6%
売上原価	2,853	2,502	350	14.0%
供給販売費 一般管理費	956	1,004	△ 47	△ 4.8%
経常利益	65	118	△ 53	△ 44.9%
四半期純利益	41	76	△ 35	△ 45.7%

(注) 原油価格(全日本CIF): 2013年度3Q 109.4ドル/バレル、2012年度3Q 114.0ドル/バレル(4.6ドル安)
 為替レート(TTM) : 2013年度3Q 99.4円/ドル、2012年度3Q 80.0円/ドル (19.4円安)



(4) 経常利益 増減要因(第3四半期)

◆ 対前年

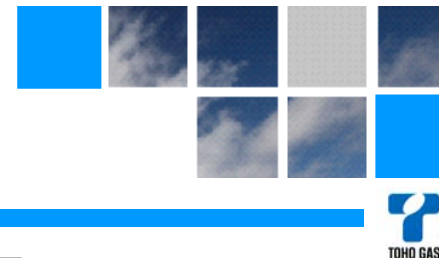
経常利益(118億円⇒65億円) △53億円

■ ガス販売量の影響 △10億円

■ スライドタイムラグの影響 △35億円
(2012年度3Q△15億円 ⇒ 2013年度3Q△50億円)

■ その他 △ 8億円

(5) 財政状況

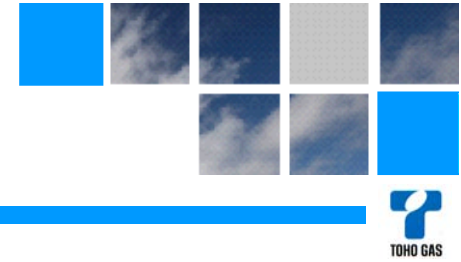


単位: 億円

	2013年度 (3Q末)	2012年度 (期末)	増減
総資産	5,221	5,044	176
(投資有価証券 評価益)	(463)	(343)	(119)
純資産	2,521	2,364	156
自己資本比率	48.3%	46.9%	1.4 ポイント
有利子負債	1,642	1,620	22
	2013年度 (3Q)	2012年度 (3Q)	増減
設備投資額	218	266	△47
減価償却費	264	276	△12

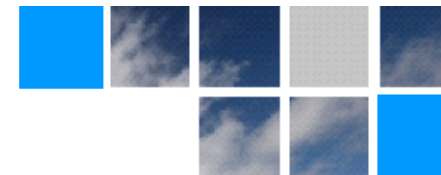
2. 2013年度の見通し

(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
- 今後の為替レート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
- いずれも、前回見通しから変更していない

(2)お客さま数・販売量(見通し)

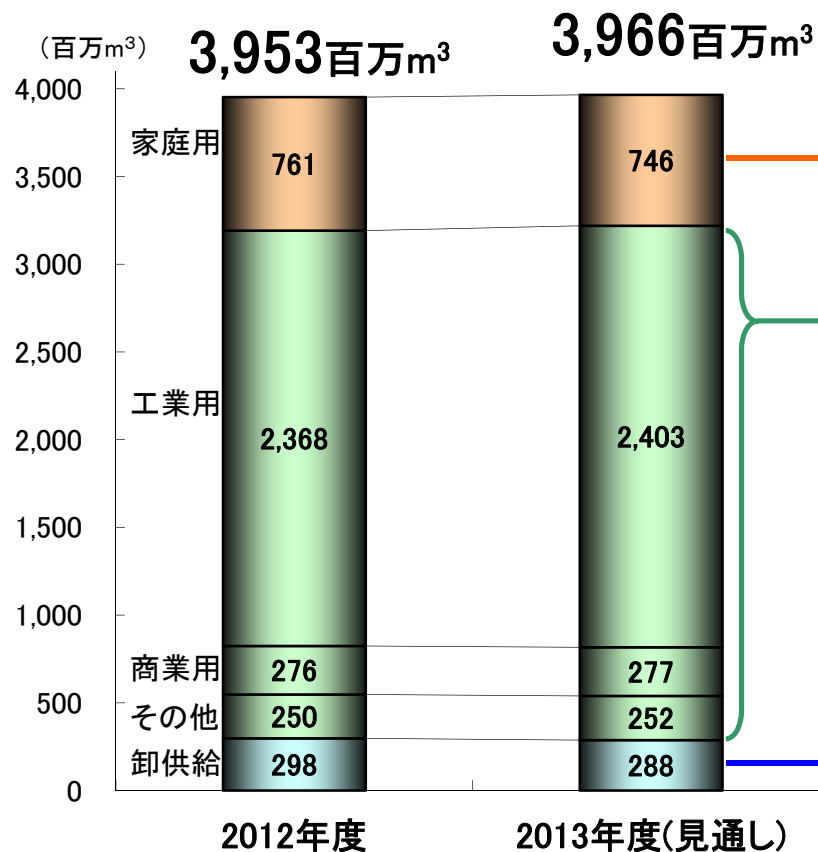


2,345千件 2,366千件 (+0.9%)

都市ガス

+13百万m³ (+0.3%)

※気温影響を除くと+1.3%



家庭用 Δ15百万m³ (Δ1.9%)

※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 Δ10百万m³ (Δ3.3%)

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/\$)

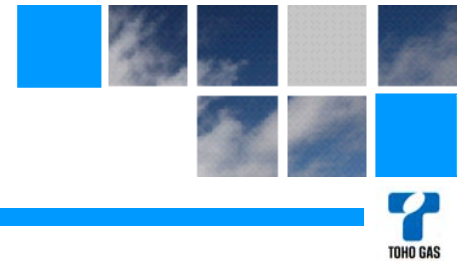
	2013年度※	2012年度 (実績)	増減
原油価格(全日本CIF)	110.8	113.9	△3.1
為替レート(TTM)	99.5	82.9	+16.6

※ 1～3月は原油価格115\$/bbl、為替レート100円/\$

【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

※ 原油価格がLNG価格に反映されるには数ヵ月かかるため、今後の原油価格変動による今年度粗利益への影響は軽微。



(4) 経常利益 増減要因(見通し)

◆対前年

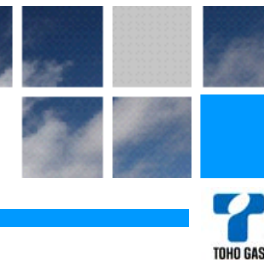
経常利益(133億円⇒150億円) +16億円

- 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＞米国キャメロンプロジェクトにおける LNG売買契約の締結(2014年1月30日)



◆契約の概要

- 売主 : 三井物産株式会社
- 契約期間: 生産開始から
20年間
- 契約数量: 4カーゴ／年
(約30万トン相当)



◆特徴

- ヘンリーハブ価格に連動した初めての調達
⇒ 価格指標の多様化
- 米国からの初めての調達
⇒ 調達地域の多様化

<参考2> 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	2,366	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 46%程度		1,800億円程度(2013年度末) 40%以上(2013年度末)