エネルギー・フロンティア
TOKYO GAS

天然ガスがひらく未来

2013年8月1日

各 位

会 社 名：東 京 瓦 斯 株 式 会 社
代表者名：代 表 取 締 役 社 長　岡 本　毅
（コード：9531 東証・名証第1部）
問合せ先：財務部IRｸﾞﾙｰﾌﾟﾏﾈｰｼﾞｬｰ 坂田 一
（T E L.：(03) ― 5400 ― 3888）

# 2014年3月期 第1四半期決算 アナリスト向け決算説明資料

標記アナリスト向け決算説明資料を、添付のとおり公表いたします。

以上

TSE:9531

# 2013年度第1四半期決算説明会

TOKYO GAS

2013年7月31日

# 2013年度第1四半期決算概要（実績）

TOKYO GAS

# 2013年度 第1四半期 決算実績　＜対2012年第１四半期実績＞

TOKYO GAS

## 決算実績のポイント　　増収減益

（＋,－,+/▲は利益に対する影響を示す，億円）

| | | | |
|---|---|---|---|
| 売上高 | +310: | ＋ | 都市ガス売上増　（+160：円安による販売単価増等　） |
| | | ＋ | ＬＮＧ販売売上増　（+105：販売量増、販売単価増　） |
| 営業費用 | ▲368: | － | 都市ガス原材料費等増　（▲200：円安による費用増　） |
| | | － | ＬＮＧ販売　原材料費増（▲105：販売量増、円安による費用増） |
| 営業利益 | ▲59: | － | 都市ガス営業利益の減少（▲46 ：うちガス粗利▲40(うち気温差▲70、スライド差+34等)） |
| | | － | 前期TG/バヒオ融資金受取利息の剥落による営業利益減（▲24） |
| 営業外損益 | ▲40: | － | 専用設備料収入の減　（▲20 ：区域外大口専用本支管建設収益） |
| | | － | 為替差損益　（▲19 ） |
| 特別損益等 | +3: | ＋ | 有価証券評価損の減（+38）、海外関係会社(ｶﾞｽﾏﾚｰｼｱ)株式売却益の剥落（▲35） |

（単位：億円）

| | 2013年度第1四半期 | 2012年度第1四半期 | 増減 | % |
|---|---|---|---|---|
| ガス販売量（百万m³, 45MJ） | 3,387 | 3,496 | ▲109 | ▲3.1 |
| 売上高 | 4,736 | 4,426 | 310 | 7.0 |
| 営業費用 | 4,336 | 3,968 | 368 | 9.3 |
| 営業利益 | 399 | 458 | ▲59 | ▲12.8 |
| 経常利益･･･① | 396 | 495 | ▲99 | ▲20.0 |
| 当期純利益 | 260 | 317 | ▲57 | ▲18.1 |
| *気温影響･･･②* | *▲59* | *11* | *▲70* | *－* |
| *スライドタイムラグ･･･③* | *▲30* | *▲64* | *+34* | *－* |
| *年金数理差異償却額･･･④* | *▲5* | *▲11* | *+6* | *－* |
| *補正経常利益･･･①－(②+③+④)* | *490* | *559* | *▲69※* | *▲12.3%* |
| *補正当期純利益* | *322* | *360* | *▲38* | *▲10.6%* |

※▲69:ガス販売量減▲14(気温影響▲70控除後)、諸経費増▲22、電力+10、海外▲19、営業外▲40、その他セグメント利益等+16

| 経済フレーム | 原油価格 ($/bbl) | 為替レート (¥/$) | 平均気温 (℃) |
|---|---|---|---|
| 2013年度第1四半期 | 107.7 | 98.8 | 17.5 |
| 2012年度第1四半期 | 122.6 | 80.2 | 16.4 |

| 年金 | 運用利回り※個別、コスト控除後 |
|---|---|
| FY13.1Q | ▲2.05% |
| FY12.1Q | +1.47% |

# 連結ガス販売量実績 (2013.4.1 – 2013.6.30)

TOKYO GAS

## 2012年度1Q→ 2013年度1Q

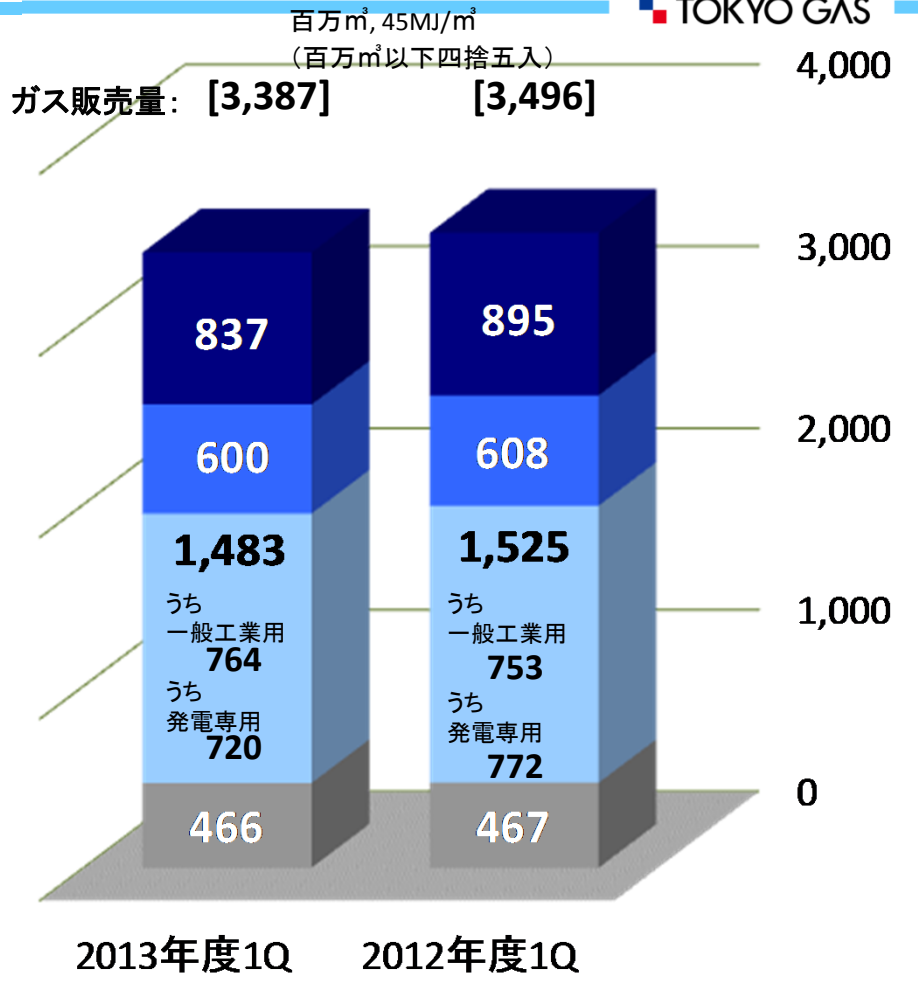
**▲109百万㎥ (▲3.1%)の減少**
**[うち気温影響▲71百万㎥▲2.0%の減少]**

■ 家庭用 ▲58百万㎥ (▲6.5%)
- ・気温要因 ▲58百万㎥
- ・お客さま件数の増 +11百万㎥
- ・日数影響 +3百万㎥
- ・その他（標準化後 1件当り使用量減(個別) ▲1.2%） ▲14百万㎥

■ 業務用 ▲8百万㎥ (▲1.4%)
- ・気温要因 ▲9百万㎥
- ・日数影響 +3百万㎥
- ・その他 ▲2百万㎥

■ 工業用 ▲42百万㎥ (▲2.7%)
- ・一般工業用: 鹿島地区新規獲得等 +11百万㎥
- ・発電専用: ▲53百万㎥
  - ニジオ▲198百万㎥ （トーリングシフト）
  - ニジオ以外+146百万㎥

■ 卸 ▲1百万㎥ (▲0.2%)
- ・一般卸需要(うち気温▲4) ▲1百万㎥
- ・大口卸需要 0百万㎥




| | 2013年度1Q | 2012年度1Q | 増減 |
|---|---|---|---|
| LNG液販売量（千t） | 396 | 299 | +97(+32.6%) |
| 平均気温(℃) | 17.5 | 16.4 | +1.1 |

**お客さま件数** (単位:万件)

| 2013年度1Q末 | 2012年度1Q末 | 増減 |
|---|---|---|
| **1,099.5** | 1,087.4 | +12.1(1.1%) |

# トーリングによるガス使用量

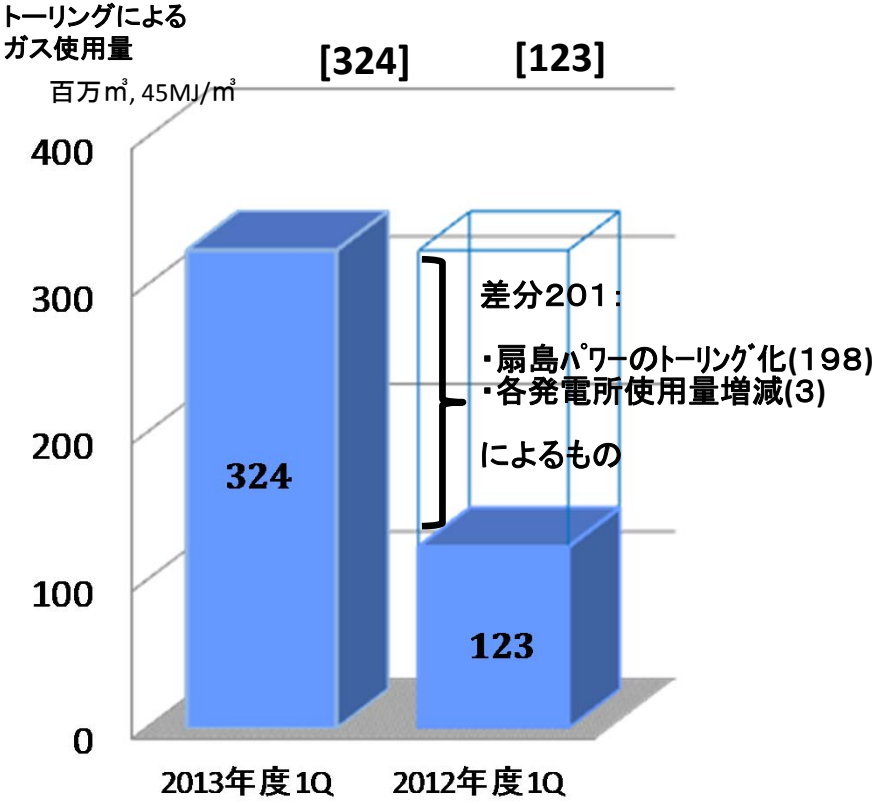
## 2013年度実績

**トーリングによるガス使用量込（単位：百万m3）**

| | 2013年度 1Q | 2012年度 1Q | 増減 | |
|---|---|---|---|---|
| ガス販売量（財務会計数値） | 3,387 | 3,496 | ▲109 | ▲3.1% |
| トーリングによるガス使用量 | 324 | 123 | 201 | 163.8% |
| 合計 | 3,711 | 3,619 | 92 | 2.5% |

**工業用ガス販売量内訳（単位：百万m3、（ ）内前年実績増減）（除くトーリング分）**

| | 鹿島地区 | その他 | 合計 |
|---|---|---|---|
| 発電専用 | 58 (+43) | 662 (▲95) | 720 (▲53) |
| 一般工業用 | 30 (+20) | 733 (▲9) | 764 (+11) |
| 合計 | 88 (+63) | 1,395 (▲104) | 1,483 (▲42) |




※トーリング：電力販売者が発電に必要な燃料ガスを調達して発電事業者に渡し、発電事業者はそれを受託発電し電力販売者に引渡して受託発電料を得る契約

# 2013年度実績 セグメント別売上高・営業損益（対2012年度実績）

(単位:億円)

| | 売上高 | | | | 営業損益 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2013年度1Q | | | 2012年度1Q | 2013年度1Q | | | 2012年度1Q |
| | 実績 | 対前期比 | % | 実績 | 実績 | 対前期比 | % | 実績 |
| 都市ガス | 3,445 | 160 | 4.9 | 3,285 | 435 | ▲46 | ▲9.6 | 481 |
| 器具及びガス工事 | 423 | ▲1 | ▲0.3 | 424 | 6 | 2 | 34.0 | 4 |
| その他エネルギー | 794 | 43 | 5.7 | 751 | 35 | 7 | 23.8 | 28 |
| (電力事業) | 285 | 15 | 5.4 | 270 | 27 | 10 | 57.2 | 17 |
| 不動産 | 73 | ▲2 | ▲2.1 | 75 | 16 | 0 | ▲4.7 | 16 |
| その他 | 405 | ▲45 | ▲10.1 | 450 | 6 | ▲23 | ▲79.6 | 29 |
| (海外事業) | 37 | 9 | 35.4 | 28 | 3 | ▲19 | ▲84.9 | 22 |
| 調整額 | ▲406 | 155 | — | ▲561 | ▲100 | 4 | — | ▲104 |
| 連結 | 4,736 | 310 | 7.0 | 4,426 | 399 | ▲59 | ▲12.8 | 458 |

注記:
- セグメント別の売上高には事業間の内部取引を含んでおります。
- 「その他エネルギー」には、「エネルギーサービス」、「液化石油ガス」、「電力」、「産業ガス」等を含みます。
- 「その他」には、「建設」、「情報処理サービス」、「船舶」、「クレジット・リース」、「海外」事業等 を含みます。
- 営業損益の調整額の主なものは、各セグメントに配分していない全社費用です。
- （　）内は内数表示

# 2013年度実績 経常利益分析　＜対2012年度1Q実績＞

（単位：億円）

**2013年度1Q（実績）**
396億円

**差異**
▲99億円
(▲20.0%)

**2012年度1Q（実績）**
495億円

**営業利益**
▲59億円
(▲12.8%)

**営業外損益**
▲40億円
(－)

**都市ガス**
▲46億円
(▲9.6%)
- ●ガス粗利減　▲40億円
  (ﾄｰﾘﾝｸﾞ移行に伴う電力ｾｸﾞﾒﾝﾄへの利益移転▲15を含む)
  数量差 ▲84(うち気温差▲70)
  スライドタイムラグ( +34)等
- ・売上高(+160億円)：数量差▲105,スライド差+249等
- ・原材料費(▲200億円)：数量差+21,為替▲293,油価+68等
- ● 諸経費増：修繕費増等　▲22億円
- ●減価償却費減：償却進行等　+10億円

**器具･工事**
+2億円
(+34.0%)
- ●器具販売　+2億円：エネファーム販売増等

**電力事業**
+10億円
(+57.2%)
- ●電力販売量+0.5%
- ●トーリング移行に伴うｶﾞｽｾｸﾞﾒﾝﾄからの利益移転（+15）、単価差等（▲5）

**その他ｴﾈﾙｷﾞｰ**
▲4億円
(▲29.4%)
- ●LPG等 ▲2億円：在庫影響による粗利単価減

**海外事業**
▲19億円
(▲84.9%)
- ●前期TGﾊﾞﾋｵ融資金受取利息の剥落　▲24億円
- ●プルート生産開始影響　＋5億円

**不動産･その他**
▲6億円
(▲22.4%)
- ●建設 ▲4億円：大型物件(LNG基地建設)収益減等

**連結調整等**
+4億円
- ●専用設備料収入：区域外大口専用本支管建設収益減　▲20億円
- ●為替差損益　▲19億円

※符号は利益の貢献に対して表示

# 2013年度　上期見通し

TOKYO GAS

# 2013年度上期見通し(2013.4.1 – 9.30) <対前回見通し>

TOKYO GAS

## ポイント　減収

(＋ －,+/▲は利益に対する影響を示す, 億円)

**売上高　▲130　：**

- － 都市ガス売上減（▲181：都市ガス販売量減(販売量は１Q計画差▲191百万㎥のみ反映、2Q計画は修正なし)）
- ＋ ＬＮＧ販売売上増（+29：数量増等　）
- ＋ 電力売上増　（＋23：販売単価増等　）

**営業費用　+160　：**

- ＋ 都市ガス原材料費減　（+178：販売量減、円高・原油安による原料費減　）
- － ＬＮＧ販売原材料費増（▲24：数量増等　）
- ＋ 電力原材料費減　（＋3：円高・原油安による原料費減　）

**営業利益　+30　：**

- － 都市ガス営業利益の減（▲3：都市ガス販売量減▲64(うち気温影響▲59)、スライド+61）
- ＋ 電力利益の増　（+26：販売単価増等による利益増）
- ＋ LNG販売利益増　（+4）

（単位：億円）

| | 今回発表 | 当初計画(4.26) | 増減 | % | 2012年度上期 | 増減 | % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ガス販売量（百万m³, 45MJ） | 6,732 | 6,923 | ▲191 | ▲2.8% | 6,998 | ▲266 | ▲3.8% |
| 売上高 | 9,420 | 9,550 | ▲130 | ▲1.4% | 8,637 | 783 | 9.1% |
| 営業費用 | 8,750 | 8,910 | ▲160 | ▲1.8% | 7,986 | 764 | 9.6% |
| 営業利益 | 670 | 640 | 30 | 4.7% | 650 | 20 | 3.0% |
| 経常利益…① | 610 | 600 | 10 | 1.7% | 670 | ▲60 | ▲9.1% |
| 当期純利益 | 400 | 400 | 0 | 0.0% | 399 | 1 | 0.0% |
| *気温影響…②* | *▲59* | *0* | *▲59* | *－* | *8* | *▲67* | *－* |
| *スライドタイムラグ…③* | *108* | *47* | *61* | *－* | *8* | *100* | *－* |
| *年金数理差異償却額…④* | *▲11* | *▲11* | *0* | *－* | *▲22* | *11* | *－* |
| *補正経常利益①−(②+③+④)* | *572* | *564* | *8* | *+1.4%* | *676* | *▲104* | *▲15.4%* |
| *補正当期純利益* | *374* | *376* | *▲2* | *▲0.5%* | *404* | *▲30* | *▲7.4%* |

(単位:億円)

| 原油価格・為替レート変動の粗利影響感度 | 2Q |
|---|---|
| JCCが$1/bbl上昇 | ▲1 |
| ¥1/USD円安 | ▲10 |

| 経済フレーム(上期) | 原油価格($/bbl) | | | 為替レート(¥/$) | | | 平均気温(℃) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 1Q | 2Q | 平均 | 1Q | 2Q | 平均 | |
| 今回見通し | 107.7 | 110.0 | 108.9 | 98.8 | 100.0 | 99.4 | 21.8 |
| 前回見通し | | 110.0 | | | 100.0 | | 21.4 |
| 前年上期 | | 113.9 | | | 79.4 | | 21.6 |

# 連結ガス販売量上期見通し

TOKYO GAS

## 前回見通し→ 今回見通し

**▲191百万㎥ (▲2.8%)の減少**

[うち気温影響▲71百万㎥▲1.0%の減少]

### ■ 家庭用 ▲51百万㎥ (▲3.8%)

- ●気温要因 ▲49百万㎥
- ●お客さま件数増 +2百万㎥
- ●日数影響 ▲1百万㎥
- ●その他 ▲2百万㎥

### ■ 業務用 ▲17百万㎥ (▲1.2%)

- ●気温要因 ▲19百万㎥
- ●日数影響 +1百万㎥
- ●お客さま件数減 ▲2百万㎥
- ●その他 +3百万㎥

### ■ 工業用 ▲109百万㎥ (▲3.3%)

- ●一般工業用: ▲19百万㎥
  （既存設備稼働減等）
- ●発電専用: ▲90百万㎥
  （既存設備稼働減等）

### ■ 卸 ▲14百万㎥ (▲1.5%)

- ●気温要因 ▲3百万㎥
- ●その他 ▲11百万㎥
  （卸供給事業者需要減等）

## 前年度実績→ 今回見通し

**▲266百万㎥ (▲3.8%)の減少**

[うち気温影響▲88百万㎥▲1.3%の減少]

### ■ 家庭用 ▲51百万㎥ (▲3.9%)

- ●気温要因 ▲53百万㎥
- ●お客さま件数増 +12百万㎥
- ●日数影響 +2百万㎥
- ●その他 ▲12百万㎥

### ■ 業務用 ▲25百万㎥ (▲1.8%)

- ●気温要因 ▲31百万㎥
- ●日数影響 +3百万㎥
- ●お客さま件数増 +1百万㎥
- ●その他 +2百万㎥

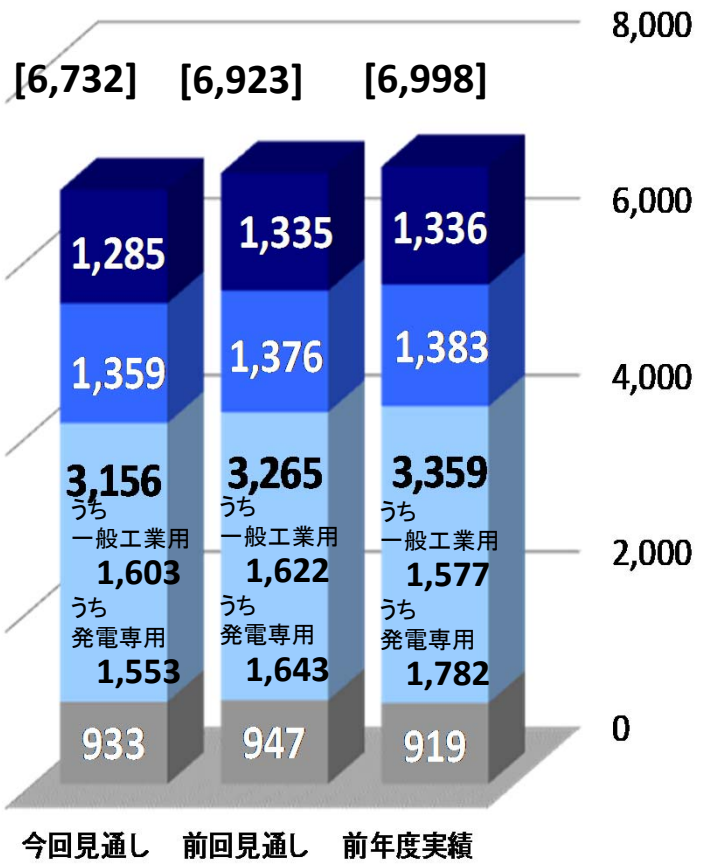
### ■ 工業用 ▲203百万㎥ (▲6.1%)

- ●一般工業用: +26 百万㎥
- ●発電専用: ▲230百万㎥
  トーリング影響等

### ■ 卸 +14百万㎥ (+1.5%)

- ●気温要因 ▲4百万㎥
- ●その他 +18百万㎥
  （卸供給事業者需要増等）

**ガス販売量:** (百万㎥以下四捨五入)




(単位:万件)

| | 今回見通し | 前回見通し | 増減 |
|---|---|---|---|
| LNG液販売量(千t) | 730 | 726 | +4(+0.5%) |
| 平均気温(℃) | 21.8 | 21.4 | +0.4 |

# トーリング移行によるガス使用量変化

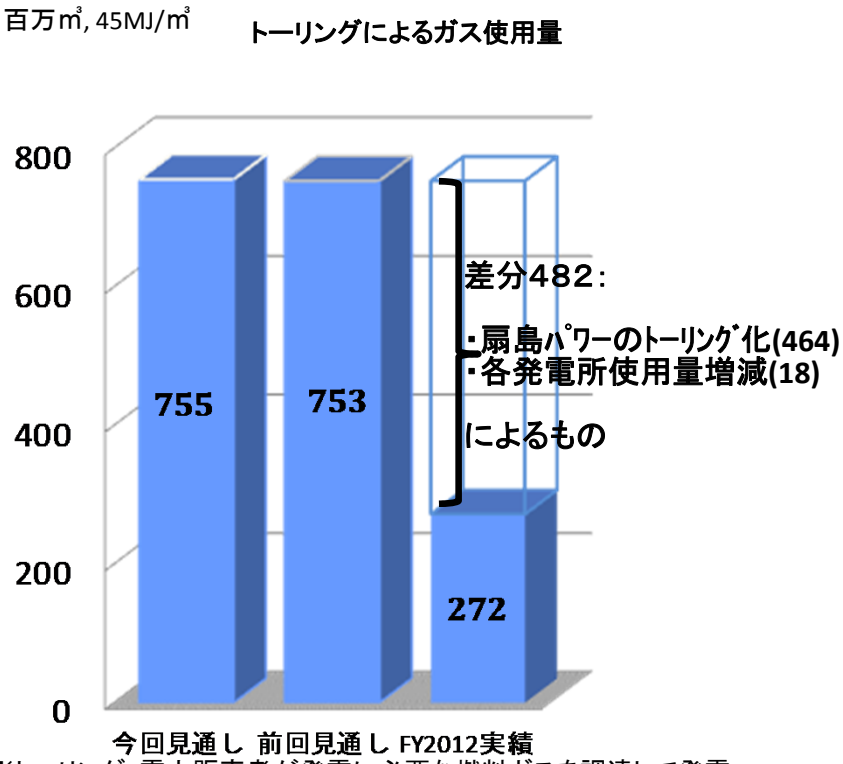
## 2013年度上期見通し

**トーリングによるガス使用量込（単位：百万m3）**

| | 今回見通し | 前回見通し | 増減 | FY2012実績 | 増減 |
|---|---|---|---|---|---|
| ガス販売量（財務会計数値） | 6,732 | 6,923 | ▲191 (▲2.8%) | 6,998 | ▲266 (▲3.8%) |
| トーリングによるガス使用量 | 755 | 753 | +1 (+0.2%) | 272 | +482 (+176.9%) |
| 合計 | 7,486 | 7,676 | ▲190 (▲2.5%) | 7,270 | +216 (+3.0%) |

**工業用ガス販売量内訳（単位：百万m3、（ ）内は前回見通し差異）（除くトーリング分）**

| | 鹿島地区 | その他 | 合計 |
|---|---|---|---|
| 発電専用 | 212 (▲49) | 1,341 (▲41) | 1,553 (▲90) |
| 一般工業用 | 70 (+1) | 1,533 (▲20) | 1,603 (▲19) |
| 合計 | 282 ▲48) | 2,874 (▲61) | 3,156 (▲109) |




※トーリング：電力販売者が発電に必要な燃料ガスを調達して発電事業者に渡し、発電事業者はそれを受託発電し電力販売者に引渡して受託発電料を得る契約

# 2013年度　通期見通し

TOKYO GAS

# 2013年度通期見通し (2013.4.1 – 2014.3.31)　<対前回見通し（4月26日発表）>

TOKYO GAS

## 通期見通しのポイント　減収

（ + - ,+/▲は利益に対する影響を示す, 億円）

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 売上高 | ▲200 | : | - | 都市ガス売上減　（▲240：数量差▲145、円高・原油安による単価減▲95） |
| | | | | （販売量は１Q計画差▲191百万㎥(発電専用▲90、気温影響▲71)のみ反映、2Q以降計画は修正なし） |
| | | | + | ＬＮＧ販売売上増　（+ 41 ：スライドによる単価増等　） |
| | | | + | 電力売上増　（+ 34 ：販売単価増等　） |
| 営業費用 | +200 | : | + | 都市ガス営業費用減　（+194 ：数量減+81、円高・原油安による費用減+79等　） |
| | | | - | ＬＮＧ販売営業費用増（▲38 ：スライドによる費用増等　） |
| 営業利益 | ±0 | : | - | 都市ガス営業利益減　（▲46 ：数量差▲64(うち気温差▲59)、スライドタイムラグ+18　） |
| | | | + | 電力事業営業利益増　（+22 ：販売単価増に伴う利益増等　） |
| | | | + | その他　（+24 ：海外+9、ＬＮＧ販売+3、船舶+3他　） |

(単位:100万㎥･45MJ、億円)

| | 今回見通し | 前回見通し(4/26) | 増減 | % | 2012年度 | 増減 | % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ガス販売量（百万m³, 45MJ） | 14,590 | 14,781 | ▲191 | ▲1.3% | 15,390 | ▲800 | ▲5.2% |
| 売上高 | 20,960 | 21,160 | ▲200 | ▲0.9% | 19,156 | 1,804 | 9.4% |
| 営業費用 | 19,350 | 19,550 | ▲200 | ▲1.0% | 17,700 | 1,650 | 9.3% |
| 営業利益 | 1,610 | 1,610 | 0 | 0.0% | 1,456 | 154 | 10.6% |
| 経常利益･･･① | 1,550 | 1,550 | 0 | 0.0% | 1,474 | 76 | 5.1% |
| 当期純利益 | 1,010 | 1,010 | 0 | 0.0% | 1,016 | ▲6 | ▲0.7% |
| *気温影響･･･②* | *▲59* | *0* | *▲59* | *—* | *29* | *▲88* | *—* |
| *スライドタイムラグ･･･③* | *+227* | *+209* | *18* | *—* | *▲124* | *351* | *—* |
| *年金数理差異償却額･･･④* | *▲22* | *▲22* | *0* | *—* | *▲44* | *22* | *—* |
| *補正経常利益･･①−(②+③+④)* | *1,404* | *1,363* | *41※* | *3.0%* | *1,613* | *▲209* | *▲13.0%* |
| *補正当期純利益* | *913* | *886* | *27* | *3.0%* | *1,109* | *▲196* | *▲17.7%* |

※+41:ガス販売量減▲5(気温影響▲59控除後)、電力+22、海外+9、その他セグメント利益増等+15

(単位:億円)

| 原油価格･為替レート変動の粗利影響感度 | 2Q～4Q合計 |
|---|---|
| JCCが$1/bbl上昇 | ▲10 |
| ¥1/USD円安 | ▲12 |

| 経済フレーム (通年) | 原油価格 ($/bbl) | 為替レート (¥/$) | 平均気温 (℃) |
|---|---|---|---|
| 今回見通し | 109.4 | 99.7 | 16.8 |
| 前回見通し | 110.0 | 100.0 | 16.6 |
| 2012年度 | 113.9 | 82.9 | 16.6 |

期待収益率:2%

| 年金 | 運用利回り ※コスト控除後 | 割引率 | 期末資産 (億円) |
|---|---|---|---|
| FY12 | 6.10% | 1.4% | 2,760 |
| FY11 | 5.13% | 1.7% | 2,540 |

# 連結ガス販売量見通し

TOKYO GAS

## 前回見通し → 今回見通し

**▲191百万㎥(▲1.3%)の減少**
[うち気温影響▲71百万㎥,▲0.5%の減少]

■ 家庭用　▲51百万㎥(▲1.4%)
- 気温要因　▲49百万㎥
- お客さま件数増　+2百万㎥
- 日数影響　▲1百万㎥
- その他　▲2百万㎥

■ 業務用　▲17百万㎥(▲0.6%)
- 気温要因　▲19百万㎥
- 日数影響　+1百万㎥
- お客さま件数減　▲2百万㎥
- その他　+3百万㎥

■ 工業用　▲109百万㎥(▲1.7%)
- 一般工業用:　▲19百万㎥
  （既存設備稼働減等）
- 発電専用:　▲90百万㎥
  （既存設備稼働減等）

■ 卸　▲14百万㎥(▲0.7%)
- 気温要因　▲3百万㎥
- その他　▲11百万㎥
  （卸供給事業者需要減等）

## 前年実績 → 今回見通し

**▲800百万㎥(▲5.2%)の減少**
[うち気温影響▲139百万㎥,▲0.9%の減少]

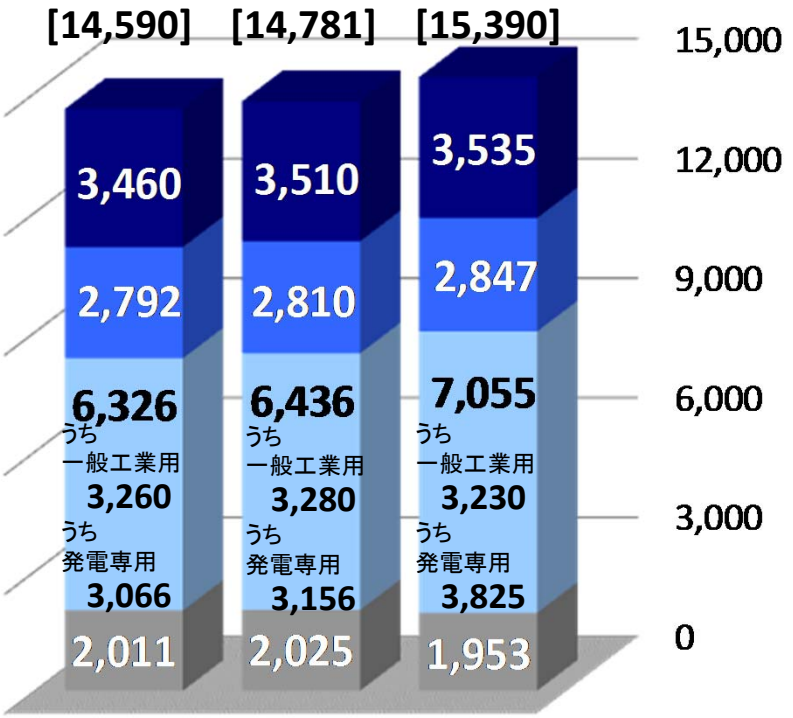
■ 家庭用　▲75百万㎥(▲2.1%)
- 気温要因　▲82百万㎥
- 日数影響　+2百万㎥
- 件数増　+37百万㎥
- その他　▲32百万㎥

■ 業務用　▲55百万㎥(▲1.9%)
- 気温要因　▲53百万㎥

■ 工業用　▲729百万㎥(▲10.3%)
- 一般工業用:　+30百万㎥
  （鹿島地区稼働増等）
- 発電専用:　▲759百万㎥
  （トーリング影響等）

■ 卸　+58百万㎥(+3.0%)
- 気温要因　▲4百万㎥
- その他　+62百万㎥
  （卸供給事業者需要増等）

ガス販売量:　(百万㎥以下四捨五入)




今回見通し　前回見通し　前年度実績

| | 今回見通し | 前回見通し | 増減 |
|---|---|---|---|
| LNG液販売量(千t) | 1,394 | 1,388 | +6(+0.4%) |
| 平均気温(℃) | 16.8 | 16.6 | +0.2 |

(単位:万件)

**お客さま件数**

| 今回見通し | 前回見通し | 増減 |
|---|---|---|
| **1,110.4** | 1,110.2 | +0.2(+0.0%) |

# トーリング移行によるガス使用量変化

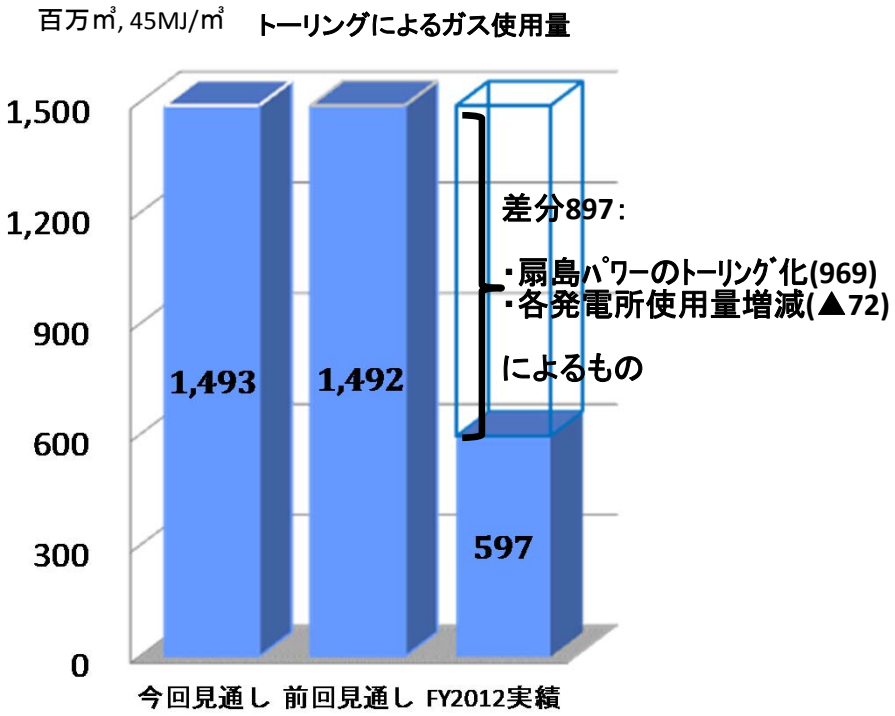
## 2013年度見通し

**トーリングによるガス使用量込（単位：百万m3）**

| | 今回見通し | 前回見通し | 増減 | FY2012実績 | 増減 |
|---|---|---|---|---|---|
| ガス販売量（財務会計数値） | 14,590 | 14,781 | ▲191 (▲1.3%) | 15,390 | ▲800 (▲5.2%) |
| トーリングによるガス使用量 | 1,493 | 1,492 | +1 (+0.1%) | 597 | +897 (+150.3%) |
| 合計 | 16,083 | 16,273 | ▲190 (▲1.2%) | 15,986 | +97 (+0.6%) |

**工業用ガス販売量内訳（単位：百万m3、（ ）内は前回見通し増減）（除くトーリング分）**

| | 鹿島地区 | その他 | 合計 |
|---|---|---|---|
| 発電専用 | 508 (▲49) | 2,558 (▲41) | 3,066 (▲90) |
| 一般工業用 | 157 ( +1) | 3,103 (▲21) | 3,260 (▲19) |
| 合計 | 665 (▲48) | 5,661 (▲62) | 6,326 (▲109) |




※トーリング：電力販売者が発電に必要な燃料ガスを調達して発電事業者に渡し、発電事業者はそれを受託発電し電力販売者に引渡して受託発電料を得る契約

# 2013年度通期 セグメント別売上高・営業損益（対前回見通し）

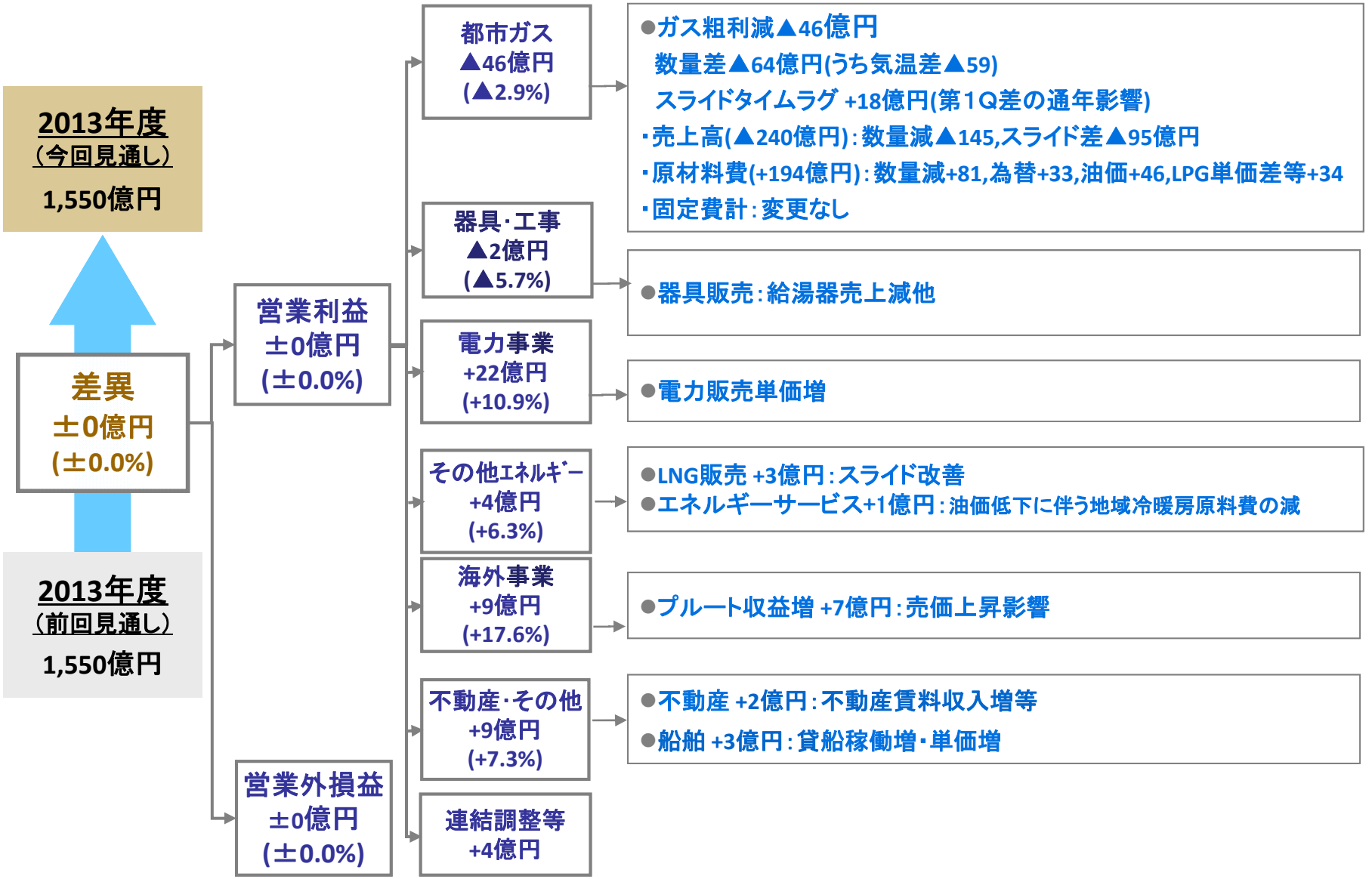
(単位:億円)

| | 売上高 | | | | | 営業損益 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 今回見通し | | | 前回見通し 4/26 | 前年度実績 FY2012 | 今回見通し | | | 前回見通し 4/26 | 前年度実績 FY2012 |
| | 金額 | 対前回見通し | % | | | 金額 | 対前回見通し | % | | |
| 都市ガス | 14,957 | ▲240 | ▲1.6 | 15,197 | 14,019 | 1,543 | ▲46 | ▲2.9 | 1,589 | 1,413 |
| 器具及びガス工事 | 2,075 | ▲15 | ▲0.7 | 2,090 | 2,060 | 33 | ▲2 | ▲5.7 | 35 | 44 |
| その他エネルギー | 3,436 | 57 | 1.7 | 3,379 | 3,366 | 291 | 26 | 9.8 | 265 | 259 |
| (電力事業) | 1,298 | 34 | 2.7 | 1,264 | 1,270 | 223 | 22 | 10.9 | 201 | 191 |
| 不動産 | 281 | 1 | 0.4 | 280 | 302 | 48 | 2 | 4.3 | 46 | 56 |
| その他 | 1,917 | 29 | 1.5 | 1,888 | 1,957 | 144 | 16 | 12.5 | 128 | 135 |
| （海外事業） | 234 | 8 | 3.5 | 226 | 124 | 60 | 9 | 17.6 | 51 | 24 |
| 調整額 | ▲1,706 | ▲32 | — | ▲1,674 | ▲2,550 | ▲449 | 4 | — | ▲453 | ▲451 |
| 連結 | 20,960 | ▲200 | ▲0.9 | 21,160 | 19,156 | 1,610 | 0 | 0.0 | 1,610 | 1,456 |

注記:
- セグメント別の売上高には事業間の内部取引を含んでおります。
- 「その他エネルギー」には、「エネルギーサービス」、「液化石油ガス」、「電力」、「産業ガス」等を含みます。
- 「その他」には、「建設」、「情報処理サービス」、「船舶」、「クレジット・リース」、「海外」事業等 を含みます。
- 営業損益の調整額の主なものは、各セグメントに配分していない全社費用です。
- （　）内は内数表示

# 2013年度見通し 経常利益分析　＜対前回見通し＞

（単位：億円）




※符号は利益の貢献に対して表示

# 2013年度見通し 経常利益分析　＜対2012年度実績＞

（単位：億円）

**2013年度**
**（今回見通し）**
**1,550億円**

**差異**
**+76億円**
**(+5.1%)**

**2012年度**
**（実績）**
**1,474億円**

**営業利益**
**+154億円**
**(+10.6%)**

**営業外損益**
**▲78億円**
**(ー)**

**都市ガス**
**+130億円**
**(+9.2%)**

●ガス粗利増 +201億円
(ﾄｰﾘﾝｸﾞ移行に伴う電力セグメントへの利益移転▲35を含む)
数量差▲192億円(うち気温差▲88)
スライドタイムラグ +351億円他
・売上高(+938億円)：数量減▲483,スライド差+1,352
・原材料費(▲737億円)：数量減+291,為替▲1,408,油価+311他

**器具・工事**
**▲11億円**
**(▲25.4%)**

●器具販売：GHP販売台数前年度学校特需の剥落
(個別：▲972台：＋7,608台→6,636台)

**電力事業**
**+32億円**
**(+16.6%)**

●トーリング移行に伴うガスセグメントからの利益移転+35億円
●定修等による数量減▲10億円、単価増+7億円

**その他ｴﾈﾙｷﾞｰ**
**▲0億円**
**(▲0.1%)**

●LNG販売 +26億円：
数量差(1,262千t→1,394千t)(+4)、スライド改善に伴う単価差（+22）
エネルギーサービス▲24億円：地域冷暖房における燃料費増等

**海外事業**
**+36億円**
**(+144.3%)**

●プルート生産増(前年は8カ月運転)、バーネット新規収益増等+56億円
●TGバヒオ▲20億円

**不動産・その他**
**▲35億円**
**(▲20.8%)**

●建設 ▲36億円：大型物件（LNG基地建設）完了に伴う収益減

**連結調整等**
**+2億円**

●専用設備料収入：前年度区域外大口専用本支管建設収益の剥落
(28→5)　▲23億円
●有利子負債増による金融費用増　▲13億円
●為替差損増
(海外子会社+13→▲32、TG：▲15→▲14)　▲44億円

※符号は利益の貢献に対して表示

# 主要計数表（連結）

(単位: 億円)

| | 2012年度<br>実績 | 2013年度<br>前回見通し | 2013年度<br>今回見通し |
|---|---|---|---|
| 総資産 (a) | 19,924 | 20,900 | 20,910 |
| 自己資本 (b) | 9,276 | 9,640 | 9,670 |
| 自己資本比率 (b)/(a) | 46.6% | 46.1% | 46.2% |
| 有利子負債 (c) | 6,425 | 7,160 | 7,160 |
| D/E レシオ (c)/(b) | 0.69 | 0.74 | 0.74 |
| 当期純利益 (d) | 1,016 | 1,010 | 1,010 |
| 減価償却 (e) | 1,387 | 1,390 | 1,400 |
| 営業キャッシュフロー (d) + (e) | 2,404 | 2,400 | 2,410 |
| 設備投資（Capex） | 1,837 | 2,580 | 2,580 |
| ROA: (d) / (a) | 5.3% | 4.9% | 4.9% |
| ROE: (d) / (b) | 11.5% | 10.7% | 10.7% |
| TEP | 598 | 575 | 570 |
| WACC | 3.2% | 3.2% | 3.2% |
| 総分配性向 | 60.7% | 60%程度予定 | 60%程度予定 |

注:　自己資本 = 純資産 – 少数株主持分
ROA = 純利益/総資産 （期首・期末平均）
ROE = 純利益/自己資本 （期首・期末平均）
BS関連数値は各期末時点の数値
営業キャッシュフロー = 純利益 + 減価償却（長期前払費用償却含む）
総分配性向 = [N年度の配当 + (N+1)年度の自社株取得] / N年度の連結純利益
＊発行済み株式総数：2,577,919,295株（2013年3月31日現在）

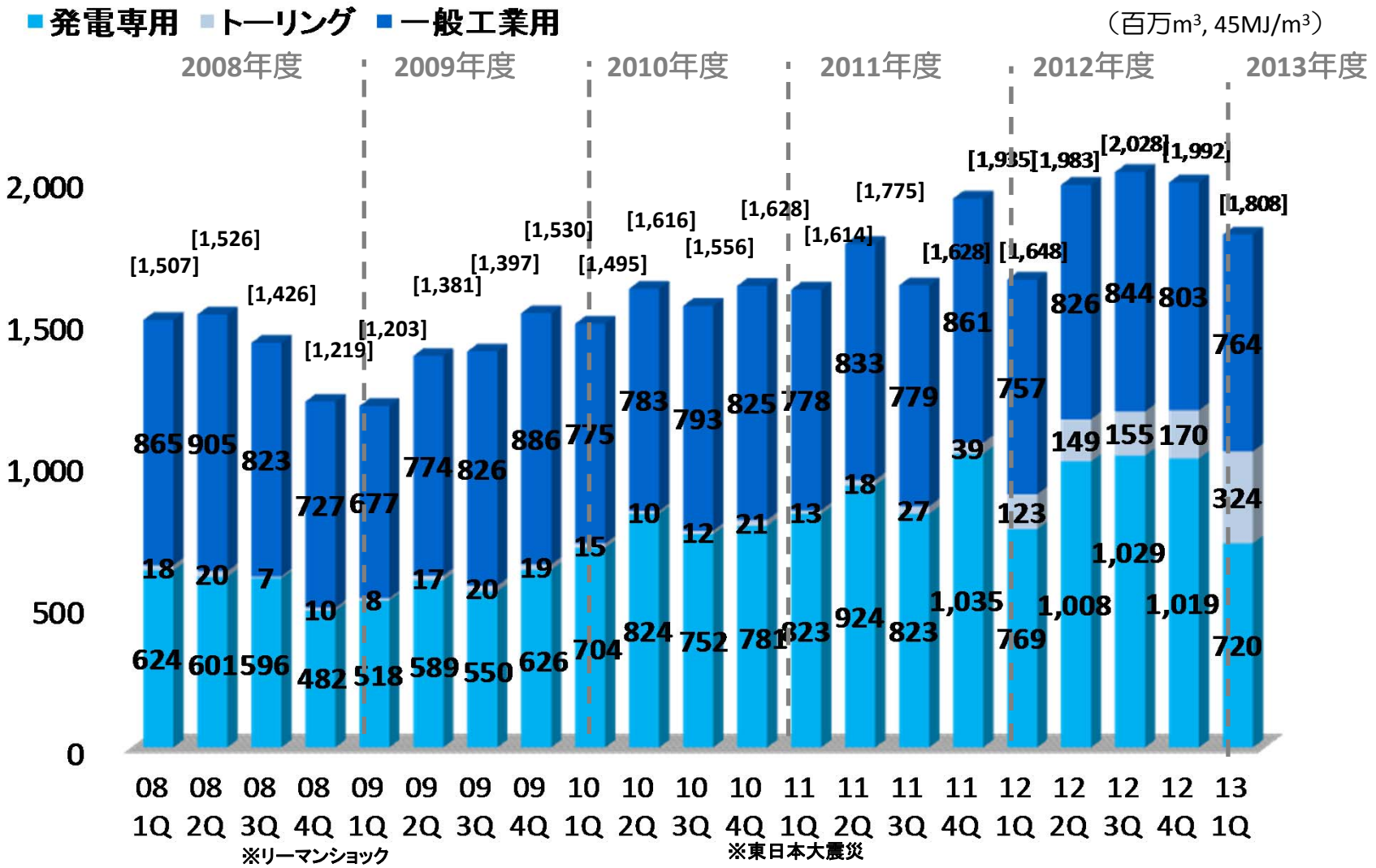
TEP（Tokyo Gas Economic Profit）について
TEP=NOPAT-資本コスト（投下資本×WACC)）
WACC算定諸元(2013見通し)
・有利子負債コスト　金利1.6%
・株主資本コスト率　10年国債利回過去10年平均 1.3%
・リスクプレミアム 4.0% β 0.75
・自己資本=平均時価総額

# 参考資料

# 工業用ガス販売量（トーリングによるガス使用量含む）の推移（四半期毎）

TOKYO GAS

## 連結工業用ガス販売量推移



# 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 |
| 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 |
| 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% | 都市ｶﾞｽ＋160(単価増)、その他ｴﾈﾙｷﾞｰ＋43(LNG販売＋105) |
| 営業利益 | 399 | 458 | ▲ 59 | ▲12.8% | 都市ｶﾞｽ▲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 | ー | 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 | ー | |
| 有利子負債残高 | 7,262 | 6,425 | 837 | 13.0% | 東京ｶﾞｽ＋796、TGﾌﾟﾙｰﾄ＋31 |
| 当期純利益 | 260 | 317 | ▲ 57 | ▲18.1% | |
| 減価償却(*2･3) | 324 | 329 | ▲ 5 | ▲1.7% | 東京ｶﾞｽ▲10、TGﾌﾟﾙｰﾄ＋5 （個別ﾍﾞｰｽ） |
| 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ﾊﾞｰﾈｯﾄ 435(個別ﾍﾞｰｽ) |
| 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

| | 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% |

**料金スライドの収支への影響**

億円

| | 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 |

金額は基準価格(66,180円)に対する増減額

**経済フレーム**

| | FY13 1Q | FY12 1Q | 増減 | |
|---|---|---|---|---|
| 原油価格 | 107.73 | 122.55 | −14.82 | $/bbl |
| 為替レート | 98.78 | 80.18 | 18.60 | 円/$ |

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% | 数量・料金構成差＋14億円、単価差＋257億円 |
| 営業費用 | 原材料費 | 2,046 | 1,755 | 291 | 16.6% | 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) |
| | (粗利) | (1,310) | (1,330) | (−20) | (−1.5%) | 数量・構成差▲56億円、単価差＋36億円 |
| | 諸給与 | 231 | 239 | −8 | −3.3% | 数理計算上の差異費用▲5億円　他 |
| | 諸経費 | 560 | 543 | 17 | 3.1% | 詳細は下表参照 |
| | 減価償却費 | 234 | 244 | −10 | −4.2% | 償却の進行に伴う減▲10億円 |
| | 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% | 電力販売＋17億円　他 |
| 営業利益 | | 359 | 361 | −2 | −0.7% | |
| 営業外収支 | | 22 | 70 | −48 | −68.1% | 専用設備料収入▲20億円、関係会社受取配当金▲14億円　他 |
| 経常利益 | | 381 | 432 | −51 | −11.7% | |
| 特別利益 | | 0 | 0 | 0 | − | |
| 特別損失 | | 0 | 38 | −38 | − | 投資有価証券評価損▲38億円 |
| 法人税等 | | 121 | 122 | −1 | −0.2% | |
| 当期純利益 | | 259 | 271 | −12 | −4.4% | |

**諸経費**

| | FY13 1Q | FY12 1Q | 増減 | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 修繕費 | 89 | 73 | 16 | 21.8% | ガス栓対策引当　他 |
| 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% | 売上高増に伴う事業税増　他 |
| 需要開発費 | 37 | 39 | −2 | −5.1% | |
| その他 | 81 | 83 | −2 | −1.1% | |

# 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・工業用 | | 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%) |
| | | 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%)、 |
| (内大口供給) | | | 1,685 | 1,528 | 157 | 10.3% | 卸供給(気温影響除き)+4百万m3(+0.1%)、その他＋1百万m3(＋0.1%) |

# 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

| | FY13 | FY13当初 | 増減 | | 備考 | 第2四半期見通し FY13 | FY13当初 | 増減 | | 億円 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 売上高 | 20,960 | 21,160 | ▲ 200 | ▲0.9% | 都市ｶﾞｽ▲240（売上数量減他）、器具及びｶﾞｽ工事▲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% | 都市ｶﾞｽ▲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

| | 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% |

**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 | 775 | 810 | −35 |
| 原料費の増加分 | 666 | 762 | −96 |
| 差し引き | 109 | 48 | 61 |

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 | 108.87 | 110.00 | −1.13 | $/bbl |
| 為替レート | 99.39 | 100.00 | −0.61 | 円/$ |

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・工業用 | | 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%) |
| | | 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%)、 |
| (内大口供給) | | | 3,670 | 3,786 | -116 | -3.1% | 卸供給(気温影響除き)▲11百万m3(▲0.2%) |

# 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・工業用 | | 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%) |
| | | 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%)、 |
| (内大口供給) | | | 7,334 | 7,450 | -116 | -1.6% | 卸供給(気温影響除き)▲11百万m3(▲0.1%) |

# 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。