

【連結決算の概要・2013年度 第1四半期】

1. 企業集団の状況

連結子会社数 21社（前期末から増減なし）

- ・ガス事業 : 東邦ガス、水島ガス、東邦ガス・カスタマーサービス
- ・工事及び器具 : 東邦ガス、水島ガス、東邦ガステクノ
- ・LPG・その他エネルギー : 東邦ガス、水島ガス、東邦液化ガス、東液カスタマーサービス、東液供給センター、東栄
- ・その他 : 東邦ガス(LNG受託加工等)、東邦不動産(不動産の管理、賃貸等)、東邦ガスエンジニアリング(設備の設計、施工等)、東邦ガス情報システム(情報サービス等)、東邦総合サービス(事務機器・車両のリース等)等

2. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m<sup>3</sup>:46.04655MJ(=11,000Kcal)/m<sup>3</sup>)

	2013第1Q	2012第1Q	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,349	2,326	23	1.0%	
家庭用	182	190	△8	△4.4%	気温が前年に比べ高かった影響により減少
工業用	557	564	△7	△1.3%	需要開発は進めたものの、既存のお客さま設備の稼働減により減少
商業用	59	59	△0	△0.2%	
その他用	44	43	1	3.0%	気温影響による空調需要の増加など
業務用	660	666	△6	△0.9%	
他ガス事業者向け	64	65	△1	△1.5%	卸先への販売量減
ガス販売量計	906	921	△15	△1.6%	
<参考>平均気温(°C)	18.9	18.6	0.3	-	

(単位:千件、千t)

	2013第1Q	2012第1Q	増減	増減率	摘要
LPGお客さま数	337	328	9	2.6%	
LPG販売量	98	101	△3	△2.8%	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013第1Q	2012第1Q	増減	増減率	摘要
ガス	938	875	63	7.2%	売上単価の上昇など
工事及び器具	77	89	△12	△13.5%	
LPG・その他エネルギー	189	199	△9	△4.8%	
その他	74	85	△11	△13.1%	
調整額	△35	△40	4	-	
連結売上高	1,244	1,209	35	2.9%	
連単倍率	1.16	1.16	-	-	
ガス	16	57	△41	△72.0%	
工事及び器具	△1	0	△2	-	
LPG・その他エネルギー	4	7	△3	△42.5%	
その他	4	4	△0	△2.4%	
調整額	2	2	△0	-	
連結営業利益	25	72	△47	△64.9%	
連単倍率	1.85	1.23	0.62	-	

4. 経常利益・四半期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013第1Q	2012第1Q	増減	増減率	摘要
東邦ガス(単独)	24	68	△44	△64.5%	
連結経常利益	29	75	△46	△60.8%	販売量△10、スライドタイムラグ△30、その他△6
連単倍率	1.23	1.11	0.12	-	
東邦ガス(単独)	16	45	△29	△64.7%	
連結四半期純利益	17	48	△30	△63.8%	
連単倍率	1.08	1.05	0.03	-	

5. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013第1Q末	2012期末	増減	摘要
総資産	4,903	5,044	△140	
固定資産	3,898	3,900	△2	有形固定資産△36(設備投資+45、償却△83など)、投資有価証券+52など
流動資産等	1,005	1,143	△138	現預金+10、受取手形・売掛金△77、たな卸資産△72など
負債	2,495	2,679	△184	
固定負債	1,593	1,595	△1	長期借入金+2、保安対策引当金△5など
流動負債等	901	1,084	△183	支払手形・買掛金△79、短期借入金△96、未払法人税等△45、未払費用△62、CP+130など
純資産	2,407	2,364	43	四半期純利益+17、配当金△24、その他有価証券評価差額金+36、繰延ヘッジ損益+8など

6. 財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013第1Q末	2012期末	増減	摘要
自己資本比率	49.1%	46.9%	2.2%	
有利子負債残高	1,653	1,620	33	長期借入金+2、短期借入金△96、CP+130など
D/E レシオ	0.69	0.69	-	=有利子負債÷自己資本

## 【単独決算の概要・2013年度 第1四半期】

### 1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m<sup>3</sup>:46.04655MJ(=11,000kcal)/m<sup>3</sup>)

	2013 第1Q	2012 第1Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,325	2,302	23	1.0%	
家庭用	181	189	△ 8	△ 4.4%	気温が前年より低かった影響により減少
工業用	543	547	△ 4	△ 0.6%	需要開発は進めたものの、既存のお客さま設備の稼働減により減少
商業用	59	59	△ 0	△ 0.0%	
その他用	43	42	1	3.0%	気温影響による空調需要の増加など
業務用	645	648	△ 3	△ 0.3%	
他ガス事業者向け	62	63	△ 1	△ 1.4%	卸先への販売量減
ガス販売量計	888	900	△ 12	△ 1.2%	

### 2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013 第1Q	2012 第1Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	921	856	64	7.5%	売上単価の上昇など
営業雑収益	71	82	△ 10	△ 12.8%	受注工事△1、器具△8
附帯事業収益	82	101	△ 18	△ 18.0%	LNG 受託加工収入△12 など
総売上高	1,075	1,039	35	3.5%	

### 3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013 第1Q	2012 第1Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	921	856	64	7.5%	数量影響△15、スライドによる売上単価の上昇+60 など
原材料費	634	532	101	19.0%	数量影響△5、原油・為替等影響+90 など
粗利益	287	323	△ 36	△ 11.3%	
労務費	82	84	△ 2	△ 3.3%	
諸経費	114	100	14	14.5%	修繕費+1、LNG 受託加工費振替額+12 など
減価償却費	75	81	△ 6	△ 7.9%	
営雑・附帯・営業外収支	9	11	△ 2	△ 19.8%	営雑収支△2、附帯収支△0、営業外収支+1
<参考>固定費	262	255	7	2.9%	= 労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	24	68	△ 44	△ 64.5%	販売量△10、スライドタイムラグ△30、その他△4
特別損失	-	1	△ 1	△ 100.0%	
税引前利益	24	66	△ 42	△ 63.7%	
法人税等・調整額	7	20	△ 12	△ 61.6%	
四半期純利益	16	45	△ 29	△ 64.7%	

#### <参考>原油価格・為替レート

	2013 第1Q	2012 第1Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	107.7	122.6	△ 14.9	全日本CIF
為替レート(円/\$)	98.8	80.2	18.6	TTMレート

### 4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013 第1Q末	2012 期末	増 減	摘 要
総資産	4,277	4,405	△ 128	
固定資産	3,547	3,553	△ 6	有形固定資産△40(設備投資+37、償却△76 など)、投資有価証券+48 など
流動資産	730	852	△ 121	現預金+5、受取手形・売掛金△66、たな卸資産△69 など
負債	2,256	2,419	△ 162	
固定負債	1,534	1,541	△ 7	長期借入金△1、保安対策引当金△5 など
流動負債	721	877	△ 155	支払手形・買掛金△60、短期借入金△90、未払法人税等△43、未払費用△62、CP+130 など
純資産	2,021	1,986	34	四半期純利益+16、配当金△24、その他有価証券評価差額金+34、繰延ヘッジ損益+8 など

### 5. 財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013 第1Q末	2012 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	47.3%	45.1%	2.2%	
有利子負債残高	1,540	1,503	37	長期借入金△1、短期借入金△90、CP+130 など
D/E レシオ	0.76	0.76	-	= 有利子負債 ÷ 自己資本

### 設備投資(連結ベース)

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013 第1Q	2012 第1Q	増 減	摘 要
製造設備	4	2	1	
供給設備	52	74	△ 21	2013: 輸送幹線 3、本支管 42 など、2012: 輸送幹線 5、本支管 56 など
業務設備	5	7	△ 1	
附帯事業設備	0	0	0	
単独計	63	85	△ 21	
グループ会社	7	27	△ 20	2012: 豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	71	113	△ 41	

【2013年度見通し】

I. 連結

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m<sup>3</sup>:46.04655MJ(=11,000kcal)/m<sup>3</sup>)

	2013年度	2012年度	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,362	2,345	17	0.7%	
家庭用	746	761	△15	△1.9%	気温影響を除くと+1.0%
工業用	2,403	2,368	35	1.5%	燃焼分野を中心とした需要開発などによる増加
商業用	277	276	1	0.4%	
その他用	252	250	2	0.8%	
業務用	2,932	2,894	38	1.3%	
他ガス事業者向け	288	298	△10	△3.3%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,966	3,953	13	0.3%	気温影響を除くと+1.3%
<参考>平均気温(°C)	16.5	16.0	0.5	-	

(単位:千件、千t)

	2013年度	2012年度	増減	増減率	摘要
LPGお客さま数	341	336	4	1.3%	
LPG販売量	432	423	9	2.1%	

2. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013年度	2012年度	増減	増減率	摘要
売上高	5,650	5,183	466	9.0%	
経常利益	150	133	16	12.1%	販売量△10、スライドタイムラグ+30、その他△4
当期純利益	100	85	14	17.3%	

II. 単独

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m<sup>3</sup>:46.04655MJ(=11,000kcal)/m<sup>3</sup>)

	2013年度	2012年度	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,338	2,321	17	0.7%	
家庭用	741	755	△14	△1.9%	気温影響を除くと+1.0%
工業用	2,355	2,311	44	1.9%	燃焼分野を中心とした需要開発などによる増加
商業用	275	274	1	0.4%	
その他用	250	248	2	0.8%	
業務用	2,880	2,833	47	1.7%	
他ガス事業者向け	280	289	△9	△3.0%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,901	3,877	24	0.6%	気温影響を除くと+1.5%

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013年度	2012年度	増減	増減率	摘要
製品売上高	4,240	3,742	497	13.3%	売上単価の上昇など
営業雑収益	340	347	△7	△2.1%	
附帯事業収益	400	420	△20	△4.9%	
総売上高	4,980	4,509	470	10.4%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013年度	2012年度	増減	増減率	摘要
製品売上高	4,240	3,742	497	13.3%	
原材料費	2,958	2,464	494	20.1%	
粗利益	1,281	1,277	3	0.3%	
労務費	347	341	5	1.7%	
諸経費	499	524	△25	△4.9%	修繕費+4、需要開発費△8、固定資産除却費△19など
減価償却費	318	328	△9	△2.9%	
営雑・附帯・営業外収支	14	29	△14	△50.1%	営雑収支△3、附帯収支△1、営業外収支△9
<参考>固定費	1,151	1,165	△14	△1.2%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	130	112	17	15.9%	
税引前利益	130	112	17	15.4%	
法人税等・調整額	40	37	2	7.3%	
当期純利益	90	75	14	19.5%	

<参考>原油価格・為替レート

	2013年度	2012年度	増減	摘要
原油価格(\$/bbl)	113.2	113.9	△0.7	全日本CIF(1ドル/バレルあたり原料費は21億円変動<粗利益への影響は7億円>)
為替レート(円/\$)	99.7	82.9	16.8	TTM(1円/ドルあたり原料費は24億円変動<粗利益への影響は8億円>)

7月以降の前提は、原油価格115ドル/バレル、為替レート100円/ドル

設備投資(連結ベース)

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013年度	2012年度	増減	摘要
製造設備	84	43	40	2013:知多緑浜工場No.3タンク40など、2012:知多緑浜工場No.3タンク26など
供給設備	210	235	△25	2013:輸送幹線17、本支管167など、2012:輸送幹線17、本支管177など
業務設備	28	17	11	
附帯事業設備	6	1	5	
単独計	329	298	30	
グループ会社	51	53	△2	
設備投資額計	380	351	28	