

【連結決算の概要 2012年度】

1. 企業集団の状況

連結子会社数 21 社（前期末から 1 社減）

- ・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 m³: 46.04655MJ(=11,000Kcal)/m³)

	2012 年度	2011 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,345	2,322	23	1.0%	
家庭用	761	756	5	0.7%	お客さま数の増加など
工業用	2,368	2,353	15	0.6%	既存のお客さま設備の稼働減はあったものの、需要開発を進めたことにより増加
商業用	276	278	△ 2	△ 0.5%	
その他用	250	244	6	2.2%	気温影響による空調需要の増加など
業務用	2,894	2,875	19	0.6%	
他ガス事業者向け	298	312	△ 14	△ 4.4%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,953	3,943	10	0.2%	
<参考>平均気温(℃)	16.0	16.1	△ 0.1	-	

(単位: 千件、千 t)

	2012 年度	2011 年度	増 減	増減率	摘 要
LPGお客さま数	336	327	9	2.7%	
LPG販売量	423	420	3	0.7%	

3. 売上高・営業利益

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012 年度	2011 年度	増 減	増減率	摘 要
ガス	3,808	3,516	292	8.3%	売上単価の上昇など
工事及び器具	369	350	19	5.5%	
LPG・その他エネルギー	794	783	11	1.4%	
その他	391	369	21	5.8%	
調整額	△ 180	△ 195	15	-	
連結売上高	5,183	4,823	359	7.5%	
連単倍率	1.15	1.15	-	-	
ガス	83	128	△ 44	△ 34.8%	
工事及び器具	5	5	0	3.1%	
LPG・その他エネルギー	7	10	△ 3	△ 31.1%	
その他	17	18	△ 1	△ 5.4%	
調整額	11	11	0	-	
連結営業利益	126	175	△ 48	△ 27.9%	
連単倍率	1.36	1.28	0.08	-	

4. 経常利益・当期純利益

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012 年度	2011 年度	増 減	増減率	摘 要
東邦ガス(単独)	112	155	△ 43	△ 27.8%	
連結経常利益	133	181	△ 47	△ 26.3%	販売量+5、スライドタイムラグ+15、料金改定△20、その他△47
連単倍率	1.19	1.17	0.02	-	
東邦ガス(単独)	75	74	0	0.6%	
連結当期純利益	85	85	△ 0	△ 0.5%	
連単倍率	1.13	1.14	△ 0.01	-	

5. キャッシュ・フロー

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012 年度	2011 年度	増 減	摘 要
営業キャッシュフロー	402	321	80	2012: 税金等調整前当期純利益+130、減価償却費+369、 たな卸資産の増加△80、仕入債務の増加+38、法人税等△66 など
投資キャッシュフロー	△ 383	△ 335	△ 47	2012: 固定資産の取得△351、投資有価証券の取得△20 など
[フリーキャッシュフロー]	19	△ 14	33	
財務キャッシュフロー	△ 73	△ 36	△ 37	2012: 有利子負債△23、配当金△49 など
現金・現金同等物の増減	△ 51	△ 50	△ 0	
現金・現金同等物の期首残高	167	218	△ 50	
現金・現金同等物の期末残高	115	167	△ 51	

6. 財政状態

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012 期末	2011 期末	増 減	摘 要
総資産	5,044	4,928	115	
固定資産	3,900	3,832	68	有形固定資産△55(設備投資+316、償却△361 など)、投資有価証券+113 など
流動資産等	1,143	1,096	47	現預金△51、受取手形及び売掛金+10、たな卸資産+80 など
負債	2,679	2,685	△ 5	
固定負債	1,595	1,715	△ 120	長期借入金△105 など
流動負債等	1,084	969	115	支払手形及び買掛金+38、短期借入金+79 など
純資産	2,364	2,243	121	当期純利益+85、配当金△49、その他有価証券評価差額金+74 など

7. 財務指標

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012 期末	2011 期末	増 減	摘 要
総資産利益率(ROA)	1.7%	1.7%	-	= 当期純利益 ÷ 総資産(期首・期末平均)
自己資本利益率(ROE)	3.7%	3.8%	△ 0.1%	= 当期純利益 ÷ 自己資本(期首・期末平均)
自己資本比率	46.9%	45.5%	1.4%	
有利子負債残高	1,620	1,643	△ 23	
D/E レシオ	0.69	0.73	△ 0.04	= 有利子負債 ÷ 自己資本(期末)

【単独決算の概要 2012年度】

1. お客さま数・ガス販売量

(単位: 千件、百万m³: 46.04655MJ (=11,000kcal) / m³)

	2012年度	2011年度	増減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,321	2,298	23	1.0%	
家庭用	755	750	5	0.7%	お客さま数の増加など
工業用	2,311	2,314	△ 3	△ 0.2%	
商業用	274	276	△ 2	△ 0.5%	
その他用	248	243	5	2.1%	気温影響による空調需要の増加など
業務用	2,833	2,833	0	0.0%	
他ガス事業者向け	289	302	△ 13	△ 4.3%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,877	3,885	△ 8	△ 0.2%	

2. 売上高

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012年度	2011年度	増減	増減率	摘 要
製品売上高	3,742	3,466	275	8.0%	売上単価の上昇など
営業雑収益	347	323	23	7.3%	受注工事+17、器具+7
附帯事業収益	420	394	25	6.5%	
総売上高	4,509	4,184	325	7.8%	

3. 収支

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012年度	2011年度	増減	増減率	摘 要
製品売上高	3,742	3,466	275	8.0%	スライドによる売上単価の上昇+290、料金改定△20 など
原材料費	2,464	2,087	377	18.1%	数量影響△5、原油・為替等影響+275 など
粗利益	1,277	1,379	△ 101	△ 7.4%	
労務費	341	346	△ 4	△ 1.2%	
諸経費	524	547	△ 22	△ 4.2%	修繕費△18、需要開発費△25、委託作業費+30 など
減価償却費	328	359	△ 30	△ 8.6%	税制改正による影響など
営雑・附帯・営業外収支	29	29	0	2.1%	営雑収支△0、附帯収支△0、営業外収支+0
＜参考＞固定費	1,165	1,223	△ 58	△ 4.8%	＝労務費+諸経費+減価償却費－営雑・附帯・営業外収支
経常利益	112	155	△ 43	△ 27.8%	販売量+5、スライドタイムラグ+15、料金改定△20、その他△43
特別利益	4	－	4	－	
特別損失	4	－	4	－	
税引前利益	112	155	△ 42	△ 27.6%	
法人税等・調整額	37	80	△ 43	△ 53.7%	
当期純利益	75	74	0	0.6%	

＜参考＞原油価格・為替レート

	2012年度	2011年度	増減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	113.9	114.2	△ 0.3	全日本CIF
為替レート(円/\$)	82.9	79.1	3.8	TTMLレート

4. 財政状態

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012期末	2011期末	増減	摘 要
総資産	4,405	4,300	104	
固定資産	3,553	3,481	71	有形固定資産△56(設備投資+286、償却△331 など)、投資有価証券+93、関係会社投資+46 など
流動資産	852	819	32	現預金△56、受取手形及び売掛金+9、たな卸資産+78 など
負債	2,419	2,421	△ 2	
固定負債	1,541	1,658	△ 116	長期借入金△111 など
流動負債	877	763	113	支払手形及び買掛金+37、短期借入金+90 など
純資産	1,986	1,878	107	当期純利益+75、配当金△49、その他有価証券評価差額金+73 など

5. 財務指標

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012期末	2011期末	増減	摘 要
総資産利益率(ROA)	1.7%	1.7%	－	＝当期純利益÷総資産(期首・期末平均)
自己資本利益率(ROE)	3.9%	4.0%	△ 0.1%	＝当期純利益÷自己資本(期首・期末平均)
自己資本比率	45.1%	43.7%	1.4%	
有利子負債残高	1,503	1,525	△ 22	
D/E レシオ	0.76	0.81	△ 0.05	＝有利子負債÷自己資本(期末)

設備投資(連結ベース)

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2012年度	2011年度	増減	摘 要
製造設備	43	9	34	2012: 知多緑浜工場 No.3 タンク 26 など
供給設備	235	247	△ 11	2012: 輸送幹線 17、本支管 177 など、2011: 輸送幹線 33、本支管 176 など
業務設備	17	27	△ 9	
附帯事業設備	1	4	△ 3	
単独計	298	288	9	
グループ会社	53	36	16	2012: 豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	351	325	26	

【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m³: 46.04655MJ (=11,000kcal) / m³)

	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(℃)	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m³: 46.04655MJ (=11,000kcal) / m³)

	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%	営業雑収支△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)	115	113.9	+1.1	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/\$)	100	82.9	+17.1	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>)

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	