

【連結決算の概要・2012年度 第2四半期】

1. 企業集団の状況

連結子会社数 22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、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、水島液化ガス
- ・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第2Q	2011第2Q	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,332	2,313	19	0.8%	
家庭用	283	287	△4	△1.5%	春先の気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
工業用	1,165	1,119	46	4.2%	需要開発などにより増加
商業用	145	147	△2	△1.7%	気温影響による空調需要の減少など
その他用	120	122	△2	△1.6%	気温影響による空調需要の減少など
業務用	1,430	1,388	42	3.1%	
他ガス事業者向け	138	142	△4	△2.5%	
ガス販売量計	1,851	1,817	34	1.9%	
<参考>平均気温(°C)	22.8	22.8	±0.0	-	

(単位:千件、千t)

	2012第2Q	2011第2Q	増減	増減率	摘要
LPGお客さま数	334	324	10	3.0%	
LPG販売量	191	185	6	3.5%	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q	2011第2Q	増減	増減率	摘要
ガス	1,732	1,480	251	17.0%	原料費調整制度による売上単価の上昇など
工事及び器具	174	155	18	12.1%	
LPG・その他エネルギー	363	358	5	1.4%	販売量増など
その他	181	170	10	6.4%	
調整額	△86	△83	△3	-	
連結売上高	2,364	2,081	282	13.6%	
連単倍率	1.15	1.17	△0.02	-	
ガス	67	11	55	474.5%	スライドタイムラグ+115、料金改定△10、その他△50
工事及び器具	1	1	0	0.3%	
LPG・その他エネルギー	2	4	△2	△51.4%	
その他	8	7	0	3.8%	
調整額	5	5	△0	-	
連結営業利益	85	32	53	166.2%	
連単倍率	1.18	1.96	△0.78	-	

4. 経常利益・四半期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q	2011第2Q	増減	増減率	摘要
東邦ガス(単独)	83	28	55	194.0%	
連結経常利益	87	35	52	150.8%	スライドタイムラグ+115、料金改定△10、その他△53
連単倍率	1.05	1.23	△0.18	-	
東邦ガス(単独)	51	19	32	168.6%	
連結四半期純利益	49	20	29	145.4%	
連単倍率	0.97	1.07	△0.10	-	

5. キャッシュ・フロー

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q	2011第2Q	増減	摘要
営業キャッシュフロー	180	△0	181	2012:税金等調整前四半期純利益76、減価償却費183、売上債権の減少77、仕入債務の減少△105、法人税等△51など
投資キャッシュフロー	△191	△164	△26	2012:固定資産の取得△175など
[フリーキャッシュフロー]	△10	△165	154	
財務キャッシュフロー	△39	64	△104	2012:有利子負債の減少△14、配当金△24など
現金・現金同等物の増減	△51	△100	49	
現金・現金同等物の期末残高	115	117	△1	

6. B/S

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q末	2011期末	増減	摘要
総資産	4,693	4,928	△235	
固定資産	3,758	3,832	△73	有形固定資産△65(設備投資+120、償却△179など)、無形固定資産+19、投資有価証券△36など
流動資産等	934	1,096	△161	現預金△51、受取手形及び売掛金△77、たな卸資産△34など
負債	2,459	2,685	△225	
固定負債	1,532	1,715	△183	社債△99、長期借入金△68など
流動負債等	927	969	△41	1年以内の固定負債△19、買掛金・支払手形△105、未払法人税等△26、未払金△37、CP+170など
純資産	2,233	2,243	△10	四半期純利益+49、配当金△24、有価証券評価差額金△29など

7. 財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q末	2011期末	増減	摘要
有利子負債残高	1,628	1,643	△14	社債△99、借入金△67、CP+170など
自己資本比率	47.6%	45.5%	2.1%	

【単独決算の概要・2012年度 第2四半期】

1. お客さま数・ガス販売量

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

	2012第2Q	2011第2Q	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,308	2,288	20	0.9%	
家庭用	281	285	△ 4	△ 1.5%	春先の気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
工業用	1,134	1,103	31	2.9%	需要開発などにより増加
商業用	144	146	△ 2	△ 1.7%	気温影響による空調需要の減少など
その他用	119	121	△ 2	△ 1.6%	気温影響による空調需要の減少など
業務用	1,397	1,370	27	2.0%	
他ガス事業者向け	134	137	△ 3	△ 2.3%	
ガス販売量計	1,812	1,792	20	1.1%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q	2011第2Q	増減	増減率	摘要
製品売上高	1,699	1,460	238	16.3%	原料費調整制度による売上単価の上昇など
営業雑収益	161	142	19	13.6%	受注工事+9、器具販売+9
附帯事業収益	189	178	10	6.0%	LPG卸売の販売量増など
総売上高	2,050	1,781	268	15.1%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q	2011第2Q	増減	増減率	摘要
製品売上高	1,699	1,460	238	16.3%	販売量影響+10、原料費調整制度による売上単価の上昇+220、料金改定△10など
原材料費	1,084	881	203	23.1%	数量影響+15、原油・為替等影響+105など
粗利益	614	579	35	6.1%	スライドタイムラグ+115、料金改定△10、その他△70
労務費	170	170	△ 0	△ 0.1%	
諸経費	214	220	△ 6	△ 2.8%	修繕費△11、需要開発費+2、委託作業費+4、固定資産除却費△1など
減価償却費	163	176	△ 13	△ 7.7%	税制改正による影響など
営雑・附帯・営業外収支	16	17	△ 0	△ 2.0%	営雑収支 0、附帯収支△0、営業外収支△0
<参考>固定費	531	550	△ 19	△ 3.6%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	83	28	55	194.0%	
特別損失	9	-	9	-	
税引前利益	74	28	45	161.1%	
法人税等・調整額	23	9	13	145.9%	
四半期純利益	51	19	32	168.6%	

<参考>原油価格・為替レート

	2012第2Q	2011第2Q	増減	摘要
原油価格(\$/bbl)	114.0	113.9	0.1	全日本CIF
為替レート(円/\$)	79.4	79.7	△ 0.3	TTMLレート

4. B/S

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q末	2011期末	増減	摘要
総資産	4,074	4,300	△ 226	
固定資産	3,416	3,481	△ 64	有形固定資産△56(設備投資+112、償却△164など)など
流動資産	657	819	△ 161	現金△53、受取手形及び売掛金△70、たな卸資産△36など
負債	2,202	2,421	△ 219	
固定負債	1,473	1,658	△ 184	社債△99 長期借入金△68など
流動負債	728	763	△ 34	買掛金及び支払手形△87、未払金△36、未払法人税等△24、CP+170など
純資産	1,871	1,878	△ 6	四半期純利益+51、配当金△24、有価証券評価差額金△28など

5. 財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q末	2011期末	増減	摘要
有利子負債残高	1,501	1,525	△ 24	社債△99、借入金△77、CP+170など
自己資本比率	45.9%	43.7%	2.2%	

設備投資(連結ベース)

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2012第2Q	2011第2Q	増減	摘要
製造設備	7	4	3	
供給設備	126	125	0	2012:輸送幹線 6、本支管 97 など、2011:輸送幹線 14、本支管 96 など
業務設備	10	11	△ 0	
附帯事業設備	0	3	△ 3	
単独計	145	145	0	
グループ会社	30	13	17	2012:豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	175	158	17	

【2012 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)

	2012 年度	2011 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,339	2,322	17	0.7%	
家庭用	731	756	△ 25	△ 3.2%	気温影響等を除くと+0.3%
工業用	2,446	2,353	93	4.0%	燃焼分野を中心とした需要開発などにより増加
商業用	275	278	△ 3	△ 1.2%	
その他用	246	244	2	0.7%	
業務用	2,967	2,875	92	3.2%	
他ガス事業者向け	303	312	△ 9	△ 2.8%	卸先への販売量減
ガス販売量計	4,001	3,943	58	1.5%	気温影響等を除くと+2.8%
<参考>平均気温(°C)	16.5	16.1	0.4	-	

(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	422	420	2	0.6%	

2. 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
売上高	5,150	4,823	326	6.8%	
経常利益	190	181	8	4.6%	販売量△10、スライドタイムラグ+90、料金改定△20、その他△52
当期純利益	120	85	34	40.0%	

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)

	2012 年度	2011 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,315	2,298	17	0.7%	
家庭用	726	750	△ 24	△ 3.2%	気温影響等を除くと+0.3%
工業用	2,385	2,314	71	3.1%	燃焼分野を中心とした需要開発などにより増加
商業用	273	276	△ 3	△ 1.1%	
その他用	244	243	1	0.6%	
業務用	2,902	2,833	69	2.4%	
他ガス事業者向け	294	302	△ 8	△ 2.6%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,922	3,885	37	1.0%	

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	3,760	3,466	293	8.5%	原料費調整制度による売上単価の上昇など
営業雑収益	340	323	16	5.0%	
附帯事業収益	400	394	5	1.3%	
総売上高	4,500	4,184	315	7.5%	

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	3,760	3,466	293	8.5%	
原材料費	2,422	2,087	335	16.1%	
粗利益	1,337	1,379	△ 41	△ 3.0%	
労務費	350	346	4	1.2%	
諸経費	515	547	△ 32	△ 5.9%	修繕費△8、需要開発費△31、委託作業費+28、固定資産除却費△12など
減価償却費	329	359	△ 30	△ 8.4%	税制改正による影響など
営雑・附帯・営業外収支	17	29	△ 11	△ 39.9%	附帯収支△2、営業外収支△8など
<参考>固定費	1,177	1,223	△ 46	△ 3.8%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	160	155	4	2.9%	
税引前利益	160	155	4	2.9%	
法人税等・調整額	50	80	△ 30	△ 37.9%	
当期純利益	110	74	35	46.9%	

<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)	117.0	114.2	2.8	全日本CIF(1ドル/バレルあたり原料費は18億円変動<粗利益への影響は6億円>)
為替レート(円/\$)	79.7	79.1	0.6	TTM(1円/ドルあたり原料費は21億円変動<粗利益への影響は7億円>)

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	57	9	47	2012:知多緑浜工場No.3 タンク 36 など
供給設備	217	247	△ 30	2012:輸送幹線 21、本支管 166、2011:輸送幹線 33、本支管 176 など
業務設備	29	27	1	
附帯事業設備	5	4	0	
単独計	308	288	19	
グループ会社	82	36	45	2012:豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	390	325	64	