

【連結決算の概要・2013年度 第2四半期】

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^3 : 46.04655MJ(=11,000Kcal)/ m^3)

	2013 第2Q	2012 第2Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,353	2,332	21	0.9%	
家庭用	271	283	△ 12	△ 4.2%	気温が前年に比べ高かった影響により減少
工業用	1,165	1,165	△ 0	△ 0.0%	
商業用	146	145	1	0.2%	
その他用	124	120	4	3.5%	気温影響による空調需要の増加など
業務用	1,435	1,430	5	0.3%	
他ガス事業者向け	141	138	3	2.3%	卸先への販売量増
ガス販売量計	1,847	1,851	△ 4	△ 0.2%	
<参考>平均気温(°C)	23.2	22.8	0.4	-	

(単位: 千件、千 t)

	2013 第2Q	2012 第2Q	増 減	増減率	摘 要
LPGお客さま数	338	334	4	1.0%	
LPG販売量	187	191	△ 4	△ 1.9%	

3. 売上高・営業利益

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2013 第2Q	2012 第2Q	増 減	増減率	摘 要
ガス	1,896	1,732	163	9.5%	売上単価の上昇など
工事及び器具	160	174	△ 13	△ 7.7%	
LPG・その他エネルギー	364	363	1	0.4%	
その他	153	181	△ 28	△ 15.6%	LNG 受託加工収入△26 など
調整額	△ 71	△ 86	15	-	
連結売上高	2,503	2,364	138	5.9%	
連単倍率	1.15	1.15	-	-	
ガス	38	67	△ 28	△ 42.5%	販売量△10、スライドタイムラグ△10 など
工事及び器具	△ 1	1	△ 3	-	
LPG・その他エネルギー	△ 0	2	△ 2	-	
その他	5	8	△ 2	△ 32.0%	
調整額	5	5	0	-	
連結営業利益	48	85	△ 36	△ 43.1%	
連単倍率	1.26	1.18	0.08	-	

4. 経常利益・四半期純利益

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2013 第2Q	2012 第2Q	増 減	増減率	摘 要
東邦ガス(単独)	50	83	△ 33	△ 39.6%	
連結経常利益	52	87	△ 35	△ 40.6%	販売量△10、スライドタイムラグ△10、その他△15
連単倍率	1.03	1.05	△ 0.02	-	
東邦ガス(単独)	33	51	△ 17	△ 33.7%	
連結四半期純利益	32	49	△ 16	△ 34.2%	
連単倍率	0.97	0.97	-	-	

5. キャッシュ・フロー

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2013 第2Q	2012 第2Q	増 減	摘 要
営業キャッシュフロー	149	180	△ 30	2013: 税金等調整前当期純利益 52、減価償却費 171、売上債権の減少 61、仕入債務の減少△76、法人税等△42 など
投資キャッシュフロー	△ 145	△ 191	45	2013: 固定資産の取得△144 など
[フリーキャッシュフロー]	3	△ 10	14	
財務キャッシュフロー	2	△ 39	42	
現金・現金同等物の増減	14	△ 51	65	
現金・現金同等物の期末残高	130	115	14	

6. 財政状態

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2013 第2Q末	2012 期末	増 減	摘 要
総資産	4,966	5,044	△ 78	
固定資産	3,913	3,900	12	有形固定資産△35(設備投資+135、償却△169 など)、投資有価証券+69 など
流動資産等	1,053	1,143	△ 90	現預金+24、受取手形・売掛金△61、たな卸資産△47 など
負債	2,521	2,679	△ 158	
固定負債	1,489	1,595	△ 105	長期借入金△93 など
流動負債等	1,032	1,084	△ 52	支払手形・買掛金△76、短期借入金△96、未払法人税等△24、CP+130 など
純資産	2,444	2,364	79	四半期純利益+32、配当金△24、その他有価証券評価差額金+51、繰延ヘッジ損益+12 など

<参考>財務指標

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2013 第2Q末	2012 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	49.2%	46.9%	2.3%	
有利子負債残高	1,648	1,620	28	短期借入金△96、CP+130 など
D/E レシオ	0.67	0.69	△ 0.02	=有利子負債÷自己資本

【単独決算の概要・2013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)

	2013 第2Q	2012 第2Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,329	2,308	21	0.9%	
家庭用	269	281	△ 12	△ 4.2%	気温が前年に比べ高かった影響により減少
工業用	1,138	1,134	4	0.3%	既存のお客さま設備の稼働減はあるものの、需要開発などにより増加
商業用	145	144	1	0.3%	
その他用	123	119	4	3.5%	気温影響による空調需要の増加など
業務用	1,406	1,397	9	0.6%	
他ガス事業者向け	137	134	3	2.5%	卸先への販売量増
ガス販売量計	1,812	1,812	△ 0	△ 0.0%	

2. 売上高

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2013 第2Q	2012 第2Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	1,863	1,699	164	9.7%	売上単価の上昇など
営業雑収益	149	161	△ 12	△ 7.8%	受注工事+1、器具△14
附帯事業収益	169	189	△ 19	△10.3%	LNG 受託加工収入△26 など
総売上高	2,182	2,050	132	6.5%	

3. 収支

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2013 第2Q	2012 第2Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	1,863	1,699	164	9.7%	数量影響△15、スライドによる売上単価の上昇+165 など
原材料費	1,270	1,084	186	17.2%	数量影響△5、原油・為替等影響+175 など
粗利益	592	614	△ 21	△ 3.6%	
労務費	166	170	△ 4	△ 2.5%	
諸経費	236	214	22	10.5%	修繕費△0、需要開発費△1、固定資産除却費△1、LNG 受託加工費振替額+25 など
減価償却費	152	163	△ 10	△ 6.2%	
営業雑・附帯・営業外収支	13	16	△ 3	△18.9%	営業雑収支△4、附帯収支+0、営業外収支+1
<参考>固定費	542	531	11	2.1%	= 労務費+諸経費+減価償却費-営業雑・附帯・営業外収支
経常利益	50	83	△ 33	△39.6%	販売量△10、スライドタイムラグ△10、その他△13
特別損失	-	9	△ 9	△100.0%	
税引前利益	50	74	△ 23	△31.9%	
法人税等・調整額	16	23	△ 6	△28.0%	
四半期純利益	33	51	△ 17	△33.7%	

<参考>原油価格・為替レート

	2013 第2Q	2012 第2Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	107.7	114.0	△ 6.3	全日本CIF
為替レート(円/\$)	98.9	79.4	19.5	TTMLレート

4. 財政状態

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2013 第2Q末	2012 期末	増 減	摘 要
総資産	4,337	4,405	△ 67	
固定資産	3,558	3,553	5	有形固定資産△38(設備投資+118、償却△155 など)、投資有価証券+63 など
流動資産	779	852	△ 73	現預金+13、受取手形・売掛金△45、たな卸資産△47 など
負債	2,281	2,419	△ 137	
固定負債	1,441	1,541	△ 99	長期借入金△93 など
流動負債	839	877	△ 38	支払手形・買掛金△57、短期借入金△90、未払法人税等△22、CP+130 など
純資産	2,056	1,986	70	四半期純利益+33、配当金△24、その他有価証券評価差額金+48、繰延ヘッジ損益+12 など

<参考>財務指標

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2013 第2Q末	2012 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	47.4%	45.1%	2.3%	
有利子負債残高	1,539	1,503	35	短期借入金△90、CP+130 など
D/E レシオ	0.75	0.76	△0.01	= 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2Q	2012 第2Q	増 減	摘 要
製造設備	29	7	21	2013: 知多緑浜工場No.3 タンク 15 など
供給設備	89	126	△ 36	2013: 本支管 75 など、2012: 輸送幹線 6、本支管 97 など
業務設備	6	10	△ 4	
附帯事業設備	0	0	0	
単独計	126	145	△ 19	
グループ会社	18	30	△ 12	2012: 豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	144	175	△ 31	

【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	426	423	3	0.7%	

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	5,570	5,183	386	7.5%	
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	4,160	3,742	417	11.2%	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	4,900	4,509	390	8.6%	

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	4,160	3,742	417	11.2%	
原材料費	2,878	2,464	414	16.8%	
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%	
営業雑・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-営業雑・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)	111.3	113.9	△ 2.6	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/\$)	99.4	82.9	16.5	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>)

下期の前提は、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	