

【連結決算の概要・2013年度 第3四半期】

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)

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3Q	2012第3Q	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,357	2,337	20	0.9%	
家庭用	432	448	△16	△3.4%	気温が前年に比べ高かった影響により減少
工業用	1,761	1,746	15	0.9%	需要開発や既存のお客さま設備の稼働水準が回復傾向にあることなどにより増加
商業用	204	204	△0	△0.2%	
その他用	179	174	5	2.6%	気温影響による空調需要の増加など
業務用	2,144	2,124	20	0.9%	
他ガス事業者向け	218	211	7	3.4%	卸先への販売量増
ガス販売量計	2,794	2,783	11	0.4%	
<参考>平均気温(°C)	19.7	19.2	0.5	-	

(単位:千件、千t)

	2013第3Q	2012第3Q	増減	増減率	摘要
LPGお客さま数	339	335	4	1.1%	
LPG販売量	295	296	△1	△0.4%	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013第3Q	2012第3Q	増減	増減率	摘要
ガス	2,915	2,652	262	9.9%	売上単価の上昇など
工事及び器具	254	265	△11	△4.2%	
LPG・その他エネルギー	577	561	16	3.0%	
その他	231	279	△47	△17.0%	LNG受託加工収入△39など
調整額	△108	△128	19	-	
連結売上高	3,870	3,629	240	6.6%	
連単倍率	1.14	1.15	△0.01	-	
ガス	52	99	△46	△47.1%	販売量△10、スライドタイムラグ△35など
工事及び器具	△1	1	△3	-	
LPG・その他エネルギー	△6	△0	△6	-	
その他	6	13	△6	△49.9%	
調整額	9	8	0	-	
連結営業利益	60	123	△62	△50.6%	
連単倍率	1.14	1.14	-	-	

4. 経常利益・四半期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013第3Q	2012第3Q	増減	増減率	摘要
東邦ガス(単独)	67	116	△48	△41.9%	
連結経常利益	65	118	△53	△44.9%	販売量△10、スライドタイムラグ△35、その他△8
連単倍率	0.96	1.02	△0.06	-	
東邦ガス(単独)	45	80	△34	△43.4%	
連結四半期純利益	41	76	△35	△45.7%	
連単倍率	0.92	0.96	△0.04	-	

5. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013第3Q末	2012期末	増減	摘要
総資産	5,221	5,044	176	
固定資産	3,932	3,900	31	有形固定資産△45(設備投資+216、償却△260など)、投資有価証券+115など
流動資産等	1,289	1,143	145	受取手形・売掛金+30、たな卸資産+45など
負債	2,700	2,679	20	
固定負債	1,482	1,595	△112	長期借入金△94、保安対策引当金△18など
流動負債等	1,217	1,084	132	支払手形・買掛金+102、短期借入金△89、CP+120など
純資産	2,521	2,364	156	四半期純利益+41、配当金△49、その他の包括利益累計額+164など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013第3Q末	2012期末	増減	摘要
自己資本比率	48.3%	46.9%	1.4%	
有利子負債残高	1,642	1,620	22	短期借入金△89、CP+120など
D/Eレシオ	0.65	0.69	△0.04	=有利子負債÷自己資本

【単独決算の概要・2013年度 第3四半期】

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3Q	2012 第3Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,333	2,313	20	0.9%	
家庭用	429	444	△ 15	△ 3.4%	気温が前年に比べ高かった影響により減少
工業用	1,720	1,702	18	1.1%	需要開発や既存のお客さま設備の稼働水準が回復傾向にあることなどにより増加
商業用	203	203	△ 0	△ 0.1%	
その他用	177	173	4	2.6%	気温影響による空調需要の増加など
業務用	2,100	2,078	22	1.1%	
他ガス事業者向け	212	204	8	3.7%	卸先への販売量増
ガス販売量計	2,741	2,726	15	0.6%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013 第3Q	2012 第3Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	2,865	2,604	260	10.0%	売上単価の上昇など
営業雑収益	237	248	△ 11	△ 4.6%	受注工事+4、器具△16
附帯事業収益	280	297	△ 17	△ 5.9%	LNG 受託加工収入△39 など
総売上高	3,382	3,151	231	7.3%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013 第3Q	2012 第3Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	2,865	2,604	260	10.0%	スライドによる売上単価の上昇+240 など
原材料費	1,972	1,663	309	18.6%	数量影響+10、原油・為替等影響+275 など
粗利益	892	941	△ 48	△ 5.2%	
労務費	249	255	△ 5	△ 2.2%	
諸経費	356	340	16	5.0%	修繕費△5、委託作業費△10、需要開発費△4、LNG 受託加工費振替額+38 など
減価償却費	235	246	△ 10	△ 4.4%	
営業雑・附帯・営業外収支	17	16	0	3.6%	営業雑収支△4、附帯収支△0、営業外収支+5
<参考>固定費	824	825	△ 0	△ 0.0%	=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	67	116	△ 48	△41.9%	販売量△10、スライドタイムラグ△35、その他△3
特別損失	-	-	-	-	
税引前利益	67	116	△ 48	△41.9%	
法人税等・調整額	22	36	△ 13	△38.5%	
四半期純利益	45	80	△ 34	△43.4%	

<参考>原油価格・為替レート

	2013 第3Q	2012 第3Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	109.4	114.0	△ 4.6	全日本CIF
為替レート(円/\$)	99.4	80.0	19.4	TTMLレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013 第3Q末	2012 期末	増 減	摘 要
総資産	4,576	4,405	171	
固定資産	3,575	3,553	21	有形固定資産△52(設備投資+188、償却△238 など)、投資有価証券+106 など
流動資産	1,001	852	149	受取手形・売掛金+38、たな卸資産+34 など
負債	2,441	2,419	22	
固定負債	1,431	1,541	△109	長期借入金△95、保安対策引当金△18 など
流動負債	1,010	877	132	支払手形・買掛金+106、短期借入金△90、CP+120 など
純資産	2,134	1,986	148	四半期純利益+45、配当金△49、評価・換算差額等+152 など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2013 第3Q末	2012 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	46.6%	45.1%	1.5%	
有利子負債残高	1,529	1,503	26	短期借入金△90、CP+120 など
D/E レシオ	0.72	0.76	△0.04	=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3Q	2012 第3Q	増 減	摘 要
製造設備	44	35	8	2013:知多緑浜工場No.3 タンク 17、伊勢湾横断パイプライン 11 など
供給設備	135	176	△ 40	2013:本支管 113 など、2012:輸送幹線 7、本支管 140 など
業務設備	8	13	△ 4	
附帯事業設備	0	0	0	
単独計	189	225	△ 36	
グループ会社	29	40	△ 11	2012:豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	218	266	△ 47	

【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	2,366	2,345	21	0.9%	
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	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	2,342	2,321	21	0.9%	
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%

(単位:億円、単位未満切捨て)

2. 売上高

	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)	110.8	113.9	△3.1	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>) ※1
為替レート(円/\$)	99.5	82.9	16.6	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>) ※2

(注)2013年度1~3月の前提は、原油価格115ドル/バレル、為替レート100円/ドル

※1 原油価格がLNG価格に反映されるには数か月かかるため、今後の原油価格変動による2013年度粗利益への影響は軽微。

※2 今後の為替レート変動による2013年度粗利益への影響は6~7億円(3ヵ月分)。

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	