

【連結決算の概要 2016年度 第1四半期】

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、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、ワセ田ガス
- ・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)、東邦ガスリビング(住宅設備機器の販売等)、東邦ガス情報システム(情報処理サービス等)、東邦総合サービス(車両、設備機器のリース等)、東邦冷熱(LNG冷熱の販売等)、Toho Gas Australia Pty Ltd(豪州における天然ガスの開発等)等

2. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2016 第1Q	2015 第1Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,413	2,392	21	0.9%	
家庭用	177	180	△ 3	△ 1.6%	気温が前年に比べ高かった影響など
工業用	571	560	11	2.1%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用	58	58	△ 0	△ 1.2%	
その他用	46	46	△ 0	△ 0.2%	
業務用	675	664	11	1.6%	
他ガス事業者向け	60	68	△ 8	△ 12.2%	卸先への販売量減
ガス販売量計	912	912	△ 0	△ 0.0%	
<参考>平均気温(℃)	19.8	19.6	0.2	-	

	2016 第1Q	2015 第1Q	増 減	増減率	摘 要
LPGお客さま数(千件)	358	352	6	1.9%	
(配送受託件数含む)	468	457	11	2.3%	
LPG販売量(千t)	104	104	0	0.0%	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第1Q	2015 第1Q	増 減	増減率	摘 要
ガス	686	1,018	△ 332	△ 32.6%	売上単価の低下など
工事及び器具	75	75	0	0.5%	
LPG・その他エネルギー	150	179	△ 28	△ 15.9%	売上単価の低下など
その他	86	74	11	15.4%	
調整額	△ 40	△ 34	△ 5	-	
連結売上高	958	1,312	△ 354	△ 27.0%	
連単倍率	1.20	1.15	0.05	-	
ガス	153	281	△ 127	△ 45.4%	
工事及び器具	0	0	△ 0	△ 31.5%	
LPG・その他エネルギー	14	14	0	3.8%	
その他	5	4	1	30.6%	
調整額	3	3	0	-	
連結営業利益	177	303	△ 126	△ 41.5%	
連単倍率	1.14	1.06	0.08	-	

4. 経常利益・親会社株主に帰属する四半期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第1Q	2015 第1Q	増 減	増減率	摘 要
東邦ガス(単独)	171	300	△ 128	△ 42.9%	
連結経常利益	184	311	△ 126	△ 40.7%	販売量△5、スライドタイムラグ△130、その他+8
連単倍率	1.07	1.04	0.03	-	
東邦ガス(単独)	124	218	△ 94	△ 43.2%	
親会社株主に帰属する四半期純利益※	129	223	△ 94	△ 42.3%	
連単倍率	1.04	1.02	0.02	-	

※単独は「四半期純利益」

5. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第1Q 末	2015 期末	増 減	摘 要
総資産	5,132	5,552	△ 419	
固定資産	4,041	4,102	△ 61	有形固定資産△6(設備投資+78、償却△80など)、投資有価証券△60など
流動資産	1,091	1,449	△ 358	受取手形及び売掛金△119、有価証券△110、現金及び預金△50など
負債	2,258	2,700	△ 441	
固定負債	1,496	1,510	△ 13	長期借入金△7、退職給付に係る負債△4など
流動負債	762	1,190	△ 427	1年以内に期限到来の固定負債△100、未払法人税等△96など
純資産	2,873	2,851	22	親会社株主に帰属する四半期純利益+129、配当金△27、自己株式取得△23など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第1Q 末	2015 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	56.0%	51.4%	4.6%	
有利子負債残高	1,154	1,271	△ 116	社債△99、短期借入金△13、長期借入金△7
D/E レシオ	0.40	0.45	△ 0.05	=有利子負債÷自己資本

【単独決算の概要 2016年度 第1四半期】

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2016 第1Q	2015 第1Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,389	2,368	21	0.9%	
家庭用	176	179	△ 3	△ 1.6%	気温が前年に比べ高かった影響など
工業用	560	548	12	2.3%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用	57	58	△ 1	△ 1.3%	
その他用	46	46	△ 0	△ 0.2%	
業務用	663	652	11	1.8%	
他ガス事業者向け	57	65	△ 8	△12.8%	卸先への販売量減
ガス販売量計	896	896	0	0.0%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第1Q	2015 第1Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	676	1,004	△327	△32.6%	売上単価の低下など
営業雑収益	71	69	1	2.4%	受注工事+2、器具△0
附帯事業収益	54	72	△ 18	△25.1%	
総売上高	801	1,146	△344	△30.0%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第1Q	2015 第1Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	676	1,004	△327	△32.6%	売上単価の低下など
原材料費	247	416	△168	△40.5%	原油価格影響など
粗利益	428	588	△159	△27.1%	
労務費	82	78	4	5.7%	
諸経費	120	156	△ 35	△22.9%	固定資産除却費△41 など
減価償却費	72	72	0	0.1%	
営雑・附帯・営業外収支	19	19	△ 0	△ 3.5%	営業雑収支△0、附帯収支△2、営業外収支+1
<参考>固定費	257	287	△ 30	△10.6%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	171	300	△128	△42.9%	
特別損失	3	-	3	-	投資有価証券評価損
税引前利益	168	300	△132	△44.0%	
法人税等・調整額	44	82	△ 37	△46.0%	
四半期純利益	124	218	△ 94	△43.2%	

<参考>原油価格・為替レート

	2016 第1Q	2015 第1Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	41.1	59.5	△18.4	全日本CIF価格
為替レート(円/\$)	108.2	121.4	△13.2	TTMレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第1Q 末	2015 期末	増 減	摘 要
総資産	4,419	4,797	△377	
固定資産	3,655	3,714	△ 59	有形固定資産△15(設備投資+62、償却△73 など)、投資有価証券△55 など
流動資産	764	1,082	△318	有価証券△110、受取手形及び売掛金△105、たな卸資産△34 など
負債	1,896	2,297	△401	
固定負債	1,252	1,261	△ 8	長期借入金△5、保安対策引当金△4 など
流動負債	643	1,036	△392	未払金△101、1年以内に期限到来の固定負債△100、未払法人税等△91 など
純資産	2,523	2,499	23	四半期純利益+124、配当金△27、自己株式取得△23 など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第1Q 末	2015 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	57.1%	52.1%	5.0%	
有利子負債残高	1,077	1,182	△105	社債△99、長期借入金△5
D/E レシオ	0.43	0.47	△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)

	2016 第1Q	2015 第1Q	増 減	摘 要
製造設備	14	5	8	2016:知多緑浜工場7 など、2015:知多緑浜工場2 など
供給設備	82	54	28	2016:幹線8、一般導管59 など、2015:幹線2、一般導管41 など
業務設備	15	7	8	
附帯事業設備	10	0	9	
単独計	122	66	55	
グループ会社	16	13	3	2016:港明再開発、豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	138	80	58	

【2016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m³:45MJ/m³)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,432	2,409	23	1.0%	
家庭用	756	732	24	3.3%	お客さま数の増加や前年の気温影響の反動などによる増加
工業用	2,472	2,403	69	2.9%	需要開発や前年の気温影響の反動などによる増加
商業用	268	260	8	3.0%	気温影響の反動などによる増加
その他用	258	239	19	7.7%	気温影響の反動などによる増加
業務用	2,998	2,902	96	3.3%	
他ガス事業者向け	269	274	△ 5	△ 2.1%	卸先への販売量減
ガス販売量計	4,023	3,908	115	2.9%	
<参考>平均気温(°C)	16.5	16.8	△0.3	-	

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
LPGお客さま数 (千件)	361	356	5	1.4%	
(配送受託件数含む)	473	466	7	1.5%	
LPG販売量 (千 t)	447	434	13	3.0%	

2. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
売上高	4,020	4,798	△ 778	△ 16.2%	
経常利益	240	611	△ 371	△ 60.7%	販売量+30、スライドタイムラグ△390、その他△11
親会社株主に帰属する当期純利益	170	430	△ 260	△ 60.5%	

II. 単独

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,408	2,385	23	1.0%	
家庭用	751	726	25	3.3%	お客さま数の増加や前年の気温影響の反動などによる増加
工業用	2,426	2,353	73	3.2%	需要開発や前年の気温影響の反動などによる増加
商業用	267	259	8	3.0%	気温影響の反動などによる増加
その他用	256	238	18	7.7%	気温影響の反動などによる増加
業務用	2,949	2,850	99	3.5%	
他ガス事業者向け	260	265	△ 5	△ 2.3%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,960	3,841	119	3.1%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	2,725	3,495	△ 770	△ 22.0%	売上単価の低下など
営業雑収益	355	343	11	3.2%	
附帯事業収益	280	269	10	4.0%	
総売上高	3,360	4,108	△ 748	△ 18.2%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	2,725	3,495	△ 770	△ 22.0%	売上単価の低下など
原材料費	1,295	1,680	△ 385	△ 23.0%	原油価格影響など
粗利益	1,430	1,814	△ 384	△ 21.2%	
労務費	330	318	11	3.7%	
諸経費	598	647	△ 48	△ 7.5%	固定資産除却費の減少など
減価償却費	315	295	19	6.7%	
営雑・附帯・営業外収支	33	19	13	70.2%	営業雑収支+11、附帯収支△0、営業外収支+2
<参考>固定費	1,210	1,241	△ 31	△ 2.5%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	220	573	△ 353	△ 61.6%	
税引前利益	220	573	△ 353	△ 61.6%	
法人税等・調整額	65	165	△ 100	△ 60.7%	
当期純利益	155	408	△ 253	△ 62.0%	

<参考>原油価格・為替レート

	2016 年度	2015 年度	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	44.0	48.7	△ 4.7	全日本CIF価格(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 6 億円>)
為替レート(円/\$)	117.0	120.2	△ 3.2	TTMLレート(1円/ドルあたり原料費は 7 億円変動<粗利益への影響は 2 億円>)

7 月以降の前提は、原油価格 45ドル/バレル、為替レート 120 円/ドル

設備投資 (連結ベース)

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 年度	2015 年度	増 減	摘 要
製造設備	86	60	25	2016:知多緑浜工場 No.3 タンク 55 など
供給設備	291	234	56	2016:幹線 48、一般導管 181、2015:幹線 36、一般導管 154 など
業務設備	38	21	16	
附帯事業設備	49	12	36	
単独計	464	329	134	
グループ会社	76	71	4	2016:港明再開発、豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	540	401	138	