

【連結決算の概要 2016年度】

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

○持分法適用会社 1社(前期末から1社増)

- ・MEET Europe Natural Gas, Lda.

2. 取付メーター数・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
都市ガス取付メーター数	2,434	2,409	25	1.1%	
家庭用	745	732	13	1.7%	お客さま数の増加や冬場の気温影響などにより増加
工業用	2,441	2,403	38	1.6%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用他	534	499	35	7.0%	気温影響などにより増加
業務用	2,975	2,902	73	2.5%	
他ガス事業者向け	254	274	△20	△7.3%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,974	3,908	66	1.7%	
<参考>平均気温(°C)	16.6	16.8	△0.2	-	

	2016年度	2015年度	増減	増減率	摘要
LPG取付メーター数(千件)	363	356	7	1.9%	
(配送受託件数含む)	479	466	13	2.8%	
LPG販売量(千t)	454	434	20	4.5%	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016年度	2015年度	増減	増減率	摘要
ガス	2,687	3,550	△863	△24.3%	売上単価の下落など
工事及び器具	368	377	△9	△2.5%	
LPG・その他エネルギー	664	686	△22	△3.2%	売上単価の下落など
その他	375	389	△13	△3.5%	
調整額	△191	△205	13	-	
連結売上高	3,904	4,798	△894	△18.6%	
連単倍率	1.20	1.17	0.03	-	
ガス	187	558	△370	△66.4%	
工事及び器具	△1	0	△2	-	
LPG・その他エネルギー	15	19	△4	△22.1%	
その他	17	16	1	8.3%	
調整額	12	12	0	-	
連結営業利益	231	607	△375	△61.8%	
連単倍率	1.31	1.09	0.22	-	

4. 経常利益・当期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016年度	2015年度	増減	増減率	摘要
東邦ガス(単独)	206	573	△366	△63.9%	
連結経常利益	244	611	△366	△59.9%	販売量+15、スライドタイムラグ△410、その他+28
連単倍率	1.18	1.07	0.11	-	
東邦ガス(単独)	153	408	△254	△62.5%	
親会社株主に帰属する当期純利益*	177	430	△252	△58.7%	
連単倍率	1.16	1.05	0.11	-	

*単独は「当期純利益」

5. キャッシュ・フロー

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016年度	2015年度	増減	摘要
営業キャッシュフロー	372	1,149	△776	2016:税金等調整前当期純利益244、減価償却費354、法人税等の支払△174など
投資キャッシュフロー	△579	△421	△157	2016:固定資産の取得△492など
[フリーキャッシュフロー]	△207	727	△934	
財務キャッシュフロー	△229	△318	88	2016:有利子負債の減少△122、配当金△53、自己株の取得△46など
現金・現金同等物の換算差額	△1	△0	△1	
現金・現金同等物の増減	△438	408	△847	
現金・現金同等物の期首残高	603	194	408	
現金・現金同等物の期末残高	164	603	△438	

6. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016期末	2015期末	増減	摘要
総資産	5,329	5,552	△222	
固定資産	4,347	4,102	244	有形固定資産+120(設備投資+488、償却△347など)、投資有価証券+136など
流動資産	981	1,449	△467	有価証券△350、現金及び預金△88など
負債	2,261	2,700	△439	
固定負債	1,531	1,510	21	長期借入金+128、退職給付に係る負債△102など
流動負債	730	1,190	△460	1年以内に期限到来の固定負債△239、未払法人税等△106など
純資産	3,068	2,851	216	親会社株主に帰属する当期純利益+177、配当金△53、自己株の取得△46など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016年度	2015年度	増減	摘要
総資産利益率(ROA)	3.3%	7.8%	△4.5%	=親会社株主に帰属する当期純利益÷総資産(期首・期末平均)
自己資本利益率(ROE)	6.0%	15.1%	△9.1%	=親会社株主に帰属する当期純利益÷自己資本(期首・期末平均)
自己資本比率	57.6%	51.4%	6.2%	
有利子負債残高	1,149	1,271	△122	社債△99など
D/E レシオ	0.37	0.45	△0.08	=有利子負債÷自己資本(期末)

【単独決算の概要 2016年度】

1. 取付メーター数・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
都市ガス取付メーター数	2,411	2,385	26	1.1%	
家庭用	739	726	13	1.7%	お客さま数の増加や冬場の気温影響などにより増加
工業用	2,395	2,353	42	1.8%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用他	531	497	34	7.0%	気温影響などにより増加
業務用	2,926	2,850	76	2.7%	
他ガス事業者向け	245	265	△20	△7.8%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,910	3,841	69	1.8%	

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	2,645	3,495	△850	△24.3%	売上単価の下落など
営業雑収益	340	343	△3	△0.9%	受注工事+1、器具販売△4
附帯事業収益	260	269	△9	△3.4%	
総売上高	3,246	4,108	△862	△21.0%	

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	2,645	3,495	△850	△24.3%	売上単価の下落など
原材料費	1,240	1,680	△440	△26.2%	原油価格下落・円高影響など
粗利益	1,404	1,814	△409	△22.6%	
労務費	329	318	11	3.6%	
諸経費	578	647	△69	△10.7%	固定資産除却費△51、需要開発費△15、事業税△11、委託作業費+17など
減価償却費	314	295	19	6.6%	
営雑・附帯・営業外収支	24	19	4	25.3%	営雑収支△1、附帯収支△5、営業外収支+12
<参考>固定費	1,198	1,241	△43	△3.5%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	206	573	△366	△63.9%	
税引前利益	206	573	△366	△63.9%	
法人税等・調整額	53	165	△111	△67.5%	
当期純利益	153	408	△254	△62.5%	

<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)	47.5	48.7	△1.2	全日本CIF価格
為替レート(円/\$)	108.4	120.2	△11.8	TTMレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016期末	2015期末	増減	摘要
総資産	4,577	4,797	△219	
固定資産	3,928	3,714	214	有形固定資産+107(設備投資+443、償却△318など)、投資有価証券+72、関係会社投資+54など
流動資産	648	1,082	△433	有価証券△350、現預金△45、受取手形及び売掛金△22など
負債	1,932	2,297	△365	
固定負債	1,339	1,261	77	長期借入金+132、退職給付引当金△40など
流動負債	593	1,036	△443	1年以内に期限到来の固定負債△238、未払法人税等△105、未払金△55など
純資産	2,645	2,499	145	当期純利益+153、配当金△53、自己株式の取得△46など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016年度	2015年度	増減	摘要
総資産利益率(ROA)	3.3%	8.6%	△5.3%	=当期純利益÷総資産(期首・期末平均)
自己資本利益率(ROE)	5.9%	16.7%	△10.8%	=当期純利益÷自己資本(期首・期末平均)
自己資本比率	57.8%	52.1%	5.7%	
有利子負債残高	1,075	1,182	△107	社債△99など
D/E レシオ	0.41	0.47	△0.06	=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)

	2016年度	2015年度	増減	摘要
供給設備	282	234	47	2016:幹線50、一般導管182、2015:幹線36、一般導管154など
製造設備他	151	94	56	2016:知多緑浜工場 No.3 タンク52、2015:知多緑浜工場 No.3 タンク28など
単独計	434	329	104	
グループ会社	58	71	△12	2016:みなとアクルス、豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	492	401	91	

【2017年度見通し】

I. 連結

1. 取付メーター数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
都市ガス取付メーター数	2,455	2,434	21	0.9%	
家庭用	749	745	4	0.5%	前年春先の気温影響の反動などによる増加
工業用	2,455	2,441	14	0.6%	需要開発などによる増加
商業用他	539	534	5	0.9%	需要開発などによる増加
業務用	2,994	2,975	19	0.7%	
他ガス事業者向け	268	254	14	5.2%	卸先への販売量増
ガス販売量計	4,011	3,974	37	0.9%	
<参考>平均気温(°C)	16.5	16.6	△ 0.1	-	

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
LPG取付メーター数(千件)	368	363	5	1.5%	
(配送受託件数含む)	485	479	6	1.2%	
LPG販売量(千t)	454	454	0	0.2%	

2. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
売上高	4,410	3,904	505	13.0%	
経常利益	250	244	5	2.1%	販売量+10、スライドタイムラグ△60、固定費の減少+28、その他+27
親会社株主に帰属する当期純利益	180	177	2	1.4%	

II. 単独

1. 取付メーター数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
都市ガス取付メーター数	2,432	2,411	21	0.9%	
家庭用	743	739	4	0.5%	前年春先の気温影響の反動などによる増加
工業用	2,410	2,395	15	0.6%	需要開発などによる増加
商業用他	536	531	5	0.9%	需要開発などによる増加
業務用	2,946	2,926	20	0.7%	
他ガス事業者向け	259	245	14	5.8%	卸先への販売量増
ガス販売量計	3,948	3,910	38	1.0%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
ガス事業売上高*	3,040	2,645	394	14.9%	売上単価の上昇など
営業雑収益*	320	340	△ 20	△ 6.1%	
附帯事業収益	350	260	89	34.5%	
総売上高	3,710	3,246	463	14.3%	

*ガス事業会計規則の改正により、2016年度まで「営業雑収益」に含めていた「託送供給収益」を2017年度から「ガス事業売上高」に含めている

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
ガス事業売上高	3,040	2,645	394	14.9%	売上単価の上昇など
原材料費	1,650	1,240	409	33.0%	原油価格上昇・円安影響など
粗利益	1,390	1,404	△ 14	△ 1.1%	
労務費	327	329	△ 2	△ 0.8%	
諸経費	536	578	△ 41	△ 7.2%	委託作業費の減少など
減価償却費	325	314	10	3.4%	
営雑・附帯・営業外収支	19	24	△ 5	△ 22.5%	営業雑収支+4、附帯収支△9、営業外収支△0
<参考>固定費	1,170	1,198	△ 28	△ 2.3%	=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	206	13	6.4%	
税引前利益	220	206	13	6.4%	
法人税等・調整額	65	53	11	20.7%	
当期純利益	155	153	1	1.3%	

<参考>原油価格・為替レート

	2017年度	2016年度	増減	摘要
原油価格(\$/bbl)	60	47.5	12.5	全日本CIF価格(1ドル/バレルあたり原材料費は22億円変動<粗利益への影響は6億円>)
為替レート(円/\$)	115	108.4	6.6	TTMLレート(1円/ドルあたり原材料費は10億円変動<粗利益への影響は3億円>)

設備投資(連結ベース)

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017年度	2016年度	増減	摘要
供給設備	258	282	△ 24	2017:幹線62、一般導管165、2016:幹線50、一般導管182など
製造設備他	105	151	△ 45	2017:四日市調整用電源34、2016:知多緑浜工場No.3タンク52など
単独計	363	434	△ 70	
グループ会社	101	58	42	2017:みなとアクルス、豪州イクシスLNGプロジェクトなど
設備投資額計	464	492	△ 28	