

2022年3月期 第2四半期決算 経営数値まとめ

1. 連結業績概要

(単位:百万円)

	実績				見通し		21.3期 2Q実績→22.3期 2Q実績		21.3期 通期実績→22.3期 7/29通期見通し	
	21.3期		22.3期		22.3期		(A→C)		(B→D)	
	A. 2Q累計	B. 通期	C. 2Q累計	D. 7/29通期見通し	増減	備考 (単位:億円)	増減	備考 (単位:億円)		
売上高	638,912	1,364,106	650,421	1,510,000	11,509	1.8%		145,893	10.7%	原油価格上昇に伴う販売単価上昇等
営業利益	51,915	112,491	40,539	80,500	-11,375	-21.9%		-31,991	-28.4%	
経常利益	54,818	127,752	47,392	95,000	-7,425	-13.5%	国内エネルギー事業における タイムラグ差損益の減益等	-32,752	-25.6%	国内エネルギー事業における タイムラグ差損益の減益等
親会社株主に帰属する当期純利益	36,799	80,857	36,794	70,500	-4	-0.0%		-10,357	-12.8%	
総資産*1	2,199,512	2,313,357	2,422,773	2,444,424	109,416	4.7%	成長投資の進捗等	131,066	5.7%	成長投資の進捗等
自己資本*1	1,004,068	1,081,881	1,134,861	1,116,681	52,979	4.9%		34,800	3.2%	
有利子負債残高*1	803,832	785,383	842,356	882,878	56,973	7.3%	新規調達等	97,495	12.4%	新規調達等
ハイブリッド社債残高*1	175,000	175,000	175,000	-	-	-		-	-	
営業キャッシュ・フロー	80,896	219,797	21,798	165,153	-59,097	-73.1%		-54,643	-24.9%	
投資キャッシュ・フロー(見通しは投資額)	84,458	198,354	96,564	259,000	12,106	14.3%		60,646	30.6%	

\*1 増減は前期末実績との差異を記載

2. 連結経営指標等

(単位:百万円)

	実績				見通し		21.3期 2Q実績→22.3期 2Q実績		21.3期 通期実績→22.3期 7/29通期見通し	
	21.3期		22.3期		22.3期		(A→C)		(B→D)	
	A. 2Q累計	B. 通期	C. 2Q累計	D. 7/29見通し	増減	備考	増減	備考		
ROIC*1	-	6.2%	2.2%	4.4%	-	-	-1.8%	-		
NOPAT*2	-	111,599	42,857	83,565	-	-	-28,034	-25.1%		
経常利益	-	127,752	47,392	-	-	-	-	-		
受取利息	-	2,348	949	-	-	-	-	-		
支払利息	-	11,087	5,157	-	-	-	-	-		
法人税等	-	24,891	8,743	-	-	-	-	-		
投下資本*3	-	1,856,865	1,966,527	1,987,901	-	-	131,035	7.1%		
自己資本	-	1,081,881	1,134,861	-	-	-	-	-		
有利子負債	-	785,383	842,356	-	-	-	-	-		
ROE	3.7%	7.8%	3.3%	6.6%	-0.4%	-	-1.2%	-		
自己資本比率*4	45.6%	46.8%	46.8%	45.7%	0.1%	-	-1.1%	-		
調整後*4,5	49.6%	50.5%	50.5%	49.3%	-0.1%	-	-1.3%	-		
D/E比率*4	0.80	0.73	0.74	0.79	0.02	-	0.06	-		
調整後*4,5	0.66	0.60	0.62	0.66	0.02	-	0.06	-		
配当性向	-	27.0%	-	32.4%	-	-	5.4%	-		
EBITDA*6	105,533	227,554	99,301	200,000	-6,232	-5.9%	-27,554	-12.1%		
営業利益	51,915	112,491	40,539	80,500	-11,375	-21.9%	-31,991	-28.4%		
持分法投資損益	4,919	13,618	6,623	14,000	1,703	34.6%	381	2.8%		
減価償却費	48,698	101,444	52,138	105,500	3,440	7.1%	4,055	4.0%		
フリーキャッシュ・フロー*7	-3,562	21,443	-74,766	-93,846	-71,203	-	-115,289	-		
一株当たり当期純利益(EPS)(円)	88.5	194.5	88.5	169.6	-0.0	-0.0%	-24.9	-12.8%		
一株当たり純資産(BPS)(円)*4	2,414.9	2,602.2	2,729.4	2,685.7	127.2	4.9%	83.6	3.2%		
一株当たり年間配当金(DPS)(円)	25.0	52.5	27.5	55.0	2.5	10.0%	2.5	4.8%		
在籍人員(人)	21,044	20,941	21,201	21,412	157	-	471	-		
(個別)在籍人員(人)	3,276	3,203	3,274	3,261	-2	-	58	-		
連結子会社数(社)	154	154	153	-	-1	-	-	-		
持分法適用会社数(社)	25	27	31	-	6	-	-	-		

\*1 ROIC = NOPAT ÷ 投下資本(期首期末平均)

\*2 NOPAT = 経常利益 + 金融費用(支払利息 - 受取利息) - 法人税等

\*3 投下資本 = 自己資本 + 有利子負債残高(当社にリスクのないリース負債除く)

\*4 増減は前期末実績との差異を記載

\*5 発行済ハイブリッド社債の資本性50%を調整(19年12月:1,000億円、20年9月:750億円)

\*6 EBITDA = 営業利益 + 持分法投資損益 + 減価償却費(のれん償却費含む)

\*7 フリーキャッシュ・フロー = 営業キャッシュ・フロー - 投資キャッシュ・フロー

3. セグメント別 \*

(単位:百万円)

	実績			見通し	21.3期 2Q実績→22.3期 2Q実績		21.3期 通期実績→22.3期 7/29通期見通し	
	21.3期		22.3期	22.3期	(A→C)		(B→D)	
	A. 2Q累計	B. 通期	C. 2Q累計	D. 7/29見通し	増減	備考	増減	備考
売上高	638,912	1,364,106	650,421	1,510,000	11,509	1.8%	145,893	10.7%
国内エネルギー	543,516	1,158,333	537,666	1,265,000	-5,850	-1.1%	106,666	9.2%
海外エネルギー	19,353	44,299	34,160	70,000	14,806	76.5%	25,700	58.0%
ライフ&ビジネス ソリューション	99,591	216,585	106,377	230,000	6,786	6.8%	13,414	6.2%
調整額	-23,548	-55,111	-27,782	-55,000	-4,233	-	111	-
セグメント利益 <sup>*2</sup>	56,835	126,109	47,162	94,500	-9,672	-17.0%	-31,609	-25.1%
営業利益	51,915	112,491	40,539	80,500	-11,375	-21.9%	-31,991	-28.4%
持分法投資損益	4,919	13,618	6,623	14,000	1,703	34.6%	381	2.8%
国内エネルギー	45,829	85,597	17,197	36,500	-28,632	-62.5%	-49,097	-57.4%
(内、電力 <sup>*3</sup> )	11,577	14,833	6,063	13,000	-5,514	-47.6%	-1,833	-12.4%
営業利益	45,461	85,253	16,369	36,183	-29,091	-64.0%	-49,070	-57.6%
持分法投資損益	368	343	828	316	459	124.7%	-27	-7.9%
海外エネルギー	153	16,886	19,665	40,000	19,511	-	23,113	136.9%
営業利益	-4,398	3,612	13,869	26,316	18,267	-	22,704	628.5%
持分法投資損益	4,551	13,274	5,795	13,683	1,244	27.3%	409	3.1%
ライフ&ビジネス ソリューション	7,244	19,250	9,815	19,000	2,571	35.5%	-250	-1.3%
調整額	3,607	4,375	484	-1,000	-3,123	-	-5,375	-

\*1 22年3月期より、国内エネルギー・ガスと国内エネルギー・電力を国内エネルギーへ統合し、大阪ガスインターナショナルトランスポート㈱等を海外エネルギーから国内エネルギーに移管。

併せて、大阪ガス㈱(国内エネルギー・ガス)に含まれる海外エネルギーのための営業費用を海外エネルギーに移管。21年3月期実績はこの影響を考慮して試算。

\*2 セグメント利益 = 営業利益 + 持分法投資損益

\*3 大阪ガス個別附帯電力利益と一部の関係会社の利益を単純合算したものであり、従来の国内エネルギー・電力とは異なる。

(単位:百万円)

	実績			見通し	21.3期 2Q実績→22.3期 2Q実績		21.3期 通期実績→22.3期 7/29通期見通し	
	21.3期		22.3期	22.3期	(A→C)		(B→D)	
	A. 2Q累計	B. 通期	C. 2Q累計	D. 7/29見通し	増減	備考	増減	備考
タイムラグ差損益 <sup>*1</sup>	13,906	1,696	-22,569	-29,900	-36,476	-	-31,596	-
タイムラグ差損益((個別)ガス事業)	9,829	-1,670	-15,079	-23,800	-24,908	-	-22,129	-
タイムラグ差損益(電力事業)	4,077	3,366	-7,490	-6,100	-11,567	-	-9,466	-
デリバティブ時価評価影響 <sup>*2</sup>	-6,815	-7,028	934	-	7,749	-	-	-
原油価格(JCC)(\$/bbl)	36.5	43.4	70.3	73.0	33.8	-	29.6	-
為替(円/\$)	106.9	106.1	109.8	109.9	2.9	-	3.8	-

\*1 国内エネルギーの内数

\*2 海外エネルギーの内数

4. 主な会社実績等

(単位:百万円)

	実績			見通し	21.3期 2Q実績→22.3期 2Q実績		21.3期 通期実績→22.3期 7/29通期見通し				
	21.3期		22.3期	22.3期	(A→C)		(B→D)				
	A. 2Q累計	B. 通期	C. 2Q累計	D. 7/29見通し	増減	備考	増減	備考			
売上高	(国内)大阪ガス株	500,303	1,053,584	485,678	1,126,000	-14,624	-2.9%	原料費調整制度に基づくガス販売単価低下等	72,415	6.9%	原油価格上昇に伴う販売単価上昇等
	(国内)大阪ガスマーケティング株	21,444	44,519	21,836	44,928	391	1.8%		408	0.9%	
	(国内)Daigasエナジー株	20,905	41,956	23,207	47,928	2,302	11.0%	エネルギーサービス販売増等	5,971	14.2%	
	(国内)大阪ガスインターナショナルトランスポート株	8,859	21,180	9,849	20,993	990	11.2%		-187	-0.9%	
	(海外)Osaka Gas Australia Pty. Ltd.	3,256	7,597	5,676	12,844	2,420	74.3%	原油価格上昇影響等	5,246	69.1%	
	(海外)Osaka Gas USA Corporation	15,638	35,582	27,847	56,620	12,208	78.1%	フリーポートLNGプロジェクト、サビン・シェールガスプロジェクトの増収等	21,037	59.1%	フリーポートLNGプロジェクトの増収等
	(LBS)大阪ガス都市開発株	12,506	26,685	10,272	27,064	-2,234	-17.9%	前年度分譲事業増の反動等	378	1.4%	
	(LBS)株オーヂス総研	16,735	40,163	19,580	41,483	2,845	17.0%	開発案件増等	1,319	3.3%	
	(LBS)大阪ガスケミカル株	15,027	31,024	16,664	35,360	1,637	10.9%	活性炭、炭素繊維販売増等	4,336	14.0%	
	(LBS)Jacobi Carbons AB	15,083	31,560	17,928	33,522	2,844	18.9%	欧州、中東、アフリカ向け販売増等	1,961	6.2%	
セグメント利益	(国内)大阪ガス株 <sup>*1</sup>	31,310	60,496	1,829	13,000	-29,481	-94.2%	タイムラグ差損益の減益等	-47,496	-78.5%	タイムラグ差損益の減益、冬場の低気温影響の反動等
	(国内)大阪ガスマーケティング株	3,276	3,649	2,965	3,573	-311	-9.5%		-76	-2.1%	
	(国内)Daigasエナジー株	2,347	3,169	2,971	3,055	623	26.5%		-113	-3.6%	
	(国内)大阪ガスインターナショナルトランスポート株	927	2,353	596	1,301	-330	-35.6%		-1,051	-44.7%	
	(海外)Osaka Gas Australia Pty. Ltd.	-186	-2,367	2,031	6,094	2,218	-	原油価格上昇影響等	8,461	-	原油価格下落影響の反動等
	(海外)Osaka Gas USA Corporation	-2,800	8,620	13,344	23,629	16,144	-	フリーポートLNGプロジェクト、サビン・シェールガスプロジェクトの増益等	15,008	174.1%	フリーポートLNGプロジェクトの増益等
	(海外)北米IPP事業 <sup>*2、*3</sup>	69	1,795	1,158	3,193	1,089	-	市況影響等	1,398	77.9%	
	(海外)出光スノーレ石油開発株 <sup>*2</sup>	1,020	6,254	1,775	4,409	754	74.0%		-1,845	-29.5%	権益の一部売却の反動等
	(LBS) <sup>*4</sup> 大阪ガス都市開発株	4,184	7,777	3,541	6,304	-642	-15.4%		-1,473	-18.9%	修繕費増等
	(LBS) <sup>*4</sup> 株オーヂス総研	382	3,859	2,018	4,410	1,635	427.0%	開発案件増等	550	14.3%	
(LBS) <sup>*4</sup> 大阪ガスケミカル株	1,084	2,118	1,260	2,118	176	16.3%		-0	-0.0%		
(LBS) <sup>*4</sup> Jacobi Carbons AB	1,677	3,431	1,643	3,475	-33	-2.0%		44	1.3%		

\*1 海外エネルギーのための営業費用を含む

\*2 持分法適用会社

\*3 デリバティブ時価評価影響を除く

\*4 ライフ&ビジネスソリューション

5. 投資

(単位:百万円)

	実績			見通し	21.3期 2Q実績→22.3期 2Q実績		21.3期 通期実績→22.3期 7/29通期見通し		
	21.3期		22.3期	22.3期	(A→C)		(B→D)		
	A. 2Q累計	B. 通期	C. 2Q累計	D. 7/29見通し	増減	備考 (単位:億円)	増減	備考 (単位:億円)	
投資額(設備投資額含む)	93,287	221,383	84,785	259,000	-8,502	-9.1%		37,616	17.0%
品質向上投資	24,402	68,873	27,359	69,000	2,956	12.1%		126	0.2%
成長投資	68,884	152,510	57,426	190,000	-11,458	-16.6%	成長投資計 574 通期計画に対する進捗 30% <2022.3期 投資額内訳> 国内エネ 205, 海外エネ 171, LBS 197	37,489	24.6%
設備投資額	82,661	189,454	77,158	196,000	-5,502	-6.7%		6,545	3.5%

6. 国内エネルギー補足データ  
((個別)ガス事業粗利)

(単位:百万円)

	実績		見通し		21.3期 2Q実績→22.3期 2Q実績		21.3期 通期実績→22.3期 7/29通期見通し	
	21.3期		22.3期		(A→C)		(B→D)	
	A. 2Q累計	B. 通期	C. 2Q累計	D. 7/29見通し	増減	備考 (単位:億円)	増減	備考 (単位:億円)
ガス事業売上高	262,395	551,187	242,420	581,100	-19,974	-7.6% タイムラグ <sup>*</sup> -215, 数量差等 +15	29,912	5.4% タイムラグ <sup>*</sup> +501, 数量差等 -202
原材料費	126,060	239,951	123,111	315,300	-2,949	-2.3% タイムラグ <sup>*</sup> +33, 数量差等 -63	75,348	31.4% タイムラグ <sup>*</sup> +722, 数量差等 +30
ガス事業粗利	136,334	311,236	119,309	265,800	-17,025	-12.5% タイムラグ <sup>*</sup> -249, 数量差等 +78	-45,436	-14.6% タイムラグ <sup>*</sup> -221, 数量差等 -233

((個別)ガス事業費用)

(単位:百万円)

	実績		見通し		21.3期 2Q実績→22.3期 2Q実績		21.3期 通期実績→22.3期 7/29通期見通し	
	21.3期		22.3期		(A→C)		(B→D)	
	A. 2Q累計	B. 通期	C. 2Q累計	D. 7/29見通し	増減	備考	増減	備考
ガス事業費用(原材料費除く)	129,769	279,960	129,269	276,900	-500	-0.4%	-3,060	-1.1%
労務費	21,146	41,716	17,584	35,600	-3,562	-16.8%	-6,116	-14.7%
諸経費	83,463	186,367	84,906	185,400	1,443	1.7%	-967	-0.5%
修繕費	12,312	29,306	12,708	28,600	395	3.2%	-706	-2.4%
消耗品費	1,920	4,869	2,026	4,400	106	5.6%	-469	-9.6%
賃借料	3,515	6,889	3,544	7,000	28	0.8%	110	1.6%
委託作業費	36,153	79,236	37,556	82,800	1,402	3.9%	3,563	4.5%
租税課金	12,007	23,984	11,886	24,400	-121	-1.0%	415	1.7%
需要開発費	4,224	8,629	4,339	8,400	115	2.7%	-229	-2.7%
固定資産除却費	4,308	12,803	4,323	8,300	14	0.3%	-4,503	-35.2%
雑費	2,884	5,988	2,791	6,500	-92	-3.2%	511	8.5%
その他の費目	6,136	14,660	5,729	15,000	-406	-6.6%	339	2.3%
減価償却費	25,159	51,876	26,778	55,900	1,618	6.4%	4,023	7.8%

(販売関連(累計))

	実績		見通し		21.3期 2Q実績→22.3期 2Q実績		21.3期 通期実績→22.3期 7/29通期見通し	
	21.3期		22.3期		(A→C)		(B→D)	
	A. 2Q累計	B. 通期	C. 2Q累計	D. 7/29見通し	増減	備考	増減	備考
平均気温(C°)	23.7	17.6	23.4	17.2	-0.3	-	-0.4	-
お客さまアカウント数(千件)	9,234	9,401	9,594	9,680	360	3.9%	279	3.0%
(個別)ガス供給件数	5,096	5,031	4,939	-	-157	-3.1%	-	-
低圧電気供給件数	1,424	1,510	1,567	-	143	10.0%	-	-
連結ガス販売量(百万m3) <sup>*1</sup>	3,178	7,157	3,235	6,987	57	1.8%	-169	-2.4%
(個別)ガス販売量	3,158	7,121	3,215	6,956	57	1.8%	-165	-2.3%
家庭用	693	1,862	657	1,695	-37	-5.3%	-167	-9.0% 気水温影響の反動等
1戸当たり販売量(m3/月・件)	23.3	31.6	22.9	-	-0.4	-1.9%	-	-
(増減)調定件数	-	-	-	-	-14	-2.0%	-	-
(増減)気水温影響	-	-	-	-	-8	-1.2%	-	-
(増減)その他	-	-	-	-	-14	-2.1%	-	-
業務用等	2,465	5,259	2,558	5,261	93	3.8%	2	0.0%
(増減)需要開発	-	-	-	-	41	1.7%	-	-
(増減)気水温影響	-	-	-	-	-14	-0.5%	-	-
(増減)設備稼働増減	-	-	-	-	86	3.5%	-	-
(増減)個別要因	-	-	-	-	0	0.0%	-	-
(増減)その他	-	-	-	-	-20	-0.8%	-	-
国内電力販売量(百万kWh) <sup>*2</sup>	7,594	16,133	8,047	18,024	454	6.0%	1,891	11.7%
小売	2,715	5,721	2,757	-	42	1.5%	-	-
卸等	4,879	10,412	5,291	-	412	8.4%	-	-

\*1 45MJ/m3

\*2 22年3月期より、電力販売量は、電力販売に係る収益を「収益認識に関する会計基準の適用指針」に基づき見積り計上することから、決算月に実施した検針の日から決算日までに生じた使用量の見積りを反映させたものを記載。

21年3月期の電力販売量は、毎月の検針による使用量の計量に基づいたものを記載。

7. 参考データ  
(原油価格・為替)

		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
21.3期	原油価格(JCC)(\$/bbl)	42.2	25.0	24.6	32.8	43.5	46.3	44.5	42.3	44.5	50.1	55.9	61.7
	為替(円/\$)	108.0	107.4	107.6	106.8	106.1	105.8	105.3	104.4	103.8	103.7	105.4	108.6
22.3期	原油価格(JCC)(\$/bbl)	66.3	65.6	69.1	71.8	73.8	73.8						
	為替(円/\$)	109.1	109.2	110.1	110.3	109.9	110.2						

(販売関連(四半期))

	21.3期		22.3期		21.3期 → 22.3期 増減			
	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q増減		2Q増減	
連結ガス販売量(百万m <sup>3</sup> )* <sup>1</sup>	1,601	1,577	1,653	1,582	51	3.2%	5	0.3%
(個別)ガス販売量	1,588	1,570	1,641	1,574	52	3.3%	4	0.3%
家庭用	467	226	427	230	-40	-8.7%	4	1.7%
(増減)調定件数	-	-	-	-	-9	-1.9%	-6	-2.4%
(増減)気水温影響	-	-	-	-	-16	-3.5%	8	3.4%
(増減)その他	-	-	-	-	-16	-3.4%	2	0.7%
業務用等	1,121	1,344	1,214	1,344	93	8.3%	0	0.0%
(増減)需要開発	-	-	-	-	21	1.8%	20	1.5%
(増減)気水温影響	-	-	-	-	-7	-0.6%	-7	-0.5%
(増減)設備稼働増減	-	-	-	-	63	5.6%	23	1.7%
(増減)個別要因	-	-	-	-	26	2.3%	-26	-1.9%
(増減)その他	-	-	-	-	-10	-0.9%	-10	-0.8%
国内電力販売量(百万kWh)* <sup>2</sup>	3,285	4,309	3,505	4,542	221	6.7%	233	5.4%
小売	1,121	1,594	1,140	1,616	19	1.7%	23	1.4%
卸等	2,164	2,715	2,365	2,926	201	9.3%	210	7.7%

\*1 45MJ/m<sup>3</sup>

\*2 22年3月期より、電力販売量は、電力販売に係る収益を「収益認識に関する会計基準の適用指針」に基づき見積り計上することから、決算月に実施した検針の日から決算日までに生じた使用量の見積りを反映させたものを記載。  
21年3月期の電力販売量は、毎月の検針による使用量の計量に基づいたものを記載。

(大阪市平均気温)

		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
21.3期	平均気温(°C)	13.7	20.8	24.9	26.0	30.7	25.8	18.7	14.7	8.7	6.2	8.7	12.2
22.3期	平均気温(°C)	15.5	20.0	23.9	27.9	28.1	24.8						

<資料に掲載している予想に関する注記>

資料に掲載している今期業績に関する予想値については、本資料の発表日現在において入手可能な情報に基づき算出したものであり、今後様々な要因により、実際の業績が記載の予想値と異なる可能性があります。