

平成19年3月期 第1四半期決算説明会



平成18年7月31日
中部電力株式会社

平成19年3月期 第1四半期決算

決算概要

○連結：H16年度第1四半期以来、2年ぶりの増収増益
(億円, %)

	18／1Q (A)	17／1Q (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/B
売上高	5,164	4,789	374	7.8
営業利益	896	832	64	7.7
経常利益	757	676	80	12.0
四半期純利益	465	455	10	2.3

(億円未満切り捨て)

○個別：H16年度第1四半期以来、2年ぶりの増収増益
(億円, %)

	18／1Q (A)	17／1Q (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/B
売上高	4,995	4,636	358	7.7
営業利益	869	806	62	7.7
経常利益	750	655	94	14.4
四半期純利益	469	449	20	4.5

(億円未満切り捨て)

販売電力量

○空調需要の増加や景気回復により産業用需要が堅調に推移したことなどにより、前年同期に比べ3.8%増加

(億kWh, %)

		18/1Q (A)	17/1Q (B)	増 減	
				(A-B)	(A-B)/B
規制対象 需 要	電 灯	80	77	3	4.1
	電 力	17	17	△ 0	△ 0.7
	計	97	94	3	3.2
自由化対象 需 要	業 務 用	52	50	2	4.0
	産業用他	162	156	6	4.1
	計	214	206	8	4.0
合 計		311	300	11	3.8

発電電力量

○水力発電量

豊水により、前年同期比43.4%増

○原子力発電量

浜岡4号機の定期点検などにより、前年同期比21.8%減

○火力発電量

これらにより、前年同期比3.8%増

(億kWh,%)

		18/1Q (A)	17/1Q (B)	増 減	
				(A-B)	(A-B)/B
自 社	水 力 (出水率)	29 (103.9)	20 (72.3)	9 (31.6)	43.4
	火 力	214	206	8	3.8
	原 子 力 (設備利用率)	50 (45.6)	64 (58.4)	△ 14 (△ 12.8)	△ 21.8
融 通		14	6	8	153.0
他 社 受 電		28	28	△ 0	△ 0.5
揚 水 用		△ 3	△ 3	△ 0	35.2
合 計		332	321	11	3.2

連結収支比較表

(億円, %)

項目		18/1Q (A)	17/1Q (B)	増減		
				(A-B)	(A-B)/B	
営業	電気事業	営業収益(売上高)	4,891	4,604	286	6.2
		営業費用	4,043	3,785	258	6.8
		(営業利益)	(848)	(819)	(28)	(3.4)
	その他事業	営業収益(売上高)	272	184	87	47.4
		営業費用	224	172	51	30.0
		(営業利益)	(48)	(12)	(35)	(289.9)
	合計	営業収益(売上高)	5,164	4,789	374	7.8
		営業費用	4,267	3,957	309	7.8
		(営業利益)	(896)	(832)	(64)	(7.7)
営業外	営業外収益	受取配当金	8	6	2	34.9
		受取利息	9	2	7	363.3
		その他	12	5	6	115.2
	計	30	13	16	116.0	
外	営業外費用	支払利息	135	158	△ 22	△ 14.3
		持分法投資損失	4	0	3	667.8
		その他	29	10	18	168.2
		計	169	169	△ 0	△ 0.3
経常利益		757	676	80	12.0	
watering 準備金		8	△ 46	54	-	
税金等調整前四半期純利益		748	722	26	3.6	
法人税等		283	266	16	6.4	
少数株主利益又は損失(△)		△ 0	0	△ 1	-	
四半期純利益		465	455	10	2.3	

(注)内部取引相殺消去後(億円未満切り捨て)

その他事業内訳

	18/1Q(A)	17/1Q(B)	(A-B)	(A-B)/B
営業収益	272	184	87	47.4
<エネルギー事業>	<98>	<27>	<70>	<251.7>
<情報通信事業>	<63>	<58>	<4>	<7.6>
<その他>	<111>	<98>	<12>	<13.0>
営業費用	224	172	51	30.0
<エネルギー事業>	<62>	<27>	<35>	<131.0>
<情報通信事業>	<56>	<55>	<0>	<1.3>
<その他>	<105>	<89>	<15>	<17.4>
営業利益	48	12	35	289.9
<エネルギー事業>	<35>	<0>	<34>	<-->
<情報通信事業>	<6>	<3>	<3>	122.9
<その他>	<5>	<8>	<△ 2>	△ 33.4

連結対象会社数

項目	18/1Q (A)	17年度 (B)	17/1Q (C)	差引 (A-B)
連結子会社	32	32	32	0
持分法適用会社	20	20	20	0
計	52	52	52	0

連結財政状態の概要

	18/1Q末 (A)	17年度末 (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/B
資産	56,355	57,418	△ 1,063	△ 1.9
負債	39,210	40,716	△ 1,505	△ 3.7
純資産	17,144	16,593	551	3.3

(注)前期末の「純資産」には、「繰延ヘッジ損益」及び「少数株主持分」を含んでおりません。

自己資本比率	30.2	28.9	1.3	—
有利子負債残高	31,543	31,750	△ 206	△ 0.7

(億円未満切り捨て)

連結キャッシュ・フロー比較表

(億円, %)

	18/1Q (A)	17/1Q (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/(B)
営業活動による キャッシュ・フロー ①	857	967	△110	△11.4
投資活動による キャッシュ・フロー ②	△456	△345	△110	32.1
財務活動による キャッシュ・フロー	△414	△619	205	△33.1

フリー・キャッシュ・フロー ①－②	401	622	△220	△35.5
-------------------	-----	-----	------	-------

	18/1Q末 (A)	17年度末 (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/(B)
現金及び現金同等物の 四半期末(期末)残高	638	651	△12	△2.0

(億円未満切り捨て)

個別収支比較表

(単位: 億円, %)

項目	H18/1Q (A)	H17/1Q (B)	増減		備考	
			(A-B)	(A-B)/B		
経常収益	電灯電力料	4,807	4,545	261	5.8	販売電力量の増 172 収入単価の増 89 地帯間販売電力料 21 ガス供給事業 65
	販売電力料・託送収益等	52	27	24	89.9	
	その他収益	46	39	6	17.5	
	電気事業営業収益	4,906	4,612	293	6.4	
	附帯事業営業収益	88	23	65	279.2	
	[営業収益計(売上高)]	[4,995]	[4,636]	[358]	[7.7]	
	営業外収益	29	12	16	129.5	
	合計	5,024	4,649	375	8.1	
経常費用	人件費	360	490	130	26.6	退職給与金 125 原子力燃料費 7 火力燃料費 324 消費数量の増 39 消費単価の増 285 地帯間購入電力料 81 配電 25 汽力 31, 原子力 19 諸費 23 ガス供給事業 33, 情報通信事業 8 借入減・金利低下 21
	燃料費	1,275	958	316	33.0	
	購入電力料・託送料等	432	340	91	26.9	
	修繕費	428	399	28	7.2	
	減価償却費	747	822	74	9.1	
	租公課	329	327	1	0.6	
	その他費用	498	463	35	7.6	
	電気事業営業費用	4,072	3,803	268	7.1	
	附帯事業営業費用	53	26	27	106.3	
	[営業費用計]	[4,125]	[3,829]	[296]	[7.7]	
[営業利益]	[869]	[806]	[62]	[7.7]		
費用	支払利息	131	153	21	14.2	
	その他費用	17	10	6	65.7	
	営業外費用	148	163	15	9.2	
	合計	4,274	3,993	281	7.1	
経常利益	750	655	94	14.4		
渴水準備金	8	46	54	-		
税引前四半期純利益	741	702	39	5.6		
法人税等	272	253	19	7.6		
四半期純利益	469	449	20	4.5		

(注) 1 販売電力料・託送収益等: 地帯間販売電力料, 他社販売電力料, 託送収益, 事業者間精算収益
 2 購入電力料・託送料等: 地帯間購入電力料, 他社購入電力料, 託送料, 事業者間精算費
 3 億円未満切り捨て

項目	H18/1Q	H17/1Q
CIF価格: 原油 (\$/b)	65.0	49.7
LNG (\$/b)	45.8	34.9
石炭 (\$/t)	61.6	60.0
為替レート(インターバンク)(円/\$)	114	108

(注) 当第1四半期のCIF価格は速報値

個別財政状態の概要

(単位：億円，%)

項目	18/1Q末 (A)	17年度末 (B)	増 減		増 減 説 明	
			(A - B)	(A - B) / B		
資 産	固 定 資 産	51,699	52,724	1,024	1.9	減価償却 748 設備増減 296 (送電 201, 変電 80, 配電 48, 汽力 42) 減価償却 2 設備増減 54 (不動産管理事業 51) 使用済燃料再処理等積立金 252
	〔電気事業固定資産〕	40,331	40,783	451	1.1	
	〔附帯事業固定資産〕	197	145	52	35.8	
	〔事業外固定資産〕	141	141	0	0.0	
	〔固定資産仮勘定〕	1,188	1,335	147	11.0	
	〔投資その他の資産〕	7,310	7,816	505	6.5	
	流 動 資 産	2,181	2,155	26	1.2	
	〔現金及び預金〕	269	173	95	55.2	
	〔売掛金〕	923	1,034	110	10.7	
	〔貯蔵品〕	656	588	67	11.5	
合 計	53,881	54,880	998	1.8		
負 債 ・ 純 資 産	固 定 負 債	29,794	30,123	329	1.1	有利子負債 172 社債 405 (H18/3 残高 14,866, H18/6 残高 15,271) 〔調達〕 6,648 〔償還〕 6,820 長期借入金 67 (10,501) 短期借入金 350 (2,944) コマーシャル・ペーパー 860 (2,700) 買掛金 711 未払費用 671 未払税金 517 合計 172 (31,011)
	〔社債〕	14,831	14,466	365	2.5	
	〔長期借入金〕	9,641	9,801	159	1.6	
	〔雑固定負債〕	201	610	409	67.0	
	流 動 負 債	8,187	9,309	1,122	12.1	
	〔1年以内に期限到来の固定負債〕	1,258	1,139	119	10.5	
	〔短期借入金〕	3,294	2,944	350	11.9	
	〔コマーシャル・ペーパー〕	1,840	2,700	860	31.9	
	〔買掛金〕	527	711	184	25.9	
	〔未払費用〕	363	671	308	45.9	
	〔未払税金〕	350	517	167	32.3	
	負 債 合 計	38,056	39,499	1,443	3.7	
	株 主 資 本	15,099	14,866	232	1.6	
〔利益剰余金〕	10,053	9,819	233	2.4		
〔評価・換算差額等〕	725	513	211	41.3		
純 資 産 合 計	15,825	15,380	444	2.9		
合 計	53,881	54,880	998	1.8		

自己資本比率 (%)

H18/1Q末	H17年度末
29.4	28.0

(注) 1 当第1四半期から「貸借対照表の純資産の部の表示に関する会計基準(企業会計基準第5号 平成17年12月9日)」を適用し、改正後の財務諸表等規則に基づく様式により表示しております。
 ただし、前期末の「純資産合計」には、「繰延ヘッジ損益」を含んでおりません。
 2 億円未満切り捨て

年度見通し

主要諸元

[電気事業における販売の状況]

(億kWh)

		1Q決算時 18年度予想 (A)	年度決算時 18年度予想 (B)	17年度実績 (C)	増 減	
					(A-B)	(A-C)
規制対象 需要	電灯	349	346	353	3	△ 4
	電力	74	73	79	1	△ 5
	計	423	419	432	4	△ 9
自由化対象 需要	業務用	220	217	225	3	△ 5
	産業用他	639	634	649	5	△ 10
	計	859	851	874	8	△ 15
合 計		1,282	1,270	1,306	12	△ 24

[その他の主要諸元]

項 目	1Q決算時 18年度予想 (A)	年度決算時 18年度予想 (B)	17年度実績 (C)	増 減	
				(A-B)	(A-C)
原油CIF価格(\$/b)	65程度	65程度	55.8	0	9
為替レート(インターバンク)(円/\$)	120程度	120程度	113	0	7
原子力利用率(%)	37程度*	60程度	63.1	△ 23	△ 26

*平成18年6月15日に「タービン振動過大」により自動停止した浜岡原子力発電所5号機について通期の停止を前提。

業績見通し

○連結：14年度以来、4年ぶりの減収減益

(億円)

	1Q決算発表時 18年度予想 (A)	年度決算発表時 18年度予想 (B)	17年度実績 (C)	増減	
				(A)-(B)	(A)-(C)
売上高	21,350	21,200	21,505	150	△ 155
営業利益	1,700	2,700	3,221	△ 1,000	△ 1,521
経常利益	950	1,950	2,196	△ 1,000	△ 1,246
当期純利益	570	1,200	1,194	△ 630	△ 624

○個別：10年度以来、8年ぶりの減収減益

(億円)

	1Q決算発表時 18年度予想 (A)	年度決算発表時 18年度予想 (B)	17年度実績 (C)	増減	
				(A)-(B)	(A)-(C)
売上高	20,500	20,350	20,693	150	△ 193
営業利益	1,600	2,600	3,084	△ 1,000	△ 1,484
経常利益	850	1,850	2,059	△ 1,000	△ 1,209
当期純利益	520	1,150	1,116	△ 630	△ 596

主要諸元の変動影響額

(億円)

<11>

	変 動 幅	1 8 年 度	1 7 年 度
販 売 電 力 量	1%	50	70
原 油 C I F 価 格 (注 1)	1 \$ / b	52	47
石 炭 C I F 価 格	1 \$ / t	11	11
為 替 レ ー ト	1 円 / \$	46	40
原 子 力 利 用 率 (注 2)	1%	29	21
出 水 率	1%	8	6
金 利	1%	55	55

(注1)原油CIF価格影響額
LNG価格は原油価格に連動しているものの、その影響は限定的であることから、影響度合いを考慮して算定しています。

(注2)原子力利用率影響額
原子力発電単価および火力発電平均単価を基に影響額を算定しています。

当資料取扱上のご注意

当資料に記載の業績見通し、ならびに将来予測は、現在入手可能な情報に基づき、計画のもとになる前提、予想を含んだ内容を記載しております。

実際の業績は、今後の事業領域を取りまく経済状況、市場の動向等により、これらの業績見通しとは異なる場合がございますので、ご承知おきいただきますようお願い申し上げます。

また、当資料の内容につきましては細心の注意を払ってはおりますが、掲載された情報の誤りおよび当資料に掲載された情報に基づいて被ったいかなる損害についても、当社は一切責任を負いかねます。