

2012年度第1四半期 決算説明資料

2012年7月30日
関西電力株式会社

資料 目次

	(Page)
■2012年度 第1四半期決算の概要	
・ 決算概要（連結・個別）	----- 2
・ 主要データ（個別）	----- 3
・ 販売電力量の状況	----- 4
■2012年度 第1四半期決算の実績	
・ 個別決算	----- 5
・ 連結決算	----- 7
■2012年度 業績予想	
・ 業績予想（連結・個別）	----- 9
■グループ事業の決算概要	
・ グループ事業の決算概要	----- 11
・ グループ事業の通期収支見通し	----- 12
■参考資料	----- 13

(単位:億円)	連結			個別			連単倍率	
	2012-1Q	2011-1Q	増減	2012-1Q	2011-1Q	増減	2012-1Q	2011-1Q
売上高	6,483	6,474	+8 (+0.1%)	5,772	5,781	△9 (△0.2%)	1.12	1.12
営業損益	△1,405	573	△1,978 (-)	△1,498	469	△1,967 (-)	-	1.22
経常損益	△1,474	551	△2,026 (-)	△1,532	419	△1,951 (-)	-	1.32
四半期純損益	△995	344	△1,339 (-)	△1,037	270	△1,308 (-)	-	1.27

(単位:億円)	連結			個別		
	2012/6末	2012/3末	増減	2012/6末	2012/3末	増減
総資産	75,270	75,213	+56 (+0.1%)	66,533	66,604	△71 (△0.1%)
有利子負債	40,882	38,649	+2,233 (+5.8%)	36,447	34,301	+2,146 (+6.3%)
自己資本比率	18.3%	20.1%	△1.8%	15.8%	17.8%	△2.0%

主要データ(個別)

	2012-1Q		2011-1Q		増減
販売電力量(億kWh) (対前年同期比、%)	(96.4)	333	(99.7)	346	△12
電灯	(95.6)	108	(98.7)	113	△5
電力	(96.9)	225	(100.2)	232	△7
原子力利用率(%)		0.0		73.9	△73.9
出水率(%)		94.3		108.7	△14.4
全日本原油CIF価格(\$/b)		122.6		115.0	+7.6
為替レート(インターバンク)(円/\$)		80		82	△2
金利(長期プライムレート)(%)		1.32		1.60	△0.28

販売電力量の状況

【対前年同期比較】

(単位:百万kWh,%)

		4月	5月	6月	第1Q累計	
特定規模需要以外	電 灯	4,260 (93.2)	3,652 (98.1)	2,909 (96.2)	10,820 (95.6)	
	電 力	低 圧	383 (92.6)	335 (100.2)	311 (98.8)	1,029 (96.8)
		その他	80 (89.1)	74 (93.8)	59 (101.0)	213 (93.8)
	計	462 (92.0)	409 (99.0)	370 (99.2)	1,242 (96.3)	
	電灯電力計	4,722 (93.0)	4,061 (98.2)	3,279 (96.5)	12,062 (95.7)	
特定規模需要		7,091 (98.0)	6,917 (97.5)	7,262 (95.3)	21,270 (96.9)	
合 計		11,813 (95.9)	10,978 (97.7)	10,542 (95.7)	33,332 (96.4)	
内特定再掲規模	業務用	2,538 (99.1)	2,417 (98.5)	2,570 (96.2)	7,526 (97.9)	
	産業用・その他	4,553 (97.3)	4,500 (96.9)	4,692 (94.9)	13,744 (96.4)	

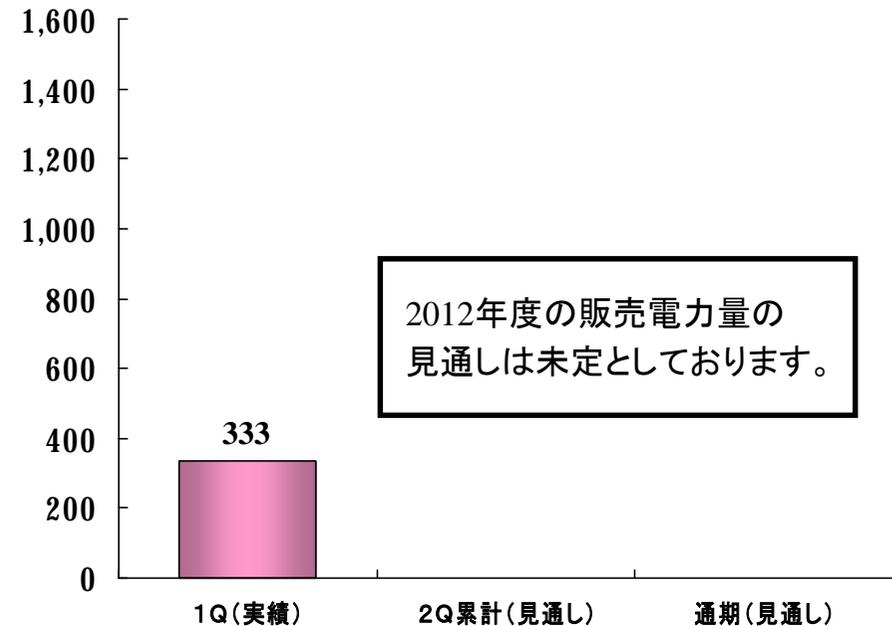
* ()内の数値は対前年比の%

(実績)

節電による影響や、企業の生産活動が弱めの水準で推移していることなどから、総販売電力量は、333億3千万kWhと、前年同期を3.6%下回りました。

【販売電力量の実績・見通し】

(単位:億kWh)



(見通し)

節電のお願いによる今後の販売電力量の見通しへの影響の見極めが困難であることから、販売電力量の見通しは未定としております。

経常収益・費用増減(個別)

(単位:億円)	2012-1Q	2011-1Q	増減	増減説明
経常収益合計	5,863	5,864	—	
(売上高再掲)	(5,772)	(5,781)	(△9)	
電灯電力料収入	5,401	5,327	+74	<ul style="list-style-type: none"> ・販売電力量の減少による減 △190 ・燃料価格の上昇による単価増 +280
その他	462	537	△74	地帯間販売 △118、附帯事業営業収益 +41
経常費用合計	7,396	5,445	+1,951	<ul style="list-style-type: none"> ・原子力利用率の低下 +1,400 ・出水率の低下 +50 ・購入電力量の増 △340 ・販売電力量の減 △110 ・原油・LNG・石炭価格の上昇 +480 ・円高 △50 ・火力発電構成差等 +70
人件費	587	601	△14	
燃料費	2,490	1,079	+1,410	<ul style="list-style-type: none"> 火力燃料費 +1,502 原子燃料費 △91
原子力バックエンド費用	104	243	△139	
修繕費	576	495	+81	原子力 +115、水力 △15
公租公課	350	367	△17	
減価償却費	700	781	△80	火力 △45
購入電力料	1,601	920	+680	地帯間購入 +410、他社購入 +270
支払利息	122	112	+10	
その他	863	842	+20	附帯事業営業費用 +31
経常損益	△1,532	419	△1,951	
四半期純損益	△1,037	270	△1,308	

貸借対照表の増減(個別)

(単位:億円)	2012/6末	2012/3末	増減	増減説明
資 産	66,533	66,604	△71	設備投資による増 +660 減価償却による減 △708 繰延税金資産の増 +484 現金及び預金の減 △308 使用済燃料再処理等積立金 △136
負 債	56,043	54,769	+1,273	有利子負債の増 +2,146 買掛金・未払費用等 △1,081
純資産	10,490	11,835	△1,344	四半期純損失 △1,037 配当金 △268 (2011年度末:30円/株)

経常収益・費用増減(連結)

(単位:億円)	2012-1Q	2011-1Q	増減	増減説明
経常収益合計	6,567	6,606	△38	
(売上高再掲)	(6,483)	(6,474)	(+8)	
電気事業営業収益	5,563	5,614	△51	電灯電力料収入 +74、地帯間販売電力料 △118
その他事業営業収益	919	859	+59	総合エネルギーにおける外販売上高 +48
営業外収益	84	131	△47	
経常費用合計	8,042	6,054	+1,987	
電気事業営業費用	7,070	5,142	+1,927	燃料費 +1,410、購入電力料 +680
その他事業営業費用	818	758	+59	総合エネルギーにおける費用 +31
営業外費用	153	153	—	
経常損益	△1,474	551	△2,026	
四半期純損益	△995	344	△1,339	
包括利益	△1,061	346	△1,407	

貸借対照表の増減(連結)

(単位:億円)	2012/6末	2012/3末	増減	増減説明
資産	75,270	75,213	+56	設備投資による増 +888、減価償却による減 △906 繰延税金資産の増 +507、使用済燃料再処理等積立金 △136
負債	61,301	59,915	+1,386	有利子負債の増 +2,233、買掛金・未払費用等 △775
純資産	13,968	15,298	△1,329	四半期純損失 △995、配当金 △268(2011年度末:30円/株)

セグメント別決算概要

(単位:億円)	報告セグメント		その他	合計	調整額	連結ベース
	電気事業	情報通信事業				
売上高	5,592 (△50)	502 (+17)	1,079 (+11)	7,174 (△21)	△691 (+29)	6,483 (+8)
外販売上高	5,563 (△51)	378 (+19)	540 (+40)	6,483 (+8)	—	6,483 (+8)
営業損益	△1,507 (△1,977)	66 (+9)	29 (△10)	△1,411 (△1,979)	6 (—)	△1,405 (△1,978)

* ()内は対前年同期差を表す。

2012年度 業績予想(連結・個別)

<業績予想>

2012年度の通期および第2四半期累計期間の業績予想につきましては、停止中の原子力プラントの再稼動時期が未定であることおよび節電のお願いによる今後の販売電力量の見通しへの影響の見極めが困難であることなどから、一定の前提を置いて業績を想定することができないため、引き続き未定とさせていただきます。

今後、業績予想の算定が可能となった時点において、速やかに開示いたします。

<配当予想>

2012年度の配当予想は、中間配当および期末配当ともに、未定としております。

グループ事業の決算概要

(単位:億円)		2012-1Q	2011-1Q	増減	増減説明
グループ事業 全体 ※1	外販売上高	907	843	+63	
	経常利益	108	119	△10	
総合 エネルギー ※2	外販売上高	229	181	+48	・ガス販売単価の増
	経常利益	19	—	+20	
情報通信	外販売上高	378	358	+19	・FTTH顧客の増
	経常利益	60	49	+11	
生活アメニティ	外販売上高	172	182	△10	
	経常利益	20	25	△4	
その他	外販売上高	127	121	+6	
	経常利益	7	45	△37	・工事の受注減

※1 本表の数値は、原則、連結決算上の相殺消去等を行う前の、各社実績を単純合計した数値である。

(経常利益は持分法適用会社の持分相当額を算入)

※2 附帯事業(ガス事業、燃料販売事業、蒸気供給事業の一部)を含む。

(単位: 億円)		今回予想	4月公表	増減	増減説明
グループ事業 全体 ※1	外売上高	—	—	—	グループ事業全体及びその他 についての収支見通しは未定と しております。
	経常利益	—	—	—	
総合 エネルギー ※2	外売上高	990	1,040	△50	・ガス販売単価の減 ・ガス販売数量の減 ・ガス原料価格の減
	経常利益	110	90	+20	
情報通信	外売上高	1,570	1,570	—	
	経常利益	150	150	—	
生活アメニティ	外売上高	1,000	1,000	—	
	経常利益	80	80	—	
その他	外売上高	—	—	—	
	経常利益	—	—	—	

※1 本表の数値は、原則、連結決算上の相殺消去等を行う前の、各社計画及び実績を単純合計した数値である。

(経常利益は持分法適用会社の持分相当額を算入)

※2 附帯事業(ガス事業、燃料販売事業、蒸気供給事業の一部)を含む。

参考資料

各事業における販売状況等

		2012-1Q	2012(目標)
電気	負荷平準化料金メニュー 加入件数	2.1万件	9.4万件

		2012-1Q	2012(目標)
電気	負荷平準化・省エネ・低炭素 化に資するシステム採用件数	705件	2,100件

		2011-1Q	2012-1Q	2012(見通し)
総合 エネルギー	ガス・重油販売量 (LNG換算)	19万トン	21万トン	91万トン

		2012年3月末	2012年6月末	2013年3月末 (目標)
情報通信	FTTHサービス	129.8万件	132.8万件	143万件
	企業向け通信サービス	3.8万回線	3.9万回線	3.9万回線

ご質問・お問い合わせ等は、下記までお願いします。

担 当： I Rチーム 柴谷、清水、遠藤

電話番号： 06-7501-0315

050-7104-1818 (柴谷)

050-7104-1812 (清水)

050-7104-1781 (遠藤)

F A X： 06-6441-0569

e-mail： shibatani.mitsunobu@b2.*****.co.jp (柴谷)

shimizu.keisuke@e2.*****.co.jp (清水)

endo.ryosuke@b5.*****.co.jp (遠藤)

「*****」には「kepco」と記入してください。

本資料に記載されている当社の業績予想および将来予測は、現時点で入手可能な情報に基づき、当社が判断した予想であり、潜在的なリスクや不確実性が含まれています。

そのため、様々な要因の変化により、実際の業績は、これらの見通しとは異なる結果となる可能性もあることをご承知おき下さい。