

# 2011年度第3四半期 決算説明資料

2012年1月31日

関西電力株式会社

## 資料 目次

	(Page)
<b>■2011年度 第3四半期決算の概要</b>	
・ 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
<b>■2011年度 第3四半期決算の実績</b>	
・ 個別決算	----- 5
・ 連結決算	----- 7
<b>■2011年度 業績予想</b>	
・ 通期業績予想（連結・個別）	----- 10
<b>■グループ事業の決算概要</b>	
・ グループ事業の決算概要	----- 12
・ グループ事業の通期収支見通し	----- 13
<b>■参考資料</b>	----- 14

(単位:億円)	連結			個別			連単倍率	
	2011-3Q 累計	2010-3Q 累計	増減	2011-3Q 累計	2010-3Q 累計	増減	2011-3Q 累計	2010-3Q 累計
売上高	20,465	20,375	+89 (+0.4%)	18,267	18,253	+13 (+0.1%)	1.12	1.12
営業損益	△680	2,401	△3,082 (-)	△1,025	2,082	△3,107 (-)	—	1.15
経常損益	△957	2,162	△3,119 (-)	△1,225	1,933	△3,159 (-)	—	1.12
四半期純損益	△1,181	1,077	△2,258 (-)	△1,261	960	△2,221 (-)	—	1.12

(単位:億円)	連結			個別		
	2011/12末	2011/3末	増減	2011/12末	2011/3末	増減
総資産	73,790	73,101	+688 (+0.9%)	65,406	64,575	+830 (+1.3%)
有利子負債	37,016	34,098	+2,918 (+8.6%)	32,699	29,436	+3,262 (+11.1%)
自己資本比率	22.0%	24.8%	△2.8%	20.0%	23.1%	△3.1%

## 主要データ(個別)

	2011-3Q 累計		2010-3Q 累計		増減
販売電力量(億kWh) (対前年同期比、%)	(96.2)	1,075	(107.5)	1,117	△43
電灯	(94.1)	347	(107.8)	369	△22
電力	(97.2)	727	(107.3)	749	△21
原子力利用率(%)		48.3		77.6	△29.3
出水率(%)		109.4		112.4	△3.0
全日本原油CIF価格(\$/b)		113.1		79.7	+33.4
為替レート(インターバンク)(円/\$)		79		87	△8
金利(長期プライムレート)(%)		1.47		1.48	△0.01

## 販売電力量の状況

### 【対前年同期比較】

(単位: 百万kWh, %)

		第2Q累計	10月	11月	12月	第3Q累計	
特定規模需要以外	電 灯	24,000 (94.1)	3,501 (94.4)	3,291 (92.7)	3,915 (95.8)	34,707 (94.1)	
	電 力	低 圧	2,886 (91.8)	418 (88.9)	311 (94.2)	347 (96.1)	3,962 (92.1)
		その他	388 (94.2)	51 (97.6)	56 (91.4)	67 (92.8)	562 (94.0)
	計	3,275 (92.1)	469 (89.8)	367 (93.8)	414 (95.5)	4,524 (92.3)	
	電灯電力計	27,274 (93.8)	3,970 (93.8)	3,658 (92.8)	4,329 (95.8)	39,231 (93.9)	
特定規模需要		46,629 (97.6)	7,455 (95.8)	7,063 (98.2)	7,076 (98.0)	68,223 (97.5)	
合 計		73,904 (96.2)	11,425 (95.1)	10,720 (96.3)	11,405 (97.1)	107,454 (96.2)	
内 特定再掲	業務用	17,259 (95.0)	2,682 (93.0)	2,445 (96.6)	2,491 (96.8)	24,877 (95.1)	
	産業用・その他	29,370 (99.3)	4,773 (97.4)	4,618 (99.1)	4,585 (98.6)	43,346 (99.0)	

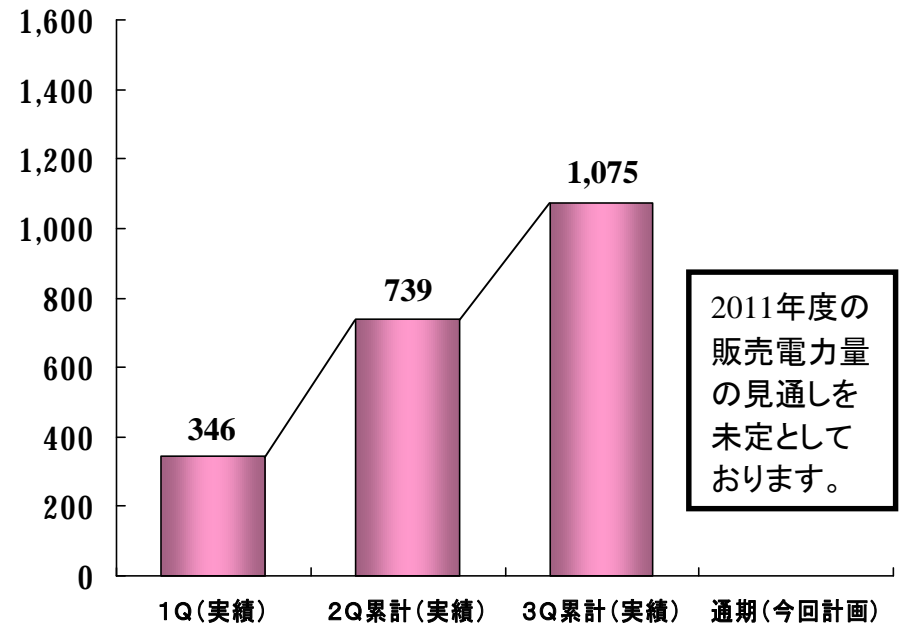
\* ( )内の数値は対前年比の%

### (実績)

前年の記録的な猛暑の反動による冷房需要の減少や、節電にご協力をいただいた影響などから、総販売電力量は、1,075億kWhと、前年同期を3.8%下回りました。

### 【販売電力量の実績・見通し】

(単位: 億kWh)



### (見通し)

2011年度の販売電力量は、今後の供給力確保対策の実施状況や需給動向などによって大きく左右され、現時点での見極めが困難なため、見通しを未定としております。

# 経常収益・費用増減(個別)

(単位:億円)	2011-3Q 累計	2010-3Q 累計	増減	増減説明
<b>経常収益合計</b>	18,500	18,486	+14	
(売上高再掲)	(18,267)	(18,253)	(+13)	
電灯電力料収入	17,085	17,308	△223	<ul style="list-style-type: none"> <li>・販売電力量の減少による減 <math>\Delta 660</math></li> <li>・燃料価格の上昇による単価増 +560</li> <li>・用途構成変動等による単価減 <math>\Delta 120</math></li> </ul>
その他	1,415	1,177	+237	地帯間販売 +134、附帯事業営業収益 +89
<b>経常費用合計</b>	19,726	16,552	+3,173	<ul style="list-style-type: none"> <li>・原子力利用率の低下 +1,310</li> <li>・出水率の低下 + 20</li> <li>・販売電力量の減 <math>\Delta 320</math></li> <li>・原油・LNG・石炭価格の上昇 +1,230</li> <li>・円高 <math>\Delta 340</math></li> <li>・火力発電構成差 +450</li> </ul>
人件費	1,795	1,802	△7	
燃料費	5,023	2,711	+2,311	<ul style="list-style-type: none"> <li>火力燃料費 +2,429</li> <li>原子燃料費 <math>\Delta 117</math></li> </ul>
原子力バックエンド費用	574	732	△157	再処理等費 $\Delta 81$ 、解体費 $\Delta 39$
修繕費	1,950	1,941	+9	
公租公課	1,103	1,134	△31	電促税 $\Delta 15$
減価償却費	2,367	2,543	△176	火力 $\Delta 141$
購入電力料	3,778	2,816	+962	他社購入 +493、地帯間購入 +468
支払利息	342	354	△12	
その他	2,790	2,516	+274	附帯事業営業費用 +144
<b>経常損益</b>	△1,225	1,933	△3,159	
<b>四半期純損益</b>	△1,261	960	△2,221	

## 貸借対照表の増減(個別)

(単位:億円)	2011/12末	2011/3末	増減	増減説明
資 産	65,406	64,575	+830	設備投資による増 +2,138 減価償却による減 $\Delta$ 2,394 現金及び預金の増 +400 使用済燃料再処理等積立金 +300
負 債	52,299	49,627	+2,671	有利子負債の増 +3,262 買掛金・未払費用等 $\Delta$ 525
純資産	13,107	14,948	$\Delta$ 1,841	四半期純損失 $\Delta$ 1,261 配当金 $\Delta$ 536 (2010年度末:30円/株、2011年度中間:30円/株)

## 経常収益・費用増減(連結)

(単位:億円)	2011-3Q 累計	2010-3Q 累計	増減	増減説明
経常収益合計	20,746	20,647	+98	
(売上高再掲)	(20,465)	(20,375)	+89	
電気事業営業収益	17,675	17,751	△75	電灯電力料収入の減 △223、地帯間販売電力料の増 +134 { 総合エネルギーにおける外販売上高増 +99 情報通信事業における外販売上高増 +96
その他事業営業収益	2,789	2,624	+165	
営業外収益	281	272	+8	
経常費用合計	21,703	18,485	+3,218	
電気事業営業費用	18,696	15,706	+2,989	燃料費増 +2,311、購入電力料増 +962 総合エネルギーにおける費用増 +139
その他事業営業費用	2,449	2,266	+182	
営業外費用	558	512	+45	
経常損益	△957	2,162	△3,119	
四半期純損益	△1,181	1,077	△2,258	
包括利益	△1,351	970	△2,322	

## 貸借対照表の増減(連結)

(単位:億円)	2011/12末	2011/3末	増減	増減説明
資産	73,790	73,101	+688	設備投資による増 +2,818、減価償却による減 △2,998 現金及び預金の増 +548、使用済燃料再処理等積立金 +300
負債	57,372	54,777	+2,594	有利子負債の増 +2,918、買掛金・未払費用等 △648
純資産	16,417	18,324	△1,906	四半期純損失 △1,181 配当金 △536(2010年度末:30円/株、2011年度中間:30円/株)



## キャッシュ・フローの増減(連結)

(単位:億円)	2011-3Q 累計	2010-3Q 累計	増減	増減説明
営業活動CF	1,184	4,278	△3,094	火力燃料代の支出増 $\Delta 1,893$ 差引購入電力料の支出増 $\Delta 654$ 電灯電力料の収入減 $\Delta 187$
投資活動CF	$\Delta 2,988$	$\Delta 4,111$	+1,123	投融資による支出減 +819
(FCF)	( $\Delta 1,804$ )	(166)	( $\Delta 1,970$ )	
財務活動CF	2,373	$\Delta 19$	+2,393	有利子負債の増加による収入増 +2,340 (10-3Q : +592→11-3Q : +2,933)

## 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	17,762 (△75)	1,490 (+106)	3,517 (+79)	22,769 (+110)	△2,304 (△20)	20,465 (+89)
外販売上高	17,675 (△75)	1,101 (+96)	1,688 (+69)	20,465 (+89)	—	20,465 (+89)
営業損益	△1,031 (△3,052)	195 (+47)	138 (△77)	△697 (△3,082)	17 (+0)	△680 (△3,082)

\* ( )内は対前年同期差を表す。

定期検査中の原子力発電所の再稼働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、主要データ・影響額を含め速やかにお知らせいたします。

(単位:億円)	連結		個別	
	今回予想	4月公表	今回予想	4月公表
売上高	—	28,900	—	25,800
営業利益	—	1,900	—	1,400
経常利益	—	1,600	—	1,200
当期純利益	—	1,000	—	780

### <主要データ>

	今回前提	4月公表
販売電力量(億kWh)	—	1,485
電灯	—	508
電力	—	977
原子力利用率(%)	—	80程度
出水率(%)	—	100
全日本原油CIF価格(\$/b)	—	110程度
為替レート(インターバンク)(円/\$)	—	85程度
金利(長期プライムレート)(%)	—	1.5程度

### <影響額>

(単位:億円)	今回	4月公表
原子力利用率:1%	—	66
出水率:1%	—	11
全日本原油CIF価格:1\$/b	—	35
為替レート:1円/\$	—	69
金利:1%	—	48

\* 上記の「影響額」については、一定の前提に基づき算定した理論値であり、前提諸元が急激かつ大幅に変動する場合等には、上記の影響額により算出される変動影響が実際の費用変動と乖離する場合があります。

### 【2011年度配当予想】

	中間	期末	年間
1株当たりの配当金	30円	30円(予想)	60円(予想)

# グループ事業の決算概要

(単位:億円)		2011-3Q 累計	2010-3Q 累計	増減	増減説明
グループ事業 全体 ※1	外売上高	2,751	2,579	+171	
	経常利益	367	368	△1	
総合 エネルギー ※2	外売上高	641	541	+99	・ガス販売数量の増 ・ガス販売単価の増
	経常利益	12	55	△42	・ガス原料単価の増
情報通信	外売上高	1,101	1,004	+96	・FTTH顧客の増
	経常利益	171	123	+47	
生活アメニティ	外売上高	585	585	△0	
	経常利益	67	60	+7	
その他	外売上高	422	447	△24	・工事の受注減
	経常利益	116	129	△13	

※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。  
但し、連結決算上で相殺消去される未実現為替差損益を除く。

(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	10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	905	895	+10	・ガス販売数量の増
	経常利益	10	15	△5	
情報通信	外売上高	1,485	1,485	±0	
	経常利益	195	195	±0	
生活アメニティ	外売上高	860	860	±0	
	経常利益	70	70	±0	
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、各社計画を単純合計した数値である。  
但し、連結決算上で相殺消去される未実現為替差損益を除く。

(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

		2010-3Q 累計	2011-3Q 累計	2011～2013 累計(計画)
電気	全電化住宅獲得件数	77千軒	64千軒	380千軒

【参考】		2011年12月末
電気	全電化住宅契約累計	926千軒

		2010-3Q 累計	2011-3Q 累計	2011(見通し)
総合 エネルギー	ガス・重油販売量 (LNG換算)	61万トン	67万トン	93万トン

		2011年3月末	2011年12月末	2012年3月末 (見通し)
情報通信	FTTHサービス	118.2万件	127.9万件	131万件
	企業向け通信サービス	3.6万回線	3.8万回線	3.8万回線



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 坂田、清水、南條

電話番号： 06-7501-0315

050-7104-1818 (坂田)

050-7104-1812 (清水)

050-7104-1781 (南條)

F A X： 06-6441-0569

e-mail： sakata.michiya@e5.\*\*\*\*\*.co.jp (坂田)

shimizu.keisuke@e2.\*\*\*\*\*.co.jp (清水)

nanjo.yosuke@b2.\*\*\*\*\*.co.jp (南條)

「\*\*\*\*\*」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。