

2015年度 決算説明資料

**2016年4月28日
関西電力株式会社**

	(Page)
■ 2015年度 決算の概要	
・決算のポイント	----- 2
・決算概要（連結・個別）	----- 3
■ 2015年度 決算の実績	
・主要データ（個別）	----- 4
・経常収益・費用増減（個別）	----- 5
・経常収益・費用増減（連結）	----- 6
・セグメント別決算概要	----- 7
・貸借対照表の増減（連結）	----- 8
■ 2016年度 業績予想	
・業績予想	----- 9
■ 参考資料	----- 10

【2015年度決算】：5年ぶりの黒字決算

- ・収入面：電気料金の値上げによる収入の増加はあったものの、販売電力量の減少や燃料費調整制度による販売単価の大幅な低下により売上高は減少。
 - ・支出面：徹底した経営効率化に努めていることに加え、原油価格の下落などにより火力燃料費が大幅に減少。
- タイムラグ益や、出水率の上昇など、一時的な収支改善効果が大きく影響。

【2016年度業績予想】：未定

- ・原子力プラントの具体的な再稼動時期が見通せないことなどから、現時点では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、売上高・利益ともに「未定」。

決算概要（連結・個別）

(単位：億円)	連結			個別			連単倍率	
	2015	2014	増減	2015	2014	増減	2015	2014
売上高	32,459	34,060	△1,601 (△4.7%)	28,682	30,324	△1,641 (△5.4%)	1.13	1.12
営業損益	2,567	△786	+3,353 (-)	2,085	△1,308	+3,393 (-)	1.23	-
経常損益	2,416	△1,130	+3,547 (-)	2,001	△1,596	+3,597 (-)	1.21	-
当期純損益※	1,408	△1,483	+2,891 (-)	1,185	△1,767	+2,952 (-)	1.19	-

※ 連結の当期純損益は親会社株主に帰属する当期純損益を指す。

(単位：億円)	連結			個別		
	2016/3末	2015/3末	増減	2016/3末	2015/3末	増減
有利子負債	39,382	43,152	△3,769 (△8.7%)	34,965	38,752	△3,787 (△9.8%)
自己資本比率	15.9%	13.4%	+2.5%	11.5%	9.4%	+2.1%

【2015年度配当】

	中間	期末	年間
1株当たりの配当金	0円	0円	0円

<主要データ>

	2015	2014	増減
販売電力量（億kWh） （対前年度比、%）	(94.8) 1,275	(95.8) 1,345	△70
電灯	(96.1) 441	(94.8) 459	△18
電力	(94.2) 835	(96.3) 886	△52
原子力利用率（%）	1.0	0.0	+1.0
出水率（%）	112.9	104.2	+8.7
全日本原油C I F 価格 （\$/b）	48.7	90.4	△41.7
為替レート（インターバンク） （円/\$）	120	110	+10
金利（長期プライムレート） （%）	1.11	1.15	△0.04

<影響額>

（単位：億円）	2015	2014
原子力利用率：1%	62	(※)119
出水率：1%	12	19
全日本原油C I F 価格： 1\$/b	98	106
為替レート：1円/\$	66	122
金利：1%	53	57

（※）2014年度の原子力利用率1%影響額は、美浜1,2号機廃炉前の発電電力量を基に算定。

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。

経常収益・費用増減 (個別)

(単位：億円)	2015	2014	増減	増減説明	
経常収益合計	29,133	30,747	△1,613		
(売上高再掲)	(28,682)	(30,324)	(△1,641)		
電灯電力料収入	25,940	27,841	△1,901	<ul style="list-style-type: none"> ・販売電力量の減少による減 △1,400 ・燃料費調整額による減 △2,840 ・料金改定による増 +1,560 ・再エネ賦課金による増 +827 	
その他	3,193	2,905	+287		
経常費用合計	27,132	32,343	△5,211		
人件費	1,967	1,959	+7	火力燃料費 △4,771 原子燃料費 +8 <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <ul style="list-style-type: none"> ・販売電力量の減 △940 ・出水率の上昇 △190 ・原子力利用率の上昇 △100 ・燃料価格の変動 △4,150 ・油種構成改善 △140 ・円安 +650 ・購入電力量減等 +100 </div>	
燃料費	7,103	11,865	△4,762		
原子力バックイント費用	376	429	△53		
修繕費	1,853	1,846	+7		
公租公課	1,480	1,484	△4		
減価償却費	2,817	2,981	△163		
購入電力料	4,935	5,711	△775		他社 △431、地帯間 △343
支払利息	467	506	△38		
その他	6,129	5,558	+571		再エネ納付金 +827
経常損益	2,001	△1,596	+3,597		
当期純損益	1,185	△1,767	+2,952		

経常収益・費用増減（連結）

(単位：億円)	2015	2014	増減	増減説明
経常収益合計	32,954	34,538	△1,583	
(売上高再掲)	(32,459)	(34,060)	(△1,601)	
電気事業営業収益	27,957	29,396	△1,438	電灯電力料収入 △1,901、再エネ交付金 + 339
その他事業営業収益	4,501	4,663	△162	総合エネルギー分野における外販売上高 △144
営業外収益	495	478	+ 17	
経常費用合計	30,538	35,669	△5,130	
電気事業営業費用	25,981	30,720	△4,738	燃料費 △4,762
その他事業営業費用	3,910	4,126	△215	総合エネルギー分野における費用 △293
営業外費用	646	822	△176	
経常損益	2,416	△1,130	+ 3,547	
当期純損益 ※	1,408	△1,483	+ 2,891	
包括利益	1,420	△1,519	+ 2,939	

※連結の当期純損益は親会社株主に帰属する当期純損益を指す。

セグメント別決算概要

* () 内は対前年度差を表す。

(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	28,064 (△1,440)	2,182 (+50)	5,370 (△346)	35,617 (△1,736)	△3,158 (+135)	32,459 (△1,601)
外売上高	27,957 (△1,438)	1,748 (+40)	2,752 (△202)	32,459 (△1,601)	-	32,459 (△1,601)
営業損益	1,986 (+3,326)	173 (△10)	391 (+29)	2,551 (+3,344)	15 (+8)	2,567 (+3,353)

情報通信事業の増減内訳

外売上高：FTTH、MVNO顧客の増

営業損益：MVNO費用の増

その他事業の増減内訳

外売上高：ガス販売単価、数量の減

営業損益：ガス原料費用の減

貸借対照表の増減（連結）

(単位：億円)	2016/3末	2015/3末	増減	増減説明
資 産	74,124	77,433	△3,309	現金・預金の減 $\Delta 1,751$ 設備投資による増 $+ 3,693$ 減価償却による減 $\Delta 3,704$
負 債	62,106	66,831	△4,725	有利子負債の減 $\Delta 3,769$
純資産	12,018	10,602	+ 1,416	当期純利益 [※] $+ 1,408$

※連結の当期純利益は親会社株主に帰属する当期純利益を指す。

<業績予想>

2016年度の業績予想につきましては、原子力プラントの具体的な再稼動時期が見通せないことなどから、現時点では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、売上高、利益ともに未定としております。

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>

2016年度の配当予想につきましては、業績予想を未定とせざるを得ない状況であるため、「未定」としております。

參考資料

【2015年度対前年度比較】

(単位：百万kWh,%)

		第1Q	第2Q	第3Q	第4Q	年度累計	
特定規模需要以外	電 灯	9,946 (99.0)	10,935 (99.2)	9,563 (93.9)	13,609 (93.2)	44,053 (96.1)	
	電 力	低 圧	987 (103.1)	1,467 (96.9)	932 (92.6)	1,211 (92.5)	4,597 (96.0)
		その他	173 (91.8)	130 (92.9)	140 (92.3)	192 (91.2)	635 (92.0)
	計	1,160 (101.3)	1,596 (96.5)	1,073 (92.6)	1,403 (92.3)	5,232 (95.5)	
	電灯電力計	11,105 (99.3)	12,532 (98.9)	10,635 (93.7)	15,012 (93.1)	49,285 (96.0)	
特定規模需要		19,555 (95.9)	21,474 (95.3)	18,591 (92.8)	18,612 (92.2)	78,231 (94.1)	
合 計		30,660 (97.1)	34,005 (96.5)	29,226 (93.1)	33,625 (92.6)	127,516 (94.8)	

内特定再規模	業務用	7,026 (97.0)	8,397 (94.3)	6,532 (90.4)	6,882 (89.5)	28,838 (92.8)
	産業用・その他	12,529 (95.3)	13,076 (95.9)	12,058 (94.2)	11,730 (93.9)	49,394 (94.8)

* () 内の数値は対前年比の%

(2015年度実績)

節電・省エネルギーへのご協力をいただいたことや、冬場の気温が前年より高めに推移し、暖房需要が減少したことなどから、販売電力量は1,275億2千万kWhと前年度に比べて5.2%の減少となりました。

【2016年度販売電力量の見通し】

(単位：百万kWh,%)

		2014年度 (実績)	2015年度 (実績)	2016年度 (見通し)	
特定規模需要以外	電 灯	45,858 (94.8)	44,053 (96.1)	- (-)	
	電 力	低 圧	4,788 (93.6)	4,597 (96.0)	- (-)
		その他	690 (93.3)	635 (92.0)	- (-)
	計	5,478 (93.6)	5,232 (95.5)	- (-)	
	電灯電力計	51,336 (94.7)	49,285 (96.0)	- (-)	
特定規模需要		83,155 (96.5)	78,231 (94.1)	- (-)	
合 計		134,490 (95.8)	127,516 (94.8)	- (-)	

* () 内の数値は対前年比の%

(2016年度見通し)

販売電力量については、本年4月からの小売全面自由化による販売電力量への影響を見極めているところであるため、現時点ではお示しできません。

貸借対照表の増減（個別）

(単位：億円)	2016/3末	2015/3末	増減	増減説明
資 産	64,330	67,689	△3,358	現金・預金の減 △1,413 設備投資による増 +2,541 減価償却による減 △2,840
負 債	56,910	61,300	△4,390	有利子負債の減 △3,787
純資産	7,420	6,388	+1,031	当期純利益 +1,185

キャッシュ・フローの増減（連結）

(単位：億円)	2015	2014	増減	増減説明
営業活動CF	5,951	4,476	+ 1,474	火力燃料代の支出減 +5,025 電灯電力料の収入減 △1,770
投資活動CF	△3,908	△3,886	△22	
(FCF)	(2,042)	(590)	(+ 1,452)	
財務活動CF	△3,824	△866	△2,957	有利子負債削減による支出増 △2,958 (2014年度：△812 → 2015年度：△3,771)

有利子負債の状況（個別）

(単位：億円)	2016/3末	2015/3末	増減
社 債	14,026	15,326	△1,299 (+1,000、△2,300)
借入金	20,938	23,426	△2,487 (+3,540、△6,027)
長期借入金	19,638	21,426	△1,787 (+940、△2,727)
短期借入金	1,300	2,000	△700 (+2,600、△3,300)
C P	—	—	— (+2,690、△2,690)
有利子負債	34,965	38,752	△3,787
期末利率 (%)	1.23	1.27	△0.04

※ () 内の、+は新規調達、△は償還、返済

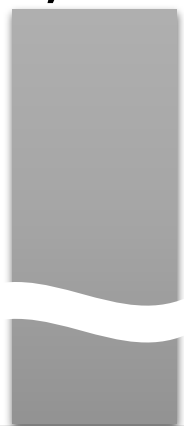
2015年度 実績対前回予想の増減説明（個別）

(単位：億円)	2015実績	1月予想	増減	増減説明
売上高	28,682	29,200	△517	・販売電力量の減 △610
経常損益	2,001	2,100	△98	・販売電力量の減 △330 ・原子力利用率の低下 △60 ・出水率の上昇 +50 ・諸経費の減等 +241
当期純損益	1,185	1,300	△114	

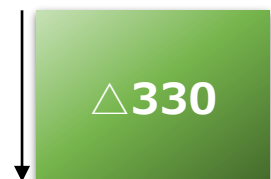
経常損益の変動要因（対前回予想）

(単位：億円)

2,100



1月予想



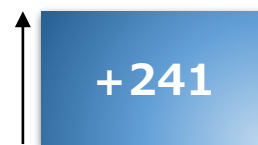
売上高減△610
燃料費減+280



(約2%→1%)



(109→112.9%)



2,001



2015実績

(単位：億円)		2015	2014	増減	増減説明
グループ事業 全体 ※1	外売上高	4,474	4,635	△160	
	経常損益	674	627	+47	
総合 エネルギー ※2	外売上高	949	1,093	△144	・ガス販売単価、数量の減
	経常損益	164	72	+92	・ガス原料費用の減
情報通信	外売上高	1,748	1,708	+40	・F T T H顧客の増 ・M V N O顧客の増
	経常損益	151	160	△9	・M V N O費用の増
生活アメニティ	外売上高	956	971	△14	・住宅分譲戸数の減
	経常損益	110	119	△8	
その他	外売上高	820	862	△41	・L N Gプロジェクト会社の売上減
	経常損益	247	275	△27	

※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。

(経常損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。関西電力電気事業を含まない。

グループ事業の通期収支見通し

(単位：億円)		2016予想	2015実績	増減	増減説明
グループ事業 全体 ※1	外売上高	－	4,474	－	グループ事業全体及びその他についての 収支は未定としております。
	経常損益	－	674	－	
総合 エネルギー ※2	外売上高	850	949	△99	・ガス販売単価、数量の減
	経常損益	80	164	△84	
情報通信	外売上高	1,830	1,748	+82	・F T T H顧客の増 ・M V N O顧客の増 ・電力小売サービス開始による増
	経常損益	140	151	△11	
生活アメニティ	外売上高	980	956	+24	・住宅分譲販売単価の増
	経常損益	90	110	△20	・住宅分譲販売費用等コスト増
その他	外売上高	－	820	－	
	経常損益	－	247	－	

※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。
(経常損益は持分法適用会社の持分相当額を算入)

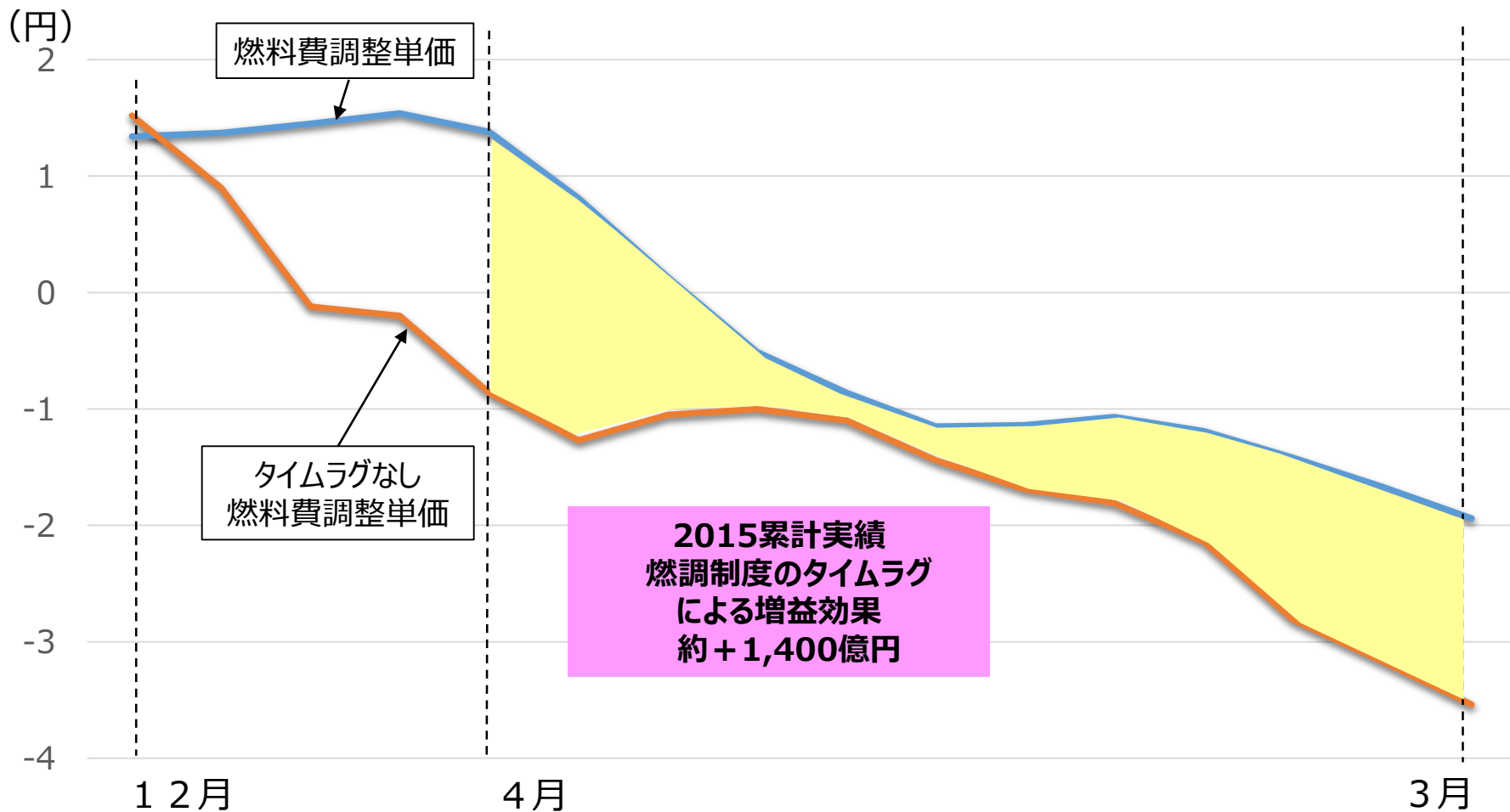
※2 附帯事業(ガス事業、燃料販売事業、蒸気供給事業の一部)を含む。関西電力電気事業を含まない。

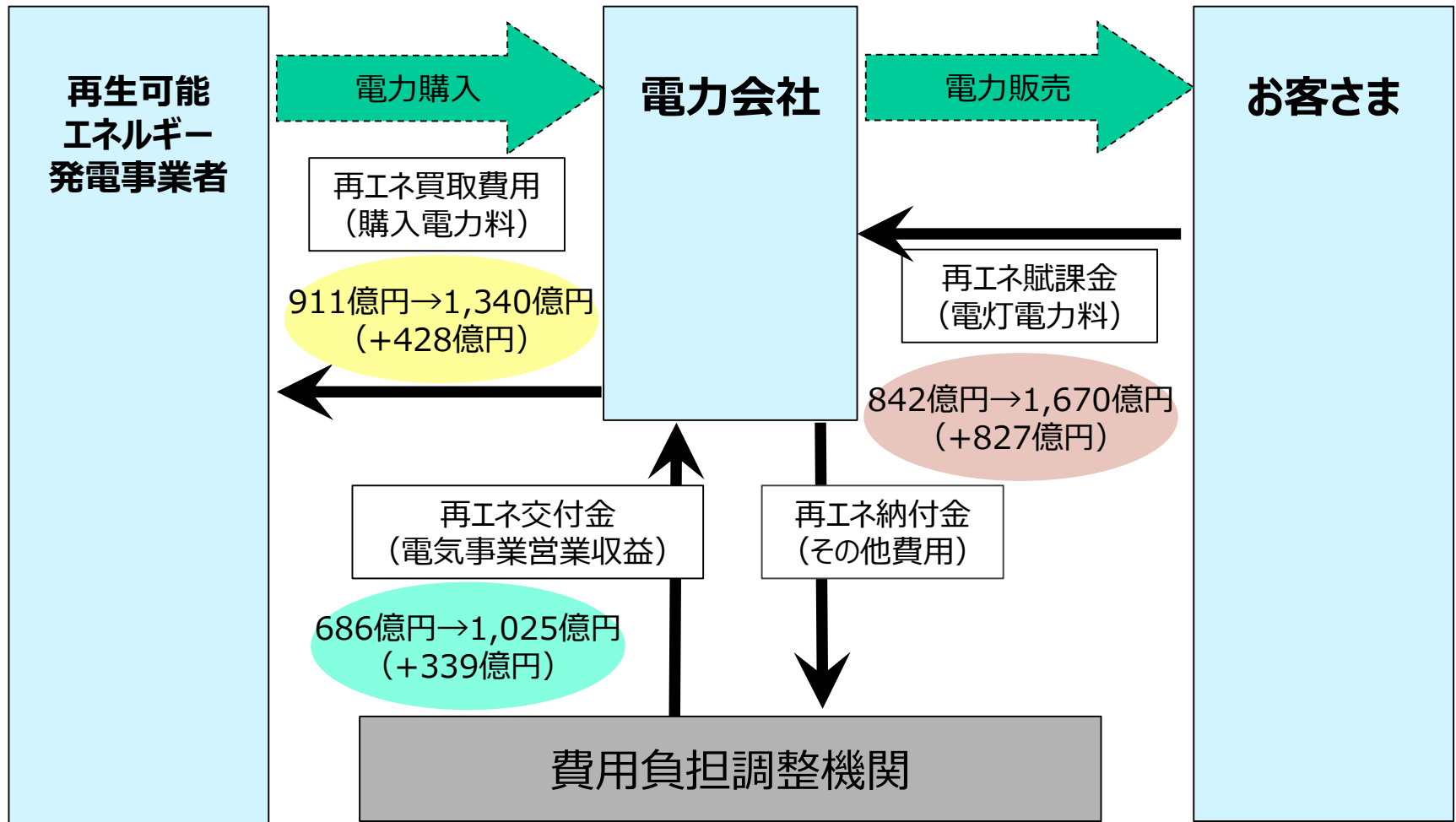
		2014	2015	2016 (見通し)
総合 エネルギー	ガス・重油販売量 (LNG換算)	78万トン	75万トン	66万トン

		2015年3月末	2016年3月末	2017年3月末 (見通し)
情報通信	FTTHサービス	152.8万件	159.0万件	162.2万件

燃料費調整制度のタイムラグ

- 燃料費調整制度とは、為替レートや燃料の市況価格の変動による火力燃料費への影響を電気料金に反映させる制度である。
- 各月の燃料価格の変動は3～5ヶ月遅れで燃料費調整単価に反映される。そのため、燃料費と燃料調整単価の反映のタイミングにずれ（タイムラグ）が生じ、一時的な利益の増減要因となりうる。





※金額は2014→2015 (対前年同期比増加額)

※再エネ買取費用と再エネ交付金との差額は回避可能費用

	姫路第二発電所		相生発電所 1、3号機		赤穂発電所 1、2号機	
	設備更新前	設備更新後	設備改造前	設備改造後	設備改造前	設備改造後
取組概要	コンバインドサイクル方式への設備更新		石油火力発電所における LNG 利用		石油火力発電所における 石炭への設備改造	
発電所出力	255万kW (25~60万kW×6)	291.9万kW [※] (48.65万kW×6)	75万kW (37.5万kW×2)	75万kW (37.5万kW×2)	120万kW (60万kW×2)	120万kW (60万kW×2)
使用燃料	L N G		重油、原油	重油、原油 L N G	重油、原油	石炭
運転開始	#1 : 1963/10 ~ #6 : 1973/11	#1 : 2013/8 ~ #6 : 2015/3	#1 : 1982/09 #3 : 1983/01	2016年度 (予定)	#1 : 1987/09 #2 : 1987/12	2020年度 (予定)

※応急対策として蒸気タービンに圧力プレートを設置しており、現時点では288.6万kW(48.1万kW×6台)となっている。

<連結>

連結決算	単位	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016予想
P / L 関係										
売上高	億円	27,895	26,065	27,697	28,114	28,590	33,274	34,060	32,459	-
営業損益	億円	310	2,276	2,738	▲ 2,293	▲ 3,140	▲ 717	▲ 786	2,567	-
経常損益	億円	▲ 125	1,931	2,379	▲ 2,655	▲ 3,531	▲ 1,113	▲ 1,130	2,416	-
特別利益	億円	-	-	-	-	-	-	-	-	-
特別損失	億円	-	-	371	-	-	-	-	-	-
当期純損益(※)	億円	▲ 87	1,271	1,231	▲ 2,422	▲ 2,434	▲ 974	▲ 1,483	1,408	-

(※) 当期純損益は親会社株主に帰属する当期純損益を指す。

B / S 関係

総資産	億円	69,701	71,166	73,101	75,213	76,351	77,775	77,433	74,124	-
純資産	億円	17,067	17,894	18,324	15,298	12,781	12,131	10,602	12,018	-
有利子負債残高	億円	34,669	33,916	34,098	38,649	42,102	43,968	43,152	39,382	-
自己資本比率	%	24.4	25.0	24.8	20.1	16.5	15.3	13.4	15.9	-

設備投資額

設備投資額	億円	5,108	4,305	4,555	4,206	4,352	4,189	4,206	3,693	-
-------	----	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	---

財務指標

1株当たり当期純利益	円	▲ 9.65	140.24	137.66	▲ 271.12	▲ 272.43	▲ 109.01	▲ 166.06	157.59	-
ROA (総資産事業利益率)	%	0.6	3.5	4.0	▲ 2.9	▲ 3.9	▲ 0.7	▲ 0.7	3.9	-
営業CF	億円	2,812	6,671	6,105	438	1,426	3,477	4,476	5,951	-
FCF	億円	▲ 2,291	1,893	625	▲ 3,644	▲ 2,879	▲ 32	590	2,042	-

株主還元指標

配当金額	億円	546	543	536	536	-	-	-	-	-
自己株式取得額	億円	190	169	159	-	-	-	-	-	-
総還元額(※)	億円	716	703	536	536	-	-	-	-	-
自己資本総還元率	%	4.0	4.0	3.0	-	-	-	-	-	-

(※) 当年度の配当金額 + 翌年度の自己株式取得額

従業員数

従業員数	人	30,490	32,083	32,418	32,961	33,537	33,657	33,539	33,089	-
------	---	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	---

<個別>

個別決算	単位	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016予想
P / L 関係										
売上高	億円	25,653	23,474	24,759	25,031	25,207	29,582	30,324	28,682	-
営業損益	億円	▲ 134	1,771	2,251	▲ 2,766	▲ 3,633	▲ 1,168	▲ 1,308	2,085	-
経常損益	億円	▲ 519	1,465	2,024	▲ 3,020	▲ 3,925	▲ 1,229	▲ 1,596	2,001	-
特別利益	億円	-	-	-	-	-	-	-	-	-
特別損失	億円	-	-	362	-	-	-	-	-	-
当期純損益	億円	▲ 417	925	1,033	▲ 2,576	▲ 2,729	▲ 930	▲ 1,767	1,185	-
1株当たり当期純利益	円	▲ 45.83	102.00	115.47	▲ 288.25	▲ 305.35	▲ 104.15	▲ 197.72	132.63	-

B / S 関係

総資産	億円	62,434	62,755	64,575	66,604	67,576	69,162	67,689	64,330	-
純資産	億円	14,494	14,776	14,948	11,835	8,949	8,066	6,388	7,420	-
有利子負債残高	億円	30,753	29,466	29,436	34,301	37,741	39,547	38,752	34,965	-
自己資本比率	%	23.2	23.5	23.1	17.8	13.2	11.7	9.4	11.5	-
期末平均利率	%	1.67	1.62	1.55	1.45	1.38	1.30	1.27	1.23	-
期中平均利率 (DA、繰上返済除き)	%	1.69	1.66	1.57	1.47	1.37	1.34	1.29	1.25	-

主要データ

全日本原油CIF価格	\$/b	90.5	69.4	84.2	114.2	113.9	110.0	90.4	48.7	-
為替レート[インターバンク]	円/\$	101	93	86	79	83	100	110	120	-
原子力利用率	%	72.4	77.0	78.2	37.6	17.7	10.9	0.0	1.0	-
出水率	%	90.1	103.2	109.1	110.5	95.3	100.1	104.2	112.9	-
金利[長期プライムレート]	%	2.31	1.87	1.50	1.45	1.24	1.24	1.15	1.11	-

収支変動影響額

全日本原油CIF価格 (1\$/b)	億円	50	38	33	69	79	96	106	98	-
為替レート[インターバンク](1円/\$)	億円	76	43	52	124	134	130	122	66	-
原子力利用率 (1%) (※)	億円	88	52	50	94	95	113	119	62	-
出水率 (1%)	億円	15	9	9	15	16	19	19	12	-
金利[長期プライムレート] (1%)	億円	58	37	44	56	63	53	57	53	-

(※)2014年度以前の原子力利用率1%影響額は、美浜1,2号機廃炉前の発電電力量を基に算定。□

従業員数

従業員数	人	20,177	20,217	20,277	20,484	20,714	20,813	20,628	19,914	-
------	---	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	---

* 就業人員ベース。

<個別>

個別決算	単位	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
P/L関係									
経常収益合計	億円	25,940	23,732	25,055	25,322	25,467	30,080	30,747	29,133
(売上高再掲)	億円	(25,653)	(23,474)	(24,759)	(25,031)	(25,207)	(29,582)	(30,324)	(28,682)
電灯電力料収入	億円	24,146	22,294	23,476	23,386	23,542	27,516	27,841	25,940
その他	億円	1,793	1,437	1,579	1,935	1,925	2,563	2,905	3,193
経常費用合計	億円	26,459	22,266	23,031	28,342	29,393	31,309	32,343	27,132
人件費	億円	2,358	2,363	2,387	2,360	2,312	1,981	1,959	1,967
燃料費	億円	6,381	3,514	3,874	7,768	9,198	11,592	11,865	7,103
原子力バックエンド費用	億円	1,138	1,020	939	734	577	528	429	376
修繕費	億円	2,634	2,862	2,758	2,725	2,026	1,785	1,846	1,853
公租公課	億円	1,517	1,459	1,528	1,488	1,456	1,498	1,484	1,480
減価償却費	億円	3,139	3,228	3,396	3,169	2,947	2,983	2,981	2,817
購入電力料	億円	4,713	3,529	3,782	5,303	5,679	5,549	5,711	4,935
支払利息	億円	514	497	469	463	499	515	506	467
その他	億円	4,060	3,791	3,893	4,329	4,696	4,875	5,558	6,129
経常損益	億円	▲ 519	1,465	2,024	▲ 3,020	▲ 3,925	▲ 1,229	▲ 1,596	2,001

【個別】設備投資額（億円）	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016予想
電 源	1,345	1,331	1,652	1,294	1,572	1,847	1,458	1,162	-
送 電	470	402	409	377	404	366	403	410	-
変 電	327	396	402	376	343	331	361	345	-
配 電	280	314	301	299	289	254	260	283	-
その他	354	314	264	295	358	224	226	168	-
計	2,776	2,757	3,028	2,641	2,966	3,022	2,708	2,370	-
原子燃料	642	445	582	550	378	228	290	164	-
電気事業計	3,418	3,202	3,610	3,191	3,344	3,250	2,998	2,534	-
附帯事業	18	14	11	8	1	-	2	7	-
総 計	3,436	3,216	3,621	3,199	3,345	3,250	3,000	2,541	-

販売電力量（億kWh）	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016予想	
電灯	従量A	339	327	347	324	314	307	287	274	-
	その他	153	161	176	176	176	176	171	166	-
	計	492	488	523	500	490	484	459	441	-
電力	低圧	56	53	57	54	52	51	48	46	-
	その他	9	9	9	8	8	7	7	6	-
	計	65	62	66	62	59	59	55	52	-
電灯電力計	557	550	589	562	550	542	513	493	-	
特定規模需要	901	866	922	899	868	862	832	782	-	
合計	1,459	1,416	1,511	1,460	1,418	1,404	1,345	1,275	-	

* 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。

() 内は構成比%

発電電力量構成 (億kWh)		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	
自 社	水力	121 (10)	140 (11)	151 (11)	150 (12)	130 (11)	133 (12)	136 (12)	148 (15)	
	火力	石油	126 (10)	61 (5)	56 (4)	191 (16)	236 (20)	270 (23)	195 (18)	152 (15)
		LNG	303 (24)	321 (26)	315 (24)	437 (36)	493 (43)	525 (46)	623 (57)	584 (57)
		石炭	71 (6)	47 (4)	123 (9)	124 (10)	140 (12)	128 (11)	134 (12)	129 (13)
		計	500 (40)	429 (35)	494 (38)	752 (61)	869 (75)	922 (80)	952 (87)	865 (85)
	原子力	620 (50)	659 (54)	670 (51)	323 (26)	152 (13)	93 (8)	0 (0)	8 (1)	
	新エネ	1 (0)	1 (0)	1 (0)	1 (0)	1 (0)	1 (0)	1 (0)	1 (0)	
	自社発電計	1,242 (100)	1,229 (100)	1,315 (100)	1,226 (100)	1,151 (100)	1,149 (100)	1,088 (100)	1,023 (100)	
他社受電計	271	290	304	330	339	360	357	355		
融通	94	48	55	50	60	29	28	13		
揚水発電所の揚水電力量	▲ 16	▲ 21	▲ 28	▲ 21	▲ 17	▲ 16	▲ 14	▲ 11		
合計	1,591	1,546	1,646	1,586	1,533	1,522	1,459	1,381		

*1 他社受電計はPPS送受電分を含む。

*2 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。

*3 発電電力量については、自社発電分は発電端、他社受電・融通分は受電端の値。

() 内は構成比%

年度末電源構成 (万kW)		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
水力		891 (23)	891 (22)	891 (22)	891 (22)	892 (22)	892 (21)	894 (21)	897 (19)
火力	石油・その他	864 (22)	864 (21)	864 (21)	864 (21)	864 (21)	853 (20)	857 (20)	874 (19)
	LNG	741 (19)	811 (20)	776 (19)	779 (19)	786 (19)	872 (21)	1,018 (24)	1,018 (22)
	石炭	426 (11)	426 (11)	512 (13)	499 (12)	499 (12)	499 (12)	499 (12)	507 (11)
	計	2,031 (51)	2,101 (52)	2,153 (53)	2,142 (53)	2,149 (53)	2,224 (53)	2,374 (55)	2,399 (52)
原子力	1,033 (26)	1,033 (26)	1,033 (25)	1,033 (25)	1,033 (25)	1,033 (25)	1,033 (25)	1,015 (23)	966 (21)
新エネ	-	-	-	-	7 (0)	25 (1)	49 (1)	375 (8)	
合計	3,955 (100)	4,025 (100)	4,077 (100)	4,066 (100)	4,081 (100)	4,174 (100)	4,332 (100)	4,637 (100)	

*1 年度末設備には他社受電分を含む。

*2 新エネは、2012年度より太陽光および風力の設備量を計上 (但し、2012~2014年度については、発電設備量に出力比率を乗じて算定した供給力 (L5出力) で記載)。

*3 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。

ご質問・お問い合わせ等は、経理室計画グループまでお願いします。

電話番号：06-7501-0315

F A X：06-6441-0569

e-mail：finance@kepco.co.jp

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。