
2012年3月期(平成23年度)
決算説明資料



電源開発株式会社

2012年4月27日

本書には、当社又は当社グループに関連する見通し、計画、目標などの将来に関する記述がなされています。これらの記述は、当社が現在入手している情報に基づき、本書の作成時点における予測等を基礎としてなされたものです。また、これらの記述は、一定の前提(仮定)の下になされています。これらの記述または前提(仮定)が、客観的には不正確であったり、または将来実現しないという可能性があります。

また、本書に記載されている当社及び当社グループ以外の企業等にかかわる情報は、公開情報等から引用したものであり、かかる情報の正確性・適切性等について当社は何らの検証も行っておらず、また、これを保証するものではありません。

*金額等の表示について

億円未満、億kWh未満は切り捨てて表示しています。よって、個別の金額等の合計が、合計欄の数値と合わないことがあります。

・ 2012年3月期(平成23年度)決算の概要	
▶ 決算概要	… 4
▶ 連結:主要諸元	… 5
▶ 連結:決算のポイント(前期比 主な利益増減要因)	… 6
▶ 連結:収支比較表	… 7
▶ 連結:キャッシュフロー	… 8
▶ 連結:バランスシート	… 9
・ 2013年3月期(平成24年度)業績予想の概要	
▶ 業績予想概要	… 11
▶ 連結:主要諸元	… 12
▶ 連結:業績予想のポイント(前期比 主な利益増減要因)	… 13
▶ 海外発電事業:収益貢献の見通し	… 14

. 2012年3月期(平成23年度) 決算の概要

【前期比】

- ▶ 前期に引き続き水力は豊水、火力は高稼働となるなか、石炭価格の上昇に伴う火力収入の増加により、売上高は増加
- ▶ 期初より見込んでいた人件費*や委託費等の増加に加え、台風・豪雨による設備被害の復旧費用や設備保全コストの増加などにより、営業利益、経常利益および当期純利益は減少

* 年金数理計算上の差異の費用処理額の増加

(単位:億円)

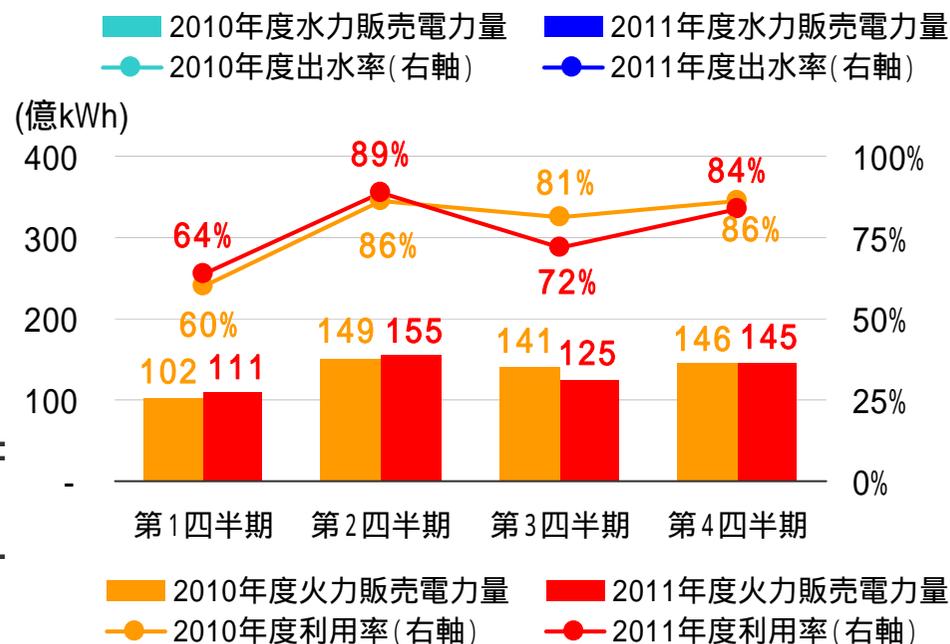
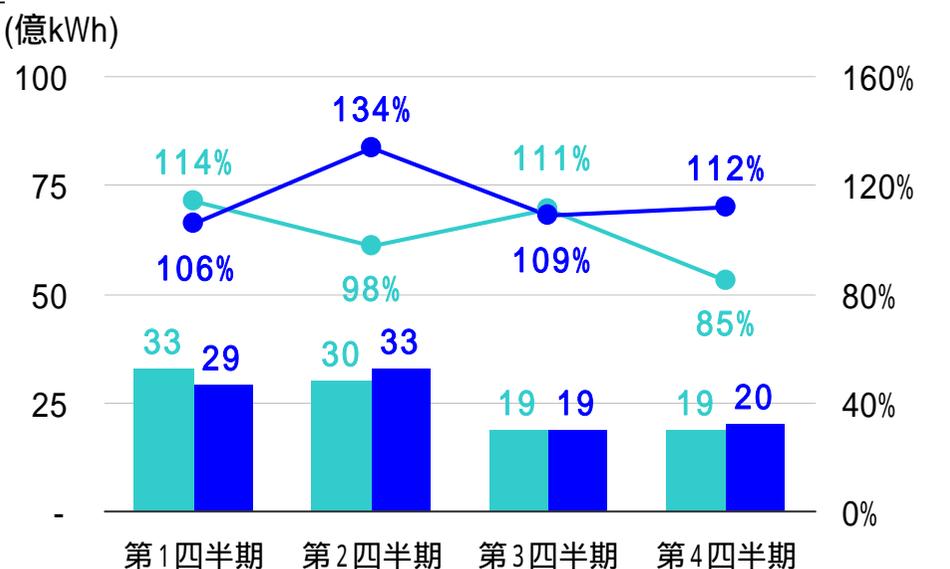
連結	2010年度 実績	2011年度 実績	前期比		2011年度 前回予想*	予想比	
			増減額	増減率		増減額	増減率
売上高	6,359	6,546	186	2.9%	6,520	26	0.4%
営業利益	705	498	-207	-29.5%	430	68	15.8%
経常利益	563	366	-197	-35.0%	320	46	14.4%
当期純利益	195	161	-34	-17.7%	160	1	0.7%

個別	2010年度 実績	2011年度 実績	前期比		2011年度 前回予想*	予想比	
			増減額	増減率		増減額	増減率
売上高	5,832	5,999	167	2.9%	5,990	9	0.2%
営業利益	626	423	-202	-32.4%	370	53	14.4%
経常利益	431	256	-175	-40.5%	220	36	16.7%
当期純利益	147	91	-56	-38.0%	90	1	1.9%

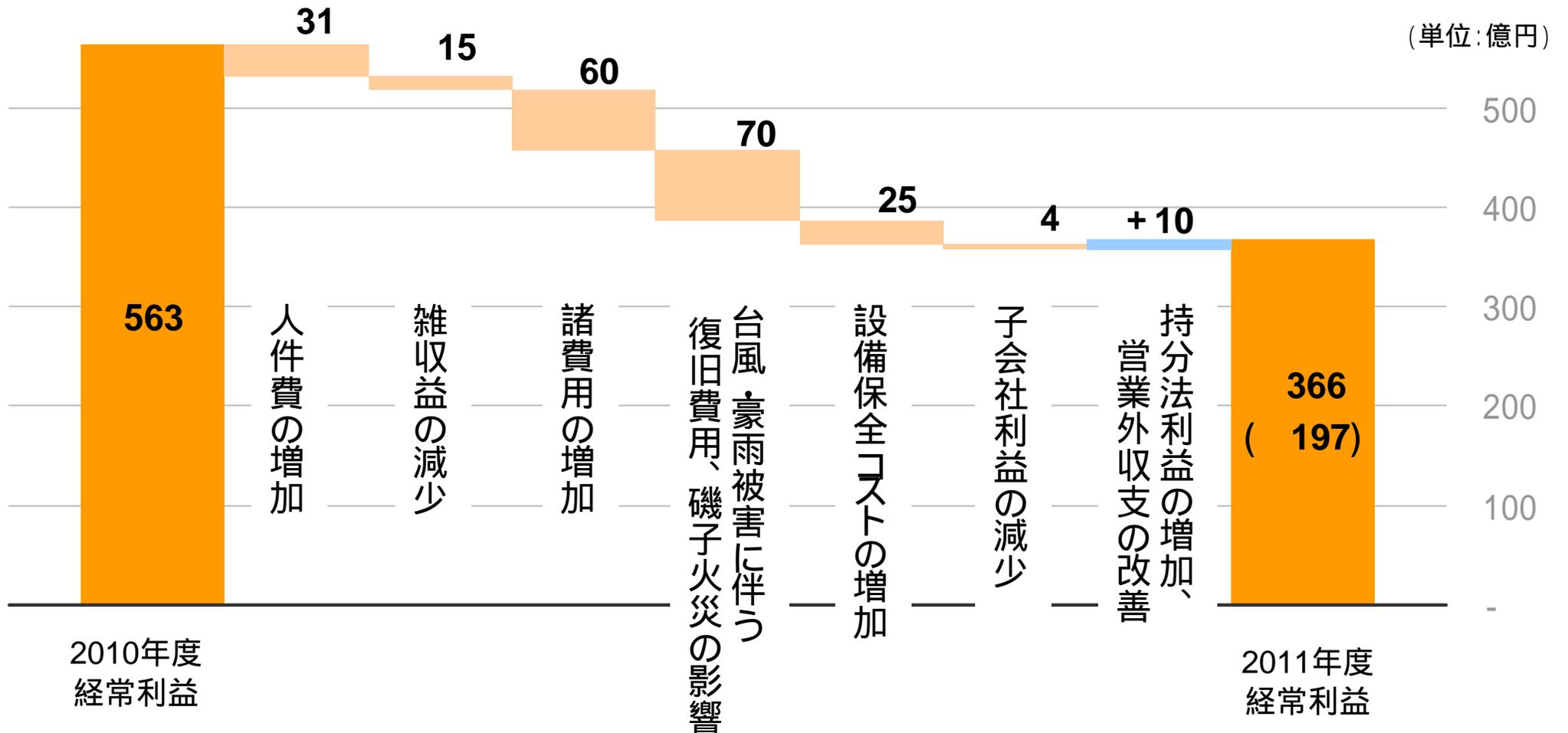
*前回予想:2012年1月31日に公表した修正業績予想

	2010年 実績	2011年度 実績	増 減 数値	減 比率
販売電力量(億kWh)	658	660	2	0.4%
水力(当社個別)	102	103	0	0.5%
火力(当社個別)	540	537	-3	-0.6%
IPP・PPS向け、風力	14	20	5	37.5%
水力出水率	106%	115%	+9ポイント	
火力利用率	78%	77%	-1ポイント	
売上高(億円)	6,359	6,546	186	2.9%
水力(当社個別)	1,081	1,084	3	0.3%
火力(当社個別)	4,064	4,244	179	4.4%
IPP・PPS向け、風力	137	223	86	63.0%
託送(送変電)	543	530	-12	-2.4%
その他の事業等	532	462	-70	-13.2%
平均為替レート (インターバンク、円/US\$)	86円	79円	-7円	

< 各四半期の販売電力量推移 >



連結：決算のポイント(前期比 主な利益増減要因)



前回予想*	30	25	90	100	-	30	+30	245
(増減)	(-1)	(+10)	(+30)	(+30)	(-25)	(+26)	(-20)	(+48)

*前回予想:2012年1月31日に公表した修正業績予想

連結：収支比較表



(単位: 億円)

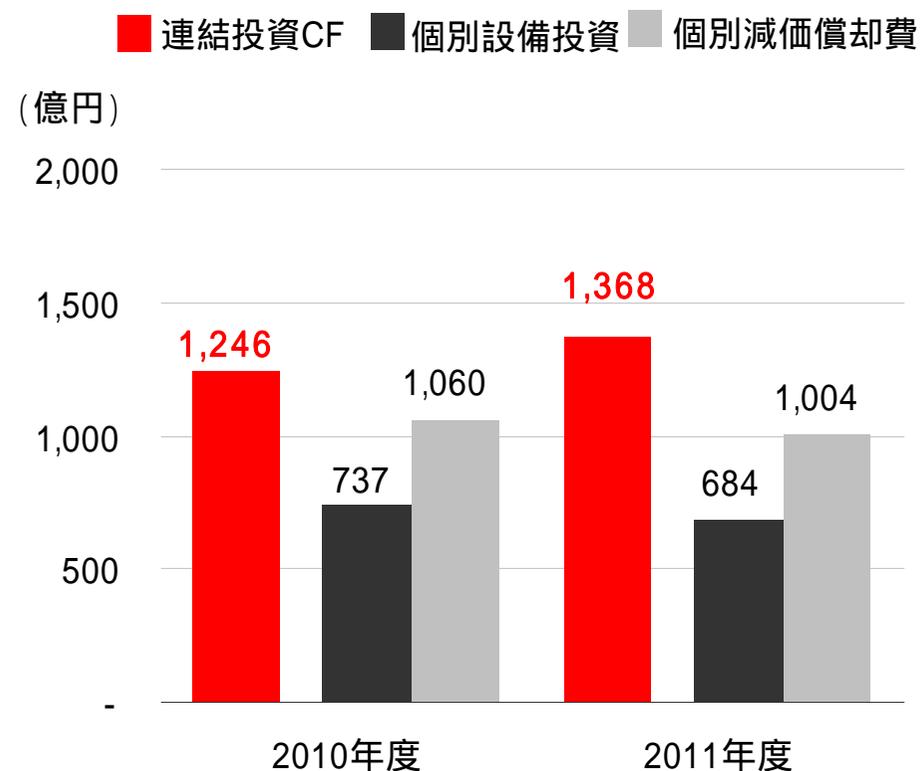
	2010年度 実績	2011年度 実績	前期比 増減額	主な増減要因
営業収益	6,359	6,546	186	
電気事業	5,844	6,097	253	個別 + 166億円、子会社 (IPP・PPS向け、風力) + 86億円
その他事業	515	448	-67	子会社の外部売上の減少
営業費用	5,653	6,048	394	
営業利益	705	498	-207	個別 202億円、子会社等 4億円
営業外収益	149	153	3	
持分法投資利益	90	95	4	海外 1億円(93億円 92億円)、国内 + 6億円(2億円 3億円)
その他	58	57	-1	
営業外費用	292	285	-6	
支払利息	223	220	-3	
その他	68	65	-3	資産除去債務 7億円
経常利益	563	366	-197	
特別利益	16	-	-16	前期に計上した有価証券売却益16億円の解消
特別損失	191	33	-157	前期に計上した特別損失191億円の解消、災害復旧費用(礪子火災)33億円の計上
当期純利益	195	161	-34	繰延税金資産の取崩による法人税等調整額 58

- ▶ タイ事業会社の設備投資の増加による投資キャッシュフローの支出増加、営業キャッシュフローの減少によりフリー・キャッシュフローは109億円のマイナス

(単位:億円)

	2010年度 実績	2011年度 実績	前期比 増減額
営業キャッシュフロー	1,512	1,258	-253
うち税金等調整前 当期純利益	387	332	-55
うち減価償却費	1,116	1,052	-63
投資キャッシュフロー	-1,246	-1,368	-121
うち子会社設備投資	-302	-642	-340
(参考)個別設備投資*	-737	-684	53
フリー・キャッシュフロー	265	-109	-375

< 連結投資CF、個別設備投資・減価償却費の推移 >



*個別設備投資：有形固定資産及び無形固定資産の増加額

連結：バランシート



(単位：億円)

	2010年度 年度末 (2011/3末)	2011年度 年度末 (2012/3末)	前期比 増減額	主な増減要因
固定資産	18,426	18,497	71	
電気事業固定資産	11,784	11,112	-672	個別 642億円
その他の固定資産	649	656	7	
固定資産仮勘定	3,016	3,804	787	個別 + 192億円、連結子会社 + 585億円(タイ事業会社他)
核燃料	466	541	74	加工中等核燃料の増加
投資その他の資産	2,508	2,382	-125	繰延税金資産 42億円、その他の投資等 76億円
流動資産	1,697	1,666	-31	
資産合計	20,123	20,163	40	
有利子負債	14,290	14,357	66	社債 349億円、長期借入金 + 398億円
その他	1,684	1,744	60	
負債合計	15,974	16,102	127	
株主資本	4,357	4,413	56	
その他の包括利益累計額	-199	-339	-139	為替換算調整勘定 85億円
少数株主持分	-8	-11	-3	
純資産合計	4,148	4,061	-87	
D/Eレシオ(倍)	3.4	3.5		
自己資本比率(%)	20.7%	20.2%		

. 2013年3月期(平成24年度) 業績予想の概要

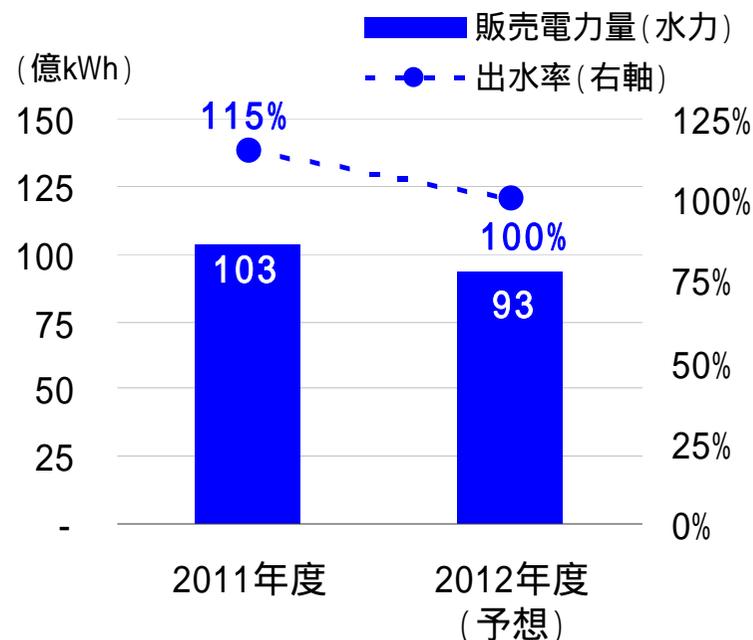
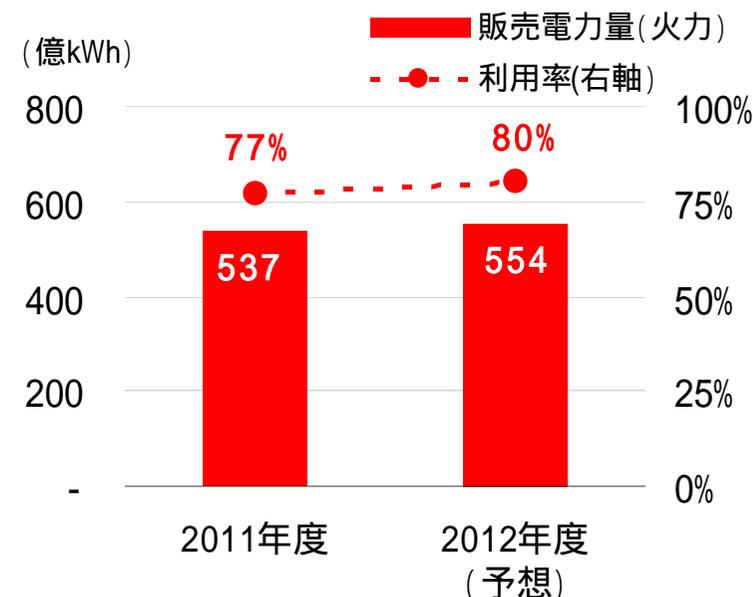
(単位:億円)

	連 結				個 別			
	2011年度 実績	2012年度 予想	前期実績比		2011年度 実績	2012年度 予想	前期実績比	
			増減額	増減率			増減額	増減率
売上高	6,546	6,620	74	1.1%	5,999	6,030	30	0.5%
営業利益	498	500	2	0.4%	423	440	16	3.9%
経常利益	366	400	33	9.2%	256	270	13	5.2%
当期純利益	161	270	108	67.6%	91	180	88	96.3%

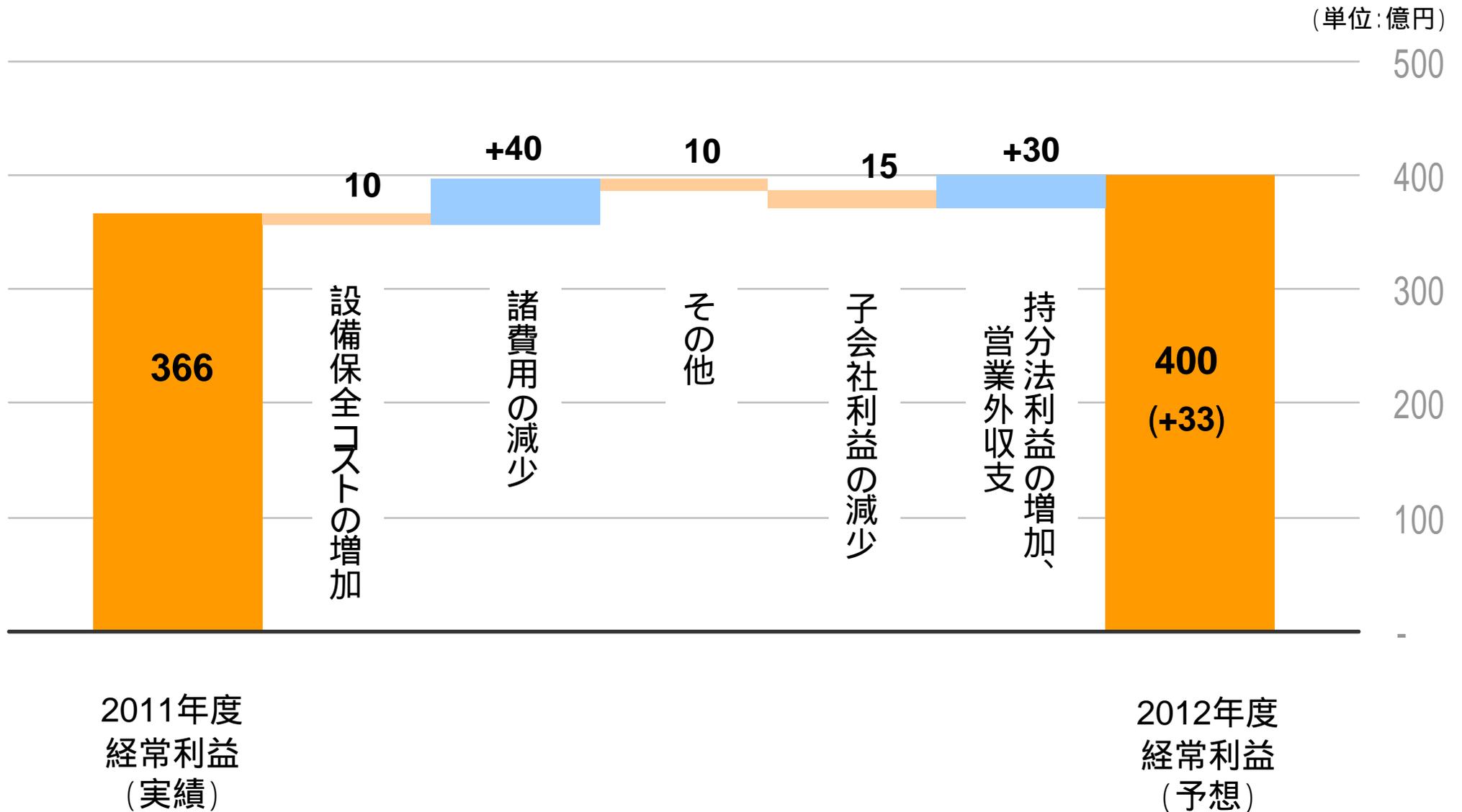
	中間配当	期末配当	合計
2011年度	35円	35円	70円
2012年度(予想)	35円	35円	70円

	2011年度	2012年度	増減	
	実績	予想	数値	比率
販売電力量(億kWh)	660	667	6	1.0%
うち水力(当社個別)	103	93	-9	-9.0%
うち火力(当社個別)	537	554	16	3.1%
水力出水率	115%	100%	-15ポイント	
火力利用率	77%	80%	+3ポイント	
売上高(億円)	6,546	6,620	74	1.1%
電気事業	6,097	6,120	30	0.5%
うち水力(当社個別)	1,084	1,070	-14	-1.4%
うち火力(当社個別)	4,244	4,290	45	1.1%
その他事業	448	500	51	11.5%
平均為替レート (インターバンク、円/US\$)	79円	80円程度		

< 年間販売電力量推移 >



連結：業績予想のポイント(前期比 主な利益増減要因)

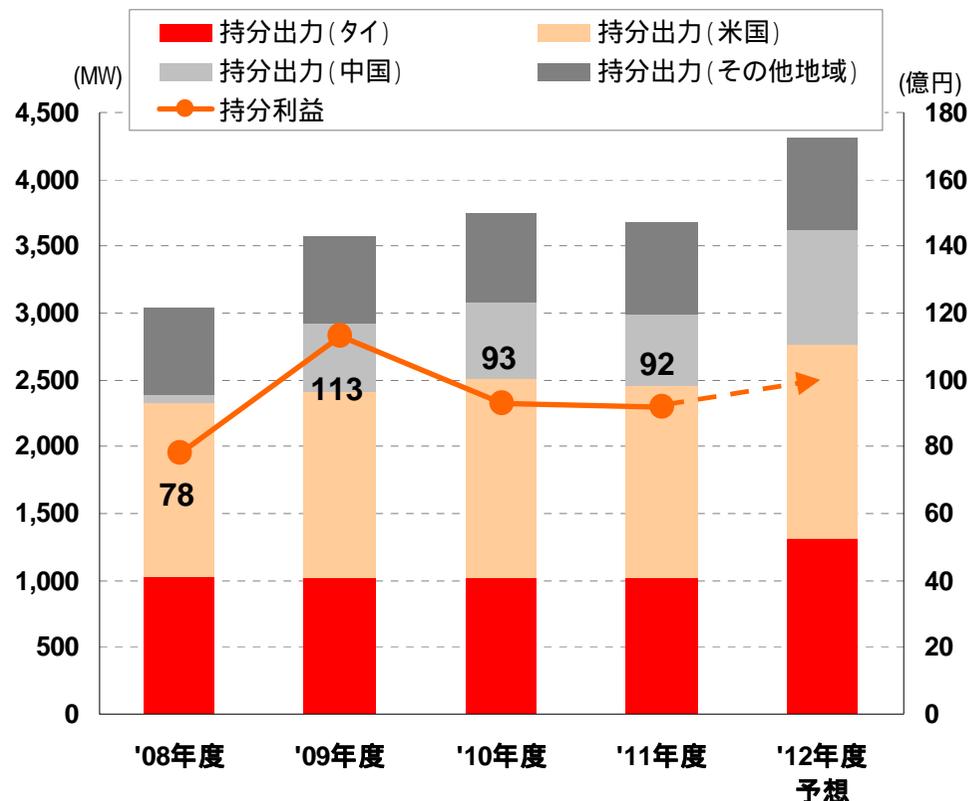


- ▶ 2012年3月末現在、7カ国・地域で3,672MW(持分出力ベース)の発電設備が稼働中
- ▶ 2012年度の海外持分法投資利益は100億円程度を見込む

海外新規プロジェクトの状況

- ▶ **タイ**
ウタイ地点
 2011年 6月 発電所建設予定地をサメッタイ地点からウタイ地点へ変更し、長期売電契約を一部改定
 -ノンセン地点-
 2011年11月 プロジェクトファイナンス契約を締結。同年12月に着工
- ▶ **インドネシア** セントラル・ジャワ地点
 2011年 6月 新規石炭火力IPP案件の優先交渉権を獲得
 10月 長期売電契約を締結。2012年の着工に向けて準備中
- ▶ **中国** 賀州地点
 2010年 8月 華潤電力が開発する石炭火力プロジェクトの共同推進に日系2社とともに合意。
 2012年に運転開始予定

海外発電設備容量(当社持分/運転中) 及び持分利益の推移



【為替レート】	円/米ドル	円/タイバーツ
2010年度	81円	2.7円
2011年度	78円	2.5円
2012年度想定	80円	2.6円



電源開発株式会社

<http://www.jpowers.co.jp/>