
平成15年3月期中間決算説明会資料

(平成14年4月1日～平成14年9月30日)

-FY2002 Interim Results Presentation-

(April 1, 2002 ~ September 30, 2002)

東京電力株式会社

平成14年11月20日

Tokyo Electric Power Company

November 20, 2002

~ 業績見通しについて ~

東京電力株式会社の事業運営に関する以下のプレゼンテーションの中には、“今後の見通し報告”として定義する報告が含まれている可能性があります。それらの報告はこれまでの実績ではなく、本質的にリスクや不確実性を伴う将来に関する予想であり、実際の結果が今後の見通し報告にある予想結果と異なる場合が生じる可能性があります。

- Forward Looking Statement -

Certain statements in the following presentation regarding Tokyo Electric Power`s business operations may constitute “forward looking statements”. Such statements are not historical facts, but are predictions about the future which inherently involve risks and uncertainties, and these risks and uncertainties could cause our actual results to differ from those contained in the forward looking statement.

～ 目次 ～ Contents

平成15年 3 月期中間決算 FY2002 Interim results	連結・個別) ～ 概 要 ～ Summary (Consolidated & Non-consolidated)	1
・	(個別) ～ 収支比較補足説明 ～ Statement of Revenue & Expenditure (Non-consolidated)	2
・	(連結・個別) ～ キャッシュフロー-計算書・フリーキャッシュフロー-の使途 ～ Statement of cash flows / Application of Free Cash Flow (Consolidated & Non-consolidated)	3
・	(連結) セグメント情報 Segment Information (Consolidated)	4
平成15年 3 月期見通し Projections for FY2002	(連結・個別) ～ 概 要 ～ Summary (Consolidated & Non-consolidated)	5
・	(個別) ～ 収支 ～ Revenue & Expenditure (Non-consolidated)	6
一連の原子力問題の影響 Forecast influence of maintenance conduct problem at certain nuclear power plants		7

平成15年3月期中間決算（連結・個別）～概要～

FY2002 Interim results – Summary - (Consolidated & Non-consolidated)

1

(単位：億円)
(Yen 100 m)

	当中間期 Interim FY2002 (A)	前年中間期 Interim FY2001 (B)	増減 Difference A-B	
売上高 Sales	24,508 (24,013)	26,279 (25,843)	-1,770 (-1,829)	<-6.7%> <-7.1%>
営業利益 Operating Profit	3,691 (3,635)	4,928 (4,813)	-1,237 (-1,178)	<-25.1%> <-24.5%>
経常収益 Ordinary Revenues	24,611 (24,110)	26,425 (25,998)	-1,814 (-1,887)	<-6.9%> <-7.3%>
経常費用 Ordinary Expenses	22,109 (21,548)	23,404 (23,062)	-1,294 (-1,514)	<-5.5%> <-6.6%>
経常利益 Ordinary Profit	2,501 (2,562)	3,021 (2,936)	-519 (-373)	<-17.2%> <-12.7%>
中間純利益 Net Interim Income	1,558 (1,653)	1,770 (1,715)	-211 (-62)	<-11.9%> <-3.7%>
フリーキャッシュフロー Free Cash Flow	2,101 (1,980)	1,335 (1,147)	+766 (+833)	<+57.4%> <+72.6%>

注1：下段（ ）内は、個別データ

2：電気事業会計規則の改定により、今中間期から売上高、営業利益には、附帯事業分を含む。

Notes 1: Figures in parentheses are non-consolidated data.

2: Due to changes in Electricity Utilities Industry Accounting Regulations, incidental revenues are included in Sales and Operating Profit from this interim period.

平成15年3月期中間決算（個別） ~ 収支比較補足説明 ~
FY2002 Interim Results - Statement of Revenue & Expenditure (Non-consolidated)

Note: English translation is on the back of this page.

（単位：億円）

	当中間期 (A)	前年中間期 (B)	比 較		主な増減要因	
			A-B	A/B		
中間 経常 収益	電気料収入	23,339	25,196	-1,857	92.6%	販売増によるもの70億円、販売単価の低下によるもの-1,927億円
	その他収入	771	801	-30	96.2%	
	計	24,110	25,998	-1,887	92.7%	
中 間 経 常 費 用	人件費	2,736	2,433	303	112.5%	退職給与金359億円 (数理計算上の差異の増263億円、期待運用収益率の変更(2.5 0.5%)45億円)
	燃料費	3,182	3,576	-394	89.0%	原子力発電の増-140億円、 火力燃料価格の低下によるもの-150億円
	修繕費	1,986	2,278	-291	87.2%	電源関係-114億円、流通関係-187億円
	減価償却費	4,337	4,688	-351	92.5%	火力-125億円、原子力-84億円、送電-63億円
	購入電力料	3,013	3,023	-10	99.7%	地帯間購入電力料-145億円、他社購入電力料135億円
	支払利息	1,040	1,820	-780	57.1%	金利の低下によるもの-175億円、社債借入金平均残高の減少によるもの-81億円、 デット・アサンプション等を実施しなかったことによるもの-524億円
	租税公課	1,905	1,934	-29	98.5%	
	その他	3,345	3,306	38	101.2%	使用済核燃料再処理費57億円
	計	21,548	23,062	-1,514	93.4%	
中間経常利益	2,562	2,936	-373	87.3%		
湯水準備金	-19	-21	1	92.8%		
特別損失	-	272	-272	-		
税引前中間純利益	2,582	2,685	-103	96.2%		
法人税等	1,032	974	58	106.0%		
法人税等調整額	-103	-5	-98	2047.2%		
中間純利益	1,653	1,715	-62	96.3%		

平成15年3月期中間決算（個別） ~ 収支比較補足説明 ~
FY2002 Interim Results - Statement of Revenue & Expenditure (Non-consolidated)

2E

Unit: Yen 100 million

	Interim FY2002 (A)	Interim FY2001 (B)	Comparison		Main Factors	
			A-B	A/B		
Ordinary Revenues	Electricity Sales	23,339	25,196	-1,857	92.6%	Increase in sales +70, Decline in unit price -1,927
	Other Revenues	771	801	-30	96.2%	
	Total	24,110	25,998	-1,887	92.7%	
Ordinary Expenses	Personnel	2,736	2,433	303	112.5%	Retirement allowances +359 1. Actuarial calculation difference +263 2. Change in expected return (2.5% 0.5%) +45
	Fuel	3,182	3,576	-394	89.0%	Increase in nuclear power generation -140, Decline in thermal power fuel price -150
	Maintenance	1,986	2,278	-291	87.2%	Related to generation -114, Related to distribution -187
	Depreciation	4,337	4,688	-351	92.5%	Thermal power -125, Nuclear power -84, Transmission -63
	Purchased Power	3,013	3,023	-10	99.7%	Inter-company -145, Other companies +135
	Interest paid	1,040	1,820	-780	57.1%	Decline in interest rates -175, Decrease in the balance of interest bearing debt -81, Decrease due to non-assumption of debt -524
	Taxes & Other Income Taxed	1,905	1,934	-29	98.5%	
	Other Expenses	3,345	3,306	38	101.2%	Increase reprocessing of spent nuclear fuel +57
	Total	21,548	23,062	-1,514	93.4%	
Ordinary Profit	2,562	2,936	-373	87.3%		
Water shortage reserve appropriated or drawn down	-19	-21	1	92.8%		
Extraordinary Loss	-	272	-272	-		
Interim income before income taxes	2,582	2,685	-103	96.2%		
Income taxes - Current	1,032	974	58	106.0%		
Income taxes - Deferred	-103	-5	-98	2047.2%		
Interim Income	1,653	1,715	-62	96.3%		

平成15年3月期中間決算（連結・個別） ~ キャッシュフロー計算書・フリー・キャッシュフローの使途 ~

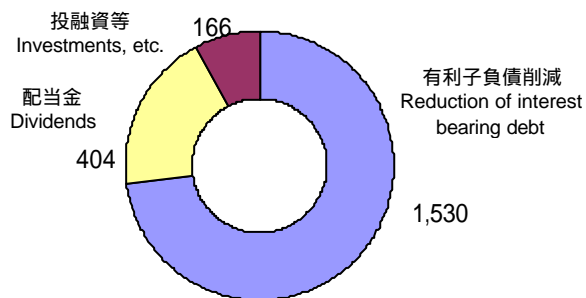
FY 2002 Interim Results - Statement of cash flows/ Application of Free Cash Flow - (Consolidated & Non-consolidated)

（単位：億円）(Unit ¥100 million)

連結 Consolidated	当中間期 1H FY2002	前年中間期 1H FY2001	増減 Difference
営業活動によるキャッシュフロー Cash Flows from Operating Activities	6,753	5,713	1,039
投資活動によるキャッシュフロー Cash Flows from Investing Activities	-5,084	-4,619	-465
財務活動によるキャッシュフロー Cash Flows from Financing Activities	-1,949	-1,179	-770
現金及び現 Net decrease in cash and cash equivalents	-279	-86	-193
現金及び現金同等物の期首残高 Cash & cash equivalents at start of period	1,134	836	298
連結子会社増加分による現金及び現金同等物の増加額 Net increase in cash and cash equivalents due to increase of consolidated companies	-	279	-279
現金及び現金同等物の中間期末残高 Cash and cash equivalents at the end of period	855	1,030	-174
営業活動によるキャッシュフロー Cash Flows from Operating Activities	6,753	5,713	1,039
設備投資 < キャッシュベース > Capital Investment (Cash base)	-4,651	-4,378	-273
フリー・キャッシュフロー Free Cash Flow	2,101	1,335	766

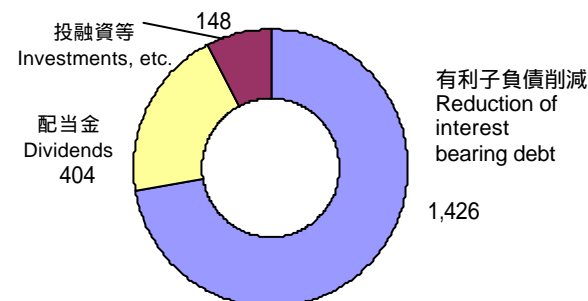
個別 Non-consolidated	当中間期 1H FY2002	前年中間期 1H FY2001	増減 Difference
営業活動によるキャッシュフロー Cash Flows from Operating Activities	6,663	5,654	1,009
投資活動によるキャッシュフロー Cash Flows from Investing Activities	-5,025	-4,719	-306
財務活動によるキャッシュフロー Cash Flows from Financing Activities	-1,776	-932	-844
現金及び現金同等物の増減額 Net increase/decrease in cash and cash equivalents	-138	2	-141
現金及び現金同等物の期首残高 Cash and cash equivalents at start of period	622	550	71
現金及び現金同等物の中間期末残高 Cash and cash equivalents at the end of period	483	552	-69
営業活動によるキャッシュフロー Cash Flows from Operating Activities	6,663	5,654	1,009
設備投資等 < キャッシュベース > Capital Investment, etc. <Cash based>	-4,683	-4,506	-176
フリー・キャッシュフロー Free Cash Flow	1,980	1,147	833

~フリー・キャッシュフローの使途~
Application of Free Cash Flow



Note: Out of total investment 29.1 bn yen was allocated to diversified investments (including that by subsidiaries).

~フリー・キャッシュフローの使途~
Application of Free Cash Flow



Note: Out of total investment 18.7 bn yen was allocated to diversified businesses.

平成15年3月期中間決算（連結） ～セグメント情報～
 FY2002 Interim Results - Segment Information - (Consolidated)

平成15年3月中間期 (平成14年4月1日～平成14年9月30日)
 Interim period FY2002 (April 1, 2002 - September 30, 2002)

(単位：百万円)
 (Yen, million)

	電気事業 Electric Power	情報・通信事業 Telecommunication & Communications	その他の事業 Others	計 Total	消去又は全社 Eliminations/ Corporate	連結 Consolidated
売上高 Sales						
外部顧客に対する売上高 Sales to outside customers	2,397,929	7,147	45,777	2,450,854	-	2,450,854
セグメント間の内部 売上高又は振替高 Intersegment sales / transfers	-	27,509	128,157	155,666	-155,666	-
計 Total	2,397,929	34,657	173,934	2,606,520	-155,666	2,450,854
営業費用 Operating expenses	2,031,446	41,681	165,538	2,238,665	-156,969	2,081,696
営業利益 Operating income	366,482	-7,024	8,396	367,854	1,302	369,157

平成15年3月期見通し（連結・個別） ～概要～

Projections for Fiscal 2002 (Consolidated & Non-consolidated) - Summary -

5

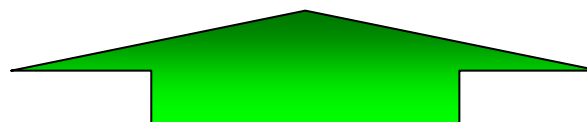
注：下段（ ）内は、個別データ

Note: Figures in parentheses are non-consolidated data.

（単位：億円）

(Unit: Yen 100 million)

	売上高 Sales Revenue	営業利益 Operating Profit	経常利益 Ordinary Profit	当期純利益 Net Income
平成15年3月期見通し Projections for FY 2002 (A)	48,700 (47,600)	4,300 (4,300)	2,100 (2,200)	1,280 (1,400)



平成14年3月期実績 Actual results for FY2001 (B)	52,205 (51,296)	6,589 (6,379)	3,428 (3,195)	2,017 (1,862)
増減 (A-B) Difference (A-B)	-3,505 <-6.7%> (-3,696) <-7.2%>	-2,289 <-34.7%> (-2,079) <-32.6%>	-1,328 <-38.7%> (-995) <-31.2%>	-737 <-36.5%> (-462) <-24.8%>

業績予想（14年3月期） FY2002 Forecast at time of FY2001 results (C)	48,300 (47,200)	5,300 (5,300)	2,900 (3,000)	1,800 (1,920)
増減 (A-C) Difference (A-C)	400 <0.8%> (400) <0.8%>	-1,000 <-18.9%> (-1,000) <-18.9%>	-800 <-27.6%> (-800) <-26.7%>	-520 <-28.9%> (-520) <-27.1%>

平成15年3月期見通し（収支）【個別】

Projection for FY 2002 Revenue & Expenditures (Non-consolidated)

6

Note: English translation is on the back of this page.

～収入～

- ・ 14年度の下半期の販売電力量は、前年度比2.2%増の1,379億kWh、通期では前年度比1.3%増の2,790億kWhとなる見込みである。
これは、生産の持ち直しから、産業用需要が回復傾向にあることに加え、電灯、業務用を中心とした生活関連需要も内需回復を受け、プラスの伸びが見込まれる。売上高については、販売電力量が前年度を上回るものの、本年4月から実施した料金引下げの影響等から、年度見通しとしては、前年度に比べ、3,700億円減収となる見込みである。

～費用～

- ・ 費用については、使用済核燃料再処理費の減や支払利息の負担減に加えて、業務運営全般にわたる効率化を一層推進することにより抑制していきたいと考えている。
 - 1.人件費
 - ・ 14年度の人件費は、13年度に対し、ほぼ横ばいになると想定している。
 - 2.燃料費
 - ・ 14年度の燃料費は、13年度に対し、原油価格の上昇や需要の増、原子力発電の減に伴い大幅な増加となると想定している。
 - 3.修繕費
 - ・ 14年度の修繕費は、原子力の停止に関わる点検費用や火力発電所の再開準備費用などの増加が見込まれるものの、工事全般にわたる効率化を一層推進することにより、当初の計画に比べて300億円程度の削減を行いたい。
これにより、経営計画の目標値(4,800億円)を下回るよう努力したいと考えている。
 - 4.減価償却費
 - ・ 14年度の減価償却費は、13年度の9,169億円と比べ、設備投資抑制効果などにより、370億円程度の減少となる見込みである。
 - 5.支払利息
 - ・ 企業の資金需要の低迷やデフレ傾向は今後も続き、日銀の金融緩和政策は継続されると思われるため、短期・長期ともに金利は低水準で推移すると見通している。
 - 6.その他費用
 - ・ 使用済核燃料再処理費の大幅な減少などから、13年度の9,583億円を下回る見通しである。

～経常利益～

- ・ 2,200億円を確保したい。

平成15年3月期見通し（収支）【個別】

Projection for FY 2002 Revenue & Expenditures (Non-consolidated)

6E

- Revenue -

Forecast electricity sales volume for the second half of the fiscal year ending March 31, 2003 is 137.9 billion kWh, and for the full year is 279 billion kWh, increases of 2.2% and 1.3% respectively over the previous comparable periods.

Electricity demand from industry is expected to increase with the improving trend in manufacturing, and general demand for lighting and demand from businesses is also expected to show an increase, reflecting recovering domestic demand. Although total sales volume is forecast to increase, non-consolidated sales revenue for the fiscal year is forecast to be ¥370 billion lower than for the previous fiscal year, impacted by price reductions implemented in April 2002 and certain other factors.

- Expenses -

As well as reducing reprocessing costs for spent nuclear fuel and reducing interest expenses, we intend to further restrain costs by stepping up our company wide drive for efficiency in business operations.

1. Personnel expenses

■ Personnel expenses for the current fiscal year are forecast to be at similar levels to the previous year.

2. Fuel costs

■ Fuel costs for FY2002 are expected to rise significantly compared to the previous year, due to the rise in price of crude oil and stronger demand, and a reduction in electricity generated at nuclear power plants.

3. Maintenance and repairs

■ Although increased costs have arisen in relation to inspections of some nuclear power plants that have had operations temporarily suspended, and in bringing certain thermal power plants back into service and suchlike, by stepping up efficiency measures at all plants we are endeavoring to hold maintenance and repair costs to around ¥30 billion less than the ¥480 billion figure forecast by management at the beginning of the fiscal year.

4. Depreciation costs

■ As a result of restrained capital expenditure, depreciation costs for the fiscal year ending March 31, 2003 are forecast to be approximately ¥37 billion less than the ¥916.9 billion recorded in the previous fiscal year.

5. Interest costs

Weak demand for loans from Japanese industry is expected to continue, along with the general deflationary trend. The BOJ's policy of monetary easing is also likely to be continue and we therefore expect short- and long-term interest rates to remain at current low levels.

6. Other

■ Other expenses are forecast to be lower than the ¥958.3 billion recorded in fiscal year 2001, due to a significant reduction in reprocessing costs for spent nuclear fuel, and other factors.

- Ordinary income -

■ Ordinary income is forecast at ¥220.0 billion.

一連の原子力問題の影響

Forecast influence of maintenance conduct problem at certain nuclear power plants

7

14年度収支への原子力関連による負担増は
Forecast influence of maintenance conduct problem
on FY2002 costs

1,400億円程度
¥140 billion (approx.)

燃料費等への影響
Influence on fuel costs etc

1,300億円程度
¥130 billion (approx.)

修繕費への影響
Influence on maintenance costs

100億円程度
¥10 billion (approx.)

原子力停止に関わる点検費用
Inspection costs related to suspension of nuclear power
plant operations

50億円程度
¥5 billion (approx.)

火力発電所再立ち上げ費用
Restart up costs for thermal power plants

50億円程度
¥5 billion (approx.)