

**FACT
BOOK
2010**

Year ended March 31, 2010

**June, 2010
2010年 6月**

**Hokkaido Electric Power Co., Inc.
北海道電力株式会社**

CONTENTS

目次

1. Corporate Profile 会社概要	1
2. Financial Highlights 財務ハイライト	2
3. Consolidated Financial Information 連結財務情報	5
4. Non-Consolidated Financial Information 個別財務情報	14
5. Electricity Demand and Supply 電力需要・供給	21
6. Capital Expenditure and Financing 設備投資・資金調達	29
7. Stock Information 株式情報	33
8. Environmental Performance 環境に関する取り組み	35
9. Others その他	36

Notes:

注記:

1. Fiscal Year ends at March 31.(Fiscal Year 2010 means the year ended March 31, 2010)
 2. Figures in this report may not sum to total due to rounding.
 3. References to "Nine Electric Utilities" mean Hokkaido, Tohoku, Tokyo, Chubu, Hokuriku, Kansai, Chugoku, Shikoku, Kyusyu electric power companies.
 4. References to "National Average" mean the average of all electric utility companies in Japan.
1. 各年3月期を当該会計年度と表示しています。(2010年3月期(2009年度)→2010会計年度)
 2. 記載の数値は、端数処理の関係で合計値が合わない場合があります。
 3. 電力9社とは、日本の北海道、東北、東京、中部、北陸、関西、中国、四国及び九州電力を意味します。
 4. 全国平均とは、日本における電気事業者全体の平均を意味します。

Disclaimer:

免責条項:

None of the information on this fact book intended to solicit or induce investors to purchase or sell Hokkaido Electric Power securities.

Those wishing to invest in Hokkaido Electric Power should do so on their own judgment and be sure to read other financial literature issued by the Company beforehand.

Please note that although careful efforts made to ensure the accuracy of the content, Hokkaido Electric Power assumes no responsibility for problems including, but not limited to, incorrect information on this factbook.

Projections concerning future performance on this fact book contain factors of risk and uncertainty. Therefore Hokkaido Electric Power makes no guarantee as to the reliability of such projections.

本書のいかなる情報も、当社株式の購入や売却等を勧誘するものではありません。投資を行う際には、必ず当社が発行する他の財務資料をご覧いただき、投資家みなさまのご自身の判断でされるようお願いいたします。また内容については細心の注意を払っておりますが、本書に掲載された情報の誤りについて、当社は一切の責任を負うものではありません。本書に掲載されている将来的な実績に関する見通しは、リスクや不確定な要因を含んでおります。したがって、当社はその確実性を保証するものではありませんので、ご承知おきください。

1. Corporate Profile

会社概要

As of March 31, 2010 2010年3月31日現在

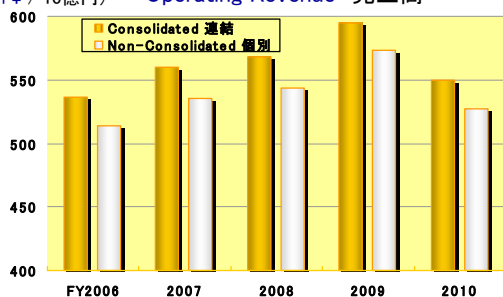
■ Date of Establishment 設立年月日		May 1, 1951 1951年5月1日	
■ Capital Stock [Non-Consolidated] 資本金(個別)		114,291 Million ¥ 114,291 百万円	
■ Number of Shares Issued [Non-Consolidated] 発行済株式総数(個別)		215 Million 215 百万株	
■ Total Assets [Non-Consolidated] 総資産(個別)		1,536,430 Million ¥ 1,536,430 百万円	
■ Power-generating Facilities 発電設備	Hydroelectric Thermal Nuclear	水力 火力 原子力	53箇所 sites (1,232,125 kW) 11箇所 sites (4,065,410 kW) 1 箇所 site (2,070,000 kW)
■ Power-distribution Facilities 送配電設備	Route Length of Transmission Lines Overhead Underground Circuit Length of Transmission Lines Overhead Underground	送電線亘長 架空 地中 送電線回線延長 架空 地中	8,313 km 7,974 km 339 km 12,982 km 12,346 km 636 km
	Number of Substations Capacity of Substations	変電所数 変電所出力	371 21,471,400 kVA
	Route Length of Distribution Lines Overhead Underground Circuit Length of Transmission Lines Overhead Underground	配電線亘長 架空 地中 配電線延長 架空 地中	66,954 km 65,618 km 1,336 km 243,813 km 242,145 km 1,668 km
■ Number of Employees [Non-Consolidated] 従業員数(個別)		5,617 5,617 人	

2. Financial Highlights

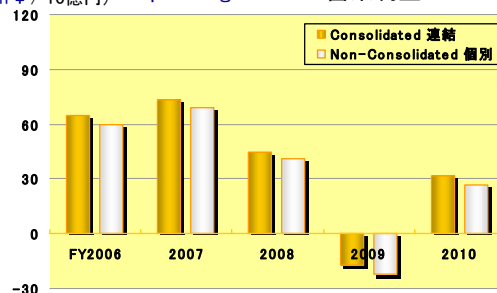
財務ハイライト

■ Operating Results 収支状況

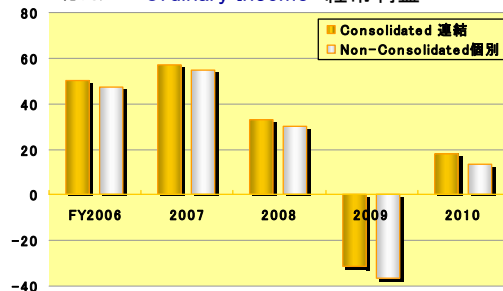
(Billion ¥ / 10億円) Operating Revenue 売上高



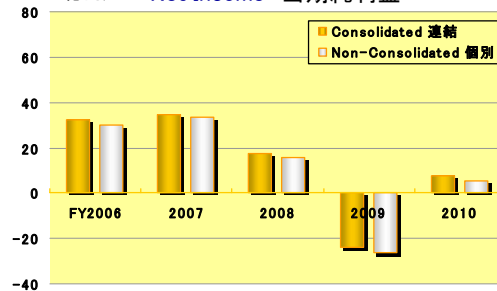
(Billion ¥ / 10億円) Operating Income 営業利益



(Billion ¥ / 10億円) Ordinary Income 経常利益



(Billion ¥ / 10億円) Net Income 当期純利益



[Consolidated 連結データ] (Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Operating Revenue 売上高	536,800	559,580	567,831	594,559	549,305
Operating Income 営業利益	64,630	73,242	44,845	△17,155	31,694
Ordinary Income 経常利益	50,167	57,296	33,056	△31,482	17,788
Net Income 当期純利益	32,228	34,462	17,532	△24,106	7,658

[Non-Consolidated 個別データ] (Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Operating Revenue 売上高	513,484	535,003	543,345	573,473	526,894
Operating Income 営業利益	59,839	69,386	41,116	△22,354	26,824
Ordinary Income 経常利益	47,063	54,557	29,770	△36,550	13,203
Net Income 当期純利益	30,152	33,655	15,577	△26,197	5,379

2. Financial Highlights

財務ハイライト

■ Non-Consolidated Comparison Statement of Revenue and Expenditure 個別収支比較表

(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Ordinary revenue 経常収益					
Residential 電灯料	243,219	248,606	250,120	259,065	247,619
Commercial and Industrial 電力料	263,822	278,112	285,895	307,912	270,862
Other revenues その他収益	8,533	10,534	10,424	8,587	10,826
Total ordinary revenue 合計	515,575	537,254	546,440	575,565	529,308
Ordinary expenses 経常費用					
Personnel 人件費	77,243	77,223	60,620	53,734	56,471
Fuel and purchased power 燃料費・購入電力料	124,937	138,330	177,619	238,581	124,080
Maintenance 修繕費	68,775	68,225	74,482	99,430	80,817
Depreciation 減価償却費	67,682	62,765	64,703	68,318	108,796
Interest expenses 支払利息	12,206	13,349	13,172	14,173	15,092
Other Expenses その他費用	117,667	122,802	126,070	137,877	130,847
Total ordinary expenses 合計	468,511	482,696	516,669	612,116	516,105
Ordinary income/loss 経常損益	47,063	54,557	29,770	△36,550	13,203
Provision or reversal of reserve for fluctuation in water levels 濁水準備金引当又は取崩し	103	1,320	△ 2,292	△5,053	3,612
Extraordinary loss 特別損失	-	-	7,055	4,701	-
Income taxes 法人税等	16,807	19,581	9,430	△10,000	4,211
Net income /loss 当期純損益	30,152	33,655	15,577	△26,197	5,379

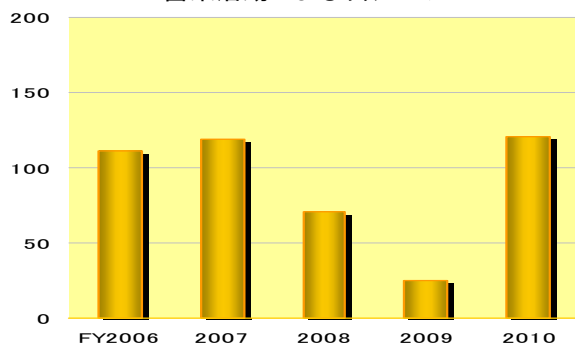
2. Financial Highlights

財務ハイライト

■ Outline of Consolidated Cash Flows 連結キャッシュ・フロー

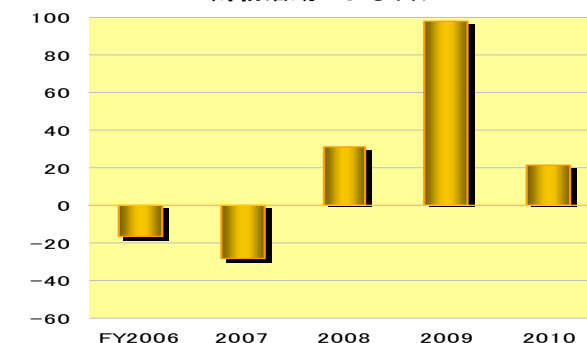
Cash Flows from Operating Activities

(Billion ¥ / 10億円) 営業活動によるキャッシュ・フロー



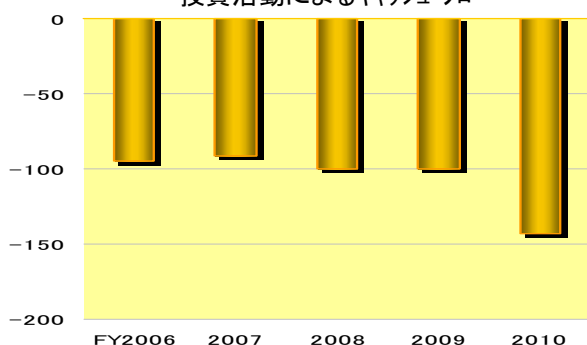
Cash Flows from Financing Activities

(Billion ¥ / 10億円) 財務活動によるキャッシュ・フロー



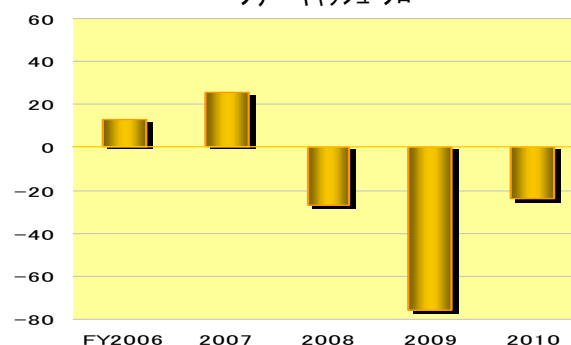
Cash Flows from Investing Activities

(Billion ¥ / 10億円) 投資活動によるキャッシュ・フロー



Free Cash Flows

(Billion ¥ / 10億円) フリー・キャッシュ・フロー



(Million ¥ / 百万円)

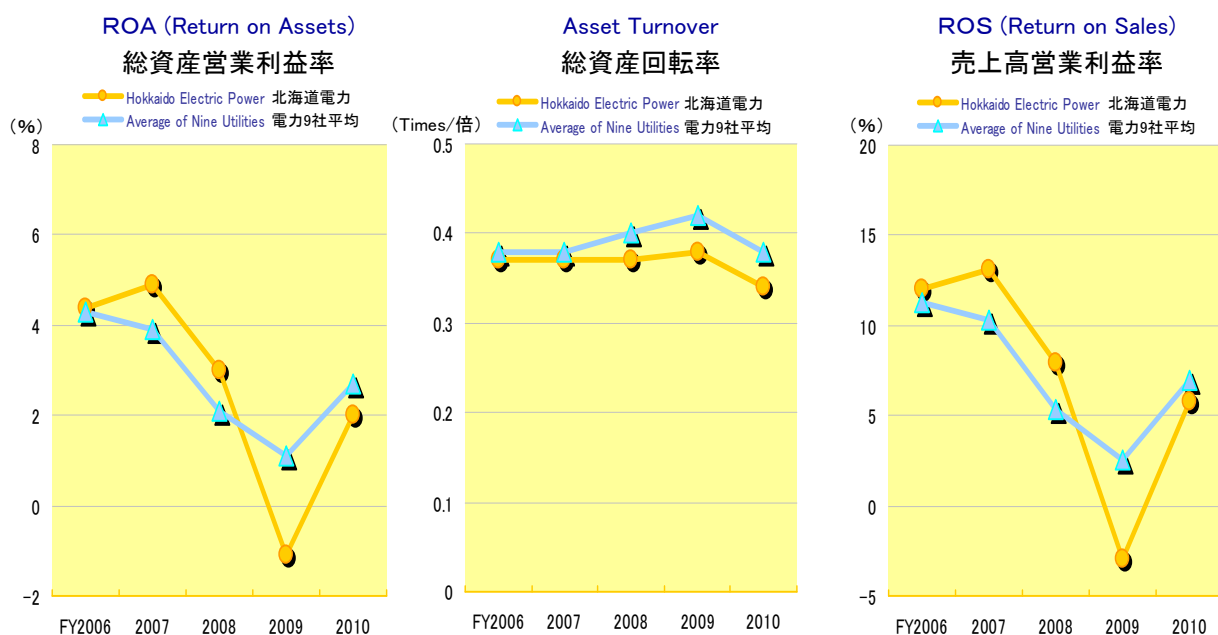
FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Net Cash Provided by (used in) Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	111,277	119,177	71,079	24,783	120,314
Net Cash Provided by (used in) Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	△94,663	△91,106	△99,892	△100,167	△143,423
Purchases of noncurrent assets 固定資産の取得による支出	△98,183	△93,369	△98,240	△100,264	△144,169
Net Cash Provided by (used in) Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	△16,883	△28,224	31,307	98,170	21,688
Free Cash Flows フリー・キャッシュ・フロー	13,093	25,808	△27,161	△75,481	△23,855

* Free Cash Flows=(Net Cash Provided by (used in) Operating Activities)-(Purchases of noncurrent assets)
フリー・キャッシュ・フロー=(営業活動によるキャッシュ・フロー)-(固定資産の取得による支出)

3. Consolidated Financial Information

連結財務情報

Consolidated Financial Data 連結財務データ



FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Total Assets (Billion ¥) 総資産 (10億円)	1,490.1	1,503.4	1,530.1	1,635.0	1,607.0
ROA (Return on Assets) (%) 総資産営業利益率 (%) [Average of Nine Utilities 電力9社平均]	4.4 [4.3]	4.9 [3.9]	3.0 [2.1]	△ 1.1 [1.1]	2.0 [2.7]
Asset Turnover (Times) 総資産回転率 (倍) [Average of Nine Utilities 電力9社平均]	0.37 [0.38]	0.37 [0.38]	0.37 [0.40]	0.38 [0.42]	0.34 [0.38]
ROS (Return on Sales) (%) 売上高営業利益率 (%) [Average of Nine Utilities 電力9社平均]	12.0 [11.3]	13.1 [10.3]	7.9 [5.3]	△ 2.9 [2.5]	5.8 [7.0]

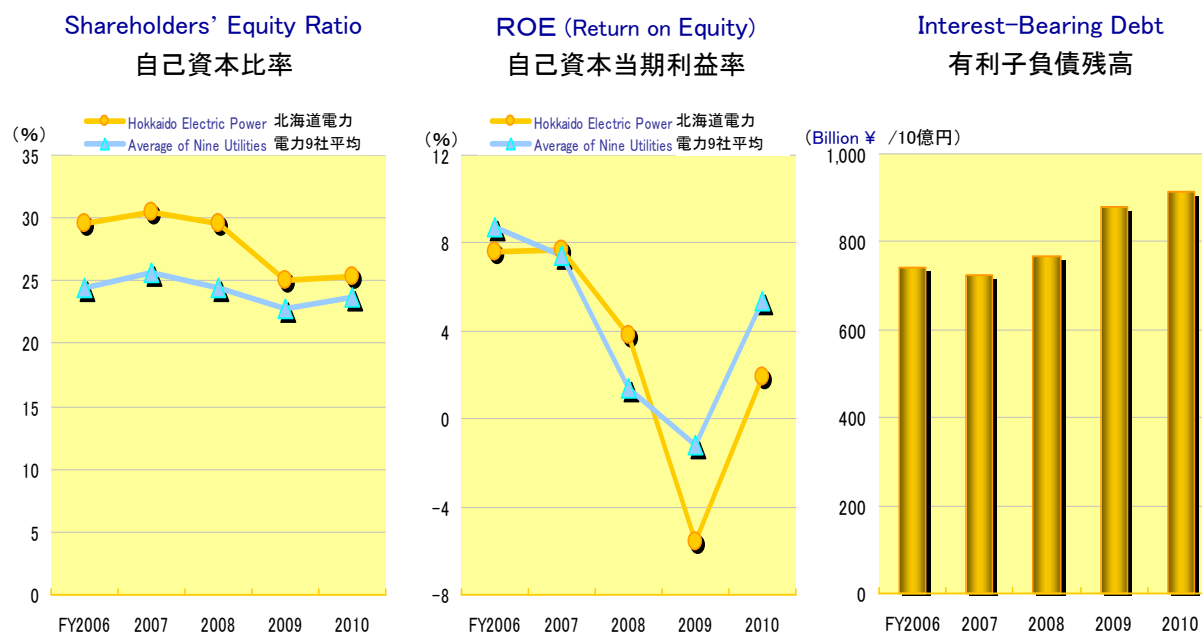
* ROA=Operating income/Averaged total assets 営業利益/期首期末平均総資産

* ROS=Operating income / Operating revenues 営業利益/売上高

3. Consolidated Financial Information

連結財務情報

■ Consolidated Financial Data 連結財務データ

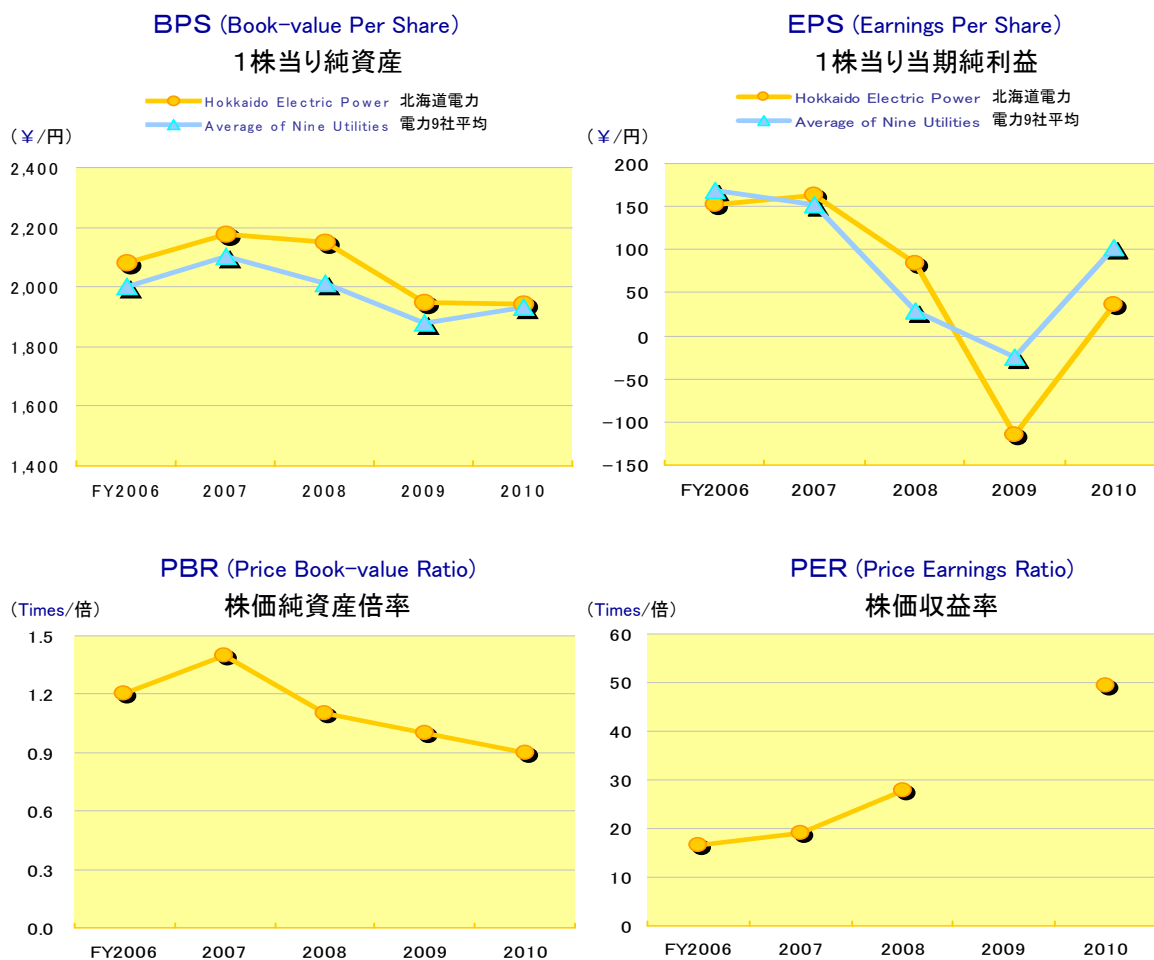


FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Total Shareholders' Equity (Billion ¥) 自己資本 (10億円)	439.2	458.7	452.4	410.0	408.5
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率 (%) [Average of Nine Utilities 電力9社平均]	29.5 [24.4]	30.5 [25.7]	29.6 [24.5]	25.1 [22.8]	25.4 [23.7]
ROE (Return on Equity) (%) 自己資本当期利益率 (%) [Average of Nine Utilities 電力9社平均]	7.6 [8.7]	7.7 [7.4]	3.8 [1.4]	△5.6 [△1.2]	1.9 [5.4]
Interest-Bearing Debt (Billion ¥) 有利子負債残高 (10億円)	740.2	723.0	768.4	880.1	913.7

3. Consolidated Financial Information

連結財務情報

Consolidated Financial Data 連結財務データ



FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
BPS (Book-value Per Share) (円)					
1株当り純資産 (円)	2,082.75	2,176.76	2,147.66	1,947.01	1,939.92
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[2,001.16]	[2,102.25]	[2,011.34]	[1,880.41]	[1,933.82]
PBR (Price Book-value Ratio) (Times)					
株価純資産倍率(倍)	1.2	1.4	1.1	1.0	0.9
EPS (Earnings Per Share) (円)					
1株当り当期純利益 (円)	152.20	163.50	83.21	△114.44	36.37
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[167.95]	[152.70]	[28.02]	[△24.10]	[102.75]
PER (Price Earnings Ratio) (Times)					
株価収益率(倍)	16.6	19.1	27.8	-	49.3

3. Consolidated Financial Information

連結財務情報

■ Condensed Consolidated Balance Sheets

連結貸借対照表の要旨

(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Assets 資産の部					
Noncurrent Assets 固定資産	1,407,856	1,410,889	1,427,975	1,506,488	1,491,500
Electric utility plant and equipment 電気事業固定資産	943,665	907,167	894,633	890,215	1,117,755
Other noncurrent assets その他の固定資産	51,897	49,629	52,462	50,021	48,422
Construction in progress 固定資産仮勘定	214,183	256,101	280,775	354,125	89,919
Nuclear fuel 核燃料	65,651	64,453	67,921	76,204	79,325
Investments and other assets 投資その他の資産	132,458	133,537	132,181	135,921	156,078
Current assets 流動資産	82,254	92,589	102,131	128,534	115,526
Total assets 合計	1,490,111	1,503,478	1,530,106	1,635,023	1,607,027
Liabilities and Net Assets 負債及び純資産の部					
Noncurrent liabilities 固定負債	834,729	844,087	859,620	975,879	948,451
Bonds payable 社債	373,815	383,815	423,785	543,789	553,792
Long-term loans payable 長期借入金	258,039	251,864	227,339	230,597	196,662
Provision for retirement benefits 退職給付引当金	88,520	95,168	87,986	78,163	70,520
Provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel 使用済燃料再処理等引当金	76,471	73,967	72,062	69,185	69,286
Provision for preparation of the reprocessing of irradiated nuclear fuel 使用済燃料再処理等準備引当金	-	1,644	2,574	3,202	4,930
Provision for decommissioning of nuclear power units 原子力発電施設解体引当金	31,283	33,462	39,362	41,266	44,308
Reserve for loss on liquidation of affiliates 関係会社事業整理損失引当金	-	-	3,121	3,145	3,137
Other その他	6,598	4,165	3,388	6,529	5,814
Current liabilities 流動負債	198,870	181,662	201,144	236,668	233,529
Reserve for fluctuations in water levels 濁水準備引当金	8,518	9,838	7,545	2,492	6,104
Shareholders' equity 株主資本	418,601	442,096	445,833	408,910	404,986
Valuation and translation adjustment 評価・換算差額等	20,668	16,620	6,645	1,141	3,572
Minority interests 少数株主持分	8,722	9,172	9,316	9,931	10,384
Total Liabilities and Net Assets 合計	1,490,111	1,503,478	1,530,106	1,635,023	1,607,027

3. Consolidated Financial Information

連結財務情報

Condensed Consolidated Statements of Income 連結損益計算書の要旨

(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Operating revenue 営業収益	536,800	559,580	567,831	594,559	549,305
Electric utility operating revenue 電気事業営業収益	512,443	533,909	542,113	572,152	525,587
Other business operating revenue その他事業営業収益	24,356	25,670	25,718	22,407	23,718
Operating expenses 営業費用	472,169	486,338	522,985	611,715	517,611
Electric utility operating expenses 電気事業営業費用	450,525	463,403	499,844	592,054	496,486
Other business operating expenses その他事業営業費用	21,643	22,935	23,141	19,661	21,124
Operating income (loss) 営業損益	64,630	73,242	44,845	△17,155	31,694
Non-operating income 営業外収益	2,555	3,229	3,525	2,776	2,971
Non-operating expenses 営業外費用	17,018	19,174	15,314	17,103	16,877
Ordinary income (loss) 経常損益	50,167	57,296	33,056	△31,482	17,788
Provision or reversal of reserve for fluctuations in water levels 濁水準備金引当又は取崩し	103	1,320	△2,292	△5,053	3,612
Extraordinary loss 特別損失	-	-	6,519	4,737	-
Income (loss) before income taxes 税金等調整前当期純損益	50,063	55,976	28,829	△31,165	14,176
Income taxes-current 法人税, 住民税及び事業税	19,486	25,587	8,109	1,949	1,462
Income taxes for prior periods 過年度法人税等	-	-	-	681	-
Income taxes-deferred 法人税等調整額	△2,101	△4,623	2,727	△10,501	4,478
Minority interests in income (loss) 少数株主損益	450	549	460	810	575
Net income (loss) 当期純損益	32,228	34,462	17,532	△24,106	7,658

3. Consolidated Financial Information

連結財務情報

■ Condensed Consolidated Statements of Cash Flows (1/2)

連結キャッシュ・フロー計算書の要旨(1/2)

(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Net Cash provided by (used in) Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー					
Income (loss) before income taxes 税金等調整前当期純損益	50,063	55,976	28,829	△31,165	14,176
Depreciation and amortization 減価償却費	74,538	69,426	70,987	74,197	114,484
Amortization of nuclear fuel 核燃料減損額	5,015	5,302	4,823	3,444	6,716
Loss on retirement of noncurrent assets 固定資産除却損	-	-	-	3,031	2,292
Increase (decrease) in provision for retirement benefits 退職給付引当金の増減額	△2,330	6,648	△7,182	△9,822	△7,643
Increase (decrease) in provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel 使用済核燃料再処理等引当金の増減額	△1,500	△2,504	△1,904	△2,876	-
Increase (decrease) in provision for decommissioning costs of nuclear power units 原子力発電施設解体引当金の増減額	-	-	5,900	1,903	3,041
Increase (decrease) in reserve for fluctuation in water levels 湯水準備引当金の増減額	-	-	-	△5,053	3,612
Interest and dividends income 受取利息及び受取配当金	△443	△783	△1,079	△1,000	△991
Interest expenses 支払利息	12,712	13,778	13,554	14,532	15,375
Loss (gain) on valuation of securities 有価証券評価損益	-	-	-	4,737	-
Decrease (increase) in reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel 使用済燃料再処理等積立金の増減額	△13,240	1,372	△5,763	△4,655	△23,266
Increase (decrease) in defined-contribution pension liability 確定拠出年金債務の増減額	6,631	△2,300	△2,171	△1,826	-
Increase (decrease) in trade notes and accounts payable 支払手形及び買掛金の増減額	-	-	-	△8,177	△1,688
Other, net その他	18,632	3,794	△5,364	7,947	10,605
Subtotal 小計	150,079	150,710	100,629	45,217	136,715
Interest and dividends income received 利息及び配当金の受取額	567	710	1,088	989	948
Interest expenses paid 利息の支払額	△12,613	△13,550	△13,502	△13,902	△15,419
Income taxes paid 法人税等の支払額	△26,755	△18,693	△17,135	△7,520	△1,929
Net cash provided by (used in) operating activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	111,277	119,177	71,079	24,783	120,314

3. Consolidated Financial Information

連結財務情報

■ Condensed Consolidated Statements of Cash Flows (2/2)

連結キャッシュ・フロー計算書の要旨(2/2)

(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Net Cash provided by (used in) investing activities 投資活動によるキャッシュ・フロー					
Purchase of noncurrent assets 固定資産の取得による支出	△98,183	△93,369	△98,240	△100,264	△144,169
Payments of investment and loans receivable 投融資による支出	△14,955	△20,906	△21,472	△19,600	△23,334
Collection of investment and loans receivable 投融資の回収による収入	13,942	18,797	19,033	19,320	23,167
Proceeds from purchase of investments in subsidiaries resulting in change in scope of consolidation 連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入	926	-	-	-	-
Other, net その他	3,607	4,370	786	377	912
Net Cash provided by (used in) investing activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	△94,663	△91,106	△99,892	△100,167	△143,423
Net Cash provided by (used in) financing activities 財務活動によるキャッシュ・フロー					
Proceeds from issuance of bonds 社債の発行による収入	29,883	29,880	59,772	149,525	59,809
Redemption of bonds 社債の償還による支出	△10,000	△27,693	△20,000	△20,000	△30,000
Proceeds from long-term loans payable 長期借入れによる収入	12,400	16,150	10,000	21,000	22,000
Repayment of long-term loans payable 長期借入金の返済による支出	△18,528	△25,412	△22,357	△26,739	△17,941
Increase in short-term loans payable 短期借入れによる収入	190,630	185,616	217,952	253,973	209,282
Decrease in short-term loans payable 短期借入金の返済による支出	△203,510	△187,866	△211,105	△248,618	△213,678
Proceeds from issuance of commercial papers コマーシャル・ペーパーの発行による収入	126,000	38,000	163,000	97,000	139,000
Redemption of commercial papers コマーシャル・ペーパーの償還による支出	△133,000	△46,000	△152,000	△115,000	△135,000
Cash dividends paid 配当金の支払額	△10,521	△10,542	△13,680	△12,645	△11,576
Other, net その他	△237	△357	△273	△324	△205
Net Cash provided by (used in) financing activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	△16,883	△28,224	31,307	98,170	21,688
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents 現金及び現金同等物の増加額又は減少額	△269	△154	2,494	22,786	△1,420
Cash and cash equivalents at beginning of period 現金及び現金同等物の期首残高	15,564	15,294	15,139	17,634	40,421
Cash and cash equivalents at end of period 現金及び現金同等物の期末残高	15,294	15,139	17,634	40,421	39,001

3. Consolidated Financial Information

連結財務情報

Business Segment Information セグメント情報		(Million ¥ / 百万円)				
		06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Electric 電気事業	Sales to customers 外部顧客に対する売上高	512,443	533,909	542,113	572,152	525,587
	Intersegment sales セグメント間の 内部売上高又は振替高	781	757	816	870	838
	Total operating revenue 売上高 計	513,225	534,666	542,929	573,022	526,425
	Operating expenses 営業費用	453,277	465,151	501,701	595,662	499,535
	Operating income 営業利益	59,948	69,514	41,227	△22,639	26,889
	Assets 資産	1,420,899	1,434,995	1,462,434	1,571,729	1,543,486
	Depreciation and amortization 減価償却費	68,471	63,482	65,473	69,060	109,511
Capital investments 資本的支出	78,815	81,529	80,574	105,100	111,214	
Other その他の 事業	Sales to customers 外部顧客に対する売上高	24,356	25,670	25,718	22,407	23,718
	Intersegment sales セグメント間の 内部売上高又は振替高	56,973	69,279	67,252	77,289	75,938
	Total operating revenue 売上高 計	81,330	94,950	92,970	99,696	99,656
	Operating expenses 営業費用	76,345	90,910	89,266	94,714	95,423
	Operating income 営業利益	4,984	4,040	3,704	4,982	4,232
	Assets 資産	94,505	96,543	96,254	96,300	95,757
	Depreciation and amortization 減価償却費	6,417	6,543	6,121	6,221	5,978
Capital investments 資本的支出	5,447	6,184	8,203	4,531	4,641	
Eliminations 消去又は全社	Sales to customers 外部顧客に対する売上高	-	-	-	-	-
	Intersegment sales セグメント間の 内部売上高又は振替高	△ 57,755	△ 70,037	△ 68,068	△ 78,159	△ 76,776
	Total operating revenue 売上高 計	△ 57,755	△ 70,037	△ 68,068	△ 78,159	△ 76,776
	Operating expenses 営業費用	△ 57,453	△ 69,723	△ 67,982	△ 78,661	△ 77,347
	Operating income 営業利益	△ 301	△ 313	△ 86	501	571
	Assets 資産	△ 25,293	△ 28,060	△ 28,582	△ 33,006	△ 32,216
	Depreciation and amortization 減価償却費	△ 350	△ 600	△ 606	△ 1,084	△ 1,004
Capital investments 資本的支出	△ 714	△ 1,723	△ 748	△ 738	△ 825	
Consolidated 連結	Sales to customers 外部顧客に対する売上高	536,800	559,580	567,831	594,559	549,305
	Intersegment sales セグメント間の 内部売上高又は振替高	-	-	-	-	-
	Total operating revenue 売上高 計	536,800	559,580	567,831	594,559	549,305
	Operating expenses 営業費用	472,169	486,338	522,985	611,715	517,611
	Operating income 営業利益	64,630	73,242	44,845	△ 17,155	31,694
	Assets 資産	1,490,111	1,503,478	1,530,106	1,635,023	1,607,027
	Depreciation and amortization 減価償却費	74,538	69,426	70,987	74,197	114,484
Capital investments 資本的支出	83,548	85,991	88,030	108,892	115,029	

3. Consolidated Financial Information

連結財務情報

Consolidated Subsidiaries and Affiliates 連結対象会社

As of March 31, 2010 2010年3月31日現在

Consolidated subsidiaries 連結子会社

Company 会社名	Principal Business 主な事業内容
Hokkai Electrical Construction 北海道電気工事株	Electrical and telecommunications works, civil engineering and construction, piping, air-conditioning and water supply / drainage facility works, disaster prevention / security equipment works 電気・電気通信工事、土木・建築工事、管・空調・給排水設備工事、防災・防犯設備工事
HOKUDEN KOGYO 北電興業株	Advertising business in general, real estate leasing / management, civil engineering and construction, greening work, public bath-house business 広告事業全般、建物の賃貸借・管理、土木・建築工事、環境保全、温浴事業
Hokkaido Power Engineering 北海道パワーエンジニアリング株	Thermal power generation business, commissioned operations of thermal power stations, construction, maintenance, repair and operation of power generation facilities, and various types of plants, consulting services 火力発電事業、火力発電所の運営受託、発電設備ほか各種プラントの建設・補修・保守・運転およびコンサルティング
The Tomatoh Coal Center 苫東コールセンター株	Unloading, storage, and delivery of imported coal, marine transport agency business, customs clearance 海外炭の受入・保管および払出業務、海運代理店業、通関業
HOKUDEN ECO-ENERGY ほくでんエコエナジー株	Sales of electric power generated by hydroelectric, photovoltaic, wind and other sources, commissioned operation and maintenance of power generation facilities, and consulting services 水力発電、太陽光発電、風力発電等による電力販売、発電設備等の維持管理業務の受託、およびコンサルティング
Hokkaido Telecommunication Network 北海道総合通信網株	Telecommunications services, such as Ethernet communications networks and Internet connections, installation, maintenance, supervision and consulting of information communications networks, sales of network-related machinery and equipment, security business イーサネット通信網・インターネット接続等の電気通信サービス、情報通信ネットワークの工事・保守・監視およびコンサルティング、ネットワーク関連機器販売、セキュリティビジネス

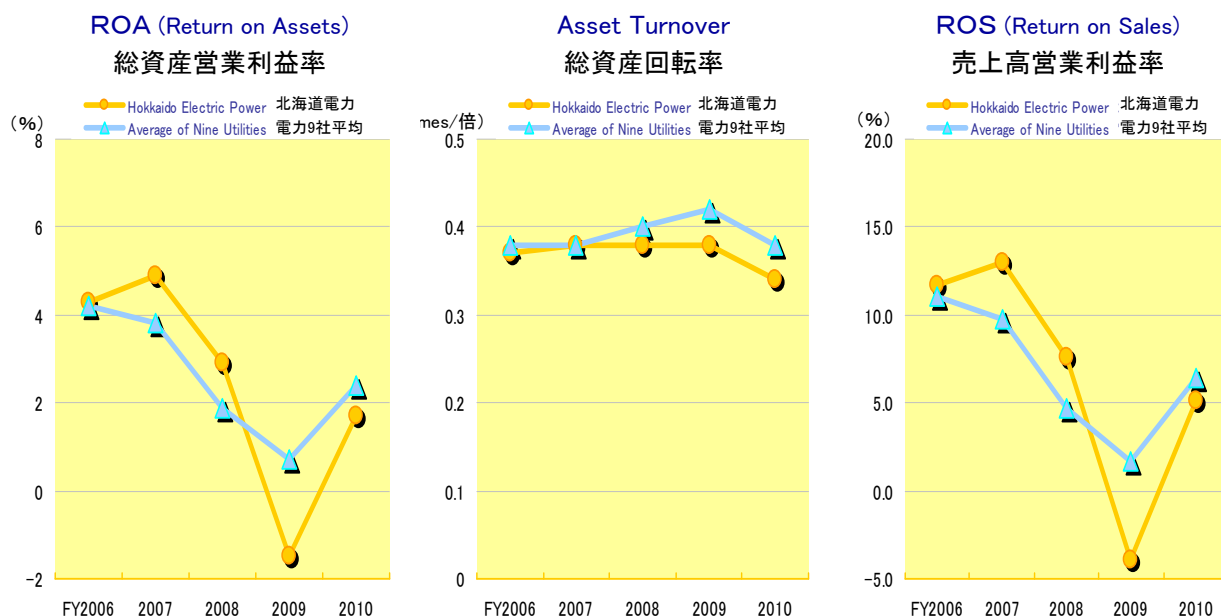
* The trade name "HOKUDEN ECO-ENERGY" has been changed from "Hokkai Hydro Generation" on April 3, 2009.
ほくでんエコエナジー(株)は、2009年4月3日、北海水力発電(株)から商号を変更した。

Affiliates accounted for by equity method 持分法適用会社

Company 会社名	Principal Business 主な事業内容
Hokkaido Electric Meter Industry 北海道計器工業株	Maintenance, manufacture and sales of electricity meters, agency business of inspection, tests and installation of electric meters, machinery and equipment 電力量計の整備・製造・販売および検定代弁、電気計器・機器の試験、工事
Hokuden General Engineering Design & Consulting 北電総合設計株	Comprehensive construction consulting services in the fields of civil engineering, construction, electricity, environment and energy 土木・建築・電気・環境・エネルギーに関する総合建設コンサルタント
Hokuden Service ほくでんサービス株	Consultation and after-sales services concerning housing electrification, proposals and execution of lightning energy conservation, business related to electricity meter inspection and electricity bill charging, design, investigation and maintenance of power distribution equipment 住宅電化に関するご相談・コンサルティング・アフターサービス、照明の省エネルギー提案・施工、電気料金に関する検針・集金、配電設備の設計・調査・保守業務
Hokuden Information Technology ほくでん情報テクノロジー株	Consulting, development, operation and management, and education regarding information processing systems, sales of information processing equipment and software, Internet data center services, other information processing-related services 情報処理システムのコンサルティング・開発・運用管理・教育、情報処理機器・ソフトウェアの販売、インターネットデータセンター事業、その他情報処理関連サービス
Energy Frontier 株)エナジーフロンティア	Electricity and thermal energy supply services for cogeneration systems, commissioned air-conditioning system work コージェネレーションシステムによる電気・熱エネルギーの供給サービス、空調システムの受託事業
Hokuden Sports Fields 株)ほくでんスポーツフィールドズ	Management of soccer clubs, soccer field rental, planning, hosting and operation of consigned seminars and events サッカークラブの運営、サッカーグラウンドのレンタル、セミナーやイベントの企画・開催および運営受託
Hokkaido Food Frontier 北海道フードフロンティア株	Retailing of produce from Hokkaido, eat-in business, gift sales, event services, Internet shopping business, wholesale business 北海道産品の小売事業、イートイン事業、ギフト販売事業、催事事業、インターネット通信販売事業、卸販売事業
HOKUDEN ASSOCIA 株)ほくでんアソシエ	Design, printing and bookbinding, production of closed captions, sales of novelty goods and gifts, sales of miscellaneous daily goods, foodstuffs, etc. デザイン・印刷・製本、放送字幕制作、ノベルティー・ギフト商品類の販売、日用雑貨・食料品等の販売

4. Non-Consolidated Financial Information 個別財務情報

■ Non-Consolidated Financial Data 個別財務データ



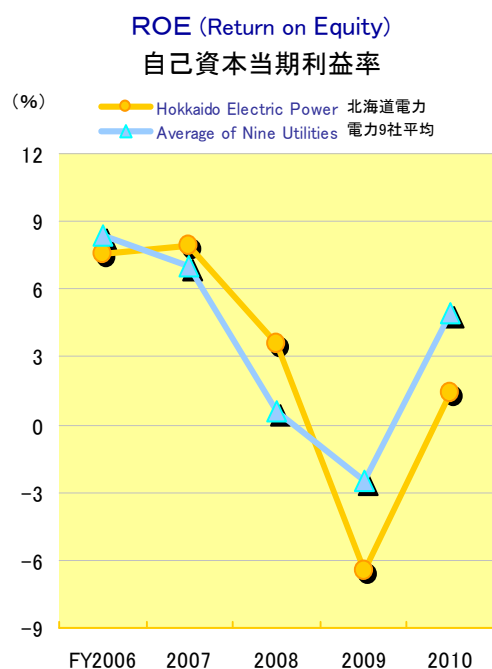
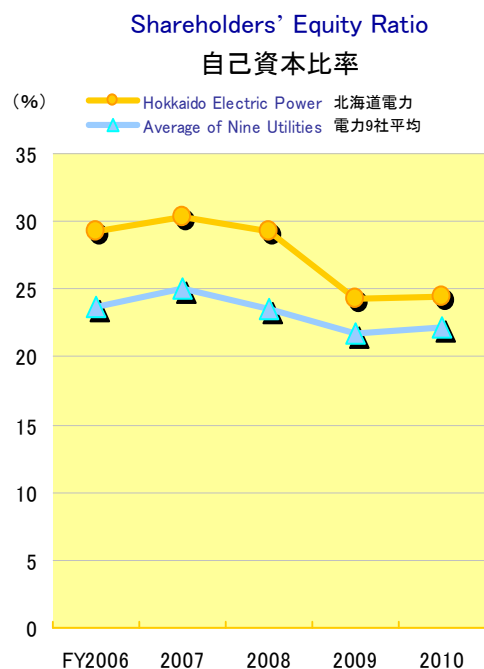
FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Total Assets (Billion ¥) 総資産 (10億円)	1,415.8	1,428.7	1,456.0	1,564.7	1,536.4
ROA (Return on Assets) (%) 総資産営業利益率 (%)	4.3	4.9	2.9	△1.5	1.7
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[4.2]	[3.8]	[1.9]	[0.7]	[2.4]
Asset Turnover (Times) 総資産回転率 (回)	0.37	0.38	0.38	0.38	0.34
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[0.38]	[0.38]	[0.40]	[0.42]	[0.38]
ROS (Return on Sales) (%) 売上高営業利益率 (%)	11.7	13.0	7.6	△3.9	5.1
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[11.1]	[9.8]	[4.7]	[1.7]	[6.4]

* ROA=Operating income/Averaged total assets 営業利益/期首期末平均総資産

* ROS=Operating income /Operating revenues 営業利益/売上高

4. Non-Consolidated Financial Information 個別財務情報

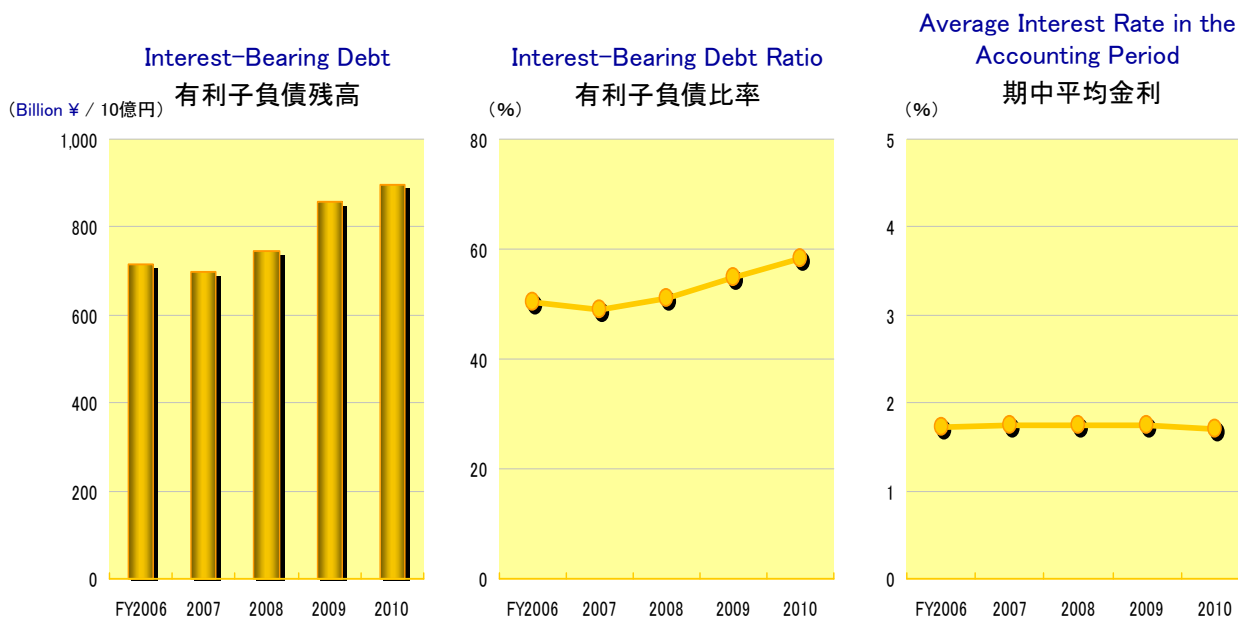
■ Non-Consolidated Financial Data 個別財務データ



FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Total Shareholders' Equity (Billion ¥) 自己資本 (10億円)	414.8	433.5	425.3	380.9	377.1
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率 (%)	29.3	30.3	29.2	24.3	24.5
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[23.7]	[25.0]	[23.5]	[21.7]	[22.2]
ROE (Return on Equity) (%) 自己資本当期利益率 (%)	7.6	7.9	3.6	△6.5	1.4
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[8.4]	[7.0]	[0.6]	[△2.5]	[4.9]

4. Non-Consolidated Financial Information 個別財務情報

■ Non-Consolidated Financial Data 個別財務データ

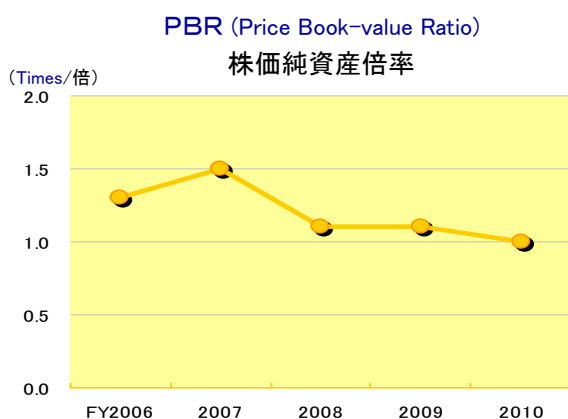
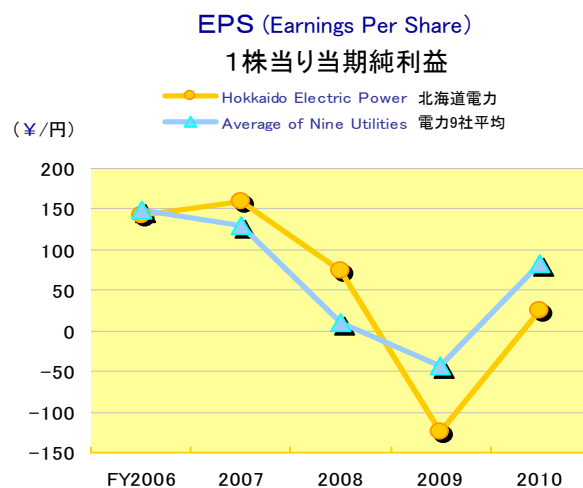
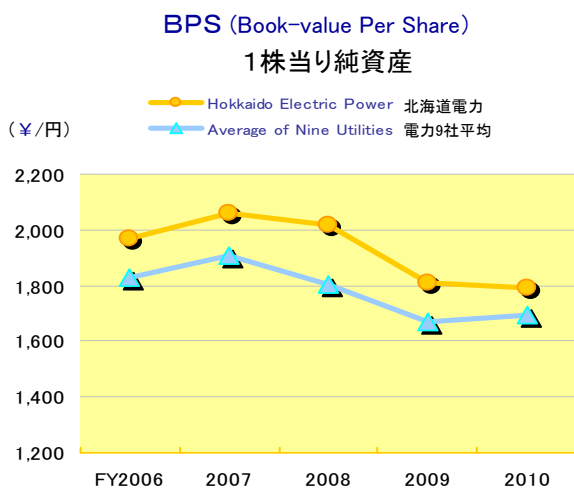


FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Interest-Bearing Debt (Billion ¥) 有利子負債残高 (10億円)	714.2	699.8	745.4	858.8	894.8
Interest-Bearing Debt Ratio (%) 有利子負債比率 (%)	50.4	49.0	51.2	54.9	58.2
Average Interest Rate in the Accounting Period (%) 期中平均金利 (%)	1.72	1.75	1.74	1.74	1.71

* Interest-Bearing Debt Ratio = Interest-Bearing Debt (year-end) / Total assets (year-end)
有利子負債比率 = 有利子負債残高(期末) / 総資産(期末)

4. Non-Consolidated Financial Information 個別財務情報

■ Non-Consolidated Financial Data 個別財務データ



FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
BPS (Book-value Per Share) (¥)					
1株当り純資産 (円)	1,967.33	2,057.25	2,019.12	1,808.84	1,790.79
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[1,829.24]	[1,907.17]	[1,806.14]	[1,670.98]	[1,693.06]
PBR (Price Book-value Ratio) (Times)					
株価純資産倍率 (倍)	1.3	1.5	1.1	1.1	1.0
EPS (Earnings Per Share) (¥)					
1株当り当期純利益 (円)	142.82	159.68	73.93	△124.37	25.54
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[147.93]	[129.66]	[10.35]	[△42.89]	[82.20]
PER (Price Earnings Ratio) (Times)					
株価収益率 (倍)	17.7	19.6	31.3	-	70.2

4. Non-Consolidated Financial Information 個別財務情報

Condensed Non-Consolidated Balance Sheets

個別貸借対照表の要旨

(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Assets 資産の部					
Noncurrent Assets 固定資産	1,355,436	1,358,918	1,373,263	1,454,242	1,440,294
Electric Utility plant and equipment 電気事業固定資産	942,643	906,833	896,040	891,675	1,120,608
Other noncurrent assets その他の固定資産	3,520	3,850	3,080	2,969	2,877
Construction in progress 固定資産仮勘定	215,667	256,968	282,381	355,972	90,693
Nuclear fuel 核燃料	65,651	64,453	67,921	76,204	79,325
Investments and other assets 投資その他の資産	127,952	126,812	123,839	127,419	146,790
Current assets 流動資産	60,408	69,861	82,834	110,521	96,136
Total assets 合計	1,415,844	1,428,780	1,456,098	1,564,763	1,536,430
Liabilities and Net Assets 負債及び純資産の部					
Noncurrent liabilities 固定負債	807,981	820,829	840,208	959,443	933,282
Bonds payable 社債	373,815	383,815	423,785	543,789	553,792
Long-term loans payable 長期借入金	238,258	235,432	214,066	219,546	187,091
Long-term debt to subsidiaries and affiliates 関係会社長期債務	-	-	-	497	820
Long-term accrued liabilities 長期未払債務	3,939	1,863	-	-	-
Provision for retirement benefits 退職給付引当金	82,922	89,530	82,564	72,822	64,974
Provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel 使用済燃料再処理等引当金	76,471	73,967	72,062	69,185	69,286
Provision for preparation of the reprocessing of irradiated nuclear fuel 使用済燃料再処理等準備引当金	-	1,644	2,574	3,202	4,930
Provision for decommissioning of nuclear power units 原子力発電施設解体引当金	31,283	33,462	39,362	41,266	44,308
Reserve for loss on liquidation of affiliates 関係会社事業整理損失引当金	-	-	3,657	3,657	3,657
Other noncurrent liabilities 雑固定負債	1,291	1,114	2,135	5,476	4,422
Current liabilities 流動負債	184,507	164,578	182,947	221,876	219,891
Reserve for fluctuations in water levels 渴水準備引当金	8,518	9,838	7,545	2,492	6,104
Shareholders' equity 株主資本	394,373	417,163	418,916	379,901	373,698
Capital stock 資本金	114,291	114,291	114,291	114,291	114,291
Capital surplus 資本剰余金	21,174	21,174	21,174	21,174	21,174
Retained earnings 利益剰余金	267,248	290,264	292,144	253,306	247,097
Treasury stock 自己株式	△8,341	△ 8,567	△ 8,695	△8,872	△8,866
Valuation and translation adjustments 評価・換算差額等	20,463	16,370	6,480	1,050	3,454
Total liabilities and net assets 合計	1,415,844	1,428,780	1,456,098	1,564,763	1,536,430

4. Non-Consolidated Financial Information 個別財務情報

Condensed Non-Consolidated Statements of Income 個別損益計算書の要旨

(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Operating revenue 営業収益	513,484	535,003	543,345	573,473	526,894
Operating expenses 営業費用	453,645	465,616	502,228	595,828	500,070
Personnel 人件費	77,243	77,223	60,620	53,734	56,471
Fuel and Purchased power 燃料費・購入電力料	124,937	138,330	177,619	238,581	124,080
Depreciation 減価償却費	67,682	62,765	64,703	68,318	108,796
Maintenance 修繕費	68,775	68,225	74,482	99,430	80,817
Taxes other than income taxes 諸税(法人税を除く)	32,834	32,254	31,555	32,310	31,889
Other operating expenses その他営業費用	82,172	86,817	93,246	103,452	98,015
Operating income (loss) 営業損益	59,839	69,386	41,116	△22,354	26,824
Non-operating income 営業外収益	2,091	2,250	3,095	2,092	2,413
Non-operating expenses 営業外費用	14,866	17,079	14,441	16,288	16,034
Interest expenses 支払利息	12,206	13,349	13,172	14,173	15,092
Other non-operating expenses その他営業外費用	2,660	3,730	1,268	2,114	942
Ordinary income (loss) 経常損益	47,063	54,557	29,770	△36,550	13,203
Provision or reversal of reserve for fluctuation in water levels 濁水準備金引当又は取崩し	103	1,320	△2,292	△5,053	3,612
Extraordinary loss 特別損失	-	-	7,055	4,701	-
Income (loss) before income taxes 税引前当期純損益	46,960	53,237	25,008	△36,198	9,591
Income taxes-current 法人税及び住民税	18,468	23,677	6,758	-	-
Income taxes for prior periods 過年度法人税等	-	-	-	552	-
Income taxes-deferred 法人税等調整額	△1,661	△4,095	2,671	△10,552	4,211
Net income (loss) 当期純損益	30,152	33,655	15,577	△26,197	5,379

4. Non-Consolidated Financial Information 個別財務情報

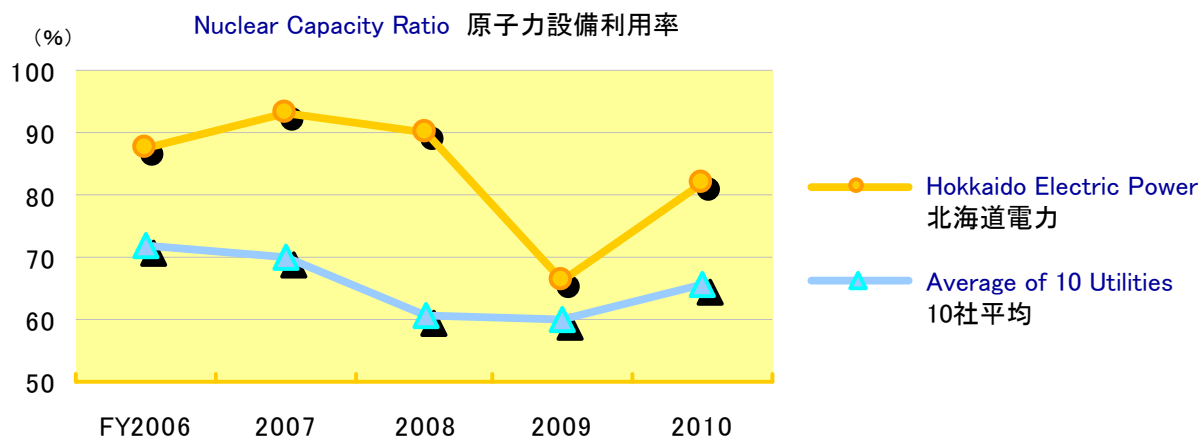
■ Major Factors 主要諸元

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Foreign Exchange Rate (¥/\$) 為替レート	113	117	114	101	93
CIF Crude Oil Price (\$/bl) 原油CIF価格	55.8	63.5	78.2	90.3	69.3
Nuclear Capacity Ratio (%) 原子力設備利用率 [Average of 10 Utilities 10社平均]	87.5 [71.9]	93.0 [69.9]	89.7 [60.7]	66.2 [60.0]	81.9 [65.7]
Water Flow Ratio (%) 出水率	100.4	103.9	90.4	80.5	108.0

* “10 utilities” includes The Japan Atomic Power Company.
10社平均には日本原子力発電㈱を含む

■ Sensitivity Factors (FY 2010) 主要諸元の収支影響額 (2010年3月期)

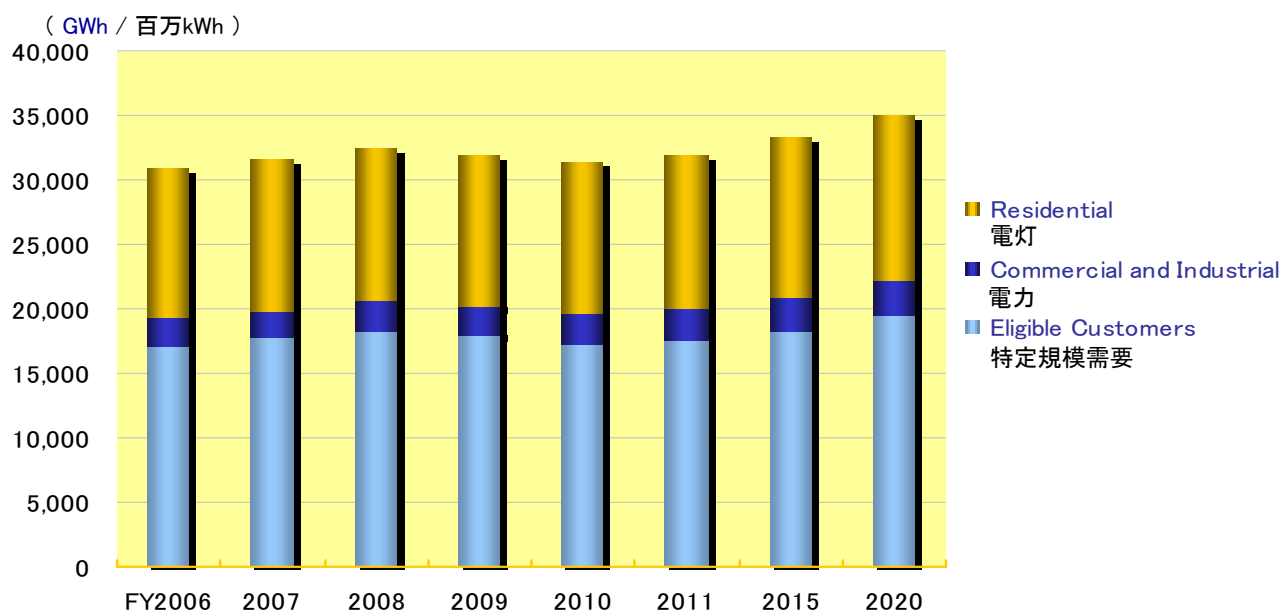
Foreign Exchange Rate 為替レート	0.7 billion ¥ (10億円) [per 1¥/\$, 1円/\$ 当り]
CIF Crude Oil Price 原油CIF価格 (\$/bl)	0.4 billion ¥ (10億円) [per 1\$/bl, 1\$/bl 当り]
Nuclear Capacity Ratio 原子力設備利用率 (%)	1.3 billion ¥ (10億円) [per 1%, 1% 当り]
Interest 金利 (%)	0.9 billion ¥ (10億円) [per 1%, 1% 当り]
Water Flow Ratio 出水率 (%)	0.5 billion ¥ (10億円) [per 1%, 1% 当り]



5. Electricity Demand and Supply

電力需要・供給

Electricity Sales 販売電力量



(GWh / 百万kWh)

Estimated 計画値

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3	11.3	15.3	20.3
Residential 電 灯	11,541	11,640	11,795	11,639	11,875	11,973	12,264	12,698
Commercial and Industrial 電 力	2,218	2,168	2,293	2,258	2,368	2,435	2,589	2,748
Subtotal 電灯・電力 計	13,759	13,808	14,088	13,897	14,243	14,408	14,853	15,446
Eligible Customers 特定規模需要	17,074	17,704	18,357	17,942	17,208	17,554	18,345	19,521
Total 合 計	30,833	31,512	32,445	31,839	31,451	31,962	33,198	34,967
Annual Growth Rate (%) 対前年伸び率 (%)	2.1	2.2	3.0	△1.9	△1.2	1.6	-	-
Number of Customers (year-end, thousands) 電灯・電力契約口数 (期末, 千口)	3,904	3,934	3,955	3,974	3,993	-	-	-

*Estimated figures (11.3, 15.3, 20.3) are based on the Supply Plan published in Mar 26, 2010.
計画値は10年3月26日公表の供給計画ベース

*10.3 results are replaced to actual results after publication of the Supply Plan in March.
Consequently, "Annual Growth Rate" for 11.3 has been replaced.
11年3月期の対前年伸び率は、供給計画で公表した10年3月期の推定実績を実績に置換えて算出

5. Electricity Demand and Supply

電力需要・供給

■ Electricity Sales to Large-scale Industrial Customers 大口電力産業別販売電力量

(GWh / 百万kWh)

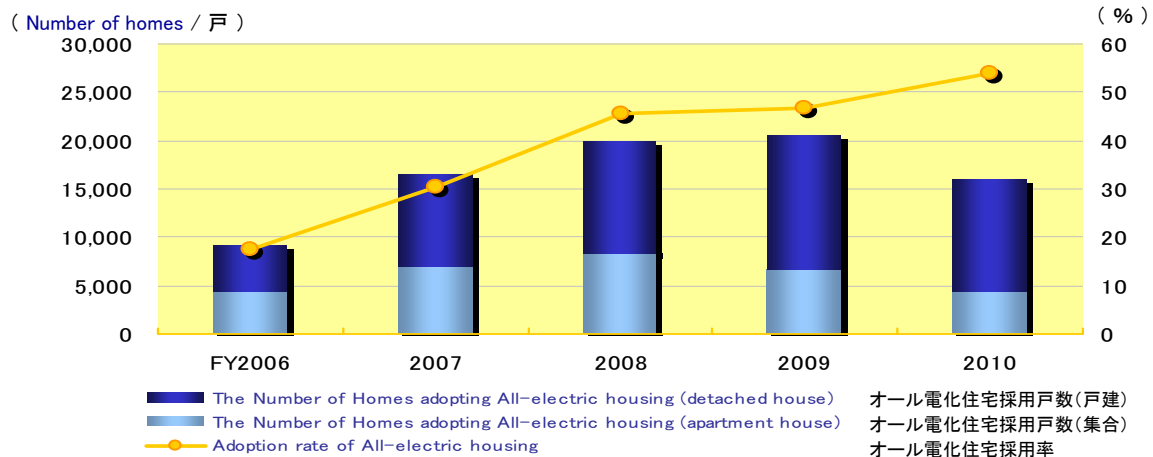
FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3	構成比 composition
Mining 鉱業	71 [△ 4.6%]	74 [3.9%]	66 [△ 10.5%]	68 [2.4]	80 [18.2]	1.5% <0.3%>
Manufacturing Industries 製造業						
Foodstuffs 食料品	825 [0.1%]	925 [12.2%]	1,041 [12.6%]	1,074 [3.1]	1,080 [0.6]	20.4% <6.6%>
Pulp and Paper 紙・パルプ	981 [2.3%]	1,075 [9.6%]	1,172 [9.0%]	1,096 [△6.6]	820 [△25.1]	15.5% <3.6%>
Chemicals 化学	354 [△ 4.5%]	346 [△ 2.3%]	332 [△ 4.0%]	322 [△3.0]	309 [△4.1]	5.8% <10.0%>
Oil 石油	9 [△63.1%]	20 [129.2%]	6 [△ 69.7%]	16 [160.9]	9 [△43.6]	0.2% <0.7%>
Ceramics 窯業・土石	134 [19.6%]	144 [7.6%]	107 [△ 25.8 %]	59 [△44.5]	103 [72.9]	1.9% <3.9%>
Iron and Steel 鉄鋼	801 [12.9%]	931 [16.1%]	1,017 [9.2%]	953 [△6.3]	714 [△25.1]	13.5% <11.4%>
Nonferrous Metals 非鉄金属	193 [5.2%]	177 [△ 8.3%]	179 [1.2%]	157 [△12.4]	163 [4.1]	3.1% <5.7%>
Machinery 機械	657 [3.3%]	701 [6.8%]	742 [5.7%]	678 [△8.6]	622 [△8.2]	11.7% <26.5%>
Other Manufacturing 製造その他	433 [△ 4.0%]	446 [△ 2.9%]	462 [3.6%]	429 [△7.0]	406 [△5.4]	7.6% <13.2%>
Others その他	1,047 [△2.4%]	1,050 [0.3%]	1,048 [△ 0.2%]	1,021 [△2.5]	998 [△2.3]	18.8% <18.1%>
Total 合計	5,505 [1.6%]	5,889 [7.0%]	6,172 [4.8%]	5,873 [△4.8]	5,304 [△9.7]	100% <100%>

* Figures in [] represent annual growth rate. []内の数値は対前年伸び率。
Figures in < > represent average of nine utilities. < >内の数値は9社平均。

5. Electricity Demand and Supply

電力需要・供給

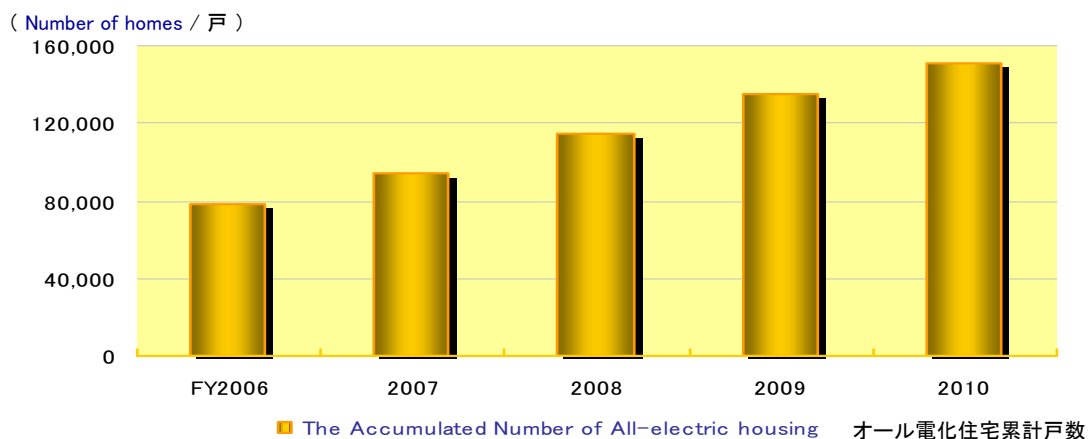
■ The Number of Homes Adopting All-electric housing オール電化住宅 採用戸数



(Number of homes / 戸)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
The Number of Homes adopting All-electric housing (detached house) オール電化住宅採用戸数(戸建)	4,646	9,476	11,673	13,886	11,568
The Number of Homes adopting All-electric housing (apartment house) オール電化住宅採用戸数(集合)	4,410	6,949	8,350	6,676	4,341
Total 合計	9,056	16,425	20,023	20,562	15,909
Adoption rate of All-electric housing (%) オール電化住宅採用率(%)	17.3	30.3	45.4	46.8	54.1

■ The Accumulated Number of All-electric housing オール電化住宅 累計戸数



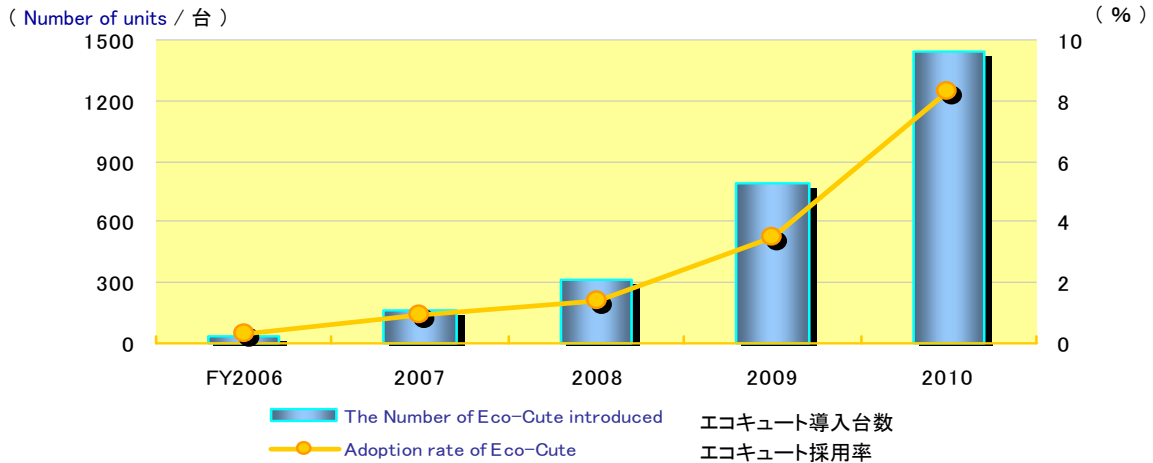
(Number of homes / 戸)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
The Accumulated Number of All-electric housing オール電化住宅累計戸数	77,917	94,342	114,365	134,927	150,836

5. Electricity Demand and Supply

電力需要・供給

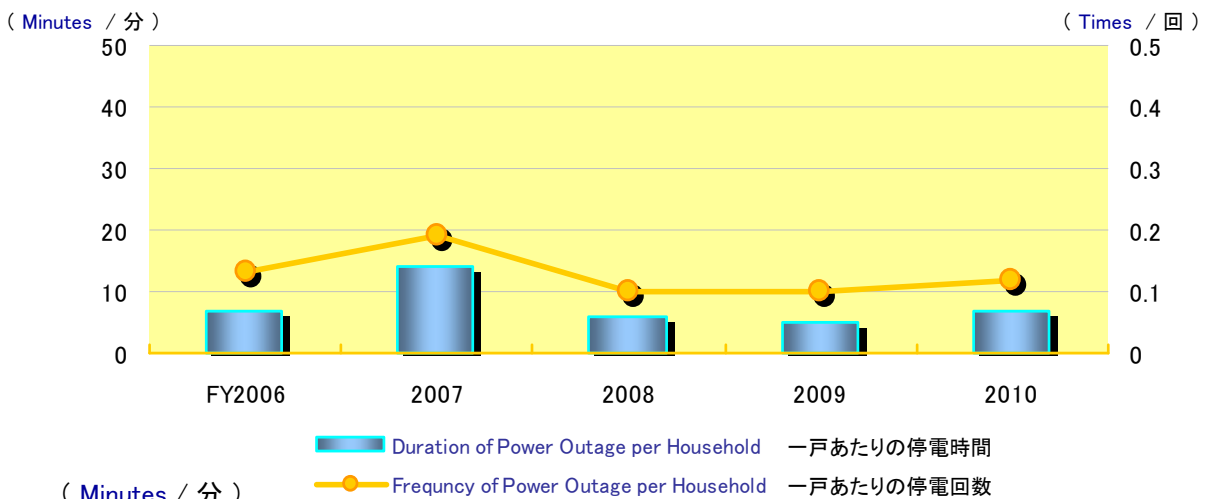
■ The Number of Eco-Cute introduced エコキュート導入台数



(Number of units / 台)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
The Number of Eco-Cute introduced エコキュート導入台数	30	165	309	796	1,440
Adoption rate of Eco-Cute (%) エコキュート採用率 (%)	0.3	0.9	1.4	3.5	8.3

■ Duration and Frequency of Power Outages per Household お客さま一戸当りの停電時間・回数



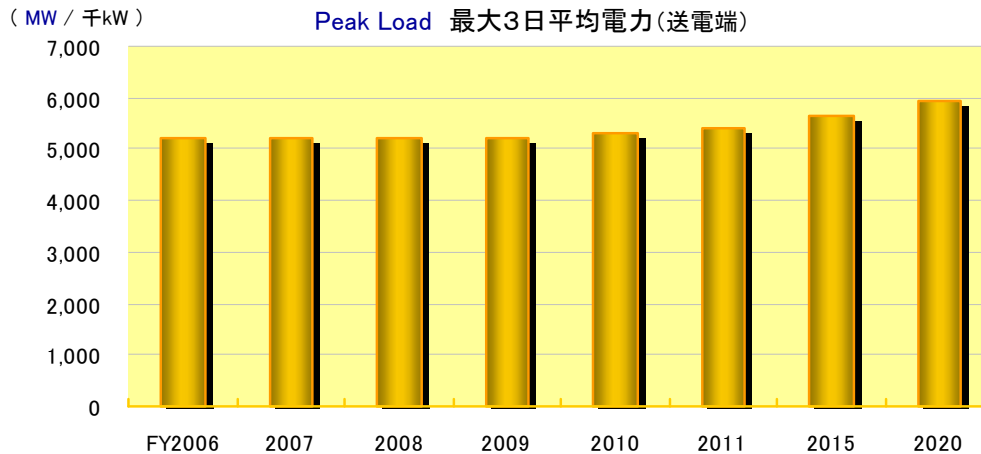
(Minutes / 分)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Duration of Power Outage per Household (Minutes) 一戸当りの停電時間 (分)	7	14	6	5	7
Frequency of Power Outage per Household (Times) 一戸当りの停電回数 (回)	0.13	0.19	0.10	0.10	0.12

5. Electricity Demand and Supply

電力需要・供給

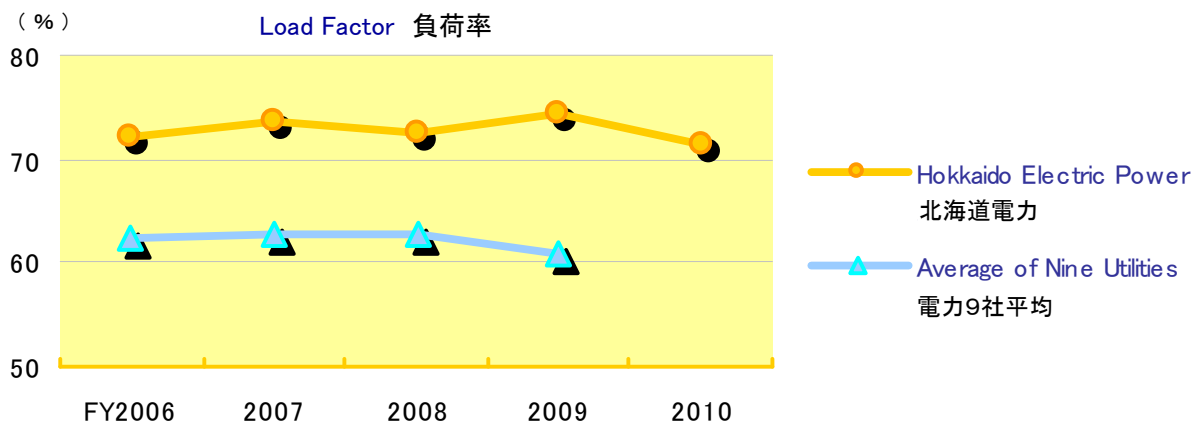
■ Demand and Supply Plan 需給バランス



(MW / 千kW)

Estimated 計画値 →

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3	11.3	15.3	20.3
Peak Load								
最大3日平均電力 (送電端)	5,223	5,197	5,227	5,231	5,299	5,400	5,635	5,955
Reserve Capacity								
供給予備力	847	933	761	1,057	1,216	1,374	1,446	675
Reserve Margin (%)								
供給予備率 (%)	16.2	18.0	14.6	20.2	22.9	25.4	25.7	11.3



(%)

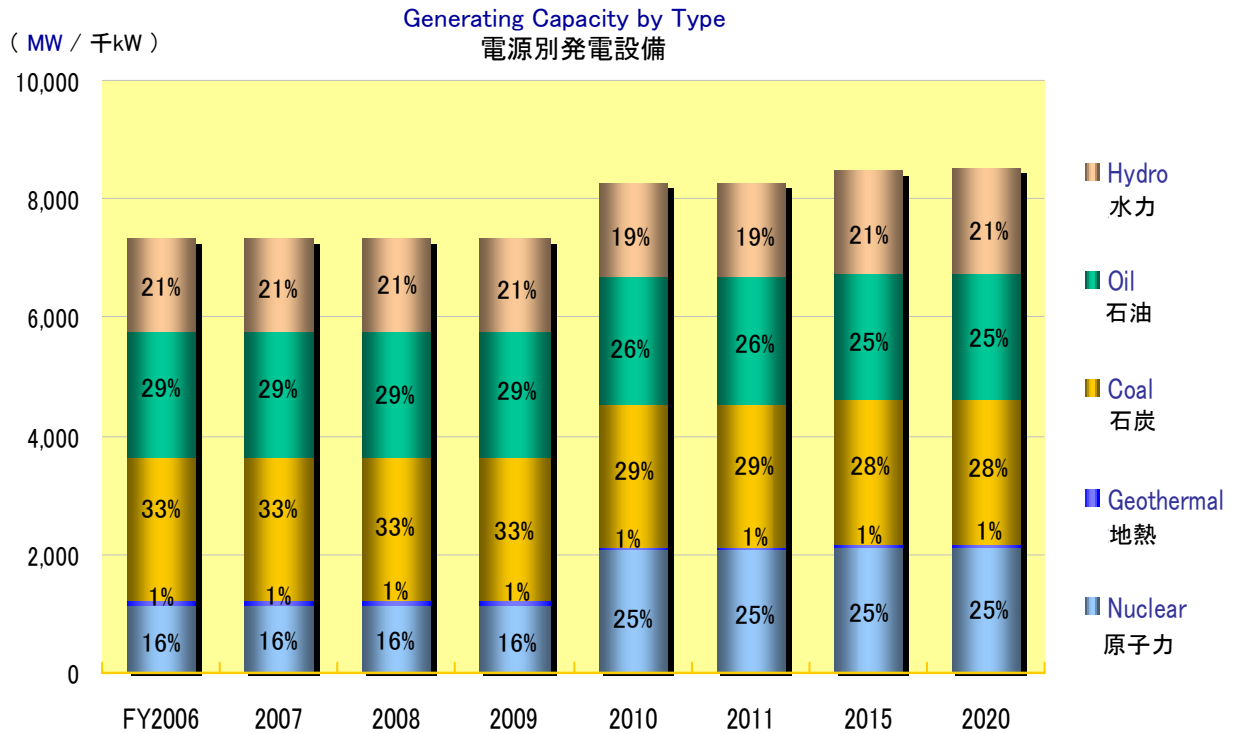
FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Load Factor 負荷率	72.1	73.6	72.6	74.3	71.5
[Average of Nine Utilities 電力9社平均]	[62.4]	[62.9]	[62.7]	[60.9]	

* Average of Nine Utilities for 10.3 will be posted after definition.
10年3月期の電力9社平均は、数値が確定していないため記載していない。

5. Electricity Demand and Supply

電力需要・供給

Electricity Supply 電力供給



(MW / 千kW)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3	11.3	15.3	20.3
Hydro 水力	1,573	1,578	1,578	1,578	1,579	1,579	1,752	1,795
Oil 石油	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133
Coal 石炭	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430
Geothermal 地熱	50	50	50	50	50	50	50	50
Nuclear 原子力	1,158	1,158	1,158	1,158	2,070	2,070	2,119	2,119
Total 合計	7,344	7,349	7,349	7,349	8,262	8,262	8,483	8,527

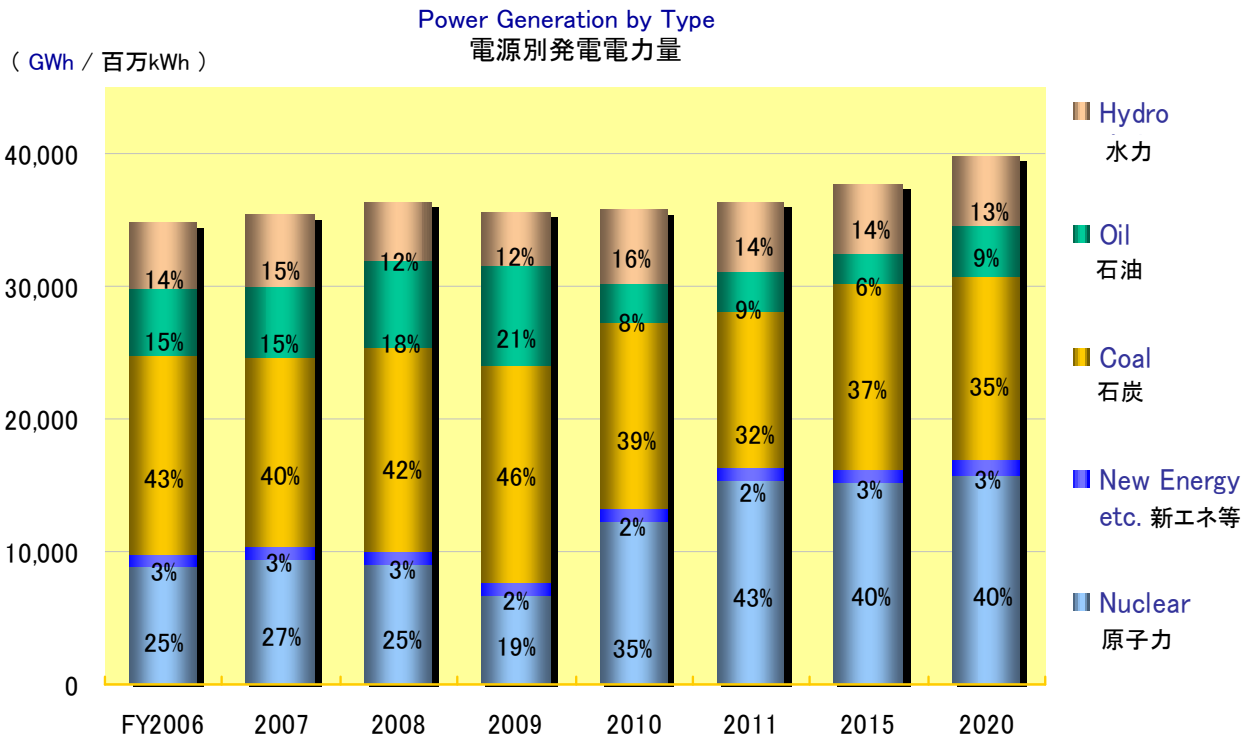
Estimated 計画値 →

*Figures include output from other utilities. 他社受電分含む。

5. Electricity Demand and Supply

電力需要・供給

Electricity Supply 電力供給



(GWh / 百万kWh)

Estimated 計画値 →

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3	11.3	15.3	20.3
Hydro 水力	4,940	5,380	4,553	4,136	5,610	5,058	5,107	5,259
Oil 石油	5,144	5,341	6,524	7,403	2,934	3,136	2,225	3,706
Coal 石炭	14,938	14,318	15,300	16,452	14,104	11,732	14,125	13,998
New Energy etc. 新エネルギー等	899	917	930	857	819	853	1,039	1,062
Nuclear 原子力	8,880	9,437	9,122	6,777	12,381	15,479	15,101	15,775
Total 合計	34,801	35,393	36,429	35,625	35,848	36,258	37,597	39,800
Non-fossil energy share (%) 非化石エネルギー比率 (%)	42	44	40	33	53	59	57	56
[National Average (%) 全国平均 (%)]	[40]	[40]	[34]	[35]	[38]	[41]	[47]	[52]

*Figures include output from other utilities. 他社受電分含む。

* "Oil" for 10.3 and after includes natural gas. 10年3月期以降の石油には天然ガスを含む。

* "New Energy" includes geothermal. 新エネルギー等には地熱を含む。

* Non-fossil energy includes Hydro, New energy etc., and Nuclear. 非化石エネルギーには、水力、新エネ等、原子力を含む。

* Non-fossil energy share date of "National Average" for 10.3 is estimated.

非化石エネルギー比率の全国平均のうち、10年3月期は推定実績。

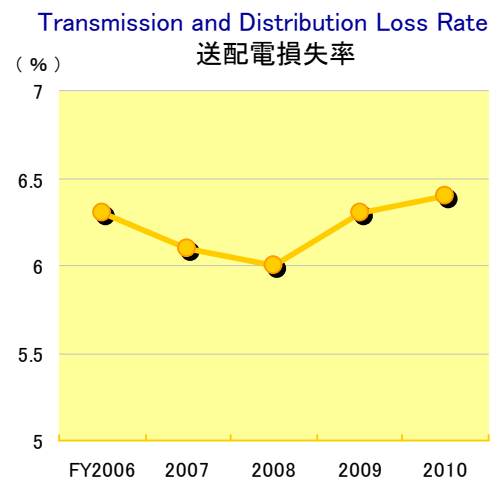
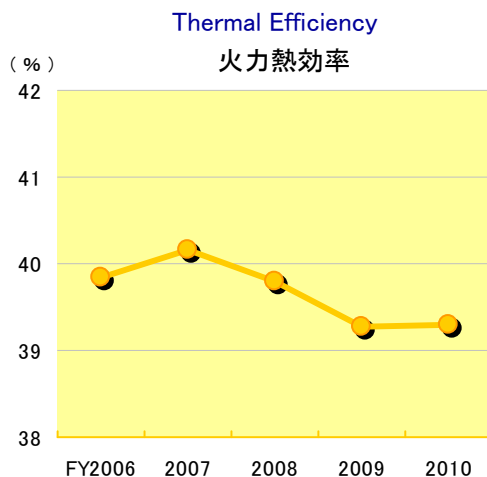
5. Electricity Demand and Supply

電力需要・供給

■ Electricity Supply 電力供給

Electric Power Plants Projects 電源計画

	Plants 発電所	Generating Capacity 出力 (MW)	Commencement of Construction 着工	Commencement of Commercial Operation 運転開始予定
Hydro 水力	Shumarinai 朱鞠内	0.88	Feb. 2012 平成24年2月	Mar. 2013 平成25年3月
	Kyogoku No.1 京極 1号	200	Sep. 2001 平成13年9月	Oct. 2014 平成26年10月
	Kyogoku No.2-3 京極 2-3号	200×2	Sep. 2001 平成13年9月	FY 2021 or later 平成32年度以降
Thermal 火力	Okushiri No.8 奥尻 8号	0.75	Jul. 2010 平成22年7月	Nov. 2010 平成22年11月
	Okushiri No.3 奥尻 3号	△ 0.2	—	Aug. 2010 [Closed] 平成22年8月[廃止]
	Okushiri No.4 奥尻 4号	△ 0.5	—	Aug. 2010 [Closed] 平成22年8月[廃止]
Photovoltaic 太陽光	Date Solar 伊達ソーラー	1	Nov. 2010 平成22年6月	FY 2012 平成23年度



(%) FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Thermal Efficiency (at generation end) 火力熱効率 (発電端)	39.83	40.15	39.80	39.27	39.30
Transmission and Distribution Loss Rate 送配電損失率	6.3	6.1	6.0	6.3	6.4

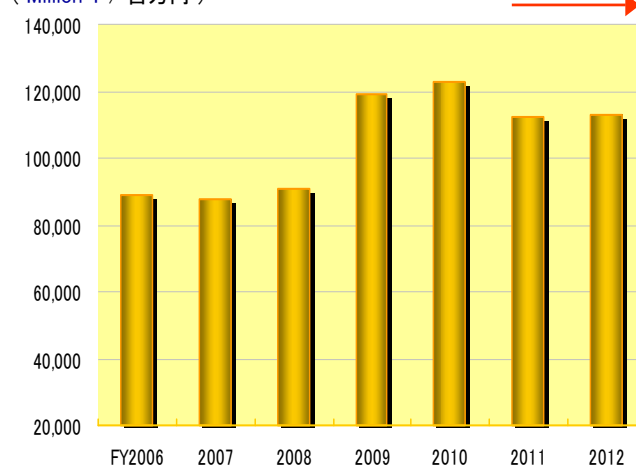
6. Capital Expenditure and Financing 設備投資・資金調達

Capital Expenditure (Non-Consolidated) 設備投資額(個別)

(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3
Power-Generating Facilities	
発電設備	
Hydro 水力	7,561
Thermal 火力	—
Nuclear 原子力	34,093
Subtotal 発電設備 計	41,655
Non-Power-Generating Facilities	
非発電設備	
Transmission 送電	5,814
Transformation 変電	1,577
Distribution 配電	4,732
Others その他	246
Subtotal 非発電設備 計	12,370
Improvements and Others 改良工事・その他	35,193
Other Business 付帯事業	1
Total 合計	89,221

(Million ¥ / 百万円)



Estimated 計画値

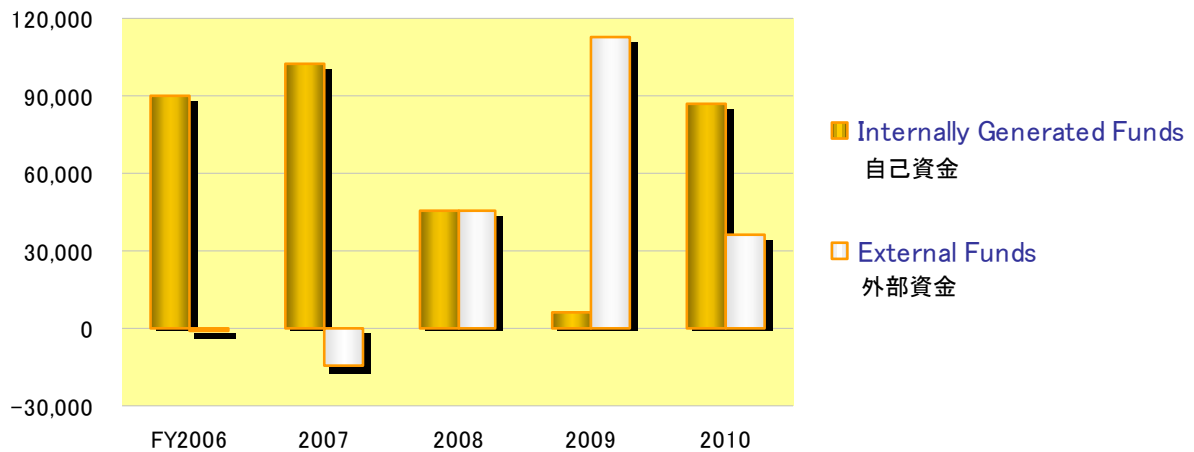
FY 会計年度	07.3	08.3	09.3	10.3	11.3	12.3
Power-Generating Facilities						
発電設備						
Hydro 水力	8,056	5,571	7,687	15,844	24,542	21,958
Thermal 火力	1,002	10,271	7,174	5,358	15,284	10,799
Nuclear 原子力	44,754	36,415	50,161	51,100	10,331	13,829
New Energy etc. 新エネルギー等	—	—	—	61	866	2,651
Subtotal 発電設備 計	53,813	52,259	65,023	72,364	51,023	49,237
Power-Distribution Facilities						
流通設備						
Transmission 送電	9,496	8,910	8,828	12,414	15,152	12,391
Transformation 変電	2,702	4,586	10,569	6,580	7,105	7,896
Distribution 配電	14,174	12,929	14,830	16,340	17,913	17,327
Subtotal 流通設備 計	26,373	26,425	34,227	35,335	40,170	37,614
Others その他	1,107	1,733	5,661	3,169	6,990	5,585
Nuclear Fuel 原子燃料	6,354	10,396	13,925	11,858	13,927	20,787
Total 合計	87,648	90,815	118,837	122,729	112,110	113,223

* The change of division from FY2007. 2007年3月期から開示区分変更。

6. Capital Expenditure and Financing 設備投資・資金調達

■ Financing for Capital Expenditure (Non-Consolidated) 設備資金調達(個別)

(Million ¥ / 百万円)



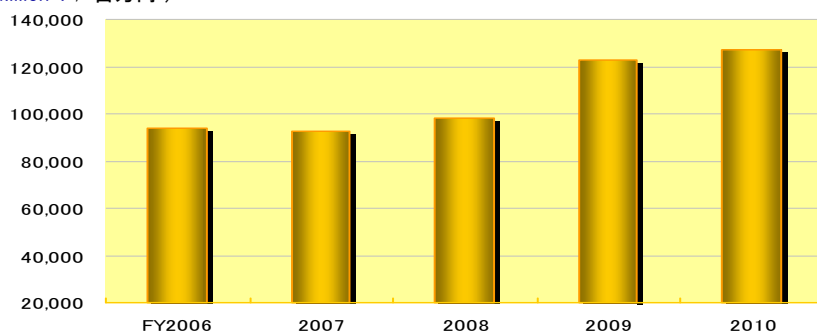
(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Internally Generated Funds 自己資金	89,942	102,142	45,375	5,892	86,940
External Funds 外部資金	△ 721	△ 14,494	45,440	112,945	35,789
[Amount Issued of Bonds 社債発行額]	[30,000]	[30,000]	[60,000]	[150,000]	[60,000]
Bonds 社債	19,884	2,187	39,803	129,525	29,809
Borrowings 借入金	△ 20,605	△ 16,681	5,637	△ 16,580	5,980
Total 合計	89,221	87,648	90,815	118,837	122,729

6. Capital Expenditure and Financing 設備投資・資金調達

■ Capital Expenditure (Consolidated) 設備投資額(連結)

(Million ¥ / 百万円)

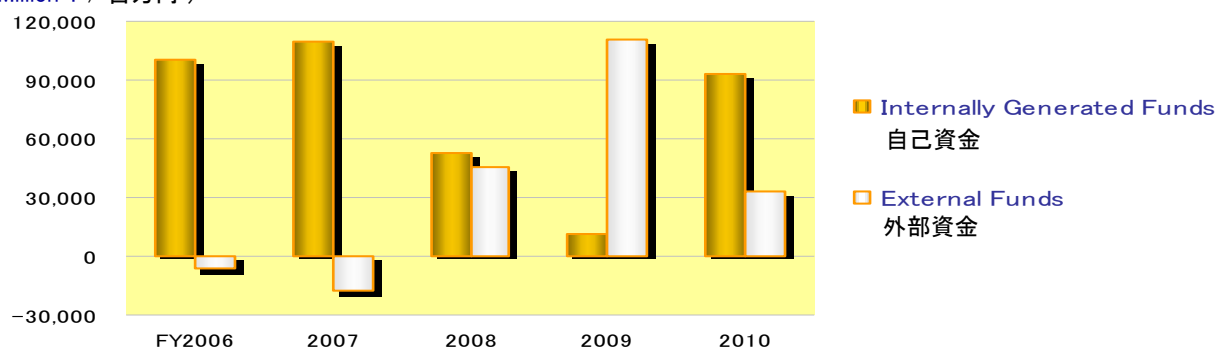


(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Electric 電気事業	89,306	87,884	90,971	119,026	123,073
Others その他	5,447	6,184	8,203	4,531	4,641
Elimination of Inter-segment transactions and corporate 消去又は全社	△ 714	△ 1,723	△ 748	△ 738	△ 825
Total 合計	94,039	92,345	98,426	122,818	126,888

■ Financing for Capital Expenditure (Consolidated) 設備資金調達(連結)

(Million ¥ / 百万円)



(Million ¥ / 百万円)

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Internally Generated Funds 自己資金	100,161	109,664	53,131	11,682	93,416
External Funds 外部資金	△ 6,121	△ 17,319	45,295	111,136	33,472
Total 合計	94,039	92,345	98,426	122,818	126,888

6. Capital Expenditure and Financing 設備投資・資金調達

■ Credit Ratings 格付取得状況

Rating Agency 格付機関	Long-Term Debts 長期格付
Moody's ムーディーズ社	Aa2 (Third grade 第3ランク)
R&I 格付投資情報センター	AA+ (Second grade 第2ランク)
JCR 日本格付研究所	AAAp (Top grade 最高ランク)

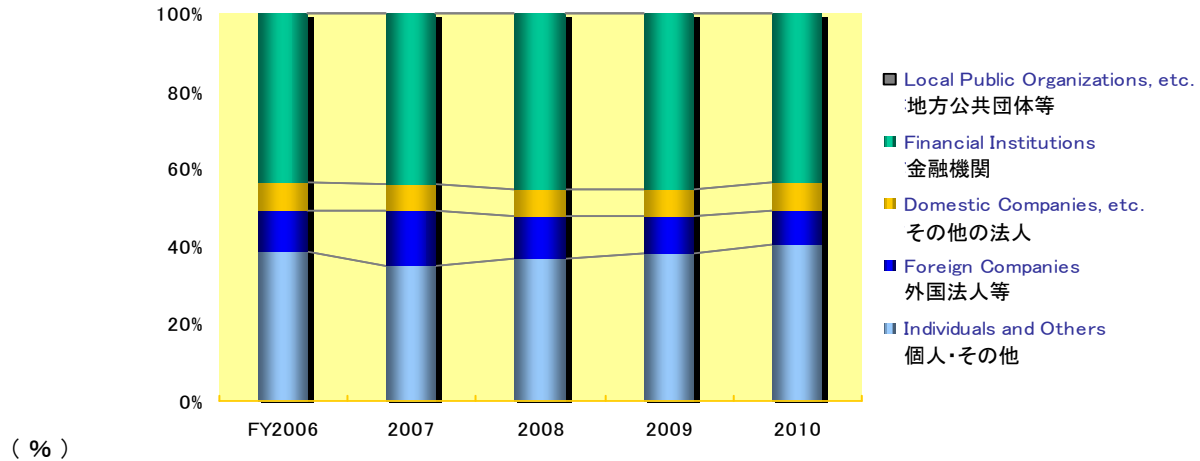
(As of May 31, 2010 2010年5月末現在)

7. Stock Information

株式情報

Stock Information (Non-Consolidated) 株式情報(個別)

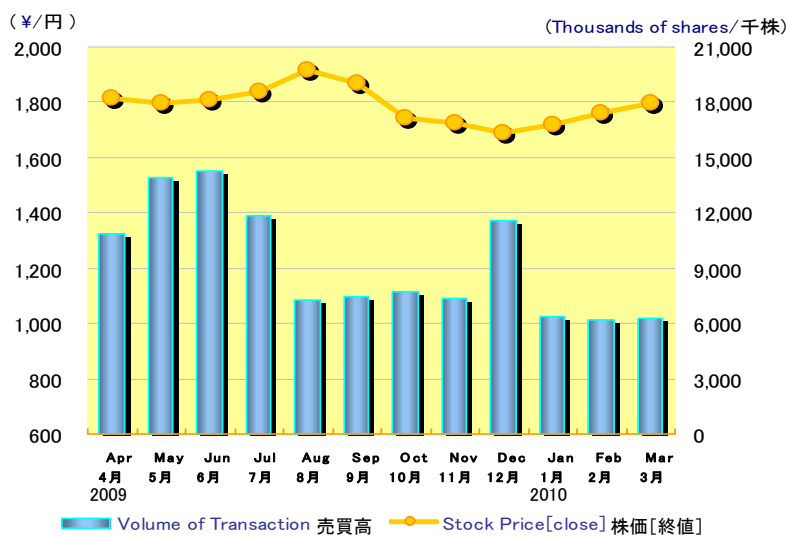
Distribution of Common Stock Issued 所有者別株式数の分布



FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Local Public Organizations, etc. 地方公共団体等	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Financial Institutions 金融機関	43.6	43.9	45.5	45.3	43.4
Domestic Companies, etc. その他の法人	7.3	6.9	6.8	6.8	7.4
Foreign Companies 外国法人等	10.3	14.1	11.0	9.7	8.8
Individuals and Others 個人・その他	38.7	35.0	36.6	38.1	40.3

Number of Shares Issued 総発行株式数
215 Million (百万株)

Stock Price and Volume of Transaction 株価及び売買高



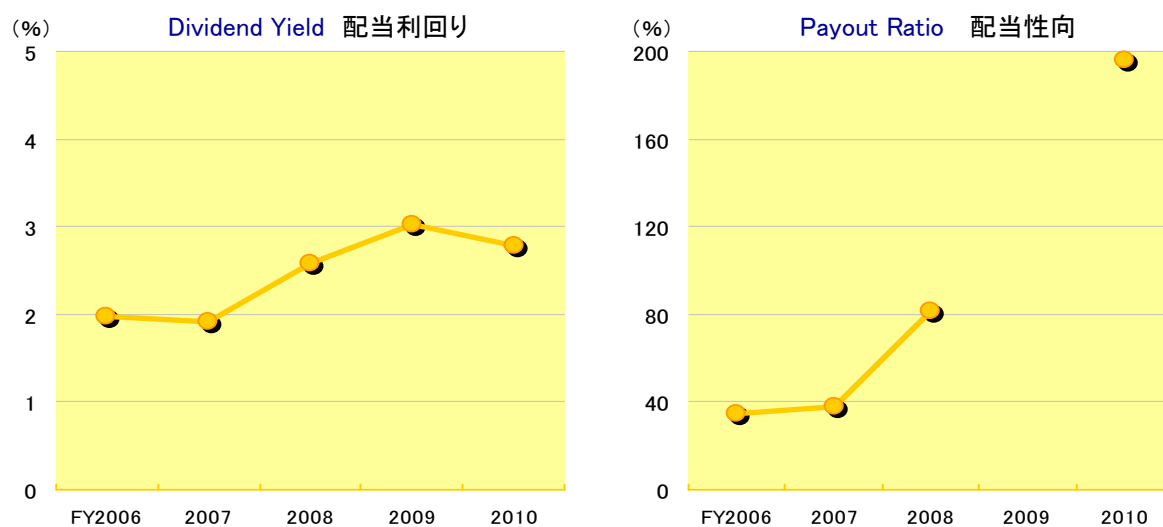
	Stock Price [close] (Date) 株価[終値](日)	Volume of Transaction 売買高
2009 Apr 4月	1,816 (30)	10,817.3
May 5月	1,795 (29)	13,943.7
Jun 6月	1,807 (30)	14,243.4
Jul 7月	1,839 (31)	11,863.1
Aug 8月	1,919 (31)	7,245.6
Sep 9月	1,868 (30)	7,464.3
Oct 10月	1,741 (30)	7,674.0
Nov 11月	1,724 (30)	7,396.1
Dec 12月	1,689 (30)	11,584.3
2010 Jan 1月	1,721 (29)	6,392.1
Feb 2月	1,759 (26)	6,226.0
Mar 3月	1,794 (31)	6,250.0

* Figures are those traded at the Tokyo Stock Exchange. 株価・売買高は東京証券取引所での数値。

7. Stock Information

株式情報

■ Major Stock Ratio (Non-Consolidated) 主要株式関係指標 (個別)



FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Cash Dividend per Share (¥) 1株当り配当金 (円)	50	60	60	60	50
Dividend Yield (%) 配当利回り (%)	1.98	1.92	2.59	3.03	2.79
Payout Ratio (%) 配当性向 (%)	35.0	37.6	81.2	-	195.8

* Dividend Yield = Cash Dividend per Share / Share Price(year-end)
配当利回り = 1株当り配当金 / 株価(期末)

■ Share Buyback 自己株式取得

(Acquisition by the corporate resolution based on articles of incorporation authorization)
(定款授權に基づく取締役会決議による取得)

FY 会計年度	05.3	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3	Total 合計
Number of Shares 取得株式総数 (Thousands of shares / 千株)	4,721	-	-	-	-	-	4,721
Share Worth 取得価額総額 (Millions of yen / 百万円)	9,187	-	-	-	-	-	9,187

8 . Environmental Performance 環境に関する取り組み

■ Environmental Performance 環境に関する取り組み

Item 項目	FY 会計年度				
	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
CO2 emission rate (kg-CO2/kWh) *1 CO2排出原単位 (kg-CO2/kWh) *1	0.502	0.479	0.517	0.588	0.433
Adjusted CO2 emission rate (kg-CO2/kWh) *1 *2 調整後CO2排出原単位 (kg-CO2/kWh) *1 *2	-	-	-	-	0.423
CO2 emissions (million t-CO2) *1 CO2排出量 (100万t-CO2) *1	15.48	15.08	16.78	18.72	13.62
Adjusted CO2 emissions (million t-CO2) *1 *2 調整後CO2排出量 (100万t-CO2) *1 *2	-	-	-	-	13.31
SOx emission rate (average for all power sources) (g/kWh) *1 SOx排出原単位 (全電源平均) (g/kWh) *1	0.57	0.56	0.72	0.77	0.48
NOx emission rate (average for all power sources) (g/kWh) *1 NOx排出原単位 (全電源平均) (g/kWh) *1	0.44	0.43	0.49	0.60	0.43
SOx emission rate (average for thermal power) (g/kWh) SOx排出原単位 (火力平均) (g/kWh)	0.74	0.77	0.91	0.94	0.82
NOx emission rate (average for thermal power) (g/kWh) NOx排出原単位 (火力平均) (g/kWh)	0.58	0.60	0.67	0.76	0.72
General recycling rate of industrial waste (%) *1 産業廃棄物の総合リサイクル率 (%) *1	97.1	97.4	97.1	97.2	97.7
Recycling rate of industrial waste (individual) 産業廃棄物のリサイクル率 (個別)					
Coal ash (%) 石炭灰 (%)	97.8	97.8	97.4	97.3	98.2
Desulfurized gypsum (%) 脱硫石膏 (%)	99.1	100	100	100	100
Waste concrete poles (%) 廃コンクリート柱 (%)	100	100	100	100	100
Electric wire scrap (%) くず電線 (%)	100	100	100	100	100
Plastics for power distribution (%) 配電用プラスチック類 (%)	100	100	100	100	100

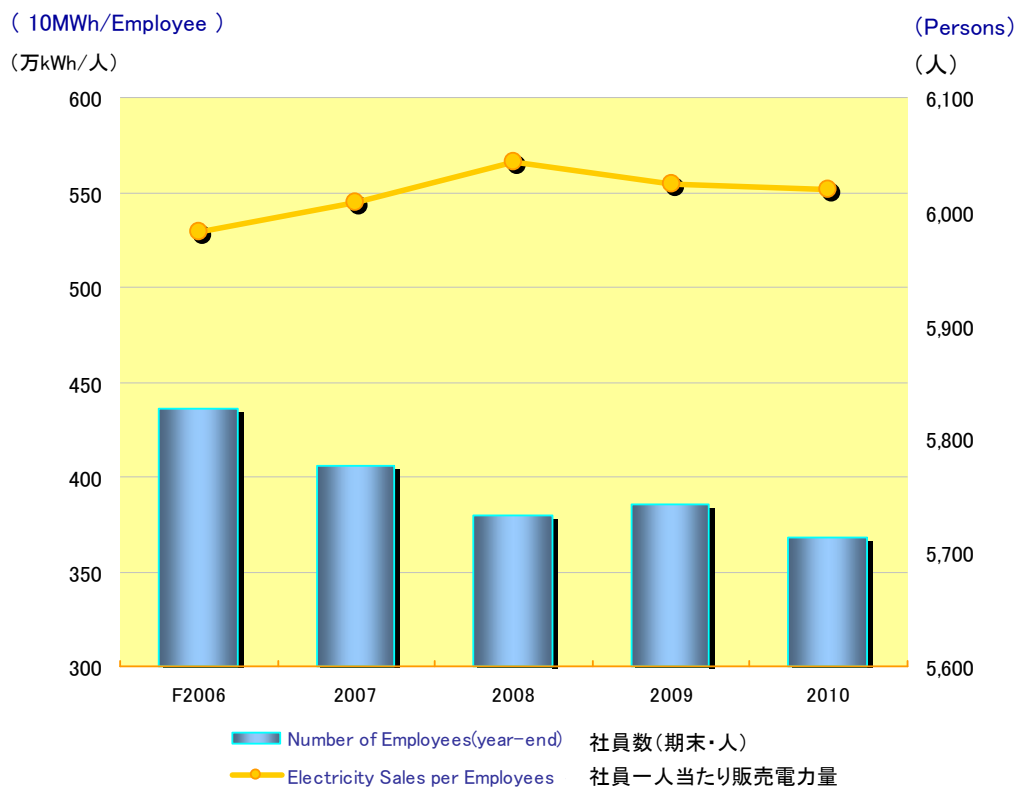
*1 Include Consolidated Subsidiaries and Affiliates.
グループ会社を含む。

*2 Adjusted CO2 emission rate and adjusted CO2 emissions are the data after reflecting CO2 credits.
調整後CO2排出原単位および調整後CO2排出量とは、CO2クレジットを反映させた値。

9. Others

その他

■ Number of Employees (Non-Consolidated) and Electricity Sales per Employees (Non-Consolidated) 社員数(個別)および社員一人当たり販売電力量



[Non-Consolidated 個別データ]

FY 会計年度	06.3	07.3	08.3	09.3	10.3
Electricity Sales per Employees (10MWh/Employee) 社員一人当たり販売電力量 (万kWh/人)	529	545	566	554	551
Number of Employees (year-end, persons) 社員数 (期末・人)	5,826	5,777	5,733	5,743	5,713

* "Number of Employees" includes senior employees. 社員数にはシニア社員を含む。

Hokkaido Electric Power Co., Inc.

Investor Relations Office

2, Higashi1-chome, Ohdori, Chuo-ku, Sapporo, Hokkaido 060-8677, Japan
URL: <http://www.hepco.co.jp>

北海道電力株式会社 IR室

〒060-8677
札幌市中央区大通東1丁目2番地
URL: <http://www.hepco.co.jp>