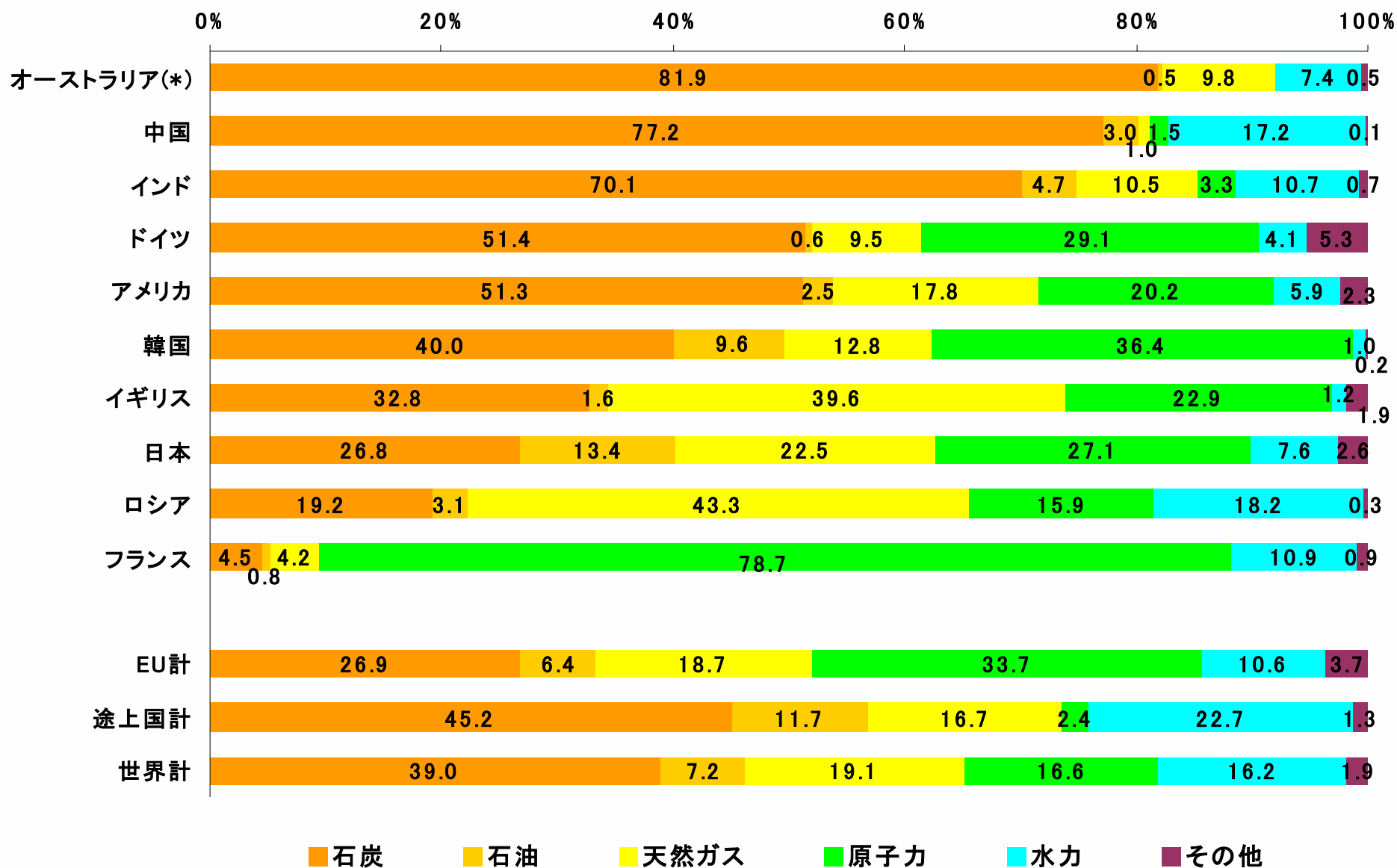


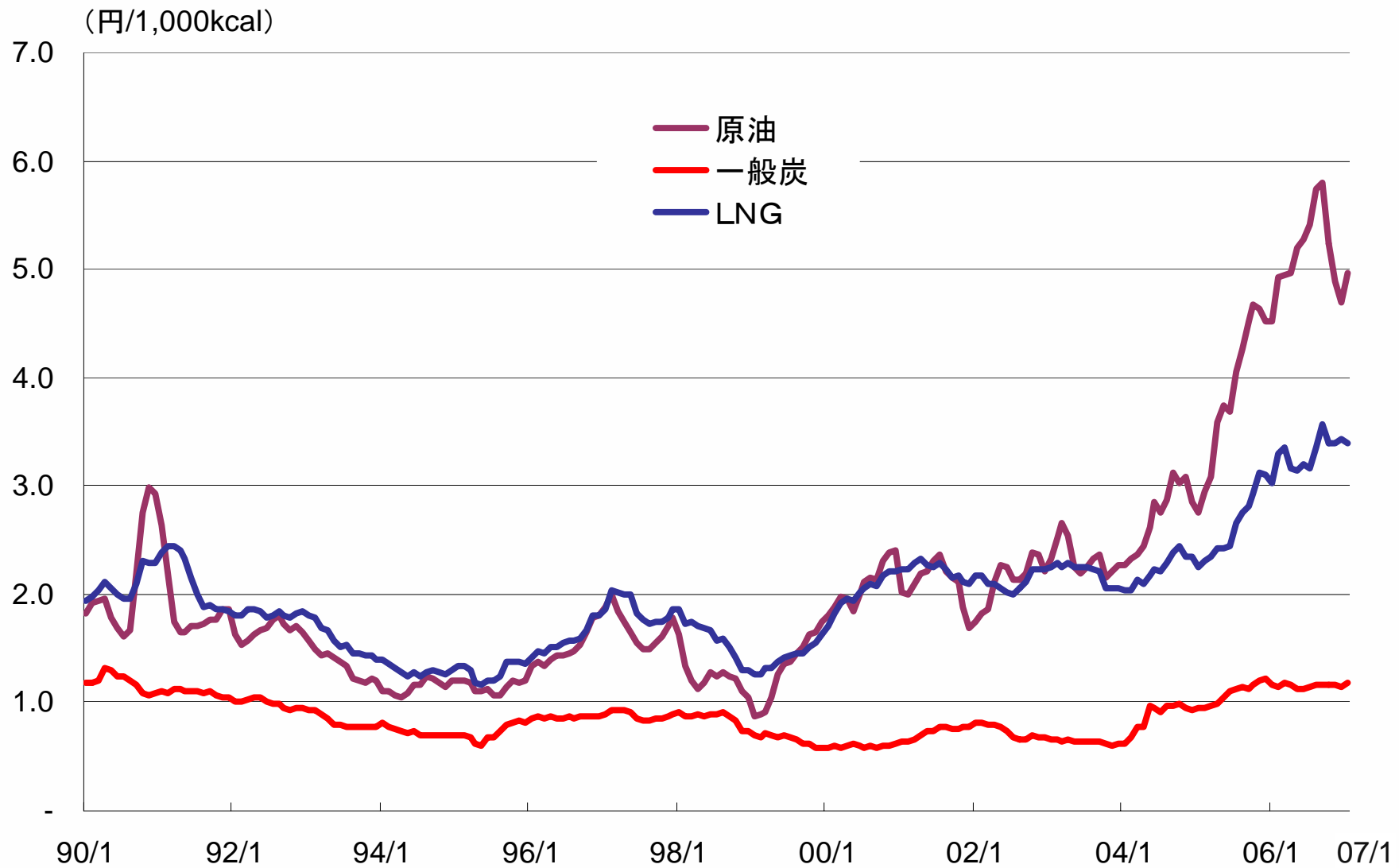
APPENDIX

主要国の電源別発電電力量の構成比(2004年)



出所: IEA World Energy Outlook 2006 他
 (*)オーストラリアは2003年データ

エネルギー源別輸入価格

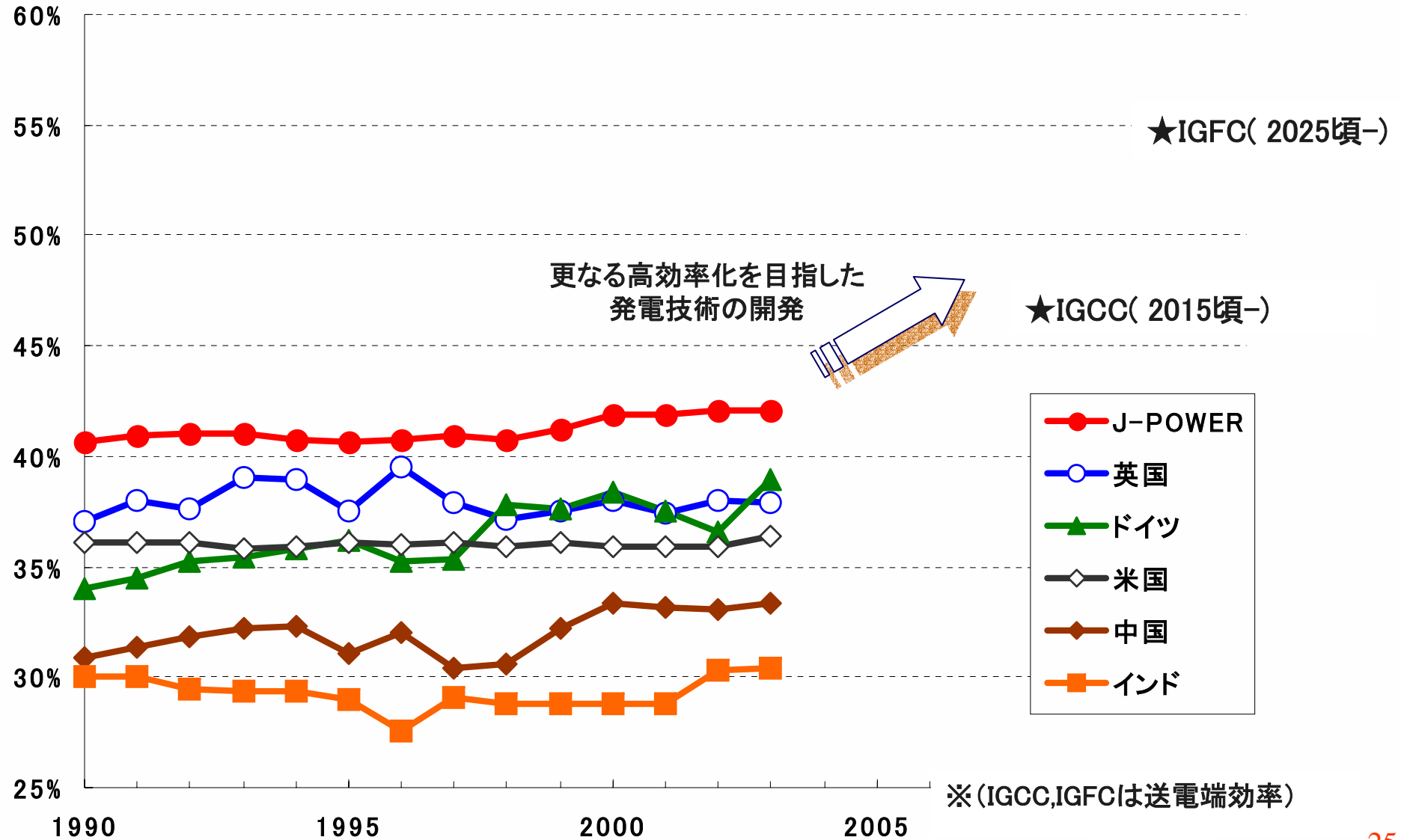


(注) 2007年1月まで

出所: 日本エネルギー経済研究所ホームページ

各国の石炭火力発電の効率推移

発電端熱効率 (LHV)



石炭ガス化でCO2を削減、そして回収へ

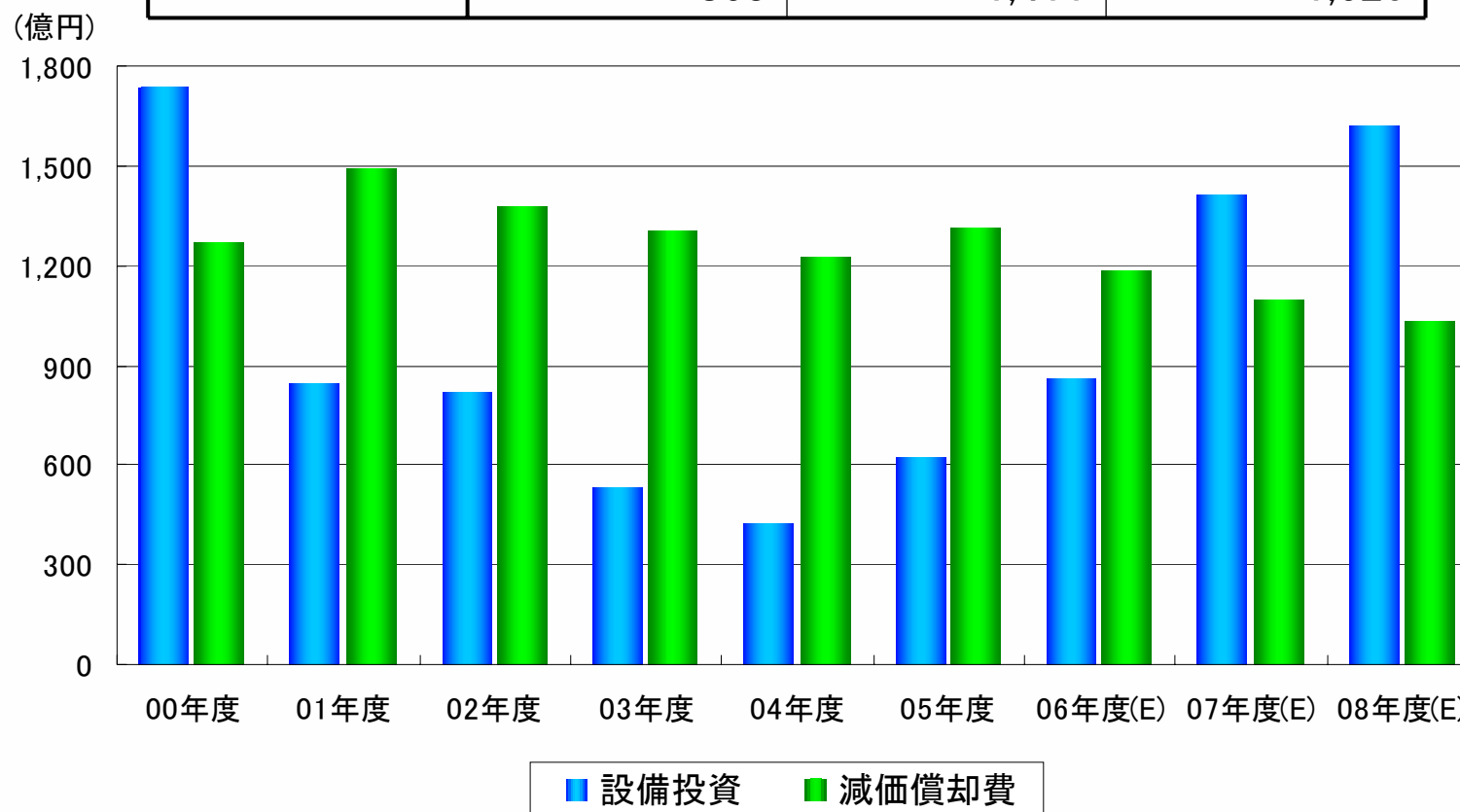
- ・微粉炭火力は蒸気タービン(ST)のみで発電する方式
- ・石炭ガス化複合発電(IGCC)はガスタービン(GT)とSTの複合発電で、微粉炭火力に比べ高効率発電が可能。GT入口ガス温度を上げることで効率は向上する。
- ・石炭ガス化燃料電池複合発電(IGFC)はIGCCに燃料電池(FC)を組み合わせたトリプル複合発電方式。IGCCに比べ更に高効率発電が実現できる。

微粉炭火力 (USC)	石炭ガス化複合発電 (1500°C級IGCC)	石炭ガス化燃料電池 複合発電(IGFC)
<p>ボイラ ST</p>	<p>ガス化炉 GT ST</p>	<p>ガス化炉 FC GT ST</p>
<p>発電端効率: 42% 送電端効率: 40% (比較ベース)</p>	<p><u>発電端効率: 52%</u> <u>送電端効率: 47%</u> <u>CO2低減: ▲15%</u></p>	<p><u>発電端効率: 60%</u> <u>送電端効率: 55%</u> <u>CO2低減: ▲30%</u></p>

設備投資計画(当社単体)



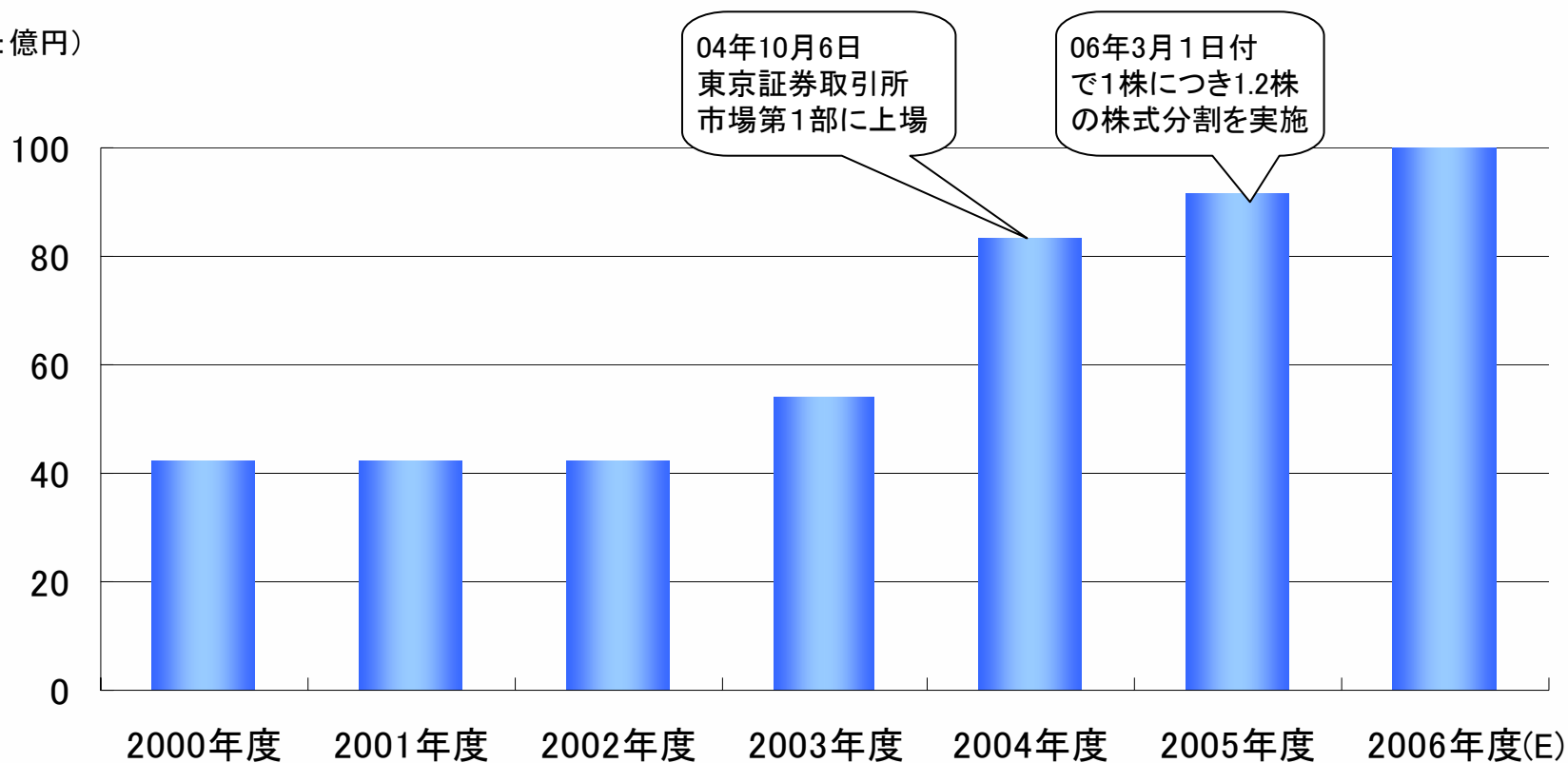
(単位: 億円)	2006年度 (推定実績)	2007年度 (計画)	2008年度 (計画)
発電設備	717	958	1,120
送変電設備	94	151	180
その他設備	52	302	320
合計	863	1,411	1,620



配当総額の推移



(単位: 億円)



利益剰余金 (億円)	600	704	833	1,007	1,300	1,508	—
発行済株式総数 (千株)	70,600	70,600	70,600	138,808	138,808	166,569	166,569
一株あたりの年 間配当額(※)	60円	60円	60円	60円	60円	60円	60円

※03、05年度については、増資(03年度)および株式分割(05年度)による期中の発行済株式総数増加を反映し、補正した金額。

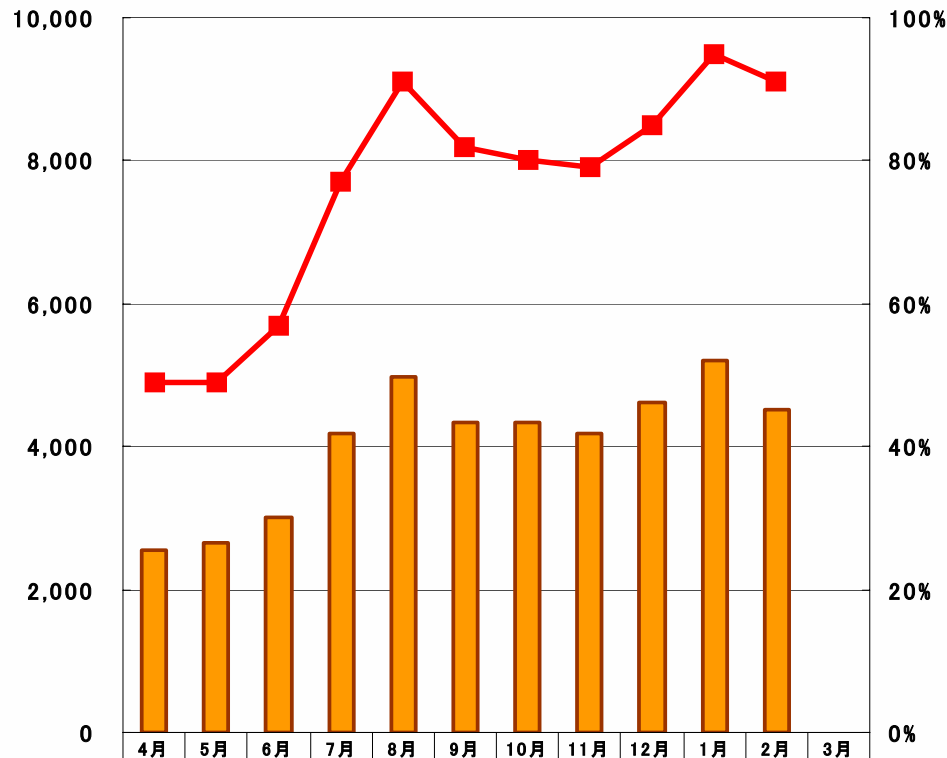
卸電気事業：月別販売電力量



- ▶ 火力：2006年4月 - 2007年2月累計実績
利用率 ⇒ 76%
販売電力量 ⇒ 446億kWh

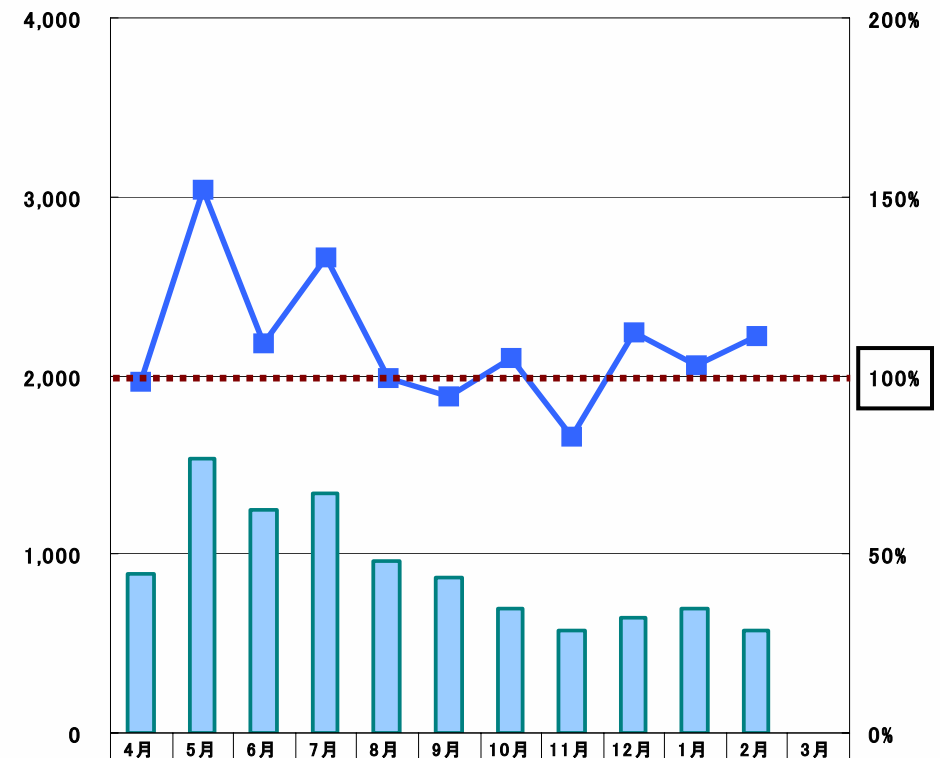
- ▶ 水力：2006年4月 - 2007年2月累計実績
出水率 ⇒ 113%
販売電力量 ⇒ 100億kWh

(百万kWh) 火力：月別販売電力量



販売電力量	2,556	2,650	3,000	4,181	4,982	4,329	4,348	4,194	4,625	5,214	4,508	
利用率(右軸)	49%	49%	57%	77%	91%	82%	80%	79%	85%	95%	91%	

(百万kWh) 水力：月別販売電力量



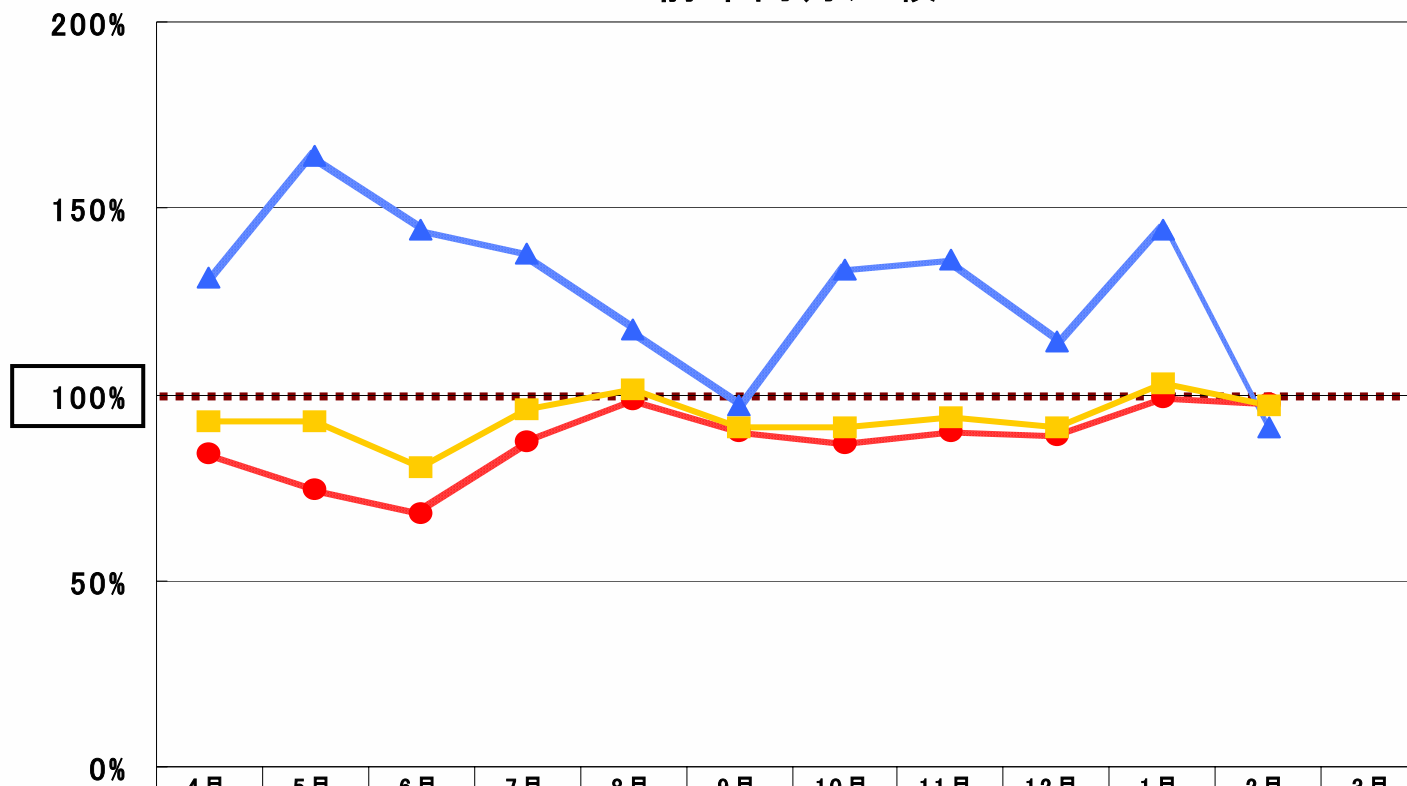
販売電力量	892	1,533	1,249	1,340	959	870	695	572	647	700	570	
出水率(右軸)	98%	152%	109%	133%	99%	94%	105%	83%	112%	103%	111%	

※上記は速報値であり公開後に数値を見直すことがあります。

卸電気事業：月別販売電力量の前年同月比較



水火別販売電力量
前年同月比較



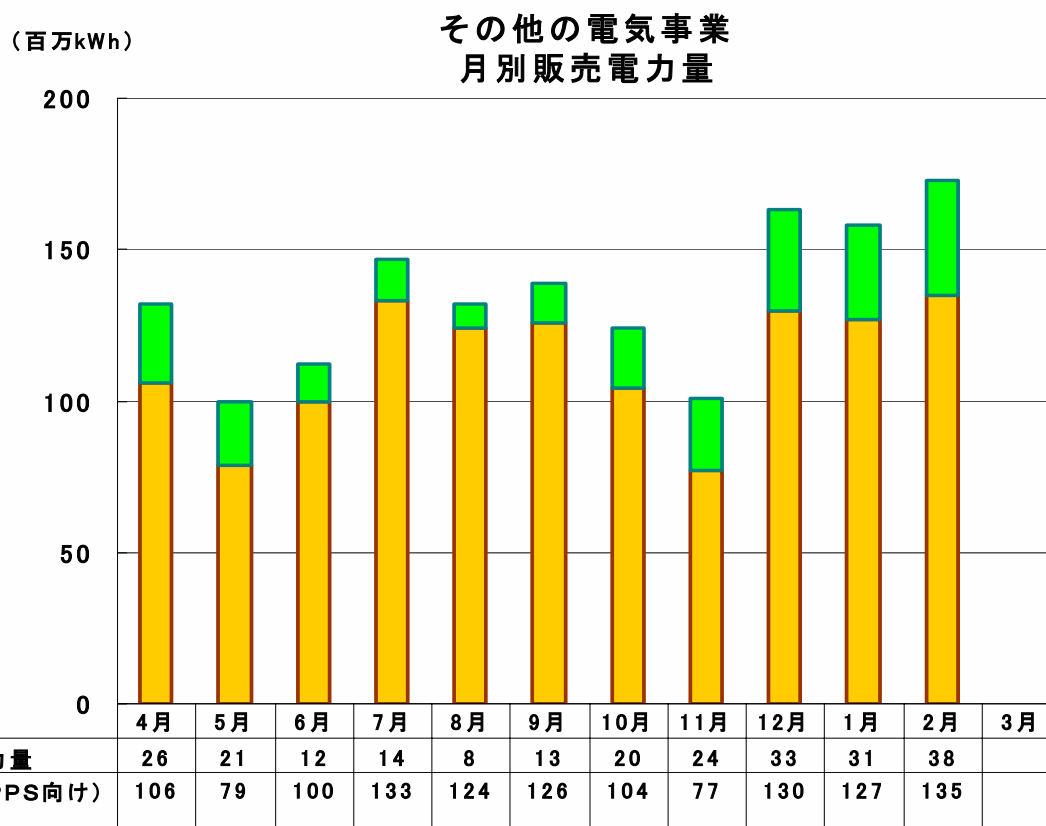
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4-2月累計
対前年比(水力)	131%	164%	144%	138%	117%	97%	133%	136%	114%	144%	91%		129%
対前年比(火力)	84%	74%	68%	87%	99%	90%	87%	90%	89%	99%	98%		88%
対前年比(合計)	93%	93%	81%	96%	101%	91%	91%	94%	91%	103%	97%		94%

※上記は速報値であり公開後に数値を見直すことがあります。

その他の電気事業：月別販売電力量



- ▶ その他の電気事業(IPP、PPS向け、風力)：
 - 2006年4月-2007年2月 累計販売電力量 ⇒ 15億kWh



※出資持分割合は考慮していない

※上記は速報値であり公開後に数値を見直すことがあります。

営業運転中の発電子会社(連結対象)

(2007年2月末現在)

火力：

(IPP)

糸魚川発電 13.4万kW (80%)

(PPS向け)

市原パワー 11.0万kW (60%)

バイサイドエナジー 10.8万kW (100%)

風力：

苫前ウインビラ 3.1万kW (100%)

グリーンパワーくずまき 2.1万kW (100%)

仁賀保高原 2.5万kW (67%)

長崎鹿町 1.5万kW (70%)

グリーンパワー阿蘇 1.8万kW (81%)

ジェイウインド田原 2.2万kW (66%)

グリーンパワー瀬棚 1.2万kW (100%)

グリーンパワー郡山布引 6.6万kW (100%)

※括弧内は出資持分比率

主要財務データ(連結)



単位: 億円

	2001年度	2002年度	2003年度	2004年度	2005年度	2006年度3Q
《 P L 》						
売上高	5,933	5,841	5,699	5,944	6,219	4,211
(償却前利益 [EBITDA]) ※1	2,687	2,713	2,635	2,372	2,365	1,580
営業利益	1,196	1,342	1,321	1,119	1,015	657
経常利益	440	355	444	571	679	562
当期純利益	176	207	276	356	436	358
《 B S 》						
自己資本	1,523	1,683	3,596	3,913	4,330	4,582
総資産	23,147	21,959	20,761	20,217	19,647	19,829
有利子負債残高	20,075	18,939	15,929	14,980	14,082	13,992
《 C F 》						
営業活動によるCF	2,007	1,674	1,799	1,726	1,739	1,097
投資活動によるCF	-772	-110	-645	-606	-723	-874
財務活動によるCF	-1,256	-1,177	-1,475	-1,118	-1,036	-236
FCF ※2	1,235	1,563	1,154	1,121	1,016	223
減価償却費	1,491	1,371	1,314	1,253	1,350	923
設備投資額	766	534	462	509	609	667
《グループ従業員数》(人) ※3	7,374	6,916	6,367	6,205	5,971	—

※1 EBITDA=営業利益+減価償却費

※2 FCF=営業CF+投資CF

※3 第三次企業革新計画におけるグループ従業員数(当社従業員、主要連結子会社の役員並びに従業員、及び主要連結子会社への出向等を含む。)

主要財務指標 および 諸元



主要財務指標【連結】	2001年度	2002年度	2003年度	2004年度	2005年度	2006年度3Q
売上高経常利益率	7.4%	6.1%	7.8%	9.6%	10.9%	13.3%
自己資本比率(%)	6.6%	7.7%	17.3%	19.4%	22.0%	23.1%
D/E倍率	13.2	11.3	4.4	3.8	3.3	3.1
ROE(%)	12.1%	12.9%	10.5%	9.5%	10.6%	8.0%
ROA(%)	0.74%	0.92%	1.29%	1.74%	2.20%	1.8%
EPS(円)	249.8	291.4	304.9※1	255.0	260.8※2	214.8
BPS(円)	2,157.3	2,381.7	2,590.0	2,818.0	2,598.9※2	2,750.8

※1: 平成15年12月に68,208千株の第三者割当による増資を行っております。

※2: 平成18年3月1日付で株式1株につき1.2株の株式分割を実施。当該株式分割が期首に行われたと仮定して算出しております。

主要諸元	2001年度	2002年度	2003年度	2004年度	2005年度	2006年度3Q
石炭購入量(万t)	1,523	1,748	1,828	1,969	2,136	—
当社火力利用率(%)	66%	71%	75%	77%	84%	72%
当社水力出水率(%)	92%	91%	109%	118%	90%	113%
豪州炭FOB価格(\$) ^{※1}	34.50	31.85	26.75	45.00	52.5~54.0	52.0~53.0
平均為替レート(¥/\$) ^{※2}	125	122	113	108	113	117

※1: レファレンス価格

※2: TTM

発電設備および販売の状況(連結)



	2001年度	2002年度	2003年度	2004年度	2005年度	2006年度3Q
販売電力量(百万kWh)						
卸電気事業	50,403	54,429	58,787	60,517	62,627	43,616
水力	8,873	8,902	10,850	11,172	8,583	8,757
火力	41,530	45,527	47,937	49,345	54,044	34,859
その他の電気事業	-	-	517	965	1,701	1,150
合計	50,403	54,429	59,305	61,483	64,328	44,766
販売電力料(億円)						
卸電気事業	4,778	4,736	4,535	4,763	4,951	3,355
水力	1,379	1,382	1,358	1,371	1,268	950
火力	3,399	3,354	3,177	3,392	3,683	2,405
その他の電気事業	-	-	45	87	165	121
託送	672	667	634	612	583	414
合計	5,450	5,403	5,213	5,462	5,698	3,890
設備構成(MW)						
卸電気事業	16,085	16,085	16,375	16,375	16,375	16,380
水力	8,261	8,261	8,551	8,551	8,551	8,556
火力	7,825	7,825	7,825	7,825	7,825	7,825
その他の電気事業	-	-	134	375	495	495
合計	16,085	16,085	16,509	16,750	16,870	16,875

連結収支 推移



単位：億円

	2001年度	2002年度	2003年度	2004年度	2005年度	2006年度3Q
営業収益(売上高)	5,933	5,841	5,699	5,944	6,219	4,211
電気事業営業収益	5,473	5,458	5,229	5,480	5,732	3,901
その他事業営業収益	460	383	469	464	487	310
営業費用	4,738	4,499	4,377	4,825	5,204	3,554
電気事業営業費用	4,218	4,071	3,865	4,317	4,697	3,216
人件費	542	499	422	338	213	212
燃料費	929	864	859	1,166	1,608	1,078
修繕費	304	362	287	475	387	301
委託費	230	251	262	340	314	213
減価償却費	1,457	1,340	1,284	1,220	1,315	885
その他	757	754	751	778	860	526
その他事業営業費用	519	428	513	508	507	339
営業利益	1,196	1,342	1,321	1,119	1,015	657
営業外収益	21	32	41	39	76	91
営業外費用	777	1,019	918	587	412	186
支払利息	682	871	835	509	357	168
その他	95	148	82	78	54	18
経常利益	440	355	444	571	679	562

電源開発株式会社

Electric Power Development Co., Ltd.



WWW.JPOWER.CO.JP