

平成23年度決算について

平成24年5月11日



ずっと先まで、明るくしたい。

目次

■ 業績サマリー

23年度 業績サマリー	P 1
24年度 業績予想及び配当予想について	P 2

■ 平成23年度決算

販売電力量	P 3
発受電電力量	P 4
収支比較（個別）	P 5
[増減説明] 経常収益	P 6
" 燃料費、購入電力料	P 7
" 修繕費、減価償却費	P 8
" 人件費、その他の費用	P 9
貸借対照表（個別）	P 10
収支比較（連結）	P 11
セグメント情報	P 12
キャッシュ・フロー（連結）	P 13

業績サマリー

23年度 業績サマリー

【サマリー】 連結・個別決算ともに、経常赤字

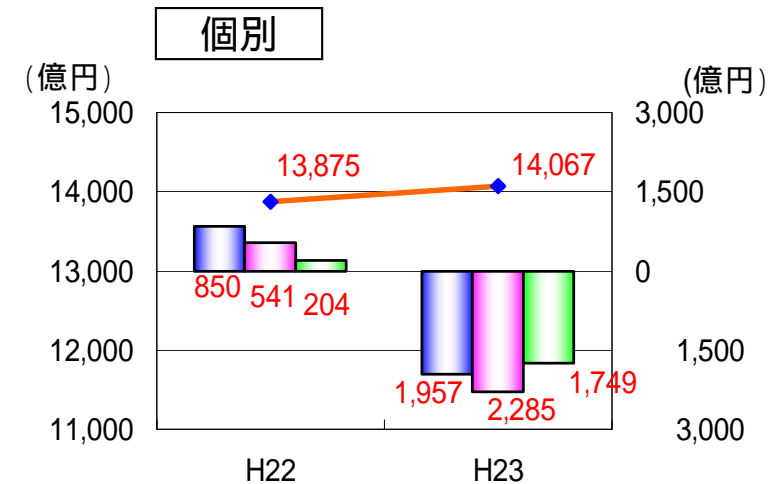
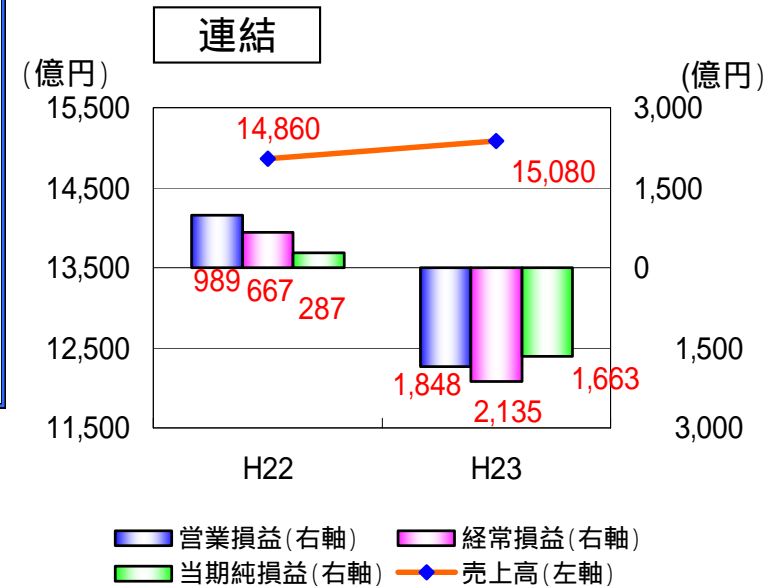
電気事業において、

- ・ 販売電力量の減少はあったものの、燃料費調整の影響などにより料金単価が上昇したことなどによる電灯電力料の増加
- ・ 原子力発電所の運転再開延期の影響や燃料価格の上昇などによる、火力燃料費や購入電力料の増加

	H23	H22	増減	対前年比
売上高	15,080	14,860	220	101.5
営業損益	1,848	989	2,837	-
経常損益	2,135	667	2,802	-
(特別損失)	(-)	(184)	(184)	-
当期純損益	1,663	287	1,951	-
包括利益	1,632	195	1,828	-

(注) H23末で、関係会社69社を連結決算の対象としております。
 [内訳] 連結子会社 39社 (対H22末増減 3社 : 新規4社、除外1社)
 持分法適用会社 30社 (対H22末増減なし)

	H23	H22	増減	対前年比
売上高	14,067	13,875	192	101.4
営業損益	1,957	850	2,807	-
経常損益	2,285	541	2,826	-
(特別損失)	(-)	(183)	(183)	-
当期純損益	1,749	204	1,954	-



24年度 業績予想及び配当予想について

【業績予想】

原子力発電所の運転再開時期が不透明な状況であり、今後の需給動向を見極めることが困難な状況であることから、売上高及び利益を未定としております。
今後、業績予想が可能となった時点で、速やかにお知らせします。

【配当予想】

期末の配当につきましては、1株につき20円とし、年間50円とする剰余金の処分案を株主総会に付議する予定です。
次期の配当につきましては、今後、業績予想が可能となった時点で、速やかにお知らせします。

平成 2 3 年度決算

販売電力量

- ・ 一般需要は、お客さまの節電の影響や、8月から9月の気温が前年に対し低めに推移したことによる冷房需要の減少などから、前期に比べ3.5%の減少
- ・ 大口電力は、電気機械の生産が減少したことや、お客さまの節電の影響はあったものの、上期に鉄鋼や化学の生産が増加したことなどから、前期に比べ0.4%の増加

販売電力量 (百万kWh、%)

		実績	対前年	
			増減	比率
電	灯	29,990	1,161	96.3
電	力	55,362	961	98.3
販売電力量合計		85,352	2,122	97.6
再 掲	一般需要	61,408	2,228	96.5
	大口電力	23,944	106	100.4

【参考】販売電力量(用途別) (百万kWh、%)

		実績	対前年		
			増減	比率	
特定規模 需要以外 の需要	電	灯	29,990	1,161	96.3
	電力	低 圧	4,663	240	95.1
		その他	812	33	96.0
	電灯電力計		35,465	1,434	96.1
特定規模 需要	業 務 用		19,582	682	96.6
	産 業 用		30,305	6	100.0
	特定規模需要計		49,887	688	98.6
販売電力量合計		85,352	2,122	97.6	

大口電力の産業別内訳 (百万kWh、%)

	実績	対前年	
		増減	比率
機 械	6,839	45	99.3
(再掲) 電気機械	4,733	67	98.6
輸送用機械	1,605	34	102.2
鉄 鋼	2,365	97	104.2
化 学	2,631	50	101.9
窯業土石	1,004	28	102.9
非鉄金属	1,861	17	99.1
パルプ・紙	457	8	98.3
食 料 品	2,311	32	101.4
そ の 他	6,476	31	99.5
合 計	23,944	106	100.4

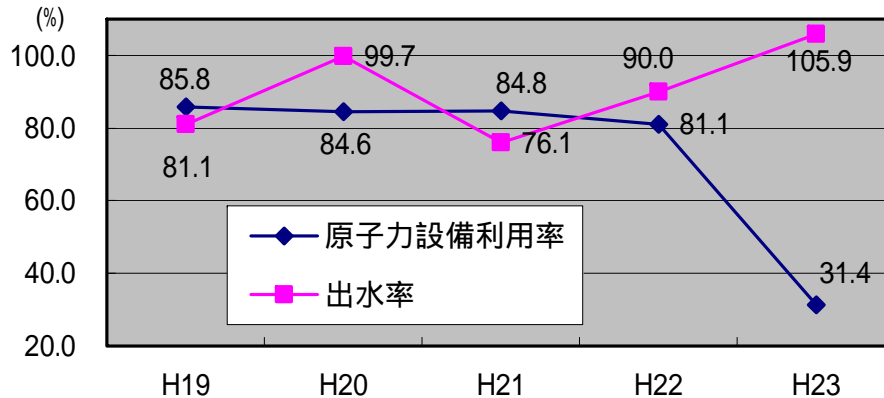
発電電力量

発電電力量

(百万kWh、%)

		実績	対前年	
			増減	比率
自社	水力 (出水率)	4,760 (105.9)	709 (15.9)	117.5
	火力	52,425	14,714	139.0
	原子力 (設備利用率)	14,481 (31.4)	22,894 (49.7)	38.7
	新エネルギー等	1,367	76	94.7
	計	73,033	7,547	90.6
他社 (新エネルギー等再掲)		19,167 (1,671)	3,459 (215)	122.0 (114.7)
融通		1,326	1,397	-
揚水用		1,033	255	132.7
合計		92,493	2,946	96.9

新エネルギー等:太陽光、風力、バイオマス、廃棄物及び地熱の総称



発電電力量の推移

(百万kWh)

100,000

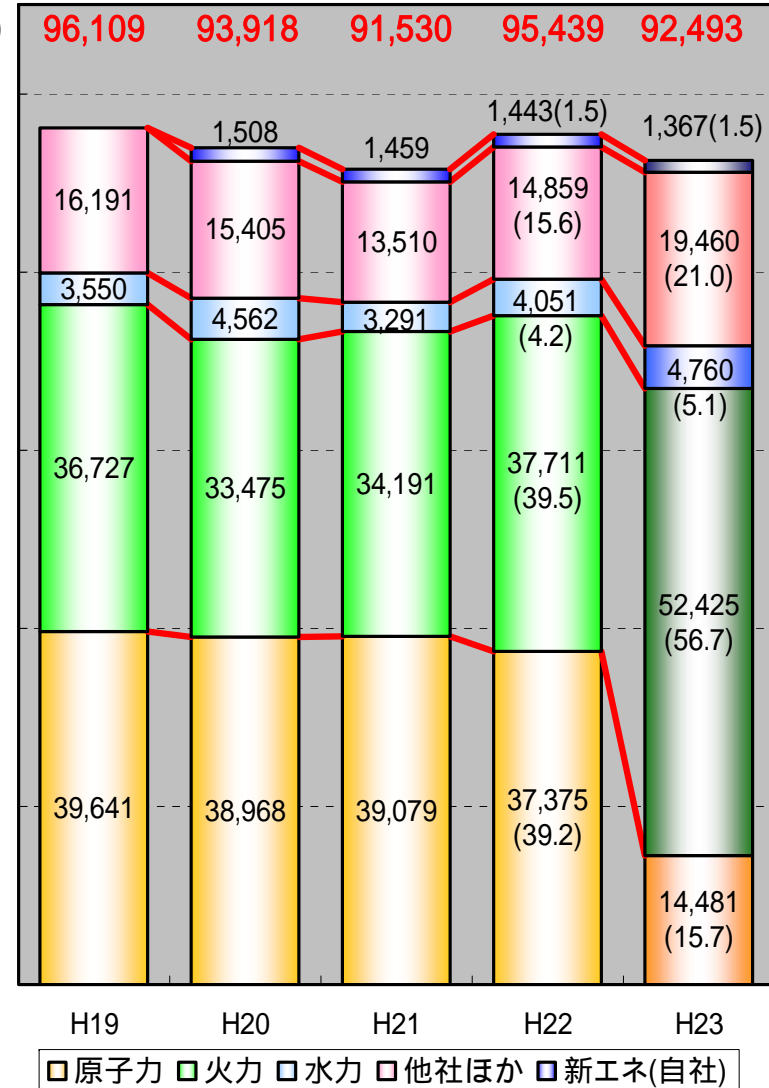
80,000

60,000

40,000

20,000

0



()は年度合計を100としたときの割合

収支比較（個別）

(億円、%)

		H23	H22	増減	対前年比	主な増減説明
経常収益	電 灯 料	5,872	5,914	42	99.3	販売電力量の減 330
	電 力 料	7,554	7,345	208	102.8	燃料費調整の影響などによる料金単価の上昇 440
	そ の 他	717	709	7	101.1	
	(売 上 高)	(14,067)	(13,875)	(192)	(101.4)	
合 計		14,144	13,970	173	101.2	
経常費用	人 件 費	1,679	1,626	53	103.3	
	燃 料 費	5,202	2,848	2,354	182.6	原子力発電所運転再開延期影響 2,160
	購 入 電 力 料	2,060	1,370	689	150.3	原子力発電所運転再開延期影響 510
	修 繕 費	1,760	1,759	-	100.0	
	減 価 償 却 費	2,021	1,979	41	102.1	
	支 払 利 息	322	321	1	100.4	
	公 租 公 課	848	893	45	94.9	核燃料税 33
	原子力バックエンド費用 ^(注)	307	472	164	65.1	使用済燃料再処理等費 75 原子力発電施設解体費 44
そ の 他	2,227	2,156	70	103.3	原子力損害賠償支援機構負担金 84	
合 計		16,429	13,429	3,000	122.3	
(営 業 損 益)		(1,957)	(850)	(2,807)	(-)	
経 常 損 益		2,285	541	2,826	-	
渴 水 準 備 金		12	-	12	-	
特 別 損 失		-	183	183	-	(H22 資産除去債務計上による影響額 183)
法 人 税 等		547	153	701	-	
当 期 純 損 益		1,749	204	1,954	-	

(注) 「原子力バックエンド費用」: 使用済燃料再処理等費、使用済燃料再処理等準備費、原子力発電施設解体費及び特定放射性廃棄物処分費の合計額

(主要諸元)

	H23	H22	増減
為 替 レ ー ト	79 円/\$	86 円/\$	7 円/\$
原 油 CIF 価 格	114 \$/b	84 \$/b	30 \$/b
出 水 率	105.9 %	90.0 %	15.9 %
原子力設備利用率	31.4 %	81.1 %	49.7 %

[増減説明] 経常損益

(億円、%)

	H23	H22	増減	対前年比
電灯電力料	13,426	13,260	166	101.3

<増減説明>

増 減

需要減による販売電力量の減

330

[参考]販売電力量の増減要因(試算値)

(億kWh)

	H23	H22	増減	要因	
一般需要	615	637	22	・お客様の節電	17
				・気温影響	8
				・需要数影響	2
				・うるう影響	1
大口電力	239	238	1	・お客様の節電	3
				・鉄鋼などの生産増加	3
				・うるう影響	1

燃料費調整の影響などによる料金単価の上昇

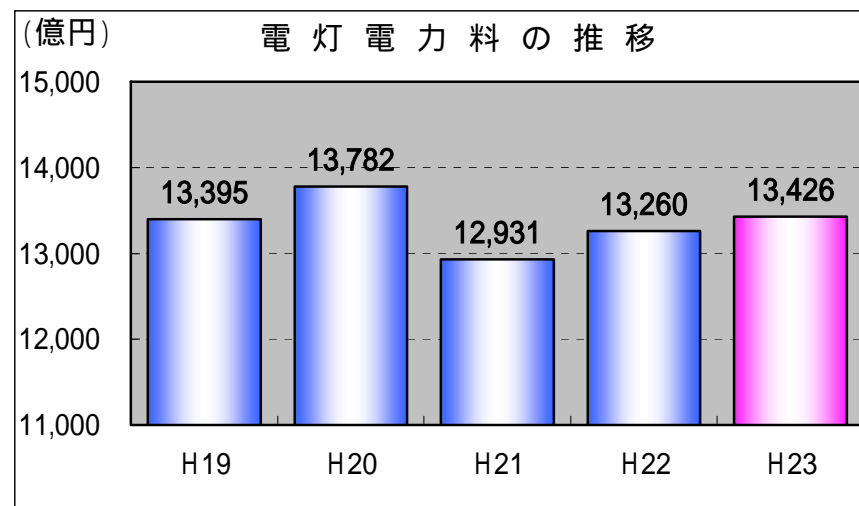
440

燃料費調整による影響

513

太陽光発電促進付加金

56



[増減説明] 燃料費、購入電力料

(億円、%)

	H23	H22	増減	対前年比
燃料費	5,202	2,848	2,354	182.6

<増減説明>

増減

原子力発電所運転再開延期影響 **2,160**

自社火力 **2,370**

[参考] 燃料別消費量

	H23	H22	増減
LNG (千t)	4,043	2,762	1,281
原油 (千kl)	1,016	382	634
重油 (千kl)	873	317	556
石炭 (千t)	6,111	5,623	488

原子力 **210**

燃料価格の上昇 **660**

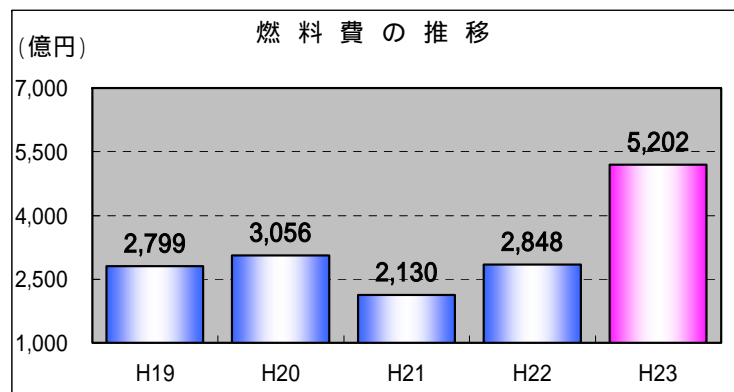
燃料単価上昇の影響 **810**

[参考] 全日本通関CIF価格

	H23	H22	増減
LNG (\$/t)	820	587	233
原油 (\$/b)	114	84	30
石炭 (\$/t)	143	114	29

為替レート(円高)の影響 **150**

販売電力量の減 **310**



(億円、%)

	H23	H22	増減	対前年比
購入電力料	2,060	1,370	689	150.3

<増減説明>

増減

原子力発電所運転再開延期影響 **510**

他社火力からの購入 **270**

他電力からの融通 **240**

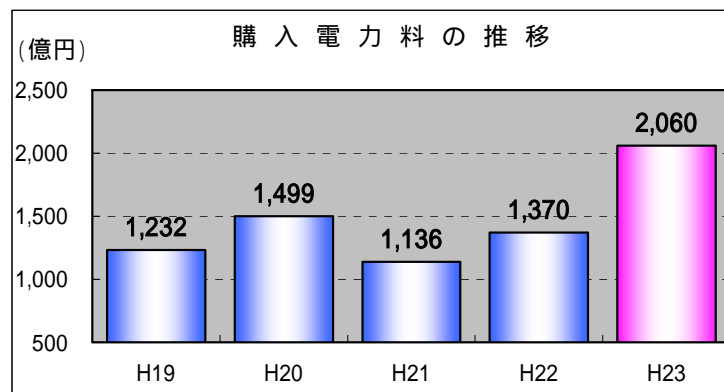
太陽光発電の買取の増 **49**

[参考] 購入実績

(億kWh、億円)

	H23	H22	増減
購入電力量	4.0	2.8	1.2
購入金額	177	128	49

原子力発電所運転再開延期による
燃料費・購入電力料の影響額 **2,670 億円**



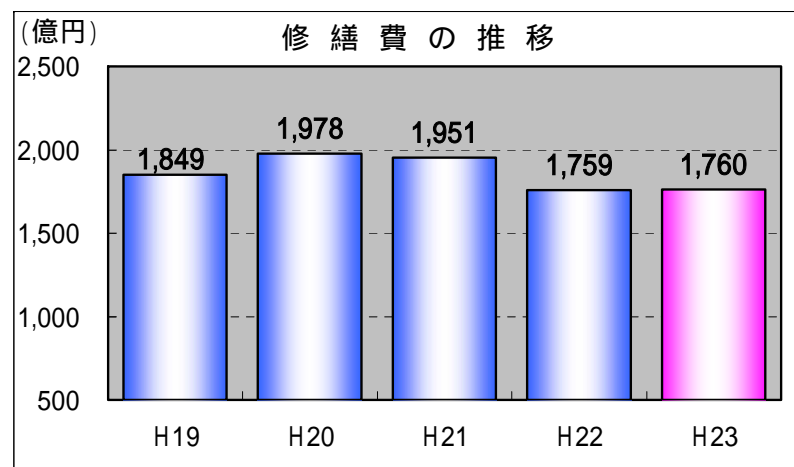
[増減説明] 修繕費、減価償却費

(億円、%)

	H23	H22	増減	対前年比
修繕費	1,760	1,759	-	100.0

< 増減説明 >

	増減	H23	H22
汽力	26	(307)	280
原子力	11	(616)	628
送電	10	(97)	107

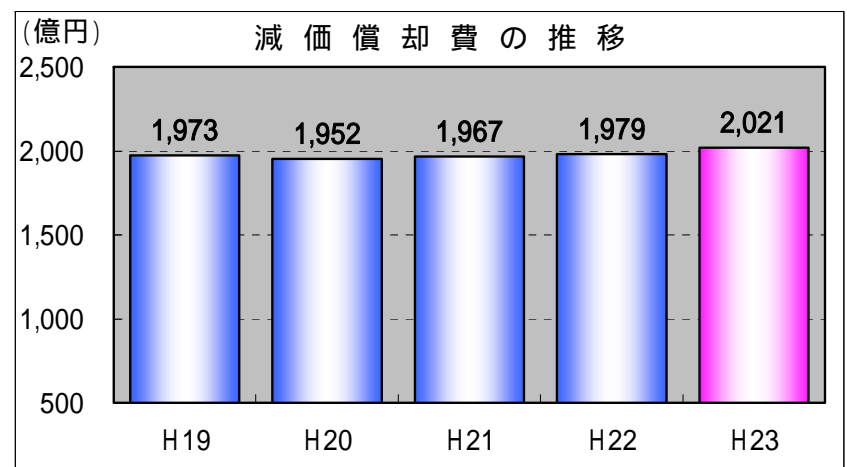


(億円、%)

	H23	H22	増減	対前年比
減価償却費	2,021	1,979	41	102.1

< 増減説明 >

	増減	H23	H22
送電	28	(433)	404
業務	22	(155)	133



[増減説明] 人件費、その他の費用

(億円、%)

	H23	H22	増減	対前年比
人件費	1,679	1,626	53	103.3

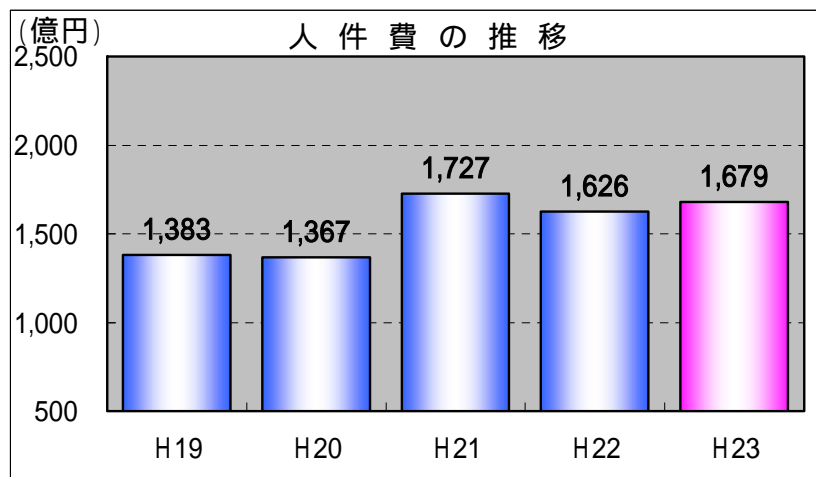
<増減説明>

	増減	H23	H22
退職給与金	48	(248	199)
数理計算上の差異償却費	51	(82	31)

[参考]数理計算上の差異

(億円)

発生年度	発生額	費用処理額		増減 (A-B)
		H23(A)	H22(B)	
H17	295	-	59	59
H18	70	14	14	-
H19	332	66	66	-
H20	570	114	114	-
H21	381	76	76	-
H22	36	7	-	7
合計		82	31	51



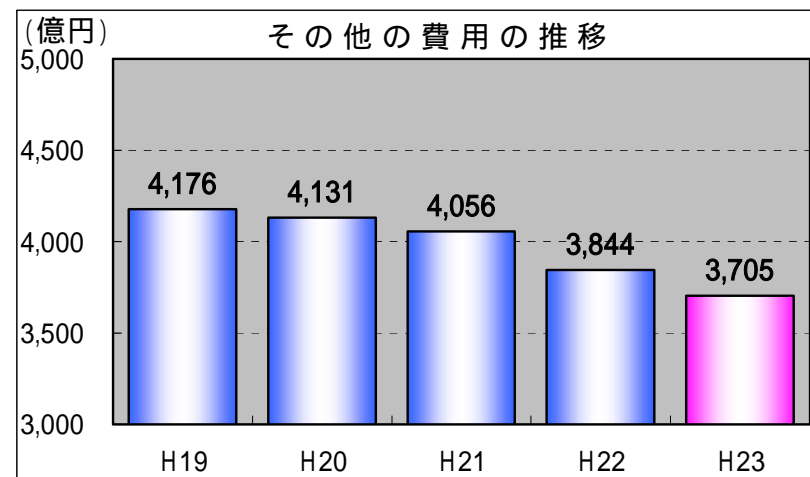
(億円、%)

	H23	H22	増減	対前年比
その他の費用	3,705	3,844	138	96.4

<増減説明>

	増減	H23	H22
原子力バックエンド費用	164	(307	472)
使用済燃料再処理等費	75	(193	268)
原子力発電施設解体費	44	(31	75)
公租公課	45	(848	893)
核燃料税	33	(-	33)
原子力損害賠償支援 機構負担金	84		

(注)その他の費用:支払利息、公租公課、原子力バックエンド費用及びその他の合計額



貸借対照表（個別）

【資産の部】

（億円）

	H24年 3月末	H23年 3月末	増減	主な増減説明
電気事業固定資産	25,289	25,208	80	竣工 2,211 減価償却 2,022
投資その他の資産	6,509	5,811	698	繰延税金資産 435 使用済燃料再処理等積立金 230
その他	9,311	7,888	1,422	現金及び預金・短期投資 1,468 (H24.3末 2,319 H23.3末 851)
合計	41,109	38,908	2,200	

【負債及び純資産の部】

（億円）

	H24年 3月末	H23年 3月末	増減	主な増減説明																						
有利子負債	23,601	19,681	3,919	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2"></th> <th colspan="2">残高</th> <th rowspan="2">増減</th> </tr> <tr> <th>H24.3末</th> <th>H23.3末</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>社債</td> <td>11,926</td> <td>13,426</td> <td>1,500</td> </tr> <tr> <td>借入金</td> <td>11,675</td> <td>5,955</td> <td>5,719</td> </tr> <tr> <td>CP(純増減)</td> <td>-</td> <td>300</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>23,601</td> <td>19,681</td> <td>3,919</td> </tr> </tbody> </table>		残高		増減	H24.3末	H23.3末	社債	11,926	13,426	1,500	借入金	11,675	5,955	5,719	CP(純増減)	-	300	300	合計	23,601	19,681	3,919
						残高			増減																	
					H24.3末	H23.3末																				
				社債	11,926	13,426	1,500																			
				借入金	11,675	5,955	5,719																			
CP(純増減)	-	300	300																							
合計	23,601	19,681	3,919																							
その他の負債	9,841	9,552	289	買掛金 427 使用済燃料再処理等引当金 125																						
純資産	7,667	9,675	2,008	当期純損益 1,749 配当 283 [自己資本比率] H24.3末 18.7% H23.3末 24.9%																						
合計	41,109	38,908	2,200																							

収支比較（連結）

		(億円、%)				〔 H23 連単倍率 〕
		H23	H22	増減	対前年比	
経常収益	電気事業営業収益	13,676	13,542	134	101.0	(1.07)
	その他事業営業収益	1,404	1,318	85	106.5	
	営業収益(売上高)	15,080	14,860	220	101.5	
	営業外収益	139	122	16	113.8	
	合計	15,219	14,982	236	101.6	
経常費用	電気事業営業費用	15,620	12,614	3,006	123.8	(-)
	その他事業営業費用	1,308	1,257	51	104.1	
	営業費用	16,929	13,871	3,057	122.0	
	営業外費用	425	443	17	96.0	
	合計	17,355	14,315	3,039	121.2	
(営業損益)		(1,848)	(989)	(2,837)	(-)	(-)
経常損益		2,135	667	2,802	-	(-)
渴水準備金		12	-	12	-	
特別損失		-	184	184	-	
当期純損益		1,663	287	1,951	-	(-)
包括利益		1,632	195	1,828	-	

セグメント情報

業績概要

[エネルギー関連事業]

・ガス販売価格の上昇による収入増や減価償却費の減少などにより増収増益

[情報通信事業]

・携帯電話事業者向けデータ伝送サービスの収入増などにより増収増益

[その他の事業]

・新たに連結対象とした子会社の影響などにより増収
 ・賃貸建物等の修繕費用の増加などにより減益

(億円)

	電気事業	エネルギー関連事業	情報通信事業	その他の事業	計	調整額	連結
売上高	13,695 (132)	1,645 (65)	969 (7)	273 (12)	16,583 (217)	1,502 (2)	15,080 (220)
外部顧客への 売上高[再掲]	13,676 (134)	670 (72)	611 (2)	122 (10)	15,080 (220)	- (-)	15,080 (220)
セグメント損益 [営業損益]	1,999 (2,865)	47 (17)	66 (1)	31 (2)	1,854 (2,849)	5 (11)	1,848 (2,837)
セグメント資産	39,623 (2,213)	3,123 (113)	1,462 (16)	1,552 (3)	45,762 (2,313)	1,481 (112)	44,280 (2,426)
設備投資	1,938 (349)	202 (137)	214 (22)	116 (40)	2,471 (193)	32 (14)	2,439 (178)

(注) ()内は対前年増減額

キャッシュ・フロー（連結）

(億円)

	H23	H22	増減	主な増減説明
営業活動によるキャッシュ・フロー	169	3,013	2,844	燃料代支出の増加による減 2,655
投資活動によるキャッシュ・フロー	2,282	2,960	677	投融資の支出・回収ほか 533
（固定資産の取得による支出[再掲]）	(2,293)	(2,437)	(143)	
財務活動によるキャッシュ・フロー	3,633	529	3,103	営業キャッシュ・フロー減少などに伴う調達を増 [有利子負債の増減額] 3,091 (H23 3,938 H22 846)
現金及び現金同等物の増減額	1,519	578	941	

フリーキャッシュ・フロー	2,124	575	2,700
--------------	-------	-----	-------

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

< お問い合わせ先 >

九州電力株式会社 経営企画本部 IRグループ

電 話 (092)726-1575

F A X (092)733-1435

URL: http://www.kyuden.co.jp/ir_index