

2012年度 第2四半期決算 説明資料

(平成24年度) (4-9月)

2012年10月31日

四国電力株式会社

| | |
|--|---|
| I. 2012年度 第2四半期 連結決算の概要 (平成24年度) (4-9月) | 1. 電力需要 1 2. 電力供給 3 3. 収支概要 4 4. セグメント情報 8 5. キャッシュ・フロー 9 6. 財政状態 10 7. 利益配分 12 |
| II. 2012年度 業績予想・配当予想 (平成24年度) | 13 |
| 【参考】単独決算の概要 | 1. 収支明細 14 2. 財政状態 16 |

I. 2012年度 第2四半期 連結決算の概要

(平成24年度) (4-9月)

1. 電力需要
2. 電力供給
3. 収支概要
4. セグメント情報
5. キャッシュ・フロー
6. 財政状態
7. 利益配分

- 電灯電力需要は、前年同期に比べ 3.5%減の 137億12百万kWhとなった。
このうち、電灯は、電力需給への関心が全国的に高まる中、昨年を上回る節電影響があったことなどから、3.0%減となった。また、産業用の大口電力は、節電に加え生産活動に弱含みがみられることなどから、4.7%減となった。
- 電力他社への融通送電等は、前年同期に比べ 78.0%減の 6億68百万kWhとなった。
- この結果、合計では、前年同期に比べ 16.7%減の 143億80百万kWhとなった。

電力需要の内訳

(百万kWh)

| | 2012年度 第2四半期 | 2011年度 第2四半期 | 前年差 | 伸び率 | 主な差異理由 |
|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------|----------------------------|
| 電灯・電力計 | 13,712 | 14,210 | ▲ 498 | ▲ 3.5% | } 昨年を上回る節電影響 — 生産活動の弱含み |
| 電 灯 | 4,481 | 4,619 | ▲ 138 | ▲ 3.0% | |
| 電 力 (うち 大口電力) | 9,231 (3,970) | 9,591 (4,166) | ▲ 360 (▲ 196) | ▲ 3.8% (▲ 4.7%) | |
| 融 通 等 | 668 | 3,044 | ▲ 2,376 | ▲ 78.0% | |
| 合 計 | 14,380 | 17,254 | ▲ 2,874 | ▲ 16.7% | |

四国4県都の夏季平均気温

(°C)

| | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 6-9月平均 |
|-------|-------|------|------|------|--------|
| 実 績 | 22.7 | 27.4 | 28.6 | 25.0 | 25.9 |
| 平 年 差 | ▲ 0.1 | 0.6 | 0.8 | 0.5 | 0.4 |
| 前 年 差 | ▲ 1.0 | 0.3 | 0.3 | 0.0 | ▲ 0.1 |

大口電力の業種別需要動向

(百万kWh)

| | 2012年度 第2四半期 | 伸び率 |
|-----------|-----------------|---------|
| 機 械 | 951 | ▲ 0.7% |
| 紙 ・ パ ル プ | 720 | ▲ 9.0% |
| 化 学 | 592 | ▲ 1.7% |
| 鉄 鋼 | 371 | ▲ 15.5% |
| 織 維 | 179 | ▲ 2.0% |
| そ の 他 | 1,157 | ▲ 3.0% |
| 合 計 | 3,970 | ▲ 4.7% |

電灯・電力需要の推移

(百万kWh)

| | 2008年度 第2四半期 | 09年度 第2四半期 | 10年度 第2四半期 | 11年度 第2四半期 | 12年度 第2四半期 |
|-----------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 電 灯 | 4,561 | 4,443 | 4,864 | 4,619 | 4,481 |
| 電 力 | 10,201 | 9,188 | 9,822 | 9,591 | 9,231 |
| (うち 大口電力) | (4,533) | (3,737) | (4,138) | (4,166) | (3,970) |
| 計 | 14,762 | 13,631 | 14,686 | 14,210 | 13,712 |

対前年伸び率

| | 2008年度 第2四半期 | 09年度 第2四半期 | 10年度 第2四半期 | 11年度 第2四半期 | 12年度 第2四半期 |
|-----------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 電 灯 | 0.2% | ▲ 2.6% | 9.5% | ▲ 5.0% | ▲ 3.0% |
| 電 力 | 2.2% | ▲ 9.9% | 6.9% | ▲ 2.3% | ▲ 3.8% |
| (うち 大口電力) | (6.6%) | (▲ 17.6%) | (10.7%) | (0.7%) | (▲ 4.7%) |
| 計 | 1.6% | ▲ 7.7% | 7.7% | ▲ 3.2% | ▲ 3.5% |

四国4県都の夏季平均気温

(°C)

| | 2008年度 第2四半期 | 09年度 第2四半期 | 10年度 第2四半期 | 11年度 第2四半期 | 12年度 第2四半期 |
|-------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 夏季 (6-9月平均) | 26.0 | 25.6 | 26.7 | 26.0 | 25.9 |

- 水力発電電力量は、前年同期を上回る豊水となったことなどから、1億kWh増加した。
- 原子力発電電力量は、伊方発電所の全号機停止により、53億kWh減少した。
- この結果、火力発電電力量は、17億kWhの増加となった。

発電電力量の内訳

| | | (百万kWh) | | | |
|--------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|----------------------|
| | | 2012年度 第2四半期 | 2011年度 第2四半期 | 前年差 | 備考 |
| 水 | 力 | 2,374 | 2,257 | 117 | ・出水率 108.8% → 113.6% |
| 原 | 子 | - | 5,266 | ▲ 5,266 | ・設備利用率 59.3% → 0% |
| 火 力 | 石 炭 | 63.6% | 74.2% | ▲10.6% | (百万kWh) |
| | | 8,155 | 8,230 | ▲ 75 | |
| | 石油ほか (うちLNG) | 36.4% | 25.8% | 10.6% | |
| | | 4,664 (973) | 2,863 (927) | 1,801 (46) | |
| 計 | 100% | 100% | | | |
| | | 12,819 | 11,093 | 1,726 | |
| 新 | 工 | 272 | 237 | 35 | |

| | 2012年度 第2四半期 | | 前年差 |
|------|-----------------|------|-------|
| | 電力量 | 構成比 | |
| 自社火力 | 8,529 | 67% | 1,439 |
| 他社火力 | 4,290 | 33% | 287 |
| 合 計 | 12,819 | 100% | 1,726 |

※上段口内は火力発電電力量の構成比

- 売上高は、電灯電力需要や融通送電量の減などにより、前年同期に比べ 256 億円減収の 2,740 億円となった。
- 営業費用は、経営全般にわたる費用削減に努めたものの、伊方発電所停止に伴う火力発電受電量の増などから需給関連費（燃料費＋購入電力料）が大幅に増加したため、前年同期に比べ 216 億円増加の 2,907 億円となった。
- この結果、営業損益は 166 億円の損失となり、支払利息など営業外損益を差引き後の経常損益は 196 億円の損失、法人税などを差引き後の純損益は 150 億円の損失となった。

(億円)

| | 2012年度 第2四半期 | 2011年度 第2四半期 | 前年差 | 伸び率 |
|---------|-----------------|-----------------|-------|---------|
| 売上高 | 2,740 | 2,996 | ▲ 256 | ▲ 8.5% |
| 営業費用 | 2,907 | 2,691 | 216 | 8.0% |
| 営業損益 | ▲ 166 | 305 | ▲ 471 | - |
| 支払利息ほか | 29 | 37 | ▲ 8 | ▲ 21.4% |
| 経常損益 | ▲ 196 | 267 | ▲ 463 | - |
| 濁水準備金引当 | 13 | 5 | 8 | 130.4% |
| 法人税ほか | ▲ 59 | 101 | ▲ 160 | - |
| 純損益 | ▲ 150 | 160 | ▲ 310 | - |

(億円)

(差異理由：億円)

| | | 2012年度 第2四半期 | 2011年度 第2四半期 | 比 較 | |
|-------|-------------|-----------------|-----------------|-------|---------|
| | | | | 前年差 | 伸び率 |
| 売上高 | 電灯電力収入 | 2,300 | 2,308 | ▲ 8 | ▲ 0.4% |
| | 融通収入 | 70 | 356 | ▲ 286 | ▲ 80.2% |
| | その他収入 | 53 | 46 | 7 | 16.1% |
| | 小 計 | 2,424 | 2,711 | ▲ 287 | ▲ 10.6% |
| | その他事業 | 316 | 285 | 31 | 10.8% |
| | 合 計 | 2,740 | 2,996 | ▲ 256 | ▲ 8.5% |
| 営業費用 | 人件費 | 309 | 317 | ▲ 8 | ▲ 2.5% |
| | 燃料費 | 756 | 521 | 235 | 45.1% |
| | 購入電力料 | 491 | 413 | 78 | 18.9% |
| | 減価償却費 | 297 | 320 | ▲ 23 | ▲ 6.9% |
| | 修繕費 | 260 | 302 | ▲ 42 | ▲ 13.8% |
| | 原子力バックエンド費用 | 36 | 86 | ▲ 50 | ▲ 58.1% |
| | その他費用 | 474 | 466 | 8 | 1.7% |
| | 小 計 | 2,625 | 2,426 | 199 | 8.2% |
| | その他事業 | 281 | 264 | 17 | 6.3% |
| | 合 計 | 2,907 | 2,691 | 216 | 8.0% |
| 営業損益 | | ▲ 166 | 305 | ▲ 471 | - |
| | 支払利息ほか | 29 | 37 | ▲ 8 | ▲ 21.4% |
| 経常損益 | | ▲ 196 | 267 | ▲ 463 | - |
| | 湯水準備金引当 | 13 | 5 | 8 | 130.4% |
| | 法人税ほか | ▲ 59 | 101 | ▲ 160 | - |
| 純 損 益 | | ▲ 150 | 160 | ▲ 310 | - |

【電灯電力収入】

- ・需要の減(▲77)
- ・燃料費調整額の増など(+69)

【融通収入】

- ・融通送電量の減(▲279)他

【その他事業収入】

- ・LNG販売(ガス供給)事業の増(+19)他

【需給関連費(燃料費+購入電力料)】+313

- ・伊方発電所の停止に伴う火力発電電量の増(+460)
 - ・総販売電力量の減(▲220)
 - ・燃料価格の上昇による増(+60)他
- ※全日本通関ベースは、前年同期に比べ、原油CIFは同水準、石炭CIFは低下したが、購入と消費のタイムラグ等の影響により、当社の消費実績ベースでは、いずれも上昇した。

| | | 2012年度 第2四半期 | 2011年度 第2四半期 | 前年差 |
|-------|-------------|-----------------|-----------------|-----|
| 全日本 | 原油(\$/b) | 114 | 114 | 0 |
| C I F | 石炭(\$/t) | 133 | 141 | ▲ 8 |
| | 為替レート(円/\$) | 79 | 80 | ▲ 1 |

【修繕費】

- ・原子力定検関係工事の減(▲34)
- ・配電関係工事の減(▲13)他

【原子力バックエンド費用】

- ・原子力発電量の減少による減(当期費用は過去分のみ)

【その他事業費用】

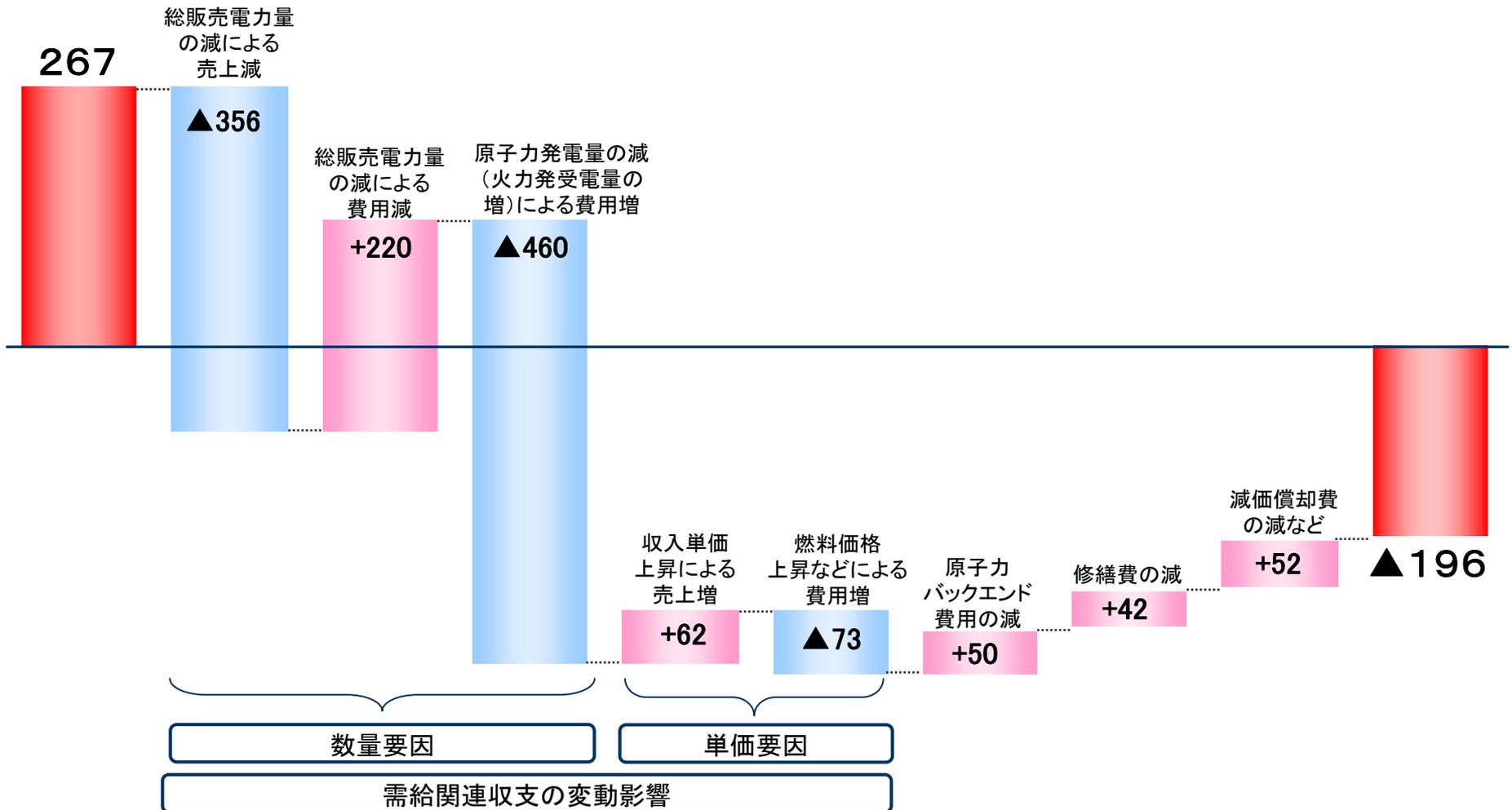
- ・LNG販売(ガス供給)事業の増(+16)他

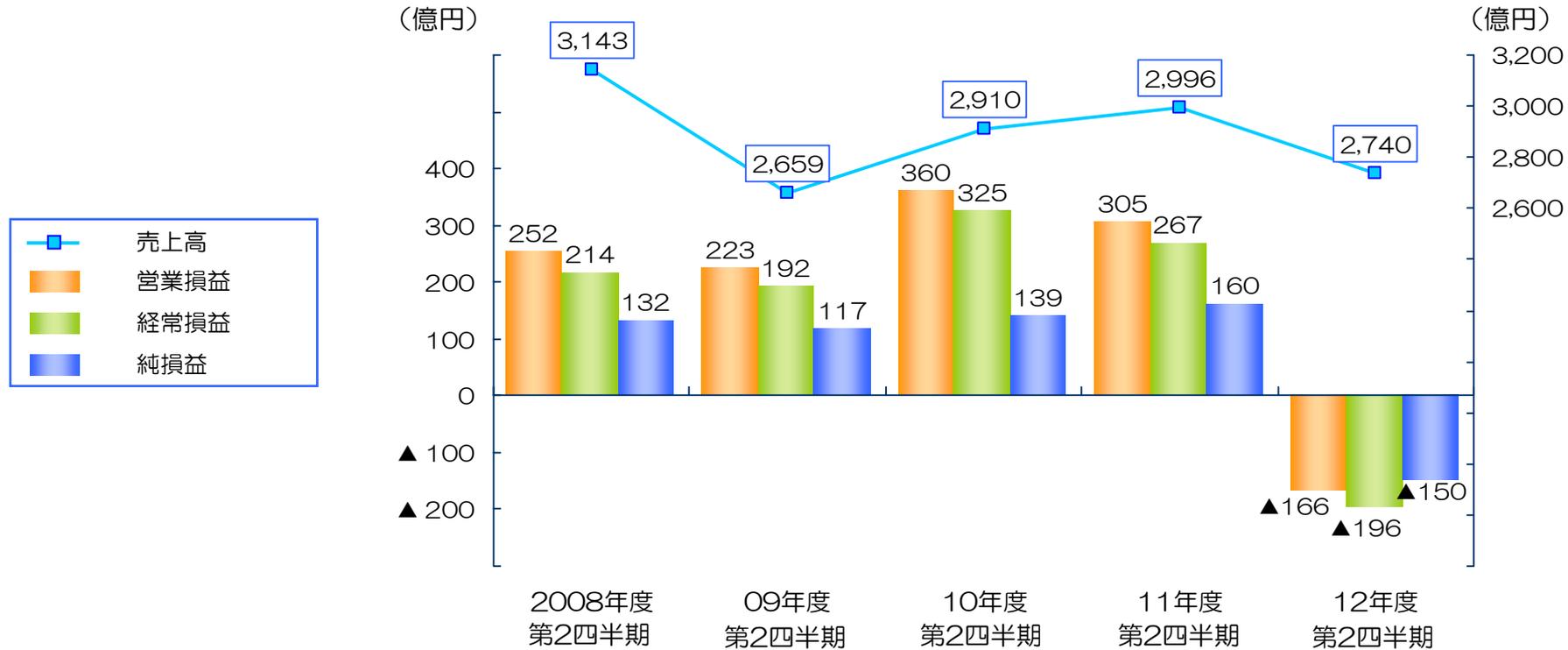
第2四半期 経常損益

2011年度
第2四半期

(単位：億円)

2012年度
第2四半期





財務指標

| | 2008年度 第2四半期 | 09年度 第2四半期 | 10年度 第2四半期 | 11年度 第2四半期 | 12年度 第2四半期 |
|-------------------------|--------------|------------|------------|------------|------------|
| 売上高営業利益率 (%) | 8.0 | 8.4 | 12.4 | 10.2 | ▲ 6.1 |
| 総資産利益率 ※ (%) | 3.8 | 3.5 | 5.4 | 4.6 | ▲ 2.2 |
| 自己資本当期純利益率 (%) | 7.0 | 6.3 | 7.7 | 9.1 | ▲ 9.5 |
| 1株当たり純利益 (円) | 58 | 53 | 65 | 77 | ▲ 73 |
| 事業利益 (経常利益 + 支払利息) (億円) | 271 | 244 | 375 | 316 | ▲149 |

※総資産利益率 = 事業利益 ÷ 総資産

【収支】

- 電気事業は、節電の影響などにより、売上高が287億円の減収になったことや、需給関連費が増加したことなどから、営業損益は201億円の損失となった。
- その他事業は、LNG販売数量の増などにより、売上高が31億円の増収となったことや、FTTH事業の販売促進費が減少したことなどから、営業損益は14億円の増益となった。

(億円)

| | | 2012年度 第2四半期 | 2011年度 第2四半期 | 前年差 |
|-------|------|-----------------|-----------------|-------|
| 電気事業 | 売上高 | 2,424 | 2,711 | ▲ 287 |
| | 営業損益 | ▲ 201 | 284 | ▲ 485 |
| その他事業 | 売上高 | 316 | 285 | 31 |
| | 営業損益 | 34 | 20 | 14 |
| 合 計 | 売上高 | 2,740 | 2,996 | ▲ 256 |
| | 営業損益 | ▲ 166 | 305 | ▲ 471 |

<参考>設備投資額 (億円)

| | 12年度 第2四半期 |
|------------|---------------|
| 電気事業 | 228 |
| その他事業 | 43 |
| (うちFTTH事業) | (3) |
| 合 計 | 271 |

| | 2008年度 | 09年度 | 10年度 | 11年度 | 12年度 第2四半期 |
|------------------|--------|------|------|------|---------------|
| LNG販売数量(万t) | 0.1 | 0.4 | 6.6 | 9.9 | (+1.4) 5.4 |
| FTTH事業 期末契約数(万件) | 7 | 9 | 11 | 13 | 14 |

※LNG販売数量の()内は前年同期差

- 営業キャッシュ・フローは、経常損失となったことなどにより、14億円の支出となった。
- 投資キャッシュ・フローは、事業用資産の維持・更新投資などにより、306億円の支出となった。
- この結果、フリー・キャッシュ・フローは、321億円の支出となった。
- フリー・キャッシュ・フローの支出と配当金の支払いに充てるため、社債・借入金を調達したことから、財務キャッシュ・フローは332億円の収入となり、手元資金が11億円増加した。

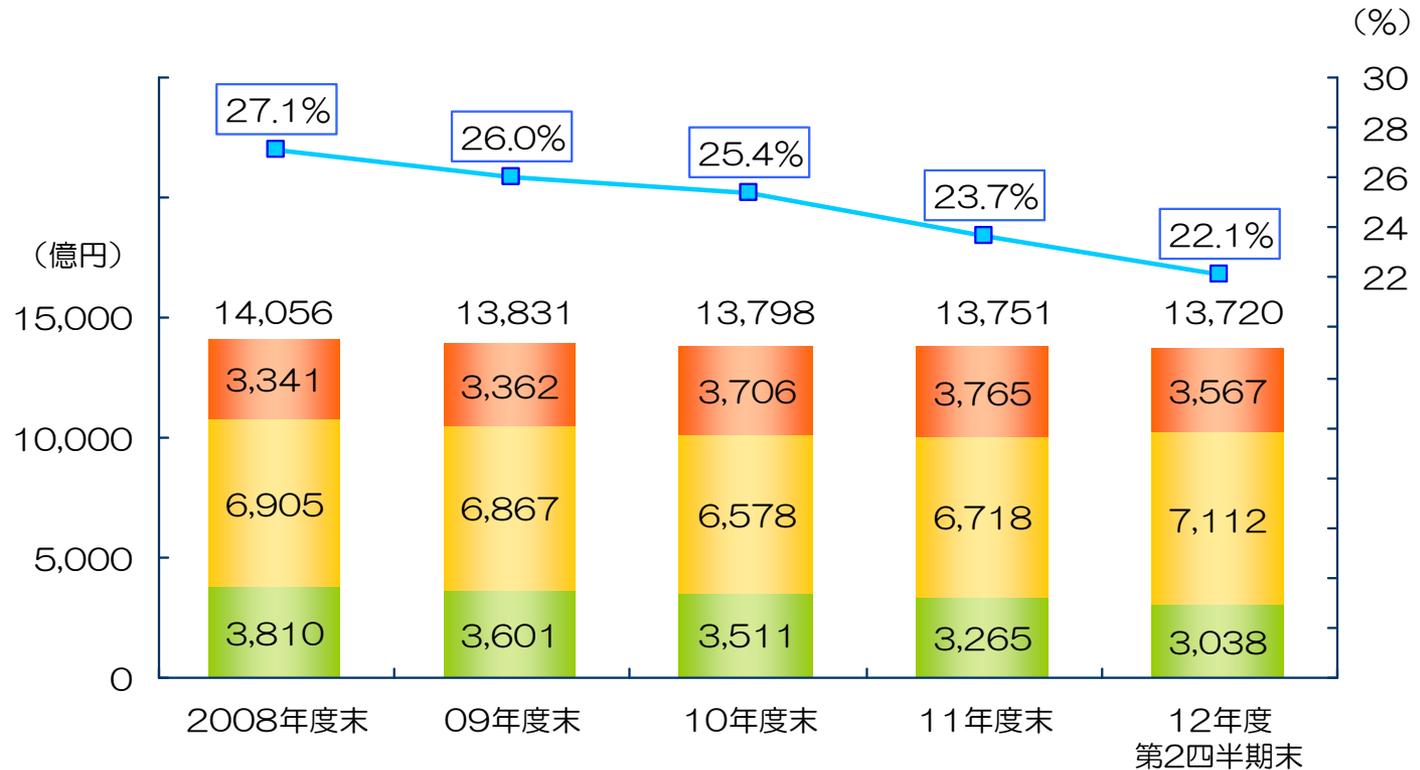
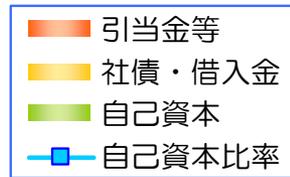
(注) プラスは収入、▲は支出 (億円)

| | | 2012年度 第2四半期 | 2011年度 第2四半期 | 差 引 |
|-----------------|-----------|-----------------|-----------------|-------|
| 営業 キャッシュ・フロー | 経常損益 | ▲ 196 | 267 | / |
| | 減価償却費 | 343 | 367 | |
| | その他 | ▲ 161 | ▲ 103 | |
| | 計 | ▲ 14 | 531 | |
| 投資 キャッシュ・フロー | 設備投資 | ▲ 289 | ▲ 336 | / |
| | 投融資 | ▲ 16 | 4 | |
| | 計 | ▲ 306 | ▲ 332 | |
| フリー・キャッシュ・フロー | | ▲ 321 | 199 | ▲ 520 |
| 財務 キャッシュ・フロー | 配当金支払額 | ▲ 62 | ▲ 73 | / |
| | (取得株式数) | (0万株) | (248万株) | |
| | 自己株式取得額 | ▲ 0 | ▲ 43 | |
| | 社債・借入金増減額 | 394 | ▲ 71 | |
| 計 | | 332 | ▲ 187 | |
| 手元資金の増加額 | | 11 | | |

- 資産は、事業用資産の償却進捗などにより前年度末に比べ、31億円減少した。
- 負債は、社債・借入金が増加したため、196億円増加した。
- 純資産は、純損失の計上や配当金の支払いなどにより、228億円減少した。
- この結果、自己資本比率は1.6%低下し、22.1%となった。

(億円)

| | 2012年度 第2四半期末 | 2011年度末 | 増 減 | 主な増減理由 |
|------------|------------------|---------|--------|---|
| 資 産 | 13,720 | 13,751 | ▲ 31 | 設備投資(事業用資産)+222、減価償却 ▲343 繰延税金資産 +72 他 |
| 負 債 | 10,679 | 10,483 | 196 | |
| (うち社債・借入金) | (7,112) | (6,718) | (394) | |
| 純 資 産 | 3,040 | 3,268 | ▲ 228 | 純損失 ▲150、配当金 ▲62 |
| 自己資本比率 | 22.1% | 23.7% | ▲1.6% | |



財務指標

(注) 自己資本 = 純資産 - 少数株主持分

| | 2008年度末 | 09年度末 | 10年度末 | 11年度末 | 12年度第2四半期末 |
|--------------|---------|-------|-------|-------|------------|
| 自己資本比率 (%) | 27.1 | 26.0 | 25.4 | 23.7 | 22.1 |
| 有利子負債倍率 (倍) | 1.8 | 1.9 | 1.9 | 2.1 | 2.3 |
| 1株当たり純資産 (円) | 1,681 | 1,668 | 1,684 | 1,586 | 1,475 |
| 株価純資産倍率 (倍) | 1.6 | 1.6 | 1.3 | 1.5 | 0.6 |

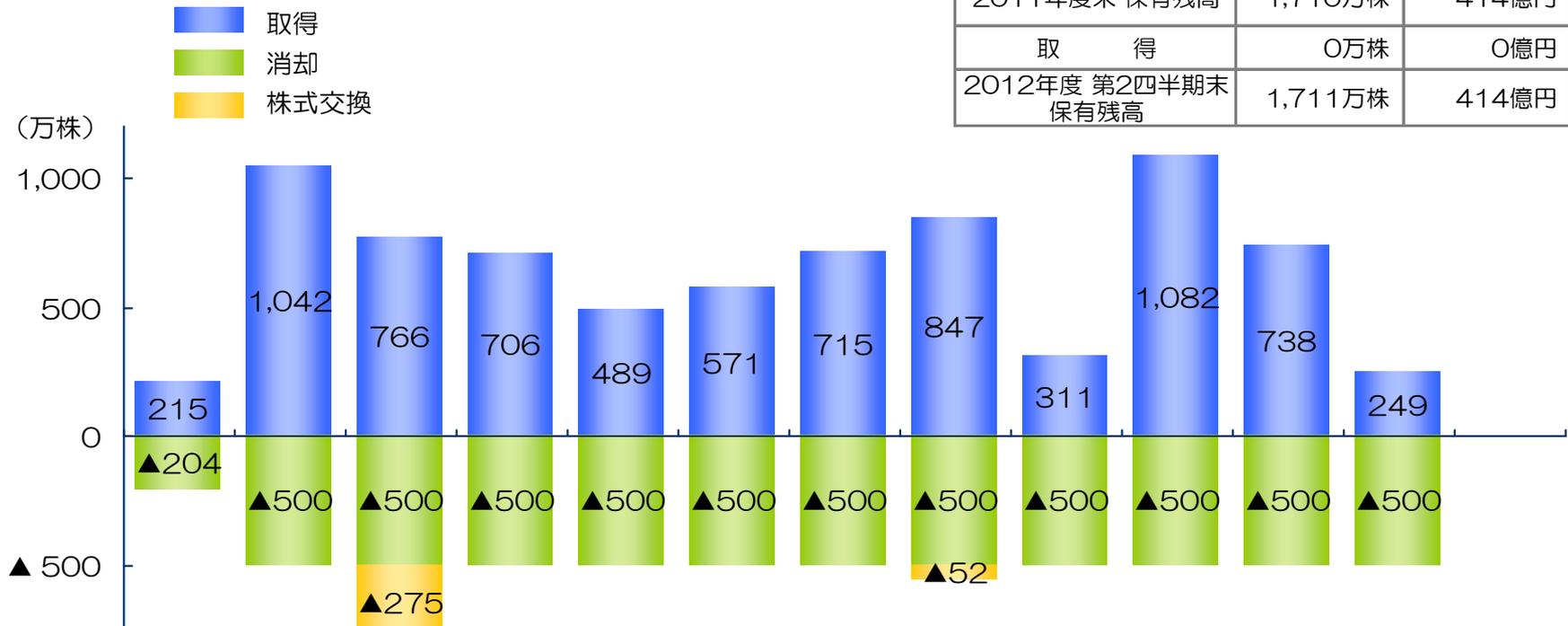
(注) 有利子負債倍率 = 社債・借入金 ÷ 自己資本

- 多額の損失計上や、厳しい事業環境等を踏まえ、2012年度の中間配当については0円/株とした。
- また、同様の理由から、自己株式についても、現在、取得を見合わせている。

[自己株式の取得・活用]

◆ 自己株式の増減

| | 株数 | 金額 |
|--------------------|---------|-------|
| 2011年度末 保有残高 | 1,710万株 | 414億円 |
| 取得 | 0万株 | 0億円 |
| 2012年度 第2四半期末 保有残高 | 1,711万株 | 414億円 |



| | 2000年度末 | 01年度末 | 02年度末 | 03年度末 | 04年度末 | 05年度末 | 06年度末 | 07年度末 | 08年度末 | 09年度末 | 10年度末 | 11年度末 | 12年度 第2四半期末 |
|---------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------|
| 発行済株式数 | 278 | 273 | 268 | 263 | 258 | 253 | 248 | 243 | 238 | 233 | 228 | 223 | 223 |
| 自己株式保有数 | 0 | 6 | 6 | 8 | 7 | 8 | 10 | 13 | 11 | 17 | 20 | 17 | 17 |
| 配当対象株式数 | 278 | 267 | 263 | 256 | 251 | 245 | 238 | 230 | 227 | 216 | 208 | 206 | 206 |

Ⅱ. 2012年度 業績予想・配当予想 (平成24年度)

- 2012年度の業績予想および期末配当予想は、伊方発電所の再稼働時期を見通すことが難しい状況にあることなどから、未定としている。
今後、予想が可能となった時点で、速やかに公表する。

【参考】 単独決算の概要

(差異理由：億円)

(億円)

| | | 2012年度 第2四半期 | 2011年度 第2四半期 | 比較 | |
|------|-------------|-----------------|-----------------|-------|---------|
| | | | | 前年差 | 伸び率 |
| 売上高 | 電灯電力収入 | 2,300 | 2,308 | ▲ 8 | ▲ 0.4% |
| | 融通収入 | 70 | 356 | ▲ 286 | ▲ 80.2% |
| | その他収入 | 127 | 102 | 25 | 24.6% |
| | 合計 | 2,498 | 2,767 | ▲ 269 | ▲ 9.7% |
| 営業費用 | 人件費 | 310 | 319 | ▲ 9 | ▲ 2.7% |
| | 燃料費 | 756 | 521 | 235 | 45.1% |
| | 購入電力料 | 491 | 413 | 78 | 18.9% |
| | 減価償却費 | 301 | 324 | ▲ 23 | ▲ 6.9% |
| | 修繕費 | 261 | 303 | ▲ 42 | ▲ 13.7% |
| | 原子力バックエンド費用 | 36 | 86 | ▲ 50 | ▲ 58.1% |
| | その他費用 | 545 | 521 | 24 | 4.8% |
| | 合計 | 2,704 | 2,489 | 215 | 8.6% |
| 営業損益 | | ▲ 206 | 277 | ▲ 483 | - |
| | 支払利息ほか | 17 | 30 | ▲ 13 | ▲ 42.5% |
| 経常損益 | | ▲ 223 | 247 | ▲ 470 | - |
| | 濁水準備金引当 | 13 | 5 | 8 | 130.4% |
| | 法人税等 | ▲ 77 | 89 | ▲ 166 | - |
| 純損益 | | ▲ 160 | 152 | ▲ 312 | - |

【電灯電力収入】

- ・需要の減(▲77)
- ・燃料費調整額の増など(+69)

【融通収入】

- ・融通送電量の減(▲279)他

【その他収入】

- ・LNG販売(ガス供給)事業の増(+19)他

【需給関連費(燃料費+購入電力料)】+313

- ・伊方発電所の停止に伴う火力発電受電量の増(+460)
- ・総販売電力量の減(▲220)
- ・燃料価格の上昇による増(+60)他
- ※全日本通関ベースは、前年同期に比べ、原油CIFは同水準、石炭CIFは低下したが、購入と消費のタイムラグ等の影響により、当社の消費実績ベースでは、いずれも上昇した。

| | | 2012年度 第2四半期 | 2011年度 第2四半期 | 前年差 |
|-------|--------------|-----------------|-----------------|-----|
| 全日本 | 原油 (\$/b) | 114 | 114 | 0 |
| C I F | 石炭 (\$/t) | 133 | 141 | ▲ 8 |
| | 為替レート (円/\$) | 79 | 80 | ▲ 1 |

【修繕費】

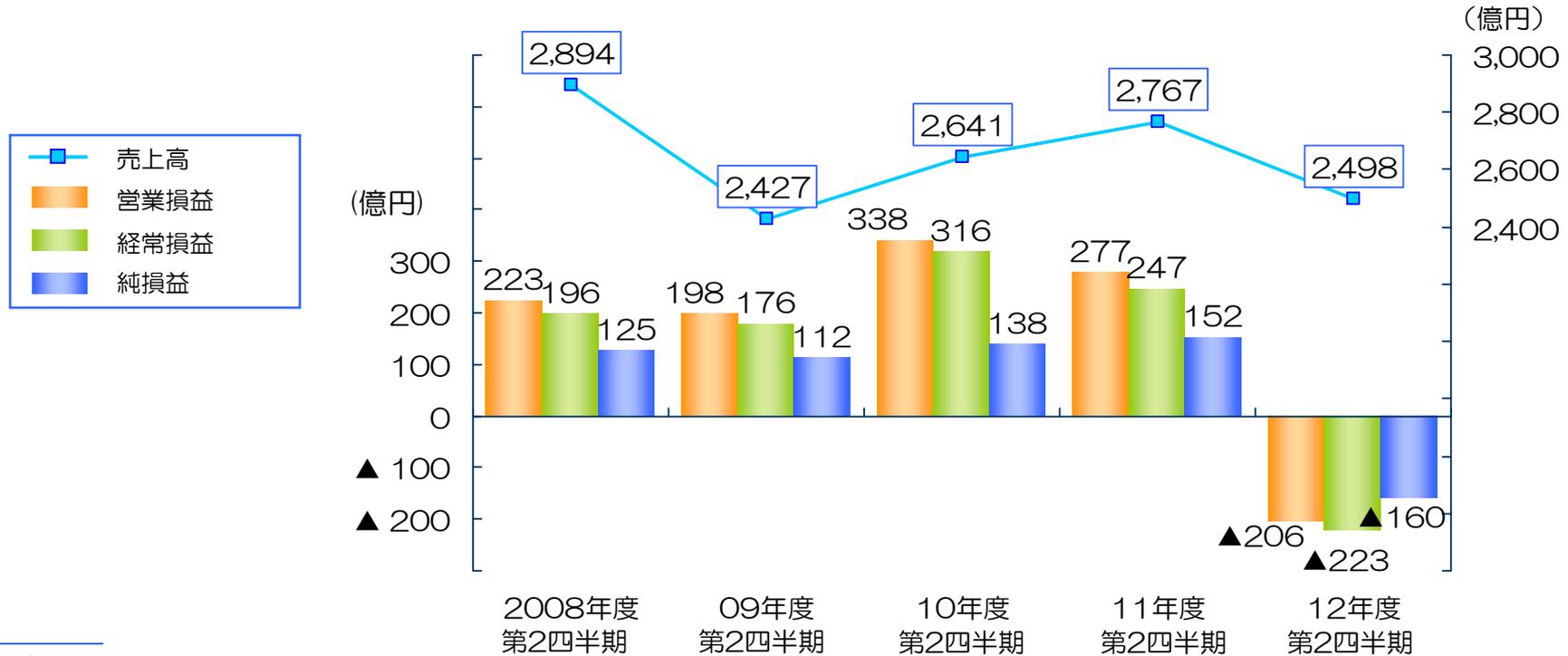
- ・原子力定検関係工事の減(▲34)
- ・配電関係工事の減(▲13)他

【原子力バックエンド費用】

- ・原子力発電量の減少による減(当期費用は過去分のみ)

【その他費用】

- ・LNG販売(ガス供給)事業の増(+16)他



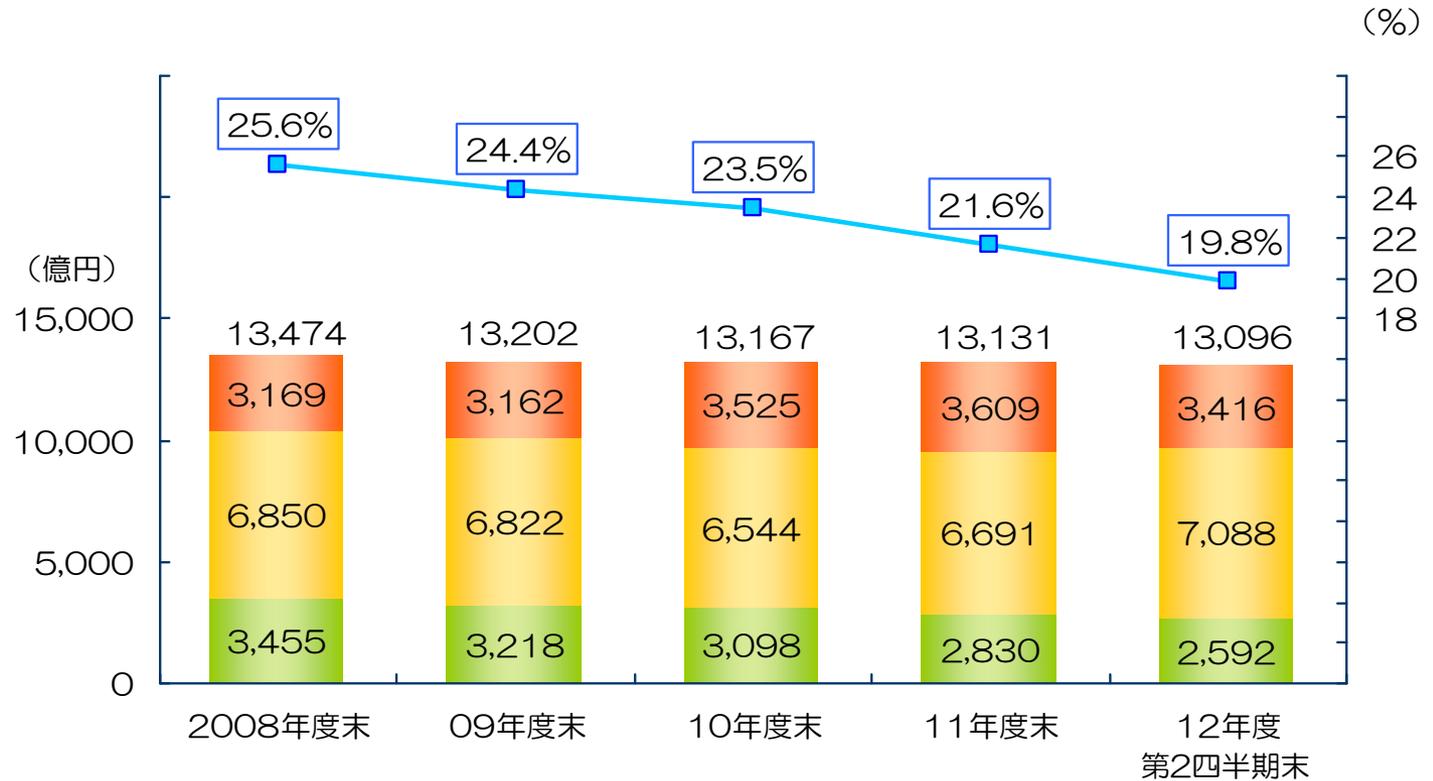
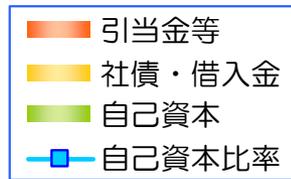
財務指標

| | 2008年度 第2四半期 | 09年度 第2半期 | 10年度 第2四半期 | 11年度 第2四半期 | 12年度 第2四半期 |
|-------------------------|-----------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| 売上高営業利益率 (%) | 7.7 | 8.2 | 12.8 | 10.0 | ▲ 8.2 |
| 総資産利益率 ※ (%) | 3.7 | 3.4 | 5.5 | 4.5 | ▲ 2.7 |
| 自己資本当期純利益率 (%) | 7.3 | 6.6 | 8.5 | 9.8 | ▲ 11.8 |
| 1株当たり純利益 (円) | 55 | 50 | 64 | 73 | ▲ 77 |
| 事業利益 (経常利益 + 支払利息) (億円) | 253 | 228 | 366 | 295 | ▲ 176 |

※総資産利益率 = 事業利益 ÷ 総資産

(億円)

| | 2012年度 第2四半期末 | 2011年度末 | 増 減 | 主な増減理由 |
|------------|------------------|---------|--------|--|
| 資 産 | 13,096 | 13,131 | ▲ 35 | 設備投資（事業用資産）+186、 減価償却 ▲301、繰延税金資産 +74 他 |
| 負 債 | 10,504 | 10,300 | 204 | |
| （うち社債・借入金） | (7,088) | (6,691) | (397) | |
| 純 資 産 | 2,592 | 2,830 | ▲ 238 | 純損失 ▲160、配当金 ▲62 |
| 自己資本比率 | 19.8% | 21.6% | ▲1.8% | |



財務指標

| | 2008年度末 | 09年度末 | 10年度末 | 11年度末 | 12年度第2四半期末 |
|--------------|---------|-------|-------|-------|------------|
| 自己資本比率 (%) | 25.6 | 24.4 | 23.5 | 21.6 | 19.8 |
| 有利子負債倍率 (倍) | 2.0 | 2.1 | 2.1 | 2.4 | 2.7 |
| 1株当たり純資産 (円) | 1,514 | 1,480 | 1,475 | 1,363 | 1,249 |
| 株価純資産倍率 (倍) | 1.7 | 1.8 | 1.5 | 1.7 | 0.7 |

(注) 有利子負債倍率＝社債・借入金÷自己資本

おことわり

本プレゼンテーションに含まれている業績見通し、将来の予測に関する記述は、現時点で入手可能な情報に基づき、当社で判断したものであり、潜在的なリスクや不確実性が含まれています。

実際の業績等につきましては、様々な要因により、記載されている見通し等とは異なる場合があります。ありうることをご承知おきください。

なお、実際の業績に影響を与えうる重要な要素には、当社の事業領域を取り巻く経済・社会情勢、エネルギー政策や電気事業制度、原子力規制の変更、競争の進展、気温変動等の気象状況、急速な為替や燃料価格の変動などがあります。



四国電力株式会社

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