



# 電気料金の見直しおよび2009年3月期 第1四半期決算に関する説明会資料

2008年7月28日  
東京電力株式会社

### ～業績見通しについて～

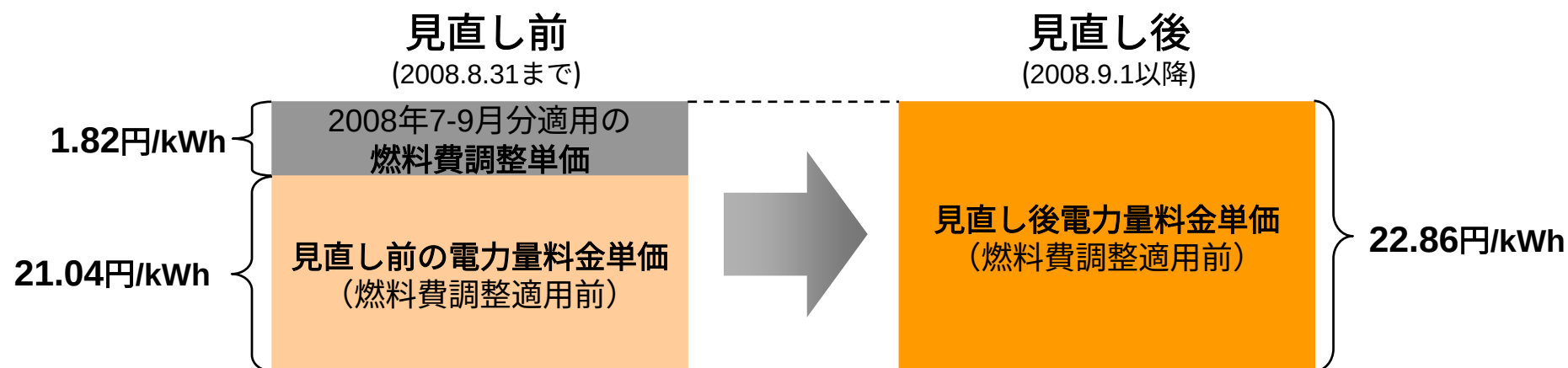
東京電力株式会社の事業運営に関する以下のプレゼンテーションの中には、「今後の見通し」として定義する報告が含まれております。それらの報告はこれまでの実績ではなく、本質的にリスクや不確実性を伴う将来に関する予想であり、実際の結果が「今後の見通し」にある予想結果と異なる場合が生じる可能性があります。

# 1. 電気料金の見直しについて

- ◆ 燃料価格高騰や柏崎刈羽原子力発電所の停止に伴い、燃料費が大幅に増加しているものの、これまでの経営効率化に加え、今後の効率化努力を最大限織り込むことで、**2008年9月以降の電気料金についても、8月までの料金水準を維持。**

→ 現行の電力量料金単価 (2006年4月1日～) に2008年7-9月分適用の燃料費調整単価を加えたものが、9月1日からの電力量料金単価に。

[例] 従量電灯Bの電力量料金単価 (第2段階料金：121-300kWhの場合)



【参考】 原価算定的前提諸元

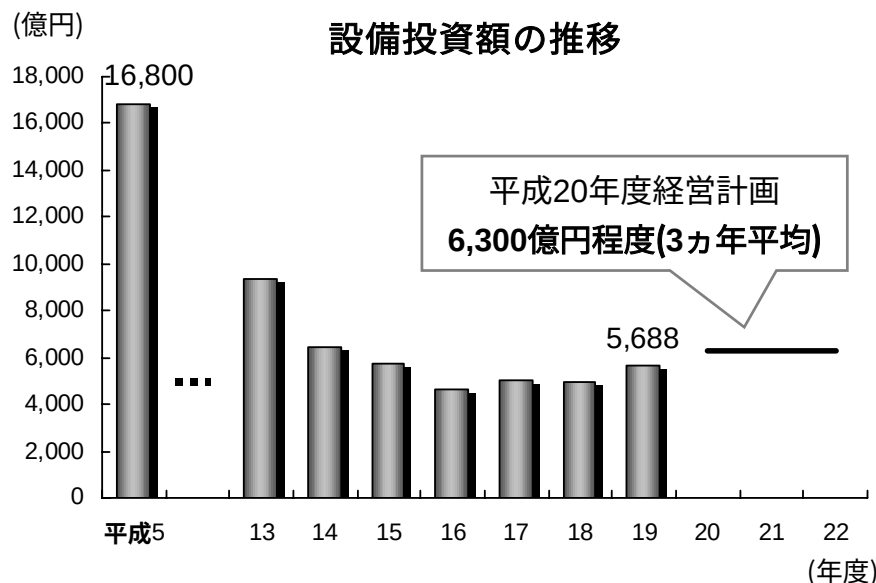
|        |            | 今回改定     | [参考] 前回改定 |
|--------|------------|----------|-----------|
| 原価算定期間 |            | 平成20年度   | 平成18年度    |
| 原油価格   | 為替レート      | 107円/\$  | 117円/\$   |
|        | 原油価格 (JCC) | 93.1\$/b | 57.3\$/b  |

- ◆ 今回の電気料金見直しにあたっては、これまでの経営効率化に加え、今後のさらなる効率化努力による成果を最大限 (約2,700億円) 織り込み。

## 【具体的な取り組み】

### 設備投資の抑制

- 効率的かつ弾力性のある設備形成・運用に努め、供給信頼度を維持しつつ、設備投資の抑制に取り組む。
- 平成20年度経営計画では、平成20-22年度の3年間平均で投資額6,300億円を見込んでおり、これは、ピーク時 (平成5年度) と比べ、約3分の1の水準。



### 徹底した費用削減の実行

- 全社横断的に取り組んできたコストダウン方策の一層の深掘りに加え、工事計画の厳選、点検周期や補修範囲の見直しにより、工事費の削減に取り組むなど、これまで以上に踏み込んだ、徹底した費用削減を実施。
- 加えて、グループ会社の原価構造分析結果を踏まえ、業務プロセスの見直し、仕様の合理化・標準化を進めるなど、グループ一体となった原価低減方策をさらに加速していく。

#### 原価構造の見える化

コスト影響の大きい業務と費目を抽出

#### 主な業務の実態分析

業務プロセスを把握し、業務効率等を分析することで、コスト要因を抽出

#### 原価低減方策の立案

グループ各社とワーキンググループを立ち上げ、一体的にコスト削減策を検討・実施。

## ◆ 燃料費調整単価の算定基準等の見直し

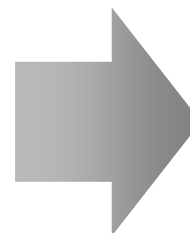
今回の電気料金の見直しにともない、2008年9月1日より下記の新しい燃料費調整単価の算定基準に変更。

| 項目           | 内容                                                                                                                | 単位    | 見直し前<br>(~2008.8.31)    | 見直し後<br>(2008.9.1~)              |
|--------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------------------------|----------------------------------|
| 基準燃料価格       | <b>料金の前提とした燃料価格</b><br>[ 見直し後の燃料価格は、平成20年1-3月平均の<br>通関統計価格にもとづくもの ]                                               | 円/kl  | 27,400円                 | <b>42,700円</b>                   |
| [参考]<br>前提条件 | 為替レート                                                                                                             | 円/\$  | 117円                    | <b>107円</b>                      |
|              | 原油価格                                                                                                              | \$/b  | 57.3\$                  | <b>93.1\$</b>                    |
| 燃料費調整を行わない範囲 | <b>燃料費調整を行わない燃料価格の範囲</b><br>[ 実績の平均燃料価格(四半期ごと)がこの範囲内<br>の場合は、燃料費調整を行わない ]                                         | 円/kl  | 26,100円<br>~<br>28,700円 | <b>40,600円<br/>~<br/>44,800円</b> |
| 上限価格         | <b>燃料費調整を行う上限の燃料価格<br/>(基準燃料価格の1.5倍)</b><br>[ これを超える場合には、燃料費調整単価は上限<br>価格より算定することとし、上限価格を上回る<br>分は燃料費調整の対象とはしない ] | 円/kl  | 41,100円                 | <b>64,100円</b>                   |
| 基準単価         | <b>平均燃料価格 (四半期ごと) が1,000円/kl<br/>変動した場合の調整単価 (低圧・税込)</b>                                                          | 銭/kWh | 14.7銭                   | <b>19.0銭</b>                     |

## ◆ 燃料費調整の基準燃料価格について

基準燃料価格は、平成20年1-3月の燃料価格実績および平成20年度供給計画 (柏崎刈羽原子力発電所の運転計画は未定) に基づき、以下の通り見直し。

|         | 前回改定 [2006年4月] |                   |
|---------|----------------|-------------------|
|         | 燃料価格           | 換算係数              |
| 原油 [A]  | 41,988円/kl     | $\alpha$ : 0.1837 |
| LNG [B] | 39,791円/ t     | $\beta$ : 0.4461  |
| 石炭 [C]  | 7,470円/ t      | $\gamma$ : 0.2582 |
| 基準燃料価格  | 27,400円/kl     |                   |



|         | 今回改定 [2008年9月] |                   |
|---------|----------------|-------------------|
|         | 燃料価格           | 換算係数              |
| 原油 [A]  | 62,735円/kl     | $\alpha$ : 0.2782 |
| LNG [B] | 58,282円/ t     | $\beta$ : 0.3996  |
| 石炭 [C]  | 8,873円/ t      | $\gamma$ : 0.2239 |
| 基準燃料価格  | 42,700円/kl     |                   |

[参考] 前提条件      為替レート : 117円/\$  
原油価格      : 57.3\$/b  
(2005年10-12月実績)

為替レート : 107円/\$  
原油価格      : 93.1\$/b  
(2008年1-3月実績)

※ 基準燃料価格 =  $[A] \times \alpha + [B] \times \beta + [C] \times \gamma$  (100円未満四捨五入)

## ◆ 2008年10月分以降の燃料費調整について

2008年10-12月は、燃料費調整は実施しない。

なお、2009年1月以降は、新しい算定基準による燃料費調整単価を適用。

|           |                                                                |     |                                                        |
|-----------|----------------------------------------------------------------|-----|--------------------------------------------------------|
| 通関統計価格    | <div>2008年1-3月</div> <div>4-6月</div> <div>7-9月</div>           |     |                                                        |
| 燃料費調整の適用月 | 2008年7-8月分                                                     | 9月分 | 10-12月分                                                |
|           |                                                                |     | <div>10-12月の各月は<br/>燃料費調整を実施しない</div>                  |
|           |                                                                |     | <div>1-3月の各月は<br/>燃料費調整を行う</div> <div>(プラス調整の場合)</div> |
| 電力量料金単価   | <div>燃料費調整単価</div> <div>見直し前の<br/>電力量料金単価<br/>(燃料費調整適用前)</div> |     | <div>見直し後の<br/>電力量料金単価<br/>(燃料費調整適用前)</div>            |



## II. 2009年3月期第1四半期決算の概要

（上段は連結、下段は単独）

（単位：億円）

|                |        | 2009年3月期<br>第1四半期 | 2008年3月期<br>第1四半期 | 比較     |       |
|----------------|--------|-------------------|-------------------|--------|-------|
|                |        |                   |                   | 増減     | 比率(%) |
| 販 売 電 力 量      | (億kWh) | 689               | 689               | -0     | 100.0 |
| 売 上 高          |        | 13,194            | 12,510            | 683    | 105.5 |
|                |        | 12,612            | 11,893            | 719    | 106.0 |
| 営 業 費 用        |        | 14,150            | 11,864            | 2,286  | 119.3 |
|                |        | 13,682            | 11,334            | 2,347  | 120.7 |
| 営 業 損 益        |        | -956              | 646               | -1,602 | —     |
|                |        | -1,069            | 558               | -1,628 | —     |
| 経 常 収 益        |        | 13,406            | 12,693            | 713    | 105.6 |
|                |        | 12,734            | 11,979            | 754    | 106.3 |
| 経 常 費 用        |        | 14,569            | 12,247            | 2,321  | 119.0 |
|                |        | 14,074            | 11,695            | 2,379  | 120.3 |
| 経 常 損 益        |        | -1,162            | 446               | -1,608 | —     |
|                |        | -1,340            | 284               | -1,625 | —     |
| 四 半 期 純 損 益    |        | -762              | 310               | -1,073 | —     |
|                |        | -872              | 211               | -1,083 | —     |
| フリー・キャッシュ・フロー※ |        | -1,584            | —                 | —      | —     |
|                |        | -1,617            | —                 | —      | —     |
| 自 己 資 本 比 率    | (%)    | 18.6              | 22.4              | -3.8   | —     |
|                |        | 17.5              | 21.4              | -3.9   | —     |
| R O A          | (%)    | -0.7              | 0.5               | -1.2   | —     |
|                |        | -0.8              | 0.4               | -1.2   | —     |

※：四半期報告制度の導入により、2008年3月期第1四半期は、一部の会計処理が変更となっているが、差引での比較を参考としてお示ししている。本資料における財務情報は、以後、同様とする。

| (単位：億円)                  | 第1四半期実績      |   | 第2四半期<br>累計期間予想 |   | 通期予想         |
|--------------------------|--------------|---|-----------------|---|--------------|
| <b>影響額合計</b>             | <b>1,430</b> |   | <b>3,470</b>    |   | <b>7,480</b> |
| <b>燃料費等</b>              | <b>1,400</b> | → | <b>3,400</b>    | → | <b>7,400</b> |
| 燃料費・購入電力料の増              | 1,450        |   | 3,500           |   | 7,600        |
| 火力燃料費・購入電力料の増            | 1,500        |   | 3,600           |   | 7,800        |
| 核燃料費の減                   | -50          |   | -100            |   | -200         |
| 原子力バックエンド費用の減            | -50          |   | -100            |   | -200         |
| <b>復旧費用等<sup>※</sup></b> | <b>30</b>    | → | <b>70</b>       | → | <b>80</b>    |
| 原子力発電電力量の減               | 100億kWh      | → | 220億kWh         | → | 440億kWh      |
| 原子力設備利用率 (%)             | 39.8         |   | 44程度            |   | 43程度         |

※：休止・廃止火力再立上げ費用、復旧費用

(上段：連結、下段：単独)

(単位：億円)

| 第2四半期累計期間     | 売上高    | 営業損益   | 経常損益   | 四半期純損益 |
|---------------|--------|--------|--------|--------|
| 2009年3月期第1四半期 | 28,450 | -1,200 | -1,700 | -1,100 |
| 決算発表(7月28日)時点 | 27,300 | -1,400 | -2,000 | -1,300 |
| 2008年3月期決算発表  | 28,350 | -150   | -600   | -400   |
| (4月30日)時点     | 27,250 | -300   | -850   | -550   |
| 増減            | 100    | -1,050 | -1,100 | -700   |
|               | 50     | -1,100 | -1,150 | -750   |

(上段：連結、下段：単独)

(単位：億円)

| 通期            | 売上高    | 営業損益   | 経常損益   | 当期純損益  |
|---------------|--------|--------|--------|--------|
| 2009年3月期第1四半期 | 60,500 | -3,350 | -4,250 | -2,800 |
| 決算発表(7月28日)時点 | 58,000 | -3,800 | -4,800 | -3,100 |
| 2008年3月期決算発表  | 58,500 | 未定     | 未定     | 未定     |
| (4月30日)時点     | 56,100 | 未定     | 未定     | 未定     |
| 増減            | 2,000  | -      | -      | -      |
|               | 1,900  | -      | -      | -      |

注：2007年7月16日に発生した新潟県中越沖地震により、当社柏崎刈羽原子力発電所が被災し、以来、全号機が停止している。同発電所の点検・復旧の取り組みは着実に進展しているものの、同発電所の運転計画をお示しできる状況にないことから、2008年3月期決算発表時には、2009年3月期の通期業績予想を未定とした。

現時点(7月28日)においても、上記状況に変わりないが、同発電所の運転計画を未定とした平成20年度供給計画をもとに電気料金見直しを実施することや、燃料価格の高騰による収支への影響などを考慮し、同様の前提によりお示しすることとした。

## <第2四半期累計期間業績予想：経常損益の増減要因（単独ベース）>

| 経常利益【前年同期実績】                                                                                                                                                                           |  | +1,859億円                                                     |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--------------------------------------------------------------|
| 【収支好転要因】                                                                                                                                                                               |  | +1,850億円                                                     |
| ○売上高の増                                                                                                                                                                                 |  | +1,800億円                                                     |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>電気料収入の増 <ul style="list-style-type: none"> <li>うち、販売電力量の減による減<br/>燃調による影響など</li> </ul> </li> <li>附帯事業営業収益などの増<br/>(ガス供給事業営業収益+200億円)</li> </ul> |  | +1,600億円<br>-200億円<br>+1,750億円<br>+200億円                     |
| ○減価償却費の減                                                                                                                                                                               |  | +50億円                                                        |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>償却進行や投資抑制による減</li> </ul>                                                                                                                        |  |                                                              |
| 【収支悪化要因】                                                                                                                                                                               |  | +5,700億円                                                     |
| ○燃料費の増                                                                                                                                                                                 |  | +4,000億円                                                     |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>原子力発電電力量の減による増</li> <li>発電電力量の減による減</li> <li>水力発電電力量の増による減</li> <li>為替レートの円高化による減</li> <li>CIF価格の上昇による増</li> <li>その他（火力発電用燃料構成の変動など）</li> </ul> |  | +750億円<br>-250億円<br>-100億円<br>-1,800億円<br>+4,700億円<br>+700億円 |
| ○購入電力料の増                                                                                                                                                                               |  | +450億円                                                       |
| ○人件費の増                                                                                                                                                                                 |  | +1,000億円                                                     |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>退職金・年金制度見直し（08年3月期実施）による減の反動増など</li> </ul>                                                                                                      |  |                                                              |
| ○附帯事業営業費用の増                                                                                                                                                                            |  | +250億円                                                       |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>(ガス供給事業営業費用+250億円)</li> </ul>                                                                                                                   |  |                                                              |
| 経常損失                                                                                                                                                                                   |  | -2,000億円                                                     |
| 税引後当期純損失                                                                                                                                                                               |  | -1,300億円                                                     |

## <通期業績予想：経常損益の増減要因（単独ベース）>

| 経常損失【前期実績】       |                 | -220億円                           |                  |
|------------------|-----------------|----------------------------------|------------------|
| <b>【収支好転要因】</b>  | <b>+6,350億円</b> | <b>【収支悪化要因】</b>                  | <b>+10,950億円</b> |
| ○売上高の増           | +5,750億円        | ○燃料費の増                           | +9,000億円         |
| ・電気料収入の増         | +5,200億円        | ・原子力発電電力量の減による増                  | +400億円           |
| { うち、販売電力量の減     | -200億円          | ・水力発電受電電力量の増による減                 | -300億円           |
| 燃調による影響など        | +5,400億円        | ・為替レートの円高化による減                   | -2,300億円         |
| ・附帯事業営業収益などの増    | +550億円          | ・CIF価格の上昇による増                    | +8,400億円         |
| （ガス供給事業収益+500億円） |                 | ・その他（火力発電用燃料構成の変動など）             | +2,800億円         |
| ○減価償却費の減         | +200億円          | ○購入電力料の増                         | +300億円           |
| ・償却進行や投資抑制による減   |                 | ○人件費の増                           | +1,000億円         |
| ○バックエンド費用の減      | +300億円          | ・退職金・年金制度見直し（08年3月期実施）による減の反動増など |                  |
| ・原子力発電電力量の減など    |                 | ○附帯事業営業費用の増                      | +650億円           |
| ○その他             | +100億円          | （ガス供給事業営業費用+650億円）               |                  |
| 経常損失             |                 | -4,800億円                         |                  |
| 税引後当期純損失         |                 | -3,100億円                         |                  |

## 【主要諸元】

|                     | 2009年3月期 見通し |       | 2009年3月期 | <参考>2008年3月期 実績 |        |
|---------------------|--------------|-------|----------|-----------------|--------|
|                     | 第2四半期累計期間    | 通期    | 第1四半期実績  | 第1四半期           | 通期     |
| 販売電力量 (億kWh)        | 1,468        | 2,962 | 689      | 689             | 2,974  |
| 全日本通関原油CIF価格 (\$/b) | 120程度        | 125程度 | 109.70   | 64.68           | 78.72  |
| 為替レート (円/\$)        | 105程度        | 105程度 | 104.56   | 120.82          | 114.44 |
| 原子力設備利用率 (%)        | 44程度         | 43程度  | 39.8     | 59.1            | 44.9   |
| 出水率 (%)             | 101程度        | 100程度 | 101.1    | 90.0            | 94.4   |

## 【影響額】

|                     | (単位：億円)           |                      |
|---------------------|-------------------|----------------------|
|                     | 2009年3月期<br>通期見通し | <参考>2008年3月期<br>通期実績 |
| 全日本通関原油CIF価格(1\$/b) | 180               | 160                  |
| 為替レート(1円/\$)        | 240               | 140                  |
| 原子力設備利用率(1%)        | 190               | 120                  |
| 出水率(1%)             | 20                | 15                   |
| 金利(1%)              | 140               | 120                  |

注：「全日本通関原油CIF価格」「為替レート」「原子力設備利用率」「出水率」は、年間の燃料費への影響額を、「金利」は支払利息への影響額をそれぞれ示している。

## 【配当の基本方針】

- 安定配当の継続を基本に、連結配当性向30%以上を目標とし、業績及び財務体質の改善状況等を総合的に勘案して利益配分を実施。

## 【配当予想修正の理由】

- 当年度の業績は、昨年7月に発生した新潟県中越沖地震により柏崎刈羽原子力発電所の全号機が運転を停止していることに加え、燃料価格が高騰を続けていることから燃料費や購入電力料が大幅に増加しており、極めて厳しい状況になるものと想定している。
- こうしたなか、配当の基本方針や株主のみなさまの安定配当に対するご期待などを総合的に勘案して、期末配当金については1株につき30円（年間配当金は1株につき60円）とした。

## 【修正内容】

|               | 1株当たり配当金 |     |     |
|---------------|----------|-----|-----|
|               | 中間期末     | 期末  | 年間  |
| 前回予想（4月30日発表） | 30円      | 未定  | 未定  |
| 今回修正予想        | 30円      | 30円 | 60円 |
| 2008年3月期実績    | 35円      | 30円 | 65円 |



# III. 2009年3月期第1四半期決算 (詳細データ)

（単位：億円）

|   |   |   |   | 2009年3月期<br>第1四半期 | 2008年3月期<br>第1四半期 | 比較     |       |
|---|---|---|---|-------------------|-------------------|--------|-------|
|   |   |   |   |                   |                   | 増減     | 比率(%) |
| 営 | 業 | 収 | 益 | 13,194            | 12,510            | 683    | 105.5 |
| 営 | 業 | 費 | 用 | 14,150            | 11,864            | 2,286  | 119.3 |
| 営 | 業 | 損 | 益 | -956              | 646               | -1,602 | —     |
| 営 | 業 | 外 | 収 | 212               | 182               | 29     | 116.1 |
| 持 | 分 | 法 | 投 | 56                | 40                | 15     | 139.5 |
| 営 | 業 | 外 | 費 | 418               | 382               | 35     | 109.3 |
| 経 | 常 | 損 | 益 | -1,162            | 446               | -1,608 | —     |
| 渴 | 水 | 準 | 備 | 10                | -27               | 37     | —     |
| 法 | 人 | 税 | 等 | -425              | 153               | -578   | —     |
| 少 | 数 | 株 | 主 | 15                | 9                 | 5      | 161.5 |
| 四 | 半 | 期 | 純 | -762              | 310               | -1,073 | —     |

|                   |       |         |
|-------------------|-------|---------|
| 日本原子力発電           | 19億円  | (+3億円)  |
| グレート・エナジー・アライアンス社 | 14億円  | (+26億円) |
| 相馬共同火力発電          | 8億円   | (+4億円)  |
| 鹿島共同火力            | -14億円 | (-15億円) |

注：（ ）内は、前年同期比増減。

|          |  | (単位：億円)           |                   |     |       |
|----------|--|-------------------|-------------------|-----|-------|
|          |  | 2009年3月期<br>第1四半期 | 2008年3月期<br>第1四半期 | 比較  |       |
|          |  |                   |                   | 増減  | 比率(%) |
| 経常収益     |  | 12,734            | 11,979            | 754 | 106.3 |
| 売上高      |  | 12,612            | 11,893            | 719 | 106.0 |
| 電気事業営業収益 |  | 12,443            | 11,780            | 662 | 105.6 |
| 電気料収入    |  | 11,856            | 11,199            | 657 | 105.9 |
| 電灯料      |  | 4,768             | 4,547             | 221 | 104.9 |
| 電力料      |  | 7,087             | 6,651             | 436 | 106.6 |
| 地帯間販売電力料 |  | 264               | 255               | 8   | 103.5 |
| 他社販売電力料  |  | 113               | 140               | -26 | 80.8  |
| その他      |  | 209               | 185               | 23  | 112.7 |
| 附帯事業営業収益 |  | 169               | 112               | 56  | 150.5 |
| 営業外収益    |  | 121               | 86                | 34  | 140.1 |

販売単価の上昇 +660億円  
(16.26円/kWh → 17.21円/kWh)

<燃料費調整額>  
230億円 → 860億円

卸電力取引所を介した電力取引等に伴う  
販売電力量の減少など -26億円

ガス供給事業 +53億円  
(新規顧客への販売及び主要顧客への販売数量増)  
【約16.2万トン→約22.3万トン】

|             |  |  |  | (単位：億円)           |                   |       |       |
|-------------|--|--|--|-------------------|-------------------|-------|-------|
|             |  |  |  | 2009年3月期<br>第1四半期 | 2008年3月期<br>第1四半期 | 比較    |       |
|             |  |  |  |                   |                   | 増減    | 比率(%) |
| 経常費用        |  |  |  | 14,074            | 11,695            | 2,379 | 120.3 |
| 営業費用        |  |  |  | 13,682            | 11,334            | 2,347 | 120.7 |
| 電気事業営業費用    |  |  |  | 13,506            | 11,236            | 2,269 | 120.2 |
| 人件費         |  |  |  | 1,198             | 1,058             | 139   | 113.2 |
| 燃料費         |  |  |  | 5,102             | 3,035             | 2,066 | 168.1 |
| 修繕費         |  |  |  | 984               | 1,135             | -151  | 86.7  |
| 減価償却費       |  |  |  | 1,795             | 1,808             | -12   | 99.3  |
| 購入電力料       |  |  |  | 1,916             | 1,550             | 365   | 123.5 |
| 租税公課        |  |  |  | 951               | 944               | 6     | 100.7 |
| 原子力ハックエント費用 |  |  |  | 330               | 304               | 26    | 108.7 |
| その他の        |  |  |  | 1,227             | 1,397             | -170  | 87.8  |
| 附帯事業営業費用    |  |  |  | 175               | 97                | 78    | 179.7 |
| 営業外費用       |  |  |  | 392               | 360               | 31    | 108.8 |
| 支払利息        |  |  |  | 333               | 345               | -12   | 96.4  |
| その他の        |  |  |  | 59                | 15                | 44    | 393.1 |

# 経常費用・前年同期比較（単独）①

19

人件費（1,058億円→1,198億円）

+139億円

退職給与金

+145億円

数理計算上の差異処理額※（-111億円→72億円）

※：「数理計算上の差異」のうち、確定拠出年金（DC）移行分は、特別利益に計上しているため、人件費に含めていない。

<数理計算上の差異処理額>

（単位：億円）

|             | 発生額（A） | 各期の費用処理（引当額）（B） |                 |                     |       |      | 09年3月期1Q |                 |
|-------------|--------|-----------------|-----------------|---------------------|-------|------|----------|-----------------|
|             |        | 2006年3月期<br>処理額 | 2007年3月期<br>処理額 | 2008年3月期処理額         |       |      | 処理額      | 未処理額<br>（A）－（B） |
|             |        |                 |                 | （再掲）<br>08年3月期1Q処理額 | DC移行分 |      |          |                 |
| 2006年3月期発生分 | -1,179 | -393            | -393            | -98                 | -24   | -368 | -        | -               |
| 2007年3月期発生分 | -154   | -               | -51             | -12                 | -10   | -48  | -11      | -33             |
| 2008年3月期発生分 | 1,001  | -               | -               | -                   | -     | 333  | 83       | 584             |
| 合 計         |        | -590            | -485            | -111                | -34   | -83  | 72       | 550             |

（注）「数理計算上の差異」については、発生年度から3年で処理（定額法により償却）。

燃料費（3,035億円→5,102億円）

+2,066億円

消費量面

+630億円

原子力発電電力量の減（原子力発電電力量224億kWh→150億kWh）  
（原子力設備利用率59.1%→39.8%）

+800億円

水力発電受電の増（出水率90.0%→101.1%）

-80億円

発電電力量の減（発電電力量742億kWh→737億kWh）

-50億円

融通・他社受電の増など

-40億円

価格面

+1,440億円

原油価格の上昇（全日本原油CIF価格：64.68\$/b→109.70\$/b）

+2,030億円

為替レートの円高化（120.82円/\$→104.56円/\$）

-980億円

その他（火力発電用燃料構成の変動など）

+390億円

## 修繕費（1,135億円→984億円） -151億円

電源関係（514億円→472億円） -41億円

水力（41億円→26億円）

火力（217億円→282億円）

原子力（255億円→164億円）

主な増減要因

水力：水車修理費用等の減

火力：定期点検費用等の増

原子力：原子炉再循環系（PLR）配管の予防保全工事等の減

-14億円

+64億円

-91億円

流通関係（606億円→499億円）

-106億円

送電（90億円→64億円）

-26億円

変電（57億円→45億円）

-12億円

配電（458億円→389億円）

-68億円

その他（14億円→11億円）

-2億円

## 減価償却費（1,808億円→1,795億円） -12億円

電源関係（740億円→759億円） +18億円

水力（120億円→112億円）

-7億円

火力（361億円→398億円）

+37億円

原子力（259億円→248億円）

-11億円

流通関係（1,019億円→992億円）

-27億円

送電（471億円→456億円）

-14億円

変電（204億円→197億円）

-6億円

配電（343億円→337億円）

-6億円

その他（48億円→43億円）

-4億円

### <減価償却費の内訳>

|       | 2009年3月期<br>第1四半期 | 2008年3月期<br>第1四半期 |
|-------|-------------------|-------------------|
| 普通償却  | 1,724億円           | 1,795億円           |
| 特別償却  | 35億円              | 2億円               |
| 試運転償却 | 35億円              | 10億円              |

# 経常費用・前年同期比較（単独）③

21

|                                                                                                                                                              |               |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| <b>購入電力料（1,550億円→1,916億円）</b>                                                                                                                                | <b>+365億円</b> |
| 地帯間購入電力料（494億円→502億円）                                                                                                                                        | +8億円          |
| 他社購入電力料（1,056億円→1,413億円）                                                                                                                                     | +356億円        |
| <div>           主な増減要因<br/>           他社購入電力料：<br/>           ・需給対応に伴う共同火力等からの受電増<br/>           ・火力燃料費の高騰など         </div>                                  |               |
| <b>租税公課（944億円→951億円）</b>                                                                                                                                     | <b>+6億円</b>   |
| 事業税（電気料収入の増による増など）                                                                                                                                           | +4億円          |
| 核燃料税(税率変更)                                                                                                                                                   | +3億円          |
| 固定資産税（減価償却の進行）                                                                                                                                               | -6億円          |
| <b>原子力バックエンド費用（304億円→330億円）</b>                                                                                                                              | <b>+26億円</b>  |
| 使用済燃料再処理等費（253億円→285億円）                                                                                                                                      | +31億円         |
| 使用済燃料再処理等準備費（13億円→13億円）                                                                                                                                      | +0億円          |
| 原子力発電施設解体費（37億円→31億円）                                                                                                                                        | -6億円          |
| <div>           主な増減要因<br/>           使用済燃料再処理等費：<br/>           海外再処理契約に係る引当増など<br/>           原子力発電施設解体費：<br/>           原子力発電電力量の減などによる引当減         </div> |               |
| <b>その他（1,397億円→1,227億円）</b>                                                                                                                                  | <b>-170億円</b> |
| 消耗品費の減                                                                                                                                                       | -18億円         |
| 普及開発関係費の減                                                                                                                                                    | -33億円         |
| 寄付金の減                                                                                                                                                        | -59億円         |
| <b>附帯事業営業費用（97億円→175億円）</b>                                                                                                                                  | <b>+78億円</b>  |
| ガス供給事業（76億円→151億円）                                                                                                                                           | +74億円         |
| 【原材料の高騰、新規顧客への販売及び主要顧客への販売数量増（約16.2万トン→約22.3万トン）】                                                                                                            |               |
| <b>支払利息（345億円→333億円）</b>                                                                                                                                     | <b>-12億円</b>  |
| 平均利率の低下（1.89%→1.76%）                                                                                                                                         | -25億円         |
| 有利子負債残高の増                                                                                                                                                    | +12億円         |
| （08年3月期第1四半期：73,360億円→09年3月期第1四半期：76,578億円）                                                                                                                  |               |
| <b>営業外費用－その他（15億円→59億円）</b>                                                                                                                                  | <b>+44億円</b>  |
| 為替差損                                                                                                                                                         | +21億円         |

# 貸借対照表（連結・単独）

22

|                | 2009年3月期<br>第1四半期末 | 2008年3月<br>期末 | 比較     |       |
|----------------|--------------------|---------------|--------|-------|
|                |                    |               | 増減     | 比率(%) |
| 総 資 産          | 136,471            | 136,790       | -318   | 99.8  |
|                | 130,163            | 130,577       | -414   | 99.7  |
| 固 定 資 産        | 126,411            | 126,975       | -563   | 99.6  |
|                | 121,994            | 122,496       | -501   | 99.6  |
| (*) 電気事業固定資産   | 83,482             | 84,160        | -677   | 99.2  |
| 附帯事業固定資産       | 711                | 711           | 0      | 100.1 |
| 事業外固定資産        | 42                 | 40            | 1      | 102.9 |
| 固定資産仮勘定        | 5,702              | 5,950         | -248   | 95.8  |
| 核 燃 料          | 9,165              | 9,239         | -74    | 99.2  |
| 投資その他の資産       | 22,891             | 22,393        | 497    | 102.2 |
| 流 動 資 産        | 10,060             | 9,815         | 245    | 102.5 |
|                | 8,168              | 8,080         | 87     | 101.1 |
| 負 債            | 110,658            | 109,836       | 822    | 100.7 |
|                | 107,431            | 106,750       | 680    | 100.6 |
| 固 定 負 債        | 87,003             | 86,026        | 977    | 101.1 |
|                | 84,465             | 83,505        | 960    | 101.2 |
| 流 動 負 債        | 23,470             | 23,635        | -165   | 99.3  |
|                | 22,782             | 23,072        | -289   | 98.7  |
| 湯水準備引当金        | 184                | 174           | 10     | 105.9 |
|                | 183                | 173           | 10     | 105.8 |
| 純 資 産          | 25,813             | 26,954        | -1,141 | 95.8  |
|                | 22,731             | 23,827        | -1,095 | 95.4  |
| (※) 固定資産の内訳は単独 |                    |               |        |       |
| 有利子負債残高        | 78,685             | 76,757        | 1,928  | 102.5 |
|                | 76,578             | 74,799        | 1,778  | 102.4 |
| 自己資本比率(%)      | 18.6               | 19.4          | -0.8   | -     |
|                | 17.5               | 18.2          | -0.7   | -     |

## <2009年3月期社債発行実績> (単位：億円,%)

| 発行日      | 募集総額  | 年限 | 利率(年) |
|----------|-------|----|-------|
| 08. 4.25 | 500   | 10 | 1.640 |
| 08. 4.25 | 500   | 5  | 1.094 |
| 08. 4.25 | 500   | 10 | 1.602 |
| 08. 5.30 | 500   | 3  | 1.171 |
| 08. 6.25 | 500   | 10 | 1.976 |
| 08. 7.25 | 500   | 10 | 1.849 |
| 08. 7.22 | 500   | 6  | 1.505 |
| 08. 7.24 | 500   | 12 | 1.948 |
| 合計       | 4,000 | -  | -     |

注1：国内債のみ、外債発行はなし。

注2：2009年3月期社債発行予定額 6,000億円

2008年3月期社債発行実績額 7,500億円

## <有利子負債残高の内訳> (単位：億円)

|                    | 社債     | 長期借入金  | 短期借入金 | C P   |
|--------------------|--------|--------|-------|-------|
| 2008年<br>3月期末      | 52,854 | 17,130 | 3,822 | 2,950 |
|                    | 52,799 | 15,570 | 3,480 | 2,950 |
| 2009年3月期<br>第1四半期末 | 51,999 | 18,062 | 4,124 | 4,500 |
|                    | 51,944 | 16,453 | 3,680 | 4,500 |

(上段：連結、下段：単独)



（上段：連結、下段：単独）

（単位：億円）

|                      | 2009年3月期<br>第1四半期 | 2008年3月期<br>第1四半期 | 比較 |       |
|----------------------|-------------------|-------------------|----|-------|
|                      |                   |                   | 増減 | 比率(%) |
| 営業活動による<br>キャッシュ・フロー | -83               | —                 | —  | —     |
|                      | -198              | —                 | —  | —     |
| 設備投資（キャッシュ・ベース）      | -1,501            | —                 | —  | —     |
|                      | -1,418            | —                 | —  | —     |
| フリー・キャッシュ・フロー        | -1,584            | —                 | —  | —     |
|                      | -1,617            | —                 | —  | —     |
| 外部資金調達               | 2,003             | —                 | —  | —     |
|                      | 1,778             | —                 | —  | —     |
| （使途）                 |                   |                   |    |       |
| 有利子負債削減              | —                 | —                 | —  | —     |
|                      | —                 | —                 | —  | —     |
| 配当金                  | 355               | —                 | —  | —     |
|                      | 355               | —                 | —  | —     |
| 投資等                  | 63                | —                 | —  | —     |
|                      | -194              | —                 | —  | —     |
| （うち多角化事業投資）          | 96                | —                 | —  | —     |
|                      | 13                | —                 | —  | —     |

|          |      |        |        |   | (単位：億円)           |                   |    |       |
|----------|------|--------|--------|---|-------------------|-------------------|----|-------|
|          |      |        |        |   | 2009年3月期<br>第1四半期 | 2008年3月期<br>第1四半期 | 比較 |       |
|          |      |        |        |   |                   |                   | 増減 | 比率(%) |
| 売        | 上    | 高      | 13,194 | - | -                 | -                 | -  |       |
| 電        | 気    | 12,443 | -      | - | -                 | -                 |    |       |
|          |      | 12,442 | -      | - | -                 | -                 |    |       |
| 情 報 通 信  | 202  | -      | -      | - | -                 |                   |    |       |
|          | 100  | -      | -      | - | -                 |                   |    |       |
| エネルギー・環境 | 961  | -      | -      | - | -                 |                   |    |       |
|          | 458  | -      | -      | - | -                 |                   |    |       |
| 住環境・生活関連 | 332  | -      | -      | - | -                 |                   |    |       |
|          | 141  | -      | -      | - | -                 |                   |    |       |
| 海        | 外    | 53     | -      | - | -                 | -                 |    |       |
|          |      | 50     | -      | - | -                 | -                 |    |       |
| 営 業 利 益  | -956 | -      | -      | - | -                 |                   |    |       |
| 電        | 気    | -1,061 | -      | - | -                 | -                 |    |       |
| 情 報 通 信  | 0    | -      | -      | - | -                 | -                 |    |       |
| エネルギー・環境 | 56   | -      | -      | - | -                 | -                 |    |       |
| 住環境・生活関連 | 31   | -      | -      | - | -                 | -                 |    |       |
| 海        | 外    | 16     | -      | - | -                 | -                 |    |       |

注：売上高の下段は、外部顧客に対する売上高。

## <各セグメントの主な内訳>

|                       |  | (単位：億円) |             |             |   |
|-----------------------|--|---------|-------------|-------------|---|
|                       |  | 売上高     | 営業利益        |             |   |
|                       |  |         | 対前年<br>同期増減 | 対前年<br>同期増減 |   |
| 情報通信                  |  |         |             |             |   |
| テフ°システムズ              |  | 81      | -           | -6          | - |
| アット東京                 |  | 47      | -           | 10          | - |
| テフ°コケ°ブルテレビ°          |  | 40      | -           | -1          | - |
| エネルギー・環境              |  |         |             |             |   |
| 東電工業                  |  | 163     | -           | 11          | - |
| ガス°カンパ°ニー             |  | 137     | -           | -13         | - |
| 東電ホームサービス             |  | 88      | -           | -0          | - |
| 東京ティモール°シー°リソーシズ°(米)社 |  | 71      | -           | 53          | - |
| 住環境・生活関連              |  |         |             |             |   |
| 東電不動産                 |  | 84      | -           | 14          | - |
| 東電広告                  |  | 54      | -           | 1           | - |
| 東京リビングサービス            |  | 40      | -           | 2           | - |
| 東新ビルディング              |  | 32      | -           | 7           | - |
| 海外                    |  |         |             |             |   |
| ティ°エム°エナジ°ー°オーストラリア社  |  | 27      | -           | 16          | - |
| ユー°ラス°エナジ°ー°ホールディングス  |  | 21      | -           | 1           | - |

## 発電電力量

(単位：億kWh、%)

|        | 4月             | 5月             | 6月              | 2009年3月期<br>第1四半期計 |
|--------|----------------|----------------|-----------------|--------------------|
| 発電電力量計 | 243.2<br>(0.2) | 244.7<br>(1.1) | 249.3<br>(-3.1) | 737.2<br>(-0.6)    |
| 自社     | 212.1          | 215.4          | 209.3           | 636.8              |
| 水力     | 10.7           | 12.7           | 12.0            | 35.4               |
| 火力     | 159.6          | 150.1          | 141.2           | 450.9              |
| 原子力    | 41.8           | 52.6           | 56.1            | 150.5              |
| 他社     | 33.9           | 32.8           | 42.6            | 109.3              |
| 揚水     | -2.8           | -3.5           | -2.6            | -8.9               |

注：（ ）内は対前年同月（期）伸び率。

## 販売電力量

(単位：億kWh、%)

|          | 4月             | 5月              | 6月              | 2009年3月期<br>第1四半期計 | 2009年3月期見通し<br>第2四半期累計期間 | 通期              |
|----------|----------------|-----------------|-----------------|--------------------|--------------------------|-----------------|
| 特定規模需要以外 | 86.5<br>(3.0)  | 83.9<br>(-0.8)  | 69.3<br>(-3.4)  | 239.6<br>(-0.2)    | 515<br>(-1.3)            | 1,095<br>(-0.8) |
| 電灯       | 77.6<br>(3.6)  | 74.7<br>(-0.1)  | 61.1<br>(-2.1)  | 213.4<br>(0.6)     | —                        | —               |
| 低圧       | 7.1<br>(-1.3)  | 7.0<br>(-6.1)   | 6.4<br>(-12.2)  | 20.5<br>(-6.6)     | —                        | —               |
| その他      | 1.7<br>(-1.8)  | 2.2<br>(-6.0)   | 1.8<br>(-9.8)   | 5.7<br>(-6.0)      | —                        | —               |
| 特定規模需要   | 148.9<br>(1.2) | 144.6<br>(0.3)  | 155.6<br>(-1.2) | 449.2<br>(0.1)     | 953<br>(-0.6)            | 1,866<br>(-0.2) |
| 業務用      | 59.5<br>(0.3)  | 57.3<br>(-0.1)  | 62.1<br>(-1.7)  | 178.9<br>(-0.5)    | —                        | —               |
| 産業用その他   | 89.5<br>(1.9)  | 87.3<br>(0.6)   | 93.5<br>(-0.8)  | 270.2<br>(0.5)     | —                        | —               |
| 販売電力量計   | 235.4<br>(1.9) | 228.5<br>(-0.1) | 224.9<br>(-1.9) | 688.8<br>(-0.0)    | 1,468<br>(-0.8)          | 2,962<br>(-0.4) |

注：四捨五入にて記載。（ ）内は対前年同月（期）伸び率。

## 【月間平均気温】

(単位：℃)

|     | 4月   | 5月   | 6月   |
|-----|------|------|------|
| 今年  | 14.1 | 18.0 | 20.9 |
| 前年差 | 1.0  | -1.1 | -1.7 |
| 平年差 | 0.5  | 0.0  | -0.3 |

注：当社受持区域内にある9気象台の観測気温を、当該気象台に対応した当社支店の電力量規模に応じて加重平均した平均気温。

○ 口数の増加等を背景に電灯がプラスの伸びとなった一方、6月の気温が前年より低く推移したことによる冷房需要の減少などから電力が前年割れとなったことにより、前年比ほぼ横ばい。

○ 当初見通しに対しては、▲3億kWhと若干の減。

○ 2009年3月期は、第1四半期の実績値および至近の気温の発生状況による影響を踏まえ、当初見通しから+1億kWh程度上方修正し、2,962億kWhとなる見通し。

## ◆今夏の需給見通し

- ・夏期最大電力（発電端1日最大）は、**6,110万kW**程度の見込み（通常の暑さの場合）
- ・夏期気温感応度 **170万kW/°C**程度の見通し

### <各月の需給見通し>

（単位：万kW）

|                                                   | 7月               | 8月               | 9月               |
|---------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|
| 需要 <sup>1</sup> （発電端1日最大）                         | 6,110            | 6,110            | 5,520            |
| 供給力 <sup>2</sup><br>（追加的な供給力を除いた場合 <sup>3</sup> ） | 6,630<br>(6,460) | 6,670<br>(6,470) | 6,340<br>(6,180) |
| 予備力<br>（追加的な供給力を除いた場合）                            | 520<br>(350)     | 560<br>(360)     | 820<br>(660)     |

注1：需要は通常の暑さの場合（過去10年間の最大電力発生日における最高気温の平均を想定）。

注2：供給力は各月の平均値を表記。

注3：追加的な供給力を除いた値は、経営計画発表時（3/26）にお知らせ済み。

## ◆今夏の供給力対策

- ・7,8月については、**6,600万kW**程度の供給力を確保できる見通し

### <追加的な供給力>

（単位：万kW）

| 対 策       | 7月  | 8月  | 9月  |
|-----------|-----|-----|-----|
| 発電所の増出力運転 | 70  | 70  | 70  |
| 試運転電力の活用  | 30  | 40  | 40  |
| 自家発の余剰購入等 | 70  | 90  | 50  |
| 合 計       | 170 | 200 | 160 |

### <需要面の対応>

（単位：万kW）

| 対 策                 | 7月  | 8月  | 9月  |
|---------------------|-----|-----|-----|
| 計画調整契約 <sup>*</sup> | 135 | 135 | 135 |
| 随時調整契約（推定）          | 123 | 123 | 123 |

<sup>\*</sup>：計画調整契約は、最大電力見通しに織り込み済み。

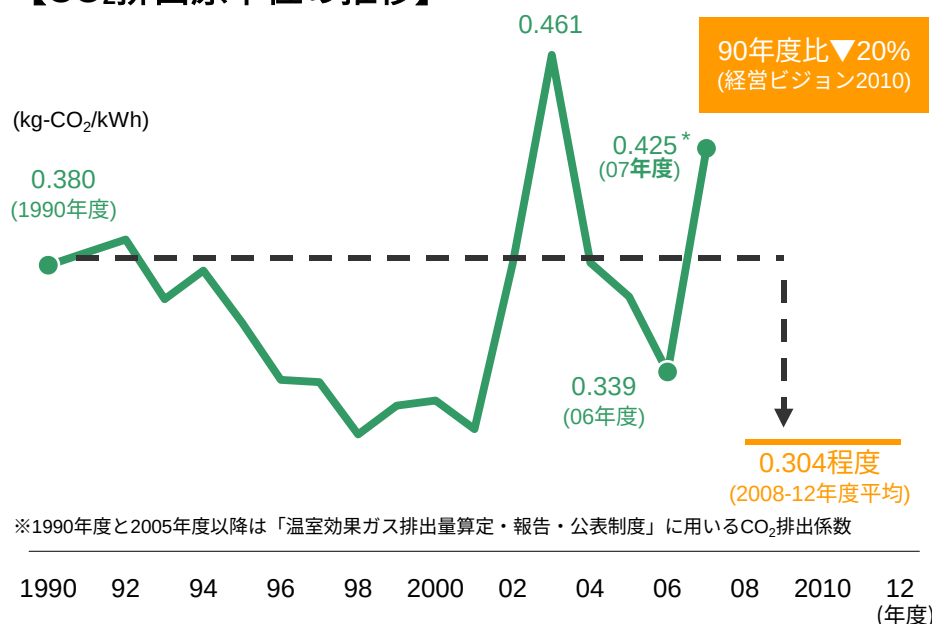
|              | プラント名                | 容量<br>(万kW) | 使用燃料    | 営業運転開始・再開時期<br>(試運転開始日)    |
|--------------|----------------------|-------------|---------|----------------------------|
| 新規電源         | 川崎1号系列第2軸            | 50          | LNG     | 2008年6月4日                  |
|              | 富津4号系列第1軸            | 50.7        | LNG     | 2008年7月予定<br>(2007年12月12日) |
|              | 川崎1号系列第1軸            | 50          | LNG     | 2009年2月予定<br>(2008年5月30日)  |
| 長期計画<br>停止火力 | 横須賀2号GT <sup>※</sup> | 14.4        | 軽油・都市ガス | 2007年9月11日                 |
|              | 五井4号                 | 26.5        | LNG     | 2007年12月18日                |
|              | 横須賀7号                | 35          | 重油・原油   | 2008年4月6日                  |
|              | 横須賀8号                | 35          | 重油・原油   | 2008年5月27日                 |
|              | 鹿島共同火力2号             | 35          | 高炉ガス・重油 | 2008年6月2日                  |

<sup>※</sup>：横須賀2号GT（ガスタービン）は廃止火力の再開

## 【地球温暖化対策】

| 発電での取り組み                                       | 国際協力による取り組み                          | お客さまとの取り組み           |
|------------------------------------------------|--------------------------------------|----------------------|
| 原子力発電所の安全・安定運転<br>火力発電の熱効率向上<br>再生可能エネルギーの利用拡大 | 京都メカニズムの活用<br>APP活動を通じたセクター別アプローチの推進 | 高効率機器の普及<br>エコライフの提唱 |

## 【CO<sub>2</sub>排出原単位の推移】



## 【京都メカニズムの活用】

(2008.6月末現在)

| 基金   | ◆世界銀行炭素基金(PCF)<br>◆世界銀行バイオ炭素基金(BioCF)<br>◆日本温暖化ガス削減基金(JGRF)                                                                                                                                                                           |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 購入   | ◆チリ・メタン回収CDM<br>◆中国・新疆ウイグル自治区トリ風力発電CDM<br>◆中国・貴州省水力発電CDM<br>◆ホンジュラス・バイオマス発電CDM<br>◆日本カーボンファイナンス(JCF)共同購入<br>◆中国・新疆ウイグル自治区マナシ水力発電CDM<br>◆中国・広東省風力発電CDM<br>◆中国・新疆ウイグル自治区ウラボ風力発電CDM<br>◆中国・甘肅省水力発電CDM<br>◆チリ・バイオマス発電CDM<br>◆ベトナム・水力発電CDM |
| 事業投資 | ◆タイ・バイオガス供給事業<br>◆豪州・ニューサウスウェールズ州植林事業                                                                                                                                                                                                 |

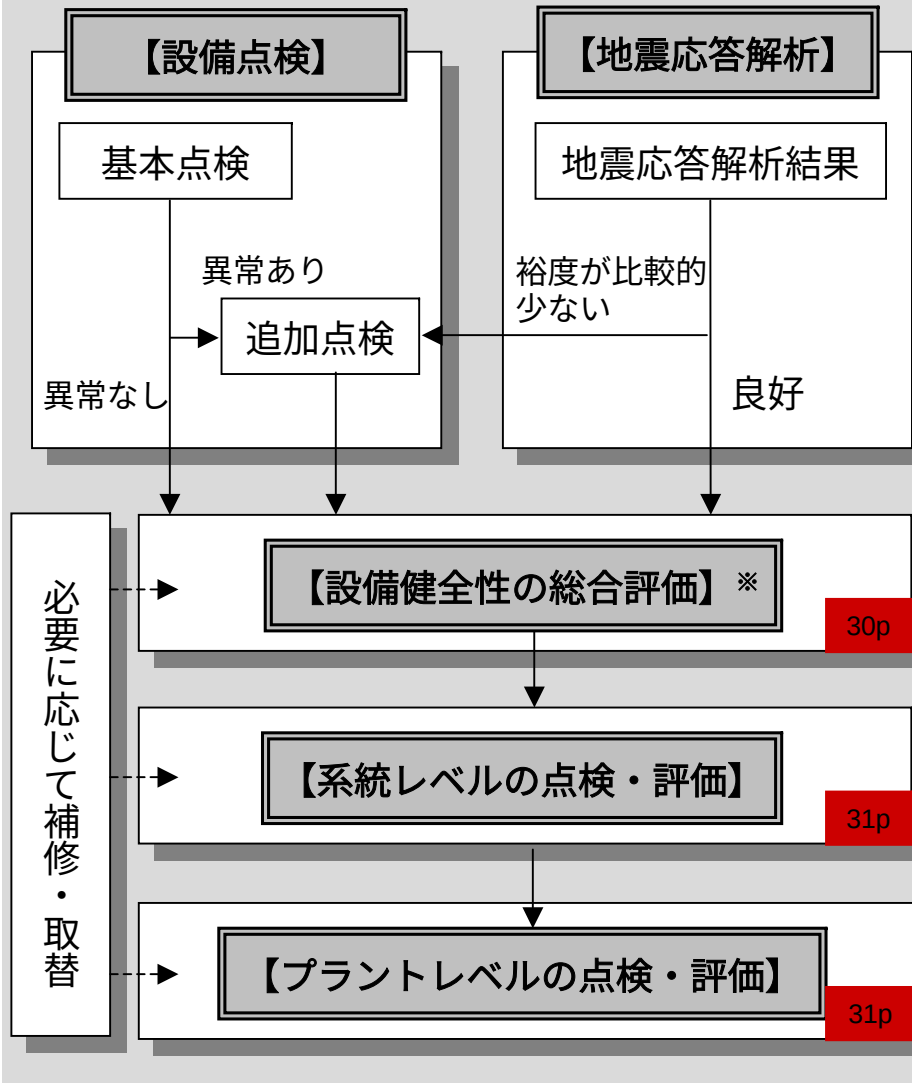
## CO<sub>2</sub>排出量・排出原単位の推移(東京電力)

|                                                 | 1990  | 1995  | 2000  | 2002   | 2003   | 2004   | 2005   | 2006  | 2007   |
|-------------------------------------------------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|
| CO <sub>2</sub> 排出量 (万t-CO <sub>2</sub> )       | 8,360 | 9,100 | 9,220 | 10,740 | 12,720 | 10,920 | 10,610 | 9,760 | 12,650 |
| CO <sub>2</sub> 排出原単位 (kg-CO <sub>2</sub> /kWh) | 0.380 | 0.358 | 0.328 | 0.381  | 0.461  | 0.381  | 0.368  | 0.339 | 0.425  |
| (参考) 販売電力量 (億kWh)                               | 2,199 | 2,544 | 2,807 | 2,819  | 2,760  | 2,867  | 2,887  | 2,876 | 2,974  |

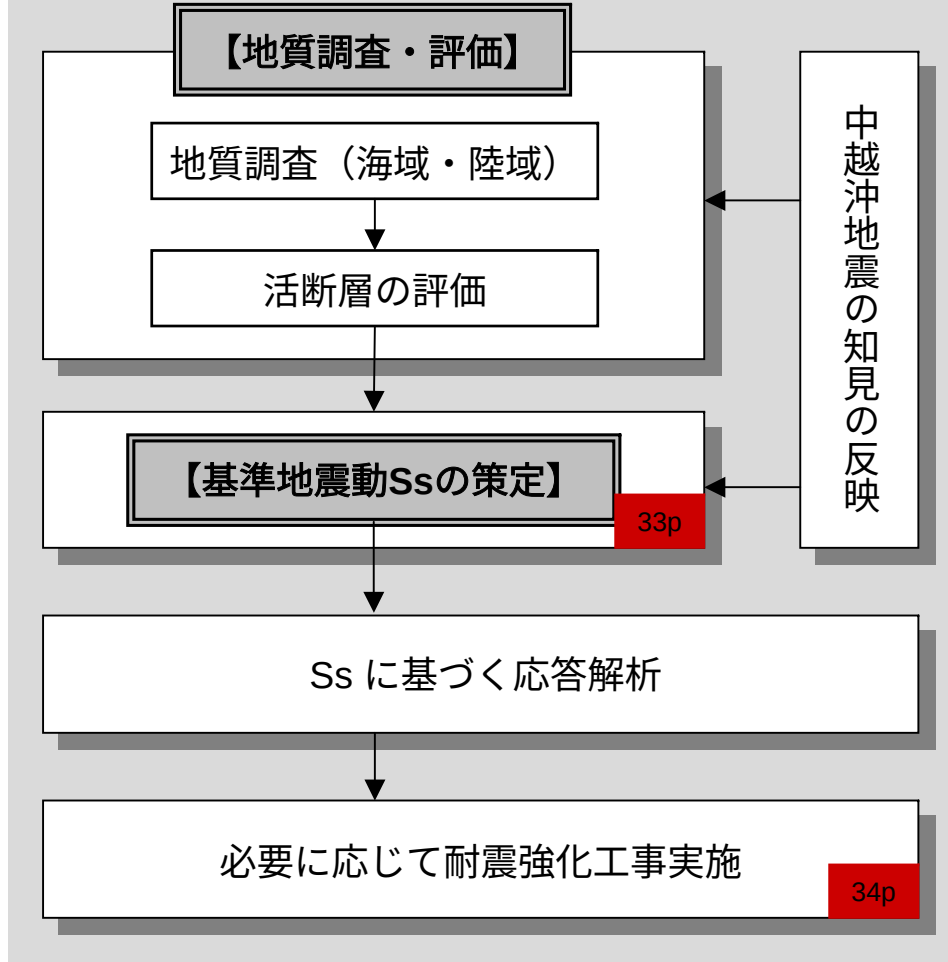
# **【参考】柏崎刈羽原子力発電所の現状と 今後の取り組み**

ー前回説明（4月30日決算説明会）からの進捗および変更点ー

## 【柏崎刈羽原子力発電所の復旧への取り組み】



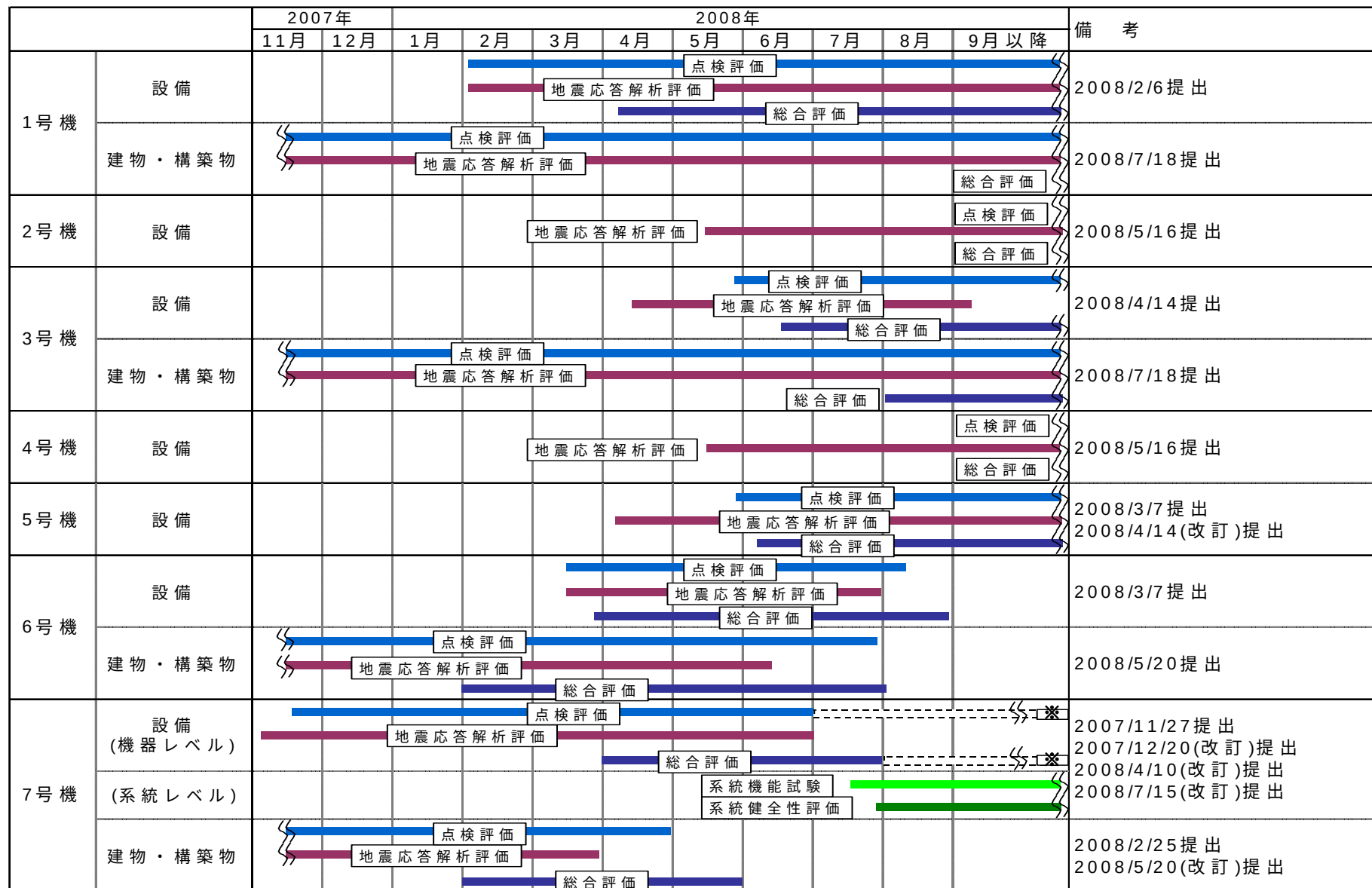
## 【耐震安全性向上への取り組み】



※ 設備健全性の総合評価・・・  
個別の設備（機器レベル）を対象として実施。

## ◆ 点検・評価計画書提出状況

※：7号機設備点検の未実施分（漏えい確認等）

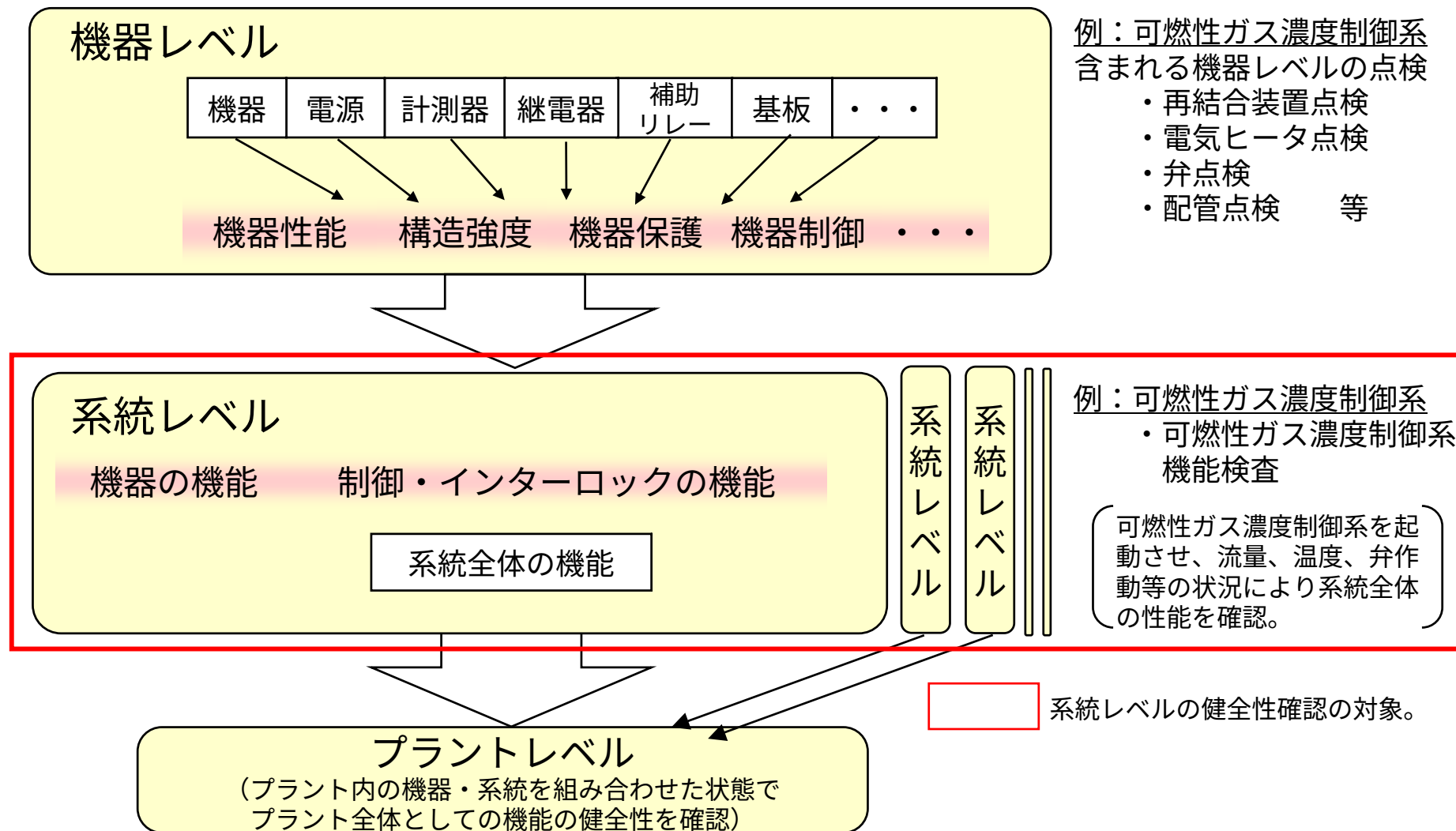


・なお、当該工程は現時点におけるものであり、点検・評価等の進捗等により変更する可能性がある



- ◆ 個々の機器（機器レベル）の健全性が概ね確認された7号機について、新たに系統レベルの点検・評価（系統機能試験および系統健全性の評価）を追加し計画書を改訂。

## 【系統レベルの健全性確認の位置付け】



## ◆ 設備点検（機器レベル）

－主要設備において、点検・評価計画書に基づき、順次点検を実施中。これまでに安全上重要な設備の機能に影響を及ぼす損傷はなし。

＜炉内点検＞ 全号機について完了（～2月19日）。

＜原子炉圧力容器点検＞全号機について完了（～3月7日）。

＜燃料・制御棒点検＞全号機について完了（～7月3日）。

＜タービン本体点検＞

3、4、6、7号機について詳細点検を実施中。1、2、5号機については詳細点検の実施時期調整中。

＜主変圧器点検＞

6、7号機では工場点検を完了し、据付作業中。3号機について工場点検実施中。  
1、2、4、5号機は工場点検の実施時期調整中。

## ◆ 建物・構築物点検

－7号機の原子炉建屋、タービン建屋、排気筒、非常用取水路について、点検・解析評価を実施。一部に軽微なひび割れ等が確認されたが、設備健全性が確保されていると評価し、「構造WG」へ報告。確認されたひび割れ等については、今後適切な補修を実施予定。

## ◆ 設備・建屋の地震応答解析

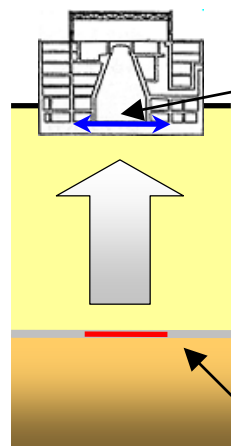
－1～7号機について実施中。

◆ 改訂された耐震設計審査指針に基づき、地質調査ならびに活断層の評価を行い、「地震・津波、地質・地盤合同WG」にて審議。審議を踏まえ一部評価を見直し、原子力安全・保安院へ中間報告書を提出（5月12日）。

◆ 中越沖地震時に取得された地震観測データや過去の地震観測データを分析し、同規模の地震に比べて今回の地震の揺れが大きくなった要因を評価。

⇒これらの評価を基に、基準地震動Ssを策定し、原子力安全・保安院へ報告書を提出（5月22日）。合同WGにて審議中。

単位:Gal



| 原子炉建屋<br>最地下階部<br>(原子炉建屋基礎版) | 1号機   | 2号機 | 3号機 | 4号機 | 5号機 | 6号機 | 7号機 |
|------------------------------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 中越沖地震<br>(観測値)               | 680   | 606 | 384 | 492 | 442 | 322 | 356 |
| 基準地震動Ssに<br>よる揺れ             | 829   | 739 | 663 | 699 | 543 | 656 | 642 |
| 耐震強化に向けた<br>地震の揺れ            | 1,000 |     |     |     |     |     |     |

## ◆基準地震動Ss

耐震設計の前提となる地震動で、「施設の供用期間中に発生する可能性は極めてまれだが、施設に大きな影響を与えるおそれがあると想定することが適切な地震動」

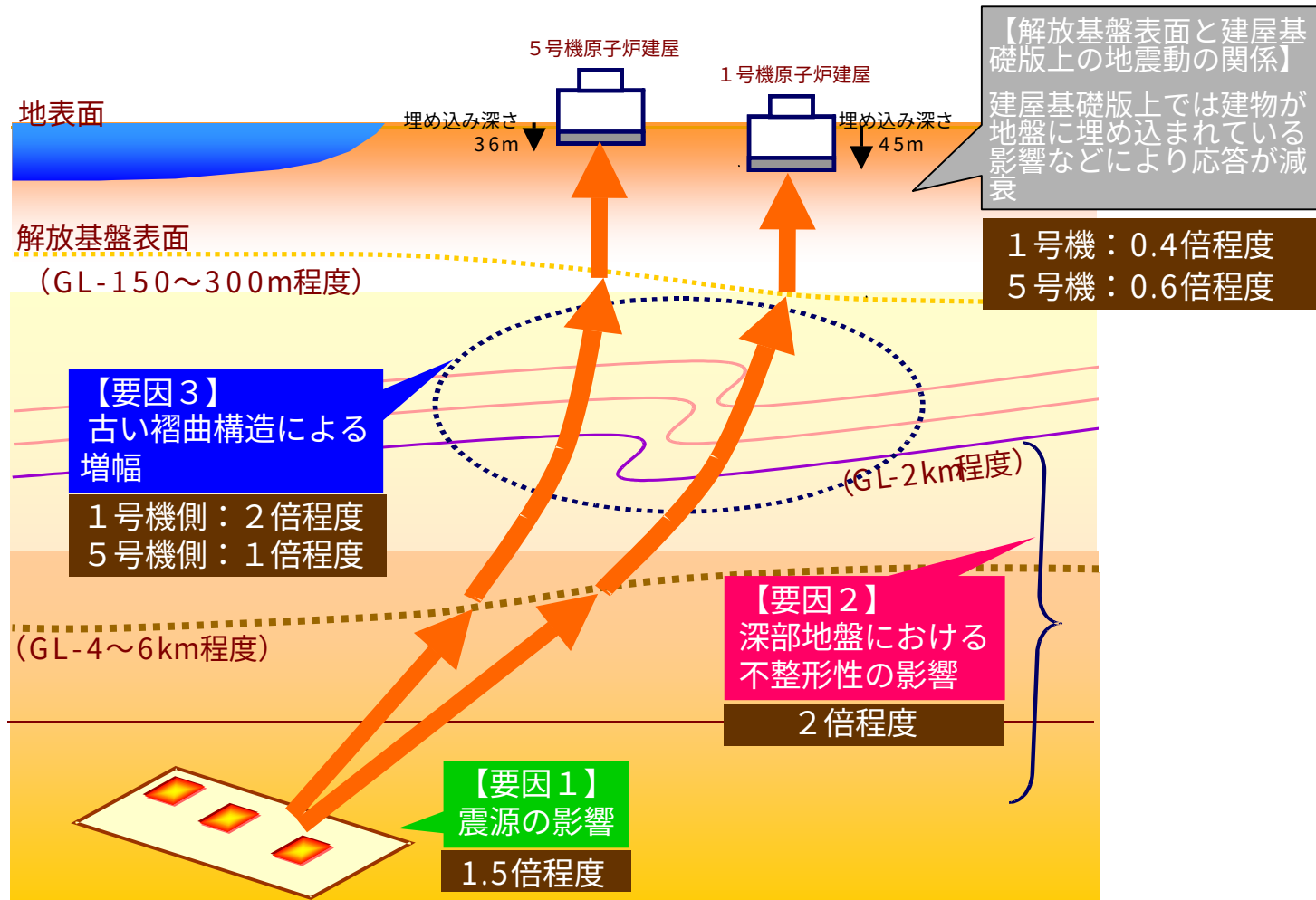
| 地中深くの岩盤部<br>(解放基盤表面) | 1号機   | 2号機 | 3号機 | 4号機 | 5号機   | 6号機 | 7号機 |
|----------------------|-------|-----|-----|-----|-------|-----|-----|
| 基準地震動Ss              | 2,280 |     |     |     | 1,156 |     |     |

- ◆ 各設備の耐震安全性の向上を図るため、1～7号機の全てに対して原子炉建屋基礎版上で1,000ガルの揺れに耐えられるよう工事を実施。
- ◆ 現時点で予定・実施している工事スケジュール

|     |                        | 5月 | 6月                                                                                                                | 7月 | 8月 |
|-----|------------------------|----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|----|
| 7号機 | 配管等サポート<br>(サポート追加、強化) |    | <br>工事（干渉物撤去・足場設置・養生・補強工事等）    |    |    |
|     | 原子炉建屋屋根トラス<br>(鋼材の追加)  |    | <br>工事（干渉物撤去・足場設置・除染・養生・補強工事等） |    |    |
| 6号機 | 配管等サポート                |    | <br>工事（干渉物撤去・足場設置・養生・補強工事等）    |    |    |
|     | 原子炉建屋屋根トラス             |    | <br>工事（干渉物撤去・足場設置・除染・養生・補強工事等） |    |    |

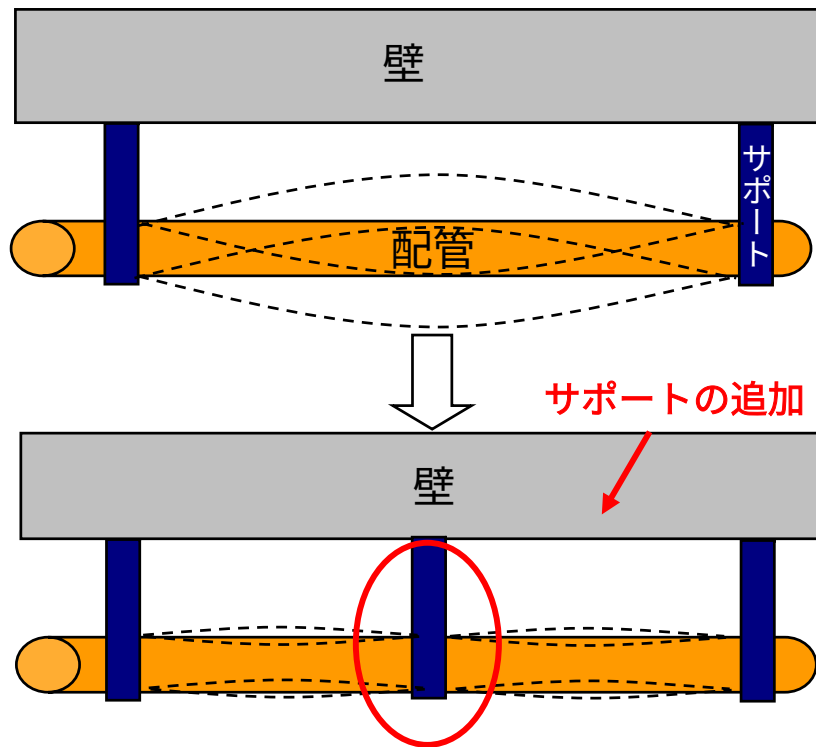
- ◆ 上記以外の設備についても耐震安全性の評価を行い、必要に応じて耐震強化工事を実施。
- ◆ 基準地震動ならびに耐震強化工事については、今後の国の審議状況を適切に反映。

- ◆ 震源および地下構造の影響により、地震動が増幅。
- ◆ 基準地震動の策定にあたって、要因1～3の知見を反映。



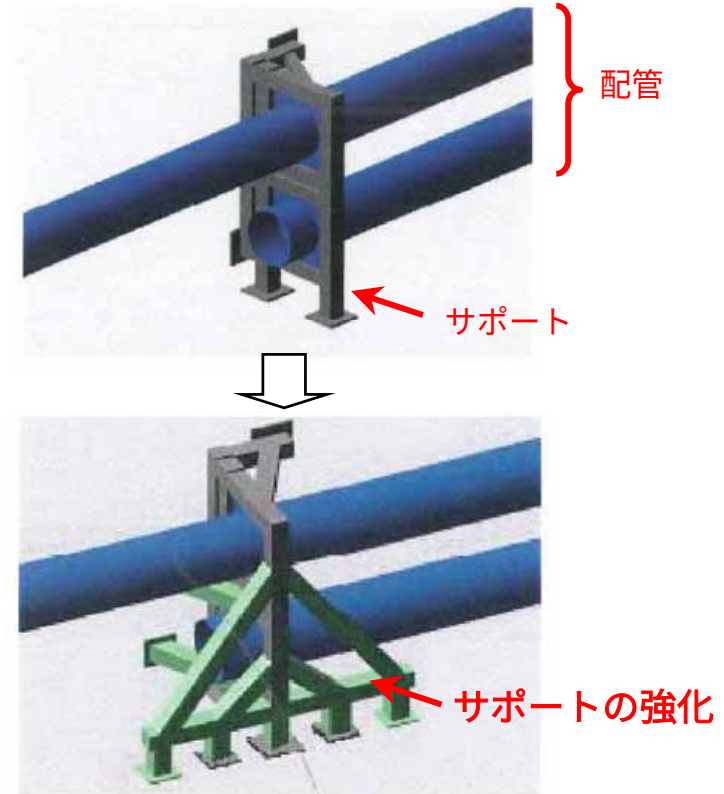
## ◆ 配管等（電線管・ケーブルトレイ・空調ダクト含む）サポートの耐震強化

＜配管サポート追加のイメージ＞



サポート追加により、配管の揺れを低減

＜既設サポート強化のイメージ＞



サポート強化により、強固な構造へ変更

