

平成 25 年度 第 2 四半期決算について

1. 連結業績概要（平成 25 年 4 月 1 日～平成 25 年 9 月 30 日）

● 売上高（営業収益）

当第 2 四半期は、販売電力量が 290.2 億 kWh と前年同期に比べ 1.8 億 kWh の減および他の電力会社への融通送電量の減少があったものの、燃料費調整制度の影響や昨年 7 月に開始された「再生可能エネルギーの固定価格買取制度」に基づく交付金を計上したことなどにより、売上高(営業収益)は 6,091 億円と、前年同期に比べ 69 億円の増収となりました。

● 経常利益

為替の円安等による原料費の増加はあったものの、退職給与金などの人件費の減少に加え、修繕費の低減など経営全般の効率化に努めた結果、営業費用は 5,987 億円と、前年同期に比べ 18 億円の減少となりました。

この結果、営業利益は 103 億円と、前年同期に比べ 87 億円の増加となりました。

また、支払利息などの営業外損益を加えた経常利益は 29 億円となり、前年同期に比べ 128 億円の増益となりました。

● 四半期純利益

原子力発電工事償却準備金を引き当て、法人税などを控除後の四半期純利益では 3 億円となり、前年同期に比べ 73 億円の増加となりました。

(単位: 億円, 未満切捨)

| 区 分 | 当第 2 四半期 | 前年同期 | 差 引 | 増減率 |
|-------------|----------|-------|-----|--------|
| 売 上 高 | 6,091 | 6,021 | 69 | 1.1% |
| 営 業 利 益 | 103 | 15 | 87 | 555.6% |
| 経 常 利 益 | 29 | △ 99 | 128 | — |
| 四 半 期 純 利 益 | 3 | △ 69 | 73 | — |

(参考) 中国電力個別決算

(単位: 億円, 未満切捨)

| 区 分 | 当第 2 四半期 | 前年同期 | 差 引 | 増減率 |
|-------------|----------|-------|-----|------|
| 売 上 高 | 5,750 | 5,697 | 53 | 0.9% |
| 営 業 利 益 | 56 | △ 48 | 105 | — |
| 経 常 利 益 | △ 14 | △ 146 | 131 | — |
| 四 半 期 純 利 益 | △ 21 | △ 91 | 69 | — |

中間配当につきましては、1 株につき 25 円とすることとしました。

2. 収支諸元(中国電力個別)

● 販売電力量

当第2四半期の販売電力量は290.2億kWhと、前年同期に比べ0.6%の減少となりました。電灯は、夏季の高気温による冷房需要の増加はあったものの、春先の気温が高めに推移したことによる暖房需要の減少などから、前年同期を下回りました。

産業用の大口電力は、鉄鋼や非鉄金属が減少したことなどから、前年同期を下回りました。

(単位：億kWh)

| 区 分 | | 当第2四半期 | 前年同期 | 差 引 | 増減率 |
|---------------------|--------|---------|---------|---------|----------|
| 特定規模 需要以外 の需要 | 電 灯 | 86.3 | 86.8 | △ 0.5 | △ 0.6% |
| | 電 力 | 12.0 | 12.4 | △ 0.4 | △ 3.6% |
| | 計 | 98.3 | 99.2 | △ 0.9 | △ 1.0% |
| 特定規模 需 要 | 業 務 用 | 57.5 | 57.3 | 0.2 | 0.3% |
| | 産 業 用 | 134.4 | 135.5 | △ 1.1 | △ 0.8% |
| | (大口再掲) | (112.6) | (113.5) | (△ 0.9) | (△ 0.8%) |
| | 計 | 191.9 | 192.8 | △ 0.9 | △ 0.5% |
| 合 計 | | 290.2 | 292.0 | △ 1.8 | △ 0.6% |

● 発電電力量

自社の水力発電は、前年同期に比べ出水増により増加しました。

自社の火力発電および他社受電は、販売電力量や融通送電の減などにより減少しました。

(注) 島根原子力発電所1号機は平成22年3月から、また2号機は平成24年1月から運転を停止しています。

(単位：億kWh)

| 区 分 | | 当第2四半期 | 前年同期 | 差 引 | 増減率 |
|---------|---------|----------|----------|---------|---------|
| 自 社 | (出水率) | (94.4%) | (86.3%) | (8.1%) | |
| | 水 力 | 18.9 | 17.8 | 1.1 | 6.5% |
| | 火 力 | 190.7 | 198.8 | △ 8.1 | △ 4.1% |
| | (設備利用率) | (-) | (-) | (-) | |
| | 原 子 力 | - | - | - | - |
| 社 | 新エネルギー等 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5% |
| | 計 | 209.6 | 216.6 | △ 7.0 | △ 3.2% |
| 他 社 受 電 | | 110.9 | 120.5 | △ 9.6 | △ 8.0% |
| 融 通 | | △ 1.2 | △ 15.9 | 14.7 | △ 92.5% |
| 揚 水 動 力 | | △ 4.7 | △ 5.3 | 0.6 | △ 11.2% |
| 合 計 | | 314.6 | 315.9 | △ 1.3 | △ 0.4% |

3. 連結収支概要

(単位: 億円, 未満切捨)

| 区 分 | | 当第2四半期 | 前年同期 | (増減率) 差 引 | 摘 要 | |
|------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|----|
| 売 上 高 | 電気料金収入 | 5,073 | 4,959 | (2.3%) 114 | 燃料費調整制度の影響ほか | |
| | そ の 他 | 445 | 530 | (△16.1%) △ 85 | | |
| | 小 計 | 5,518 | 5,489 | (0.5%) 28 | 他の電力会社への融通送電量の減ほか | |
| | その他の事業 | 1,171 | 1,160 | 10 | | |
| | 連結処理 | △ 598 | △ 628 | 29 | | |
| | 合 計 | [5,750] 6,091 | [5,697] 6,021 | [53] 69 | | |
| 営業外収益 | | 84 | 65 | 19 | | |
| 経常収益合計 | | 6,176 | 6,087 | 88 | | |
| 営 業 費 用 | 人 件 費 | 550 | 587 | △ 36 | 為替の円安による増ほか | |
| | 原 料 費 | 燃 料 費 | 1,906 | 1,881 | | 24 |
| | | 他社購入ほか | 1,167 | 1,125 | | 41 |
| | | 小 計 | 3,073 | 3,007 | | 66 |
| | 修 繕 費 | 439 | 593 | △ 153 | | |
| | 減 価 償 却 費 | 477 | 505 | △ 27 | | |
| | 原子力バック エンド費用 | 28 | 31 | △ 2 | | |
| | そ の 他 | 893 | 815 | 77 | | |
| | 小 計 | 5,464 | 5,540 | (△1.4%) △ 75 | | |
| | その他の事業 | 1,119 | 1,093 | 26 | | |
| | 連結処理 | △ 597 | △ 627 | 30 | | |
| 合 計 | 5,987 | 6,006 | (△0.3%) △ 18 | | | |
| 〔支払利息〕 | | [122] | [126] | [△4] | | |
| 営業外費用 | | 159 | 180 | △ 20 | | |
| 経常費用合計 | | 6,146 | 6,186 | △ 39 | | |
| 営業利益 | | [56] 103 | [△48] 15 | [105] 87 | | |
| 経常利益 | | [△14] 29 | [△146] △ 99 | [131] 128 | | |
| 湯水準備金 | | — | △ 20 | 20 | | |
| 原子力発電工事 償却準備金 | | 18 | 6 | 12 | | |
| 法人税ほか | | 7 | △ 15 | 22 | | |
| 四半期純利益 | | [△21] 3 | [△91] △ 69 | [69] 73 | | |

(注) ・〔 〕内は、中国電力個別決算の数値を記載しています。

・「原子力バックエンド費用」は、使用済燃料再処理等費、使用済燃料再処理等準備費、特定放射性廃棄物処分費、原子力発電施設解体費の総額を記載しています。

4. セグメント情報

(単位：億円，未満切捨)

| 区 分 | | 電気事業 | 総合エネルギー 供給事業 | 情報通信事業 |
|------|--------|-------|-----------------|--------|
| 売上高 | 当第2四半期 | 5,518 | 275 | 185 |
| | 前年同期 | 5,489 | 253 | 186 |
| | 差 引 | 28 | 22 | △ 1 |
| 営業費用 | 当第2四半期 | 5,464 | 264 | 153 |
| | 前年同期 | 5,540 | 246 | 155 |
| | 差 引 | △ 75 | 17 | △ 2 |
| 営業利益 | 当第2四半期 | 54 | 11 | 32 |
| | 前年同期 | △ 50 | 6 | 31 |
| | 差 引 | 104 | 4 | 1 |

● 電気事業

当第2四半期は、販売電力量が290.2億kWhと前年同期に比べ1.8億kWhの減および他の電力会社への融通送電量の減少があったものの、燃料費調整制度の影響や昨年7月に開始された「再生可能エネルギーの固定価格買取制度」に基づく交付金を計上したことなどにより、売上高（営業収益）は5,518億円と、前年同期に比べ28億円の増収となりました。

為替の円安等による原料費の増加はあったものの、退職給与金などの人件費の減少に加え、修繕費の低減など経営全般の効率化に努めた結果、営業費用は5,464億円と、前年同期に比べ75億円の減少となりました。

この結果、営業利益は54億円と、前年同期に比べ104億円の増益となりました。

● 総合エネルギー供給事業

石炭販売事業などの売上の減少はあったものの、LNG販売事業の売上が増加したことから、売上高（営業収益）は275億円と、前年同期に比べ22億円の増収となりました。

為替の円安等による原料費の増加などから、営業費用は264億円と、前年同期に比べ17億円の増加となりました。

この結果、営業利益は11億円となり、前年同期に比べ4億円の増益となりました。

● 情報通信事業

法人向け事業収入は増加したものの、情報処理事業収入などが減少したことから、売上高（営業収益）は185億円と、前年同期に比べ1億円の減収となりました。

委託費の減少などから、営業費用は153億円と、前年同期に比べ2億円の減少となりました。

この結果、営業利益は32億円となり、前年同期に比べ1億円の増益となりました。

5. 通期業績予想

● 売上高(営業収益)

前回予想(平成25年7月)に比べ、「再生可能エネルギーの固定価格買取制度」に基づく交付金の増加などが見込まれるため、増収を見込んでいます。

● 営業利益, 経常利益, 当期純利益

電力需給に係る費用を合理的に予想することが困難であることから、連結・個別とも、前回予想(平成25年7月)に引き続き、営業利益, 経常利益, 当期純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、速やかにお知らせいたします。

【連結業績予想】

(単位: 億円)

| 区 分 | 今回予想 | 前回予想 (平成25年7月) |
|-----------|----------------|-------------------|
| 売 上 高 | 12,420 (3.5%) | 12,300 (2.5%) |
| 営 業 利 益 | — (—) | — (—) |
| 経 常 利 益 | — (—) | — (—) |
| 当 期 純 利 益 | — (—) | — (—) |

(注) () 内の数値は対前年増減率を記載しています。

【個別業績予想】

(単位: 億円)

| 区 分 | 今回予想 | 前回予想 (平成25年7月) |
|-----------|----------------|-------------------|
| 売 上 高 | 11,690 (3.3%) | 11,600 (2.5%) |
| 営 業 利 益 | — (—) | — (—) |
| 経 常 利 益 | — (—) | — (—) |
| 当 期 純 利 益 | — (—) | — (—) |

(注) () 内の数値は対前年増減率を記載しています。

● 前提となる主要諸元

| 項 目 | 今回予想 | 前回予想 (平成25年7月) |
|----------------|--------------|-------------------|
| 販 売 電 力 量 | 588 億 kWh 程度 | 587 億 kWh 程度 |
| 為替レート(インターバンク) | 99 円/\$ 程度 | 100 円/\$ 程度 |
| 原 油 C I F 価 格 | 109 \$/b 程度 | 109 \$/b 程度 |

【 参 考 】

平成 25 年度 第 2 四半期決算 主要ポイント

| 項 目 | 平成 25 年度 第 2 四半期 | | 平成 24 年度 第 2 四半期 | |
|------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------|
| | 連 結 | 個 別 | 連 結 | 個 別 |
| 決 算 概 要 | H 23 以来 2 年ぶり 増収(+69 億円) 増益(+128 億円) | H 18 以来 7 年ぶり 増収(+53 億円) 増益(+131 億円) | H 22 以来 2 年ぶり 増収(+379 億円) 減益(△260 億円) | 3 年連続 増収(+365 億円) 減益(△276 億円) |
| 売 上 高 水 準 | 実施以来第 1 位 (6,091 億円) | 史上第 1 位 (5,750 億円) | 実施以来第 1 位 (6,021 億円) | 史上第 1 位 (5,697 億円) |
| 《料金収入水準》 | — | 《史上第 1 位》 (5,073 億円) | — | 《史上第 2 位》 (4,959 億円) |
| 経 常 利 益 水 準 | 実施以来第 12 位 (29 億円) | 史上第 61 位 (△14 億円) | 実施以来第 12 位 (△99 億円) | 史上第 61 位 (△146 億円) |
| 四 半 期 純 利 益 水 準 | 実施以来第 12 位 (3 億円) | 史上第 61 位 (△21 億円) | 実施以来第 12 位 (△69 億円) | 史上第 61 位 (△91 億円) |
| 営 業 利 益 水 準 | 実施以来第 12 位 (103 億円) | 史上第 46 位 (56 億円) | 実施以来第 12 位 (15 億円) | 史上第 61 位 (△48 億円) |
| 有 利 子 負 債 残 高 | 1 兆 8,516 億円 | 1 兆 8,394 億円 | 1 兆 7,656 億円 | 1 兆 7,487 億円 |
| 為 替 レ ー ト (インターバンク) | 99 円/\$ | | 79 円/\$ | |
| 原 油 CIF 価 格 (全日本) | 107.7 \$/b | | 114.0 \$/b | |
| 海 外 炭 CIF 価 格 (全日本) | 110.1 \$/t | | 133.2 \$/t | |
| 原 子 力 設 備 利 用 率 | — | | — | |

- ・第 2 四半期の連結決算は、平成 12 年度から実施
- ・順位は各決算時点での過去の金額との単純比較
- ・平成 25 年度第 2 四半期の原油及び海外炭 CIF 価格は速報値

以 上