

平成 22 年度第 1 四半期決算について

平成 22 年 7 月 30 日
東京電力株式会社

平成 22 年度第 1 四半期の売上高は、前年同期比 1.1%減の 1 兆 2,216 億円（単独では同 1.5%減、1 兆 1,690 億円）、経常利益は前年同期比 42.0%減の 494 億円（単独では同 56.4%減、312 億円）となりました。また、四半期純損益は、資産除去債務に関する会計基準の適用に伴う特別損失を 571 億円（単独では 566 億円）計上したことなどから、54 億円の損失（単独では 174 億円の損失）となりました。

販売電力量は、景気の回復に伴い産業用の大口電力が増加し、特定規模需要が前年同期の水準を上回ったことに加え、春先の気温が前年に比べて低く推移し、暖房需要が増加したことなどにより、前年同期比 5.5%増の 684 億 kWh となりました。

内訳としては、電灯は前年同期比 6.5%増の 228 億 kWh、電力は同 4.4%増の 26 億 kWh、特定規模需要は同 5.1%増の 430 億 kWh となりました。

収入面では、電気事業において、販売電力量が増加したものの、燃料費調整制度の影響による収入の減少などにより、電気料収入は前年同期比 2.1%減の 1 兆 945 億円となりました。これに地帯間販売電力料や他社販売電力料などを加えた売上高は、前年同期比 1.1%減の 1 兆 2,216 億円（単独では同 1.5%減の 1 兆 1,690 億円）、経常収益は同 0.4%減の 1 兆 2,511 億円（単独では同 0.7%減の 1 兆 1,890 億円）となりました。

一方、支出面では、電気事業において、燃料価格の上昇により燃料費が増加したことなどから、経常費用は前年同期比 2.6%増の 1 兆 2,016 億円（単独では同 2.8%増の 1 兆 1,578 億円）となりました。

以 上

決算概要

◆連結決算

(単位：億円)

| | 22年度 第1四半期 〔平成22年4月1日～ 平成22年6月30日〕 | 21年度 第1四半期 〔平成21年4月1日～ 平成21年6月30日〕 | 比較 | |
|--------|---------------------------------------------|---------------------------------------------|-------|-----------|
| | A | B | A - B | A / B (%) |
| 売上高 | 12,216 | 12,351 | △ 135 | 98.9 |
| 経常収益 | 12,511 | 12,566 | △ 54 | 99.6 |
| 経常費用 | 12,016 | 11,713 | 303 | 102.6 |
| 経常利益 | 494 | 852 | △ 358 | 58.0 |
| 特別利益 | — | 97 | △ 97 | — |
| 特別損失 | 571 | — | 571 | — |
| 四半期純損益 | △ 54 | 591 | △ 645 | — |

(注) 22年度第1四半期 : 連結子会社数 171社 持分法適用関連会社数 62社
 21年度第1四半期 : 連結子会社数 163社 持分法適用関連会社数 72社
 21年度 : 連結子会社数 169社 持分法適用関連会社数 63社

◆単独決算

(単位：億円)

| | 22年度 第1四半期 A | 21年度 第1四半期 B | 比較 | |
|--------|--------------------|--------------------|-------|-----------|
| | A | B | A - B | A / B (%) |
| 売上高 | 11,690 | 11,871 | △ 181 | 98.5 |
| 経常収益 | 11,890 | 11,975 | △ 84 | 99.3 |
| 経常費用 | 11,578 | 11,257 | 320 | 102.8 |
| 経常利益 | 312 | 717 | △ 404 | 43.6 |
| 特別損失 | 566 | — | 566 | — |
| 四半期純損益 | △ 174 | 463 | △ 638 | — |

◆販売電力量

(単位：億kWh)

| | 22年度 第1四半期 A | 21年度 第1四半期 B | 比較 | |
|--------------------|--------------------|--------------------|--------|-----------|
| | A | B | A - B | A / B (%) |
| 電灯 | 228 | 214 | 14 | 106.5 |
| 電力 | 26 | 25 | 1 | 104.4 |
| 特定規模需要 (再掲)大口電力 | 430 | 409 | 21 | 105.1 |
| | (205) | (187) | (18) | (109.8) |
| 合計 | 684 | 649 | 36 | 105.5 |

◆配当状況

| | 1株当たりの年間配当金 (円) | | | 配当金総額(百万円) (年間) | 配当性向(連結) (%) |
|------------|-----------------|-------|-------|--------------------|-----------------|
| | 中間 | 期末 | | | |
| 23年3月期(予想) | 60.00 | 30.00 | 30.00 | — | 124.5 |
| 22年3月期 | 60.00 | 30.00 | 30.00 | 81,003 | 60.5 |

収支比較表（当社単独）

| 項 目 | | 22年度第1四半期 | 21年度第1四半期 | 比 較 | |
|------------------|----------------------|-------------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------|----------------|
| | | 〔平成22年4月1日～ 平成22年6月30日〕 (A) (億円) | 〔平成21年4月1日～ 平成21年6月30日〕 (B) (億円) | (A)－(B) (億円) | (A)／(B) (%) |
| 経 常 収 益 | (売上高) | (11,690) | (11,871) | (△ 181) | (98.5) |
| | 電 灯 料 | 4,746 | 4,753 | △ 6 | 99.9 |
| | 電 力 料 | 6,199 | 6,422 | △ 223 | 96.5 |
| | 小 計 | 10,945 | 11,175 | △ 230 | 97.9 |
| | そ の 他 | 944 | 799 | 145 | 118.2 |
| | 計 | 11,890 | 11,975 | △ 84 | 99.3 |
| 経 常 費 用 | 人 件 費 | 1,154 | 1,263 | △ 109 | 91.3 |
| | 燃 料 費 | 3,143 | 2,674 | 469 | 117.6 |
| | 修 繕 費 | 937 | 875 | 61 | 107.0 |
| | 減 価 償 却 費 | 1,667 | 1,804 | △ 137 | 92.4 |
| | 購 入 電 力 料 | 1,673 | 1,796 | △ 122 | 93.2 |
| | 支 払 利 息 | 316 | 331 | △ 14 | 95.6 |
| | 租 税 公 課 | 929 | 914 | 14 | 101.6 |
| | 原子力バックエンド費用 そ の 他 | 301 1,454 | 252 1,344 | 48 110 | 119.2 108.2 |
| | 計 | 11,578 | 11,257 | 320 | 102.8 |
| 経 常 利 益 | | 312 | 717 | △ 404 | 43.6 |
| 渴 水 準 備 金 | | 34 | △ 31 | 66 | - |
| 特 別 損 失 | | 566 | - | 566 | - |
| 税引前四半期純損益 | | △ 289 | 748 | △ 1,037 | - |
| 法 人 税 等 | | △ 114 | 284 | △ 399 | - |
| 四 半 期 純 損 益 | | △ 174 | 463 | △ 638 | - |

(注)億円未満を切り捨てて表示しております。

通期の見通し

平成 22 年度の販売電力量については、4～6月の実績を踏まえ、平成 22 年 4 月に公表した想定値 (2,857 億 kWh) を上回る 2,880 億 kWh を見込んでおります。

売上高については、電気事業において、販売電力量が増加するものの、通期の原油価格の見直しに伴い、燃料費調整制度によるマイナス調整額の増加が見込まれることなどから、前回公表した想定値 (連結 : 5 兆 3,300 億円程度、単独 : 5 兆 1,100 億円程度) を、連結で 5 兆 2,900 億円程度、単独で 5 兆 700 億円程度に変更いたしました。

一方、費用面では、電気事業において、柏崎刈羽原子力発電所 1 号機の発電開始による原子力発電電力量の増加が見込まれることに加え、原油価格の見直しに伴い、燃料費の減少が見込まれます。

これらにより、経常利益は連結で 1,700 億円程度、単独で 1,500 億円程度、当期純利益は連結で 650 億円程度、単独で 550 億円程度に変更いたしました。

<連結>

| | |
|-------|------------------------------------------|
| 売上高 | 5 兆 2,900 億円程度 (前回発表予想 : 5 兆 3,300 億円程度) |
| 経常利益 | 1,700 億円程度 (前回発表予想 : 800 億円程度) |
| 当期純利益 | 650 億円程度 (前回発表予想 : 100 億円程度) |

<単独>

| | |
|-------|----------------------------------------|
| 売上高 | 5 兆 700 億円程度 (前回発表予想 : 5 兆 1,100 億円程度) |
| 経常利益 | 1,500 億円程度 (前回発表予想 : 600 億円程度) |
| 当期純利益 | 550 億円程度 (前回発表予想 : 0 億円程度) |

(注) 経常利益と当期純利益については、柏崎刈羽原子力発電所の全 7 基のうち、6 号機・7 号機に加えて 1 号機の運転計画も織り込み算定しております。

収支諸元表（単独）

| | 22年度 (今回見通し) | 22年度 (前回見通し) | 22年度第1四半期 (実績) |
|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|--------------------------|
| 販売電力量 (対前年度増減) | 2,880億kWh (2.8%増) | 2,857億kWh (2.0%増) | 684億kWh (5.5%増) |
| 原油価格(全日本CIF) | 77 ^{ドル} /バレル程度 | 85 ^{ドル} /バレル程度 | 81.31 ^{ドル} /バレル |
| 為替レート(インターバンク) | 90円/ドル程度 | 90円/ドル程度 | 92.02円/ドル |
| 原子力設備利用率 | 58%程度 ^(注2) | 53%程度 ^(注1) | 54.8% |
| 出水率 | 101%程度 | 100%程度 | 102.8% |
| 影響額 <燃料費> ・CIF価格 1 ^{ドル} /バレル ・為替レート 1円/ドル ・原子力設備利用率 1% | 約160億円 ^(注2) 約140億円 ^(注2) 約120億円 ^(注2) | 約160億円 ^(注1) 約170億円 ^(注1) 約130億円 ^(注1) | |
| <支払利息> ・金利 1% (長・短) | 約120億円 ^(注2) | 約140億円 ^(注1) | |

(注1) 柏崎刈羽原子力発電所については、全7基のうち6号機および7号機の運転計画を織り込み算定したもの。

(注2) 柏崎刈羽原子力発電所については、全7基のうち1号機および6号機・7号機の運転計画を織り込み算定したもの。