

2022年度決算概要

2023年4月28日

東京電力ホールディングス株式会社

【2022年度決算のポイント】

- **売上高**は、燃料価格の高騰等で燃料費調整額が増加したことなどにより増収
- **経常損益**は、グループ全社を挙げた収支改善に努めたものの、燃料・卸電力市場価格の高騰等による電気調達費用の増加などにより減益
- **当期純損益**は、2年連続の減益

【配当】

- 2022年度の期末配当は無配
- 2023年度の配当予想は、中間・期末ともに無配

【2023年度業績予想】

- 未定

1. 連結決算の概要

(単位:億円)

| | 2022年度 | 2021年度 | 比較 | |
|------------------------|---------|--------|----------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 売上高 | 77,986 | 53,099 | + 24,887 | 146.9 |
| 営業損益 | △ 2,289 | 462 | △ 2,752 | - |
| 経常損益 ※1 | △ 2,853 | 422 | △ 3,276 | - |
| 特別損益 | 1,639 | △ 298 | + 1,938 | - |
| 親会社株主に帰属する 当期純損益 ※1 | △ 1,236 | 29 | △ 1,265 | - |

(単位:億kWh)

| | 2022年度 | 2021年度 | 比較 | |
|------------|--------|--------|-------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 総販売電力量 | 2,428 | 2,338 | + 90 | 103.8 |
| 小売販売電力量 ※2 | 1,848 | 1,865 | △ 17 | 99.1 |
| 卸販売電力量 ※3 | 580 | 473 | + 106 | 122.5 |

※1 持分法適用会社(JERA)が2022年度よりIFRS適用したことに伴う影響額を2021年度にも反映している

※2 EP連結(EP・TCS・PinT)とPG(最終保障供給・島嶼)の合計

※3 EP連結(EP・TCS・PinT)とPG(地帯間含む)とRP連結(RP・東京発電)の合計(間接オークション除き)



エリア需要

(単位: 億kWh)

| | 2022年度 | 2021年度 | 比較 | |
|-------|--------|--------|------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| エリア需要 | 2,652 | 2,687 | △ 34 | 98.7 |

為替/CIF

| | 2022年度 | 2021年度 | 増減 |
|----------------|----------------|--------------|----------------|
| 為替レート(インターバンク) | 135.5 円/ドル | 112.4 円/ドル | + 23.1 円/ドル |
| 原油価格(全日本CIF) | 102.7 ドル/バーレル※ | 77.2 ドル/バーレル | + 25.5 ドル/バーレル |

※ 2022年度の原油価格は2023年4月20日公表の速報値

2. セグメント別の概要

(単位:億円)

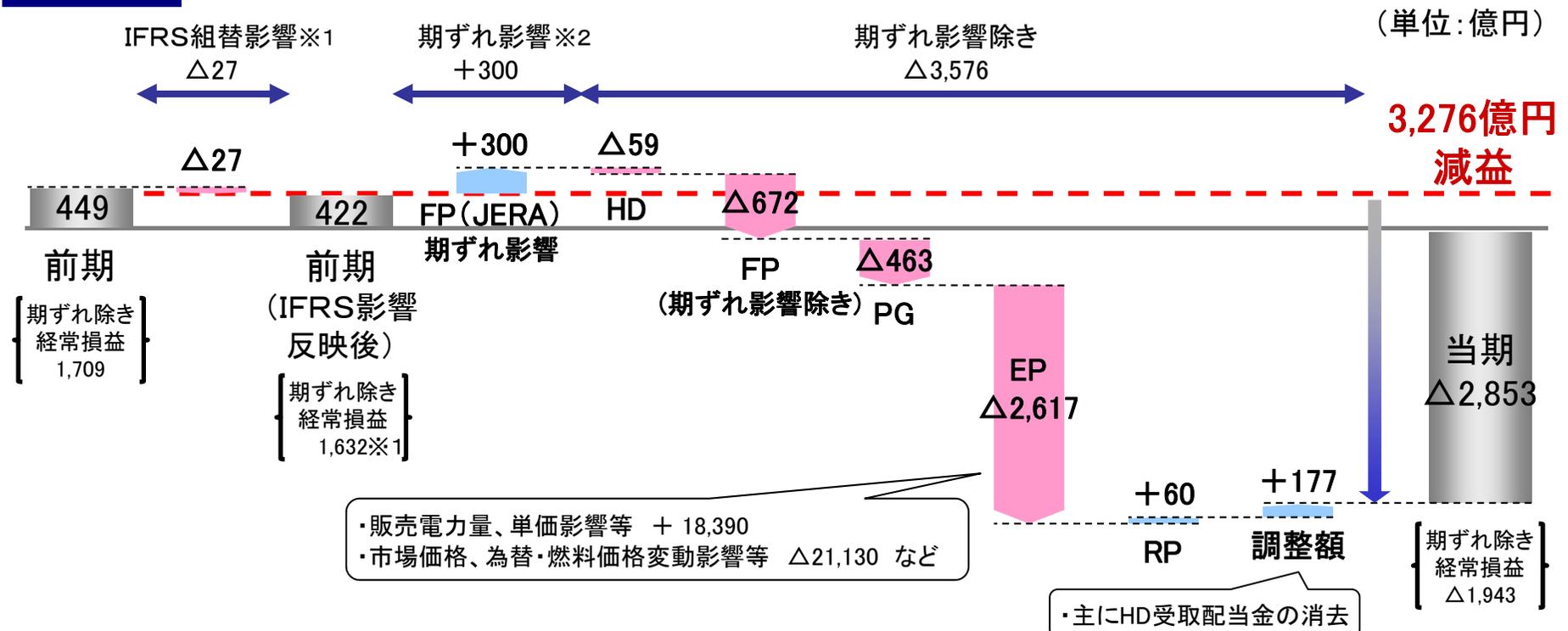
| | 2022年度 | 2021年度 | 比較 | |
|---------------------|----------|----------|----------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 売上高 | 77,986 | 53,099 | + 24,887 | 146.9 |
| 東京電力ホールディングス (HD) | 6,337 | 6,200 | + 136 | 102.2 |
| 東京電力燃料&パワー (FP) | 39 | 51 | △ 12 | 75.5 |
| 東京電力パワーグリッド (PG) | 25,139 | 19,623 | + 5,516 | 128.1 |
| 東京電力エナジーパートナー (EP) | 63,773 | 43,606 | + 20,166 | 146.2 |
| 東京電力リニューアブルパワー (RP) | 1,562 | 1,531 | + 31 | 102.1 |
| 調整額 | △ 18,865 | △ 17,914 | △ 951 | — |
| 経常損益 ※ | △ 2,853 | 422 | △ 3,276 | — |
| 東京電力ホールディングス (HD) | 670 | 730 | △ 59 | 91.8 |
| 東京電力燃料&パワー (FP) ※ | △ 303 | 69 | △ 372 | — |
| 東京電力パワーグリッド (PG) | 719 | 1,183 | △ 463 | 60.8 |
| 東京電力エナジーパートナー (EP) | △ 3,282 | △ 664 | △ 2,617 | — |
| 東京電力リニューアブルパワー (RP) | 519 | 459 | + 60 | 113.1 |
| 調整額 | △ 1,178 | △ 1,355 | + 177 | — |

※ 持分法適用会社(JERA)が2022年度よりIFRS適用したことに伴う影響額を2021年度にも反映している

3. セグメント別のポイント

- HD: 基幹事業会社からの受取配当金の減少などにより**減益**
- FP: JERAにおけるLNGスポット調達影響の悪化などにより**減益**
- PG: 燃料価格高騰影響による電気調達費用の増加などにより**減益**
- EP: 燃料価格高騰影響による電気調達費用の増加などにより**減益**
- RP: 卸電力販売が増加したことなどにより**増益**

経常損益



※1 持分法適用会社(JERA)が2022年度よりIFRS適用したことに伴う影響額などを前期にも反映している

※2 期ずれ影響は主にJERAにおいて発生

4. 連結特別損益

(単位:億円)

| | 2022年度 | 2021年度 | 比較 |
|------------------------|--------------|--------------|----------------|
| 特 別 利 益 | 6,935 | 1,166 | + 5,769 |
| 原賠・廃炉等支援機構 資金交付金 ※1 | 5,074 | 1,166 | + 3,908 |
| 関係会社株式売却益 ※2 | 1,233 | - | + 1,233 |
| 固定資産売却益 ※3 | 627 | - | + 627 |
| 特 別 損 失 | 5,295 | 1,464 | + 3,831 |
| 原子力損害賠償費 ※4 | 5,073 | 1,177 | + 3,895 |
| 災害特別損失 ※5 | 222 | 128 | + 93 |
| インバランス収支還元損失 | - | 158 | △ 158 |
| 特 別 損 益 | 1,639 | △ 298 | + 1,938 |

※1 2023年3月22日に資金援助額変更申請

※2 2022年8月1日に譲渡が完了した株式会社ユーラスエナジーホールディングスの株式譲渡による譲渡益

※3 2022年10月26日に譲渡が完了した三田三丁目地点の土地譲渡による譲渡益等

※4 2022年12月20日に原子力損害賠償紛争審査会において決定された中間指針第五次追補を踏まえた見積額の増加等

※5 東北地方太平洋沖地震により被災した資産の復旧等に要する費用の見積額の増加

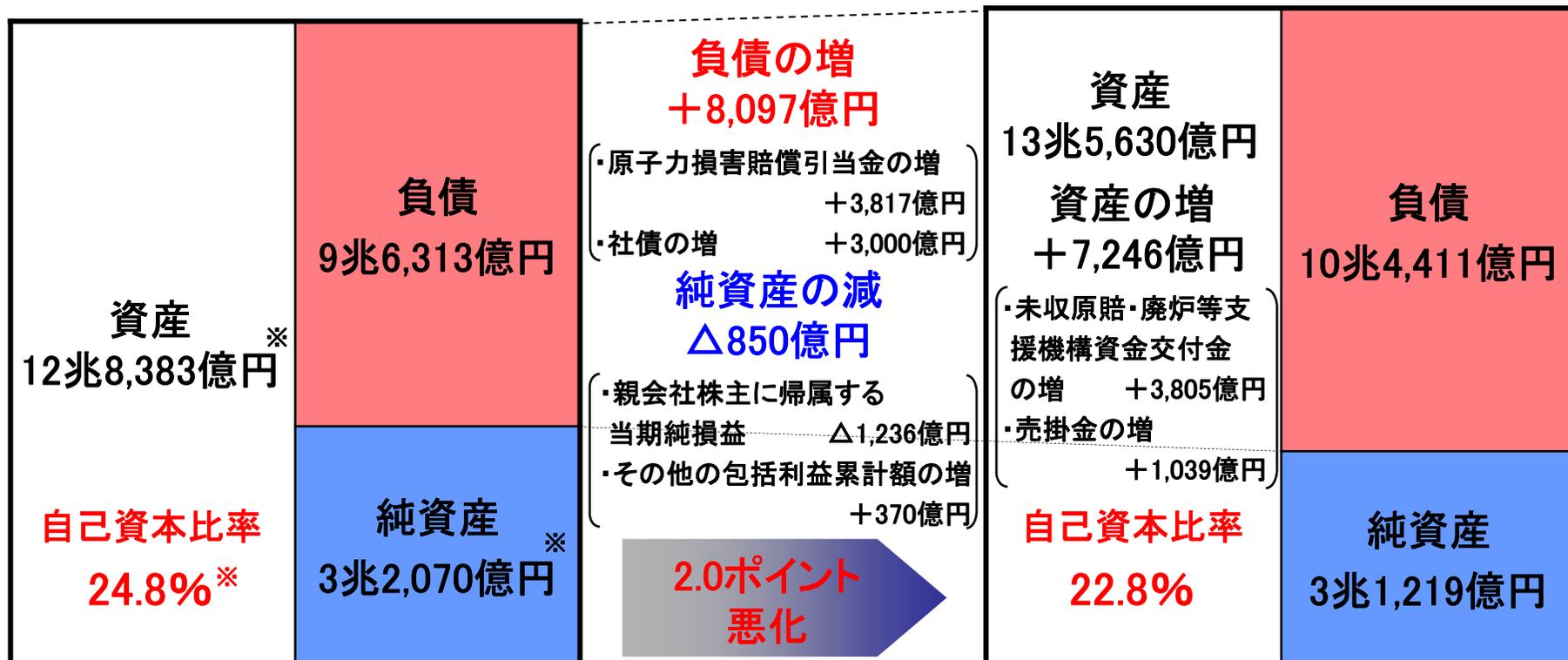
TEPCO

5. 連結財政状態

- 総資産残高は、未収原賠・廃炉等支援機構資金交付金の増加などにより 7,246億円増加
- 負債残高は、原子力損害賠償引当金の増加などにより 8,097億円増加
- 純資産残高は、親会社株主に帰属する当期純損益などにより 850億円減少
- 自己資本比率は、2.0ポイント悪化

2022年3月末 BS

2023年3月末 BS



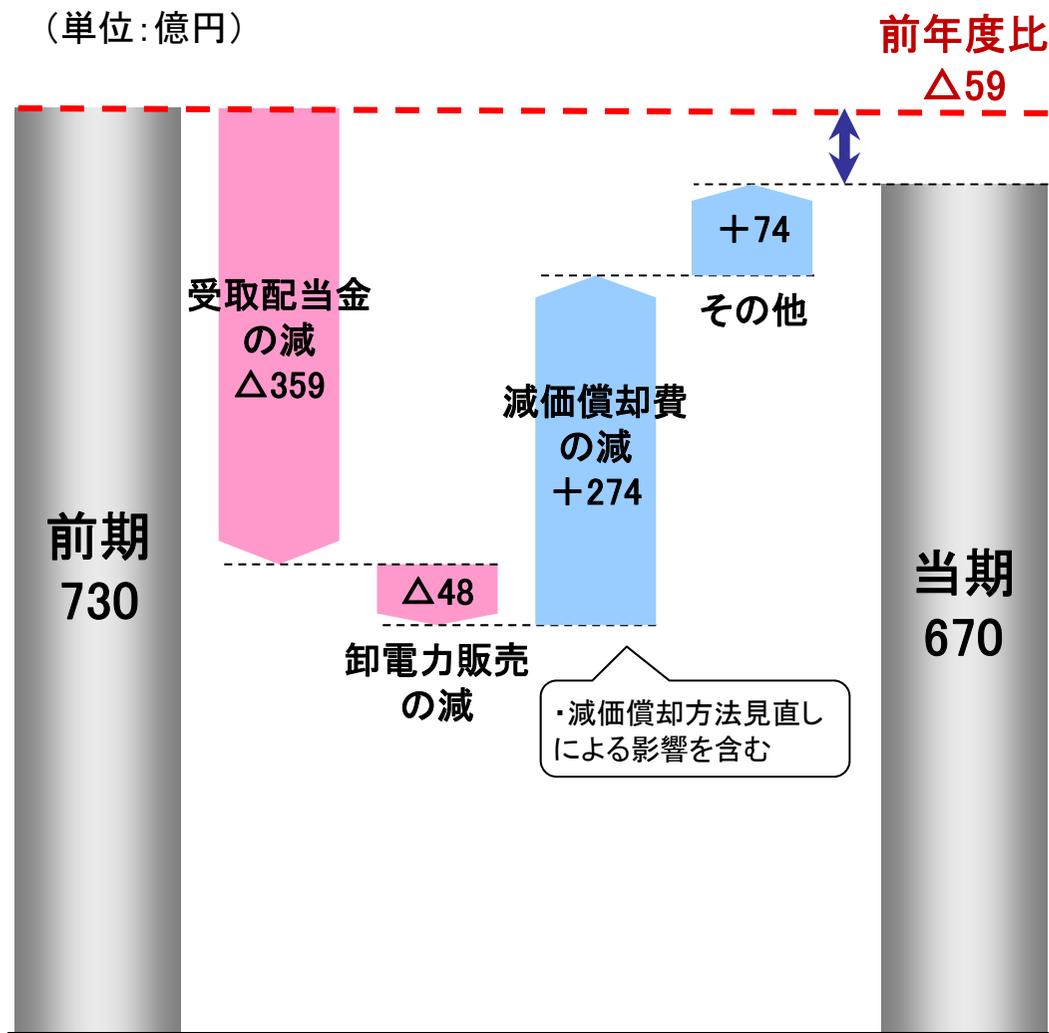
※ 持分法適用会社(JERA)が2022年度よりIFRS適用したことに伴う影響額を2022年3月末BSにも反映している

TEPCO

(参考) HD前年度比較

経常損益

(単位:億円)



収支構造

収益は、配当収入や廃炉等負担金収益、経営サポート料や原子力の卸電力販売など。

経常損益

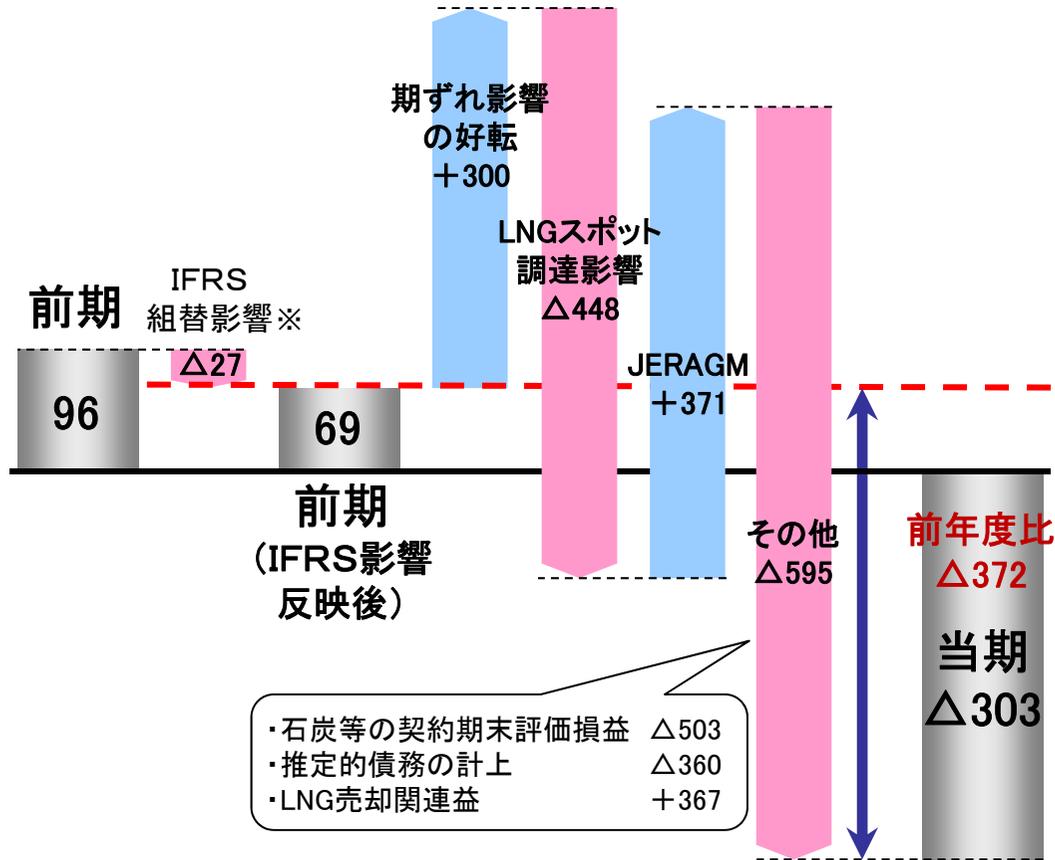
(単位:億円)

| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|-------|--------|--------|--------------|
| 4-6月 | 1,267 | 1,099 | $\Delta 167$ |
| 4-9月 | 980 | 868 | $\Delta 111$ |
| 4-12月 | 720 | 474 | $\Delta 245$ |
| 4-3月 | 730 | 670 | $\Delta 59$ |

(参考) FP前年度比較

経常損益

(単位:億円)



収支構造

主な損益は、JERAの需給収支などによる持分法投資損益。

期ずれ影響 (JERA持分影響)

(単位:億円)

| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|------|------------------|--------------|-------|
| 4-3月 | $\Delta 1,210$ ※ | $\Delta 910$ | + 300 |

経常損益

(単位:億円)

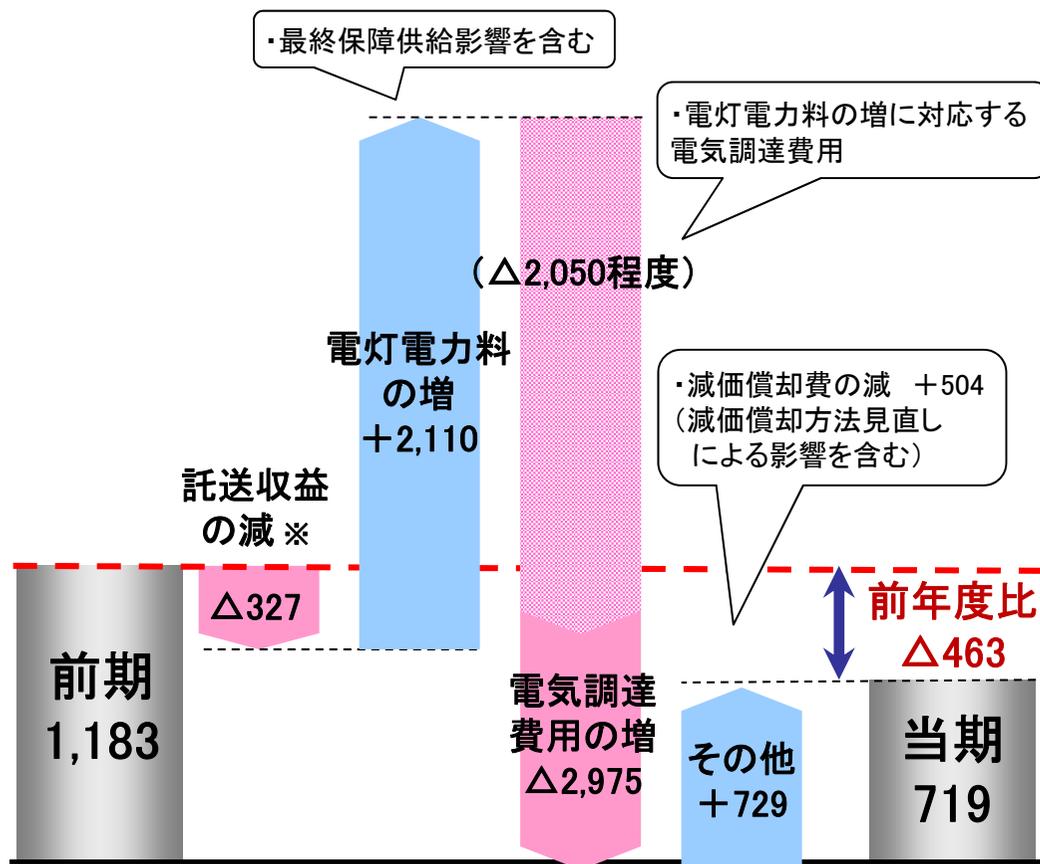
| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|-------|-------------|--------------|--------------|
| 4-6月 | 301 | $\Delta 96$ | $\Delta 398$ |
| 4-9月 | 73 | $\Delta 873$ | $\Delta 946$ |
| 4-12月 | $\Delta 93$ | $\Delta 815$ | $\Delta 722$ |
| 4-3月 | 69 | $\Delta 303$ | $\Delta 372$ |

※ 持分法適用会社 (JERA) が2022年度よりIFRS適用したことに伴う影響額などを前期にも反映している

(参考) PG前年度比較

経常損益

(単位:億円)



※ 託送収益はインバランス収支の影響を除いている

収支構造

売上は、主に託送収益で、エリア需要によって変動。費用は、主に送配電設備の修繕費や減価償却費など。

エリア需要

(単位:億kWh)

| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|------|--------|--------|------|
| 4-3月 | 2,687 | 2,652 | Δ 34 |

経常損益

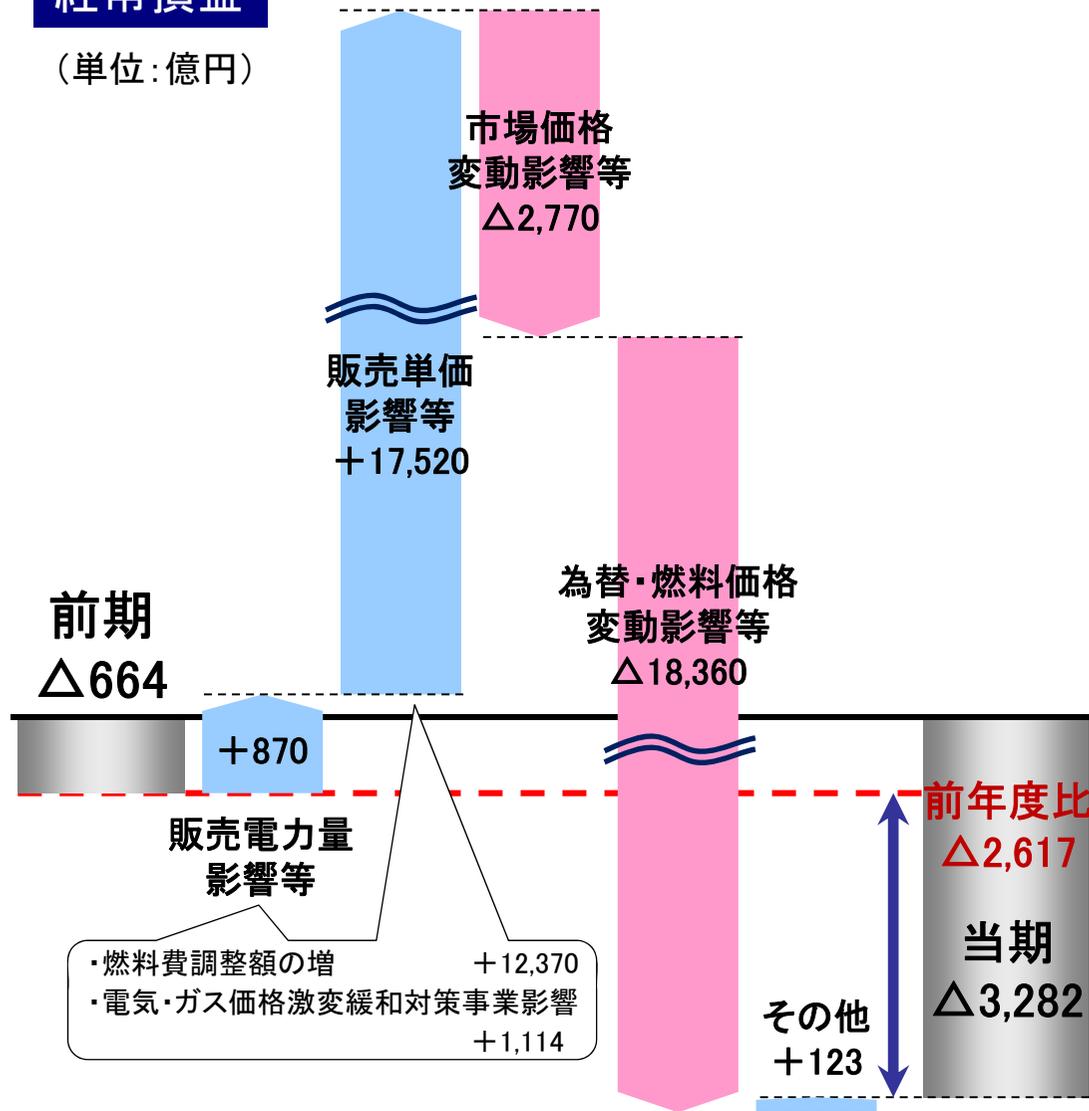
(単位:億円)

| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|-------|--------|--------|-------|
| 4-6月 | 346 | 361 | + 14 |
| 4-9月 | 1,066 | 621 | Δ 444 |
| 4-12月 | 1,635 | 1,150 | Δ 484 |
| 4-3月 | 1,183 | 719 | Δ 463 |

(参考) EP前年度比較

経常損益

(単位:億円)



収支構造

売上は、主に電気料収入で、販売電力量によって変動。費用は、主に購入電力料や接続供給託送料など。

小売販売電力量(EP連結)

(単位:億kWh)

| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|------|--------|--------|-------------|
| 4-3月 | 1,863 | 1,783 | $\Delta 80$ |

競争要因 $\Delta 42$ 、気温影響 $+4$ 、その他 $\Delta 43$

ガス件数(EP単体)

| 2022年3月末 | 2023年3月末 |
|----------|----------|
| 約132万件 | 約139万件 |

経常損益

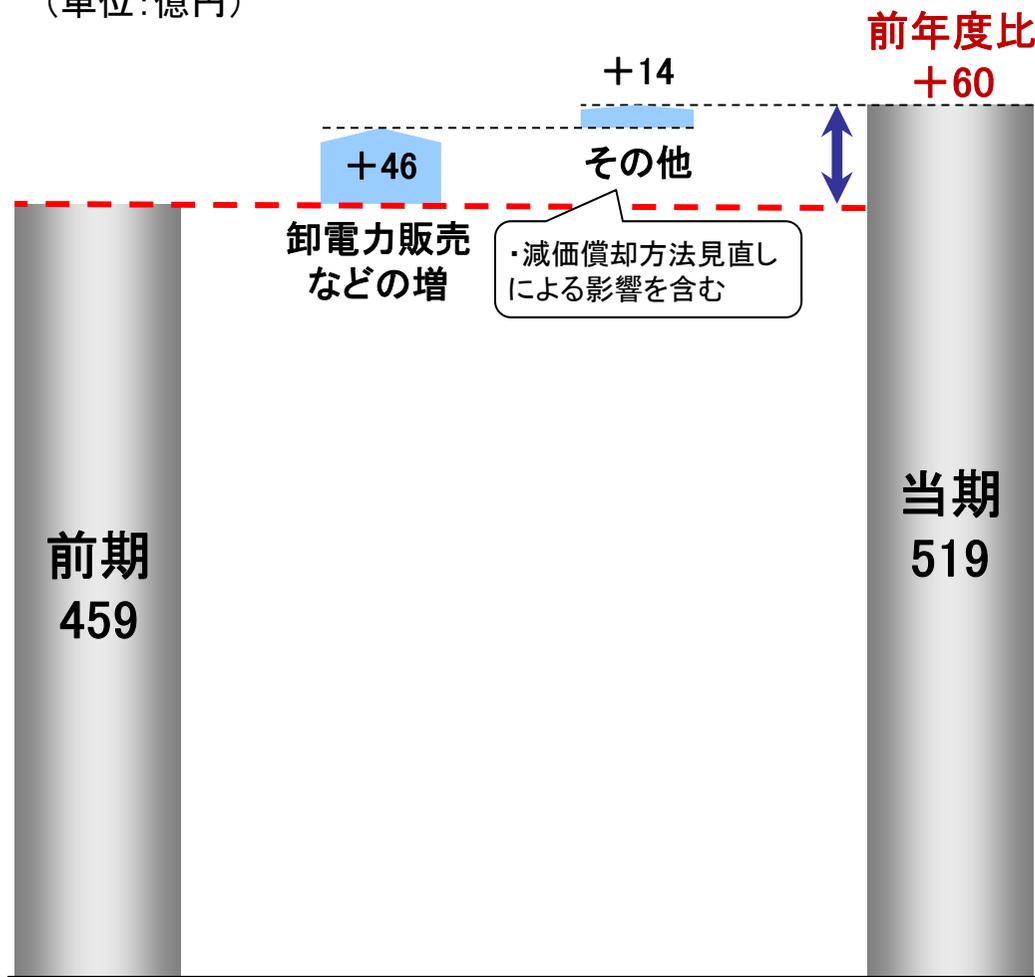
(単位:億円)

| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|-------|--------------|----------------|----------------|
| 4-6月 | $\Delta 374$ | $\Delta 908$ | $\Delta 533$ |
| 4-9月 | 58 | $\Delta 2,273$ | $\Delta 2,331$ |
| 4-12月 | $\Delta 423$ | $\Delta 3,689$ | $\Delta 3,266$ |
| 4-3月 | $\Delta 664$ | $\Delta 3,282$ | $\Delta 2,617$ |

(参考) RP前年度比較

経常損益

(単位:億円)



収支構造

収益の大部分は、水力・新エネルギーの卸電力販売。費用は、主に減価償却費や修繕費。

出水率

(単位:%)

| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|------|--------|--------|-------|
| 4-3月 | 97.4 | 97.4 | + 0.0 |

経常損益

(単位:億円)

| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|-------|--------|--------|-------|
| 4-6月 | 161 | 216 | + 55 |
| 4-9月 | 350 | 434 | + 84 |
| 4-12月 | 405 | 513 | + 107 |
| 4-3月 | 459 | 519 | + 60 |

6. 2022年度業績予想比較

(単位:億円)

| | 2022年度 (実績) | 2022年度 (予想) | 比較 | |
|---------------------|----------------|----------------|---------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 売上高 | 77,986 | 79,310 | △ 1,324 | 98.3 |
| 営業損益 | △ 2,289 | △ 4,880 | + 2,591 | - |
| 経常損益 | △ 2,853 | △ 5,020 | + 2,167 | - |
| 特別損益 | 1,639 | 1,860 | △ 221 | - |
| 親会社株主に帰属する 当期純損益 | △ 1,236 | △ 3,170 | + 1,934 | - |

(単位:億kWh)

| | 2022年度 (実績) | 2022年度 (予想) | 比較 | |
|---------|----------------|----------------|------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 総販売電力量 | 2,428 | 2,442 | △ 14 | 99.4 |
| 小売販売電力量 | 1,848 | 1,815 | + 33 | 101.8 |
| 卸販売電力量 | 580 | 627 | △ 47 | 92.4 |

(参考) 2022年度業績予想比較(収支諸元表)

エリア需要

(単位: 億kWh)

| | 2022年度 (実績) | 2022年度 (予想) | 比較 | |
|-------|----------------|----------------|------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| エリア需要 | 2,652 | 2,690 | △ 37 | 98.6 |

為替/CIF

| | 2022年度 (実績) | 2022年度 (予想) | 増減 |
|----------------|----------------------------|----------------|-----------------|
| 為替レート(インターバンク) | 135.5 円/ドル | 137 円/ドル程度 | △ 1.5 円/ドル程度 |
| 原油価格(全日本CIF) | 102.7 ドル/バーレル [※] | 105 ドル/バーレル程度 | △ 2.3 ドル/バーレル程度 |

※ 2022年度の原油価格は2023年4月20日公表の速報値

(参考) 2022年度業績予想比較(セグメント別の概要)

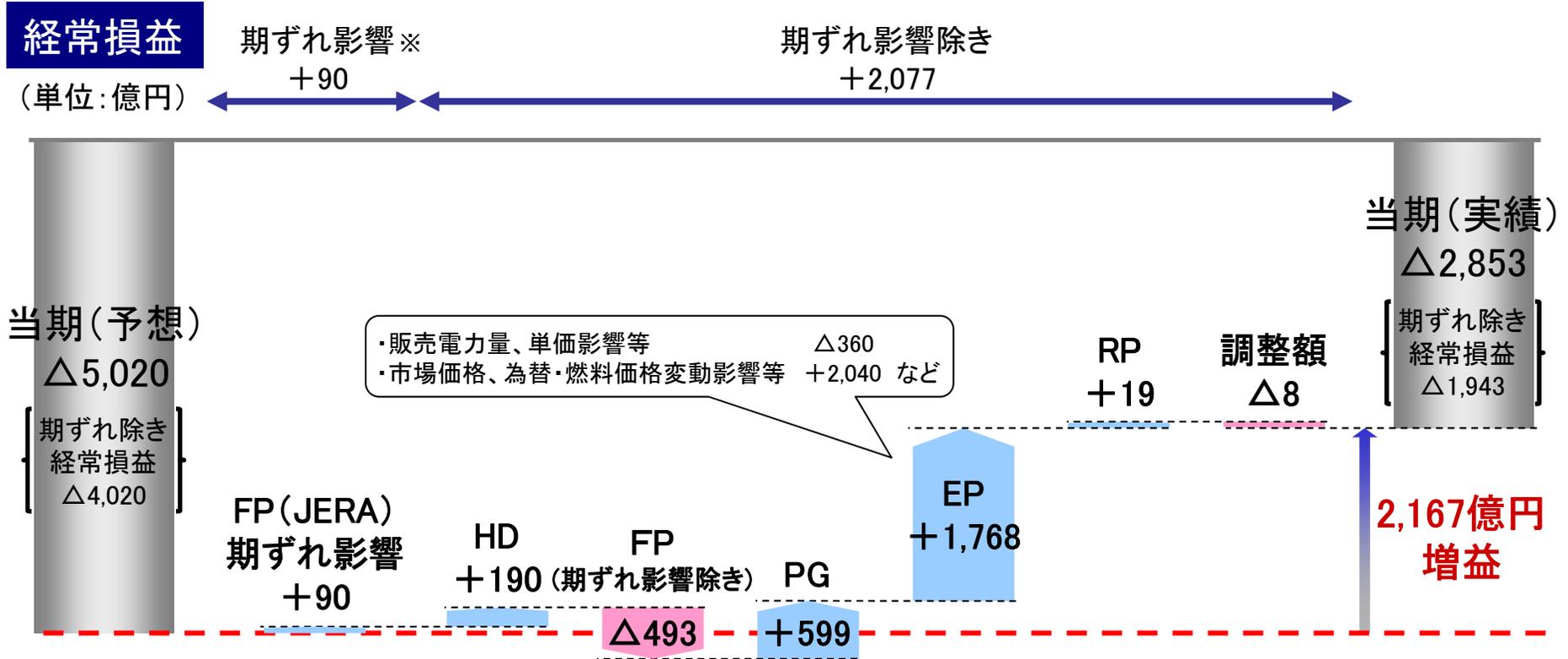
15

(単位:億円)

| | 2022年度 (実績) | 2022年度 (予想) | 増減 |
|---------------------|----------------|----------------|---------|
| 売上高 | 77,986 | 79,310 | △ 1,324 |
| 東京電力ホールディングス (HD) | 6,337 | 6,670 | △ 333 |
| 東京電力燃料&パワー (FP) | 39 | 40 | - |
| 東京電力パワーグリッド (PG) | 25,139 | 25,280 | △ 141 |
| 東京電力エナジーパートナー (EP) | 63,773 | 65,250 | △ 1,477 |
| 東京電力リニューアブルパワー (RP) | 1,562 | 1,550 | + 12 |
| 調整額 | △ 18,865 | △ 19,480 | + 615 |
| 経常損益 | △ 2,853 | △ 5,020 | + 2,167 |
| 東京電力ホールディングス (HD) | 670 | 480 | + 190 |
| 東京電力燃料&パワー (FP) | △ 303 | 100 | △ 403 |
| 東京電力パワーグリッド (PG) | 719 | 120 | + 599 |
| 東京電力エナジーパートナー (EP) | △ 3,282 | △ 5,050 | + 1,768 |
| 東京電力リニューアブルパワー (RP) | 519 | 500 | + 19 |
| 調整額 | △ 1,178 | △ 1,170 | △ 8 |

(参考) セグメント別業績予想比較(セグメント別の概要)

- HD: 原子力損害賠償・廃炉等支援機構からの特別負担金の減少などにより**増益**
- FP: JERAの悪化により**減益**
- PG: 燃料価格影響による電気調達費用の減少などにより**増益**
- EP: 燃料価格影響による電気調達費用の減少などにより**増益**
- RP: 卸電力販売が増加したことなどにより**増益**



※ 期ずれ影響は主にJERAにおいて発生