

2022 年度決算について

2023 年 4 月 28 日

東京電力ホールディングス株式会社

当社は、本日、2022 年度（2022 年 4 月 1 日～2023 年 3 月 31 日）の連結業績についてとりまとめました。

連結の経常損益は、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などによる電気調達費用の増加などにより、前年度比 3,276 億円減益の 2,853 億円の損失となりました。

また、特別利益に原子力損害賠償・廃炉等支援機構からの資金交付金 5,074 億円、関係会社株式売却益 1,233 億円、固定資産売却益 627 億円を計上した一方、特別損失に原子力損害賠償費 5,073 億円、災害特別損失 222 億円を計上したことから、親会社株主に帰属する当期純損益は、1,236 億円の損失となりました。

(単位：億円)

| | 当年度 (A) | 前年度 (B) | 比較 | |
|----------------------|------------|------------|---------|---------|
| | | | A-B | A/B (%) |
| 売上高 | 77,986 | 53,099 | 24,887 | 146.9 |
| 営業損益 | △ 2,289 | 462 | △ 2,752 | — |
| 経常損益※ | △ 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※ | △ 1,236 | 29 | △ 1,265 | — |

※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。

【セグメント別の経常損益】

2022 年度のセグメント別の経常損益については、以下のとおりです。

- ・東京電力ホールディングス株式会社の経常損益は、基幹事業会社からの受取配当金の減少などにより、前年度比 59 億円減益の 670 億円の利益となりました。
- ・東京電力フュエル&パワー株式会社の経常損益は、株式会社 JERA における LNG スポット調達影響が悪化したことなどにより、前年度比 372 億円減益の 303 億円の損失となりました。
- ・東京電力パワーグリッド株式会社の経常損益は、燃料価格の高騰などによる電気調達費用の大幅な増加などにより、前年度比 463 億円減益の 719 億円の利益となりました。

- ・東京電力エナジーパートナー株式会社の経常損益は、燃料・卸電力市場価格の高騰などによる電気調達費用の大幅な増加などにより、前年度比 2,617 億円減益の 3,282 億円の損失となりました。
- ・東京電力リニューアブルパワー株式会社の経常損益は、卸電力販売が増加したことなどにより、前年度比 60 億円増益の 519 億円の利益となりました。

(単位：億円)

| | 当年度 (A) | 前年度 (B) | 比 較 | |
|----------------|------------|------------|---------|---------|
| | | | A-B | A/B (%) |
| 経 常 損 益 ※ | △ 2,853 | 422 | △ 3,276 | — |
| 東京電力ホールディングス | 670 | 730 | △ 59 | 91.8 |
| 東京電力フュエル&パワー※ | △ 303 | 69 | △ 372 | — |
| 東京電力パワーグリッド | 719 | 1,183 | △ 463 | 60.8 |
| 東京電力エナジーパートナー | △ 3,282 | △ 664 | △ 2,617 | — |
| 東京電力リニューアブルパワー | 519 | 459 | 60 | 113.1 |

※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。

【2023 年度業績予想】

2023 年度の業績予想については、特定小売供給約款（規制料金）の見直しの認可時期・認可内容、および柏崎刈羽原子力発電所の再稼働時期を見通せないことから、現時点で未定としております。今後、お示しできる状況となった段階で、お知らせいたします。

以 上

【本件に関するお問い合わせ】
東京電力ホールディングス株式会社
広報室 経営報道グループ 03-6373-1111（代表）

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)



(参考) 収支諸元表

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)

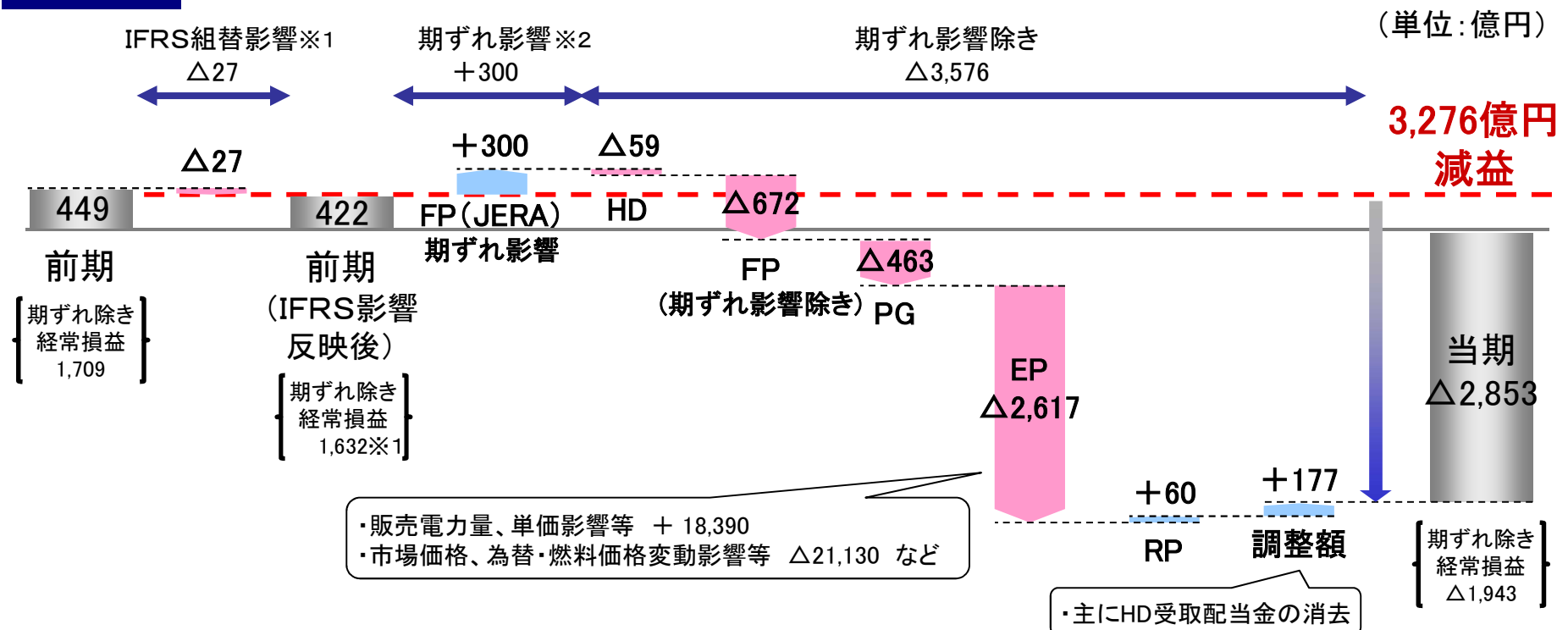
| | 2022年度 | 2021年度 | 比較 | |
|---------------------|----------|----------|----------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 売上高 | 77,986 | 53,099 | + 24,887 | 146.9 |
| 東京電力ホールディングス (HD) | 6,337 | 6,200 | + 136 | 102.2 |
| 東京電力燃料&パワー (FP) | 39 | 51 | △ 12 | 75.5 |
| 東京電力パワーグリッド (PG) | 25,139 | 19,623 | + 5,516 | 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

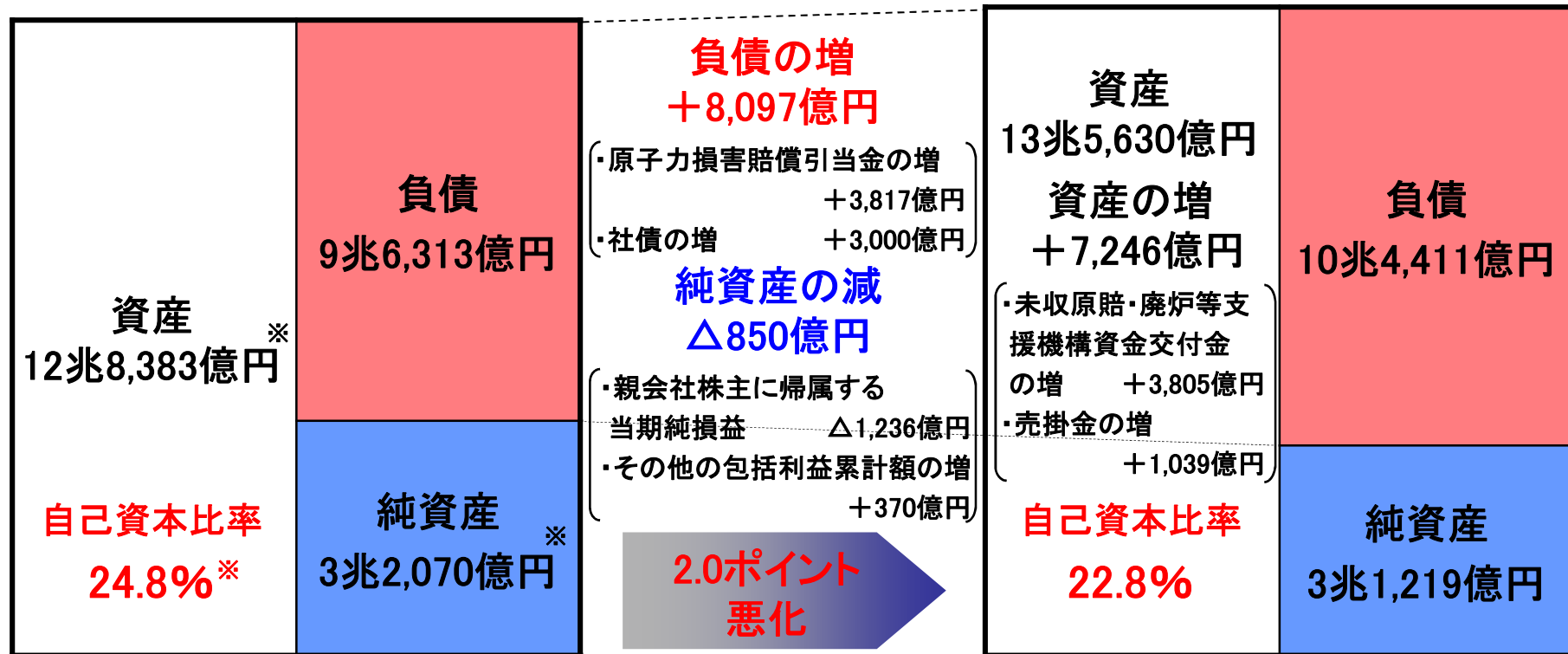
TEPCO

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



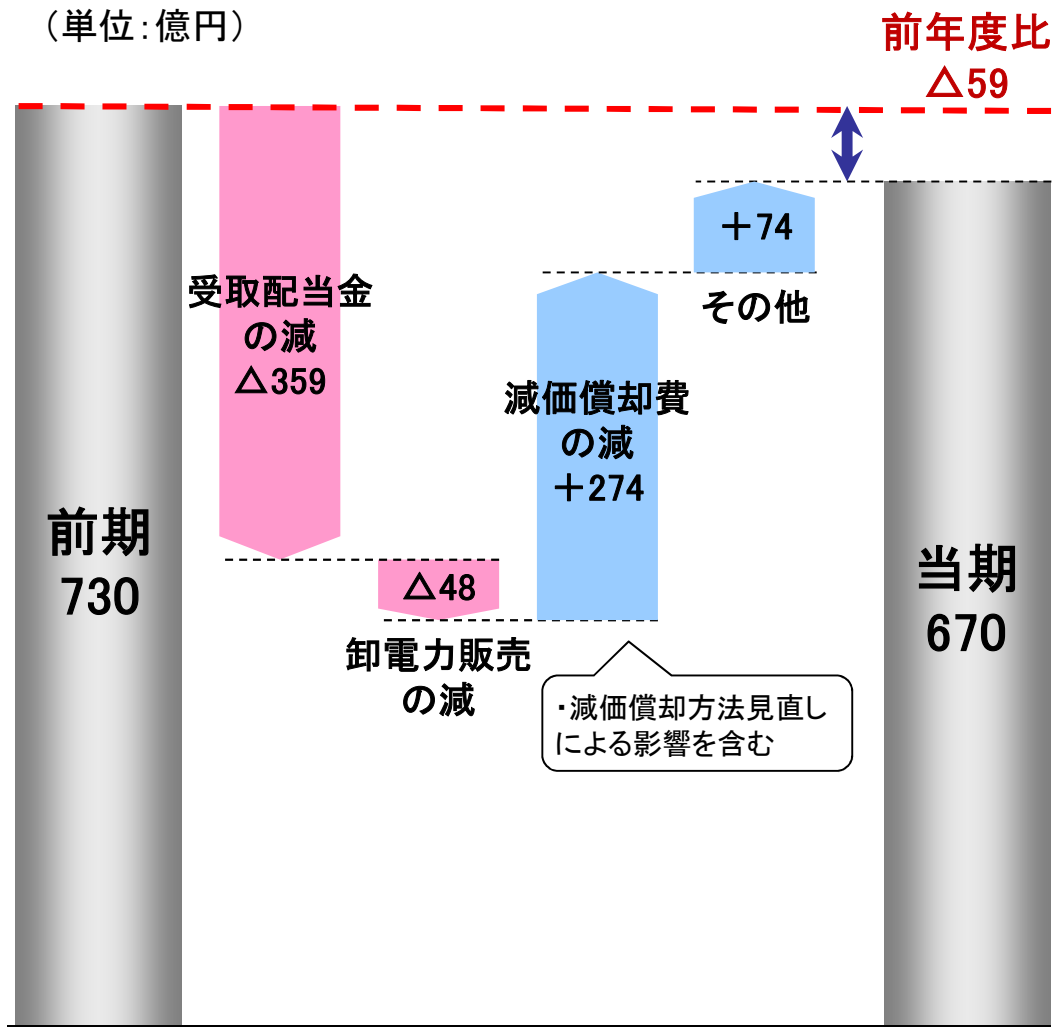
※ 持分法適用会社(JERA)が2022年度よりIFRS適用したことに伴う影響額を2022年3月末BSにも反映している

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

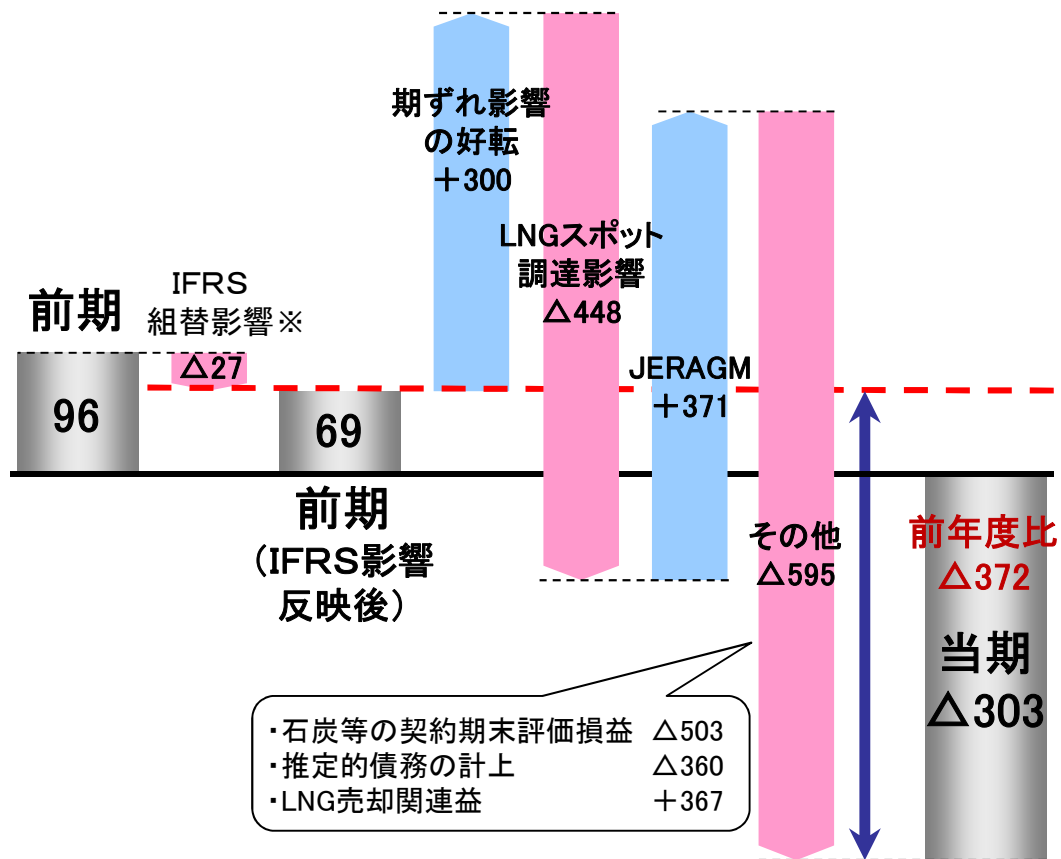
(単位:億円)

| | 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)

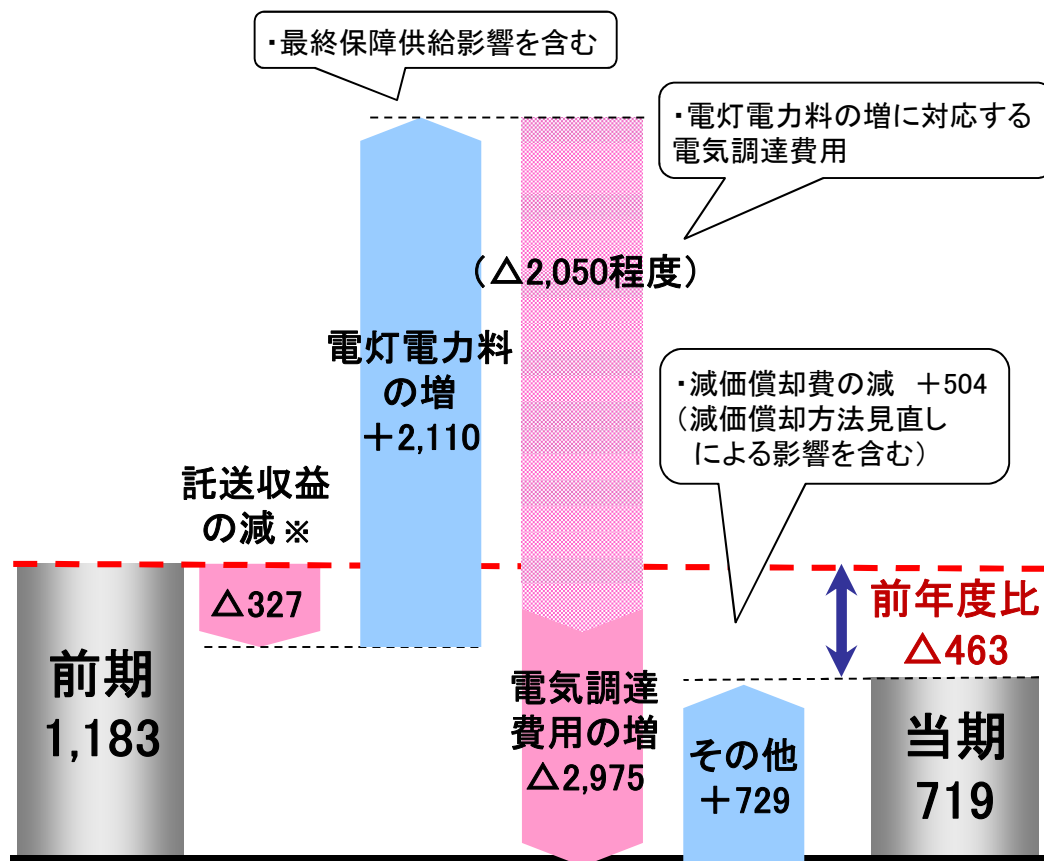
| | 2021年度 | 2022年度 | 増減 |
|-------|-------------|--------------|--------------|
| 4-6月 | 301 | $\Delta 96$ | $\Delta 398$ |
| 4-9月 | 73 | $\Delta 873$ | $\Delta 946$ |
| 4-12月 | $\Delta 93$ | $\Delta 815$ | $\Delta 722$ |
| 4-3月 | 69 | $\Delta 303$ | $\Delta 372$ |

※ 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 | $\Delta 34$ |

経常損益

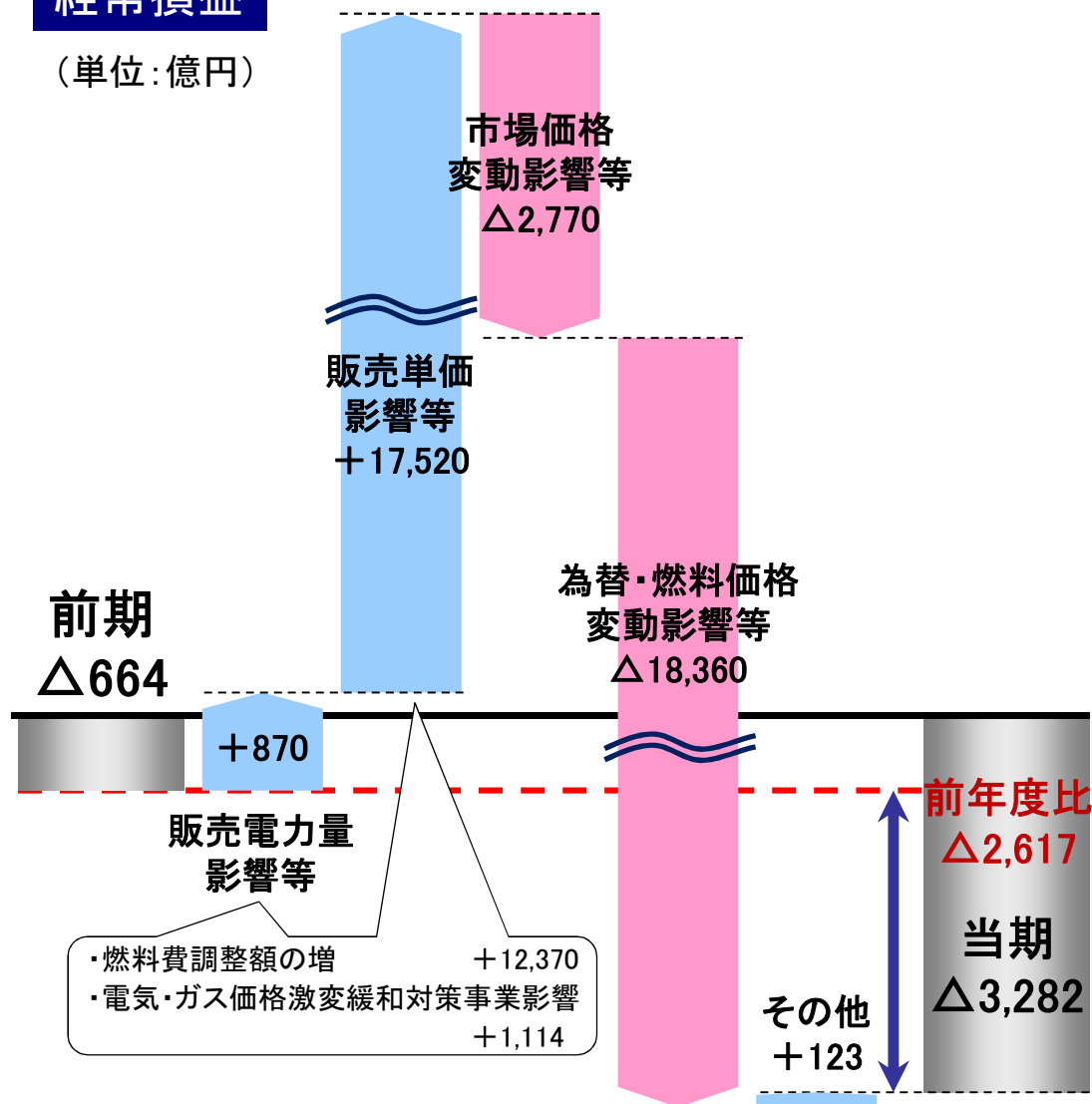
(単位:億円)

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

(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

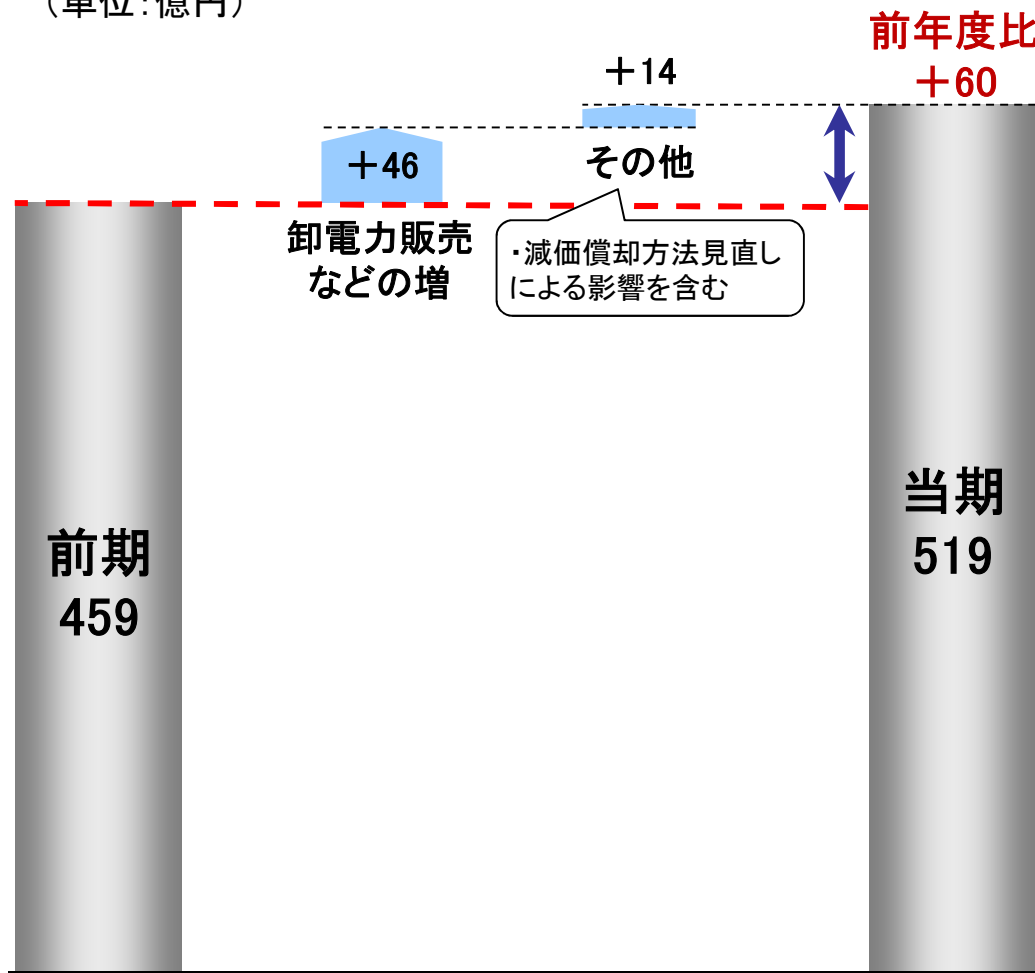
(単位:億円)

| | 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)

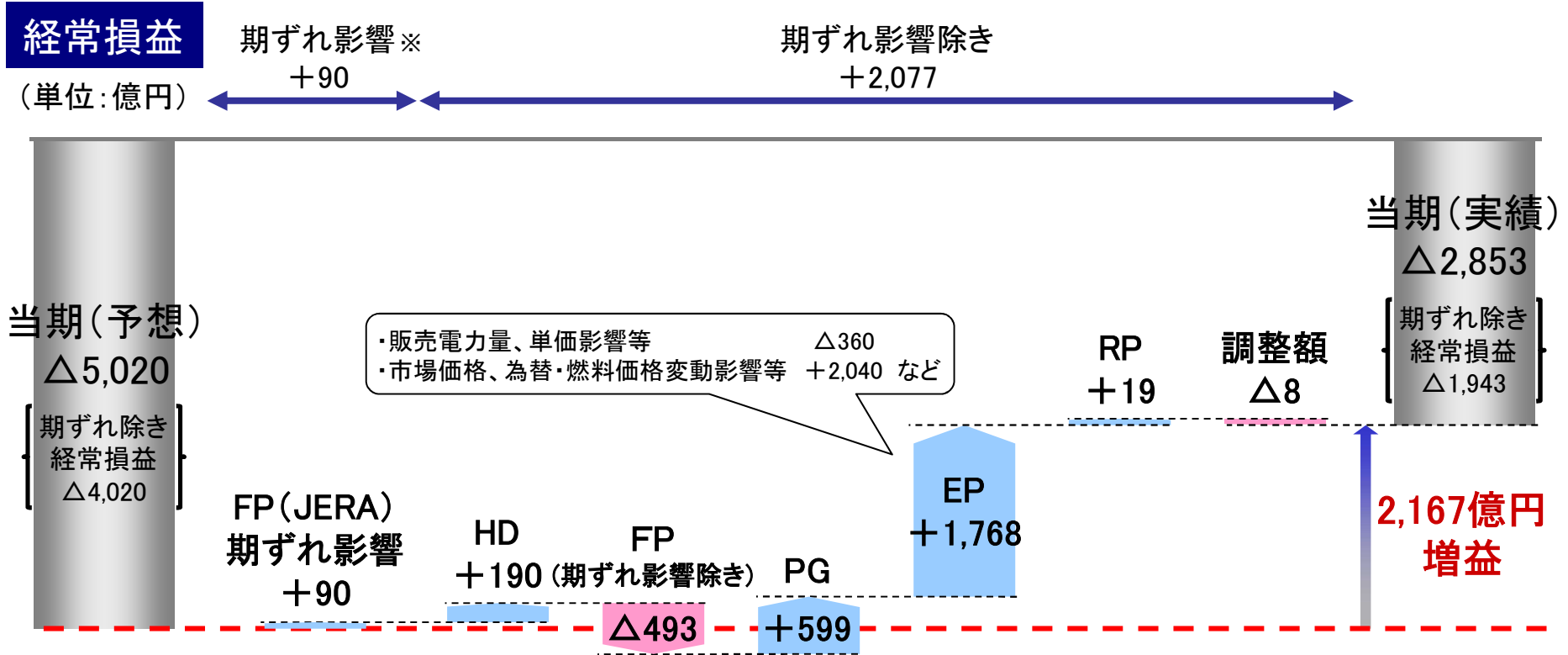
15

(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

2022年度における経営効率化の実施状況

当社は、原子力損害賠償・廃炉等支援機構と共同で策定した「第四次総合特別事業計画」（2021年8月認定）において、福島への責任を貫徹するため、新たな事業環境に対応しつつ、グループ一丸となって非連続の経営改革を断行し、賠償・廃炉に必要な資金を安定的・計画的に捻出することを掲げております。

当社では、これらの計画の実現・達成に向け、徹底的な経営効率化を進めておりますが、こうした取り組みを受けた、2022年度における実施状況および収支の状況などを取りまとめましたので、お知らせいたします。

1. 2022年度の経営効率化の実績

人件費の削減、子会社・関連会社との取引価格の削減、カイゼンを基軸とした生産性倍増の取り組みなど、徹底したコスト削減に最大限取り組み、震災前の費用水準から5,046億円のコスト削減を達成しました。

【コスト削減額】

(単位：億円)

| 費用項目 | 2022年度コスト削減額※ | 主な削減内容(金額) |
|-------|---------------|---|
| 人件費 | 2,251 | <ul style="list-style-type: none"> ● 人員削減 (1,189) ● 年取の削減 (983) ● 退職給付制度の見直し (29) ● 福利厚生制度の見直し (50) |
| 修繕費 | 1,175 | <ul style="list-style-type: none"> ● 工事・点検の中止・実施時期の見直し (922) ● 関係会社取引における競争的発注方法の拡大、工事効率の向上、外部取引先との取引構造・発注方法の見直し (254) |
| 購入電力料 | 792 | <ul style="list-style-type: none"> ● 経済性に優れた電源の活用 (551) ● 電力購入料金の削減 (241) |
| 減価償却費 | 152 | <ul style="list-style-type: none"> ● 設備投資削減による償却費減、中長期にわたる投資計画の抜本的な見直し(152) |
| その他 | 676 | <ul style="list-style-type: none"> ● 工事・点検の中止・実施時期の見直し (45) ● 関係会社取引における競争的発注方法の拡大、工事効率の向上、外部取引先との取引構造・発注方法の見直し (888) ● 委託の増加・新規発生 (▲944) ● 諸費の増加 (▲2) ● 厚生施設の削減・執務スペースの効率化 (239) ● 普及開発関係費の削減 (108) ● テーマ研究の中止 (224) ● 研修の縮小、消耗品費の削減、その他諸経費の削減 (118) |
| 合計 | 5,046 | |

※ 四捨五入の関係で数値が合わない場合あり。

2. 経営効率化の実績の具体的内容

(1) 人件費

震災以降、人件費については、年収の削減や人員削減、福利厚生制度の見直し、退職給付制度の見直しといったコスト削減に取り組んでおります。

年収については、2011年6月より社員の年収削減を実施し、2012年度には管理職について年収削減の深掘りを実施しました。

また、人員削減については、総特に掲げた人員削減目標（2013年度までに連結で7,400人、単体で3,600人を削減）を達成したうえで、さらに一步踏み込んだ経営合理化策として、2014年度に50歳以上の社員を対象とした1,000人規模の希望退職を実施しております。

加えて、福利厚生制度における健康保険料の会社負担率の見直しや、退職給付制度における企業年金制度の見直し（確定給付企業年金の減額）等の恒常的な効果により、2022年度は2,251億円のコスト削減を実現しました。

(2) 修繕費

修繕費については、これまでの取り組みを通じて得られたコスト削減の知見を活用し、工事・点検の中止や実施時期の見直し、子会社・関連会社や外部取引先との取引構造や発注方法の抜本的な見直しなどを実施しました。さらに、個々の設備や業務毎に設計・仕様や工程・工法、業務運営等を根本から見直し抜本的なコスト競争力の向上を図りました。

その中で、資材・役務調達における競争調達比率を60%にするため、新規取引先の拡大や参入条件整備などに努めた結果、2022年度は61%になりました。

これらの取り組みの結果、2022年度は1,175億円のコスト削減を実現しました。

(3) 購入電力料

購入電力料については、経済性に優れる電源の活用等による取り組みの結果、2022年度は792億円のコスト削減を実現しました。

(4) 減価償却費

減価償却費については、工事効率化や大型工事の工程見直し等の設備投資削減による取り組みの結果、2022年度は152億円のコスト削減となりました。

(5) その他

その他の費用については、賠償業務費用や福島第一原子力発電所の安定化維持に係わる費用が増加したものの、上記(2)修繕費の削減と同様に、発注方法の抜本的な見直しを通じた削減を行いました。

これらの取り組みの結果、2022年度は676億円のコスト削減を実現しました。

3. 最近の収支状況について

2022年度については、収入面では、ロシアによるウクライナ侵攻の影響等に伴う国際的な燃料価格高騰の影響を受け、燃料費調整額が増加したことなどにより、売上高は過去最大となった一方で、支出面では、原子力発電が全機停止するなか、引き続きグループ全社を挙げたコスト削減等に努めたものの、燃料価格・卸電力市場価格の上昇に伴い電気調達費用が大きく増加したことなどにより、経常損益は2,853億円の赤字となりました。

また、特別利益に原賠・廃炉等支援機構資金交付金、関係会社株式売却益および固定資産売却益を計上しましたが、特別損失に原子力損害賠償費、災害特別損失を計上した結果、親会社株主に帰属する当期純損益は1,236億円の赤字となっており、2012年度以来の赤字決算となりました。

(単位：億円)

| | 2011年度 | 2012年度 | 2013年度 | 2014年度 | 2015年度 | 2016年度 | 2017年度 | 2018年度 | 2019年度 | 2020年度 | 2021年度 | 2022年度 |
|------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| (売上高) | (53,494) | (59,762) | (66,314) | (68,024) | (60,699) | (53,577) | (58,509) | (63,384) | (62,414) | (58,668) | (53,099) | (77,986) |
| 経常収益 | 54,015 | 60,378 | 66,948 | 68,514 | 61,410 | 54,200 | 58,995 | 63,766 | 63,488 | 59,750 | 53,744 | 78,094 |
| 経常費用 | 58,020 | 63,647 | 65,934 | 66,434 | 58,151 | 51,924 | 56,447 | 61,000 | 60,848 | 57,851 | 53,294 | 80,948 |
| 経常損益 | △4,004 | △3,269 | 1,014 | 2,080 | 3,259 | 2,276 | 2,548 | 2,765 | 2,640 | 1,898 | 449 | △2,853 |
| 親会社株主に帰属する当期純損益 | △7,816 | △6,852 | 4,386 | 4,515 | 1,407 | 1,328 | 3,180 | 2,324 | 507 | 1,808 | 56 | △1,236 |
| 販売電力量(億kWh) | (△8.6) | (0.3) | (△0.9) | (△3.6) | (△1.1) | (△2.2) | (△3.5) | (△5.9) | (△4.4) | (△8.0) | (△8.2) | (△2.3) |
| | 2,682 | 2,690 | 2,667 | 2,570 | 2,471 | 2,415 | 2,331 | 2,194 | 2,097 | 1,929 | 1,771 | 1,731 |
| 販売電力量(連結)(億kWh) | | | | | | 2,440 | 2,405 | 2,305 | 2,225 | 2,047 | 1,865 | 1,848 |
| ROA 総資産利益率(%) | △1.8 | △1.5 | 1.3 | 2.2 | 2.7 | 2.0 | 2.3 | 2.5 | 1.7 | 1.2 | 0.4 | △1.7 |
| 利益剰余金 | △2,874 | △9,727 | △5,340 | △834 | 608 | 1,934 | 5,085 | 7,410 | 7,918 | 9,727 | 9,806 | 8,408 |
| 有利子負債残高 | 83,205 | 79,248 | 76,297 | 70,132 | 66,068 | 60,049 | 60,229 | 58,907 | 49,149 | 48,890 | 54,402 | 57,564 |
| 自己資本比率(%) | 5.1 | 7.5 | 10.5 | 14.6 | 16.1 | 19.1 | 21.1 | 22.6 | 24.3 | 25.8 | 24.9 | 22.8 |

※販売電力量(連結)は、EP連結(EP・TCS・PinT)とPG(島嶼等)の合計

こうした状況は、安定供給に支障をきたすことになりかねず、経営合理化などの経営努力だけでは克服が困難なことから、本年1月23日に、東電EPは、経済産業大臣へ特定小売供給約款(以下、「規制料金」)の変更認可申請をさせていただきました。

その後、3月22日に経済産業大臣より、直近の燃料価格、卸電力市場価格等を踏まえて原価等の再算定を行うことについて要請をいただき、燃料価格や卸電力市場価格の下落傾向を適切に反映するため、これら前提を見直したうえで原価等の再算定を実施し、3月30日に経済産業大臣へ提出いたしました。

規制料金の値上げ申請につきましては、お客さまにご負担をおかけすることになり大変心苦しいものの、お客さまへの安定的な電力供給を継続するため、何卒ご理解を賜りますようお願い申し上げます。

当社グループとしては、引き続き徹底した経営合理化に取り組み、電力を安定的にお届けするとともに、省エネ・節電のサポートを通じて、お客さまのご負担軽減に向け取り組みをさらに充実してまいります。

以上