

2021年度決算 説明資料

2022年4月27日

四国電力株式会社

目次

連結決算のポイント 1

I. 2021年度 連結決算の概要

- 収支概要 2
- 販売電力量 3
- 発電電力量 5
- 収支明細 6
- セグメント情報 10
- キャッシュ・フロー 11
- 財政状態 12
- 利益配分（配当） 14

II. 2022年度 連結業績予想および配当予想 15

2021年度決算 補足データ

- 新電力の小売販売量シェア（特別高圧・高圧、低圧：四国エリア） 16
- 電化住宅契約口数の推移（累計） 18
- 化石燃料の消費実績 19
- 出水率、主要諸元の需給関連費への影響額 20
- 燃料費調整制度による期ずれ影響 21
- 設備投資額（連結） 22

連結決算のポイント

【2021年度 連結決算】

【売上高】 燃料費調整額や卸販売収入は増加したものの、収益認識に関する会計基準の適用に伴う売上減などから、前年度に比べ773億円減収の6,419億円。

なお、当該会計基準の適用影響を除けば、前年度に比べ822億円の増収。

【営業費用】 燃料価格の高騰や総販売電力量の増加等に伴う費用増があったものの、伊方発電所3号機の運転再開に伴う費用減や収益認識に関する会計基準の適用に伴う減少などから、前年度に比べ573億円減少の6,554億円。

なお、当該会計基準の適用影響を除けば、前年度に比べ1,026億円の増加。

【損益】 燃料価格の高騰影響※などにより需給関連収支が悪化したことから、前年度に比べ、営業損益は199億円悪化の135億円の損失、経常損益は172億円悪化の121億円の損失。また、濁水準備引当金を取崩したことなどから、親会社株主に帰属する当期純損益は、91億円悪化の62億円の損失。

※ 燃料費調整額は、3～5か月遅れで燃料費調整額(収入)に反映されるため、当期の業績が大幅に悪化している。

【2022年度 連結業績予想】

- ロシアのウクライナ侵攻以降、燃料価格の先行きは一層不透明な状況となっており、通期の業績を見通すことが困難であることから未定。

【配当】

- 2021年度の期末配当は、配当予想通り1株当たり15円。
2021年11月に実施した中間配当15円と合わせ、年間30円（前年と同額）。
- 2022年度の配当予想については、通期の業績を見通せず、配当水準について判断することが困難であることから、連結業績予想と同様の理由により未定。

I. 2021年度 連結決算の概要

収支概要 (収支の明細は6～9ページ参照)

(億円)

| | 2021年度 | 2020年度 | 前年差 | 伸び率 |
|---------------------|--------|--------|-------|---------|
| 売上高 | 6,419 | 7,192 | ▲ 773 | ▲ 10.7% |
| 営業費用 | 6,554 | 7,127 | ▲ 573 | ▲ 8.0% |
| 営業損益 | ▲ 135 | 64 | ▲ 199 | - |
| 営業外損益 | 14 | ▲ 12 | 26 | - |
| 経常損益 | ▲ 121 | 51 | ▲ 172 | - |
| 濁水準備引当金取崩 | ▲ 65 | - | ▲ 65 | - |
| 特別損失 | 15 | - | 15 | - |
| 税引前当期純損益 | ▲ 70 | 51 | ▲ 121 | - |
| 法人税ほか | ▲ 8 | 21 | ▲ 29 | - |
| 親会社株主に帰属する 当期純損益 | ▲ 62 | 29 | ▲ 91 | - |

販売電力量①

(百万kWh)

| | 2021年度 | 2020年度 | 前年差 | 伸び率 | 主な差異理由 |
|--------|--------|--------|-------|--------|--|
| 小売販売計 | 22,565 | 21,986 | 579 | 2.6% | ・新型コロナウイルスの影響が徐々に和らぎ、経済活動が回復傾向にあることなどによる電力需要の増 |
| 電 灯 | 8,035 | 8,210 | ▲ 175 | ▲ 2.1% | |
| 電 力 | 14,530 | 13,777 | 753 | 5.5% | |
| 卸 販 売 | 9,074 | 5,870 | 3,204 | 54.6% | ・卸電力取引所での販売増など |
| 総販売電力量 | 31,640 | 27,857 | 3,783 | 13.6% | |

※ 決算日において未確定であるインバランス電力量等は含めていない。

四国4県都の平均気温

(℃)

| | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 6-9月平均 |
|-------|-------|------|-------|-------|--------|
| 実 績 | 23.3 | 27.2 | 27.5 | 25.1 | 25.8 |
| 平 年 差 | 0.5 | 0.4 | ▲ 0.3 | 0.6 | 0.3 |
| 前 年 差 | ▲ 0.9 | 1.5 | ▲ 2.4 | ▲ 0.1 | ▲ 0.5 |

| | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 | 12-3月平均 |
|-------|-----|-------|-------|-------|---------|
| 実 績 | 8.8 | 6.0 | 5.6 | 11.8 | 8.0 |
| 平 年 差 | 0.5 | 0.0 | ▲ 1.0 | 2.1 | 0.4 |
| 前 年 差 | 0.5 | ▲ 0.2 | ▲ 3.3 | ▲ 0.9 | ▲ 1.0 |

販売電力量②

販売電力量の推移

(百万kWh)

| | 2017年度 | 18年度 | 19年度 | 20年度 | 21年度 |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|
| 電 灯 | 9,224 | 8,539 | 8,169 | 8,210 | 8,035 |
| 電 力 | 15,896 | 14,757 | 14,226 | 13,777 | 14,530 |
| 計 | 25,120 | 23,296 | 22,396 | 21,986 | 22,565 |

対前年伸び率

| | 2017年度 | 18年度 | 19年度 | 20年度 | 21年度 |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|
| 電 灯 | 1.6% | ▲ 7.4% | ▲ 4.3% | 0.5% | ▲ 2.1% |
| 電 力 | ▲ 4.3% | ▲ 7.2% | ▲ 3.6% | ▲ 3.2% | 5.5% |
| 計 | ▲ 2.2% | ▲ 7.3% | ▲ 3.9% | ▲ 1.8% | 2.6% |

四国4県都の平均気温 (夏季・冬季)

(°C)

| | 2017年度 | 18年度 | 19年度 | 20年度 | 21年度 |
|--------------|--------|------|------|------|------|
| 夏季 (6-9月平均) | 26.0 | 26.3 | 25.9 | 26.3 | 25.8 |
| 冬季 (12-3月平均) | 7.1 | 9.0 | 9.6 | 9.0 | 8.0 |

(百万kWh)

| | | 2021年度 | 2020年度 | 前年差 | 伸び率 | 備考 |
|--------|-----|--------|--------|-------|---------|---|
| 自 社 | 原子力 | 2,362 | - | 2,362 | - | ・原子力利用率 -% → 31.6% |
| | 水力 | 1,976 | 2,388 | ▲ 412 | ▲ 17.3% | ・出水率 98.9% → 84.7% |
| | 新工ネ | 7 | 6 | 1 | 8.5% | |
| | 火力 | 12,619 | 11,759 | 860 | 7.3% | |
| 他社受電 | | 16,470 | 15,608 | 862 | 5.5% | ・うち水力 1,188 → 1,045 ・うち新工ネ 4,710 → 5,206 |

※ 決算日において未確定であるインバランス電力量等は含めていない。

※ 自社の発電電力量は、従来、発電端電力量を記載してきたが、第1四半期より送電端電力量に変更している。
これに伴い、前年度の値を送電端電力量に組み替えて記載している。

(余 白)

(億円)

(差異理由：億円)

| | | 2021年度 | 2020年度 | 前年差 | 伸び率 |
|---------------------|----------|--------|--------|---------|---------|
| 売上高 | 電 小売販売収入 | 3,877 | 4,128 | ▲ 251 | ▲ 6.1% |
| | 卸販売収入 | 1,146 | 679 | 467 | 68.6% |
| | その他収入 | 328 | 1,354 | ▲ 1,026 | ▲ 75.8% |
| | 小計 | 5,352 | 6,163 | ▲ 811 | ▲ 13.2% |
| | その他事業 | 1,067 | 1,028 | 39 | 3.7% |
| | 合計 | 6,419 | 7,192 | ▲ 773 | ▲ 10.7% |
| 営業費用 | 人件費 | 433 | 527 | ▲ 94 | ▲ 17.9% |
| | 燃料費 | 1,068 | 558 | 510 | 91.1% |
| | 購入電力料 | 1,864 | 2,389 | ▲ 525 | ▲ 22.0% |
| | 減価償却費 | 536 | 493 | 43 | 8.7% |
| | 修繕費 | 542 | 581 | ▲ 39 | ▲ 6.8% |
| | 原子力発電費用 | 86 | 37 | 49 | 129.1% |
| | その他費用 | 1,075 | 1,622 | ▲ 547 | ▲ 33.7% |
| | 小計 | 5,606 | 6,211 | ▲ 605 | ▲ 9.7% |
| | その他事業 | 948 | 916 | 32 | 3.5% |
| | 合計 | 6,554 | 7,127 | ▲ 573 | ▲ 8.0% |
| 営業損益 | ▲ 135 | 64 | ▲ 199 | - | |
| 営業外損益 | 14 | ▲ 12 | 26 | - | |
| 経常損益 | ▲ 121 | 51 | ▲ 172 | - | |
| ₁ | ▲ 65 | - | ▲ 65 | - | |
| ₂ | 15 | - | 15 | - | |
| 税引前当期純損益 | ▲ 70 | 51 | ▲ 121 | - | |
| 法人税ほか | ▲ 8 | 21 | ▲ 29 | - | |
| 親会社株主に帰属する 当期純損益 | ▲ 62 | 29 | ▲ 91 | - | |

- ① 【小売販売収入】
 - ・販売電力量の増 (+98)
 - ・燃料費調整額の増 (+308)
 - ・収益認識会計基準の適用に伴う賦課金の減 (▲570) 他
- ② 【卸販売収入】
 - ・販売電力量の増 (+382) 他
- ③ 【その他収入】
 - ・収益認識会計基準の適用に伴う交付金の減 (▲1,066) 他
- ④ 【人件費】
 - ・退職給付に係る数理計算上の差異の償却影響 (▲81) 他
- ⑤ 【需給関連費（燃料費+購入電力料）】 ▲15
 - ・総販売電力量の増 (+337)
 - ・原子力の増 (▲191)
 - ・水力の減 (+50)
 - ・燃料価格の高騰 (+628)
 - ・収益認識会計基準の適用に伴う購入電力料からの交付金控除額 (▲859)※ 他
 - ※ 取引所価格高騰に伴う交付金の減+174を含む

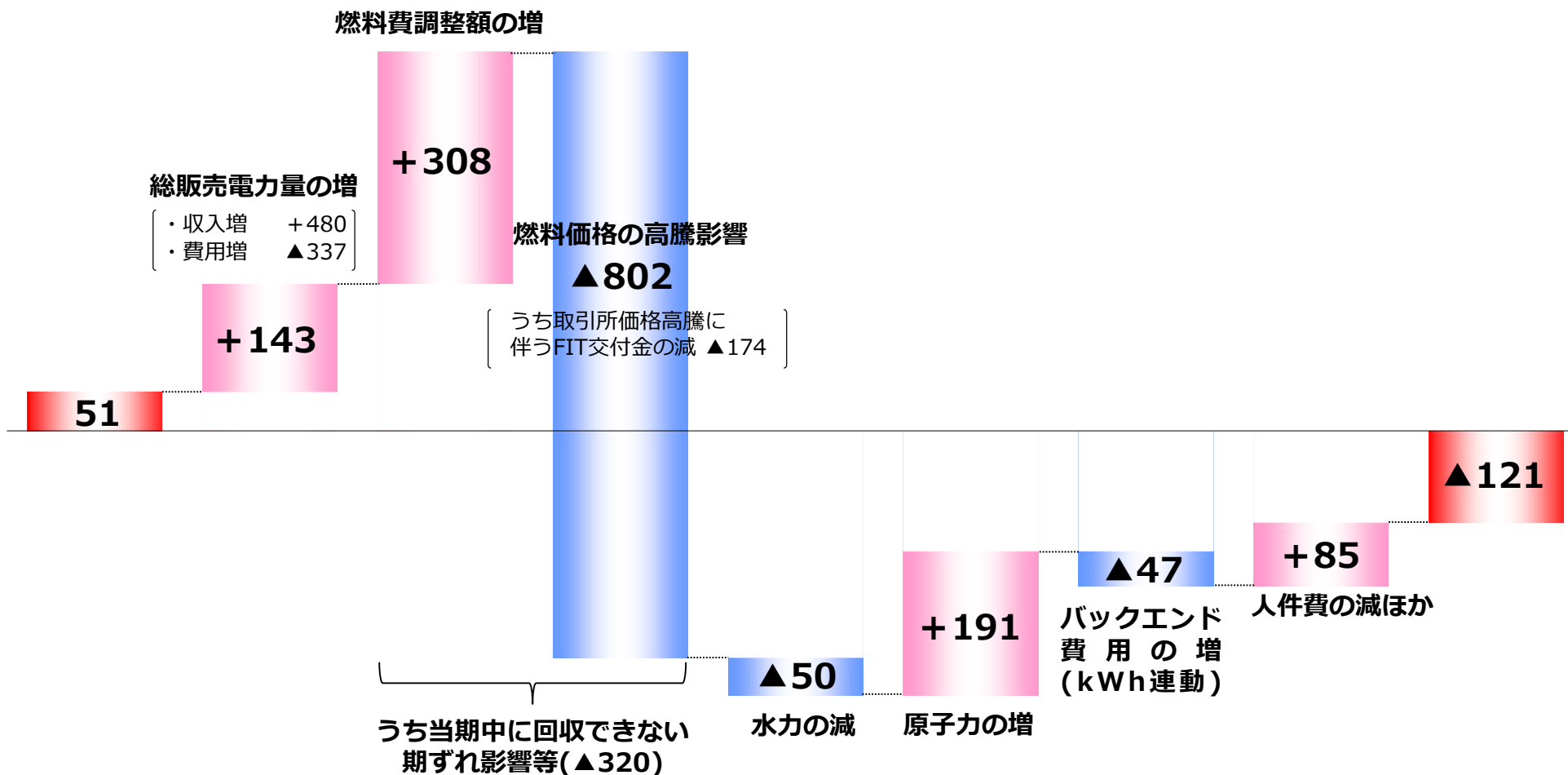
| | | 2021年度 | 2020年度 | 前年差 |
|--------------|------------|--------|--------|-----|
| 全日本 CIF | 石炭 (\$/t) | 159 | 80 | 79 |
| | 原油 (\$/b) | 77 | 43 | 34 |
| | LNG (\$/t) | 621 | 390 | 231 |
| 為替レート (円/\$) | | 112 | 106 | 6 |
- ⑥ 【減価償却費】
 - ・伊方PS安全対策工事による増 (+46) 他
- ⑦ 【その他費用】
 - ・収益認識会計基準の適用に伴う納付金の減 (▲570)
 - ・ソフトウェア取得・改造による増 (+14) 他
- ⑧ 【営業外損益】
 - ・持分法投資利益の増 (+10) 他
- ⑨ 【特別損失】
 - ・昨年1月の市場価格高騰事象に起因するインバランス収支還元損失 (+15)

【経常損益（2021年度実績） 前年との差異内訳】

(単位：億円)

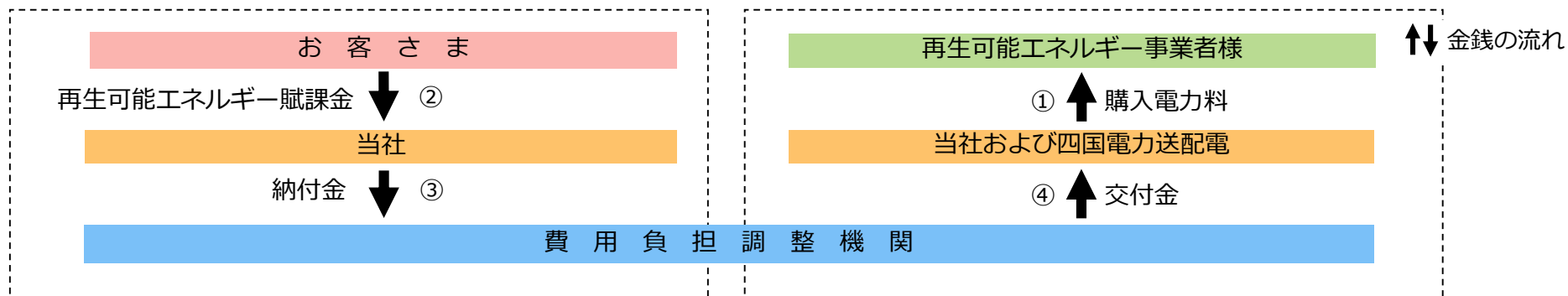
2020年度
実績

2021年度
実績



【参考】再エネ固定価格買取制度の仕組みと会計整理変更

- 2021年度より収益認識に関する会計基準が適用されるため、再エネ固定価格買取制度に係る賦課金は売上計上せず、交付金は購入電力料から控除することから、売上高は当該会計基準を適用しない場合に比べて1,510億円減少しますが、費用も同額減少しますので、収支への影響はございません。



単位：億円

| | | | |
|------------------------|-----|--|-------|
| ② 再生可能エネルギー賦課金 | 651 | ① 購入電力料 | 1,452 |
| 当社が、お客さまから電気料金の一部として回収 | | 当社および四国電力送配電は、再生可能エネルギー事業者様に購入電力料をお支払い | |
| ③ 納付金 | 651 | ④ 交付金 | 859 |
| 費用負担調整機関は、当社から納付金を徴収 | | 費用負担調整機関は、当社および四国電力送配電が買取に要した費用（電気価値分を控除）を交付 | |

※ 数値は2021年度実績値を用いている

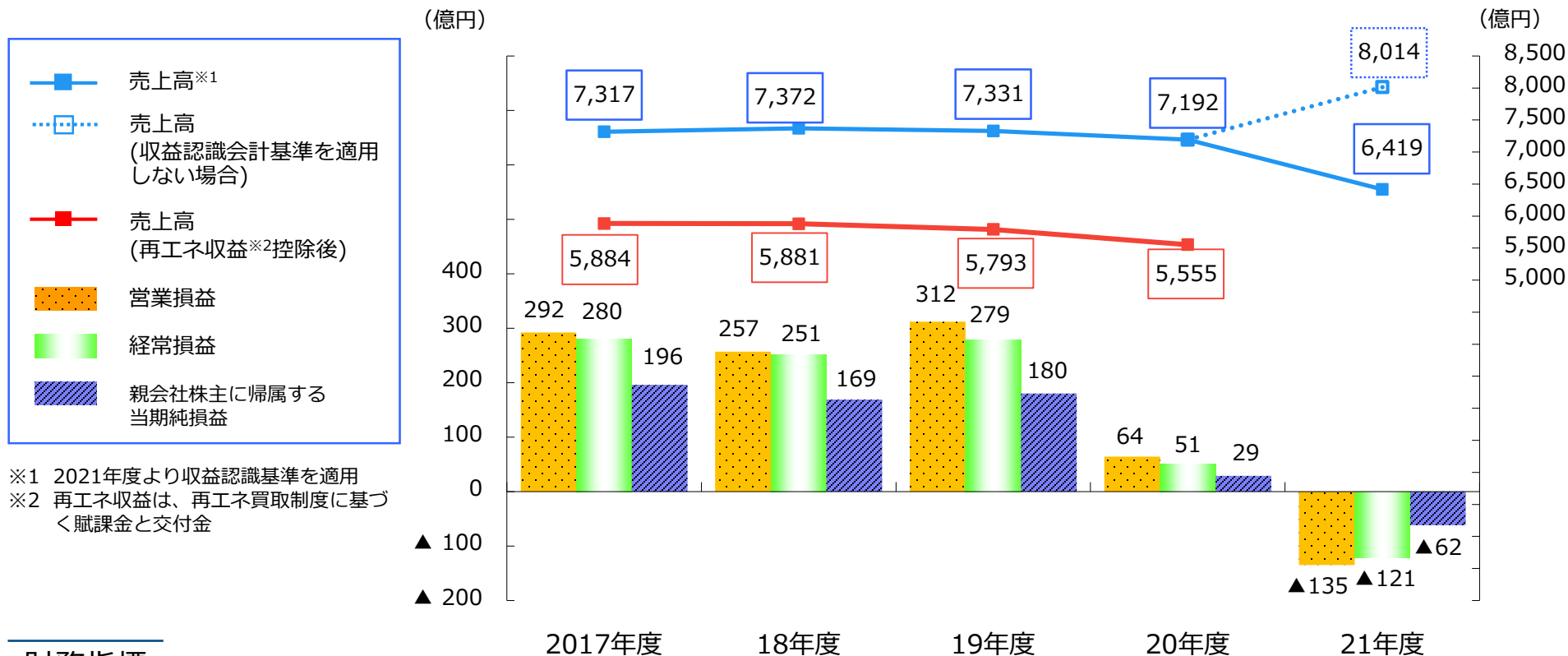
| | 変更前 | 変更後 |
|-----|--------------------------|--|
| 売上高 | ②賦課金 651 ④交付金 859 | — |
| 費用 | ①購入電力料 1,452 ③納付金 651 | ①購入電力料 1,452 ④交付金 ▲859 ③納付金 651 ②賦課金 ▲651 |

売上高の減：1,510億円

費用の減：1,510億円

収支影響なし

【業績の推移】



財務指標

| | 2017年度 | 18年度 | 19年度 | 20年度 | 21年度 |
|------------------------|------------|------------|------------|------------|-------|
| 売上高営業利益率 (%) | (5.0) 4.0 | (4.4) 3.5 | (5.4) 4.3 | (1.2) 0.9 | ▲ 2.1 |
| 総資産利益率※ (%) | 2.7 | 2.4 | 2.5 | 0.8 | ▲ 0.4 |
| 自己資本純利益率 (%) | 6.4 | 5.4 | 5.6 | 0.9 | ▲ 2.0 |
| 1株当たり純損益 (円) | 96 | 83 | 88 | 15 | ▲ 30 |
| 事業損益(経常損益 + 支払利息) (億円) | 356 | 321 | 340 | 108 | ▲ 65 |

※ 総資産利益率 = 事業損益 ÷ 総資産

※ 2020年度以前において()内は、再工ネ収益を控除した売上高を用いた場合

(億円)

| | | | 2021年度 | 2020年度 | 前年差 | 主な差異理由 (内部取引消去前) | |
|--|-------|---------------|--------|--------|-------|--|--|
| 連 結 | | 売上高 | 6,419 | 7,192 | ▲ 773 | - | |
| | | 経常損益 | ▲ 121 | 51 | ▲ 172 | | |
| セ グ メ ン ト (内 部 取 引 消 去 前) | 電気事業 | 発電・販売 | 売上高 | 5,082 | 5,807 | ▲ 725 | - 収益認識会計基準の適用に伴う再エネ賦課金・交付金の減(▲1,491) 他 - 燃料費調整額の増(+308)、燃料価格の高騰(▲594)、原子力の増(+191) 他 |
| | | | 経常損失 | ▲ 402 | ▲ 220 | ▲ 182 | |
| | | 送配電 | 売上高 | 2,198 | 2,151 | 47 | - 託送収益の増(+24)、需給調整に伴う収益の増(+19) 他 - 三次調整力②取引の増(▲31)、燃料価格の高騰(▲34)、人件費の減(+38) 他 |
| | | | 経常利益 | 105 | 129 | ▲ 24 | |
| | | 情報通信事業 | 売上高 | 446 | 454 | ▲ 8 | - FTTH事業の増(+13) |
| | | | 経常利益 | 81 | 68 | 13 | |
| | | エネルギー事業 | 売上高 | 264 | 201 | 63 | - 石炭販売事業の増(+55) 他 - 石炭販売事業の増(+5)、国際事業の増(+9)、LNG販売事業の減(▲15) 他 |
| | | | 経常利益 | 29 | 31 | ▲ 2 | |
| | | 建設・エンジニアリング事業 | 売上高 | 691 | 618 | 73 | - 請負工事の受注増 他 |
| | | | 経常利益 | 39 | 30 | 9 | |
| | その他事業 | 売上高 | 361 | 498 | ▲ 137 | - 商業における収益認識会計基準の適用に伴う減(▲136) 他 - 商業の増(+10) 他 | |
| | | 経常利益 | 31 | 14 | 17 | | |

＜参考＞ 設備投資額

(億円)

| | 2021年度 |
|-----------------------------|--------|
| 電気事業 (発電・販売) | 655 |
| (うち伊方発電所にかかる安全対策工事) | (261) |
| (うち西条1号機リプレース) | (167) |
| 電気事業 (送配電) | 267 |
| 情報通信事業 | 58 |
| エネルギー事業、建設・エンジニアリング事業、その他事業 | 45 |
| 合 計 (未実現利益消去前) | 1,026 |

(注)プラスは収入、▲は支出 (億円)

| | | 2021年度 | 2020年度 | 前年差 |
|-----------------|-----------|---------|--------|-------|
| 営業 キャッシュ・フロー | 経常損益 | ▲ 121 | 51 | |
| | 減価償却費 | 627 | 585 | |
| | その他の | ▲ 7 | ▲ 114 | |
| 計 | | 498 | 522 | ▲ 24 |
| 投資 キャッシュ・フロー | 設備投資 | ▲ 1,034 | ▲ 829 | |
| | 融資 | ▲ 216 | ▲ 64 | |
| | 計 | ▲ 1,251 | ▲ 893 | |
| フリー・キャッシュ・フロー | | ▲ 752 | ▲ 371 | ▲ 381 |
| 財務 キャッシュ・フロー | 社債・借入金増加額 | 886 | 546 | |
| | 配当金支払額 | ▲ 62 | ▲ 62 | |
| | その他の | ▲ 1 | ▲ 1 | |
| 計 | | 822 | 483 | |
| 手元資金の増加額 | | 74 | 111 | |

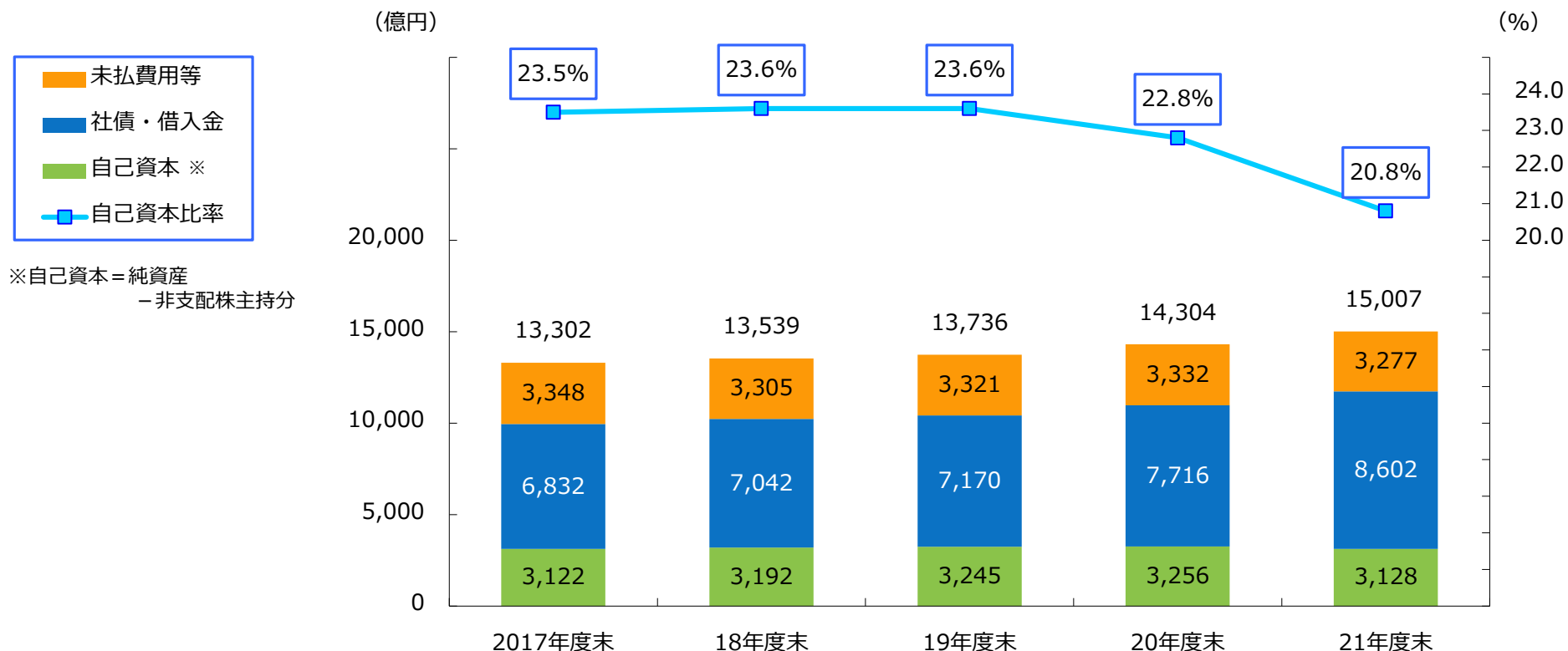
<参考>

| | | |
|-----------------------|------|------|
| キャッシュ・フロー対有利子負債比率 (倍) | 17.3 | 14.8 |
| インタレスト・カバレッジ・レシオ (倍) | 8.4 | 9.1 |

※ キャッシュ・フロー対有利子負債比率：有利子負債÷営業キャッシュ・フロー
 インタレスト・カバレッジ・レシオ：営業キャッシュ・フロー÷利払い

(億円)

| | 2021年度末 | 2020年度末 | 増 減 | 主な増減理由 |
|-----------------|---------|---------|--------|---|
| 資 産 | 15,007 | 14,304 | 703 | |
| (事 業 用 資 産) | (8,807) | (8,575) | (232) | <ul style="list-style-type: none"> ・設備投資 + 927 ・減価償却 ▲ 627 他 |
| (投 資 等) | (4,948) | (4,537) | (411) | <ul style="list-style-type: none"> ・新居浜 LNG(株)、海外事業等への出資・融資 + 234 ・現預金の増 + 74 他 |
| 負 債 | 11,854 | 11,024 | 830 | |
| (社 債 ・ 借 入 金) | (8,602) | (7,716) | (886) | <ul style="list-style-type: none"> ・社債の増 + 300 ・長期借入金の増 + 356 ・コマーシャル・ペーパーの増 + 230 |
| (未 払 費 用 等) | (3,251) | (3,307) | (▲ 56) | |
| 純 資 産 | 3,152 | 3,279 | ▲ 127 | |
| (利 益 剰 余 金) | (1,666) | (1,793) | (▲127) | <ul style="list-style-type: none"> ・親会社株主に帰属する純損失 ▲ 62 ・配当金支払い ▲ 62 他 |
| (その他の包括利益累計額) | (71) | (72) | (▲ 1) | |



財務指標

| | 2017年度末 | 18年度末 | 19年度末 | 20年度末 | 21年度末 |
|---------------|---------|-------|-------|-------|-------|
| 自己資本比率 (%) | 23.5 | 23.6 | 23.6 | 22.8 | 20.8 |
| 有利子負債倍率 ※ (倍) | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.4 | 2.7 |
| 1株当たり純資産 (円) | 1,517 | 1,550 | 1,578 | 1,583 | 1,521 |
| 株価純資産倍率 (倍) | 0.8 | 0.9 | 0.5 | 0.5 | 0.5 |

※ 有利子負債倍率 = 社債・借入金 ÷ 自己資本

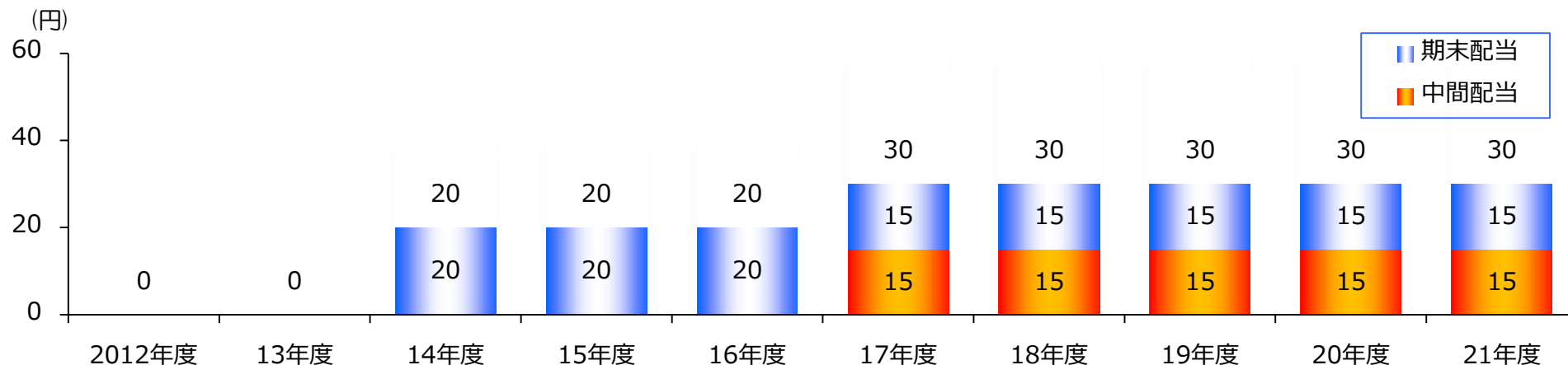
- 当社は、安定的な配当の実施を株主還元の基本とし、業績水準や財務状況、中長期的な事業環境などを総合的に勘案して、各年度の配当水準を判断することとしています。
- 2021年度の期末配当については、配当予想通り1株当たり15円（年間30円）を実施いたします。

1株当たり配当金

| | 2020年度 | 2021年度 |
|------|--------|--------|
| 中間配当 | 15円 | 15円 |
| 期末配当 | 15円 | 15円 |
| 合計 | 30円 | 30円 |

※ 2021年度の期末配当については、2022年6月に開催予定の第98回定時株主総会の決議をもって、正式に決定。

1株当たり配当金の推移

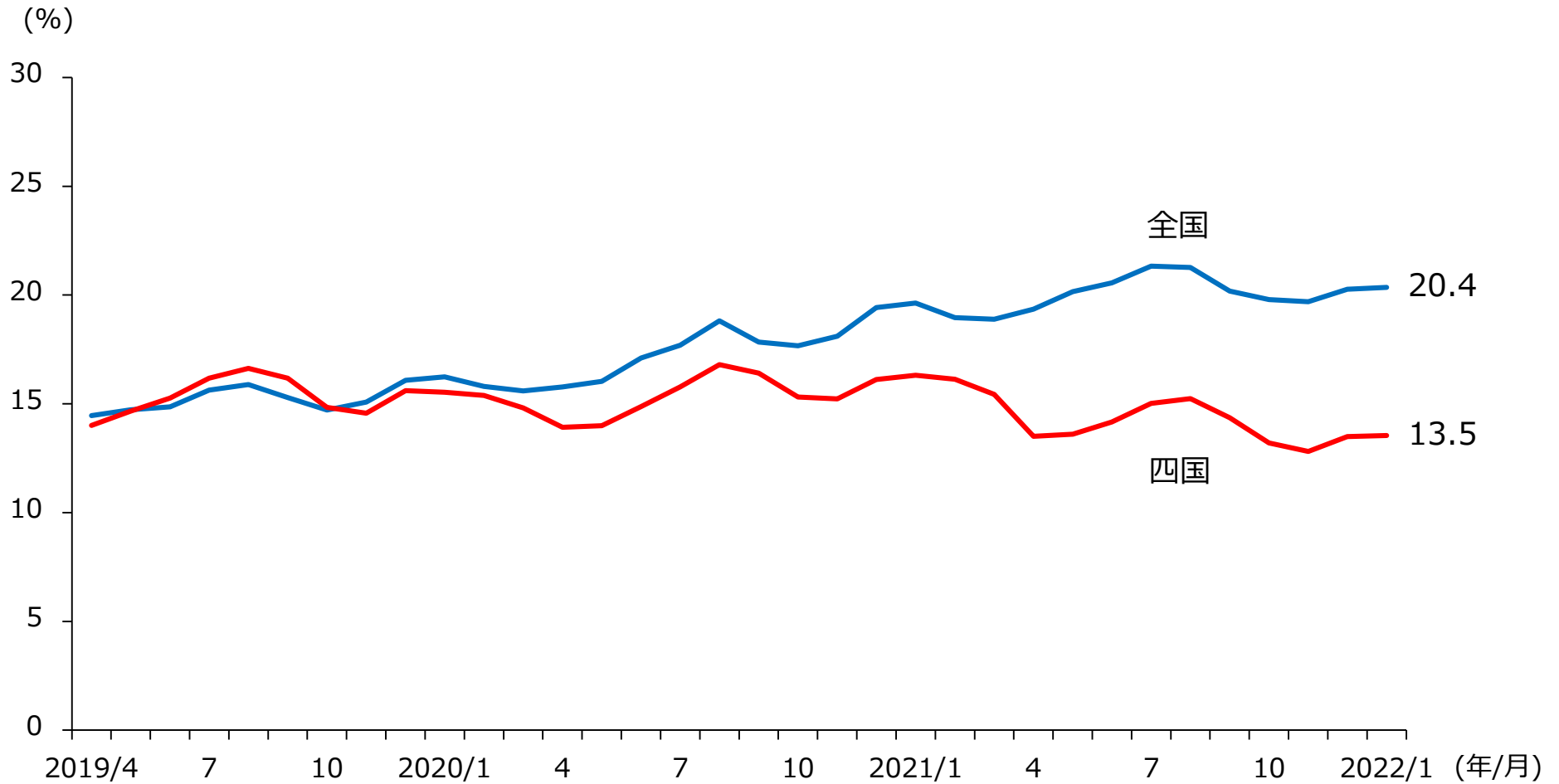


Ⅱ. 2022年度 連結業績予想および配当予想

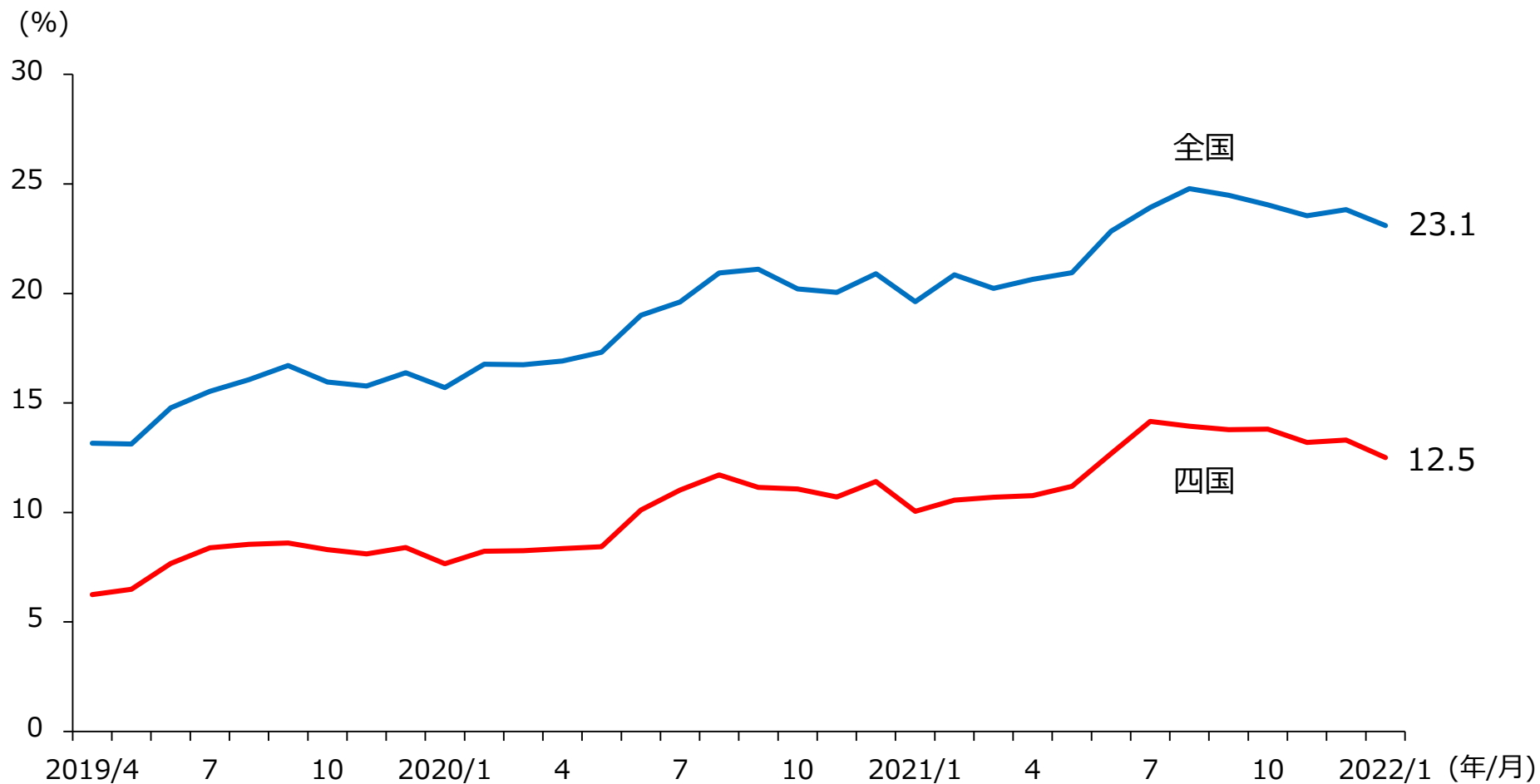
- 2022年度の連結業績予想および配当予想は、ロシアのウクライナ侵攻以降、燃料価格の先行きは一層不透明な状況となっており、通期の業績を見通すことが困難であることから、未定としております。
- 今後、予想が可能となった時点で、速やかにお知らせいたします。

2021年度 決算 補足データ

- 新電力の小売販売量シェア（特別高圧・高圧、低圧：四国エリア）
- 電化住宅契約口数の推移（累計）
- 化石燃料の消費実績
- 出水率、主要諸元の需給関連費への影響額
- 燃料費調整制度による期ずれ影響
- 設備投資額（連結）

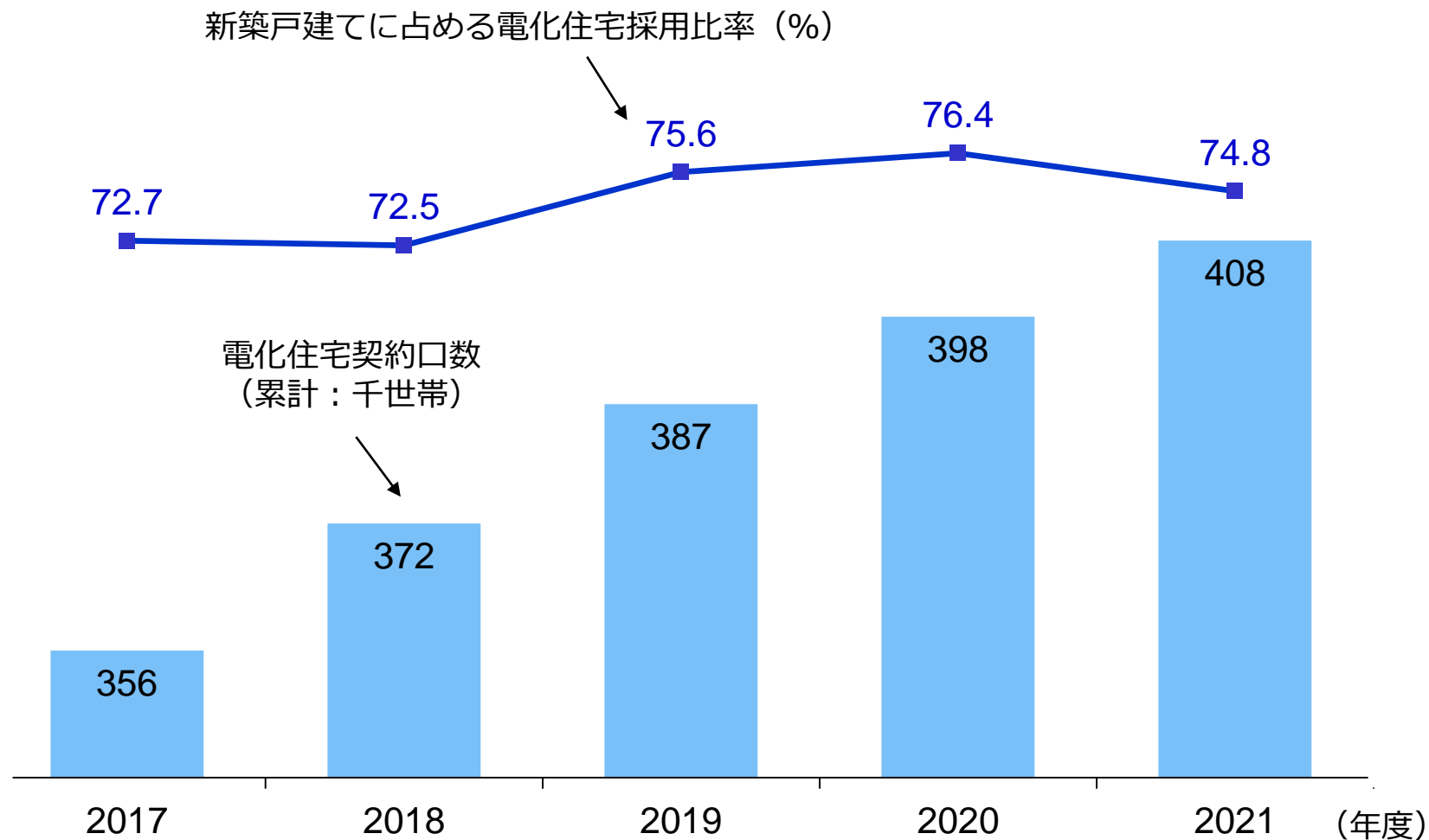


(出典) 電力・ガス取引監視等委員会 電力取引報



(出典) 電力・ガス取引監視等委員会 電力取引報

電化住宅契約口数の推移（累計）

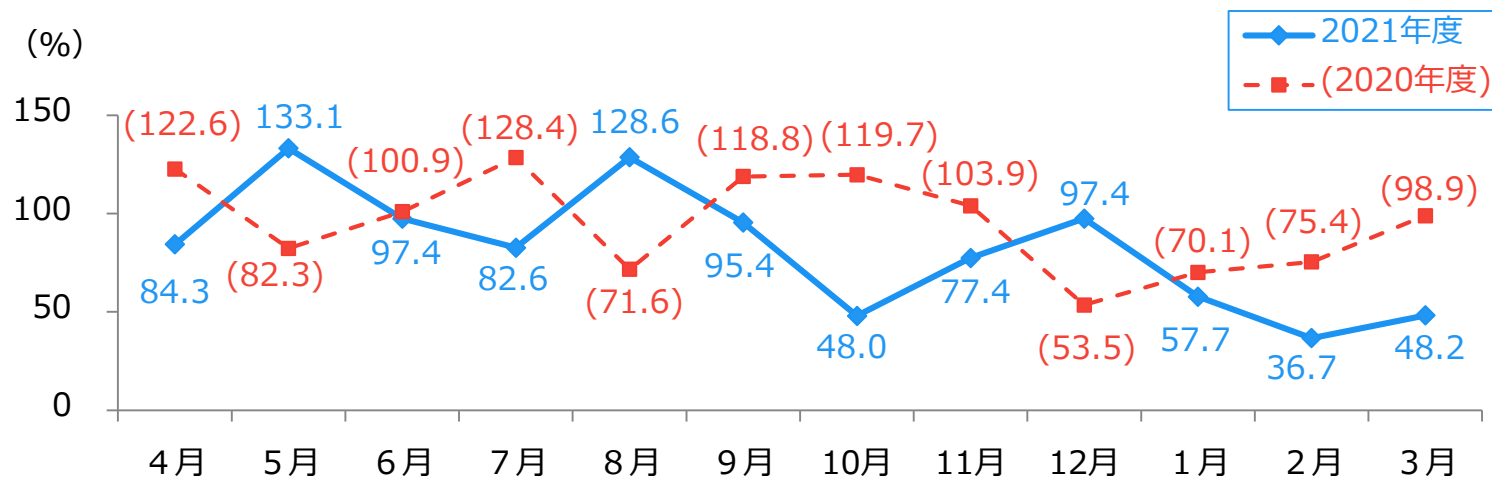


| | 2021年度 | 2020年度 | 前年差 |
|----------|--------|--------|-------|
| 石炭 (万t) | 299.9 | 277.5 | 22.4 |
| 重油 (万kl) | 44.4 | 13.4 | 31.0 |
| 原油 (万kl) | - | 1.6 | ▲ 1.6 |
| LNG (万t) | 32.5 | 40.7 | ▲ 8.2 |

[燃料諸元]

| | 2021年度 | 2020年度 | 前年差 |
|------------------|--------|--------|-----|
| 石炭通関CIF (\$/ t) | 159 | 80 | 79 |
| 原油通関CIF (\$/ b) | 77 | 43 | 34 |
| LNG通関CIF (\$/ t) | 621 | 390 | 231 |
| 為替レート (円/\$) | 112 | 106 | 6 |

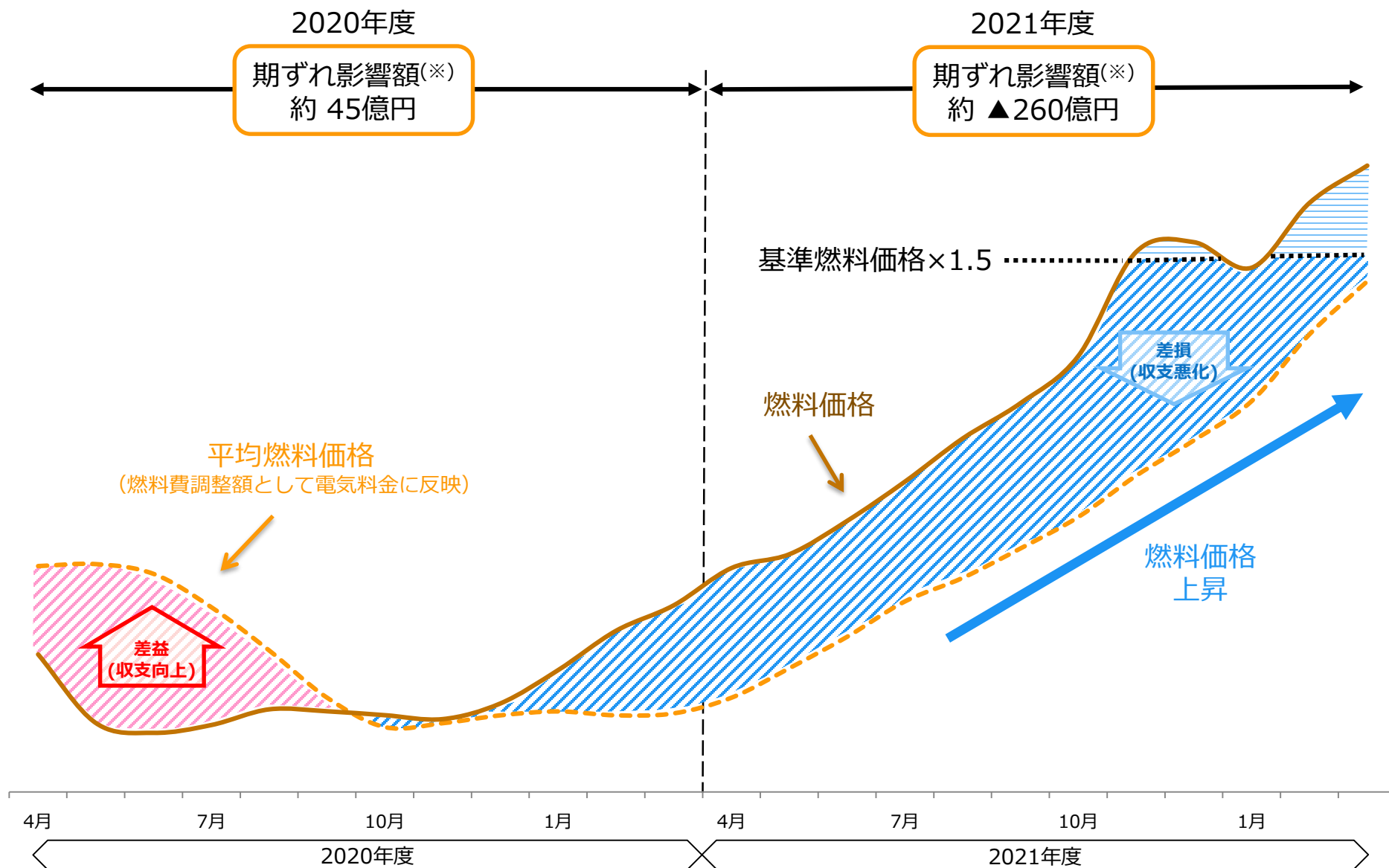
出水率の推移



主要諸元の需給関連費への影響額

(億円)

| | 2021年度 |
|--------------|--------|
| 石炭CIF(1\$/t) | 6 |
| 原油CIF(1\$/b) | 3 |
| 為替レート(1円/\$) | 13 |
| 原子力利用率(1%) | 6 |
| 出水率(1%) | 3 |



(※) 燃調期ずれ影響額は、実際の燃料費調整額と燃料価格（基準燃料価格の1.5倍まで）の適用に遅れが無いと仮定した場合の金額の差額。

(億円)

| | 2021年度 | (参考) 2020年度 |
|--------------------|--------|----------------|
| 発電・販売事業 | 655 | 556 |
| うち 再エネ | 41 | 28 |
| うち 火力 | 188 | 202 |
| うち 原子力 | 336 | 248 |
| うち 原子燃料 | 80 | 71 |
| 送配電事業 | 267 | 216 |
| うち 送電 | 77 | 54 |
| うち 変電 | 86 | 62 |
| うち 配電 | 81 | 79 |
| 電気事業計 | 922 | 772 |
| その他の事業 | 103 | 98 |
| 設備投資額 [※] | 1,026 | 871 |

※ 未実現利益消去前

【伊方発電所の安全対策費の見通し】

(単位：億円)

| | | 総額 (見通し) | 2011～2021年度 実績 | |
|---------|-------|-------------|-------------------|----------------|
| | | | | (再掲) 2021年度 |
| 設備対応 | 短期対策 | 約 720 | 717 | — |
| | 中長期対策 | 約 1,140 | 1,166 | 265 |
| 解析・評価など | | 約 240 | 240 | 0 |
| 合 計 | | 約 2,100 | 2,124 | 265 |

おことわり

本プレゼンテーションに含まれている業績見通し、将来の予測に関する記述は、現時点で入手可能な情報に基づき、当社で判断したものであり、潜在的なリスクや不確実性が含まれています。

実際の業績等につきましては、様々な要因により、記載されている見通し等とは異なる場合がありますことをご承知おきください。

なお、実際の業績に影響を与えうる重要な要素には、当社の事業領域を取り巻く経済・社会情勢、エネルギー政策や電気事業制度、原子力規制の変更、競争の進展、気温変動等の気象状況、急速な為替や燃料価格の変動などがあります。



四国電力株式会社

しあわせのチカラになりたい。