

2022年度 第1四半期決算 説明資料

2022年7月29日

四国電力株式会社

目次

連結決算のポイント

1

I. 2022年度 第1四半期 連結決算の概要

- 収支概要 2
- 販売電力量 3
- 発電電力量 4
- 収支明細 5
- セグメント情報 7
- 財政状態 8

II. 2022年度 連結業績予想および配当予想

9

2022年度決算 第1四半期決算 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） 10
- 電化住宅契約口数の推移（累計） 12
- 化石燃料の消費実績 13
- 出水率、主要諸元の需給関連費への影響額 14
- 燃料費調整制度による期ずれ影響等 15
- 設備投資額（連結） 16

連結決算のポイント

【2022年度 第1四半期決算】

[売上高] 燃料費調整額や卸販売収入が増加したことなどから、前年同期に比べ489億円増収の1,666億円。

[営業費用] 需給関連費が、伊方発電所3号機の稼働はあったものの、燃料価格の高騰や総販売電力量の増などにより大幅に増加したことなどから、前年同期に比べ426億円増加の1,638億円。

[損益] 前年同期に比べ営業損益は、62億円改善の28億円の利益、経常損益は、87億円改善の49億円の利益、親会社株主に帰属する四半期純損益は、50億円改善の22億円の利益。

なお、燃料価格高騰に伴い、燃料費調整額の算定諸元となる平均燃料価格が、本年4月分より燃料費調整の上限価格（＝基準燃料価格の1.5倍）を超えて推移しているが、4～6月分は、基準燃料価格の1.5～1.6倍であるため、第1四半期の料金回収不足額（＝当社負担額）は10億円程度にとどまっている。

しかしながら、燃料価格の上昇は続いており、自由化部門の上限廃止に向けて取り組んでいるものの、2022年通期では500億円を超える影響も想定される。

【2022年度 連結業績予想】

2022年4月に公表した内容から変更なし

- 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】

2022年4月に公表した内容から変更なし

- 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. 2022年度 第1四半期 連結決算の概要

収支概要 (収支の明細は5～6ページ参照)

(億円)

| | 2022年度 第1四半期 | 2021年度 第1四半期 | 前年差 | 伸び率 |
|----------------------|-----------------|-----------------|-----|-------|
| 売上高 | 1,666 | 1,177 | 489 | 41.5% |
| 営業費用 | 1,638 | 1,212 | 426 | 35.1% |
| 営業損益 | 28 | ▲ 34 | 62 | - |
| 営業外損益 | 20 | ▲ 3 | 23 | - |
| 経常損益 | 49 | ▲ 38 | 87 | - |
| 法人税ほか | 26 | ▲ 10 | 36 | - |
| 親会社株主に帰属する 四半期純損益 | 22 | ▲ 28 | 50 | - |

(百万kWh)

| | 2022年度 第1四半期 | 2021年度 第1四半期 | 前年差 | 伸び率 | 主な差異理由 |
|--------|-----------------|-----------------|------|--------|---------------------|
| 小売販売 計 | 5,316 | 5,111 | 205 | 4.0% | ・ 契約電力の増加などによる販売増など |
| 電 灯 | 1,627 | 1,709 | ▲ 82 | ▲ 4.8% | |
| 電 力 | 3,689 | 3,402 | 287 | 8.4% | |
| 卸 販 売 | 2,167 | 1,673 | 494 | 29.5% | ・ 卸電力取引所での販売増など |
| 総販売電力量 | 7,482 | 6,784 | 698 | 10.3% | |

※ 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

(℃)

| | 3月 | 4月 | 5月 | 6月 | 3-6月平均 |
|-------|-------|------|-------|------|--------|
| 実 績 | 11.8 | 16.3 | 19.6 | 23.9 | 17.9 |
| 平 年 差 | 2.1 | 1.2 | ▲ 0.1 | 0.8 | 1.0 |
| 前 年 差 | ▲ 0.9 | 0.7 | 0.0 | 0.6 | 0.1 |

発電電力量

(百万kWh)

| | | 2022年度 第1四半期 | 2021年度 第1四半期 | 前年差 | 伸び率 | 備考 |
|--------|-----|-----------------|-----------------|-------|---------|---|
| 自 社 | 原子力 | 1,922 | - | 1,922 | - | ・原子力利用率 -% → 103.1% |
| | 水力 | 494 | 669 | ▲ 175 | ▲ 26.2% | ・出水率 104.8% → 68.3% |
| | 新工ネ | 1 | 2 | ▲ 1 | ▲ 61.4% | |
| | 火力 | 2,374 | 2,877 | ▲ 503 | ▲ 17.5% | |
| 他社受電 | | 3,093 | 3,530 | ▲ 437 | ▲ 12.4% | ・うち水力 329 → 194 ・うち新工ネ 1,395 → 1,511 |

※ 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。

収支明細

(億円)

| | | 2022年度 第1四半期 | 2021年度 第1四半期 | 前年差 | 伸び率 | |
|------------|----------|-----------------|-----------------|-------|---------|--------|
| 売上高 | 電 小売販売収入 | 1,007 | 789 | 218 | 27.6% | |
| | 気 卸販売収入 | 364 | 124 | 240 | 193.4% | |
| | 事 其他収入 | 88 | 71 | 17 | 23.9% | |
| | 業 小計 | 1,460 | 984 | 476 | 48.3% | |
| | | 其他事業 | 206 | 193 | 13 | 7.1% |
| | | 合計 | 1,666 | 1,177 | 489 | 41.5% |
| 営業費用 | 電 人件費 | 124 | 119 | 5 | 4.6% | |
| | 気 燃料費 | 352 | 165 | 187 | 113.8% | |
| | 事 購入電力料 | 459 | 262 | 197 | 75.3% | |
| | 業 減価償却費 | 106 | 121 | ▲ 15 | ▲ 12.7% | |
| | | 修繕費 | 117 | 118 | ▲ 1 | ▲ 0.6% |
| | | 原子力バックエンド費用 | 42 | 7 | 35 | 498.0% |
| | | 其他費用 | 259 | 251 | 8 | 2.9% |
| | | 小計 | 1,463 | 1,046 | 417 | 39.9% |
| | 其他事業 | 174 | 166 | 8 | 5.4% | |
| | 合計 | 1,638 | 1,212 | 426 | 35.1% | |
| 営業 | 損益 | 28 | ▲ 34 | 62 | - | |
| 営業外 | 損益 | 20 | ▲ 3 | 23 | - | |
| 経常 | 損益 | 49 | ▲ 38 | 87 | - | |
| | 法人税ほか | 26 | ▲ 10 | 36 | - | |
| 親会社株主に帰属する | 四半期純損益 | 22 | ▲ 28 | 50 | - | |

(差異理由：億円)

① ①【小売販売収入】
・販売電力量の増 (+34)
② ・燃料費調整額の増 (+189) 他

②【卸販売収入】
・販売電力量の増 (+80) 他

③【需給関連費（燃料費+購入電力料）】 +385
・原子力の増 (▲257)
・総販売電力量の増 (+100)
・水力の減 (+44)
・新工ネ購入電力量の増 (+83)
・燃料価格の高騰 (+324) ※ 他
※うち取引所価格高騰に伴うFIT交付金の減 (+49)

| | | 2022年度 第1四半期 | 2021年度 第1四半期 | 前年差 |
|--------------|------------|-----------------|-----------------|-----|
| 全日本 C I F | 石炭 (\$/t) | 298 | 108 | 190 |
| | 原油 (\$/b) | 111 | 67 | 44 |
| | LNG (\$/t) | 799 | 440 | 359 |
| 為替レート (円/\$) | | 130 | 110 | 20 |

④【減価償却費】
・減価償却方法の変更（定率法→定額法）による減 (▲30) 他

⑤【原子力バックエンド費用】
・kWh連動で発生する再処理費および高レベル廃棄物処分費の増 (+35)

⑥【その他費用】
・公租公課の増 (+6) 他

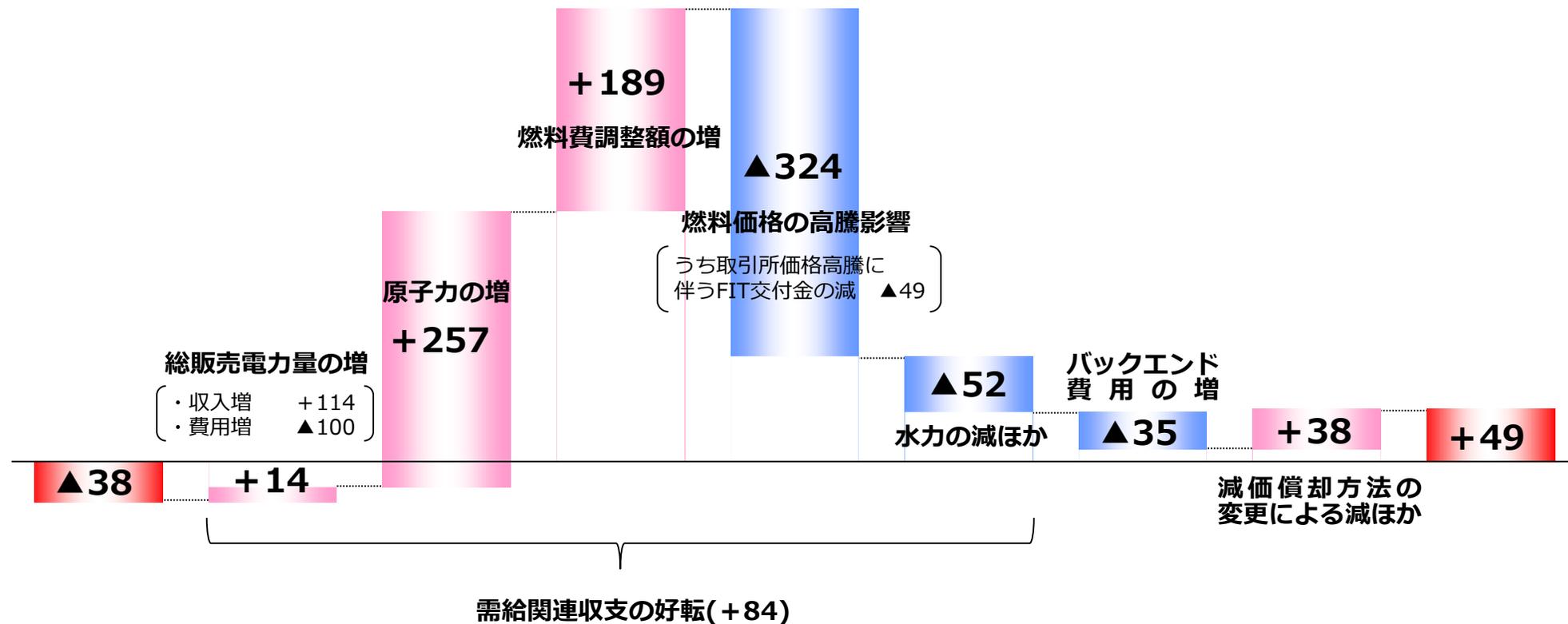
⑦【営業外損益】
・為替差益 (+23)

【経常損益 前年との差異内訳】

(単位：億円)

2021年度
第1四半期

2022年度
第1四半期



(億円)

| | | | 2022年度 第1四半期 | 2021年度 第1四半期 | 前年差 | 主な差異理由 (内部取引消去前) | |
|--------------------|---------|-------|-----------------|-----------------|------|---|--|
| 連 結 | | 売上高 | 1,666 | 1,177 | 489 | | |
| | | 経常損益 | 49 | ▲ 38 | 87 | - | |
| セグメント (内部取引消去前) | 電気事業 | 発電・販売 | 売上高 | 1,397 | 952 | 445 | 総販売電力量の増(+93)、燃料費調整額の増(+189) 他 |
| | | | 経常損益 | ▲ 25 | ▲ 72 | 47 | 原子力の増(+257)、燃料費調整額の増(+189)、燃料価格の高騰(▲280) 他 |
| | 送配電 | 売上高 | 606 | 440 | 166 | 託送収益の増(+7)、需給調整に伴う収益の増(+150) 他 | |
| | | 経常損益 | 28 | ▲ 2 | 30 | 減価償却費の減(+11)、修繕費の減(+6)、需給調整に伴う収支の好転(+5) 他 | |
| | 情報通信事業 | | 売上高 | 111 | 107 | 4 | |
| | | | 経常損益 | 24 | 20 | 4 | |
| | エネルギー事業 | | 売上高 | 54 | 45 | 9 | LNG販売事業の増(+11) 他 |
| | | 経常損益 | 11 | 3 | 8 | LNG販売事業の増(+2) 他 | |
| 建設・エンジニアリング事業 | | 売上高 | 107 | 111 | ▲ 4 | | |
| | | 経常損益 | 5 | 5 | ▲ 0 | | |
| その他事業 | | 売上高 | 74 | 80 | ▲ 6 | | |
| | | 経常損益 | 5 | 7 | ▲ 2 | | |

<参考> 設備投資額

(億円)

| | 2022年度 第1四半期 |
|-----------------------------|-----------------|
| 電気事業(発電・販売) | 76 |
| (うち西条1号機リプレース) | (49) |
| 電気事業(送配電) | 72 |
| 情報通信事業 | 5 |
| エネルギー事業、建設・エンジニアリング事業、その他事業 | 11 |
| 合 計(未実現利益消去前) | 166 |

(億円)

| | 2022年度 第1四半期末 | 2021年度末 | 増 減 | 主な増減理由 |
|-----------------|------------------|---------|--------|--|
| 資 産 | 15,986 | 15,007 | 979 | |
| (事 業 用 資 産) | (8,829) | (8,807) | (22) | <ul style="list-style-type: none"> ・設備投資 + 156 ・減価償却 ▲ 122 他 |
| (現 預 金) | (1,343) | (729) | (614) | |
| (投 資 等) | (4,570) | (4,218) | (352) | <ul style="list-style-type: none"> ・燃料貯蔵品の増 + 197 ・固定資産税の前納に伴う前払費用への計上 + 82 他 |
| 負 債 | 12,769 | 11,854 | 915 | |
| (社 債 ・ 借 入 金) | (9,462) | (8,602) | (860) | <ul style="list-style-type: none"> ・社債の増 + 770 ・長期借入金の増 + 420 ・コマーシャル・ペーパーの償還 ▲ 330 |
| (未 払 費 用 等) | (3,307) | (3,251) | (56) | |
| 純 資 産 | 3,216 | 3,152 | 64 | |
| (利 益 剰 余 金) | (1,658) | (1,666) | (▲ 8) | <ul style="list-style-type: none"> ・配当金支払い ▲ 30 ・親会社株主に帰属する純利益 + 22 |
| (その他の包括利益累計額) | (142) | (71) | (71) | |
| 自己資本比率 | 20.0% | 20.8% | ▲ 0.8% | |

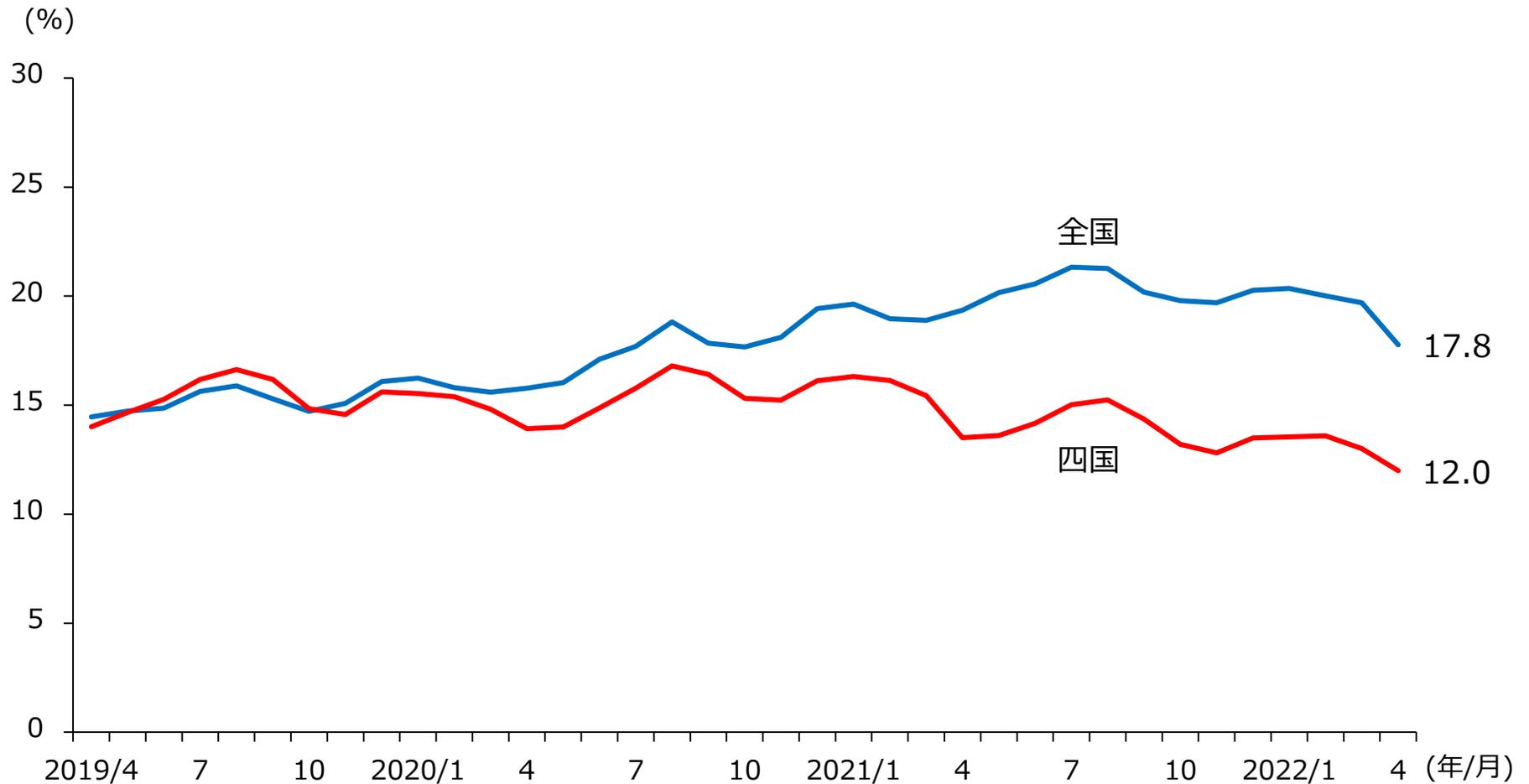
Ⅱ. 2022年度 連結業績予想および配当予想

2022年4月に公表した内容から変更なし

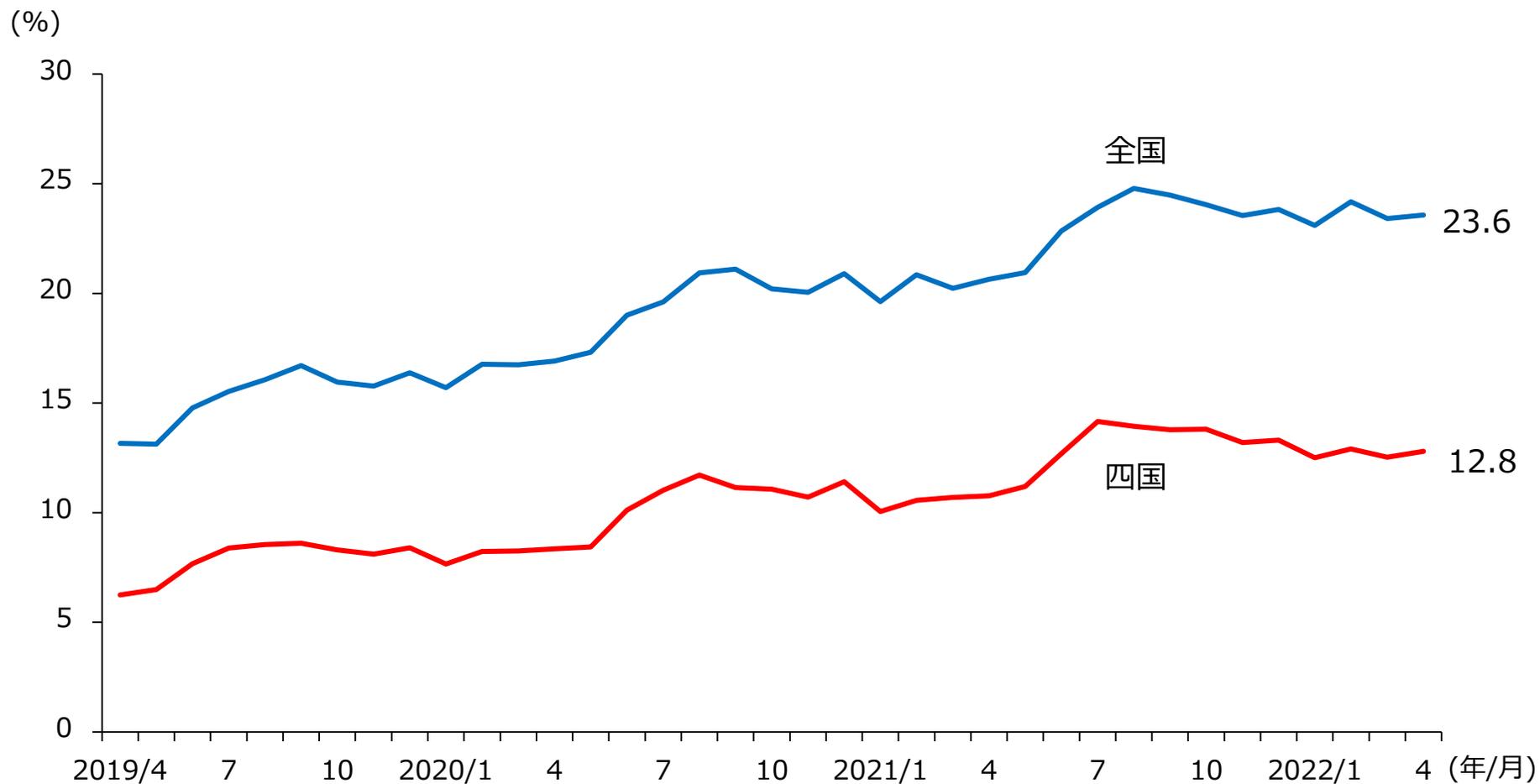
- 2022年度の連結業績予想および配当予想は、ロシアのウクライナ侵攻以降、燃料価格の先行きは一層不透明な状況となっており、通期の業績を見通すことが困難であることから、未定としています。
- 今後、予想が可能となった時点で、速やかにお知らせいたします。

2022年度 第1四半期 決算 補足データ

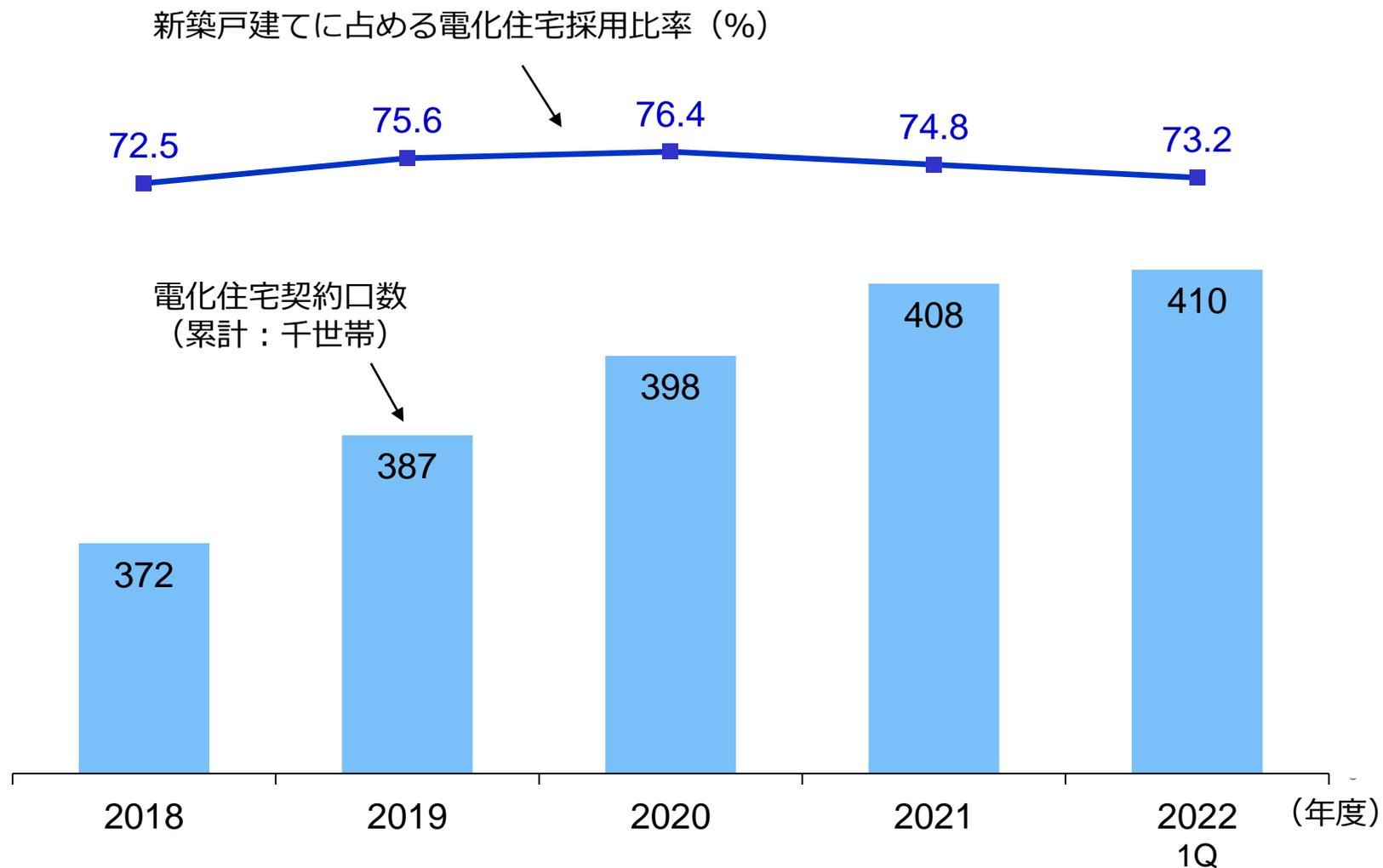
- 新電力の小売販売量シェア（特別高圧・高圧、低圧：四国エリア）
- 電化住宅契約口数の推移（累計）
- 化石燃料の消費実績
- 出水率、主要諸元の需給関連費への影響額
- 燃料費調整制度による期ずれ影響等
- 設備投資額（連結）



(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

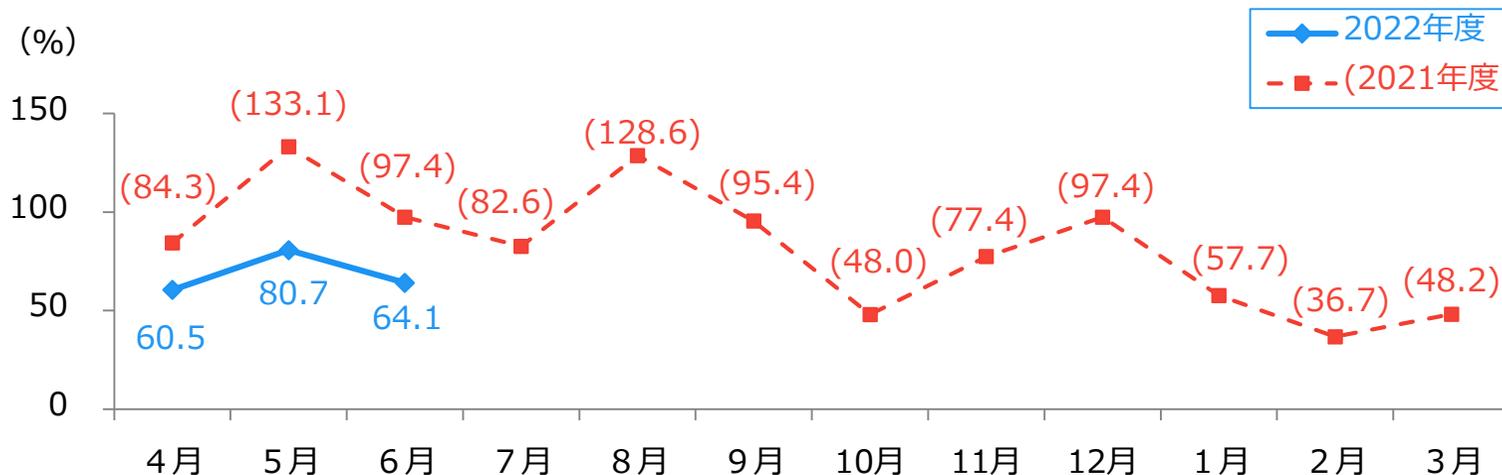


| | 2022年度 第1四半期 | 2021年度 第1四半期 | 前年差 |
|------------|-----------------|-----------------|--------|
| 石 炭 (万t) | 46.2 | 77.0 | ▲ 30.8 |
| 重 油 (万kl) | 8.8 | 4.1 | 4.7 |
| 原 油 (万kl) | - | - | - |
| L N G (万t) | 8.8 | 7.0 | 1.8 |

[燃料諸元]

| | 2022年度 第1四半期 | 2021年度 第1四半期 | 前年差 |
|-------------------|-----------------|-----------------|-----|
| 石炭通関CIF (\$/ t) | 298 | 108 | 190 |
| 原油通関CIF (\$/ b) | 111 | 67 | 44 |
| LNG通関CIF (\$/ t) | 799 | 440 | 359 |
| 為替レート (円/\$) | 130 | 110 | 20 |

出水率の推移



主要諸元の需給関連費への影響額

(億円)

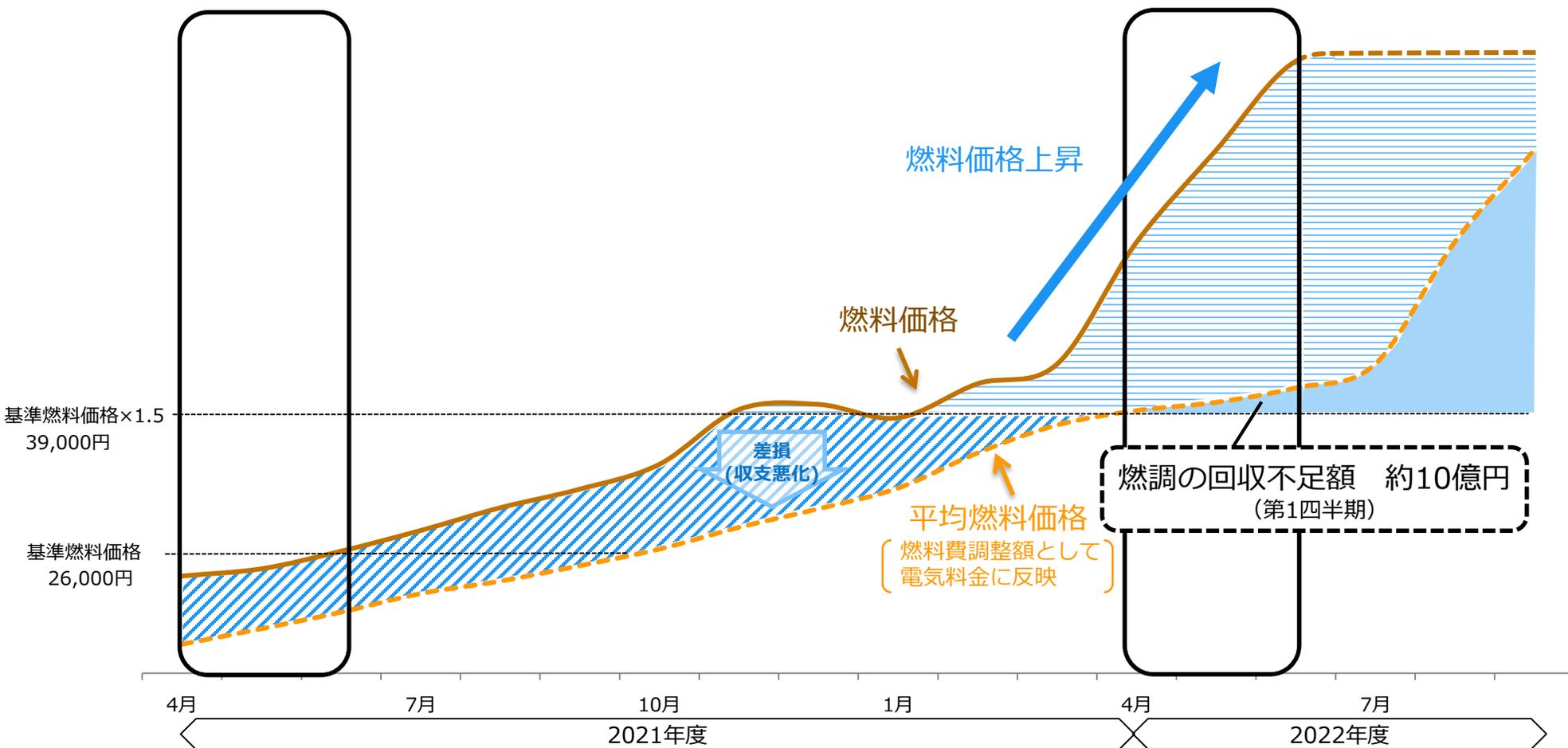
| | 2022年度 第1四半期 |
|--------------|-----------------|
| 石炭CIF(1\$/t) | 1 |
| 原油CIF(1\$/b) | 1 |
| 為替レート(1円/\$) | 4 |
| 原子力利用率(1%) | 3 |
| 出水率(1%) | 1 |

2021年度第1四半期

期ずれ影響額※ 約▲50億円

2022年度第1四半期

期ずれ影響額※ 算定不能
 (4月以降は基準燃料価格の上限を突破)
 ※仮に基準燃料価格の上限がない場合は約▲215億円



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

(億円)

| | 2022年度 第1四半期 | (参考) 2021年度 |
|--------------------|-----------------|----------------|
| 発電・販売事業 | 76 | 655 |
| うち 再エネ | 5 | 41 |
| うち 火力 | 55 | 188 |
| うち 原子力 | 8 | 336 |
| うち 原子燃料 | 6 | 80 |
| 送配電事業 | 72 | 267 |
| うち 送電 | 16 | 77 |
| うち 変電 | 27 | 86 |
| うち 配電 | 24 | 81 |
| 電気事業計 | 149 | 922 |
| その他の事業 | 16 | 103 |
| 設備投資額 [※] | 166 | 1,026 |

※未実現利益消去前

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。