

# 2016年度第1四半期 決算説明資料

**2016年7月29日  
関西電力株式会社**

|                            | (Page)   |
|----------------------------|----------|
| ■ <b>2016年度 第1四半期決算の概要</b> |          |
| ・決算のポイント                   | ----- 2  |
| ・決算概要（連結・個別）               | ----- 3  |
| ■ <b>2016年度 第1四半期決算の実績</b> |          |
| ・主要データ（個別）                 | ----- 4  |
| ・経常収益・費用増減（個別）             | ----- 5  |
| ・経常収益・費用増減（連結）             | ----- 6  |
| ・セグメント別決算概要                | ----- 7  |
| ・貸借対照表の増減（連結）              | ----- 8  |
| ■ <b>2016年度 業績予想</b>       |          |
| ・業績予想                      | ----- 9  |
| ■ <b>参考資料</b>              | ----- 10 |

## 【2016年度第1四半期決算】：連結・個別ともに減収減益

- ・収入面：販売電力量の減少や燃料費調整単価の低下などにより、売上高は減少。
- ・支出面：徹底した経営効率化に努めたことに加え、燃料価格の下落などにより、火力燃料費が減少。

→ 2年連続の黒字決算。

前年同期と比べると減少したが、タイムラグ益が発生。

また、原子力プラントの再稼動には至っていない。

## 【2016年度業績予想】：未定

- ・原子力プラントの具体的な再稼動時期が見通せないことなどから、現時点では引き続き、売上高・利益ともに「未定」。

# 決算概要（連結・個別）

3

| (単位：億円) | 連結      |         |                  | 個別      |         |                  | 連単倍率    |         |
|---------|---------|---------|------------------|---------|---------|------------------|---------|---------|
|         | 2016-1Q | 2015-1Q | 増減               | 2016-1Q | 2015-1Q | 増減               | 2016-1Q | 2015-1Q |
| 売上高     | 7,125   | 7,991   | △865<br>(△10.8%) | 6,170   | 7,057   | △886<br>(△12.6%) | 1.15    | 1.13    |
| 営業利益    | 599     | 837     | △238<br>(△28.5%) | 480     | 716     | △236<br>(△33.0%) | 1.25    | 1.17    |
| 経常利益    | 549     | 807     | △258<br>(△32.0%) | 474     | 777     | △302<br>(△38.9%) | 1.16    | 1.04    |
| 四半期純利益※ | 408     | 529     | △120<br>(△22.7%) | 362     | 538     | △175<br>(△32.6%) | 1.13    | 0.98    |

※ 連結の四半期純利益は親会社株主に帰属する四半期純利益を指す。

| (単位：億円) | 連結      |         |                 | 個別      |         |                 |
|---------|---------|---------|-----------------|---------|---------|-----------------|
|         | 2016/6末 | 2016/3末 | 増減              | 2016/6末 | 2016/3末 | 増減              |
| 有利子負債   | 39,746  | 39,382  | +363<br>(+0.9%) | 35,503  | 34,965  | +537<br>(+1.5%) |
| 自己資本比率  | 16.5%   | 15.9%   | +0.6%           | 12.2%   | 11.5%   | +0.7%           |

|                           | 2016-1Q    | 2015-1Q    | 増減    |
|---------------------------|------------|------------|-------|
| 販売電力量（億kWh）<br>（対前年同期比、%） | (93.1) 285 | (97.1) 307 | △21   |
| 電灯                        | (96.4) 96  | (99.0) 99  | △4    |
| 電力                        | (91.5) 190 | (96.2) 207 | △18   |
| 原子力利用率（%）                 | 0.0        | 0.0        | 0     |
| 出水率（%）                    | 92.3       | 113.4      | △21.1 |
| 全日本原油C I F 価格（\$／b）       | 41.1       | 59.5       | △18.4 |
| 為替レート(インターバンク)（円／\$）      | 108        | 121        | △13   |
| 金利（長期プライムレート）（%）          | 0.95       | 1.15       | △0.20 |

# 経常収益・費用増減（個別）

| （単位：億円）     | 2016-1Q | 2015-1Q | 増減     | 増減説明                                                                                                                                             |
|-------------|---------|---------|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 経常収益合計      | 6,283   | 7,245   | △961   |                                                                                                                                                  |
| （売上高再掲）     | (6,170) | (7,057) | (△886) |                                                                                                                                                  |
| 電灯電力料収入     | 5,447   | 6,379   | △932   | <ul style="list-style-type: none"> <li>・販売電力量の減少による減 △420</li> <li>・燃料費調整額による減 △990</li> <li>・料金改定による増 +340</li> <li>・再エネ賦課金による増 +153</li> </ul> |
| その他         | 835     | 865     | △29    |                                                                                                                                                  |
| 経常費用合計      | 5,808   | 6,468   | △659   |                                                                                                                                                  |
| 人件費         | 556     | 588     | △31    |                                                                                                                                                  |
| 燃料費         | 1,125   | 1,867   | △741   | 火力燃料費 △741                                                                                                                                       |
| 原子力バックイント費用 | 86      | 90      | △4     | <ul style="list-style-type: none"> <li>・販売電力量の減 △200</li> <li>・出水率の低下 +80</li> </ul>                                                             |
| 修繕費         | 482     | 364     | +117   | 火力 +79                                                                                                                                           |
| 公租公課        | 340     | 362     | △22    |                                                                                                                                                  |
| 減価償却費       | 669     | 692     | △23    |                                                                                                                                                  |
| 購入電力料       | 1,135   | 1,222   | △87    | 地帯間 △50、他社 △36                                                                                                                                   |
| 支払利息        | 104     | 120     | △16    |                                                                                                                                                  |
| その他         | 1,308   | 1,158   | +150   | 再エネ納付金 +153                                                                                                                                      |
| 経常利益        | 474     | 777     | △302   |                                                                                                                                                  |
| 四半期純利益      | 362     | 538     | △175   |                                                                                                                                                  |

# 経常収益・費用増減（連結）

| （単位：億円）   | 2016-1Q | 2015-1Q | 増減     | 増減説明                 |
|-----------|---------|---------|--------|----------------------|
| 経常収益合計    | 7,219   | 8,104   | △884   |                      |
| （売上高再掲）   | (7,125) | (7,991) | (△865) |                      |
| 電気事業営業収益  | 6,045   | 6,883   | △838   | 電灯電力料収入 △932         |
| その他事業営業収益 | 1,080   | 1,107   | △27    |                      |
| 営業外収益     | 94      | 113     | △19    |                      |
| 経常費用合計    | 6,670   | 7,296   | △626   |                      |
| 電気事業営業費用  | 5,591   | 6,211   | △620   | 燃料費 △741、再エネ納付金 +153 |
| その他事業営業費用 | 934     | 941     | △6     |                      |
| 営業外費用     | 144     | 143     | -      |                      |
| 経常利益      | 549     | 807     | △258   |                      |
| 四半期純利益 ※  | 408     | 529     | △120   |                      |
| 包括利益      | 311     | 854     | △542   |                      |

※連結の四半期純利益は親会社株主に帰属する四半期純利益を指す。

# セグメント別決算概要

| (単位：億円) | 報告セグメント         |                   |                 |              | その他          | 合計              | 調整額           | 連結ベース           |
|---------|-----------------|-------------------|-----------------|--------------|--------------|-----------------|---------------|-----------------|
|         | 総合エネルギー・送配電事業   |                   |                 | 情報通信<br>事業   |              |                 |               |                 |
|         | 電気事業            | ガス・その他<br>エネルギー事業 | 小計              |              |              |                 |               |                 |
| 売上高     | 6,074<br>(△835) | 250<br>(△50)      | 6,325<br>(△886) | 524<br>(+13) | 878<br>(△35) | 7,728<br>(△907) | △602<br>(+42) | 7,125<br>(△865) |
| 外販売上高   | 6,045<br>(△838) | 202<br>(△60)      | 6,248<br>(△898) | 438<br>(+14) | 439<br>(+18) | 7,125<br>(△865) | —             | 7,125<br>(△865) |
| 営業利益    | 458<br>(△215)   | 42<br>(△18)       | 500<br>(△234)   | 45<br>(△3)   | 44<br>(+1)   | 589<br>(△236)   | 9<br>(△2)     | 599<br>(△238)   |

\* ( ) 内は対前年同期差を表す。

ガス・その他エネルギー事業の増減内訳

外販売上高・営業利益：ガス販売単価、数量の減

情報通信事業の増減内訳

外販売上高：FTTH、MVNO顧客の増

営業利益：MVNO費用の増

## 【セグメント変更点】

- ・「その他」に区分していた、当社ガス供給事業、株式会社関電エネルギーソリューション等について「ガス・その他エネルギー事業」に区分を変更。
- ・「電気事業」、「ガス・その他エネルギー事業」の合計値を「総合エネルギー・送配電事業」として記載。



# 貸借対照表の増減（連結）

| （単位：億円） | 2016/6末 | 2016/3末 | 増減     | 増減説明                                            |
|---------|---------|---------|--------|-------------------------------------------------|
| 資 産     | 73,391  | 74,124  | △732   | 設備投資による増 + 699<br>減価償却による減 △885<br>現金・預金の減 △213 |
| 負 債     | 61,063  | 62,106  | △1,043 | 有利子負債の増 + 363<br>買掛金・未払費用等の減 △1,434             |
| 純資産     | 12,328  | 12,018  | + 310  | 四半期純利益 <sup>※</sup> + 408                       |

※連結の四半期純利益は親会社株主に帰属する四半期純利益を指す。

## <業績予想>

2016年度の業績予想につきましては、原子力プラントの具体的な再稼動時期が見通せないことなどから、現時点では一定の前提を置いて業績を想定することができないため、引き続き未定とさせていただきます。

今後、業績予想の算定が可能となった時点において、速やかに開示いたします。

## <配当予想>

2016年度中間及び期末の配当予想につきましては、業績予想を未定とせざるを得ない状況であることなどから、「未定」としております。

# 參考資料

## 【対前年同期比較】

| (単位：百万kWh)  | 2016-1Q<br>(A) | 2015-1Q<br>(B) | 増減<br>(A) - (B) | 前年比%<br>(A) / (B) | 増減説明     |
|-------------|----------------|----------------|-----------------|-------------------|----------|
| 電灯          | 9,585          | 9,946          | △361            | 96.4%             | 契約電力の減少等 |
| 電力          | 18,958         | 20,714         | △1,756          | 91.5%             |          |
| 販売電力量<br>合計 | 28,543         | 30,660         | △2,117          | 93.1%             |          |

## 【月間平均気温】

| (単位：℃) | 4月   | 5月   | 6月   |
|--------|------|------|------|
| 実 績    | 16.6 | 21.2 | 23.3 |
| 前年差    | +0.7 | △0.3 | +0.4 |
| 平年差    | +1.5 | +1.5 | △0.2 |

## 【2016年度販売電力量の見通し】

本年4月からの小売全面自由化による販売電力量への影響を見極めているところであるため、現時点ではお示しできません。

# 貸借対照表の増減（個別）

| (単位：億円) | 2016/6末 | 2016/3末 | 増減     | 増減説明                                                                                                        |
|---------|---------|---------|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 資 産     | 63,664  | 64,330  | △666   | <div>設備投資による増</div> <div>減価償却による減</div> <div>現金・預金の減</div> <div>+ 386</div> <div>△673</div> <div>△275</div> |
| 負 債     | 55,900  | 56,910  | △1,010 | <div>有利子負債の増</div> <div>買掛金・未払費用等の減</div> <div>+ 537</div> <div>△1,404</div>                                |
| 純資産     | 7,763   | 7,420   | + 343  | <div>四半期純利益</div> <div>+ 362</div>                                                                          |

# 有利子負債の状況（個別）

13

| (単位：億円) | 2016/6末 | 2016/3末 | 増減                      |
|---------|---------|---------|-------------------------|
| 社 債     | 13,626  | 14,026  | △399<br>(+600、△1,000)   |
| 借入金     | 21,096  | 20,938  | +157<br>(+2,283、△2,125) |
| 長期借入金   | 19,796  | 19,638  | +157<br>(+1,633、△1,475) |
| 短期借入金   | 1,300   | 1,300   | —<br>(+650、△650)        |
| C P     | 780     | —       | +780<br>(+780)          |
| 有利子負債   | 35,503  | 34,965  | +537                    |

|         |      |      |       |
|---------|------|------|-------|
| 期末利率（%） | 1.14 | 1.23 | △0.09 |
|---------|------|------|-------|

※（ ）内の、+は新規調達、△は償還、返済

| (単位：百万kWh,%) |        | 2016-1Q | 構成比  | 2015-1Q | 構成比  | 増減     |
|--------------|--------|---------|------|---------|------|--------|
| 自<br>社       | 水力     | 3,897   | 18%  | 4,712   | 19%  | △814   |
|              | 火力     | 18,285  | 83%  | 20,111  | 81%  | △1,826 |
|              | 原子力    | △112    | △1%  | △106    | 0%   | △6     |
|              | 新エネルギー | 15      | 0%   | 32      | 0%   | △17    |
|              | 自社計    | 22,085  | 100% | 24,749  | 100% | △2,664 |
| 他社送受電計       |        | 7,451   |      | 7,227   |      | +224   |
| 揚水発電所の揚水電力量  |        | △365    |      | △299    |      | △65    |
| 合計           |        | 29,171  |      | 31,676  |      | △2,505 |

\* 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある

# 修繕費、減価償却費の前年度比較

15

## 【修繕費】

| (単位：億円) | 2016-1Q | 2015-1Q | 増減  | 増減説明                  |
|---------|---------|---------|-----|-----------------------|
| 電源関係    | 243     | 187     | +56 | 火力の増 +79<br>原子力の減 △20 |
| 流通関係    | 235     | 174     | +61 | 配電の増 +56              |
| その他     | 2       | 2       | －   |                       |

## 【減価償却費】

| (単位：億円) | 2016-1Q | 2015-1Q | 増減  | 増減説明                 |
|---------|---------|---------|-----|----------------------|
| 電源関係    | 308     | 321     | △12 | 火力の減 △18<br>原子力の増 +6 |
| 流通関係    | 323     | 332     | △9  | 送電の減 △3<br>配電の減 △2   |
| その他     | 37      | 39      | △2  |                      |



# 事業別の収支状況

16

| (単位：億円)             |                 |       | 2016-1Q | 2015-1Q | 増減   | 増減説明           |
|---------------------|-----------------|-------|---------|---------|------|----------------|
| 総合<br>エネルギー・<br>送配電 | 電気              | 外販売上高 | 6,045   | 6,883   | △838 |                |
|                     |                 | 経常利益  | 452     | 733     | △281 |                |
|                     | ガス・その他<br>エネルギー | 外販売上高 | 202     | 262     | △60  | ・ガス販売単価、数量の減   |
|                     |                 | 経常利益  | 55      | 65      | △9   |                |
|                     | 合計              | 外販売上高 | 6,248   | 7,146   | △898 |                |
|                     |                 | 経常利益  | 508     | 799     | △291 |                |
| 情報通信                |                 | 外販売上高 | 438     | 423     | +14  | ・FTTH、MVNO顧客の増 |
|                     |                 | 経常利益  | 43      | 42      | －    | ・MVNO費用の増      |
| 不動産・暮らし             |                 | 外販売上高 | 234     | 227     | +6   |                |
|                     |                 | 経常利益  | 42      | 41      | +1   |                |
| その他                 |                 | 外販売上高 | 204     | 193     | +11  | ・内販工事受注の減      |
|                     |                 | 経常利益  | 11      | 38      | △27  |                |

※本表の数値は、原則、連結決算上の相殺消去等を行う前の、各社実績を単純合計した数値である。  
(持分法適用会社の持分相当額を算入)

## <参考>

| (単位：億円) |      |  | 2016-1Q | 2015-1Q | 増減  | 増減説明         |
|---------|------|--|---------|---------|-----|--------------|
| 国際      | 部門収支 |  | △15     | △3      | △12 | ・円高による貸付金等の減 |

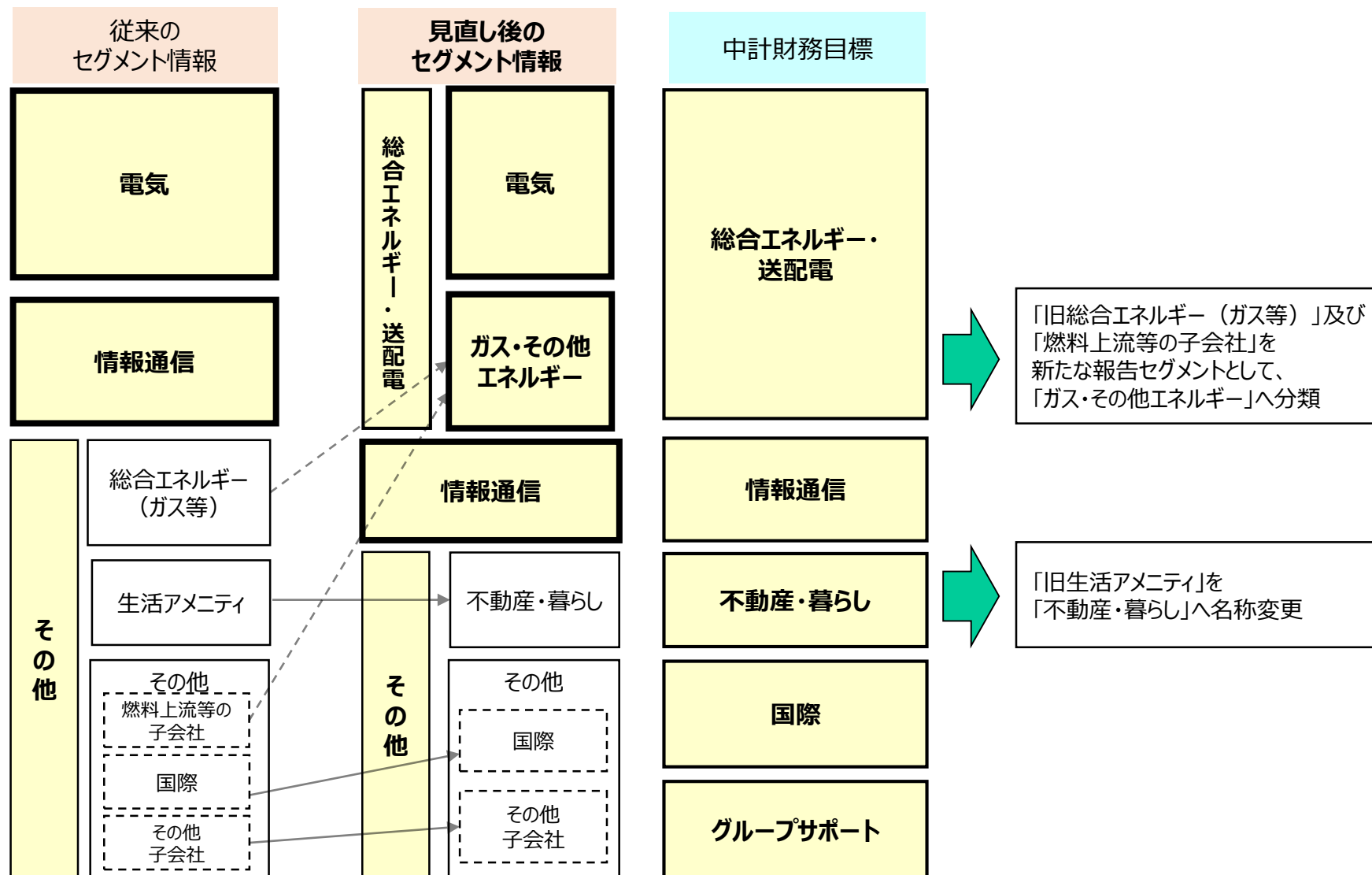
# セグメント情報の新旧比較表

17

## 【セグメント情報変更理由】

・中期経営計画推進のために経営管理単位を見直したことにより、セグメント情報を変更しました。

## 【セグメント情報変更概要】



※太枠は報告セグメント

|                 |                  | 2015-1Q累計 | 2016-1Q累計 | 2016<br>(見通し) |
|-----------------|------------------|-----------|-----------|---------------|
| ガス・その他<br>エネルギー | ガス販売量<br>(LNG換算) | 13万トン     | 12万トン     | 64万トン         |

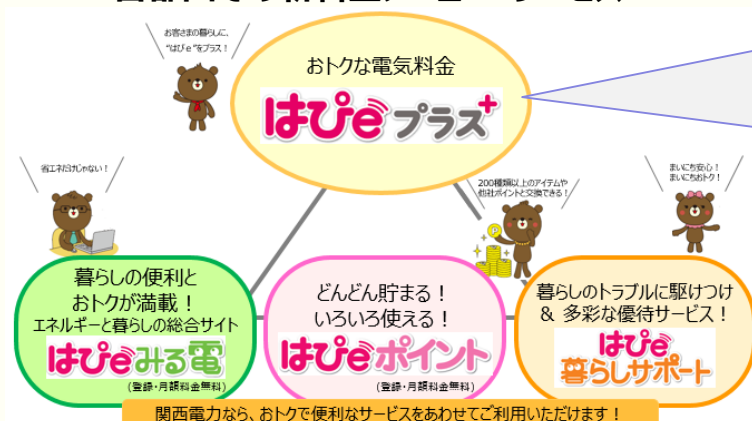
※ガス・LNG合計の数値。

|      |          | 2016年3月末 | 2016年6月末 | 2017年3月末<br>(見通し) |
|------|----------|----------|----------|-------------------|
| 情報通信 | FTTHサービス | 159.0万件  | 160.5万件  | 162.2万件           |

- ・当社は、本年 7 月 1 日から首都圏におけるご家庭など低圧供給のお客さまへの電力販売を開始しております。
- ・首都圏では、これまでも、従来から自由化されている特別高圧・高圧の法人分野において、グループ会社である「関電エネルギーソリューション(K e n e s)」を中心に電力販売を行っており、既に多くのお客さまからお選びいただいています。
- ・これからは、ご家庭など低圧供給のお客さまにも、以下のとおりお得な料金メニューや便利なサービスをお届けします。

平成 30 年度末までの 3 年間で家庭分野 10 万件のお客さまにお選びいただくことを目標とし、「関西電力グループ中期経営計画」に掲げた「10 年後（2025 年）に首都圏を中心に 100 億 kWh の販売」に向けて取組みを加速していきます。

## 首都圏での新料金メニュー・サービス



## はぴe プラス+ について

### <料金単価>

(円／契約、円／kW、円／kWh、税込)

|           |                         |          |
|-----------|-------------------------|----------|
| 基本<br>料金  | 最初の6kWまで                | 1,188.00 |
|           | 上記を超える1kWにつき            | 388.80   |
| 電力量<br>料金 | 最初の300kWhまでの<br>1kWhにつき | 21.78    |
|           | 300kWhを超える<br>1kWhにつき   | 30.24    |

年間 約4,800円(▲4%)おトク！

さらに、**はぴeポイント 1,000円** 相当が貯まる！

年間 約7,900円(▲5%)おトク！

さらに、**はぴeポイント 1,000円** 相当が貯まる！

年間 約11,000円(▲6%)おトク！

さらに、**はぴeポイント 1,000円** 相当が貯まる！

東京電力  
従量電灯 B

124,116円/年  
(10,343円/月)

**はぴe  
プラス**

119,304円/年  
(9,942円/月)

東京電力  
従量電灯 B

161,100円/年  
(13,425円/月)

**はぴe  
プラス**

153,180円/年  
(12,765円/月)

東京電力  
従量電灯 B

198,084円/年  
(16,507円/月)

**はぴe  
プラス**

187,056円/年  
(15,588円/月)

400kWh (40アンペア)

500kWh (50アンペア)

600kWh (60アンペア)

ひと月あたりの  
電気のご使用量  
(契約電流)

# 海外投資プロジェクトについて

20

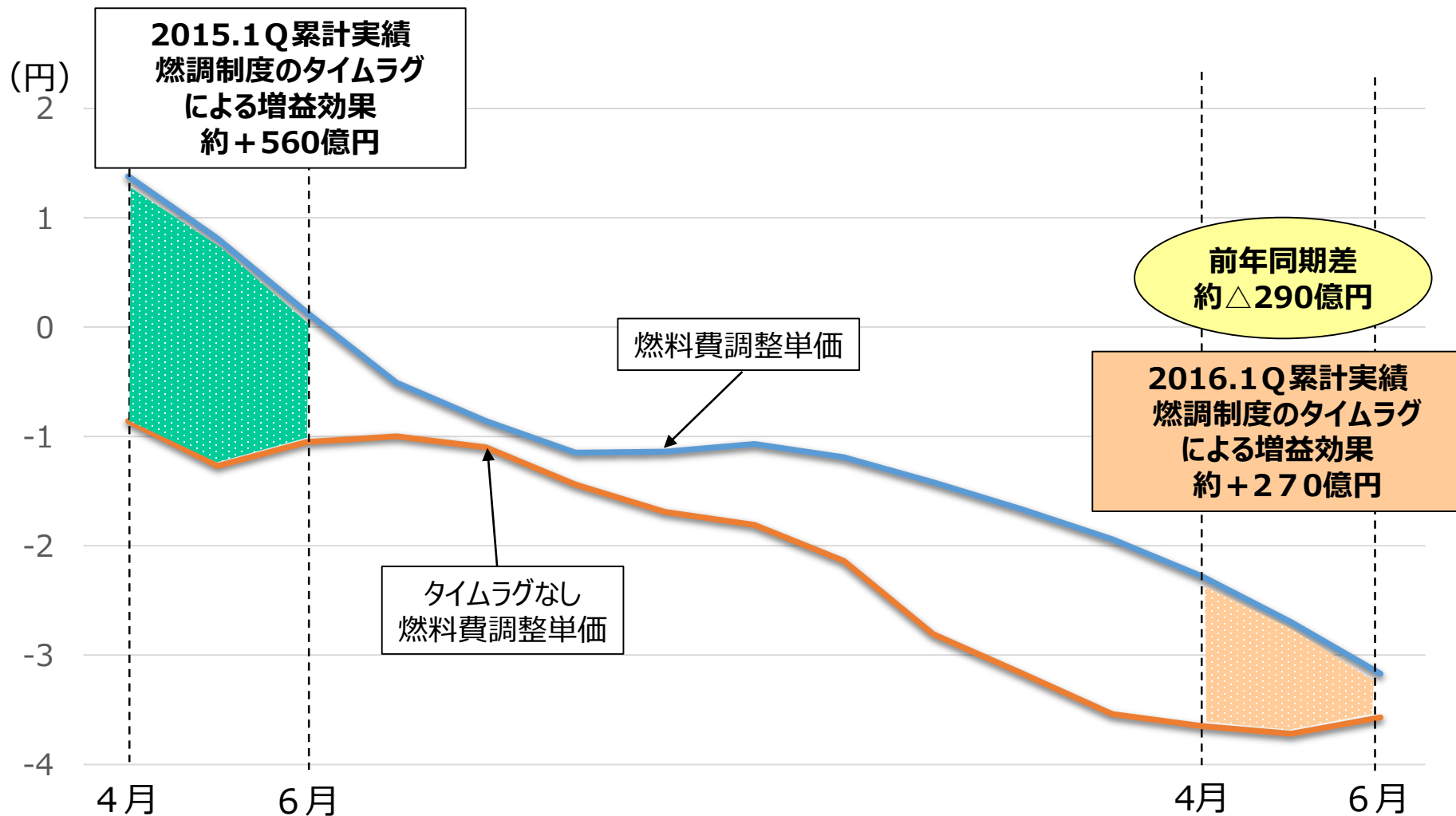
## 運転中 6 件のプロジェクト概要

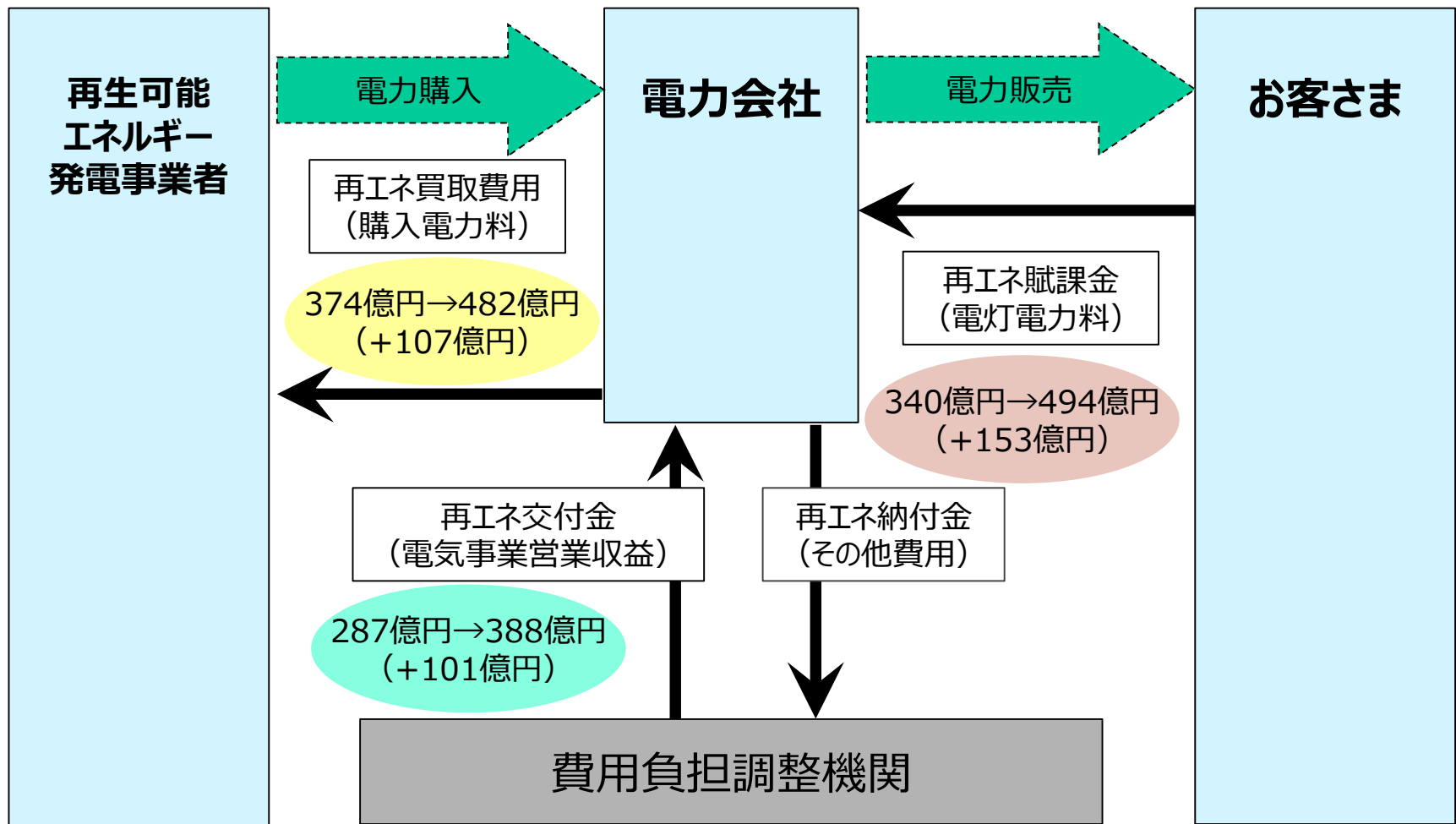
・出資割合分合計：約 1 2 2 万 kW・投資総額：約 6 0 0 億円（配当金等により 7 割回収）

| プロジェクト名     |         |                          | 運転開始他<br>(予定) | 総出力<br>(万kW)<br>【A】 | 当社出資割合<br>(%)<br>【B】 | 出資割合分<br>(万 kW相当)<br>【A】×【B】 |
|-------------|---------|--------------------------|---------------|---------------------|----------------------|------------------------------|
| 運<br>転<br>中 | フィリピン   | サンロケ<br>水力発電事業           | 2003/05       | 43.6                | 50                   | 21.8                         |
|             | タイ      | ロジャナ<br>熱電供給事業           | 1999/05       | 44.8                | 39                   | 17.5                         |
|             | 台湾      | 名間 (Ming Jian)<br>水力発電事業 | 2007/09       | 1.67                | 24                   | 0.4                          |
|             |         | 国光 (Kuo Kuang)<br>火力発電事業 | 2003/11       | 48                  | 20                   | 9.6                          |
|             | シンガポール  | セノコ<br>火力発電事業            | 1995/10設立     | 330                 | 15                   | 49.5                         |
|             | オーストラリア | ブルーウォーターズ<br>火力発電事業      | 2009/12       | 45.9                | 50                   | 22.9                         |
| 開<br>発<br>中 | インドネシア  | ラジャマンダラ<br>水力発電事業        | 2017予定        | 4.7                 | 49                   | 2.3                          |
|             |         | タンジュン・ジャティB<br>火力発電事業    | 2020予定        | 200                 | 25                   | 50.0                         |
|             | ラオス     | ナムニアップ<br>水力発電事業         | 2019予定        | 29                  | 45                   | 13.1                         |

# 燃料費調整制度のタイムラグ

- ・燃料費調整制度とは、為替レートや燃料の市況価格の変動による火力燃料費への影響を電気料金に反映させる制度である。
- ・各月の燃料価格の変動は3～5ヶ月遅れで燃料費調整単価に反映される。そのため、燃料費と燃料調整単価の反映のタイミングにずれ（タイムラグ）が生じ、一時的な利益の増減要因となりうる。





※金額は2015.1Q → 2016.1Q (対前年同期比増減額)

※再エネ買取費用と再エネ交付金との差額は回避可能費用

|       | 姫路第二発電所                           |                                 | 相生発電所 1、3 号機                 |                                      | 赤穂発電所 1、2 号機                 |                                    |
|-------|-----------------------------------|---------------------------------|------------------------------|--------------------------------------|------------------------------|------------------------------------|
|       | 設備更新前                             | 設備更新後                           | 設備改造前                        | 設備改造後                                | 設備改造前                        | 設備改造後                              |
| 取組概要  | コンバインドサイクル方式への設備更新                |                                 | 石油火力発電所における<br>L N G 利用      |                                      | 石油火力発電所における<br>石炭への設備改造      |                                    |
| 発電所出力 | 255万kW<br>(25～60万kW×6)            | ※<br>291.9万kW<br>(48.65万kW×6)   | 75万kW<br>(37.5万kW×2)         | 75万kW<br>(37.5万kW×2)                 | 120万kW<br>(60万kW×2)          | 120万kW<br>(60万kW×2)                |
| 使用燃料  | L N G                             |                                 | 重油、原油                        | 重油、原油<br>天然ガス                        | 重油、原油                        | 石炭                                 |
| 運転開始  | #1 : 1963/10<br>～<br>#6 : 1973/11 | #1 : 2013/8<br>～<br>#6 : 2015/3 | #1 : 1982/09<br>#3 : 1983/01 | #1 : 2016/05<br>#3 : 2016/08<br>(予定) | #1 : 1987/09<br>#2 : 1987/12 | #1 : 2020年度<br>#2 : 2021年度<br>(予定) |

※応急対策として蒸気タービンに圧力プレートを設置しており、現時点では288.6万kW(48.1万kW×6台)となっている。



# 中期経営計画の概要（経営の方向性と10年後の目指す姿）

24

## 経営の方向性

1. 高収益企業グループの実現



2. ビジネスフィールドの拡大

3. 強い経営基盤の構築

## 取組みの柱と重点施策

(1) 総合エネルギー事業の競争力強化

(2) 新たな成長の柱の確立

(3) グループ基盤の強化

## 【10年後の事業ポートフォリオ】

10年後（2025年）

国際・グループ事業

総合エネルギー・送配電事業

1

:

2

震災前

国際・  
グループ事業

総合エネルギー・  
送配電事業

1 : 4

不動産・暮らし事業

300 億円

情報通信事業

300 億円

国際事業

300 億円

グループサポート事業 200 億円

総合エネルギー事業・  
送配電事業  
2,000 億円以上

3,000  
億円以上

1.5 倍以上

国際事業およびグループ事業に、  
10年間で、15,000 億円の投資

2,000  
億円

## □ 財務目標〔連結ベース〕

| 項 目                | 2018年度（3年後）     | 2025年度（10年後）    |
|--------------------|-----------------|-----------------|
| 経常利益               | <b>2,000</b> 億円 | <b>3,000</b> 億円 |
| 自己資本比率             | <b>20%</b> 程度   | <b>30%</b> 程度   |
| ROA <sup>(※)</sup> | <b>3.5%</b> 程度  | <b>4%</b> 程度    |

(※) 事業利益〔経常利益＋支払利息〕÷ 総資産〔期首・期末平均〕

## □ 株主還元方針

当社は、株主のみなさまに対して関西電力グループとして経営の成果を適切に配分するため、財務体質の健全性を確保した上で、安定的な配当を維持することを株主還元の基本方針としております。

当面の間においては、原子力プラントの早期再稼動や経営効率化に努め、早期の復配を目指してまいります。

ご質問・お問い合わせ等は、経理室計画グループまでお願いします。

電話番号：06－7501－0315

F A X：06－6441－0569

e－mail：finance@kepco.co.jp

本資料に記載されている当社の業績予想および将来予測は、現時点で入手可能な情報に基づき、当社が判断した予想であり、潜在的なリスクや不確実性が含まれています。

そのため、様々な要因の変化により、実際の業績は、これらの見通しとは異なる結果となる可能性もあることをご承知おき下さい。