


# **Financial results for 3Q of FY ending 3/2025 & Financial forecasts for FY ending 3/2025**

---

The Kansai Electric Power Co., Inc.

January 31, 2025



# 2024年度第3四半期 決算説明資料

---

関西電力株式会社

2025年1月31日



# Contents

---

## **1. Financial highlights for 3Q of FY ending 3/2025**

Overview ..... P.1

Financial highlights (consolidated) ..... P.2

## **2. Financial results for 3Q of FY ending 3/2025**

Major factors ..... P.3

Segment information ..... P.4

Segment results (YOY comparison) ..... P.5~P.8

Consolidated balance sheets ..... P.9

## **3. Financial forecasts for FY ending 3/2025**

Financial forecasts

(in comparison with the previous forecasts) ..... P.10

Factors affecting consolidated ordinary profit ..... P.11

Explanation of increase/decrease in financial forecasts ..... P.12

## **4. Appendix**

..... P.13~P.27

# 目次

---

## 1. 2024年度第3四半期決算の概要

決算のポイント	・・・ P.1
連結決算の概要	・・・ P.2

## 2. 2024年度第3四半期決算の実績

主要データ	・・・ P.3
セグメント別決算概要	・・・ P.4
セグメント実績（対前年同期）	・・・ P.5 ～ P.8
連結貸借対照表	・・・ P.9

## 3. 2024年度 業績予想

2024年度 業績予想（対前回予想）	・・・ P.10
連結経常利益の変動要因	・・・ P.11
業績予想の増減説明	・・・ P.12

## 4. 参考資料

・・・ P.13 ～ P.27
-----------------

## 3Q of FY 3/2025 Earnings Results

- ✓ Consolidated : Increased revenues and decreased profit
- ✓ Consolidated operating revenues : 3,152.6 billion yen  
(change in comparison with the previous term last year : +154.5 billion yen)  
Revenue increased due to increase in electricity sales revenue.
- ✓ Consolidated ordinary profit : 455.9 billion yen  
(change in comparison with the previous term last year :  $\triangle$ 183.4 billion yen)  
Ordinary profit decreased due to decrease in revenue from the fuel cost adjustment system, despite increase in nuclear capacity factor.
- ✓ Extraordinary profit : 63.0 billion yen  
Recording extraordinary profit due to sale of shares of subsidiaries and affiliates.

## FY 3/2025 Financial and Dividend Forecasts

- ✓ Consolidated ordinary profit : 450.0 billion yen (+90.0 billion yen compared to previous forecasts)  
Upwardly revised due to increase in profit from Transmission and Distribution ,etc.
- ✓ Consolidated the net profit : 365.0 billion yen (+105.0 billion yen compared to previous forecasts)  
Upwardly revised due to upward revision of ordinary profit and posting of extraordinary profit, etc.
- ✓ 3/2025 Year-end dividend forecasts : Unchanged (30.00 yen per share)

## 2024年度第3四半期決算

- ✓ 連結決算：増収・減益（経常利益ベース）
- ✓ 連結売上高：31,526億円（前年同期比 +1,545億円）  
販売電力料収入が増加したことなどにより、増収
- ✓ 連結経常利益：4,559億円（前年同期比  $\Delta$ 1,834億円）  
原子力利用率の上昇があったものの、燃料費調整制度による収入の減少等により、減益
- ✓ 特別利益：630億円  
関係会社株式の売却に伴う特別利益を計上

## 2024年度業績予想・配当予想

- ✓ 2024年度連結経常利益：4,500億円（前回予想比+900億円）  
送配電事業の増益などにより上方修正
- ✓ 2024年度連結当期純利益：3,650億円（前回予想比+1,050億円）  
経常利益の上振れ、特別利益の計上などにより上方修正
- ✓ 期末配当予想：変更なし（30円）

# Financial highlights (Consolidated)

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	<b>FY 3/2025-3Q</b>	Change	Ratio
Operating revenues	2,998.0	<b>3,152.6</b>	+154.5	+5.2%
Operating profit	612.6	<b>399.8</b>	△212.8	△34.7%
Ordinary profit	639.4	<b>455.9</b>	△183.4	△28.7%
The net profit attributable to owners of the parent company	351.0	<b>362.2</b>	+11.2	+3.2%

(billion yen)	Mar. 31, 2024	<b>Dec. 31, 2024</b>	Change
Interest-bearing debt	4,580.4	<b>4,437.3</b>	△143.1
Equity ratio (After adjustments*)	25.2% (26.4%)	<b>30.7%</b> <b>(31.9%)</b>	+5.5% (+5.5%)

\* Calculated with 50% of issued Hybrid bonds as equity. It does not mean that shareholders will be diluted.

# 連結決算の概要

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減	増減率
売上高	29,980	<b>31,526</b>	+1,545	+5.2%
営業利益	6,126	<b>3,998</b>	△2,128	△34.7%
経常利益	6,394	<b>4,559</b>	△1,834	△28.7%
親会社株主に帰属する 四半期純利益	3,510	<b>3,622</b>	+112	+3.2%

(単位：億円)	2024/3末	2024/12末	増減
有利子負債	45,804	<b>44,373</b>	△1,431
自己資本比率 (ハイブリッド社債考慮後 <sup>※</sup> )	25.2% (26.4%)	<b>30.7%</b> <b>(31.9%)</b>	+5.5% (+5.5%)

※ 発行済ハイブリッド社債の50%を自己資本としている



# Major factors

	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change
Total electric sales volume (TWh) <sup>*1,2</sup>	99.2 (106.3)	<b>114.4 (115.3)</b>	+15.2
Retail electric sales volume	86.2 (105.6)	<b>84.9 (98.5)</b>	△1.3
Residential	21.3 (101.5)	<b>22.0 (103.3)</b>	+0.7
Commercial and Industrial	64.8 (107.0)	<b>62.9 (97.0)</b>	△1.9
Electricity sales volume to other companies	13.0 (111.3)	<b>29.5 (226.4)</b>	+16.5
Electricity demand in Kansai area (TWh)	96.4	<b>97.7</b>	+1.4
Gas sales volume (10,000t)	117	<b>120</b>	+3
Nuclear capacity factor (%)	76.7	<b>92.1</b>	+15.4
Water run-off ratio (%)	92.0	<b>101.6</b>	+9.6
All Japan CIF crude oil price (\$/barrel)	86.6	<b>83.7</b>	△2.9
Exchange rate [TTM] (yen/\$)	143	<b>153</b>	+10

\*1 Total electricity sales to KEPCO in Energy Business.

\*2 ( ): Changes from the previous term, %

# 主要データ

	2023-3Q	2024-3Q	増減
総販売電力量 (億kWh) <sup>※1,2</sup> (小売、他社 計)	992 (106.3)	<b>1,144 (115.3)</b>	+152
小売販売電力量	862 (105.6)	<b>849 (98.5)</b>	△13
電灯	213 (101.5)	<b>220 (103.3)</b>	+7
電力	648 (107.0)	<b>629 (97.0)</b>	△19
他社販売電力量	130 (111.3)	<b>295 (226.4)</b>	+165
エリア需要 (億kWh)	964	<b>977</b>	+14
ガス販売量 (万t)	117	<b>120</b>	+3
原子力利用率 (%)	76.7	<b>92.1</b>	+15.4
出水率 (%)	92.0	<b>101.6</b>	+9.6
全日本原油CIF価格 (\$/b)	86.6	<b>83.7</b>	△2.9
為替レート (インターバンク) (円/\$)	143	<b>153</b>	+10

※1. エネルギー事業のうち関西電力にかかる総販売電力量である

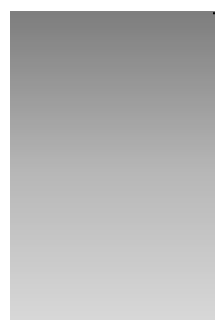
※2. ( ) 内の数値は対前年同期比の%

# Segment information

(billion yen)	FY 3/2024-3Q			FY 3/2025-3Q			Change		
	Operating revenues	Operating revenues (external transactions)	Ordinary profit	Operating revenues	Operating revenues (external transactions)	Ordinary profit or loss	Operating revenues	Operating revenues (external transactions)	Ordinary profit or loss
<b>Energy Business</b>	2,630.4	2,475.4	505.2	<b>2,742.1</b>	<b>2,570.3</b>	<b>370.2</b>	+111.7	+94.9	△134.9
<b>Transmission and Distribution</b>	743.3	251.3	76.6	<b>790.6</b>	<b>281.9</b>	<b>40.4</b>	+47.2	+30.6	△36.2
<b>IT/ Communications</b>	219.2	167.3	39.2	<b>225.6</b>	<b>165.1</b>	<b>35.4</b>	+6.3	△2.2	△3.7
<b>Life/Business Solutions</b>	132.1	103.9	13.9	<b>163.5</b>	<b>135.1</b>	<b>20.4</b>	+31.3	+31.2	+6.5
<b>Total</b>	3,725.2	2,998.0	635.1	<b>3,921.9</b>	<b>3,152.6</b>	<b>466.7</b>	+196.7	+154.5	△168.4
Eliminations/Corporate	△727.1	—	4.2	△769.3	—	△10.7	△42.1	—	△15.0
<b>Consolidated</b>	2,998.0	2,998.0	639.4	<b>3,152.6</b>	<b>3,152.6</b>	<b>455.9</b>	+154.5	+154.5	△183.4

Consolidated Ordinary Profit : 183.4 Billion Yen Decrease

639.4



Energy Business

△134.9

Transmission and Distribution

△36.2

IT/Communications

△3.7

Life/Business Solutions

+6.5

Eliminations\* /Corporate

△15.0

455.9



FY 3/2024-3Q

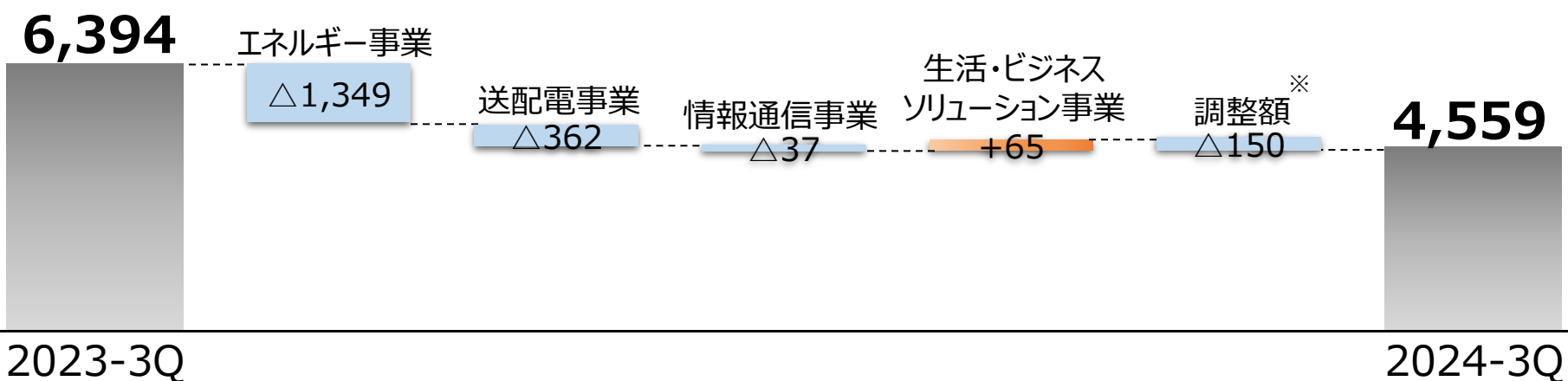
FY 3/2025-3Q

\* Eliminations/Corporate includes transferred revenue from subsidiary Extraordinary profit or loss to consolidated Ordinary profit or loss.

# セグメント別決算概要

(単位：億円)	2023-3Q			2024-3Q			増減		
	売上高	外販売上高	経常利益	売上高	外販売上高	経常損益	売上高	外販売上高	経常損益
エネルギー事業	26,304	24,754	5,052	<b>27,421</b>	<b>25,703</b>	<b>3,702</b>	+1,117	+949	△1,349
送配電事業	7,433	2,513	766	<b>7,906</b>	<b>2,819</b>	<b>404</b>	+472	+306	△362
情報通信事業	2,192	1,673	392	<b>2,256</b>	<b>1,651</b>	<b>354</b>	+63	△22	△37
生活・ビジネスソリューション事業	1,321	1,039	139	<b>1,635</b>	<b>1,351</b>	<b>204</b>	+313	+312	+65
合計	37,252	29,980	6,351	<b>39,219</b>	<b>31,526</b>	<b>4,667</b>	+1,967	+1,545	△1,684
調整額	△7,271	-	42	△7,693	-	△107	△421	-	△150
連結ベース	29,980	29,980	6,394	<b>31,526</b>	<b>31,526</b>	<b>4,559</b>	+1,545	+1,545	△1,834

連結経常利益：1,834億円の減益

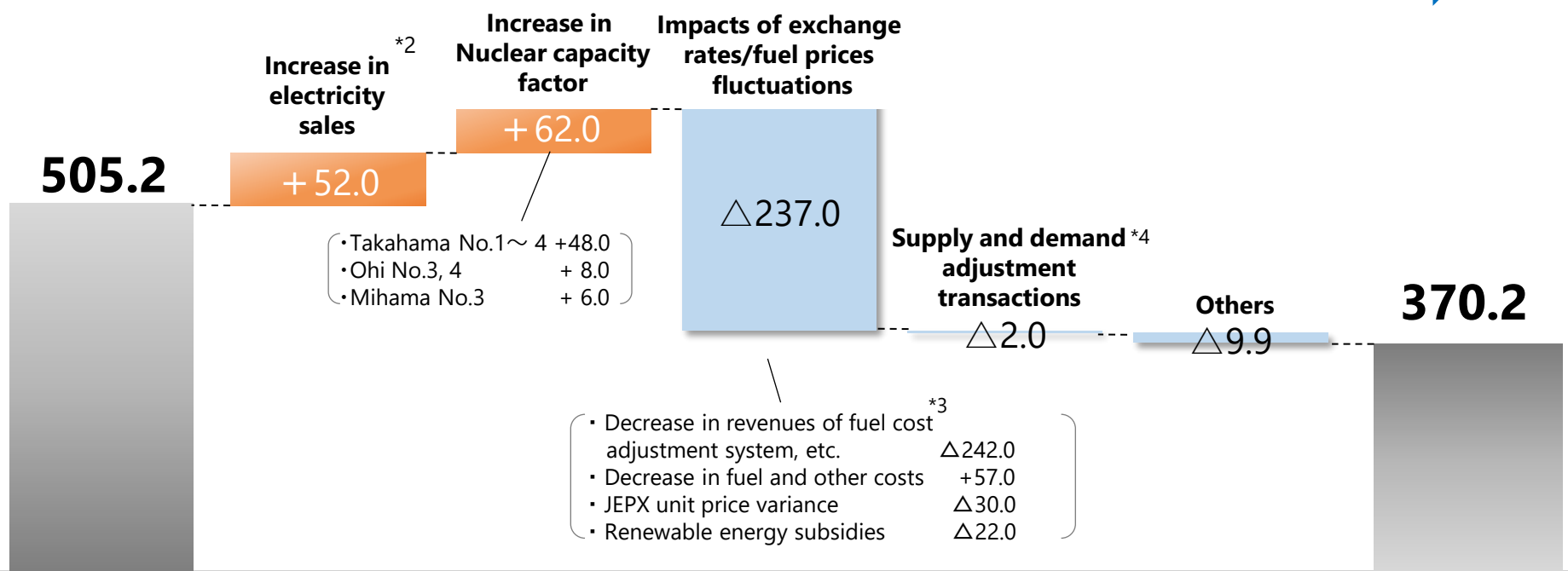


※ 調整額には子会社の特別損益から連結上の経常損益への振替額等を含む

# Segment results : Energy Business

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change
Operating revenues	2,630.4	<b>2,742.1</b>	+111.7
Operating revenues (external transactions)	2,475.4	<b>2,570.3</b>	+94.9
Ordinary profit*1	505.2	<b>370.2</b>	△134.9

**134.9 Billion Yen Decrease**



FY 3/2024-3Q

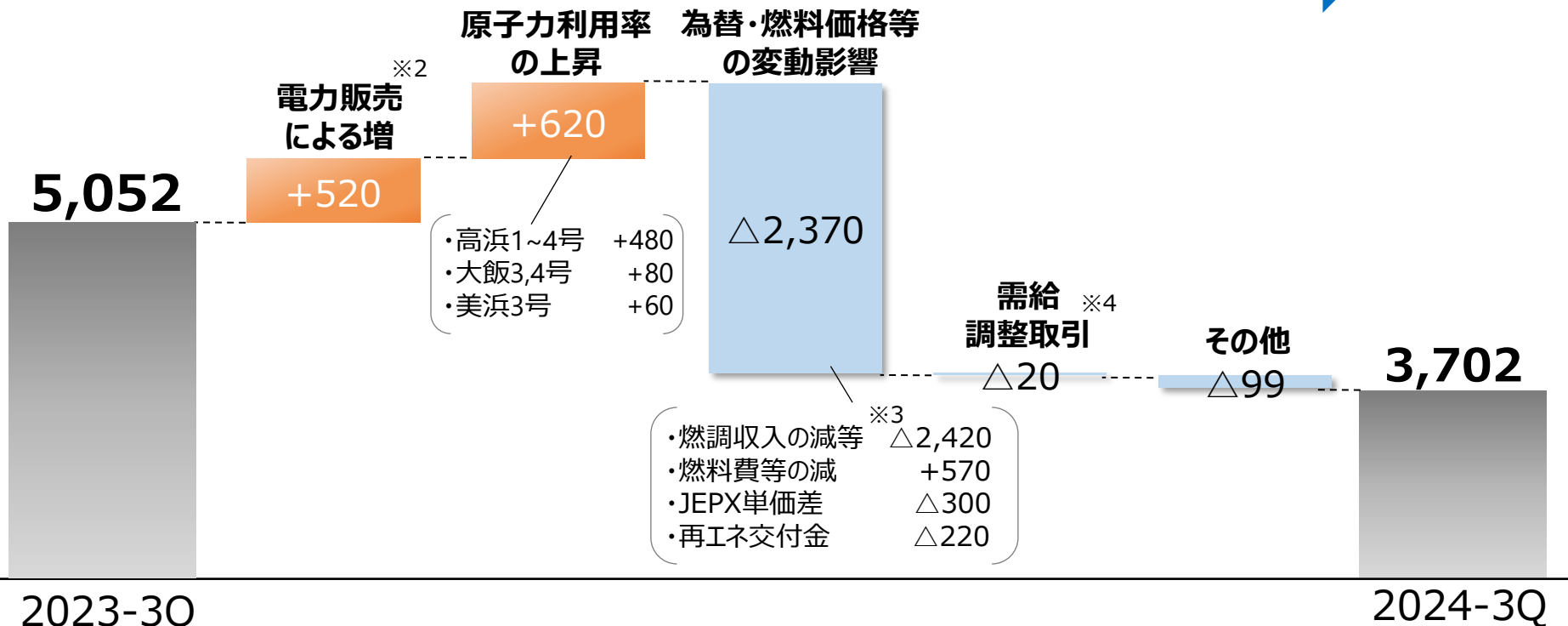
FY 3/2025-3Q

\* 1 Excluding dividends received from consolidated subsidiaries and equity-method affiliates.  
 \* 2 Excluding electricity sales volume for supply-demand adjustment market and operation of regulating power sources.  
 \* 3 No impact on revenue/expense due to including the discount from the government's program of electricity and gas price sharp fluctuation mitigation program and emergency support for extreme heat and the government's reimbursement.  
 \* 4 Impact of amount of transactions related to supply-demand adjustment power market and operation of regulating power sources.

# セグメント実績（対前年同期）：エネルギー事業

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減
売上高	26,304	<b>27,421</b>	+1,117
外販売上高	24,754	<b>25,703</b>	+949
経常利益※1	5,052	<b>3,702</b>	△1,349

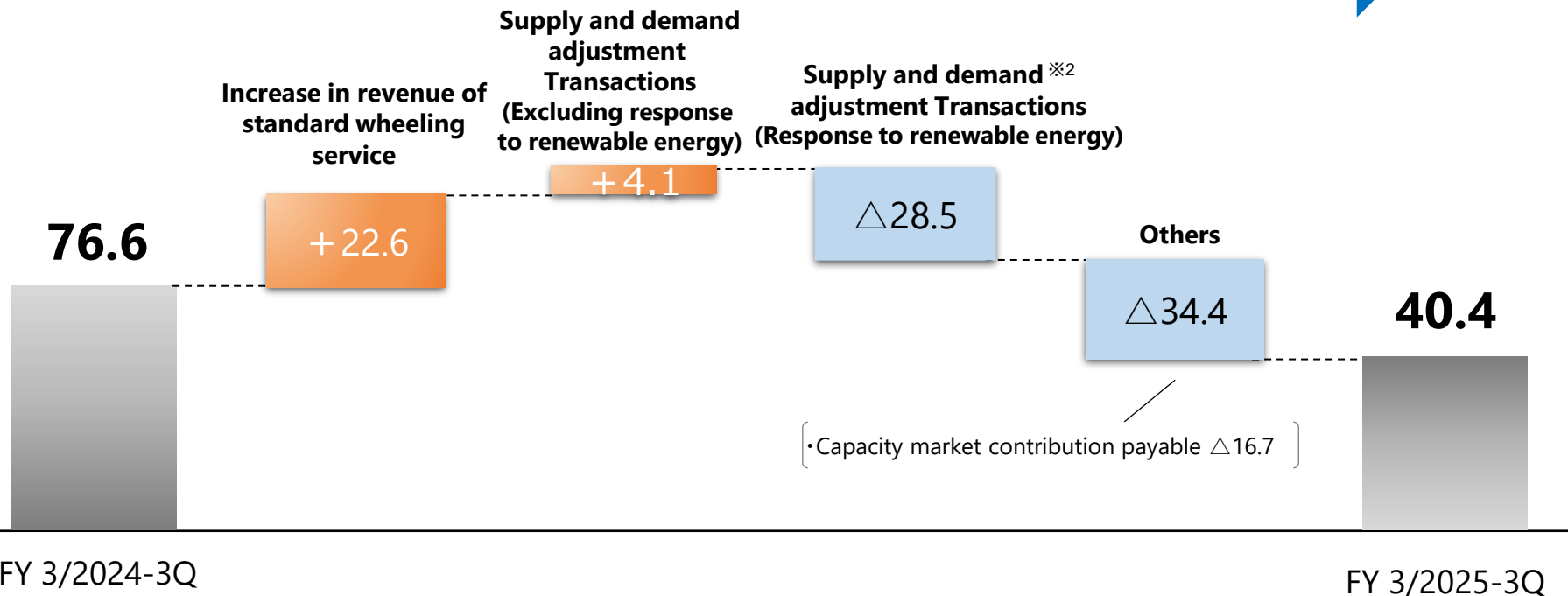
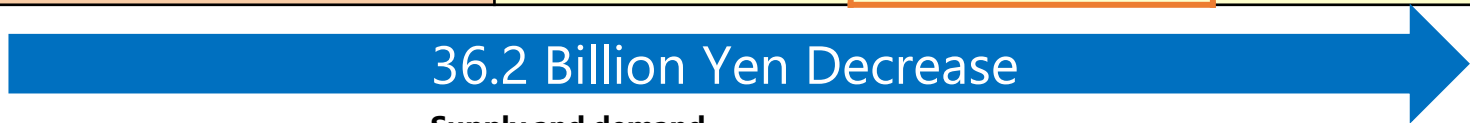
1,349億円の減益



※1. 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く  
 ※2. 需給調整市場や調整力電源の稼働等にかかる販売電力量を除く  
 ※3. 国の電気・ガス価格激変緩和対策事業および酷暑乗り切り緊急支援による値引き、および国による精算を加味しており、収支への影響はない  
 ※4. 需給調整市場や調整力電源の稼働等にかかる取引の影響

# Segment results : Transmission and Distribution

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change
Operating revenues	743.3	<b>790.6</b>	+47.2
Operating revenues (external transactions)	251.3	<b>281.9</b>	+30.6
Ordinary profit ※ <sup>1</sup>	76.6	<b>40.4</b>	△36.2



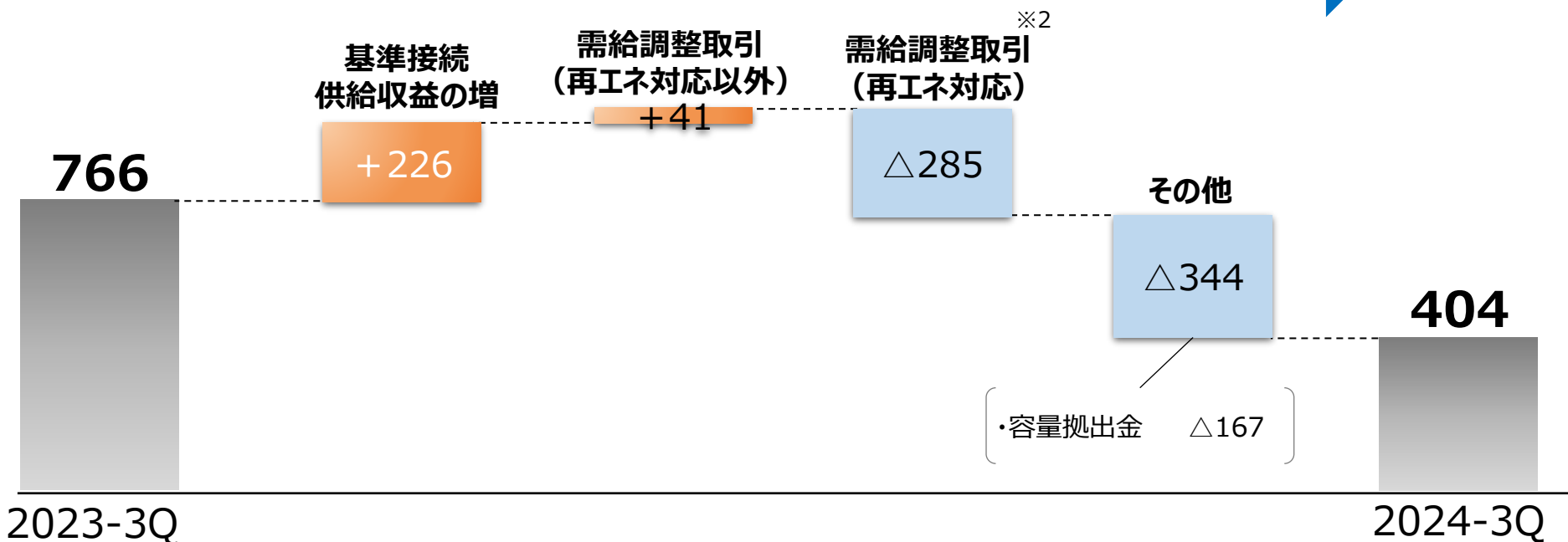
※<sup>1</sup> Excluding dividends received from consolidated subsidiaries and equity-method affiliates.

※<sup>2</sup> The total of the cost of procuring tertiary regulating power ② and the grant for the tertiary regulating power ②.

# セグメント実績（対前年同期）：送配電事業

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減
売上高	7,433	<b>7,906</b>	+472
外販売上高	2,513	<b>2,819</b>	+306
経常利益 <sup>※1</sup>	766	<b>404</b>	△362

362億円の減益



※1. 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

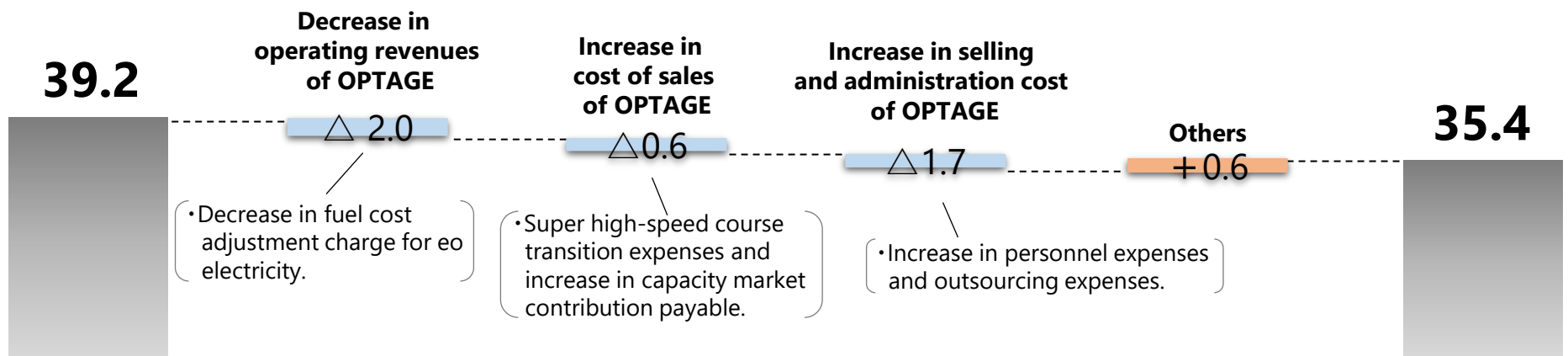
※2. 三次調整力②調達費用と三次調整力②に対する交付金を合計したものである



# Segment results : IT/Communications

## <Major factors>

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change	(million)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change
Operating revenues	219.2	<b>225.6</b>	+6.3	Number of FTTH subscribers*2 <small>(Re: Number of super high-speed course subscribers)</small>	<b>1.71</b> <b>(0.16)</b>	<b>1.71</b> <b>(0.24)</b>	+0.00 <b>(+0.08)</b>
Operating revenues (external transactions)	167.3	<b>165.1</b>	△2.2	Number of MVNO subscribers	<b>1.28</b>	<b>1.34</b>	+0.06
Ordinary profit*1	39.2	<b>35.4</b>	△3.7	Number of eo electricity subscribers	<b>0.16</b>	<b>0.15</b>	△0.01
OPTAGE Inc.*1	(39.8)	<b>(35.7)</b>	(△4.0)				



FY 3/2024-3Q

FY 3/2025-3Q

\*1 Excluding dividends received from consolidated subsidiaries and equity-method affiliates.

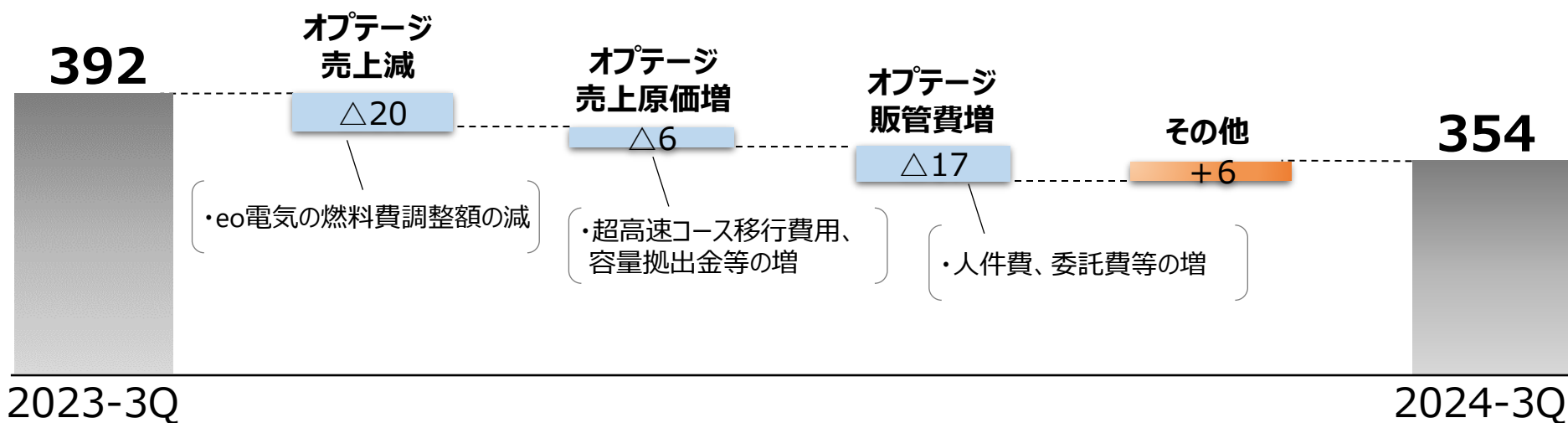
\*2 Number of eo hikari net for 10 Gigabit or 5 Gigabit courses subscribers.

# セグメント実績（対前年同期）：情報通信事業

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減
売上高	2,192	<b>2,256</b>	+63
外販売上高	1,673	<b>1,651</b>	△22
経常利益※1	392	<b>354</b>	△37
(再掲) オプテージ※1	(398)	<b>(357)</b>	(△40)

## <主要データ>

(単位：万件)	2023-3Q	2024-3Q	増減
FTTH契約件数 (再掲:超高速コース契約件数) <sup>※2</sup>	171 (16)	<b>171</b> <b>(24)</b>	+0 (+8)
MVNO契約件数	128	<b>134</b>	+6
eo電気契約件数	16	<b>15</b>	△1



※1. 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

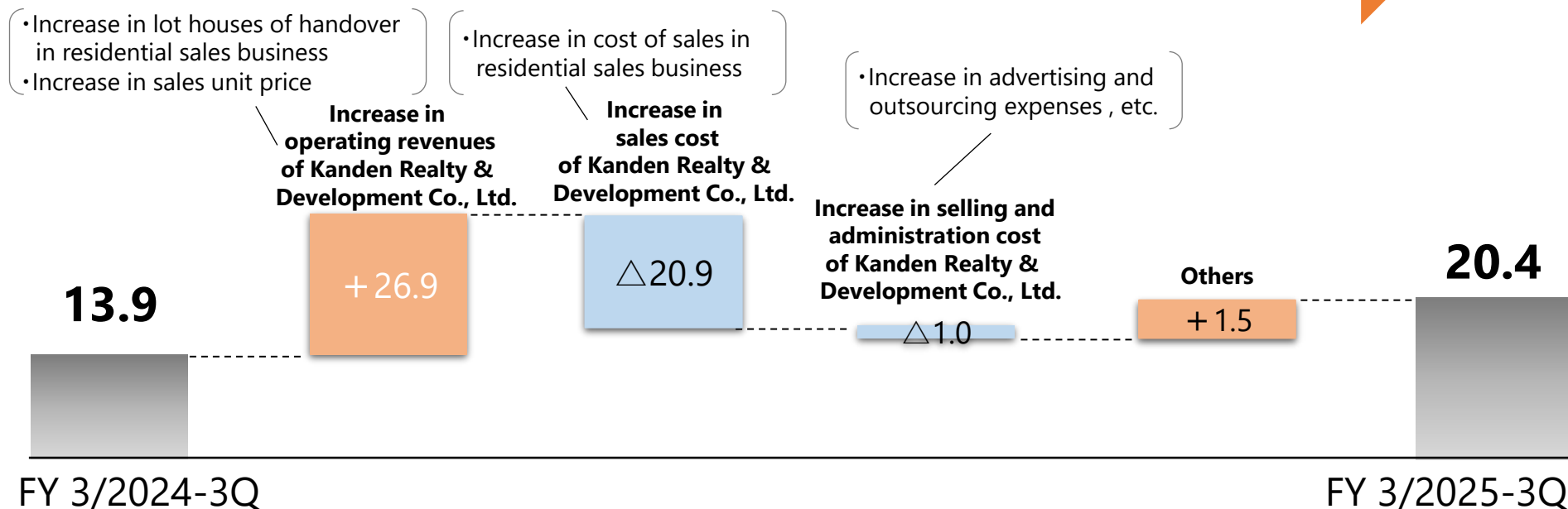
※2. eo光ネットの10ギガコースもしくは5ギガコースの契約件数

# Segment results : Life/Business Solution

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change
Operating revenues	132.1	<b>163.5</b>	+31.3
Operating revenues (external transactions)	103.9	<b>135.1</b>	+31.2
Ordinary profit*	13.9	<b>20.4</b>	+6.5
Kanden Realty & Development Co., Ltd.*	(11.6)	<b>(16.7)</b>	(+5.1)

## <Major factors>

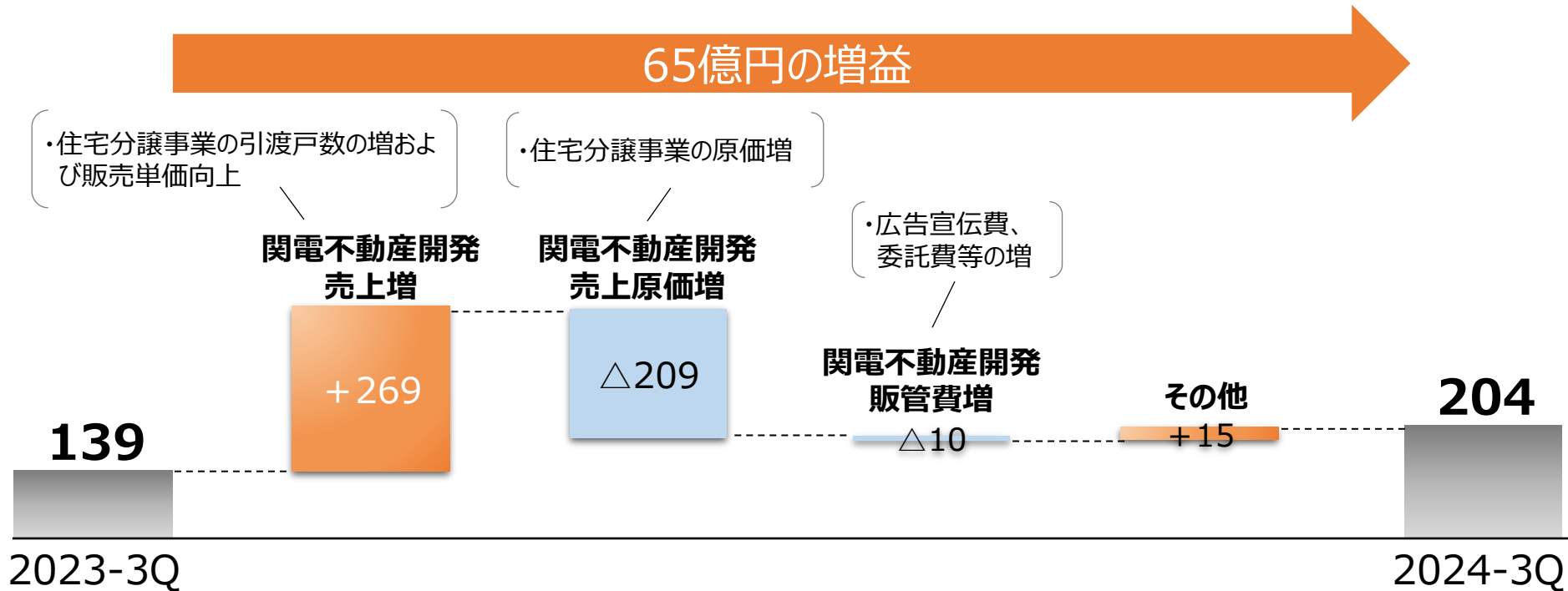
(unit, %)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change
Lot houses of handover	840	<b>1,110</b>	+270
Vacancy rate	3.5	<b>2.2</b>	△1.3



\* Excluding dividends received from consolidated subsidiaries and equity-method affiliates.

# セグメント実績（対前年同期）：生活・ビジネスソリューション事業

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減	<主要データ>			
売上高	1,321	<b>1,635</b>	+313	(単位：戸、%)	2023-3Q	2024-3Q	増減
外売上高	1,039	<b>1,351</b>	+312	分譲 引渡戸数	840	<b>1,110</b>	+270
経常利益※	139	<b>204</b>	+65	空室率	3.5	<b>2.2</b>	△1.3
(再掲) 関電不動産開発※	(116)	<b>(167)</b>	(+51)				



※ 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

# Consolidated balance sheets

(billion yen)	Mar. 31, 2024	<b>Dec. 31, 2024</b>	Change	
<b>Assets</b>	9,032.9	<b>9,569.8</b>	+536.9	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Increase in capital expenditures +315.3</li> <li>• Decrease in depreciation and amortization <math>\Delta</math>248.3</li> <li>• Increase in cash and deposits +352.8</li> <li>• Increase in accounts receivable +106.4</li> </ul>
<b>Liabilities</b>	6,699.6	<b>6,528.8</b>	$\Delta$ 170.8	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Decrease in interest-bearing debt <math>\Delta</math>143.1</li> <li>• Decrease in accounts payable and accrued expenses <math>\Delta</math>54.6</li> </ul>
<b>Net Assets</b>	2,333.2	<b>3,040.9</b>	+707.7	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Net profit* +362.2</li> <li>• Dividend <math>\Delta</math>49.1                      ( 25.00 yen per share for FY 3/24 year-end                      30.00 yen per share for FY 3/25 interim )</li> <li>• New Shares and Disposal of Treasury Stock +331.1</li> <li>• Valuation and translation adjustments +22.1</li> </ul>

\* The consolidated net profit means the net profit attributable to owners of the parent company.

# 連結貸借対照表

(単位：億円)	2024/3末	2024/12末	増減	
資産	90,329	<b>95,698</b>	+5,369	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備投資による増 +3,153</li> <li>・減価償却による減 △2,483</li> <li>・現金・預金の増 +3,528</li> <li>・売掛金等の増 +1,064</li> </ul>
負債	66,996	<b>65,288</b>	△1,708	<ul style="list-style-type: none"> <li>・有利子負債の減 △1,431</li> <li>・買掛金・未払費用等の減 △546</li> </ul>
純資産	23,332	<b>30,409</b>	+7,077	<ul style="list-style-type: none"> <li>・四半期純利益※ +3,622</li> <li>・配当金 △491</li> <li>〔 2023年度 期末 : 25円/株 2024年度 中間 : 30円/株 〕</li> <li>・新株式発行・自己株式処分 +3,311</li> <li>・評価・換算差額等 +221</li> </ul>

※ 親会社株主に帰属する四半期純利益を指す

# FY 3/2025 Financial forecasts (in comparison with the previous forecasts)

10

\* FY 3/2025 dividend forecasts have been unchanged.

## <Financial forecasts>

(billion yen)	Previous forecasts	Current forecasts	Change	Ratio
Operating revenues	4,450.0	<b>4,350.0</b>	△100.0	△2.2%
Operating profit	330.0	<b>400.0</b>	+70.0	+21.2%
Ordinary profit	360.0	<b>450.0</b>	+90.0	+25.0%
The net profit *1	260.0	<b>365.0</b>	+105.0	+40.4%

\*1 The consolidated net profit means the net profit attributable to owners of the parent company.

## <Major factors>

	Previous forecasts	Current forecasts	Change
Total Electricity sales volume (TWh)*3	151.1	<b>154.6</b>	+3.5
Retail electric sales volume	115.4	<b>115.2</b>	△0.2
Residential	31.3	<b>32.6</b>	+1.2
Commercial and Industrial	84.0	<b>82.7</b>	△1.4
Electricity sales to other non-utilities	35.7	<b>39.4</b>	+3.7
Electricity demand in Kansai area (TWh)	129.6	<b>134.1</b>	+4.5
Gas sales volume (10,000t)	150	<b>170</b>	+20
Nuclear capacity factor (%)	Approx. 80	<b>Approx. 85</b>	—
Water run-off ratio (%)	Approx. 100	<b>Approx. 101</b>	—
All Japan CIF crude oil price (\$ /barrel)	Approx. 80	<b>Approx. 83</b>	—
Exchange rate [TTM] (yen/ \$)	Approx. 145	<b>Approx. 152</b>	—

\*3 Total electricity sales volume to KEPCO in Energy Business.

## < Financial indicators forecasts >

	Previous forecasts	Current forecasts
FCF (billion yen)	Approx. △110.0	<b>Approx. 150.0</b>
Equity Ratio (%) (After adjustment *2)	Approx. 27 (Approx. 28)	<b>Approx. 31 (Approx. 32)</b>
ROA (%)	Approx. 4.3	<b>Approx. 5.2</b>
ROIC (%)	Approx. 4.3	<b>Approx. 5.2</b>
(Ref.) ROE (%)	Approx. 11.0	<b>Approx. 13.9</b>

\*2 Calculated with 50% of issued Hybrid bonds as equity. It does not mean that shareholders will be diluted.

## <Sensitivity of major factors>

(billion yen)	Previous forecasts	Current forecasts
Nuclear capacity factor per 1%	+5.1	<b>+5.3</b>
Water run-off ratio per 1%	+1.5	<b>+1.5</b>
All Japan CIF crude oil price per \$1/barrel	△1.1	<b>△1.0</b>
Exchange rate [TTM] per ¥1/\$	△2.9	<b>△2.4</b>

- Previously, the " Effects of Changes in Expenses" was indicated, but from this time on, the " Effects of Changes in Revenue" is indicated.
- Sensitivity of major factors are subject to change if the rapid and drastic changes of major factors happen.

## <Dividend forecast for FY ending 3/2025>

	Interim	Year-end	Annual
Dividend per share	<b>30.00yen</b>	<b>30.00yen</b>	<b>60.00yen</b>

# 2024年度 業績予想 (対前回予想)

10

\* 配当予想は変更していない

## <業績見通し>

(単位：億円)	前回予想	今回予想	増減	増減率
売上高	44,500	<b>43,500</b>	△1,000	△2.2%
営業利益	3,300	<b>4,000</b>	+700	+21.2%
経常利益	3,600	<b>4,500</b>	+900	+25.0%
当期純利益*	2,600	<b>3,650</b>	+1,050	+40.4%

\* 親会社株主に帰属する当期純利益を指す

## <主要データ>

	前回予想	今回予想	増減
総販売電力量 (億kWh)*	1,511	1,546	+35
小売販売電力量	1,154	1,152	△2
電灯	313	326	+12
電力	840	827	△14
他社販売電力量	357	394	+37
エリア需要 (億kWh)	1,296	1,341	+45
ガス販売量 (万t)	150	170	+20
原子力利用率 (%)	80程度	85程度	-
出水率 (%)	100程度	101程度	-
全日本原油CIF価格 (\$/b)	80程度	83程度	-
為替レート (インターバンク) (円/\$)	145程度	152程度	-

\* エネルギー事業のうち、関西電力にかかる総販売電力量である

## <財務指標見通し>

	前回予想	今回予想
FCF (億円)	△1,100程度	<b>1,500程度</b>
自己資本比率 (%) (ハイブリッド社債考慮後*)	27程度 (28程度)	<b>31程度</b> (32程度)
ROA (%)	4.3程度	<b>5.2程度</b>
ROIC (%)	4.3程度	<b>5.2程度</b>
(参考) ROE (%)	11.0程度	<b>13.9程度</b>

\* 発行済ハイブリッド社債の50%を自己資本としている

## <収支への影響額>

(単位：億円)	前回予想	今回予想
原子力利用率：+1%	+51	<b>+53</b>
出水率：+1%	+15	<b>+15</b>
全日本原油CIF価格：1\$/b上昇	△11	<b>△10</b>
為替レート：1円/\$円安	△29	<b>△24</b>

・前回まで「費用への変動影響額」を示していたが、今回から「収支への変動影響額」を示している

・上記の「収支への変動影響額」については、一定の前提に基づき算定した理論値であり、前提諸元が急激かつ大幅に変動する場合等には、上記の影響額により算出される変動影響が実際の変動と乖離する可能性がある

## <2024年度配当>

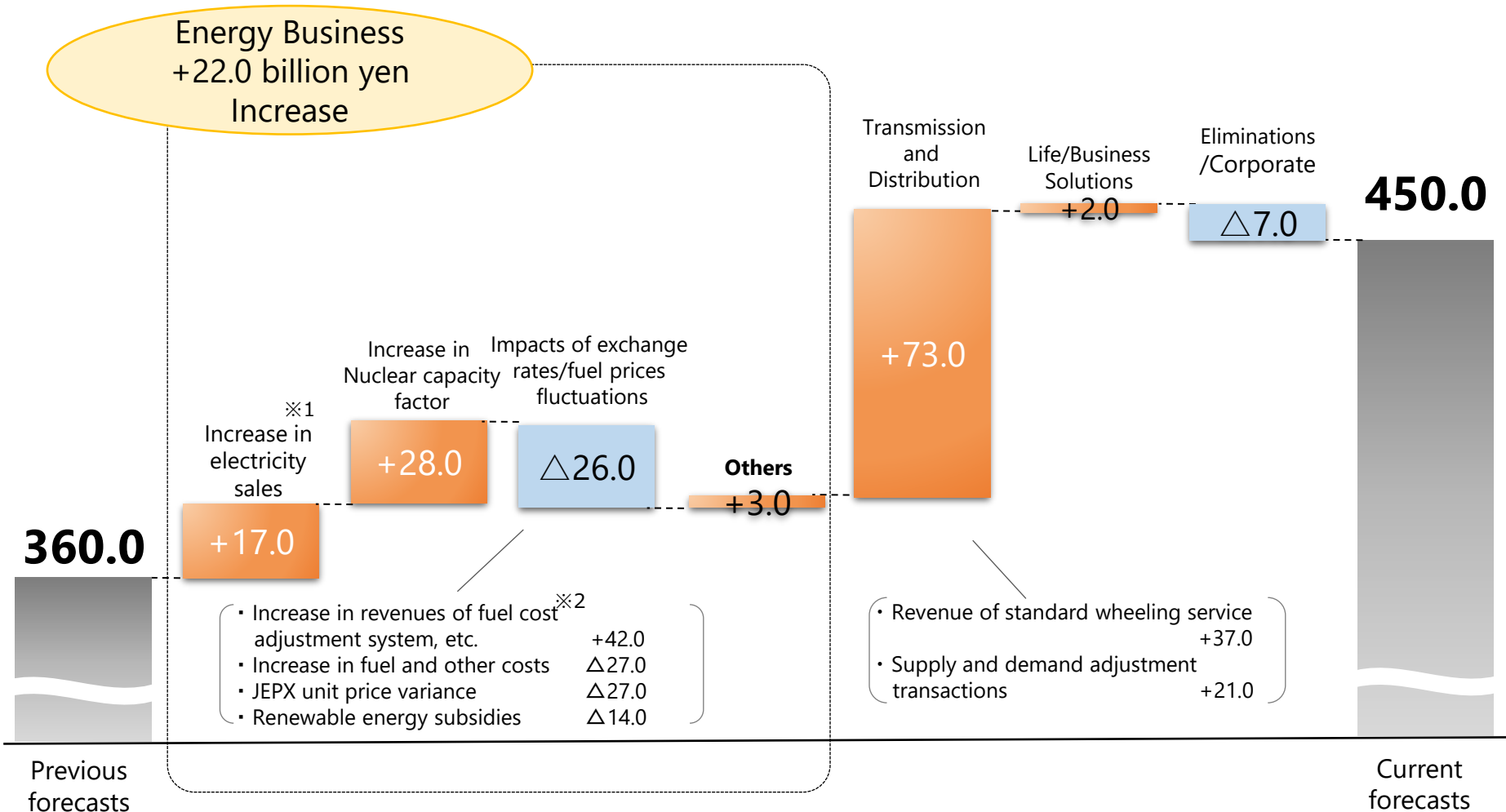
	中間	期末	年間
1株当たりの配当金	<b>30円</b>	<b>30円</b>	<b>60円</b>



# Factors affecting consolidated ordinary profit

(billion yen)

Consolidated Ordinary Profit : 90.0 Billion Yen Increase

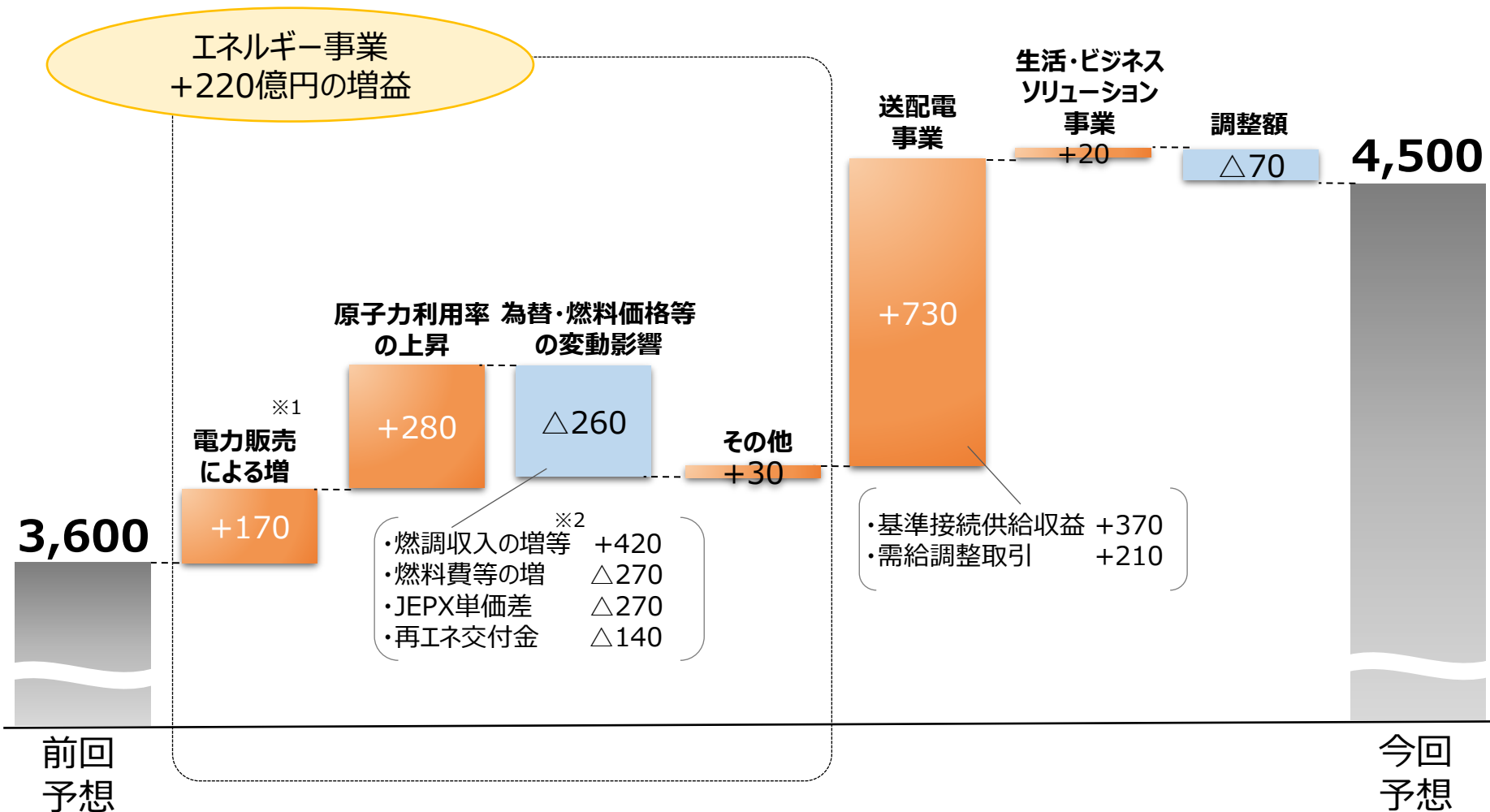


\*1 excluding electricity sales volume for supply-demand adjustment market and operation of regulating power sources  
 \*2 No impact on revenue/expense due to including the discount from the government's program of electricity and gas price sharp fluctuation mitigation program and the government's reimbursement

# 連結経常利益の変動要因

(単位：億円)

連結経常利益：900億円増益



※1. 需給調整市場や調整力電源の稼働等にかかる販売電力量を除く

※2. 国の電気・ガス価格激変緩和対策事業および酷暑乗り切り緊急支援による値引き、および国による精算を加味しており、収支への影響はない

# Explanation of increase/decrease in financial forecasts

12

(billion yen)		Previous forecasts	Current forecasts	Change	Factors
Energy Business	Operating revenues (external transactions)	3,645.0	<b>3,538.0</b>	△107.0	• Decrease in sales of consolidated subsidiaries
	Ordinary profit	331.0	<b>353.0</b>	+22.0	• Increase in Nuclear capacity factor
Transmission and Distribution	Operating revenues (external transactions)	404.0	<b>407.0</b>	+3.0	• Increase in revenue from electrical equipment construction
	Ordinary profit	△40.0	<b>33.0</b>	+73.0	• Increase in revenue of standard wheeling service • Decrease in expenses related to supply and demand adjustment transactions
IT/ Communications	Operating revenues (external transactions)	223.0	<b>225.0</b>	+2.0	• Increase in revenue due to increase in MVNO subscribers
	Ordinary profit	45.0	<b>45.0</b>	—	
Life/Business Solutions	Operating revenues (external transactions)	178.0	<b>180.0</b>	+2.0	• Increase in sales in the real estate management business
	Ordinary profit	19.0	<b>21.0</b>	+2.0	• Strong sales in residential sales • Increase in rental revenue from hotels, etc.
Eliminations/ Corporate	Operating revenues (external transactions)	—	—	—	
	Ordinary profit	5.0	△ <b>2.0</b>	△ <b>7.0</b>	
Consolidated	Operating revenues (external transactions)	4,450.0	<b>4,350.0</b>	△100.0	
	Ordinary profit	360.0	<b>450.0</b>	+90.0	

# 業績予想の増減説明

(単位：億円)		前回予想	今回予想	増減	主な増減要因
エネルギー事業	外売上高	36,450	<b>35,380</b>	△1,070	・ 連結子会社の減収
	経常利益	3,310	<b>3,530</b>	+220	・ 原子力利用率の上昇
送配電事業	外売上高	4,040	<b>4,070</b>	+30	・ 電気設備工事収益の増
	経常利益	△400	<b>330</b>	+730	・ 基準接続供給収益の増 ・ 需給調整取引に係る費用の減
情報通信事業	外売上高	2,230	<b>2,250</b>	+20	・ MVNOの加入者増による増収
	経常利益	450	<b>450</b>	—	
生活・ビジネスソリューション事業	外売上高	1,780	<b>1,800</b>	+20	・ 不動産管理事業における売上増
	経常利益	190	<b>210</b>	+20	・ 分譲住宅の販売好調やホテルなどの賃料収入増
調整額	外売上高	—	—	—	
	経常利益	50	△20	△70	
連結ベース	外売上高	44,500	<b>43,500</b>	△1,000	
	経常利益	3,600	<b>4,500</b>	+900	

# Appendix

# 參考資料

# Consolidated statements of profit

13

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change
Ordinary revenues (Operating revenues)	3,060.0 (2,998.0)	<b>3,244.7</b> <b>(3,152.6)</b>	+184.6 (+154.5)
Electric operating revenues	2,330.9	<b>2,459.4</b>	+128.4
Other operating revenues	667.1	<b>693.1</b>	+26.0
Non-operating revenues	62.0	<b>92.1</b>	+30.1
Ordinary expenses	2,420.6	<b>2,788.7</b>	+368.0
Electric operating expenses	1,833.8	<b>2,161.3</b>	+327.4
Other operating expenses	551.5	<b>591.4</b>	+39.9
Non-operating expenses	35.2	<b>35.9</b>	+0.6
Ordinary profit	639.4	<b>455.9</b>	△183.4
Provision or reversal of reserve for fluctuations in water level	△2.3	△ <b>0.3</b>	+1.9
Extraordinary profit	—	<b>63.0</b>	+63.0
Extraordinary losses	1,226	—	△122.6
Income taxes	163.7	<b>125.5</b>	△38.1
Net profit*	351.0	<b>362.2</b>	+11.2
Comprehensive profit	424.5	<b>426.9</b>	+2.4

• Sales of external transactions in KEPCO +105.8  
• Sales of external transactions in Kansai-TD +22.6

• Sales of external transactions in consolidated subsidiaries +30.4  
• Sales of external transactions in Incidental business △4.3

• Costs for consolidated subsidiaries +28.6  
• Costs for incidental business +11.3

• Gain on sale of shares of subsidiaries and affiliates +63.0

• Cancellation of the Wakayama power plant construction project △122.6

\* The consolidated net profit means the net profit attributable to owners of the parent company.

# 連結損益計算書

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減
経常収益合計 (売上高再掲)	30,600 (29,980)	<b>32,447</b> <b>(31,526)</b>	+1,846 (+1,545)
電気事業営業収益	23,309	<b>24,594</b>	+1,284
その他事業営業収益	6,671	<b>6,931</b>	+260
営業外収益	620	<b>921</b>	+301
経常費用合計	24,206	<b>27,887</b>	+3,680
電気事業営業費用	18,338	<b>21,613</b>	+3,274
その他事業営業費用	5,515	<b>5,914</b>	+399
営業外費用	352	<b>359</b>	+6
経常利益	6,394	<b>4,559</b>	△1,834
渴水準備金引当又は取崩し	△23	△3	+19
特別利益	—	<b>630</b>	+630
特別損失	1,226	—	△1,226
法人税等	1,637	<b>1,255</b>	△381
四半期純利益 <sup>※</sup>	3,510	<b>3,622</b>	+112
包括利益	4,245	<b>4,269</b>	+24

・関西電力における外販売上高 +1,058  
 ・関西電力送配電における外販売上高 +226

・連結子会社における外販売上高 +304  
 ・附帯事業における外販売上高 △43

・連結子会社における費用 +286  
 ・附帯事業における費用 +113

・関係会社株式売却益 +630

・和歌山発電所建設計画中止 △1,226

※ 親会社株主に帰属する四半期純利益を指す



# Non-consolidated results (YOY comparison) (KEPCO)

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change
Ordinary revenues (Operating revenues)	2,506.3 (2,391.0)	<b>2,643.9</b> <b>(2,519.7)</b>	+137.6 (+128.7)
Residential, Commercial and industrial	1,701.2	<b>1,668.6</b>	△32.5
Sold power to other suppliers	261.9	<b>559.6</b>	+297.6
Others	543.1	<b>415.7</b>	△127.3
Ordinary expenses	1,981.3	<b>2,274.9</b>	+293.5
Personnel expenses	73.3	<b>81.6</b>	+8.2
Fuel costs	361.5	<b>380.3</b>	+18.8
Backend expenses of nuclear power	76.7	<b>90.6</b>	+13.8
Maintenance costs	71.5	<b>73.7</b>	+2.1
Taxes other than income taxes	46.1	<b>49.1</b>	+2.9
Depreciation	102.5	<b>103.5</b>	+1.0
Purchased power from other suppliers	480.4	<b>705.7</b>	+225.2
Interest expenses	17.2	<b>21.2</b>	+3.9
Expenses for third party's power transmission service	441.9	<b>442.8</b>	+0.8
Others	309.7	<b>326.1</b>	+16.3
Ordinary profit (Operating profit)	524.9 (435.9)	<b>369.0</b> <b>(272.1)</b>	△155.8 (△163.7)
Provision or reversal of reserve for fluctuations in water level	△2.3	△ <b>0.3</b>	+1.9
Extraordinary losses	122.6	—	△122.6
Income taxes	110.6	<b>80.5</b>	△30.1
Net profit	293.9	<b>288.9</b>	△4.9

• Decrease in retail sales △168.0  
 (Decrease in fuel cost adjustment charge, etc.\* △187.0)

• Thermal +11.0  
 • Nuclear +7.8

• Increase in electricity sales volume to other companies +210.0  
 • Increase in electricity purchased volume to other companies △88.0  
 • Increase in Nuclear capacity factor △80.0  
 • Decrease in retail sales △16.0  
 • Increase in water run-off ratio △9.0  
 • Impacts of exchange rates/fuel prices fluctuations △6.0

• Increase in procurement through JEPX +75.0  
 • Decrease in renewable energy subsidies +22.1

• Cancellation of the Wakayama power plant construction project △122.6

\* No impact on revenue/expense due to including the discount from the government's program of electricity and gas price sharp fluctuation mitigation program and emergency support for extreme heat and the government's reimbursement.

# 個別収支比較表（関西電力）

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減
経常収益合計 (売上高再掲)	25,063 (23,910)	<b>26,439</b> <b>(25,197)</b>	+1,376 (+1,287)
電灯電力料収入	17,012	<b>16,686</b>	△325
他社販売電力料	2,619	<b>5,596</b>	+2,976
その他	5,431	<b>4,157</b>	△1,273
経常費用合計	19,813	<b>22,749</b>	+2,935
人件費	733	<b>816</b>	+82
燃料費	3,615	<b>3,803</b>	+188
原子力バックエンド費用	767	<b>906</b>	+138
修繕費	715	<b>737</b>	+21
公租公課	461	<b>491</b>	+29
減価償却費	1,025	<b>1,035</b>	+10
他社購入電力料	4,804	<b>7,057</b>	+2,252
支払利息	172	<b>212</b>	+39
接続供給託送料	4,419	<b>4,428</b>	+8
その他	3,097	<b>3,261</b>	+163
経常利益 (営業利益再掲)	5,249 (4,359)	<b>3,690</b> <b>(2,721)</b>	△1,558 (△1,637)
渇水準備金引当又は取崩し	△23	△3	+19
特別損失	1,226	—	△1,226
法人税等	1,106	<b>805</b>	△301
四半期純利益	2,939	<b>2,889</b>	△49

・小売販売の減 ※ △1,680  
(うち、燃料費調整額による減等 △1,870)

・火力燃料費 +110  
・原子燃料費 +78

・他社販売電力量の増 +2,100  
・他社購入電力量の増 △880  
・原子力利用率の上昇 △800  
・小売販売の減 △160  
・出水率の上昇 △90  
・為替・燃料価格の変動影響 △60

・JEPX調達増 +750  
・再エネ交付金の減 +221

・和歌山発電所建設計画中止 △1,226

※ 国の電気・ガス価格激変緩和対策事業および酷暑乗り切り緊急支援による値引き、および国による精算を加味しており、収支への影響はない

# Non-consolidated results (YOY comparison) (Kansai-TD)

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change
Ordinary revenues (Operating revenues)	727.8 (708.2)	<b>761.4</b> <b>(749.0)</b>	+33.6 (+40.7)
Transmission revenues	558.8	<b>571.1</b>	+12.2
Sold power to other utilities·suppliers	105.3	<b>148.0</b>	+42.7
Others	63.6	<b>42.2</b>	△21.3
Ordinary expenses	640.3	<b>721.2</b>	+80.8
Personnel expenses	73.6	<b>77.8</b>	+4.2
Maintenance costs	83.1	<b>89.9</b>	+6.8
Taxes other than income taxes	66.2	<b>67.0</b>	+0.7
Depreciation	79.2	<b>83.0</b>	+3.8
Purchased power from other utilities·suppliers	183.6	<b>240.9</b>	+57.2
Interest expenses	7.2	<b>8.5</b>	+1.3
Others	147.2	<b>153.7</b>	+6.5
Ordinary profit (Operating profit)	87.4 (75.4)	<b>40.2</b> <b>(36.8)</b>	△47.2 (△38.6)
Income taxes	20.8	<b>9.9</b>	△10.9
Net profit	66.6	<b>30.3</b>	△36.3

- Revenue of standard wheeling service +22.6
- Supply and demand adjustment transactions △9.6

- Supply and demand adjustment transactions +21.7

- Supply and demand adjustment transactions △13.4

- Supply and demand adjustment transactions +23.1
- Capacity market contribution payable +16.7

# 個別収支比較表（関西電力送配電）

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減
経常収益合計 (売上高再掲)	7,278 (7,082)	<b>7,614</b> <b>(7,490)</b>	+336 (+407)
託送収益	5,588	<b>5,711</b>	+122
地帯間・他社販売電力料	1,053	<b>1,480</b>	+427
その他	636	<b>422</b>	△213
経常費用合計	6,403	<b>7,212</b>	+808
人件費	736	<b>778</b>	+42
修繕費	831	<b>899</b>	+68
公租公課	662	<b>670</b>	+7
減価償却費	792	<b>830</b>	+38
地帯間・他社購入電力料	1,836	<b>2,409</b>	+572
支払利息	72	<b>85</b>	+13
その他	1,472	<b>1,537</b>	+65
経常利益 (営業利益再掲)	874 (754)	<b>402</b> <b>(368)</b>	△472 (△386)
法人税等	208	<b>99</b>	△109
四半期純利益	666	<b>303</b>	△363

・基準接続供給収益 +226  
・需給調整取引 △96

・需給調整取引 +217

・需給調整取引 △134

・需給調整取引 +231  
・容量拠出金 +167

# Retail Electricity sales (FY 3/2025-3Q)

<Retail electricity sales for FY 3/2025>

(TWh)		Apr.	May	Jun.	Jul.	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.	Dec.
	<b>Residential</b>	2.5 (104.0)	2.1 (101.5)	1.9 (105.5)	2.2 (94.7)	3.4 (115.4)	3.0 (102.8)	2.3 (105.8)	2.2 (103.2)	2.5 (95.0)
	<b>Commercial and Industrial</b>	6.4 (101.7)	6.4 (97.5)	6.7 (95.6)	7.6 (97.3)	8.0 (97.0)	7.9 (95.0)	7.2 (99.0)	6.3 (97.1)	6.3 (93.3)
<b>Retail Electricity sales volume<sup>*2</sup></b>		8.9 (102.4)	8.5 (98.5)	8.6 (97.6)	9.8 (96.7)	11.4 (101.8)	10.8 (97.0)	9.5 (100.6)	8.5 (98.6)	8.8 (93.8)

<Breakdown of retail electricity sales>

(TWh)		FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change	Meter reading	Temperature	Demand	Others
	<b>Residential</b>	21.3	<b>22.0</b>	+0.7	△0.2	+0.7	+0.2	△0.0
	<b>Commercial and Industrial</b>	64.8	<b>62.9</b>	△1.9	△0.0	+0.6	△3.2	+0.7
<b>Retail Electricity sales volume<sup>*2</sup></b>		86.2	<b>84.9</b>	△1.3	△0.2	+1.3	△3.0	+0.7

<Average monthly temperature>

(°C)	Apr.	May	Jun.	Jul.	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.	Dec.
<b>Actual</b>	17.8	19.4	23.9	29.6	30.4	28.6	22.1	15.1	8.6
<b>Year-on year change</b>	+1.9	△0.6	+0.1	+0.7	+0.5	+0.7	+2.8	+0.7	△0.7
<b>Anomaly</b>	+2.6	△0.6	+0.3	+1.9	+1.4	+3.4	+2.6	+1.3	△0.1

\*1 Figures in ( ) are year-on-year %

\*2 Amount of retail electric sales volume in energy business provided by KEPCO

# 小売販売電力量の状況 (2024-3Q)

## <2024年度小売販売電力量月別実績>

(単位:億kWh)		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
電 灯		25 (104.0)	21 (101.5)	19 (105.5)	22 (94.7)	34 (115.4)	30 (102.8)	23 (105.8)	22 (103.2)	25 (95.0)
電 力		64 (101.7)	64 (97.5)	67 (95.6)	76 (97.3)	80 (97.0)	79 (95.0)	72 (99.0)	63 (97.1)	63 (93.3)
小売販売電力量 <sup>※2</sup>		89 (102.4)	85 (98.5)	86 (97.6)	98 (96.7)	114 (101.8)	108 (97.0)	95 (100.6)	85 (98.6)	88 (93.8)

## <2024年度実績における小売販売電力量の増減要因>

(単位:億kWh)		2023-3Q	2024-3Q	増減	検針影響	気温影響	需要数影響	その他影響
電 灯		213	<b>220</b>	+7	△2	+7	+2	△0
電 力		648	<b>629</b>	△19	△0	+6	△32	+7
小売販売電力量 <sup>※2</sup>		862	<b>849</b>	△13	△2	+13	△30	+7

## <月間平均気温>

(単位:℃)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
実 績	17.8	19.4	23.9	29.6	30.4	28.6	22.1	15.1	8.6
前年差	+1.9	△0.6	+0.1	+0.7	+0.5	+0.7	+2.8	+0.7	△0.7
平年差	+2.6	△0.6	+0.3	+1.9	+1.4	+3.4	+2.6	+1.3	△0.1

※1. ( ) 内の数値は対前年同月比の%

※2. エネルギー事業のうち、関西電力にかかる小売販売電力量である

# Retail Electricity sales (forecasts)

<Breakdown of retail electricity sales in FY 3/2025 forecasts>

(TWh)	Previous forecasts	<b>Current forecasts</b>	Change	Meter reading	Temperature	Demand	Others
<b>Residential</b>	31.3	<b>32.6</b>	+1.2	△0.1	+1.4	△0.4	+0.3
<b>Commercial and Industrial</b> *	84.0	<b>82.7</b>	△1.4	△0.0	+1.4	△1.7	△1.1
<b>Retail Electricity sales volume</b>	115.4	<b>115.2</b>	△0.2	△0.1	+2.8	△2.0	△0.8

\*Amount of retail electric sales volume in energy business provided by KEPCO

# 小売販売電力量の状況（業績予想）

＜2024年度業績予想における小売販売電力量の増減要因＞

(単位:億kWh)	前回予想	今回予想	増減	検針影響	気温影響	需要数影響	その他影響
電 灯	313	326	+12	△1	+14	△4	+3
電 力	840	827	△14	△0	+14	△17	△11
小売販売電力量 <sup>※</sup>	1,154	1,152	△2	△1	+28	△20	△8

※ エネルギー事業のうち、関西電力にかかる小売販売電力量である



# Interest-bearing debt (Consolidated)

(billion yen)	Mar. 31, 2024	Dec. 31, 2024	Change
<b>Bonds</b>	1,727.4	<b>1,624.7</b>	△102.7 (+ 111.1、△213.8)
<b>Borrowings</b>	2,853.0	<b>2,812.6</b>	△40.3 (+ 413.5、△454.4)
<b>Long-term</b>	2,696.0	<b>2,654.9</b>	△41.1 (+ 215.0、△256.4)
<b>Short-term</b>	156.9	<b>157.7</b>	+0.7 (+ 198.5、△198.0)
<b>Commercial paper</b>	—	—	— (—、—)
<b>Interest-bearing debt</b>	4,580.4	<b>4,437.3</b>	△143.1
<b>Interest rate (%) (as of fiscal year-end)</b>	0.65	<b>0.80</b>	+0.15

\*1 +(plus) in the bracket means financing, △(minus) in the bracket means repayment.

\*2 Change includes foreign exchange loss/gain and total in the bracket may not be congruent.

# 有利子負債の状況（連結）

(単位：億円)	2024/3末	2024/12末	増減
<b>社 債</b>	17,274	<b>16,247</b>	△1,027 (+1,111、△2,138)
<b>借 入 金</b>	28,530	<b>28,126</b>	△403 (+4,135、△4,544)
<b>長期借入金</b>	26,960	<b>26,549</b>	△411 (+2,150、△2,564)
<b>短期借入金</b>	1,569	<b>1,577</b>	+7 (+1,985、△1,980)
<b>C P</b>	—	—	— (—、—)
<b>有利子負債</b>	45,804	<b>44,373</b>	△1,431
<b>期末利率 (%)</b>	0.65	<b>0.80</b>	+0.15

※1. ( ) 内の、+は新規調達、△は償還、返済

※2. 増減には、為替換算差額等を含むため、( ) 内の数値の合計とは、一致しない場合がある

# Generated and received electricity

(GWh)	FY 3/2024-3Q	Composition ratio	FY 3/2025-3Q	Composition ratio	Change
<b>Hydro</b>	10,251	15%	<b>11,065</b>	14%	+814
<b>Thermal</b>	27,603	40%	<b>28,231</b>	36%	+628
<b>Nuclear</b>	31,693	46%	<b>38,143</b>	49%	+6,450
<b>Renewable energy</b>	9	0%	<b>9</b>	0%	+0
<b>KEPCO Total</b>	69,556	100%	<b>77,448</b>	100%	+7,892
<b>Other companies</b>	36,771		<b>44,151</b>		+7,381
<b>Captive use by hydropower</b>	△2,230		<b>△2,363</b>		△133
<b>Total</b>	104,096		<b>119,236</b>		+15,140

\*1 Some rounding errors may be observed.

\*2 Figures about generated and received electricity represent for KEPCO in energy.

\*3 The difference between the total amount of electricity generated/received and total electricity sales volume is the amount of electricity lost.

(単位：百万kWh)		2023-3Q	構成比	2024-3Q	構成比	増減
	水力	10,251	15%	<b>11,065</b>	14%	+814
	火力	27,603	40%	<b>28,231</b>	36%	+628
	原子力	31,693	46%	<b>38,143</b>	49%	+6,450
	新エネルギー	9	0%	<b>9</b>	0%	+0
	自社計	69,556	100%	<b>77,448</b>	100%	+7,892
	他社受電	36,771		<b>44,151</b>		+7,381
	揚水発電所の揚水電力量	△2,230		<b>△2,363</b>		△133
	合計	104,096		<b>119,236</b>		+15,140

※1. 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある

※2. エネルギー事業のうち関西電力にかかる発受電実績を記載

※3. 発受電電力量の合計と総販売電力量の差は損失電力量等

# Maintenance costs and depreciation (YOY comparison)

20

<KEPCO>

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change	Breakdown
<b>Maintenance costs</b>	71.5	<b>73.7</b>	+2.1	Thermal +4.8 Hydro +1.0 Nuclear $\Delta$ 3.7
<b>Depreciation</b>	102.5	<b>103.5</b>	+ 1.0	Nuclear +3.9 General +0.6 Hydro +0.3 Thermal $\Delta$ 3.9

<Kansai Transmission and Distribution, Inc.>

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2025-3Q	Change	Breakdown
<b>Maintenance costs</b>	83.1	<b>89.9</b>	+6.8	Distribution +6.1 Transmission +0.5
<b>Depreciation</b>	79.2	<b>83.0</b>	+3.8	Distribution +2.8 Transmission +0.8

# 修繕費、減価償却費の同期比較

## <関西電力>

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減	増減説明
修繕費	715	<b>737</b>	+21	火力 +48 水力 +10 原子力 △37
減価償却費	1,025	<b>1,035</b>	+10	原子力 +39 業務 +6 水力 +3 火力 △39

## <関西電力送配電>

(単位：億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減	増減説明
修繕費	831	<b>899</b>	+68	配電 +61 送電 +5
減価償却費	792	<b>830</b>	+38	配電 +28 送電 +8

# Time lag from the fuel cost adjustment system

- The fuel cost adjustment system is a mechanism utilized to reflect, in the electricity rates, the impact of fluctuations in the exchange rate and the market price of fuel on thermal fuel costs.
- Fluctuations in fuel prices of each month are reflected in fuel cost adjustment unit price 3–5 months later. This generates a gap (time lag) between the fluctuations in fuel prices and the timing of reflecting them in fuel cost adjustment unit price.

(billion yen)	FY 3/2024-3Q	FY 3/2024	FY 3/2025-3Q	FY 3/2025 (forecasts)
Effect on profit caused by time lag	+161.0	+167.0	△2.0	△6.0
	[△42.0]	[△51.0]	[△20.0]	[△27.0]

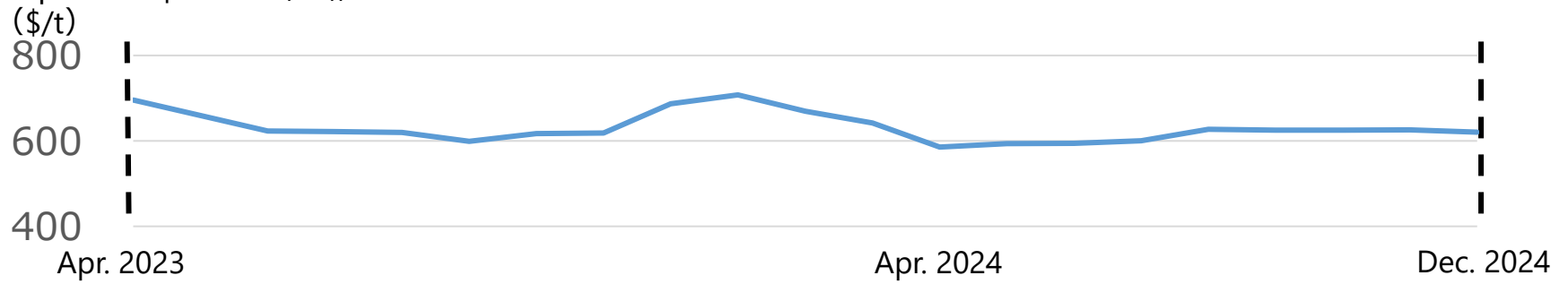
\* The above-mentioned time lag indicates time gap on the revenue front in each accounting period, and differs from the revenue and expenditure effect calculated based on actual thermal power fuel cost etc.

\*[ ] is the impact of what average fuel prices exceeded the ceiling under which we can adjust the selling prices, not included in Effect on profit caused by time lag.

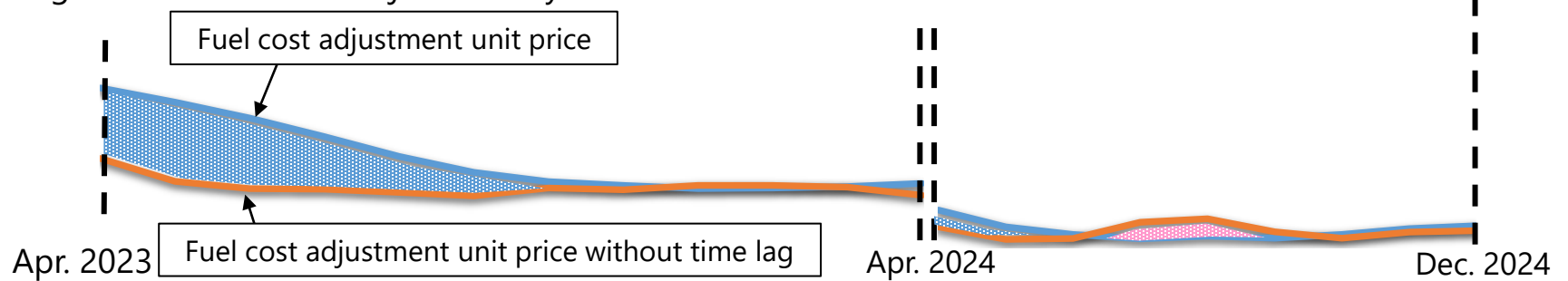
\*The following will be reflected in FY3/2025:

- Review of various precondition factors of the fuel cost adjustment due to review of the standard menu for special high voltage/high voltage fields.
- Disclosure of effects of time lag for sales to other companies from the fuel cost adjustment system, in addition to effects by sales to retail.

【Fuel price (Japan LNG (CIF))】



【Time lag from the fuel cost adjustment system】



# 燃料費調整制度のタイムラグ

- 燃料費調整制度とは、為替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、燃料価格の変動と燃料費調整単価の反映のタイミングにずれ（タイムラグ）が生じる

(単位：億円)	2023-3Q	2023年度	2024-3Q	2024年度(予想)
タイムラグ影響	+1,610	+1,670	△20	△60
	[△420]	[△510]	[△200]	[△270]

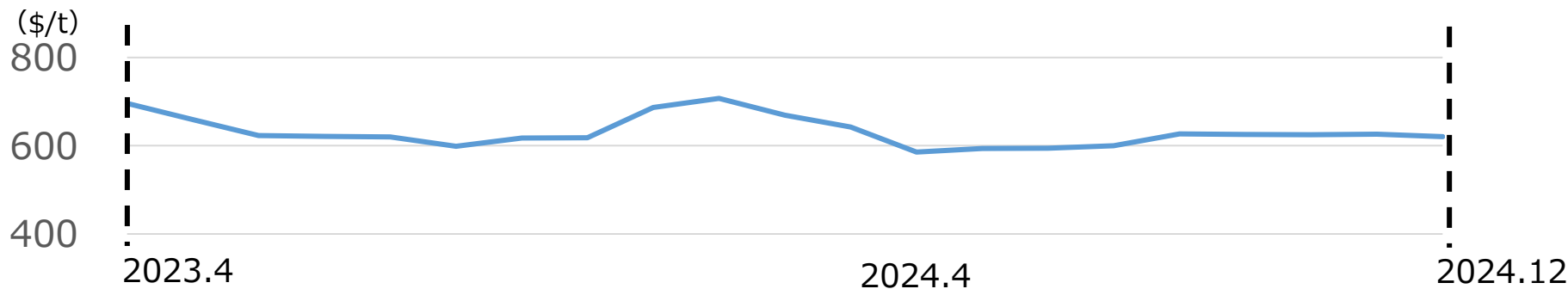
※ 当該影響は収入面の時期のずれを示したものであり、実際の火力燃料費等に基づき算定される収支影響とは異なる

※ [ ]は平均燃料価格が上限値を超過することによる（燃調上限）影響であり、タイムラグ影響には含まれない

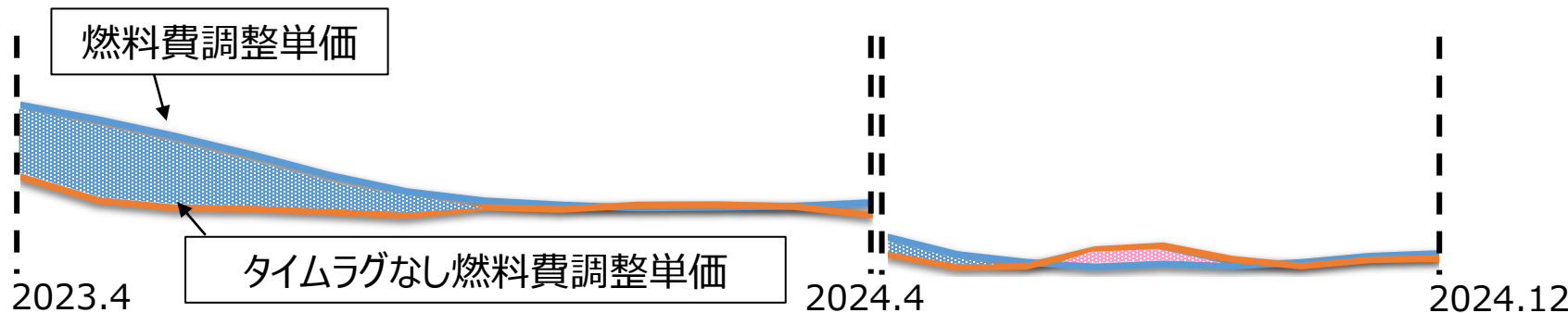
※ 2024年度は、以下を反映

- ・特別高圧・高圧分野の標準メニュー見直し（[2023.12.5プレスリリース](#)済）に伴う、燃料費調整の前提諸元の見直し
- ・小売販売に加え、他社販売の燃料費調整制度のタイムラグ影響を開示している

【燃料価格の推移（全日本LNG CIF価格）】

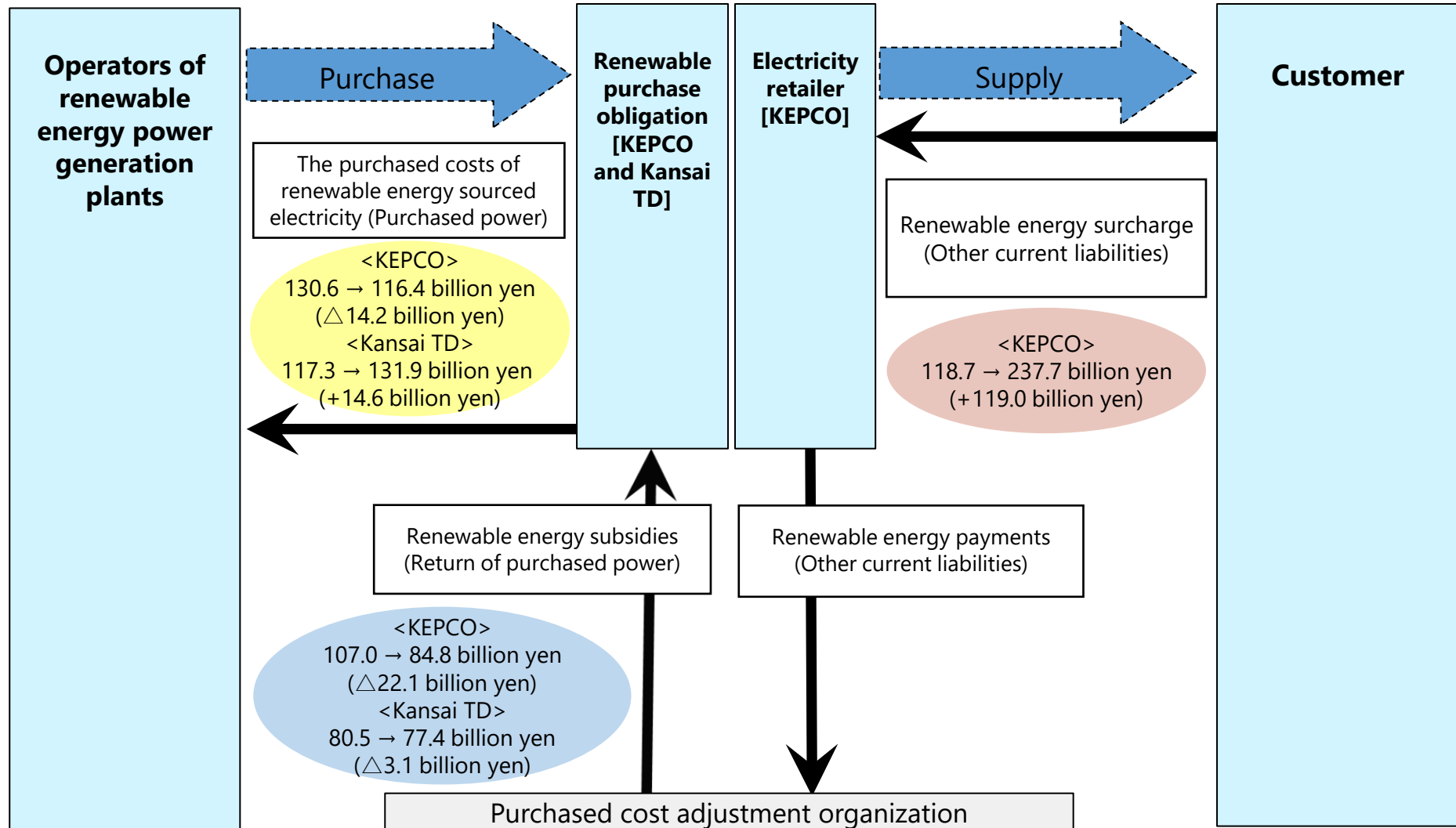


【燃料費調整制度タイムラグの推移】





# Framework of feed-in tariff scheme for renewable energy

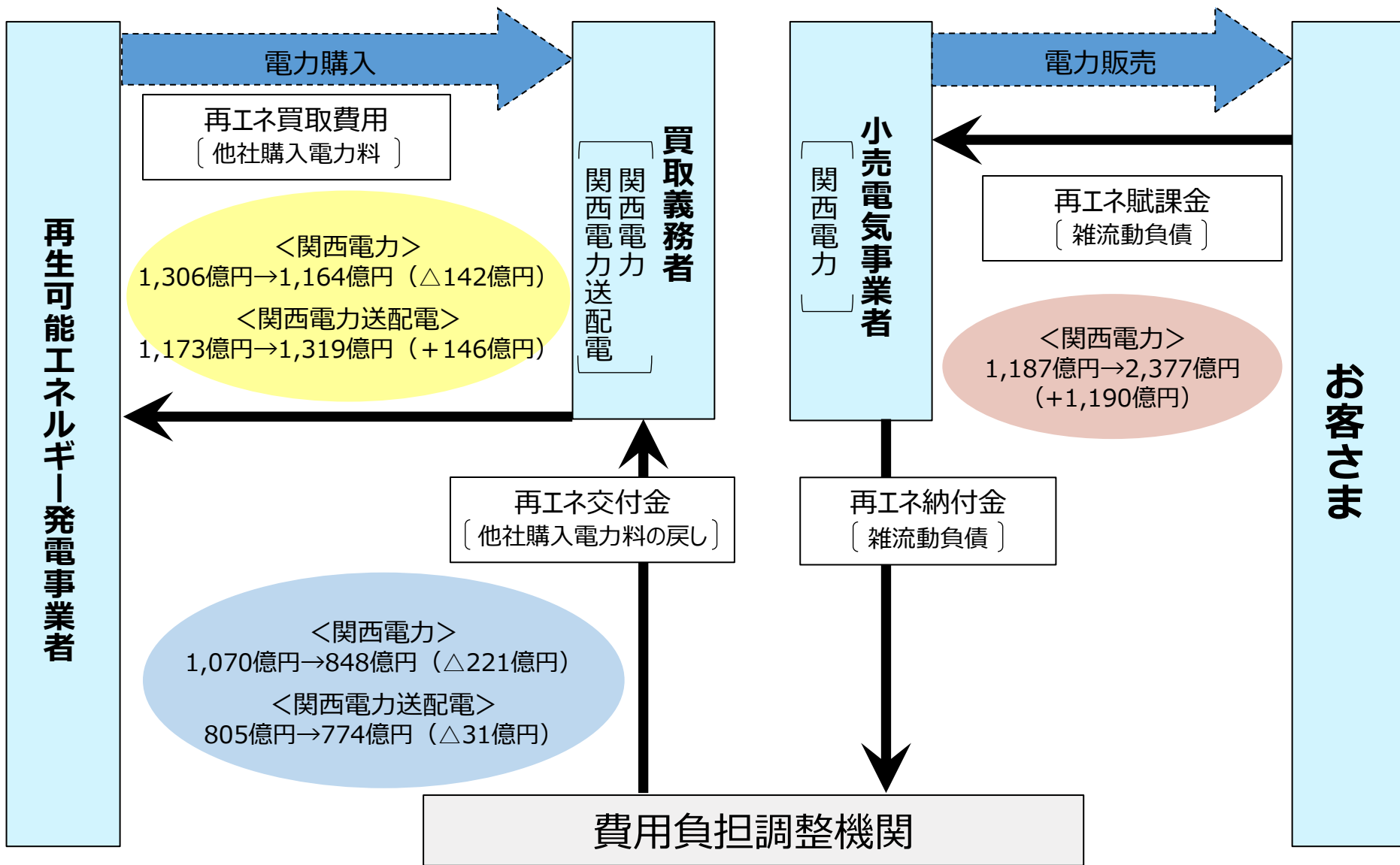


\*1 FY 3/2024-3Q → FY 3/2025-3Q (changes from YOY comparison)

\*2 Difference between purchased costs of renewable energy sourced electricity and renewable energy subsidies is avoidable costs.

\*3 Law for partial amendment to the Act on Special Measures Concerning Procurement of Electricity from Renewable Energy Sources by Electricity Utilities (Feed-in Tariff) and other laws" (enforced April 1, 2017) stipulates that, regarding contracts of purchase on and after April 1, 2017, the definition of businesses obliged to purchase electricity was changed to general electricity transmission and distribution businesses and others.

# 再生可能エネルギー—固定価格買取制度



※1. 金額は2023年度第3Q→2024年度第3Q (対前年同期比較増減額)

※2. 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

※3. 『電気事業者による再生可能エネルギー—電気の調達に関する特別措置法 (FIT法) 等の一部を改正する法律』(2017.4.1施行) により、2017年4月1日以降の買取契約分については、買取義務者が一般送配電事業者等へ変更となっている

# Associated companies

(Consolidated Subsidiaries and Affiliates accounted for by equity method)

Energy		Transmission and Distribution	IT/Communications	Life/Business Solution
<p>(Consolidated Subsidiaries)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>•Kanden Energy Solution Co., Inc.</li> <li>•Fukui City Gas</li> <li>•Echizen Eneline Co., Inc.</li> <li>•Nihon Network Support Co., Ltd.</li> <li>•Kanden Plant Corporation</li> <li>•Aioi Bioenergy Corporation</li> <li>•NEWJEC Inc.</li> <li>•Institute of Nuclear Safety System, Inc.</li> <li>•Next Power Company</li> <li>•KANSO CO., LTD.</li> <li>•Kanden E-House Co., Ltd.</li> <li>•Kanden Power-Tech Corp.</li> <li>•NUCLEAR ENGINEERING, Ltd.</li> <li>•The Kurobe George Railway Co., Ltd.</li> <li>•Kansai Electron Beam Co., Ltd.</li> <li>•Dshift Inc.</li> <li>•Kanden Gas Support Co., Inc.</li> <li>•Osaka Bioenergy Co., Ltd.</li> <li>•E-Flow LLC</li> <li>•KE Fuel International Co., Ltd.</li> <li>•KPIC Netherlands B.V.</li> <li>•Biopower Kanda G.K.</li> <li>•LNG SAKURA Shipping Corporation</li> <li>•LNG JUROJIN Shipping Corporation</li> <li>•LNG FUKUROKUJU Shipping Corporation</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>•KPRE G.K.</li> <li>•Wakayama Taiyoko G.K.</li> <li>•Oita Usuki Wind-power generation G.K.</li> <li>•KX Renewable Energy G.K.</li> <li>•Kansai Electric Power Holdings Australia Pty Ltd</li> <li>•KPIC USA, LLC</li> <li>•Kansai Electric Power Australia Pty Ltd</li> <li>•KANSAI ENERGY SOLUTIONS (VIETNAM) CO., Ltd.</li> <li>•Kansai Sojitz Enrichment Investing S.A.S.</li> <li>•Kansai Energy Solutions (Thailand) Co., Ltd.</li> <li>•Kansai Electric Power FTS Pte. Ltd.</li> <li>•PT. Kansai Electric Power Indonesia etc.</li> </ul> <p style="text-align: right;">Total:52</p> <p>(Affiliates accounted for by equity method)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>•Japan Nuclear Fuel Limited</li> <li>•Kinden Corporation</li> <li>•Enegate Co., Ltd</li> <li>•San Roque Power Corporation etc.</li> </ul> <p style="text-align: right;">Total:8</p>	<p>(Consolidated Subsidiaries)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>•Kansai Transmission and Distribution, Inc.</li> <li>•Kanden Engineering Corporation</li> <li>•The Kanden Service Co., Ltd.</li> </ul> <p style="text-align: right;">Total:3</p>	<p>(Consolidated Subsidiaries)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>•OPTAGE Inc.</li> <li>•Kanden Systems Co., Ltd.</li> <li>•K4 Digital Co., Ltd. etc.</li> </ul> <p style="text-align: right;">Total:8</p>	<p>(Consolidated Subsidiaries)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>•Kanden Realty &amp; Development Co., Ltd.</li> <li>•KANSAI Medical Net Co, Inc.</li> <li>•KANDEN L-Heart Co., Inc.</li> <li>•Kanden Facilities Co., Ltd.</li> <li>•Gekidaniino G.K.</li> <li>•Kanden CS Forum Inc.</li> <li>•Kanden Office Work Co., Ltd.</li> <li>•The Kanden L&amp;A Co., Ltd.</li> <li>•KANDEN AMENIX Corp.</li> <li>•Pont des Tech Co., LTD</li> <li>•K4 Ventures etc.</li> </ul> <p style="text-align: right;">Total:31</p>

\* As of Dec. 31, 2024

Total:102

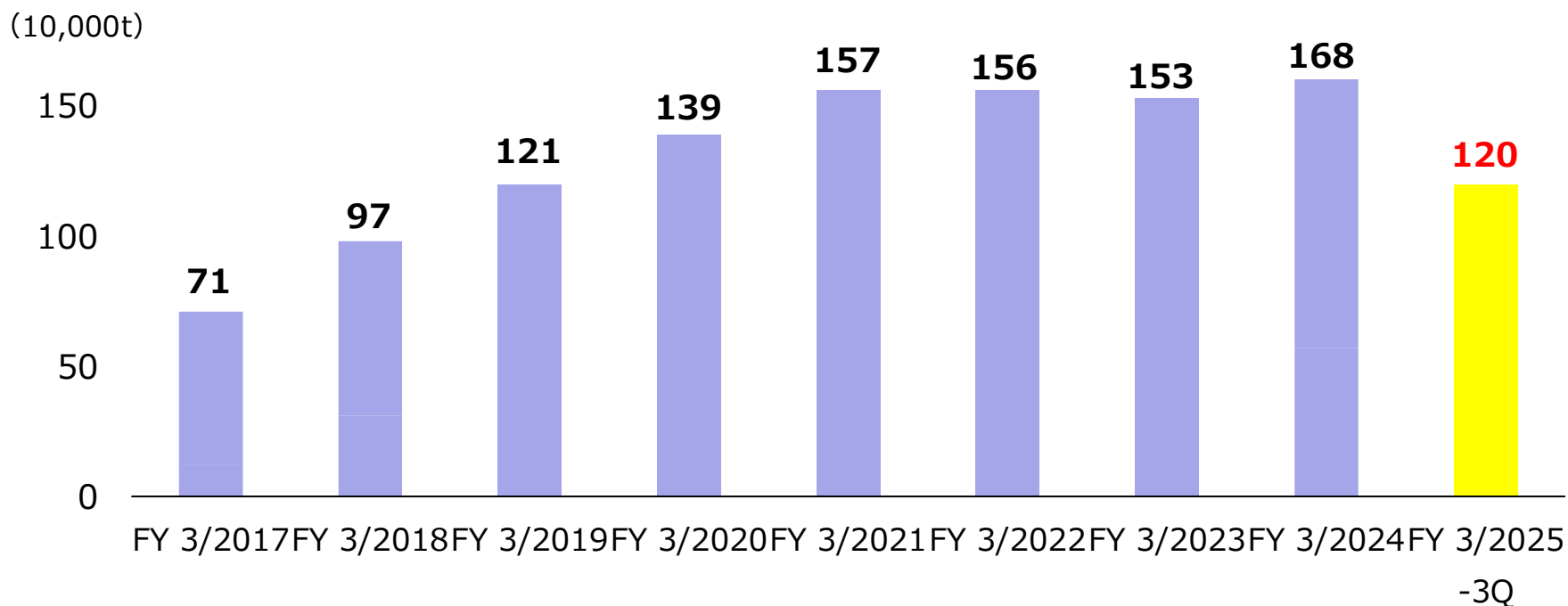
# 当社グループの内訳（連結子会社および持分法適用会社）

エネルギー事業	送配電事業	情報通信事業	生活・ビジネスソリューション事業
<p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・(株)関電エネルギーソリューション</li> <li>・福井都市ガス(株)</li> <li>・越前エネライン(株)</li> <li>・(株)日本ネットワークサポート</li> <li>・関電プラント(株)</li> <li>・相生バイオエナジー(株)</li> <li>・(株)ニュージェック</li> <li>・(株)原子力安全システム研究所</li> <li>・Next Power(株)</li> <li>・(株)K A N S Oテクノス</li> <li>・かんでんEハウス(株)</li> <li>・(株)関電パワーテック</li> <li>・(株)原子力エンジニアリング</li> <li>・黒部峡谷鉄道(株)</li> <li>・関西電子ビーム(株)</li> <li>・(株)Dshift</li> <li>・関電ガスサポート(株)</li> <li>・大阪バイオエナジー(株)</li> <li>・E-FLOW(同)</li> <li>・ケーイーフューエルインターナショナル(株)</li> <li>・KPIC Netherlands B.V.</li> <li>・バイオパワー苅田(同)</li> <li>・LNG SAKURA Shipping Corporation</li> <li>・LNG JUROJIN Shipping Corporation</li> <li>・LNG FUKUROKUJU Shipping Corporation</li> </ul>	<p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・K P R E(同)</li> <li>・和歌山太陽光(同)</li> <li>・大分臼杵風力発電(同)</li> <li>・KXリニューアブルエナジー(同)</li> <li>・Kansai Electric Power Holdings Australia Pty Ltd</li> <li>・KPIC USA, LLC</li> <li>・Kansai Electric Power Australia Pty Ltd</li> <li>・KANSAI ENERGY SOLUTIONS (VIETNAM) CO., LTD.</li> <li>・Kansai Sojitz Enrichment Investing S.A.S.</li> <li>・Kansai Energy Solutions (Thailand) Co., Ltd.</li> <li>・Kansai Electric Power FTS Pte. Ltd.</li> <li>・PT. Kansai Electric Power Indonesia</li> </ul> <p style="text-align: right;">計 3 社</p> <p>(持分法適用会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・日本原燃(株)</li> <li>・(株)きんでん</li> <li>・(株)エネゲート</li> <li>・San Roque Power Corporation</li> </ul> <p style="text-align: right;">他 計 5 2 社</p> <p style="text-align: right;">他 計 8 社</p>	<p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・(株)オプテージ</li> <li>・(株)関電システムズ</li> <li>・K4 Digital(株)</li> </ul> <p style="text-align: right;">他 計 8 社</p>	<p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・関電不動産開発(株)</li> <li>・(株)関西メディカルネット</li> <li>・(株)かんでんエルハート</li> <li>・関電ファシリティーズ(株)</li> <li>・ゲキダンイイノ(同)</li> <li>・(株)かんでんCSフォーラム</li> <li>・(株)関電オフィスワーク</li> <li>・(株)関電L&amp;A</li> <li>・(株)関電アメニックス</li> <li>・(株)ボンデテック</li> <li>・(同)K4 Ventures</li> </ul> <p style="text-align: right;">他 計 3 1 社</p>

※ 2024年12月31日時点

計 1 0 2 社

## Trends of actual gas sales volume



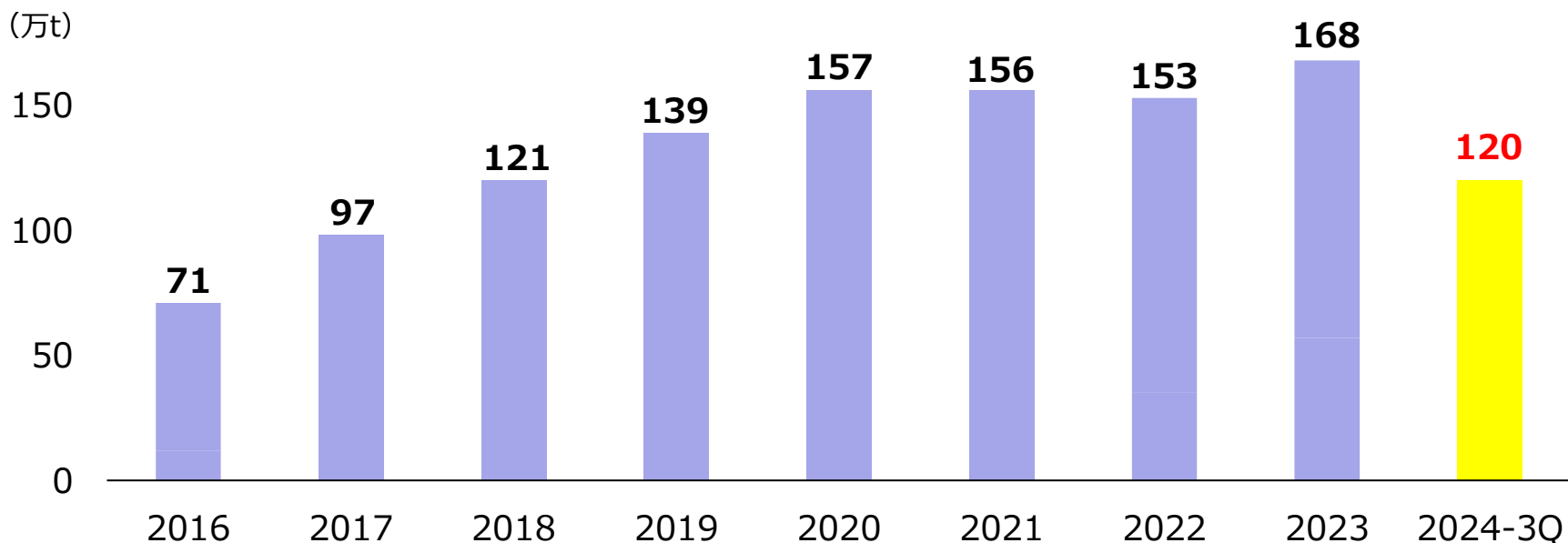
## Profit and loss for gas business, gas sales, etc. in FY ending 3/2025-3Q

(billion yen)	FY3/2024-3Q	FY3/2025-3Q	Change
Operating revenues	159.2	<b>158.6</b>	△0.6
Operating expenses	148.8	<b>157.7</b>	+8.9
Operating Loss or profit	10.3	<b>0.8</b>	△9.5

(10,000 t)	FY3/2024-3Q	FY3/2025-3Q	Change
gas sales volume	117	<b>120</b>	+3

- Number of contracts for Kanden gas as of Dec. 31, 2024 : approx. 1.62 million

## ガス販売量実績の推移



## 2024年度第3四半期におけるガス事業収支・ガス販売量等

(億円)	2023-3Q	2024-3Q	増減
営業収益	1,592	<b>1,586</b>	△6
営業費用	1,488	<b>1,577</b>	+89
営業損益	103	<b>8</b>	△95

(万 t)	2023-3Q	2024-3Q	増減
ガス販売量	117	<b>120</b>	+3

※ 2024.12月末時点の関電ガス契約件数：約162万件

# Outline of International Business

○ We endeavor to promote energy businesses overseas that contribute to carbon-free and provide customers with solutions that relate to their energy usage, as well as to aim to improve profitability by making good use of business know-hows and networks we have built to date.  
 Total output by KEPCO's investment: Approx. 2,852 MW. Of which, total investment amount to 19 projects in operation is approx. 250.0 billion yen. (Approx. 62% collected by dividends, etc.)

Project Title			Start of operation, etc.(schedule)	Total output (MW)	KEPCO's investment(%)	Output by KEPCO's investment (MW-equivalent)
In operation	Singapore	Senoko Thermal Power	Established 1995/10	2,644	15	397
	Philippines	San Roque Hydropower	2003/5	435	50	218
		Power Distribution and Retail Sales in New Clark City	2019/11	—	9	—
	Taiwan	Kuo Kuang Thermal Power	2003/11	480	20	96
		Ming Jian Hydropower	2007/9	17	24	4
	Indonesia	Rajamandala Hydropower	2019/5	47	49	23
		Medco-Kansai Joint Venture Firepower	Joined 2021/4	202	36	73
		Tanjung Jati B Thermal Power	2022/9	2,140	25	535
	Laos	Nam Ngiep Hydropower	2019/9	290	45	131
	Australia	Bluewaters Thermal power	2009/12	459	50.01	230
	Ireland	Evalair Limited Onshore Wind Power Project	2013/12 other	223	24	54
	Finland	Piiiparinmäki Onshore wind farm project	2022/6	211	15	32
		Arrayarvi Onshore Wind Power Project	2023/12	221	49	108
	US	West Deptford Thermal power	2014/11	768	17.5	134
		Hickory-Run Thermal power	2020/5	1,000	30	300
Aviator Onshore Wind Farm Project		2020/9	525	48.5	255	
UK	Electricity North West Limited	Joined 2019/7	—	—	—	
	Triton Knoll Offshore Wind Power Project	2022/4	857	16	137	
	Moray East Offshore Windfarm project	2022/4	953	10.02	95	
Under construction	Germany	Borkum Riffgrund 3 Offshore Wind Farm Project	Scheduled 2026	913	3.5	32
	UK-Germany	NeuConnect Interconnector	Scheduled 2028	—	17.5	—
Under development	US	St. Joseph Phase II Thermal power	Undecided	Approx. 710	20	—
	NOR	Goliat VIND floating offshore wind power	Scheduled 2028	75	20	15

\*1 252.8 billion yen for international business investments is recorded to the consolidated balance sheet as of Dec. 31, 2024, including the eliminations by using the equity method.

\*2 Some rounding errors may be observed.

○海外各地域のゼロカーボン化に貢献するエネルギー事業の推進と、お客さまのエネルギー利用に関するソリューションの提供に取り組むとともに、これまで培った事業ノウハウとネットワークを活かし、収益性の向上を図る  
 出資割合分合計：約285.2万kW そのうち、運転中19件の投資総額は約2,500億円（配当金等により約62%回収）

プロジェクト名			運転開始他 (予定)	総出力 (万kW)	当社出資割合 (%)	出資割合分 (万kW相当)
運転中	シンガポール	セノ火力発電事業	1995/10設立	264.4	15	39.7
	フィリピン	サンロケ水力発電事業	2003/5	43.5	50	21.8
		ニュークラークシティ配電・小売事業	2019/11	—	9	—
	台湾	国光 (Kuo Kuang) 火力発電事業	2003/11	48.0	20	9.6
		名間 (Ming Jian) 水力発電事業	2007/9	1.7	24	0.4
	インドネシア	ラジャマンダラ水力発電事業	2019/5	4.7	49	2.3
		メドコ・関西合併会社火力	2021/4参画	20.2	36	7.3
		タンジュン・ジャティB火力発電事業	2022/9	214.0	25	53.5
	ラオス	ナムニアップ1水力発電事業	2019/9	29.0	45	13.1
	オーストラリア	ブルーウォーターズ火力発電事業	2009/12	45.9	50.01	23.0
	アイルランド	エヴァレイアー陸上風力発電事業	2013/12他	22.3	24	5.4
	フィンランド	ピーパリンマキ陸上風力発電事業	2022/6	21.1	15	3.2
		アラヤルヴィ陸上風力発電事業	2023/12	22.1	49	10.8
		ウェストデプトフォード火力発電事業	2014/11	76.8	17.5	13.4
	米国	ヒッコリーラン火力発電事業	2020/5	100.0	30	30.0
		アビエータ陸上風力発電事業	2020/9	52.5	48.5	25.5
		エレクトリシティ・ノース・ウエスト (E NW) 社配電事業	2019/7参画	—	—	—
	英国	トライトンノール洋上風力発電事業	2022/4	85.7	16	13.7
		モーレイイースト洋上風力発電事業	2022/4	95.3	10.02	9.5
独国		ボークムリフグランド3洋上風力発電事業	2026予定	91.3	3.5	3.2
建設中	英国・独国	ノイコネクト英独連系線事業	2028予定	—	17.5	—
開発中	米国	セントジョセフ2号火力発電事業	未定	約71	20	—
	ノルウェー	ゴリアテヴィンド浮体式洋上風力	2028予定	7.5	20	1.5

※1. 国際事業の投融資にかかる2024年12月31日現在の連結貸借対照表計上額（持分法による調整額を含む）は、2,528億円である

※2. 四捨五入の関係で、合計が一致しない場合がある

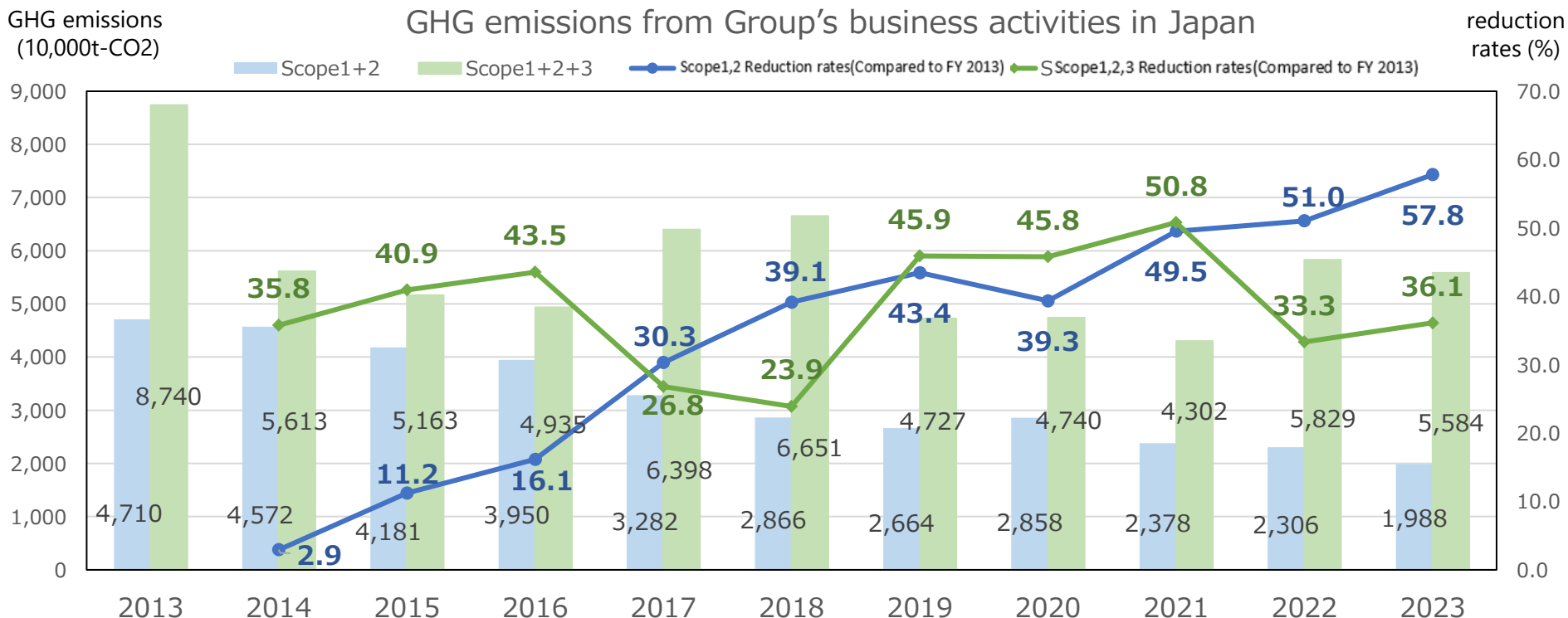


# Response to achieve carbon-free by 2050

- In order to realize a carbon-free society by 2050, the Kansai Electric Power Group formulated "Zero Carbon Vision 2050" and the "Zero Carbon Roadmap", a pathway to realizing the vision, and is mobilizing its resources.
- CO2 emission reduction 50% compared to FY 2013 targets from domestic power generation projects for 2025 are to be achieved two years ahead of schedule, with seven nuclear reactors restarted.
- We revised the Zero Carbon Roadmap to accelerate our efforts in April 2024.

We, as a leading company in carbon-free energy, set challenging new GHG emission reduction targets. ※compared to FY 2013

<b>Scope1,2</b>	Reduce GHG emissions from business activities <b>By 55% by fiscal 2025, By 70% by fiscal 2030</b>
<b>Scope1,2,3</b>	Reduce total supply chain GHG emissions <b>By 50% by fiscal 2030</b>

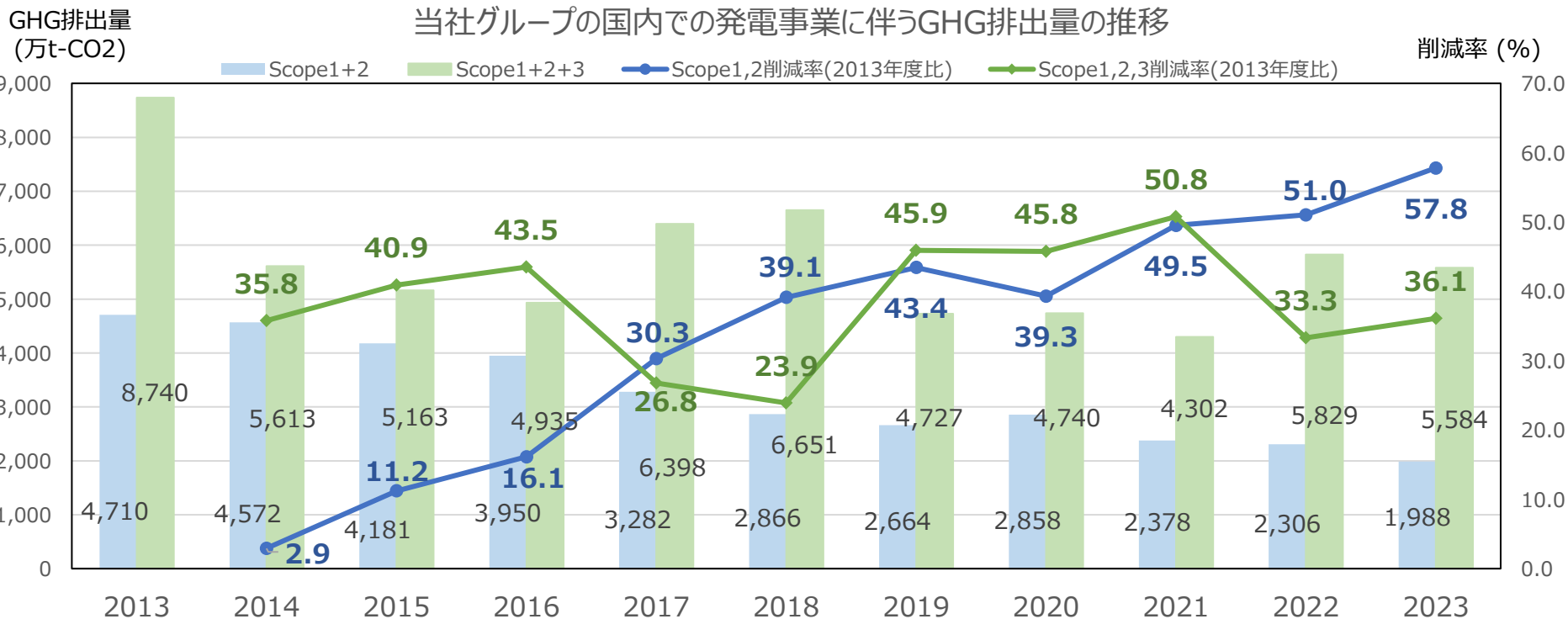


※The calculation targets ( Kansai Electric Power Co., Inc., Kansai Transmission and Distribution, Inc., Kanden Energy Solution Co., Inc., Kanden Realty & Development Co., Ltd., and OPTAGE Inc.)

# 2050年ゼロカーボン実現に向けた対応

- 当社グループは、2050年のゼロカーボン社会実現に向け、「ゼロカーボンビジョン2050」およびビジョン実現に至る道筋である「ゼロカーボンロードマップ」を策定し、グループのリソースを結集して取り組んでいる
- 2025年度に国内発電事業に伴う排出量を2013年度比半減するとの目標は、原子力7基の再稼働実現などにより、2年前倒しで達成
- 2024年4月、取組みを更に加速するため、ゼロカーボンロードマップを改定し、ゼロカーボンエネルギーのリーディングカンパニーとして、チャレンジングな温室効果ガス(GHG)削減目標を新たに設定した ※2013年度比

<b>Scope1,2</b>	事業活動による温室効果ガス <b>2025年度時点で55%削減、2030年度時点で70%削減</b>
<b>Scope1,2,3</b>	サプライチェーン全体の温室効果ガス <b>2030年度時点で50%削減</b>







算定対象は、当社および関西電力送配電(株)、(株)関電エネルギーソリューション、(株)関電不動産開発、(株)オペテージ

- We, as the leading company of "carbon-free energy initiatives", will aggressively pursue renewable energy development, with a focus on offshore wind power, which has great development potential, after strengthening our development promotion system.
- The development goal is to invest 1 trillion yen in Japan by 2040, aiming for 5 million kW of new development and 9 million kW of cumulative development.

## ○ Domestic power stations

- Power stations in operation (completed)\*1: approx. 3,840 MW; power stations before operation: approx. 280 MW; Total: approx. 4,120 MW (as of Jan. 31, 2025)

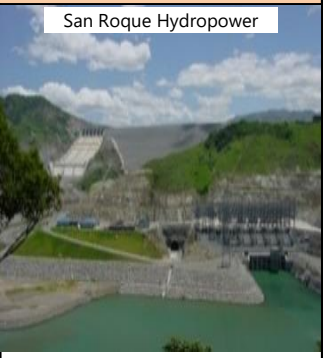

	Solar Power	Wind Power	Biomass Power	Hydro Power
Power source share capacity of power stations in operation*1	Approx. 190 MW	Approx. 24 MW	Approx. 257 MW	Approx. 3,375 MW
CO <sub>2</sub> emission reduction*2	Approx. 110,000 t/year	Approx. 21,000 t/year	Approx. 740,000 t/year	Approx. 7,740,000 t/year
Main power stations in operation	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Sakai Solar Power Station</li> <li>• Pacifico Energy Banshu Mega Solar Power Plant etc.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Awaji Wind Power</li> <li>• Offshore Wind Farms in Akita Prefecture etc.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Kanda Power Station</li> <li>• Aioi Biomass Power Station (fuel conversion)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Nagatono power station (Upgraded)</li> <li>• Nagisoazuma power station etc.</li> </ul>
Power stations before operation	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Power Plant for corporate PPA</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Oita-Usuki Wind Farm Project (temporary name) etc.</li> </ul>		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Shin-Sakagami power station</li> <li>• Odorigawa power station etc.</li> </ul>
				

\*1 The figures represent cumulative development capacity and include projects that have been withdrawn after start of operation ("completed").

\*2 CO<sub>2</sub> emissions are calculated based on our CO<sub>2</sub> emission coefficient in operation power scale in FY 3/2024 with the national average coefficient 0.438kg-CO<sub>2</sub>/kWh in FY 3/2023.

## ○ Overseas power stations





- Power stations in operation (completed): approx. 1,056 MW; power stations before operation: approx. 32 MW; Total: approx. 1,088 MW (as of Jan. 31, 2025)

	Hydro Power	Wind Power
Power source share capacity of power stations in operation	Approx. 375MW	Approx. 681MW
CO <sub>2</sub> emission reduction	Approx. 1,200,000 t/year	Approx. 580,000 t/year
Main power stations in operation	<ul style="list-style-type: none"> <li>• San Roque Hydropower (Philippines)</li> <li>• Ming Jian Hydropower (Taiwan)</li> <li>• Rajamandala Hydropower (Indonesia)</li> <li>• Nam Ngiep 1 Hydropower (Laos)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Evalair Limited (Ireland)</li> <li>• Aviator Onshore Wind Farm Project (US)</li> <li>• Triton Knoll Wind Power Project (UK)</li> <li>• Moray East Offshore Windfarm Project (UK)</li> <li>• Piiparinmäki wind farm project (Finland)</li> <li>• Arrayarvi Onshore Wind Power Project (Finland)</li> </ul>
Power stations before operation	—	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Borkum Riffgrund 3 Offshore Wind Farm Project (Germany)</li> </ul>
		

# 当社グループの再生可能エネルギーの導入状況および開発計画

- 当社グループは、ゼロカーボンエネルギーのリーディングカンパニーとして、開発ポテンシャルの大きい洋上風力を中心に、エンジニアリングや販売面も含めた開発推進体制を強化し、積極果敢に再エネ開発に取り組んでいく
- 開発目標として、2040年までに国内で1兆円規模の投資を行い、新規開発500万kW、累計開発900万kW規模を目指す

<国内案件>・運転開始（竣工済）案件<sup>※1</sup>：約384万kW、取組中案件：約28万kW、合計：約412万kW（2025年1月31日時点）

	太陽光	風力	バイオマス	水力
運開済持分電源規模 <sup>※1</sup>	約19.0万kW	約2.4万kW	約25.7万kW	約337.5万kW
CO <sub>2</sub> 排出削減量 <sup>※2</sup>	約11万 t/年	約2.1万 t/年	約74万 t/年	約774万 t/年
主な運開済み案件	・堺太陽光発電所 ・播州メガソーラー発電所 他	・淡路風力発電所 ・秋田県洋上風力 他	・かんだ発電所 ・相生バイオマス発電所(燃料転換)	・長殿発電所(設備改良) ・南木曾吾妻発電所 他
取組中案件	・コーポレートPPA向け発電所	・(仮称)大分・臼杵ウインドファーム事業 他		・新坂上発電所 ・小鳥川発電所 他
				

※1. 累計開発容量を表しており、運転開始（竣工）後、撤退等を行った案件を含む

※2. CO<sub>2</sub>削減量は2023年度末時点での運開済電源規模をベースに、2022年度の全国平均係数0.438kg-CO<sub>2</sub>/kWhより算定

<海外案件>・運転開始（竣工済）案件：約105.6万kW、取組中案件：約3.2万kW、合計：約108.8万kW（2025年1月31日時点）

	水力	風力
運開済持分電源規模	約37.5万Kw	約68.1万kW
CO <sub>2</sub> 排出削減量	約120万 t/年	約58万 t/年
主な運開済み案件	・サンロケ事業（フィリピン） ・名間事業（台湾） ・ラジャマンダラ事業（インドネシア） ・ナムニアップ1事業（ラオス）	・エヴァレイアー事業（アイルランド） ・アビエータ事業（米国） ・トライトンノール事業（イギリス） ・モーレイイースト事業（イギリス） ・ピーパリンマキ事業（フィンランド） ・アラヤルヴィ事業（フィンランド）
取組中案件	—	・ボークムリフグルンド3事業（ドイツ）
		

## For further information

Planning Group (Investor Relations)  
Office of Accounting and Finance  
The Kansai Electric Power Co., Inc.

E-mail : [finance@kepco.co.jp](mailto:finance@kepco.co.jp)

Website : <http://www.kepco.co.jp>

Financial forecasts are subject to change depending upon the changes of business environments and other conditions.

### 【For Reference】

- ◆ Kansai Electric Power Group Medium-term Management Plan (2021-2025) [Click here](#)
- ◆ Zero Carbon Vision 2050 [Click here](#)
- ◆ Zero Carbon Roadmap [Click here](#)
- ◆ Integrated report [Click here](#)

お問い合わせ先：経理室 計画グループ

e-mail : [finance@kepco.co.jp](mailto: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。

#### 【参考】

- ◆ 関西電力グループ中期経営計画（2021-2025） [リンク先](#)
- ◆ 関西電力グループ中期経営計画（2021-2025）のアップデート [リンク先](#)
- ◆ ゼロカーボンビジョン2050 [リンク先](#)
- ◆ ゼロカーボンロードマップ [リンク先](#)
- ◆ 関西電力グループ統合報告書2024 [リンク先](#)