# 会 社 説 明 会
# （2026年度 中間期決算）

2026年11月11日

北海道電力株式会社

# 目 次



## 決算、業績見通し


中間期　連結経営成績・財政状態 …… 3
中間期　連結収支比較表 …… 4
中間期　連結決算の概要 …… 5
中間期－連結経常利益の変動要因（対前年同期比較） …… 6
2026年度　連結業績予想 …… 7
連結業績予想－連結経常利益の変動要因（対前年度比較） …… 8
2026年度　中間配当・期末配当予想 …… 9
決算補足資料 …… 10


## 経営の取り組み


泊発電所の早期再稼働に向けた取り組み …… 29
託送料金の見直しについて …… 32
託送料金の見直しに伴う電気料金の見直しについて …… 34
苫小牧・厚真地域におけるLNG基地整備に係る基本設計の開始 …… 35
特定ガス導管事業の開始について …… 36


## 参考資料


- ほくでんグループ経営ビジョン2035
- 設備投資額・キャッシュ・フローの推移
- 北海道エリアの需要（実績）
- 北海道エリアの需要（電力広域的運営推進機関による想定）
- 北海道エリアにおける小売販売電力量 （北海道電力）
- 北海道エリアにおける小売シェア（北海道電力）
- 主な電源開発計画（北海道電力）
- 長期脱炭素電源オークションの落札状況
- 7月30日 第1四半期決算公表以降のトピック

# 決 算 、 業 績 見 通 し

# 中間期　連結経営成績・財政状態



## 経営成績（累計）

（単位：億円）

| | 2026年度<br>中間期<br>(A) | 2025年度<br>中間期<br>(B) | 増　減<br>(A)-(B) | 対前年同期<br>増減率% |
|---|---|---|---|---|
| 売上高 | 4,413 | 4,119 | 293 | 7.1 |
| 営業利益 | 344 | 679 | △ 335 | △ 49.4 |
| 経常利益 | 273 | 619 | △ 345 | △ 55.8 |
| 親会社株主に帰属する中間純利益 | 205 | 448 | △ 242 | △ 54.1 |
| 1株当たり中間純利益 | 96円73銭 | 214円89銭 | △118円16銭 | |

## 財政状態

（単位：億円）

| | 2026年度<br>中間期末<br>(A) | 2025年度末<br>(B) | 増　減<br>(A)-(B) |
|---|---|---|---|
| 総資産 | 25,751 | 24,710 | 1,041 |
| 純資産 | 4,989 | 4,736 | 252 |
| 自己資本比率 | 18.7% | 18.5% | 0.2% |

# 中間期　連結収支比較表



（単位：億円）

| | | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増　減 (A)-(B) | 対前年同期増減率% |
|---|---|---|---|---|---|
| 経常収益 | 営業収益(売上高) | 4,413 | 4,119 | 293 | 7.1 |
| | 電気事業営業収益 | 4,183 | 3,890 | 292 | 7.5 |
| | その他事業営業収益 | 230 | 229 | 0 | 0.4 |
| | 営業外収益 | 48 | 19 | 28 | 149.6 |
| 合　計 | | 4,461 | 4,138 | 322 | 7.8 |
| 経常費用 | 営業費用 | 4,069 | 3,439 | 629 | 18.3 |
| | 電気事業営業費用 | 3,874 | 3,249 | 624 | 19.2 |
| | その他事業営業費用 | 194 | 190 | 4 | 2.4 |
| | 営業外費用 | 118 | 79 | 38 | 48.7 |
| 合　計 | | 4,187 | 3,519 | 668 | 19.0 |
| [営　業　利　益] | | [344] | [679] | [△335] | [△ 49.4] |
| 経　常　利　益 | | 273 | 619 | △ 345 | △ 55.8 |
| 渇水準備金引当又は取崩し | | △ 0 | 4 | △ 5 | － |
| 特　別　利　益 | | 20 | 12 | 8 | 73.4 |
| 税金等調整前中間純利益 | | 295 | 626 | △ 331 | △ 52.9 |
| 法　人　税　等 | | 87 | 176 | △ 89 | △ 50.8 |
| 中間純利益 | | 208 | 450 | △ 241 | △ 53.7 |
| 非支配株主に帰属する中間純利益 | | 2 | 1 | 0 | 50.3 |
| 親会社株主に帰属する中間純利益 | | 205 | 448 | △ 242 | △ 54.1 |
| （参考） | 中間包括利益 | 296 | 537 | △ 240 | △ 44.8 |

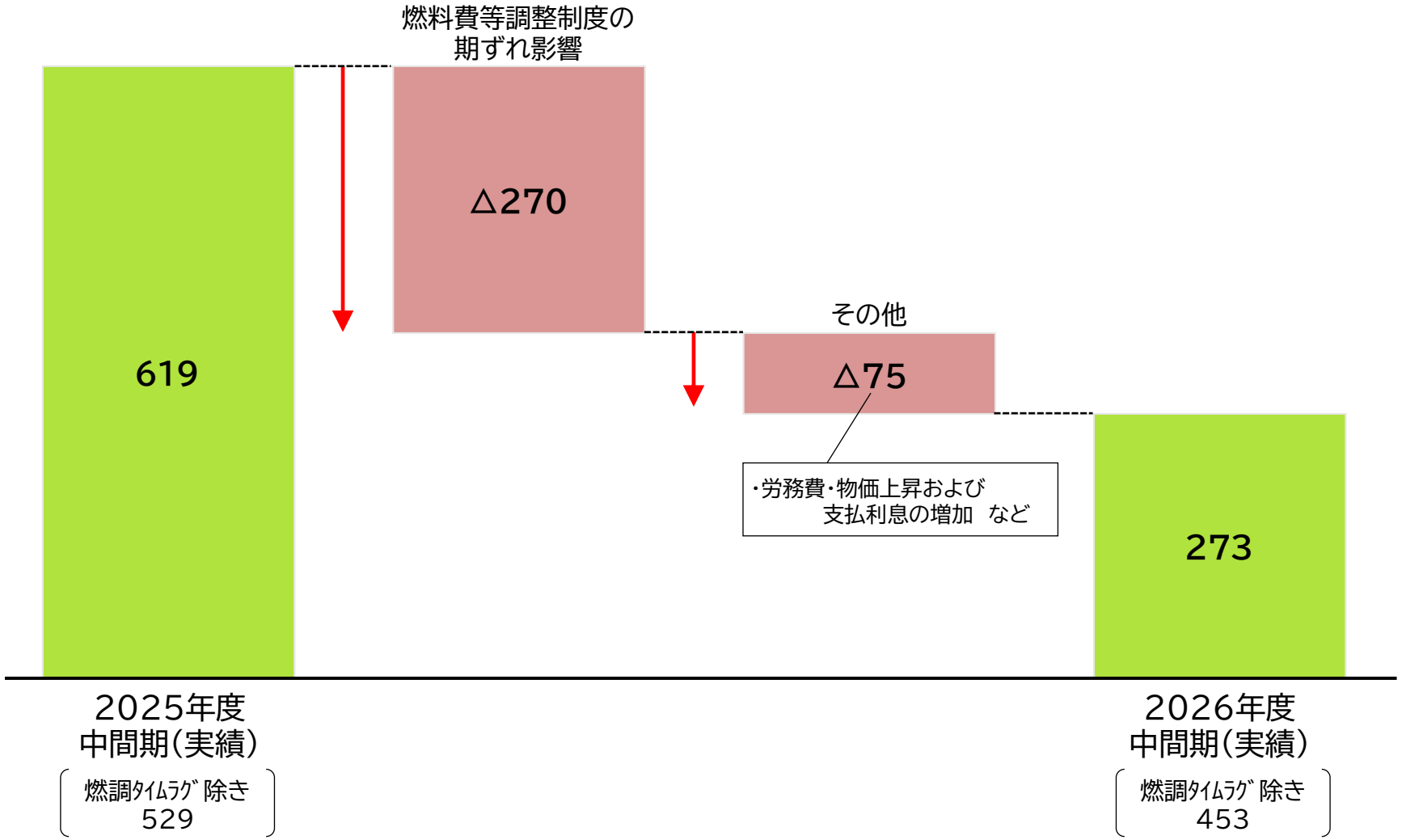
# 中間期　連結決算の概要

| | |
|---|---|
| 売上高<br>（増収） | 相対卸販売の増加による他社販売電力料の増加などにより、<br>前年同期に比べ293億円増加の4,413億円となりました。 |
| 経常利益<br>（減益） | 燃料費等調整制度の期ずれ影響が<br>差益から差損に転じたことによる収支悪化などにより、<br>前年同期に比べ345億円減少の273億円となりました。 |
| 親会社株主に<br>帰属する<br>中間純利益<br>（減益） | 経常利益の減少などにより、<br>前年同期に比べ242億円減少の205億円となりました。 |

# 中間期－連結経常利益の変動要因（対前年同期比較）



（単位：億円）



# 2026年度　連結業績予想



2026年度通期の連結業績予想につきましては、2026年9月25日に公表した内容から変更はありません。

（単位：億円）

| | 2026年度<br>見通し(A) | 2025年度<br>実績(B) | 増減<br>(A)－(B) |
|---|---|---|---|
| 売上高 | 10,250程度 | 8,559 | 1,690程度 |
| 営業利益 | 610程度 | 732 | △120程度 |
| 経常利益 | 460程度 | 613 | △150程度 |
| 親会社株主に帰属する当期純利益 | 330程度 | 439 | △110程度 |

【主要諸元】

（単位：億kWh）

| | | | |
|---|---|---|---|
| （対前年度増減率）<br>小売・他社販売電力量 | （10.9%程度）<br>379程度 | （1.8%）<br>342 | <br>37程度 |
| （対前年度増減率）<br>小売販売電力量 | （△1.0%程度）<br>219程度 | （△3.0%）<br>221 | <br>△2程度 |
| （対前年度増減率）<br>他社販売電力量 | （33.1%程度）<br>160程度 | （11.8%）<br>121 | <br>39程度 |

※ 小売販売電力量、他社販売電力量および小売・他社販売電力量は、北海道電力㈱および北海道電力ネットワーク㈱の販売電力量を示している。

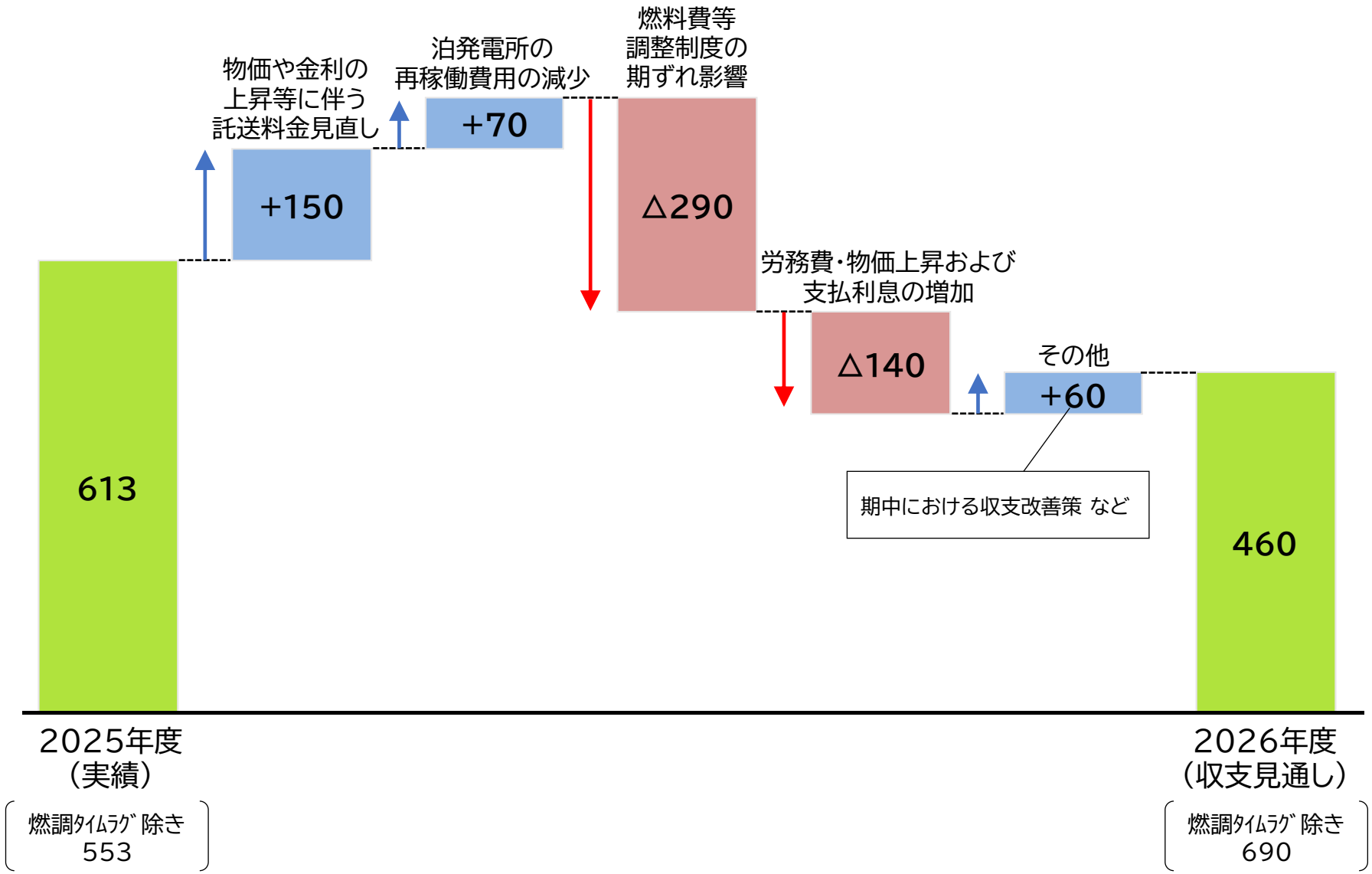
| | | | |
|---|---|---|---|
| 為替レート（円／$） | 160程度 | 151 | 9程度 |
| 原油CIF価格（$／bl） | 110.0程度 | 71.4 | 39.0程度 |

※10月以降、為替レートは160円/$程度、原油CIF価格は105$/bl程度と想定している。

# 連結業績予想－連結経常利益の変動要因（対前年度比較）

Hokkaido Electric Power Co., Inc.

（単位：億円、億円程度）



# 2026年度　中間配当・期末配当予想



・2026年度中間配当につきましては、10月30日開催の取締役会において、前回公表した配当予想のとおり、普通株式は1株当たり16.5円、B種優先株式は定款の定めに従い1株当たり1,500,000円と決定いたしました。
・2026年度の期末配当予想につきましては、前回公表から変更はありません。

【1株当たり配当金】

| | 普通株式 | | | B種優先株式 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 中間 | 期末 | 年間 | 中間 | 期末 | 年間 |
| 2025年度（実績） | 15円 | 17円 | 32円 | 1,500,000円 | 1,500,000円 | 3,000,000円 |
| 2026年度 | 16.5円 | （16.5円） | （33円） | 1,500,000円 | （1,500,000円） | （3,000,000円） |

※2026年度の（ ）内は予想値。

○販売電力量（連結）
○北海道電力㈱小売販売電力量の月別推移
○連結収支比較表（収益）
○供給電力量（連結）
○燃料消費量（北海道電力）
○連結収支比較表（費用・経常利益）
○連結セグメント情報
○連結セグメント別経常損益の見通し
○連結キャッシュ・フロー計算書
○（参考）燃料費等調整制度の期ずれ影響（イメージ）
○費用項目（2社合計）
・人件費
・燃料費・購入電力料
・修繕費、減価償却費
・支払利息、その他費用
○主要諸元・影響額
○連結貸借対照表
○連結包括利益計算書

# 販売電力量（連結）



・小売販売電力量は、夏季の気温が前年同期に比べ低かったことによる冷房需要の減少や厳しい競争環境にあることなどにより、合計で9,697百万kWh、対前年伸び率△4.5%となりました。

・他社販売電力量は、相対卸販売の増加などにより、合計で7,606百万kWh、対前年伸び率20.3%となりました。

（単位：百万kWh）

| | | | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増 減 (A)-(B) | 対前年同期増減率% |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 小売 | 低圧 | 電 灯 | 3,259 | 3,487 | △ 228 | △ 6.5 |
| | | 電 力 | 516 | 586 | △ 70 | △ 12.0 |
| | | 計 | 3,775 | 4,073 | △ 298 | △ 7.3 |
| | 高圧・特別高圧 | | 5,893 | 6,046 | △ 153 | △ 2.5 |
| | 小計(※1) | | 9,668 | 10,119 | △ 451 | △ 4.5 |
| | その他(※2) | | 29 | 31 | △ 2 | △ 3.0 |
| | 合計 | | 9,697 | 10,150 | △ 453 | △ 4.5 |
| 他社販売電力量 | | | 7,606 | 6,320 | 1,286 | 20.3 |
| 小売・他社販売電力量合計 | | | 17,303 | 16,470 | 833 | 5.1 |

※1 小計欄は、北海道電力㈱の販売電力量を示している。

※2 その他欄は、北海道電力ネットワーク㈱の販売電力量を示している。

# 北海道電力㈱小売販売電力量の月別推移



（百万kWh, %）

| | | 2026年度 | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 | 合計 |
| 低 圧 | 電 灯 | 666 | 603 | 438 | 491 | 535 | 526 | | | | | | | 3,259 |
| | 電 力 | 140 | 90 | 62 | 70 | 79 | 75 | | | | | | | 516 |
| | 計 | 806 | 693 | 500 | 561 | 614 | 601 | | | | | | | 3,775 |
| 高圧・特別高圧 | | 941 | 924 | 959 | 1,051 | 1,056 | 962 | | | | | | | 5,893 |
| （対前年同期増減率） | | （△4.0%） | （△2.9%） | （△1.5%） | （△7.5%） | （△7.5%） | （△2.7%） | | | | | | | （△4.5%） |
| 合 計 | | 1,747 | 1,617 | 1,459 | 1,612 | 1,670 | 1,563 | | | | | | | 9,668 |

| | | 2025年度 | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 | 合計 |
| 低 圧 | 電 灯 | 690 | 635 | 449 | 536 | 647 | 530 | 508 | 633 | 695 | 934 | 779 | 683 | 7,719 |
| | 電 力 | 167 | 99 | 66 | 81 | 94 | 79 | 73 | 104 | 164 | 307 | 278 | 199 | 1,711 |
| | 計 | 857 | 734 | 515 | 617 | 741 | 609 | 581 | 737 | 859 | 1,241 | 1,057 | 882 | 9,430 |
| 高圧・特別高圧 | | 962 | 931 | 966 | 1,125 | 1,064 | 998 | 1,000 | 1,019 | 1,166 | 1,219 | 1,077 | 1,101 | 12,628 |
| （対前年同期増減率） | | （△1.9%） | （△2.3%） | （△5.3%） | （0.7%） | （△ 2.6%） | （△ 5.1%） | （△1.9%） | （△3.1%） | （△4.3%） | （△2.1%） | （0.0%） | （△7.4%） | （△3.0%） |
| 合 計 | | 1,819 | 1,665 | 1,481 | 1,742 | 1,805 | 1,607 | 1,581 | 1,756 | 2,025 | 2,460 | 2,134 | 1,983 | 22,058 |

【北海道（札幌市）の平均気温】

（単位:℃）

| | | 3月 | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 平均気温 2026年～2027年 | 実 績 | 3.6 | 9.4 | 14.6 | 18.5 | 22.6 | 23.5 | 19.1 | | | | | | |
| | 前年差 | 1.6 | 0.9 | △ 0.3 | △ 2.1 | △ 3.2 | △ 1.2 | △ 1.6 | | | | | | |
| | 平年差 | 2.5 | 2.1 | 1.6 | 1.5 | 1.5 | 1.2 | 0.5 | | | | | | |

# 連結収支比較表（収益）



（単位：億円）

| | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増 減 (A)-(B) | 対前年同期 増減率% | 主 な 増 減 要 因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 売上高 | 4,413 | 4,119 | 293 | 7.1 | |
| 電気事業営業収益 | 4,183 | 3,890 | 292 | 7.5 | |
| 2社合計※ 電灯・電力料 | 2,549 | 2,693 | △ 144 | △ 5.3 | ・小売販売電力量の減少 |
| 2社合計※ その他 | 1,643 | 1,205 | 437 | 36.3 | ・相対卸販売の増加 |
| 2社合計※ 地帯間・他社販売電力料(再掲) | 1,204 | 838 | 365 | 43.6 | |
| 2社合計※ 託送収益(再掲) | 287 | 244 | 43 | 17.7 | |
| 子会社・連結修正 | △ 9 | △ 9 | △ 0 | 1.4 | |
| その他事業営業収益 | 230 | 229 | 0 | 0.4 | |
| 営業外収益 | 48 | 19 | 28 | 149.6 | |
| 経常収益 | 4,461 | 4,138 | 322 | 7.8 | |

※ 2社合計は、北海道電力㈱と北海道電力ネットワーク㈱の合計（内部取引消去後）の実績を表示している。

# 供給電力量（連結）



・泊発電所が全基停止する中、出水率が96.5%と平年を下回りましたが、供給設備の適切な運用により、安定した供給を確保することができました。

（単位：百万kWh）

| | | | | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増　減 (A)-(B) | 対前年同期増減率 (%) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 発電電力量 | （出水率%） 水　力 | | | （96.5%） 1,927 | （101.8%） 2,291 | （△5.3%） △ 364 | △ 15.9 |
| | 火力 | 石炭 | 国内炭 | 295 | 275 | 20 | 7.2 |
| | | | 海外炭 | 3,825 | 4,817 | △ 992 | △ 20.6 |
| | | | 計 | 4,120 | 5,092 | △ 972 | △ 19.1 |
| | | 石　油 | | 199 | 510 | △ 311 | △ 61.0 |
| | | ＬＮＧ | | 1,485 | 659 | 826 | 125.5 |
| | | 計 | | 5,804 | 6,261 | △ 457 | △ 7.3 |
| | （設備利用率） 原　子　力 | | | (-) - | (-) - | (-) - | - |
| | 新エネルギー等 | | | 38 | 31 | 7 | 21.6 |
| | 計 | | | 7,769 | 8,583 | △ 814 | △ 9.5 |
| 他社受電電力量※ | | | | 10,633 | 9,116 | 1,517 | 16.6 |
| 揚　水　用　等 | | | | △ 230 | △ 254 | 24 | △ 9.3 |
| 合　　計 | | | | 18,172 | 17,445 | 727 | 4.2 |

※他社受電電力量には、連結子会社や持分法適用会社からの受電電力量が含まれている。

# 燃料消費量（北海道電力）



| | | 2026年度<br>中間期<br>(A) | 2025年度<br>中間期<br>(B) | 増 減<br>(A)-(B) |
|---|---|---|---|---|
| 石 炭<br>(万t) | 国 内 炭 | 15.0 | 13.5 | 1.5 |
| | 海 外 炭 | 133.7 | 164.5 | △ 30.8 |
| | 計 | 148.7 | 178.0 | △ 29.3 |
| 石 油 (万kl) | | 4.5 | 11.3 | △6.8 |
| L N G (万t) | | 18.8 | 8.5 | 10.3 |

# 連結収支比較表（費用・経常利益）



（単位：億円）

| | | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増 減 (A)-(B) | 対前年同期 増減率% | 主 な 増 減 要 因 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 電気事業営業費用 | | 3,874 | 3,249 | 624 | 19.2 | |
| 2社合計※ | 人件費 | 280 | 277 | 3 | 1.1 | |
| | 燃料費 | 594 | 565 | 28 | 5.0 | ・燃料価格・卸電力市場価格の上昇（210）<br>・相対卸購入の増加<br>・小売販売電力量の減少 |
| | 購入電力料 | 1,605 | 1,208 | 397 | 32.9 | |
| | 修繕費 | 426 | 247 | 178 | 72.0 | ・発電設備に係る修繕費の増加（148）<br>・労務費・物価上昇に伴う増加（23） |
| | 減価償却費 | 325 | 324 | 1 | 0.3 | |
| | その他費用 | 679 | 645 | 33 | 5.2 | ・労務費・物価上昇に伴う増加（20） |
| | 子会社・連結修正 | △ 36 | △ 19 | △ 17 | 88.4 | |
| その他事業営業費用 | | 194 | 190 | 4 | 2.4 | |
| 営業外費用 | | 118 | 79 | 38 | 48.7 | |
| | 支払利息（再掲） | 103 | 67 | 36 | 53.9 | ・金利上昇に伴う増加（28） |
| 経常費用 | | 4,187 | 3,519 | 668 | 19.0 | |
| 経常利益 | | 273 | 619 | △ 345 | △ 55.8 | |

※ 2社合計は、北海道電力㈱と北海道電力ネットワーク㈱の合計（内部取引消去後）の実績を表示している。

# 連結セグメント情報



（単位：億円）

| | | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増 減 (A)-(B) | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 連結ベース | 売 上 高 | 4,413 | 4,119 | 293 | |
| | 経常損益 | 273 | 619 | △ 345 | |
| 北海道電力 | 売 上 高 | 3,774 | 3,521 | 252 | ・相対卸販売の増加 |
| | 経常損益 | 329 | 542 | △ 213 | ・燃料費等調整制度の期ずれ影響が差益から差損に転じたことによる収支悪化 |
| 北海道電力ネットワーク | 売 上 高 | 1,647 | 1,500 | 146 | ・他社販売電力料の増加 |
| | 経常損益 | △ 101 | 45 | △ 146 | ・労務費・物価上昇<br>・支払利息の増加<br>・燃料価格の上昇などに伴う需給調整に係る費用の増加<br>・前年夏季の高気温の反動によるエリア需要の減少 |
| その他※1 | 売 上 高 | 756 | 660 | 96 | |
| | 経常損益 | 67 | 55 | 12 | ・建設業における売上高の増加<br>・継続的な原価低減 |
| 調 整 額※2 | 売 上 高 | △ 1,764 | △ 1,562 | △ 202 | |
| | 経常損益 | △ 21 | △ 24 | 2 | |

※1「その他」は、「北海道電力」および「北海道電力ネットワーク」セグメント以外の、その他の連結子会社等の実績である。
※2「調整額」は、連結決算におけるセグメント間取引の消去額である。

# 連結セグメント別経常損益の見通し



セグメント別経常損益

（単位：億円）

| | 2026年度<br>見通し<br>(A) | 2025年度<br>実績<br>(B) | 増　減<br>(A)-(B) | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|
| 連　結　ベ　ー　ス | 460 程度 | 613 | △ 150 程度 | |
| 北　海　道　電　力 | 350 程度 | 446 | △ 100 程度 | ・泊発電所再稼働費用の減少<br>・燃料費等調整制度の期ずれ影響が差益から差損に転じることによる収支悪化<br>・労務費・物価上昇<br>・支払利息の増加 |
| 北海道電力ネットワーク | 0 程度 | 25 | △ 20 程度 | ・11月1日より実施の託送料金見直し<br>・労務費・物価上昇<br>・支払利息の増加<br>・燃料価格の上昇などに伴う需給調整に係る費用の増加<br>・前年夏季の高気温の反動によるエリア需要の減少 |
| その他※1および調整額※2 | 110 程度 | 142 | △　30 程度 | ・建設業における売上高の減少 |

※1「その他」は、「北海道電力」および「北海道電力ネットワーク」セグメント以外の、その他の連結子会社等の見通しである。
※2「調整額」は、連結決算におけるセグメント間取引の消去額である。

# 連結キャッシュ・フロー計算書

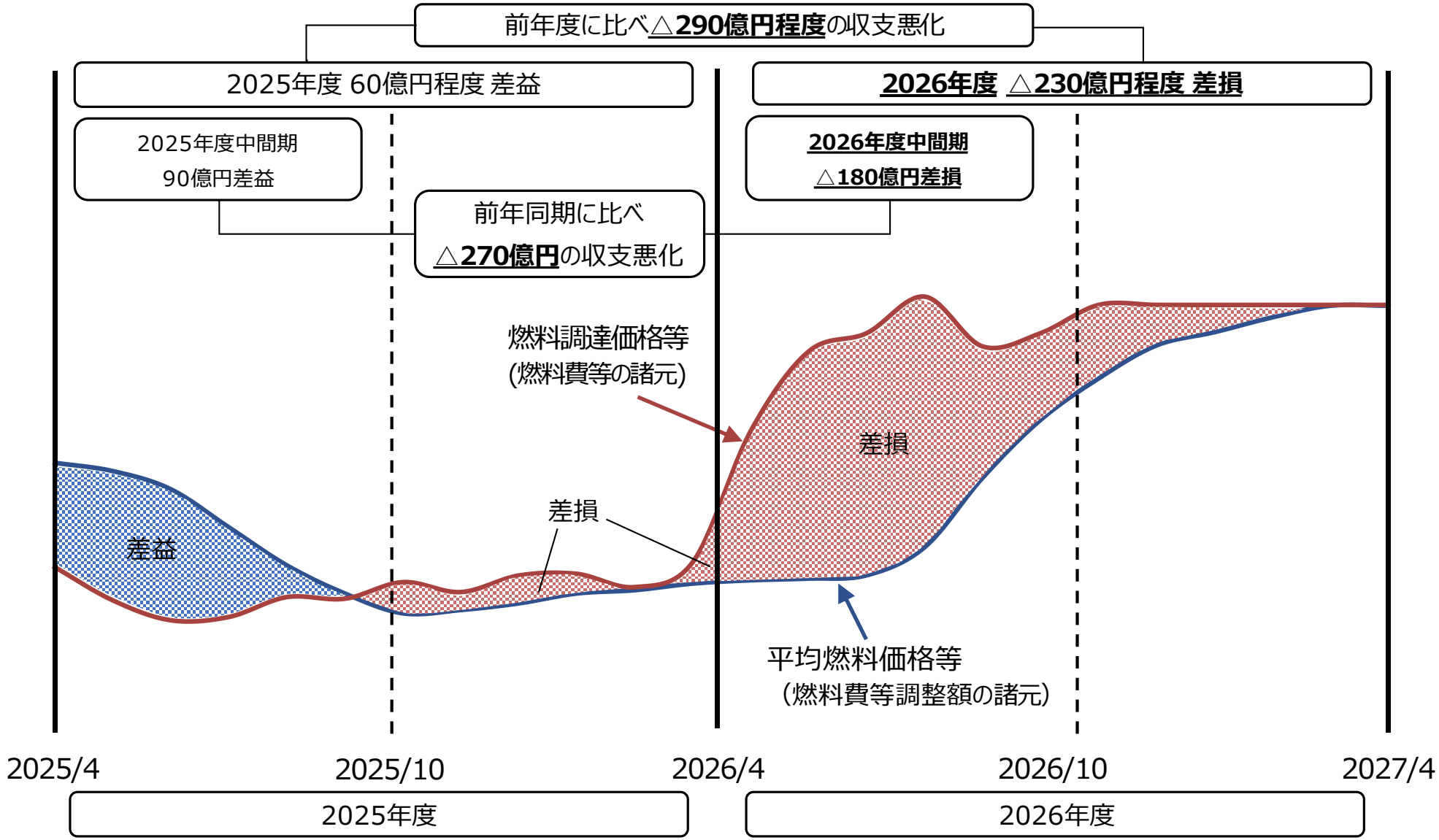


（単位：億円）

| | 2026年度<br>中間期<br>(A) | 2025年度<br>中間期<br>(B) | 増　減<br>(A)-(B) | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|
| Ⅰ．営業活動によるキャッシュ・フロー | △　160 | 416 | △ 577 | ・税金等調整前中間純利益の減少 |
| Ⅱ．投資活動によるキャッシュ・フロー | △ 1,284 | △ 866 | △ 417 | ・固定資産の取得による支出の増加 |
| 差引キャッシュ・フロー［Ⅰ＋Ⅱ］ | △ 1,445 | △ 450 | △ 995 | |
| Ⅲ．財務活動によるキャッシュ・フロー | 981 | 918 | 62 | ・有利子負債の増加 |
| Ⅳ.現金及び現金同等物の増減額［Ⅰ＋Ⅱ＋Ⅲ］ | △　464 | 468 | △ 932 | |
| Ⅴ．現金及び現金同等物の期末残高 | 1,381 | 2,031 | △ 649 | |

# （参考）燃料費等調整制度の期ずれ影響（イメージ）





# 費用項目（2社合計※） ①



## 人件費

（単位：億円）

| | 2026年度<br>中間期<br>（A） | 2025年度<br>中間期<br>（B） | 増　減<br>（A）-（B） | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|
| 人　件　費 | 280 | 277 | 3 | |

【数理計算上の差異】

*発生年度の翌年度から5年均等償却

*中間期では、年間償却額の2/4を計上

（単位：億円）

| | 発生額 | 前年度<br>償却額 | 当年度（2026年度） | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 償却額 | 未償却残 | 終了年度<br>（残存年数） |
| 2020年度発生分 | △　46 | △　9 | | － | — |
| 2021年度発生分 | 53 | 10 | 10 | － | 2026年度（終了） |
| 2022年度発生分 | 29 | 6 | 6 | 6 | 2027年度（1年） |
| 2023年度発生分 | △　56 | △　11 | △　11 | △　22 | 2028年度（2年） |
| 2024年度発生分 | △　129 | △　26 | △　26 | △　77 | 2029年度（3年） |
| 2025年度発生分 | △　174 | － | △　34 | △　139 | 2030年度（4年） |
| 合計 | | △　30 | △　55 | △　233 | |

※2社合計は、北海道電力㈱と北海道電力ネットワーク㈱の合計（内部取引消去後）の実績を表示している。

# 費用項目（2社合計※） ②



## 燃料費・購入電力料

（単位：億円）

| | | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増　減 (A)-(B) | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 燃料費・購入電力料 | | 2,199 | 1,774 | 425 | ・燃料価格・卸電力市場価格の上昇（210）<br>・相対卸購入の増加<br>・小売販売電力量の減少 |
| 内訳 | 燃　料　費 | 594 | 565 | 28 | |
| | 購入電力料 | 1,605 | 1,208 | 397 | |

※2社合計は、北海道電力㈱と北海道電力ネットワーク㈱の合計（内部取引消去後）の実績を表示している。

# 費用項目（2社合計※） ③



## 修繕費

（単位：億円）

| | | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増 減 (A)-(B) | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 修　繕　費 | | 426 | 247 | 178 | ・発電設備に係る修繕費の増加（148）<br>・労務費・物価上昇に伴う増加（23）<br><br>※1電源には休止中の伊達発電所等を含む |
| 内　訳 | 電　源※1 | 255 | 96 | 158 | |
| | その他 | 171 | 151 | 19 | |

※2社合計は、北海道電力㈱と北海道電力ネットワーク㈱の合計（内部取引消去後）の実績を表示している。

## 減価償却費

（単位：億円）

| | | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増 減 (A)-(B) | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 減価償却費 | | 325 | 324 | 1 | |
| 内　訳 | 電　源 | 158 | 162 | △　3 | |
| | その他 | 166 | 161 | 4 | |

※2社合計は、北海道電力㈱と北海道電力ネットワーク㈱の合計（内部取引消去後）の実績を表示している。

# 費用項目（2社合計※） ④

## 支払利息

（単位：億円）

| | 2026年度<br>中間期<br>（A） | 2025年度<br>中間期<br>（B） | 増　減<br>（A）-（B） | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|
| （期中平均金利 %）<br>支 払 利 息 | （1.27）<br>103 | （0.93）<br>67 | （0.34）<br>36 | ・金利上昇に伴う増加（28） |

※2社合計は、北海道電力㈱と北海道電力ネットワーク㈱の合計（内部取引消去後）の実績を表示している。

## その他費用

（単位：億円）

| | 2026年度<br>中間期<br>（A） | 2025年度<br>中間期<br>（B） | 増　減<br>（A）-（B） | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|
| その他費用 | 679 | 645 | 33 | ・労務費・物価上昇に伴う増加（20） |

※2社合計は、北海道電力㈱と北海道電力ネットワーク㈱の合計（内部取引消去後）の実績を表示している。

# 主要諸元・影響額

## 主要諸元

| | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増 減 (A)-(B) |
|---|---|---|---|
| 為 替 レ ー ト （円/$） | 159 | 146 | 13 |
| 原油 CIF価格 ($/bl) | 108.1 | 73.7 | 34.4 |
| 海 外 炭 CIF （$/t） | 144.0 | 120.2 | 23.8 |
| L N G CIF （$/t） | 662.8 | 583.8 | 79.0 |
| 出 水 率 （%） | 96.5 | 101.8 | △ 5.3 |

## 影響額

（単位:億円）

| | 2026年度 中間期 (A) | 2025年度 中間期 (B) | 増 減 (A)-(B) |
|---|---|---|---|
| 為 替 レ ー ト （1円/$） | 4 | 3 | 1 |
| 原油 CIF価格 (1$/bl) | 1 | 2 | △ 1 |
| 海 外 炭 CIF （1$/t） | 2 | 3 | △ 1 |
| L N G CIF （1$/t） | 0.3 | 0.1 | 0.2 |
| 出 水 率 （1%） | 3 | 3 | 0 |

# 連結貸借対照表



（単位：億円）

| | 2026年度<br>中間期末<br>(A) | 2025年度末<br>(B) | 増　減<br>(A)-(B) | 主な増減要因 |
|---|---|---|---|---|
| 総　資　産 | 25,751 | 24,710 | 1,041 | ・電力需要の増加やカーボンニュートラルの実現に向けた投資に伴う固定資産の増加(1,229)<br>・減価償却の進行(△361) |
| 負　　債 | 20,762 | 19,974 | 788 | ・有利子負債の増加(1,034)<br>・工事代金の支払いによる未払債務の減少(△464) |
| 純　資　産 | 4,989 | 4,736 | 252 | ・親会社株主に帰属する中間純利益の計上(205)<br>・配当金の支払い(△42) |

（単位：億円、％）

| | 2026年度<br>中間期末<br>(A) | 2025年度末<br>(B) | 増　減<br>(A)-(B) |
|---|---|---|---|
| 有利子負債残高 | 16,635 | 15,600 | 1,034 |
| 自己資本比率 | 18.7 | 18.5 | 0.2 |

# 連結包括利益計算書



（単位：億円）

| | 2026年度<br>中間期<br>(A) | 2025年度<br>中間期<br>(B) | 増　減<br>(A)-(B) |
|---|---|---|---|
| 中間純利益 | 208 | 450 | △ 241 |
| その他の包括利益 | 87 | 86 | 0 |
| その他有価証券評価差額金 | 113 | 58 | 55 |
| 繰延ヘッジ損益 | 1 | 3 | △ 1 |
| 退職給付に係る調整額 | △ 29 | 23 | △ 53 |
| 持分法適用会社に対する持分相当額 | 1 | 0 | 0 |
| 中間包括利益 | 296 | 537 | △ 240 |
| 親会社株主に係る中間包括利益 | 293 | 535 | △ 242 |
| 非支配株主に係る中間包括利益 | 2 | 1 | 1 |

# 経 営 の 取 り 組 み

# 泊発電所の早期再稼働に向けた取り組み（概要）



## 新たな防潮堤の設置工事の進捗状況 【P30】

- 2027年8月の完成を目指しています。
- 2026年1月末に掘削工事が完了し、現在は、防潮堤本体のコンクリート・セメント改良土打設を実施しています。
  （総合進捗率74.5%（2026年10月20日現在））

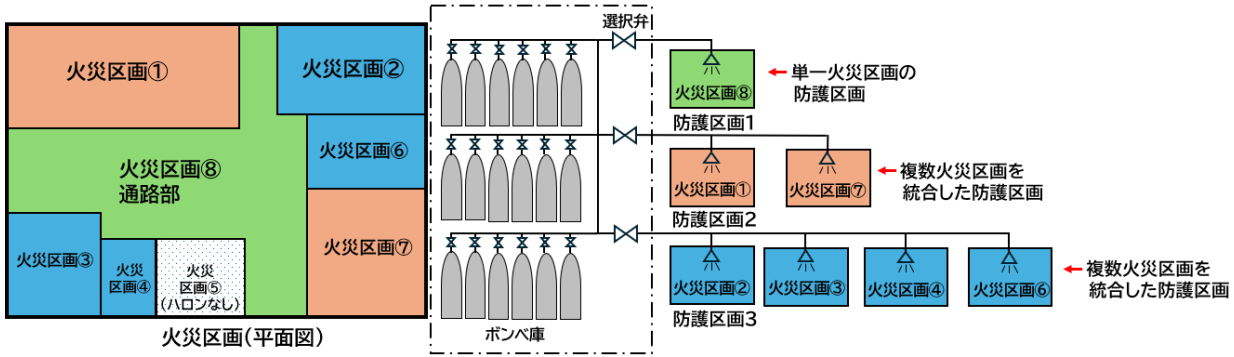
## その他の安全対策工事の進捗状況 【P30】

- 建屋耐震化工事、屋外溢水対策工事などを中心にその他の安全対策工事を進めています。

## 新規制基準適合性審査・検査の状況

- 引き続き、設計及び工事計画の認可（設工認）審査を中心に対応を進めており、 残る審査の課題は火災防護に関する設備の設計のみとなっています。
- 当社は、火災発生時にも必要な安全機能を維持できるよう、ハロゲン化物消火設備などの対策を講じています。規制委からは、複数の火災区画（火災が発生していない区画含む）に同時にハロンガスを噴射する設計の妥当性について説明するよう求められ、当社は、早期消火の観点から放出区画設定の考え方、人命確保の取り組みとしてハロン停止装置の妥当性などについて、引き続き説明を行っています。

9月3日審査会合　複数火災区画への同時噴射イメージ



# 泊発電所の早期再稼働に向けた取り組み①

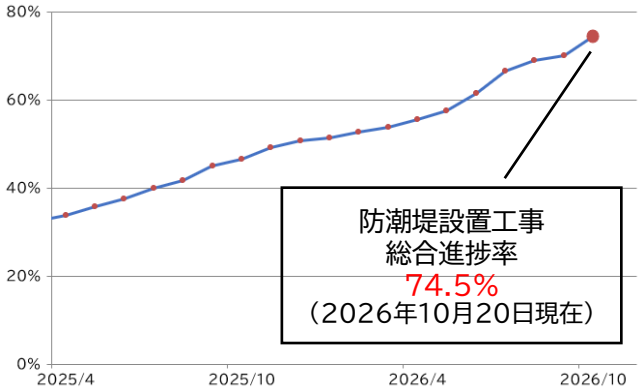


## 新たな防潮堤の設置工事

・2027年8月の完成に向け、現在はコンクリートやセメント改良土の打設を行っています。10月20日時点の総合進捗率は74.5%となりました。

・2024年3月に約1,800億円としていた工事費は、工事期間の延長による仮設備の運転管理費および間接経費等に係る増分工事費を精査した結果、約1,960億円となりました。

**【工事進捗率実績の推移】**

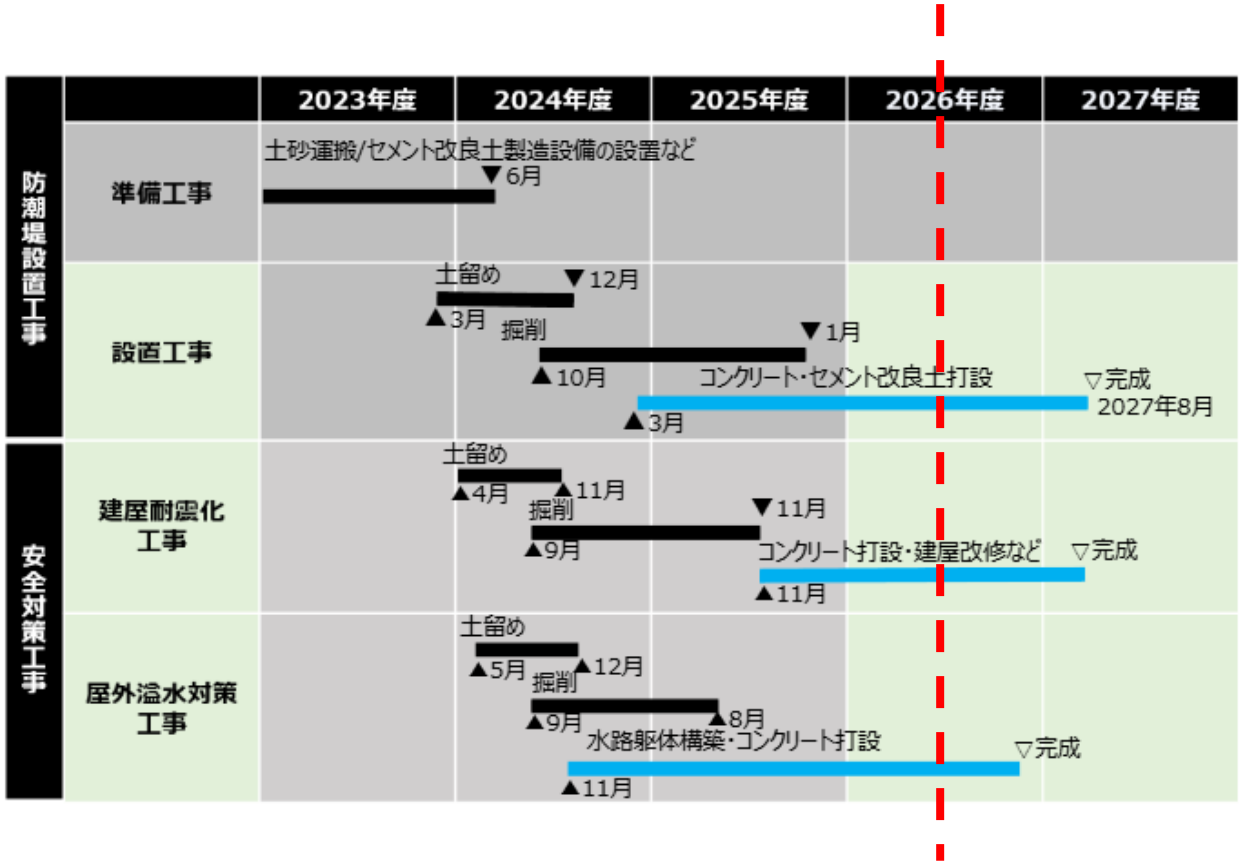



**【工事費と完成時期】**

| | 2024年3月22日<br>時点 | 2026年10月9日<br>時点 |
|---|---|---|
| 工事費 | 約1,800億円 | 約1,960億円 |
| 完成時期 | 未定<br>（工事着工後3年程度を目標としており、さらに少しでも早い防潮堤の完成を目指して取り組みを進めていきます） | 2027年8月 |

## その他の安全対策工事

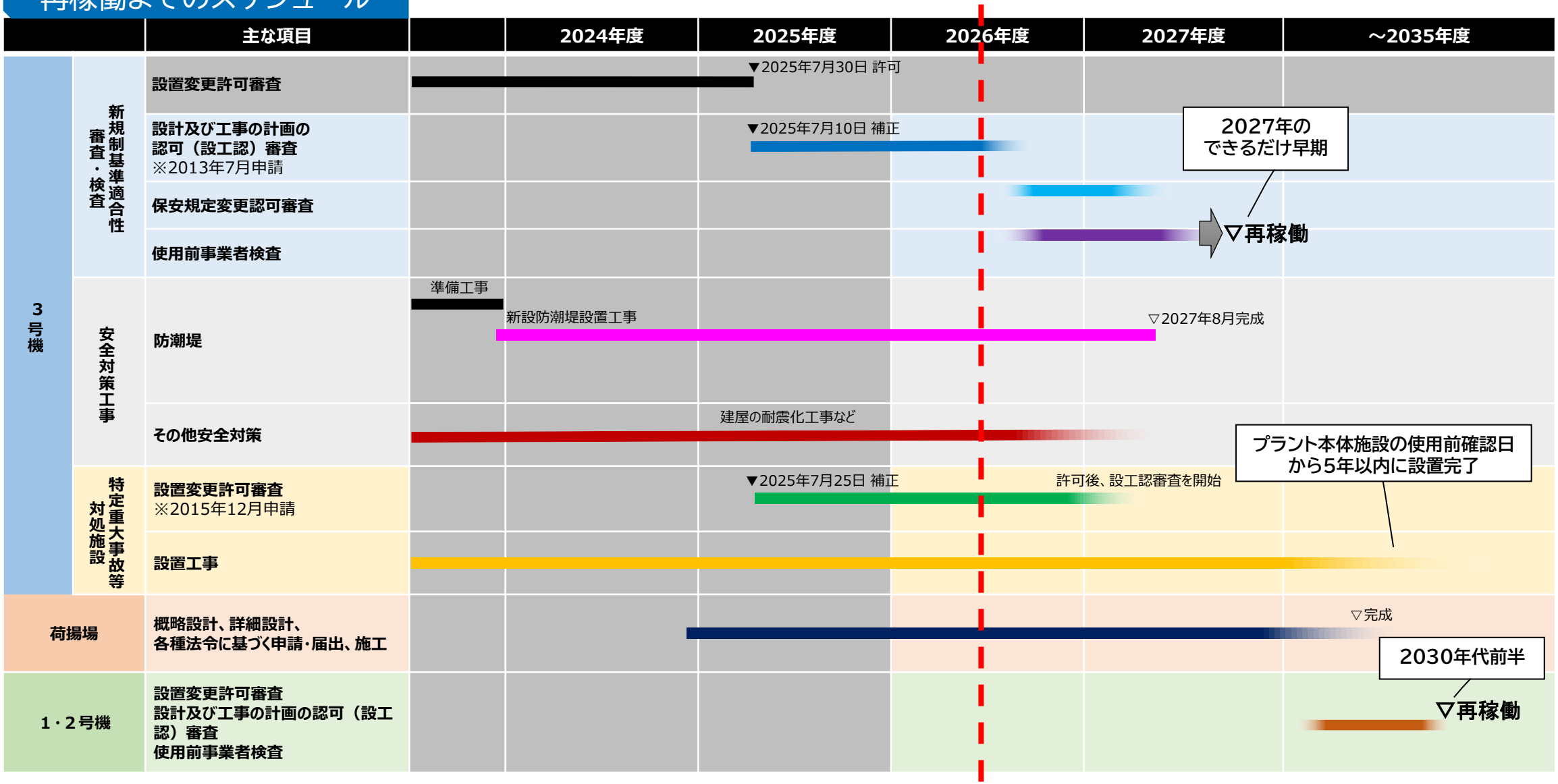
・建物の耐震化や、地震による影響で敷地内に水が溢水しないようにするための水路の再構築を行っています。



# 泊発電所の早期再稼働に向けた取り組み②



## 再稼働までのスケジュール



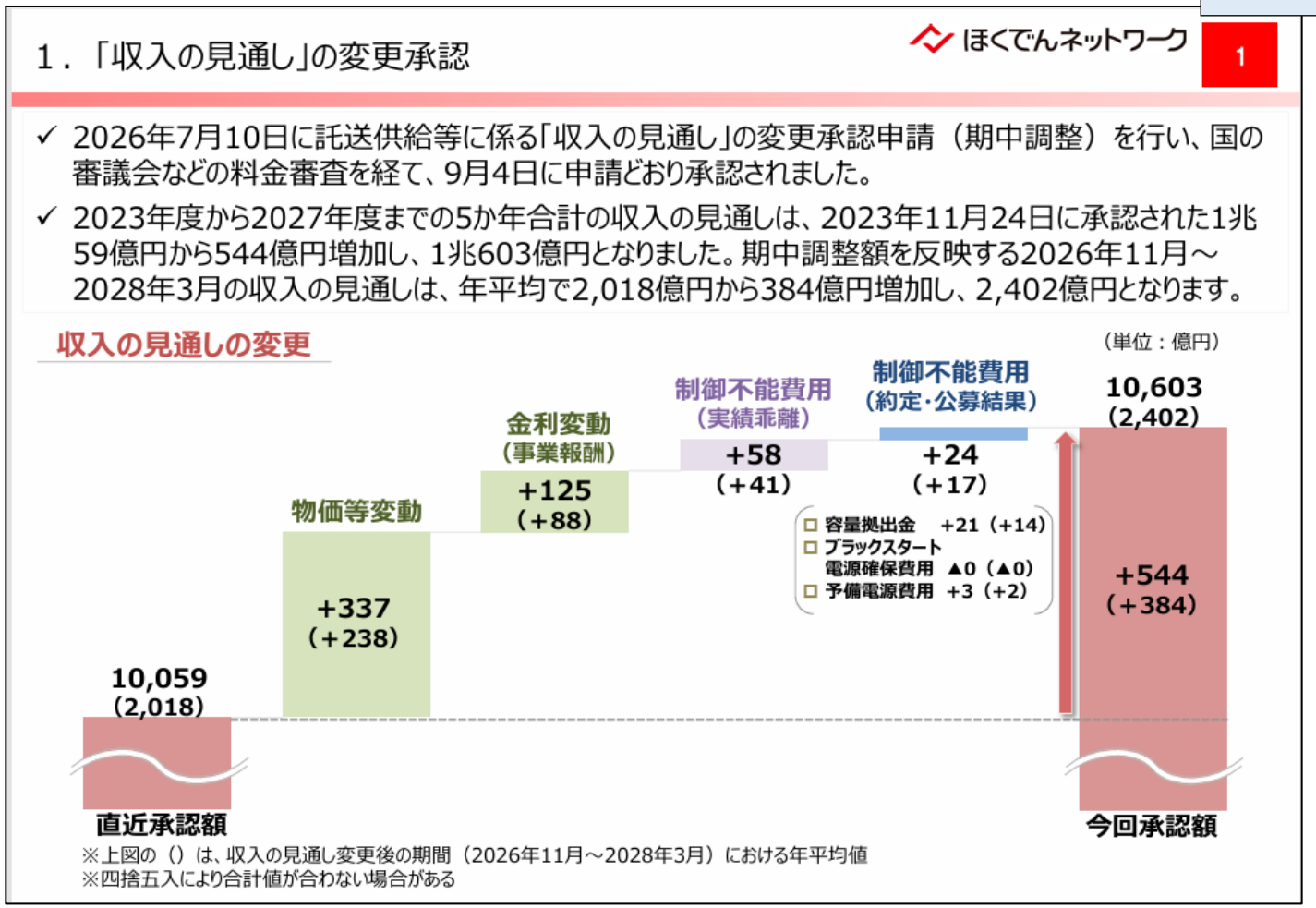
# 託送料金の見直しについて①



- 9月4日、北海道電力ネットワークは、託送供給等に係る「収入の見通し」の変更承認を受けました。
- この承認に伴い、同社は9月11日に託送供給等約款の変更届出を行い、11月から託送料金の改定が行われました。
- 詳細は、以下のプレスリリースよりご確認ください。

  https://www.hepco.co.jp/network/info/2026/1253177_2077.html

公表資料（抜粋）



# 託送料金の見直しについて②

公表資料（抜粋）

## 2．1kWhあたりの平均単価

ほくでんネットワーク 2

- ✓ 2024年に導入された発電側課金制度により、系統利用者である発電事業者にも一部費用※をご負担いただいています。
- ✓ 今回の変更届出による電圧別の平均単価および発電側課金の平均単価は以下のとおりです。

※発電側も受益していると考えられる上位系統（基幹系統・特別高圧系統の送電費・受電用変電費）の固定費

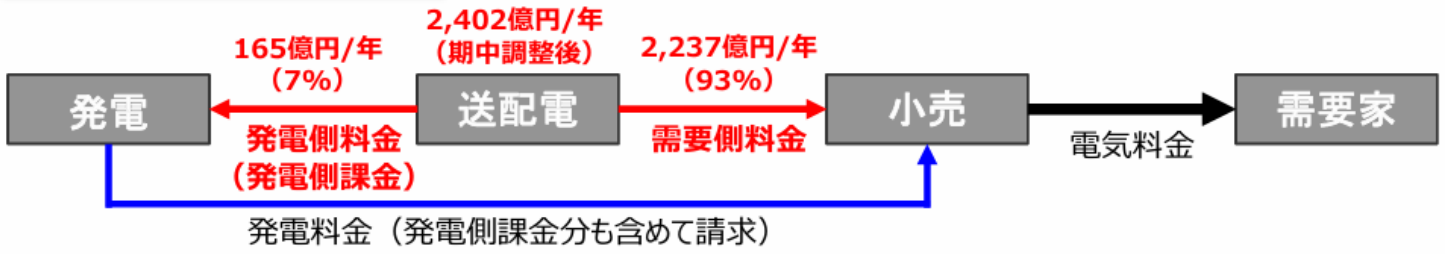
**1kWhあたりの平均単価**

（単位：円/kWh）

| | | 現行収入単価 A | 改定収入単価 B | 差引 C＝B－A |
|---|---|---|---|---|
| 需要側 | 低　圧 | 10.23 | 12.12 | +1.89 |
| | 高　圧 | 4.69 | 5.51 | +0.82 |
| | 特別高圧 | 2.70 | 3.08 | +0.38 |
| 発電側 | | 0.64 | 0.79 | +0.15 |

※消費税等相当額を含まない

**（参考）発電側への費用配分**　**※発電事業者に系統設備費用の一部を請求**



# 託送料金の見直しに伴う電気料金の見直しについて



- 当社は、11月1日から北海道電力ネットワーク株式会社の託送料金が見直しとなったことに伴い、当社とご契約いただく低圧および高圧・特別高圧のお客さまの電気料金を同日から見直しました。
- なお、規制料金につきましては、9月25日、特定小売供給約款の変更について経済産業大臣に届出を行いました。
- 当社は引き続き、お客さまに電力を安定的にお届けするとともに、少しでもお客さまのご負担軽減につながる省エネサービスなどをご提案していきます。
- 詳細は、以下のプレスリリースよりご確認ください。

  https://www.hepco.co.jp/info/2026/1253193_2073.html

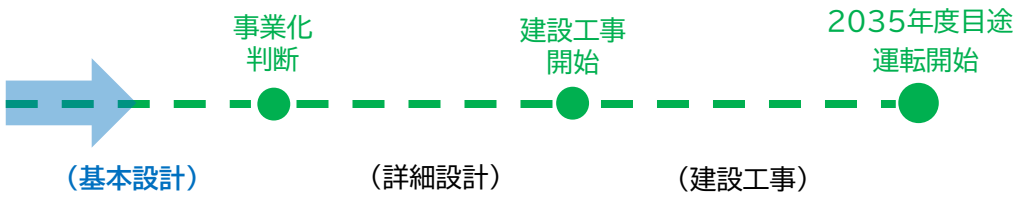
# 苫小牧・厚真地域におけるLNG基地整備に係る基本設計の開始



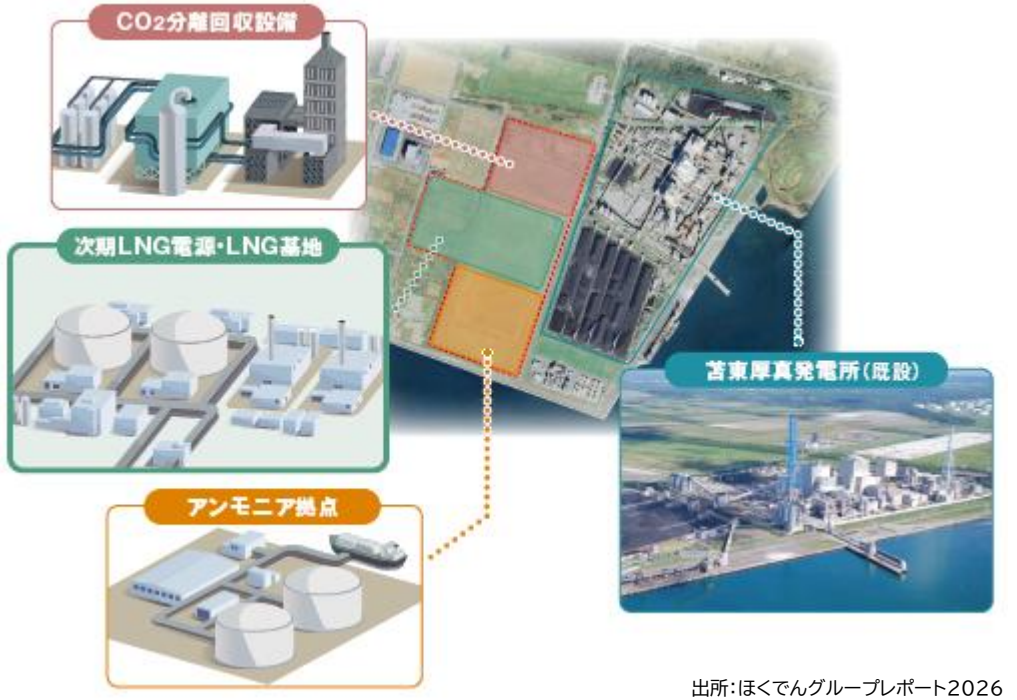
- 当社は、苫小牧・厚真地域における大型外航船の受入れを見据えたLNG基地の整備に向けて基本設計※を開始しました。
- 基本設計では、これまで実施してきた実現可能性調査を踏まえ、LNG基地に関する設備の構成・配置・建設工程などについて東京ガスに発注し、具体的な検討を進めていきます。
- 当社は、東京ガスがLNG基地の建設・運営を通じて培ってきた技術力およびエンジニアリングに関する知見を活用しながら、LNG基地の事業化に向けた検討を深めていきます。

※　施設を実際に建設する前に、どのような設備を、どこに、どのような配置で整備するかを具体的に検討するもの。
設備の規模や構成、建設工程、建設費などを精査し、事業化判断やEPC契約（設計、資材調達、施工までを一括して請け負う契約方式）締結後の詳細設計に必要な情報を整理。

## 運転開始までの流れ




## 設置イメージ




出所：ほくでんグループレポート2026

# 特定ガス導管事業の開始について



- 2025年12月3日、当社は、石油資源開発株式会社(JAPEX)が北海道内で行うガス製造事業、販売事業および導管事業の譲受に関する契約を締結しました(プレスリリース:石油資源開発株式会社のガス製造事業、販売事業および導管事業の譲受について)。
- このうち特定ガス導管事業について、2026年10月30日、ガス事業法に基づき特定ガス導管事業の届出、託送供給約款および関係書類の届出を北海道経済産業局長へ行いました。2027年2月1日の事業開始以降、当社は特定ガス導管事業者として、北広島・千歳・苫小牧エリアにおいてガスの託送供給を行います。

  https://www.hepco.co.jp/info/2026/1253230 2073.html

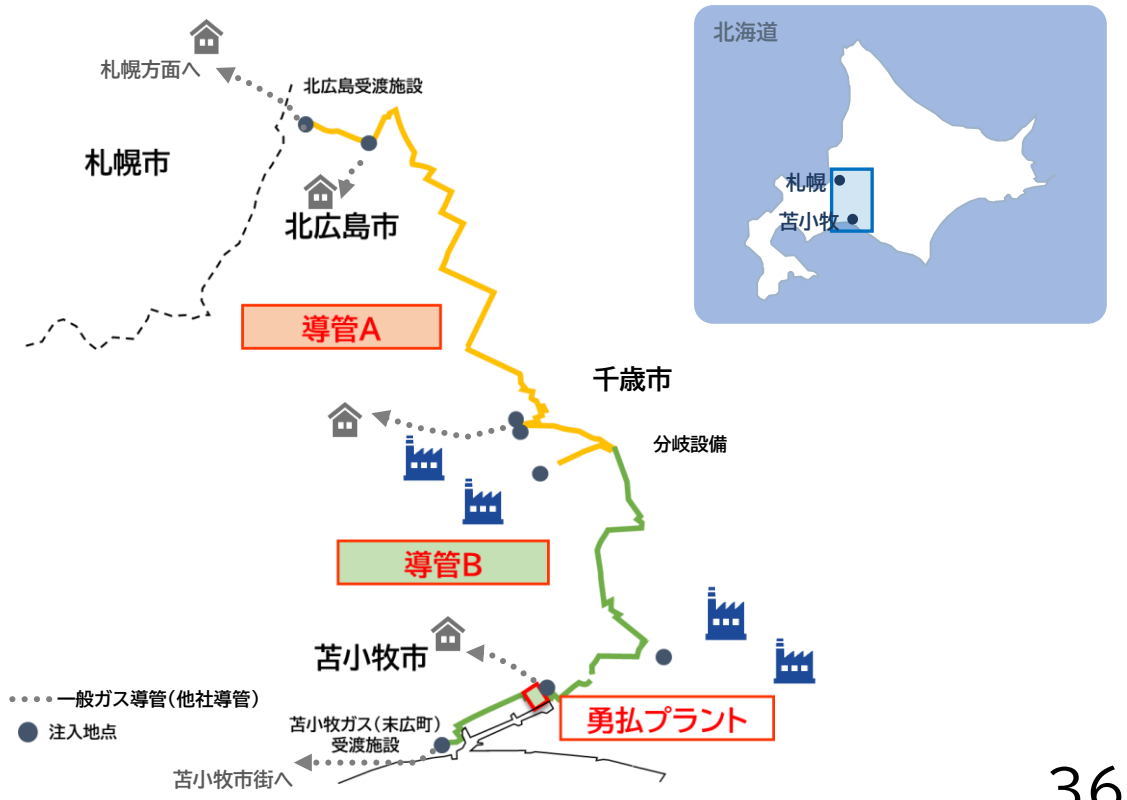
## 特定ガス導管事業の位置づけ

ガス供給事業
(2027年2月1日に
JAPEXより譲受予定)

ガス製造事業 / 販売事業 / 導管事業

| | 一般ガス導管事業 | 特定ガス導管事業 |
|---|---|---|
| 供給対象 | 家庭・店舗などを含む地域のお客さま | 工場、発電所、他のガス事業者等の特定のお客さま |
| 供給形態 | 供給区域内での託送供給 | 特定地点間での託送供給 |
| 導管の特徴 | 低圧を含む導管 | 主に中圧・高圧の導管 |
| 主な役割 | 地域のガス供給インフラを担う | 特定のお客さまへのガス供給インフラを担う |

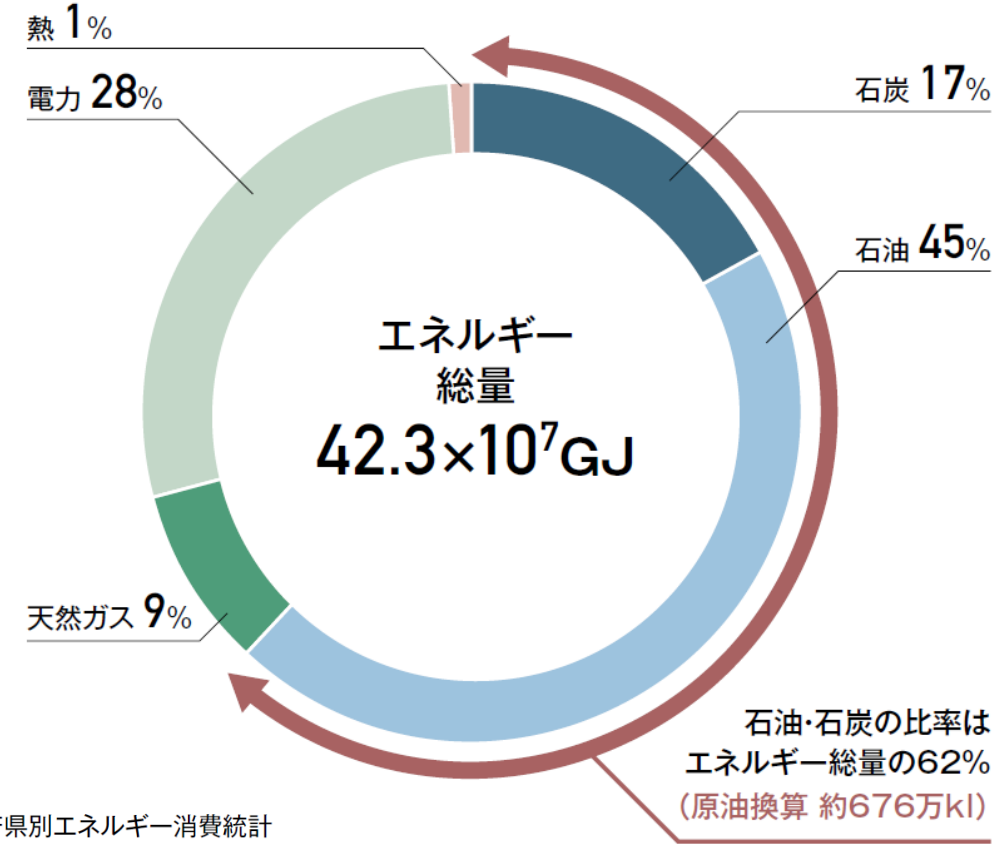
## 特定ガス導管事業のイメージ



# （参考）北海道におけるエネルギー需要の特徴と低炭素・脱炭素化に向けたエネルギー転換余地について

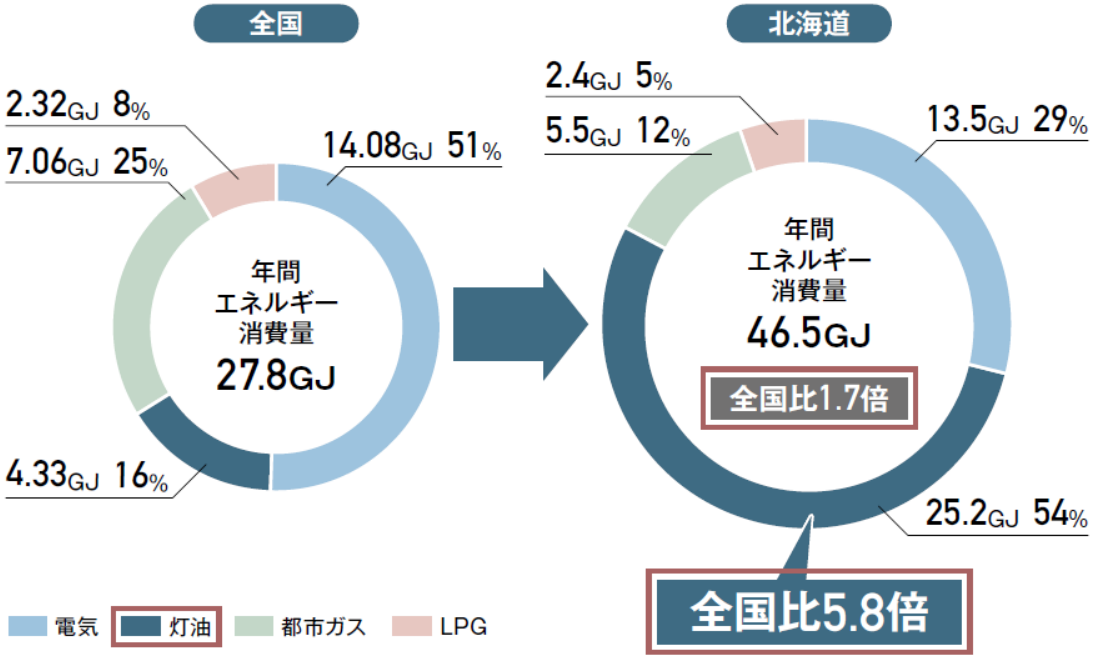
北海道は積雪寒冷地であり、広大な土地に都市が点在しているという地域特性から、最終エネルギー消費に占める石油・石炭の比率は62%程度と高く、その規模は26.2×107GJ（原油換算 約676万kl）に及ぶなど、低炭素・脱炭素化に向けたエネルギー転換の余地が大きい状況にあります。このうち、家庭用（世帯当たり）のエネルギー消費についても、全国に比べてエネルギー全体で1.7倍程度、うち灯油については5.8倍程度と消費量が多くなっています。

## 北海道の最終エネルギー消費割合（2023年度暫定実績、熱量ベース）




出所:都道府県別エネルギー消費統計

## 世帯あたりの年間エネルギー種別消費量（2023年度実績）




出所:環境省 令和5年度 家庭部門の$CO_2$排出実態統計調査（確報値）

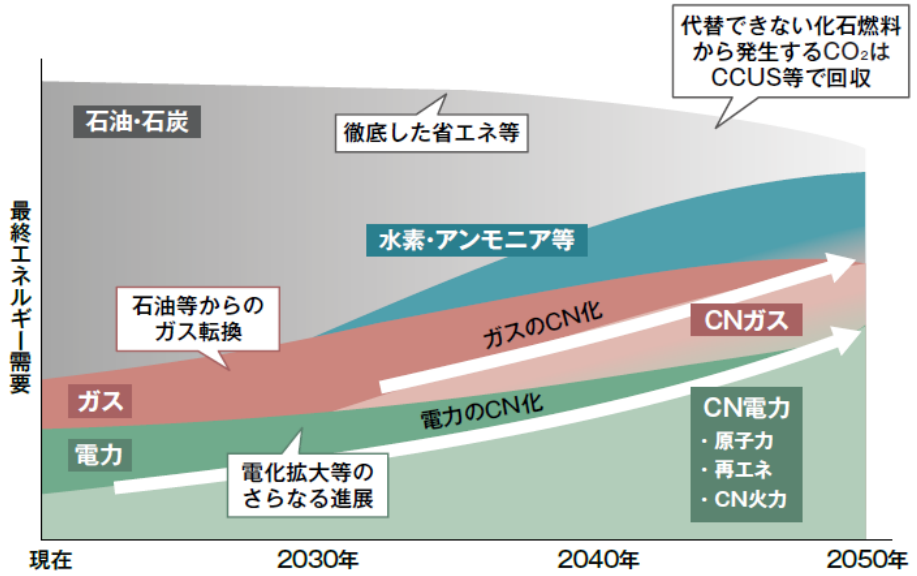
# （参考）カーボンニュートラルへの道筋

## 北海道におけるカーボンニュートラルの実現

北海道では次世代半導体工場や大型データセンターの立地が進展しており、将来的にエネルギー需要の大幅な増加が見込まれています。

こうした需要増に対応しながらカーボンニュートラルを実現するため、電気は泊発電所の再稼働や洋上風力などの再生可能エネルギーの導入拡大、非化石エネルギーの活用、水素・アンモニア等への燃料転換を進めます。また、ガスはe-メタンやバイオガスへの転換を進めるとともに、これらにCCUSを組み合わせることで、2050年のカーボンニュートラル実現を目指します。

### 多様な脱炭素ソリューションの提供による北海道におけるカーボンニュートラルの実現（イメージ）



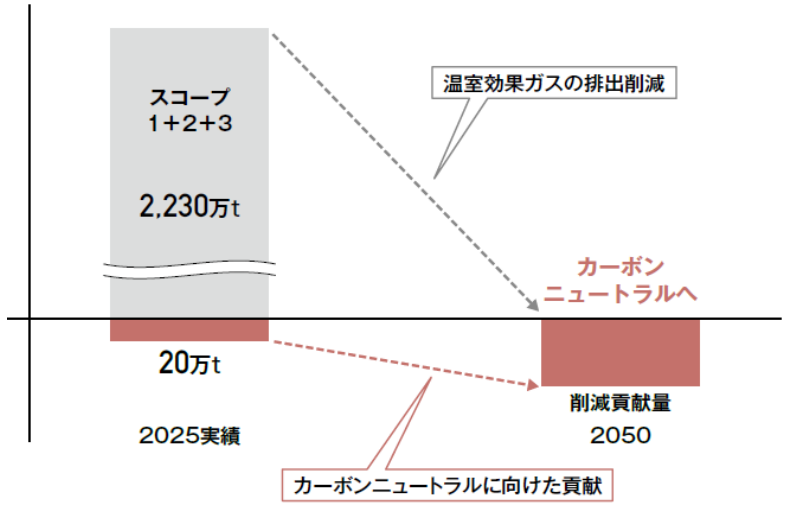

## ほくでんグループが目指す姿

ほくでんグループは2050年の北海道における
エネルギー全体のカーボンニュートラルの実現に最大限挑戦します。

ほくでんグループは、温室効果ガス削減の対象範囲をサプライチェーン排出量（スコープ1・2・3）とし、2050年のカーボンニュートラル実現を目指します。

また、これまでの再生可能エネルギー開発やZEB・ZEH、高効率ヒートポンプなどの省エネルギー・電化の推進に加え、将来的には次世代エネルギー（水素・アンモニア・e-メタン）を活用したエネルギーサプライチェーンの構築を通じて、社会全体の排出削減に貢献していきます。

### ほくでんグループの温室効果ガス排出削減およびカーボンニュートラルに向けた貢献（イメージ）




※2025（実績）の各スコープ値は端数を切り捨てた値
スコープ1:当社事業所からの直接排出（主に火力発電所）
スコープ2:当社が需要家として供給を受けた電気、熱等の使用に伴う間接排出
スコープ3:上記以外の間接排出（主に他社購入電力に伴う間接排出）

# 参 考 資 料

# おもな経営目標の進捗状況



| | 2025実績 | 2026見通し | 泊3号機再稼働前 | 2030年度 | 2035年度 |
|---|---|---|---|---|---|
| 販売電力量(小売) | 221億kWh | 218億kWh程度 | 290億kWh以上 | | 330億kWh以上 |
| 温室効果ガス排出削減 | ▲10% | ▲11%程度 | 2013年度比:▲46% | | 2013年度比:▲60% |
| 経常利益 | 613億円 | 460億円程度 | 400億円以上 | 700億円以上※ | 900億円以上※ |
| ROIC(WACC) | 2.8% | 2.1%程度 | 3.0%以上(2.2%程度) | | 3.5%以上(2.4%程度) |
| ROE | 10.4% | 7.1%程度 | 8%以上 | | |
| 自己資本比率 | 18.5% | 17%程度 | 20%以上 | | 25%以上<br>(将来的な目標は30%) |
| EBITDA有利子負債倍率 | 10.3倍 | 12.4倍程度 | 11倍程度 | | 8倍以下 |
| 配当(年間)<br>〔DOE(株主資本配当率)〕 | 32円/株<br>(1.8%) | 33円/株<br>(1.8%程度) | DOE2%を目安とした安定配当<br>(泊3号機の再稼働までは、DOE2%を目指しつつ、財務基盤の回復を図ることを念頭に置きながら総合的に判断) | | |

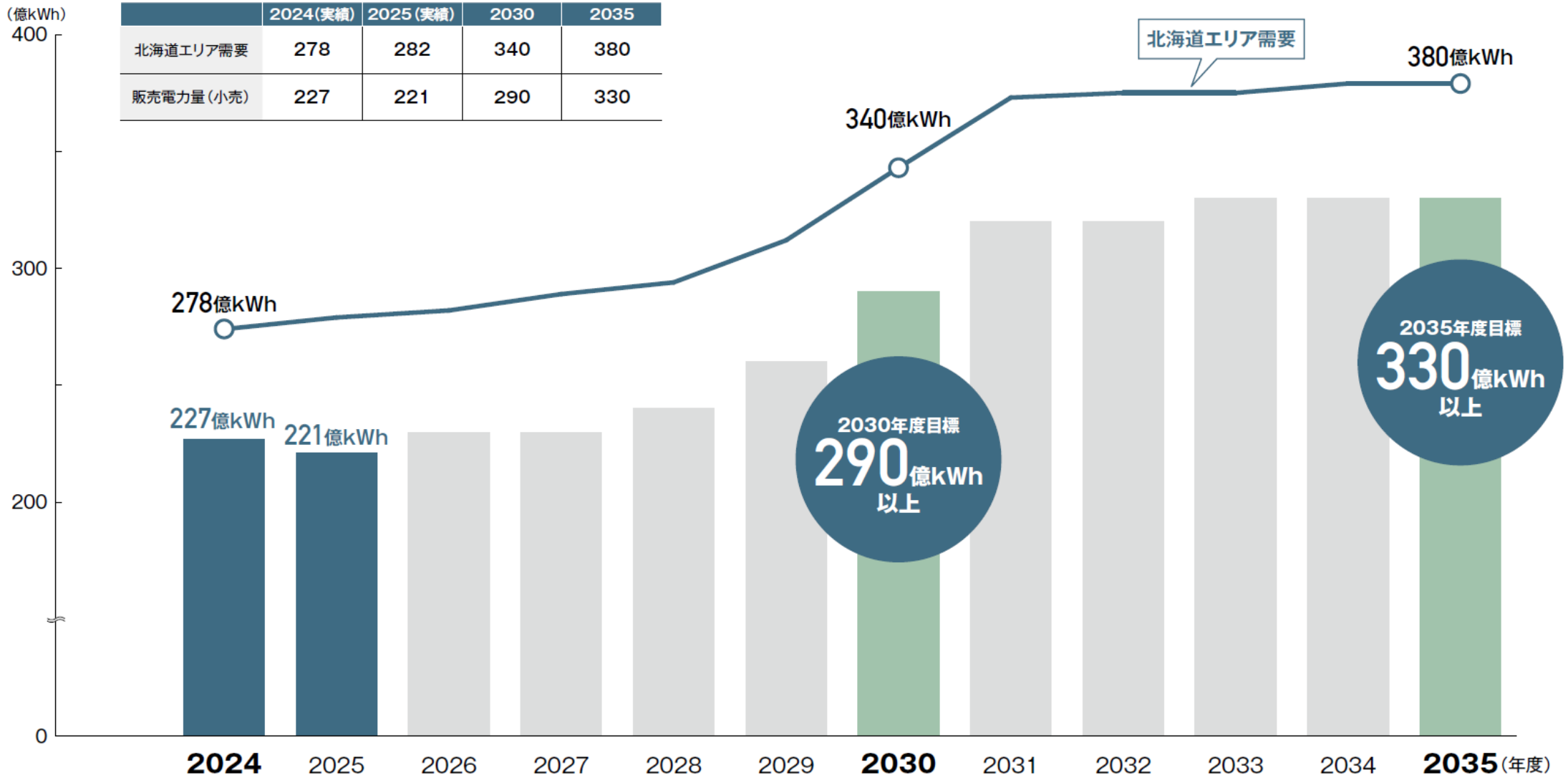
※ 泊発電所再稼働に伴う料金値下げを考慮

# ほくでんグループの販売電力量（小売）

次世代半導体工場や大型データセンターの道内進出による事業機会を確実に捉え、小売販売電力量の増加を目指します。
今後北海道へ進出するこれらの大規模需要は、全て当社が獲得することを目指しています。

（億kWh）

| | 2024（実績） | 2025（実績） | 2030 | 2035 |
|---|---|---|---|---|
| 北海道エリア需要 | 278 | 282 | 340 | 380 |
| 販売電力量（小売） | 227 | 221 | 290 | 330 |



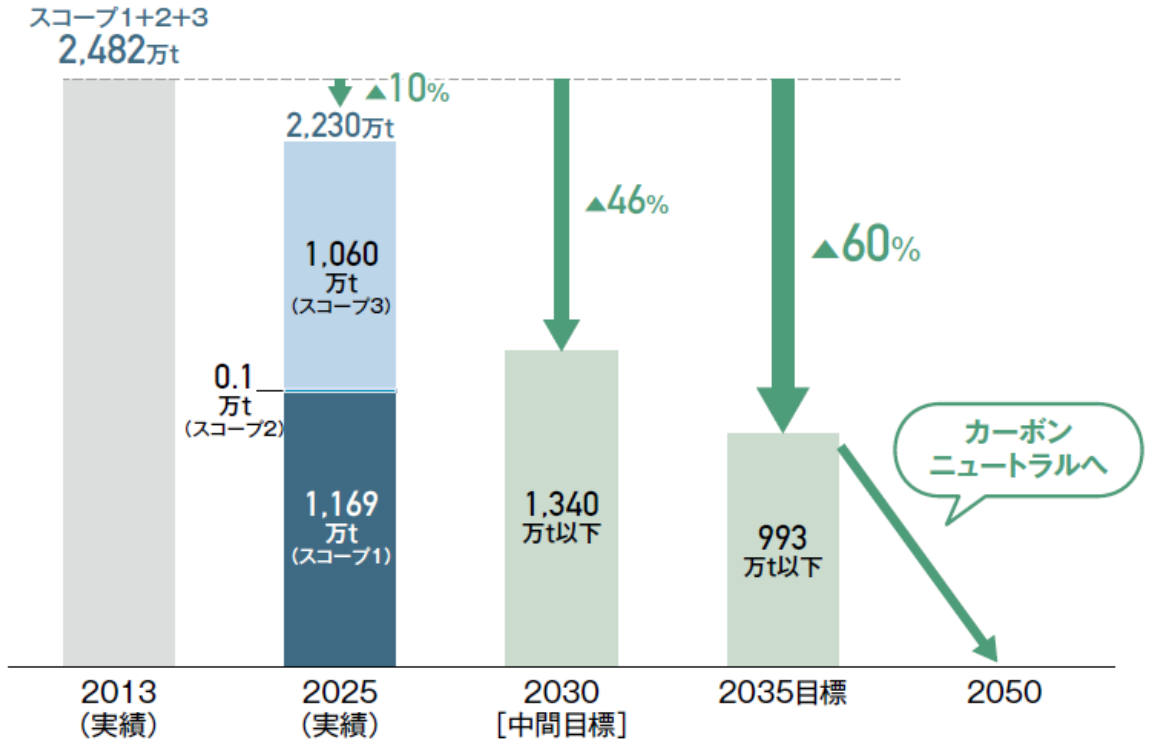

※上記は北海道電力による現時点の想定

# ほくでんグループの環境目標

## 温室効果ガスの排出削減

ほくでんグループのサプライチェーン排出量（スコープ1+2+3）について、2013年度比で2030年度に46%削減、2035年度に60%削減に挑戦していきます。

カーボンニュートラルの実現に向けて、泊発電所の再稼働、再エネの導入拡大、火力発電の燃料転換等による電源の脱炭素化や電化推進等に着実に取り組むとともに、LNGを含む低・脱炭素エネルギーの活用や次世代エネルギーの社会実装に向けた検討を進めていきます。




※2025（実績）の各スコープ値は端数を切り捨てた値
スコープ1:当社事業所からの直接排出（主に火力発電所）
スコープ2:当社が需要家として供給を受けた電気、熱等の使用に伴う間接排出
スコープ3:上記以外の間接排出（主に他社購入電力に伴う間接排出）

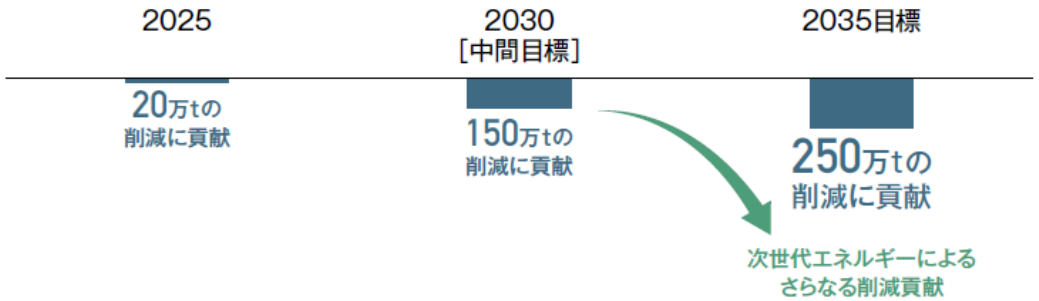
## カーボンニュートラルに向けた貢献

再エネ開発事業や脱炭素に向けたお客さまサポートや省エネのご提案、再エネである空気熱を活用したヒートポンプ機器などでの電化推進を通じて、2030年度に150万t、2035年度に250万tの排出削減に貢献していきます。

将来的には、水素やアンモニアなどの新たなエネルギーサプライチェーンを構築し、多様な脱炭素ソリューションの提供を目指します。

| 排出削減事例 | | 主な内容 |
|---|---|---|
| 再エネ開発 | | 再エネ電源（風力・地熱・太陽光・バイオマス等）開発事業への参画に伴う社会全体の排出削減 |
| 電化 | 家庭用 | （既築）灯油・LPG機器を高効率なヒートポンプ機器に切替え |
| | | （新築）ZEH・ZEH-M化の推進、高効率ヒートポンプの導入 |
| | 業務用・産業用 | （既築）空調・給湯の熱源をA重油から電化に切替え |
| | | （新築）ZEB化推進、高効率ヒートポンプの導入 |
| 省エネ | | ZEBコンサルによるエネルギー消費量削減 |

| 将来削減構想 | 主な内容 |
|---|---|
| 次世代エネルギー | 次世代エネルギー（水素・アンモニア・e-メタン等）サプライチェーン構築に伴う社会全体の排出削減 |
| ガスへの転換 | 灯油等からガスへの転換に伴う排出削減 |

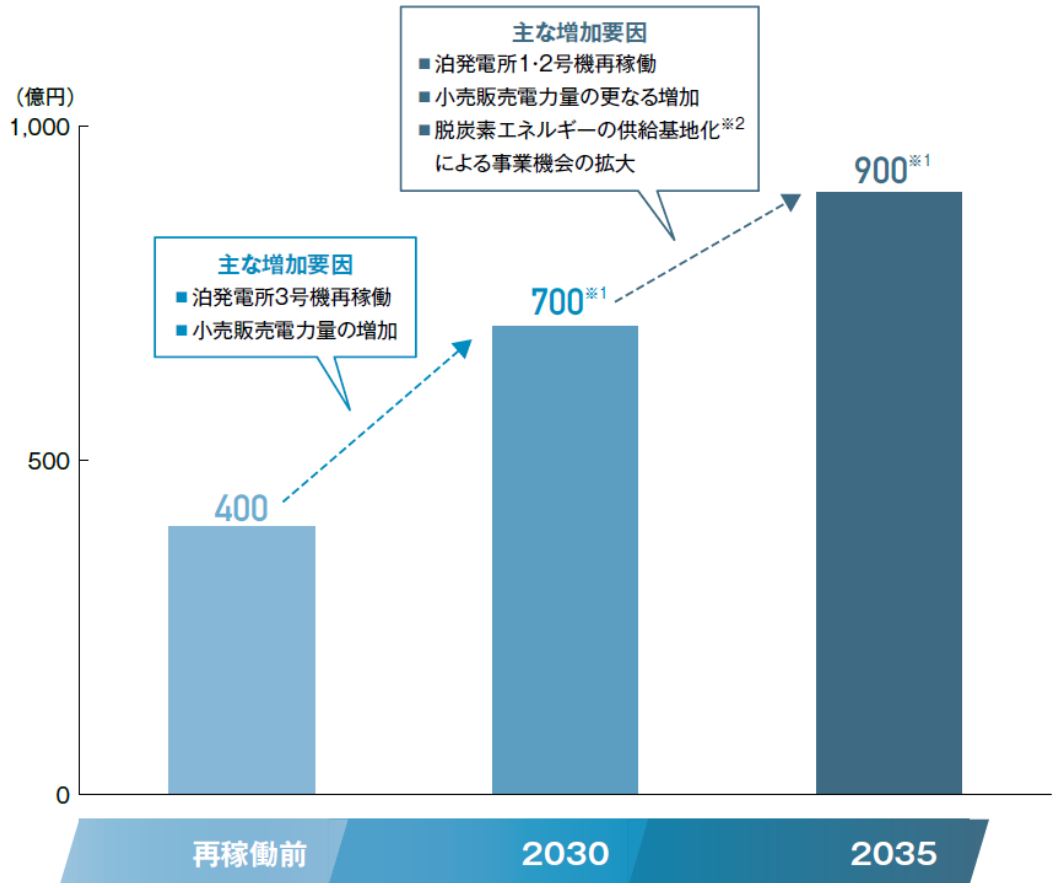


# 経常利益・ROIC（WACC）・ROE

## 経常利益

泊発電所の全基再稼働に伴う収支改善のほか、北海道エリアの電力需要増加やCN化進展といった環境変化を確実に捉えた小売販売電力量の増加や提供する商品・サービスの拡充、脱炭素エネルギーの供給基地化による事業機会の拡大等により、利益を着実に向上させていきます。

### 経常利益の推移

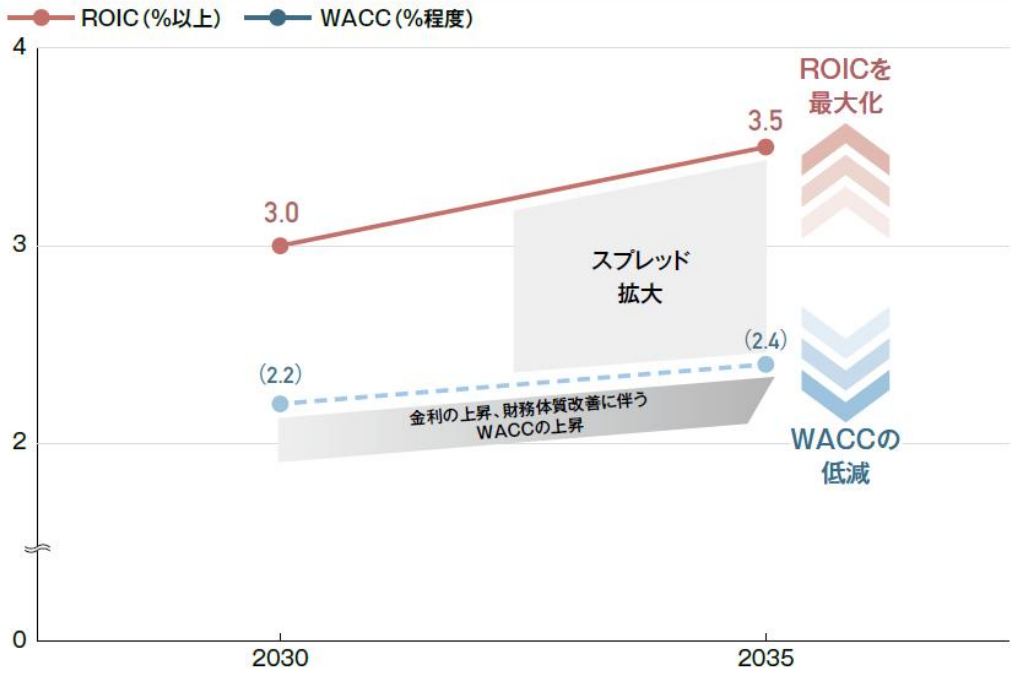



※1 泊発電所再稼働に伴う料金値下げを考慮
※2 北海道の脱炭素エネルギーを活用するための積極的な投資により北海道にとどまらず全国への脱炭素エネルギーの供給に結びつけていくビジネスモデル

## ROIC（WACC）・ROE

事業ポートフォリオマネジメントにより、高収益事業への投資を強化するとともに、各事業におけるさらなる収益性向上を図ることでROICを3.5%以上に向上させます。そのことによって、適正な自己資本を確保しながら、ROE8%以上の維持を両立させていきます。

### ROIC（WACC）の推移




### ROE



# 自己資本比率・EBITDA有利子負債倍率

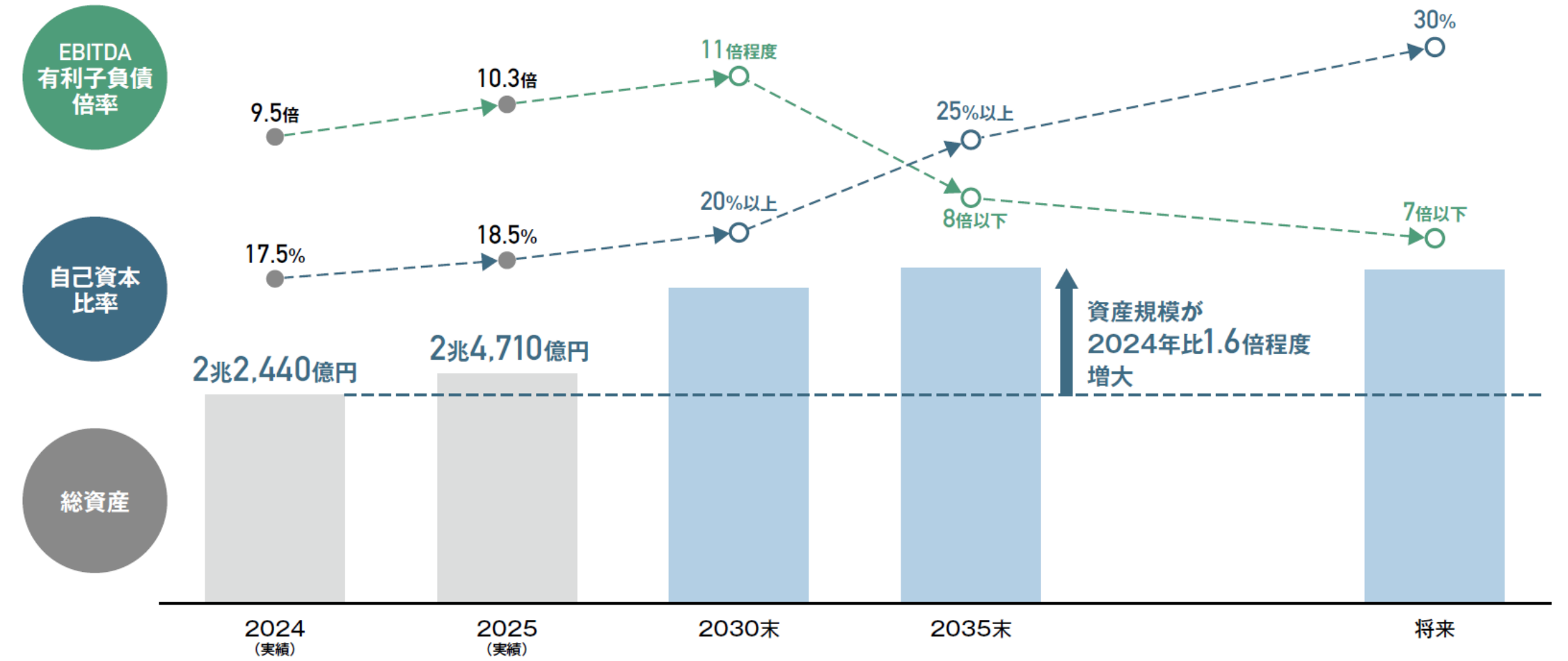


今後、投資が拡大し、資産規模が拡大していく中でも、前述の利益目標を達成することにより、自己資本の回復を図り、財務健全性の向上に努めていきます。

自己資本比率は、2035年度末で25%以上を目標とし、将来的には、財務健全性の向上と財務レバレッジ活用の両立の観点から、30%の達成を目指していきます。

EBITDA有利子負債倍率は、当面は投資の拡大により有利子負債が増加していくこととなりますが、有利子負債の増加率以上に利益を向上させることにより、8倍以下の水準を目指していきます。

## 自己資本比率とEBITDA有利子負債倍率の推移



# 株主還元方針

これまで、当社の利益配分にあたっては、安定配当の維持を基本に、中長期的な経営環境や収支状況などを総合的に勘案して決定してきました。

今後は、引き続き安定配当方針を維持しながら、株主還元の予見性を高めるため、DOE（株主資本配当率）を導入します。

**これまでの株主還元方針**

**安定配当**

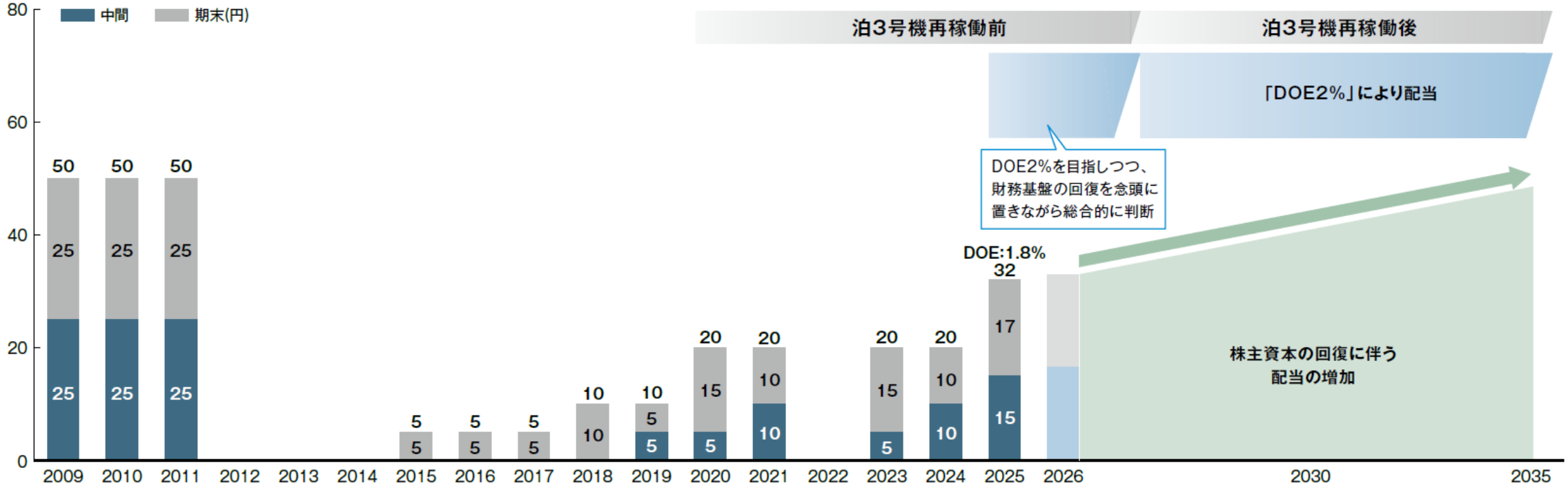
前回ビジョンでは、「自己資本の回復を図りつつ、株主の期待に応えるべく、さらなる還元を行っていく」こととしていました。

**今後の株主還元方針**

**DOE2%を目安とした安定配当**

株主還元の予見性を高めるため、DOEを導入します。
なお、泊3号機の再稼働までは、DOE2%を目指しつつ、財務基盤の回復を念頭に置きながら総合的に判断していきます。

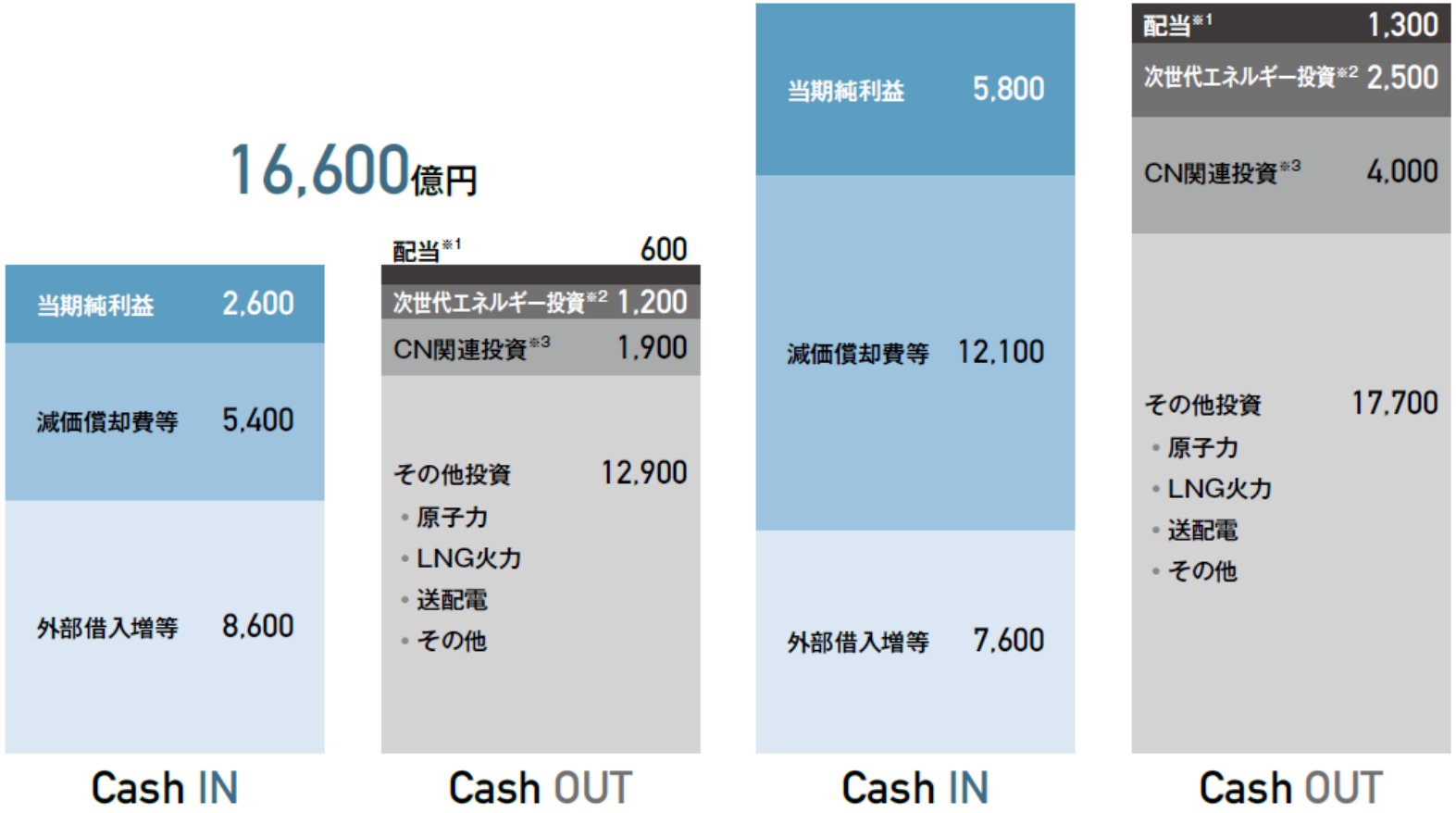
普通株式の配当金の推移



# キャピタルアロケーション

## 2025 - 35　累計（11年）

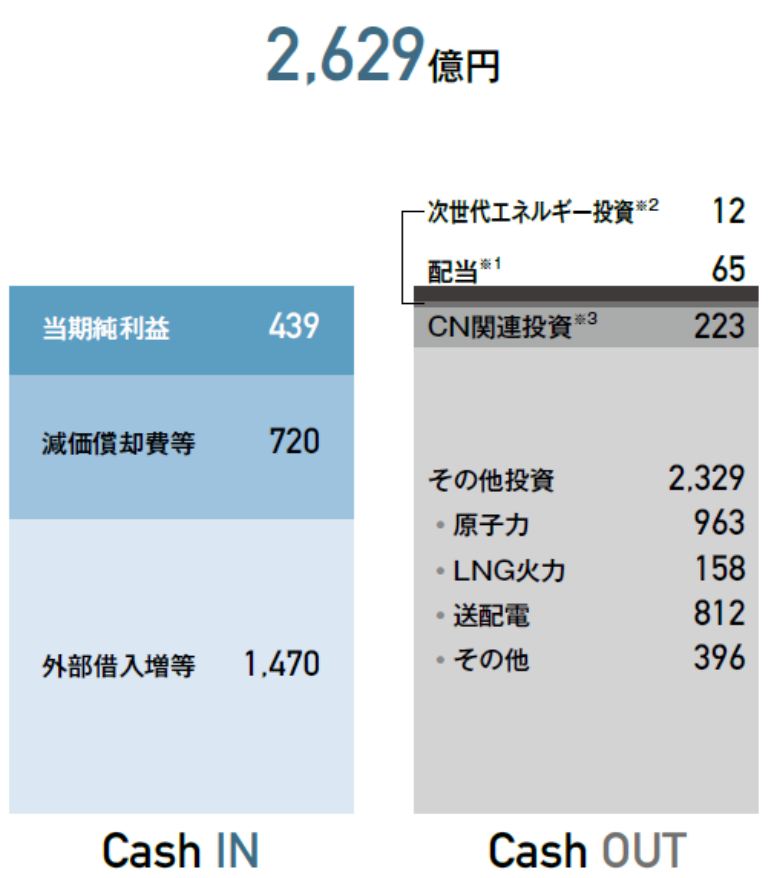
### 2025 - 30　累計（6年）







## 参考:2025年度実績

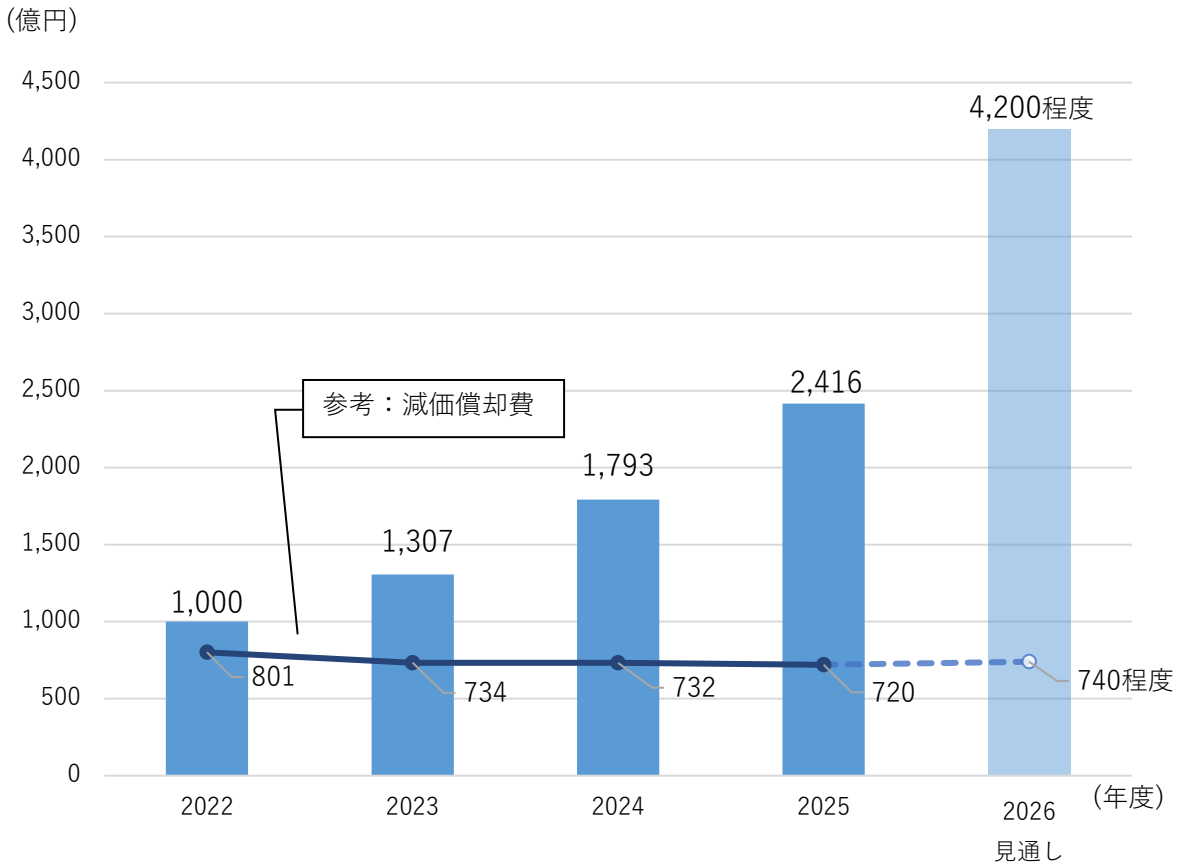



※1　配当:普通株式についてはDOE2%として算定。優先株式については現在の定款に基づき算定。
※2　次世代エネルギー投資:水素、アンモニア、CCUS、e-メタンなどへの投資
※3　CN関連投資:水力発電（揚水含む）事業、CN化火力事業、再エネ開発事業、蓄電所開発事業、脱炭素に関わる送配電事業への投資

# 設備投資額・キャッシュ・フローの推移



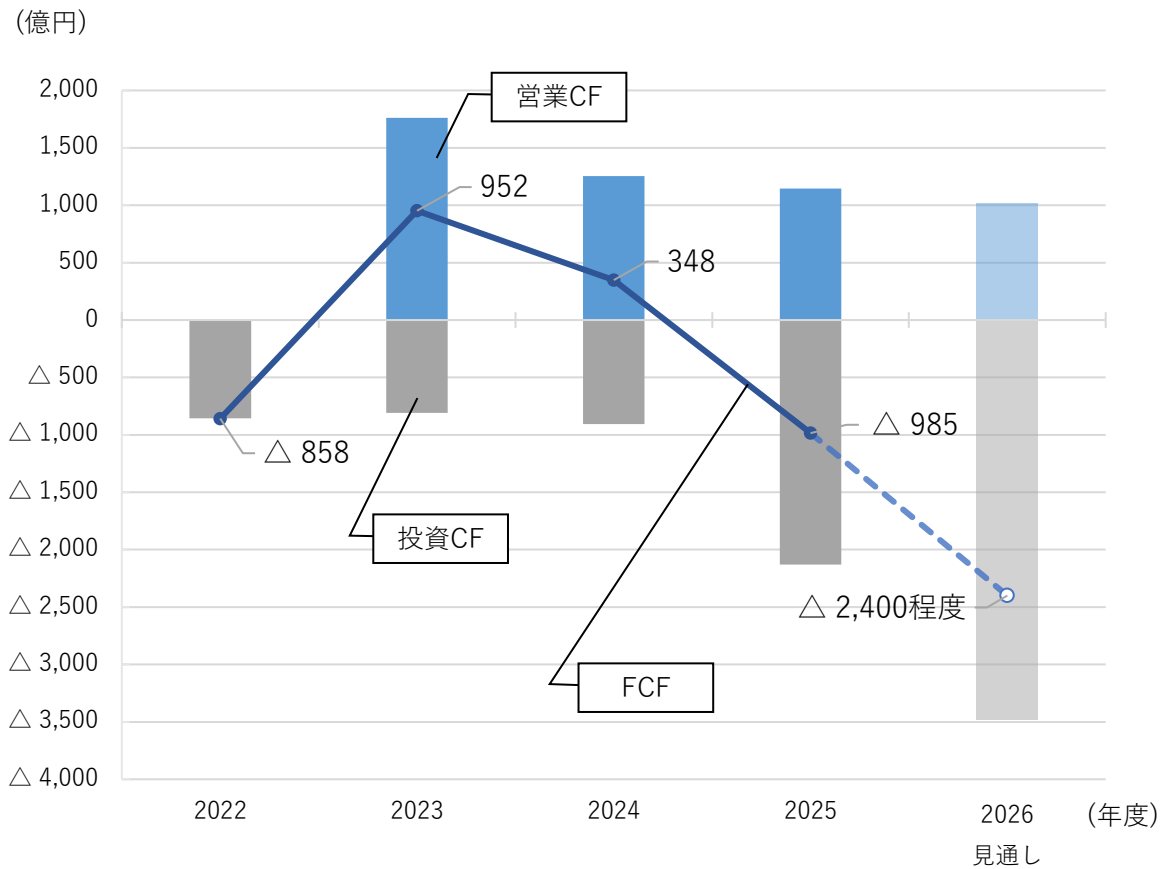
## 設備投資額




(億円)

| | 年度 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 見通し |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 設備投資額 | HD | 507 | 707 | 1,012 | 1,510 | 3,000程度 |
| | NW | 409 | 462 | 668 | 822 | 1,000　台 |
| | その他 | 83 | 137 | 112 | 83 | 200程度 |
| | 合計 | 1,000 | 1,307 | 1,793 | 2,416 | 4,200程度 |

## 連結キャッシュ・フロー




(億円)

| 年度 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 見通し |
|---|---|---|---|---|---|
| 営業CF | △ 5 | 1,761 | 1,255 | 1,145 | 1,020程度 |
| 投資CF | △ 852 | △ 808 | △ 907 | △ 2,130 | △ 3,480程度 |
| FCF | △ 858 | 952 | 348 | △ 985 | △ 2,400程度 |

# 北海道エリアの需要（実績）



（百万kWh）

| | 1Q | 2Q | 3Q | 4Q | 2025年度 | 1Q | 2Q | 3Q | 4Q | 2026年度 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 低　圧 | 2,734 | 2,683 | 2,853 | 4,014 | 12,284 | 2,665 | 2,469 | | | |
| 高圧･特別高圧 | 3,582 | 4,015 | 4,033 | 4,319 | 15,949 | 3,588 | 3,882 | | | |
| 合　計 | 6,316 | 6,698 | 6,886 | 8,333 | 28,233 | 6,253 | 6,351 | | | |

※端数処理により合計が一致しない場合がある。

（参考：過去10ヵ年）

（百万kWh）

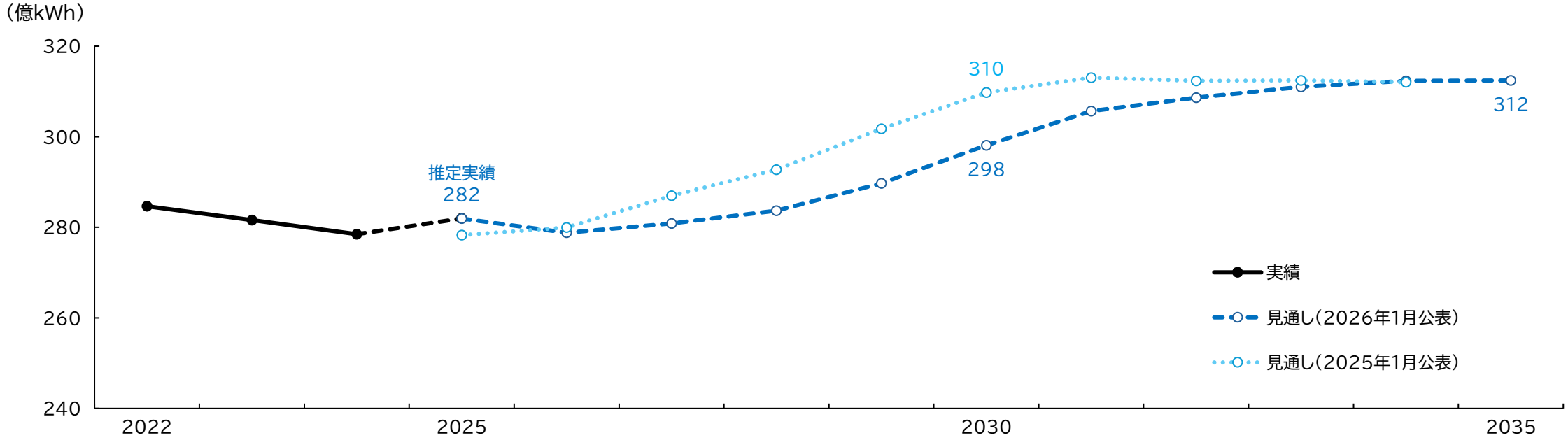
| | 2016年度 | 2017年度 | 2018年度 | 2019年度 | 2020年度 | 2021年度 | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | 2025年度 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 低　圧 | 13,618 | 13,474 | 12,984 | 12,886 | 13,065 | 12,928 | 12,567 | 12,336 | 12,153 | 12,284 |
| 高圧･特別高圧 | 16,174 | 16,118 | 16,057 | 16,433 | 15,496 | 15,721 | 15,898 | 15,822 | 15,695 | 15,949 |
| 合　計 | 29,792 | 29,592 | 29,041 | 29,319 | 28,561 | 28,649 | 28,465 | 28,158 | 27,848 | 28,233 |

# 北海道エリアの需要（電力広域的運営推進機関による想定）



ほくでんグループ経営ビジョン2035における北海道エリアの需要(P41)は北海道電力が小売電気事業者として収集した情報をもとに想定したものです。

なお、電力広域的運営推進機関が2026年1月21日に公表した内容は以下のとおりとなっています。




| | | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 推定実績 | 想　定 | | | | | | | | | |
| 最大需要電力 万kW | | 506<br>(4) | 506<br>(3) | 509<br>(△4) | 517<br>(0) | 524<br>(△5) | 539<br>(0) | 544<br>(4) | 543<br>(4) | 542<br>(3) | 539<br>(1) | 537 |
| **エリア需要電力量 億kWh** | | **282**<br>(4) | **279**<br>(△1) | **281**<br>(△6) | **284**<br>(△9) | **290**<br>(△12) | **298**<br>(△12) | **306**<br>(△7) | **309**<br>(△4) | **311**<br>(△1) | **312**<br>(0) | **312** |
| 再　掲 | 家庭用その他 | 123 | 120 | 119 | 118 | 117 | 116 | 115 | 113 | 112 | 111 | 110 |
| | 業 務 用 | 81 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 81 | 80 | 80 | 80 | 81 |
| | 産 業 用 | 78 | 80 | 82 | 86 | 93 | 102 | 110 | 115 | 118 | 121 | 121 |

※1 カッコ内は、昨年(2025年1月22日)公表値からの増減。 ※2 端数処理により合計が一致しない場合がある。

# 北海道エリアにおける小売販売電力量（北海道電力）



【四半期実績】

（百万ｋＷｈ）

| | 2025年度 | | | | 2026年度 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 1Q | 2Q | 3Q | 4Q | 1Q | 2Q | 3Q | 4Q | |
| 低　圧 | 2,106 | 1,967 | 2,177 | 3,180 | 9,430 | 1,999 | 1,776 | | |
| 高圧･特別高圧 | 2,859 | 3,187 | 3,185 | 3,397 | 12,628 | 2,824 | 3,069 | | |
| 合　計 | 4,965 | 5,154 | 5,362 | 6,577 | 22,058 | 4,823 | 4,845 | | |

【年度実績】

(百万ｋＷｈ)

| | 2020年度 | 2021年度 | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | 2025年度 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 低　圧 | 10,815 | 10,345 | 9,962 | 9,851 | 9,569 | 9,430 |
| 高圧･特別高圧 | 11,791 | 11,734 | 13,413 | 13,620 | 13,160 | 12,628 |
| 合　計 | 22,606 | 22,079 | 23,375 | 23,471 | 22,729 | 22,058 |

※ 電力･ガス取引監視等委員会公表の電力取引報および当社推計値に基づき算定。

# 北海道エリアにおける小売シェア（北海道電力）



【四半期実績】

| | 2025年度 | | | | | 2026年度 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 1Q | 2Q | 3Q | 4Q | | 1Q | 2Q | 3Q | 4Q | |
| 低　圧 | 77.3% | 73.4% | 76.2% | 79.5% | 76.9% | 75.3% | 72.3% | | | |
| 高圧･特別高圧 | 80.4% | 79.2% | 79.3% | 78.8% | 79.4% | 78.8% | 79.7% | | | |
| 合　計 | 79.0% | 76.9% | 78.0% | 79.1% | 78.3% | 77.3% | 76.8% | | | |

【年度実績】

| | 2020年度 | 2021年度 | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | 2025年度 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 低　圧 | 83.1% | 80.3% | 79.4% | 80.0% | 79.0% | 76.9% |
| 高圧･特別高圧 | 76.8% | 74.6% | 86.6% | 87.4% | 84.0% | 79.4% |
| 合　計 | 79.7% | 77.2% | 83.3% | 84.1% | 81.8% | 78.3% |

※ 電力･ガス取引監視等委員会公表の電力取引報および当社推計値に基づき算定。

# 主な電源開発計画（北海道電力）



青字は前回（7月30日　第1四半期決算）からの変更点

| | 発 電 所 | 定格出力（万kW） | 着工年月 | 運転開始/休廃止年月 |
|---|---|---|---|---|
| 工事中 | 京極3号機（揚水式水力） | 20 | 2001年9月 | 2031年度※ |
| | 石狩湾新港2号機（LNG火力） | 58 | 2026年8月 | 2031年3月 |
| 着工準備中 | 石狩湾新港3号機（LNG火力） | 58 | 2030年5月 | 2034年3月 |
| 休止 | 苫小牧発電所1号機（石油火力） | △25 | - | 2030年3月 |
| 廃止 | 奈井江1，2号機（石炭火力） | △35<br>（△17.5×2台） | - | 2027年3月 |
| | 砂川3，4号機（石炭火力） | △25<br>（△12.5×2台） | - | 2027年3月 |
| | 音別1,2号機（石油火力） | △14.8<br>（△7.4×2台） | - | 2030年3月 |

※ 2036年度以降から2031年度へ運転開始時期を変更しました。（2025年度の第3回長期脱炭素電源オークションにて落札済み）

# 長期脱炭素電源オークションの落札状況



| | 発電所名 | 内容 | 落札容量※1 | 運用開始時期 |
|---|---|---|---|---|
| 2023年度応札分<br>（2024年4月公表） | 石狩湾新港2号機<br>（LNG） | LNG専焼<br>（将来的には水素燃焼などによる脱炭素化に向けた対応を進める） | 551,217kW | 2030年度予定 |
| | 苫東厚真4号機<br>（石炭） | アンモニア20%混焼<br>［熱量比20%を石炭から転換］ | 132,200kW | 2030年度予定 |
| 2024年度応札分<br>（2025年4月公表） | 泊3号機<br>（原子力） | 既設原子力の<br>安全対策投資 | 902,107kW | 2027年度予定 |
| | 石狩湾新港3号機<br>（LNG） | LNG専焼<br>（将来的には水素燃焼などによる脱炭素化に向けた対応を進める） | 551,217kW | 2033年度予定 |
| 2025年度応札分<br>（2026年5月公表） | 泊1号機<br>（原子力） | 既設原子力の<br>安全対策投資 | 557,848kW | 2030年代前半予定 |
| | 京極3号機<br>（水力） | 揚水 | 185,889kW | 2031年度予定 |
| | 苫東厚真4号機<br>（石炭） | アンモニア40%混焼※2<br>［熱量比40%を石炭から転換］ | 132,200kW | 2032年度予定 |

※1 発電所の出力から発電所内で消費される電力量や月毎の大気温度変化に伴う設備効率減少分等を除いた容量を年平均したものを落札容量としています。
※2 2023年度の第1回長期脱炭素電源オークションにおいてアンモニア20%混焼として落札していましたが、20%から40%へ引き上げることで追加で落札したものです。

# 7月30日 第1四半期決算公表以降のトピック



| 日付 | トピック | 関連スライド |
|---|---|---|
| 2026年8月6日 | 石狩湾新港発電所2号機の着工について【HD】 | P52 |
| 2026年8月25日 | 第4回北海道電力グリーンボンドの発行について【HD】 | – |
| 2026年9月4日 | 託送供給等に係る収入の見通しの変更承認について【NW】 | P32・33 |
| 2026年9月11日 | 託送供給等約款の変更届出について（託送料金の見直し）【NW】 | P32・33 |
| 2026年9月15日 | 奥新冠発電所の出力増加について【HD】 | – |
| 2026年9月25日 | 2026年度　連結業績予想の修正について【HD】 | – |
| 2026年9月25日 | 託送料金の見直しに伴う電気料金の見直しについて【HD】 | P34 |
| 2026年9月28日 | 苫小牧・厚真地域におけるLNG基地整備に係る基本設計の開始【HD】 | P35 |
| 2026年10月2日 | 苫小牧発電所および苫小牧共同火力発電所の休止ならびに音別発電所の廃止について【HD】 | P52 |
| 2026年10月30日 | 特定ガス導管事業および託送供給約款等の届出について【HD】 | P36 |

本資料は2026年11月11日現在のデータに基づいて作成されております。また、金融商品取引法上のディスクロージャー資料ではなく、その情報の正確性、完全性を保証するものではありません。本資料には将来の業績に関する記述が含まれておりますが、これらの記述は将来の業績を保証するものではなく、リスクと不確実性を内包するものです。将来の業績は経営環境に関する前提条件の変化などに伴い変化することにご留意ください。また、あくまで当社の経営内容に関する情報の提供を目的としたものであり、当社が発行する有価証券の投資を勧誘することを目的としたものではありません。本資料の利用については他の方法により入手された情報とも照合確認し、利用者の判断によって行ってください。また、本資料利用の結果生じたいかなる損害についても、当社は一切責任を負いません。

お問い合わせ先

北海道電力株式会社 経営企画室IRグループ

〒060-8677　札幌市中央区大通東1丁目2番地

URL: https://www.hepco.co.jp/