



登能にひとひをころこ

2025年度 第3四半期決算について

2026年1月29日(木)

	2025.3Q (A)	2024.3Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
小売販売	178.0	173.0	5.0	102.9
電灯	48.1	48.5	Δ0.3	99.3
電力	129.9	124.5	5.3	104.3
卸販売	69.2	58.2	11.0	118.9
総販売電力量	247.3	231.2	16.0	106.9

(億kWh,%)

《主な増減要因》

<電力>
契約電力の増加

<卸販売>
卸電力取引所への販売
増加

※送配電事業関連の販売を除く

(参考) 北陸3市の月間平均気温 (℃)

	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
実績	13.4	18.2	23.7	29.4	28.9	25.9	18.6	11.7	7.7
前年差	Δ1.7	+0.1	+0.3	+1.6	+0.0	Δ0.8	Δ0.9	Δ0.7	+2.1

(注)北陸3市：富山市・金沢市・福井市

© Hokuriku Electric Power Company, All Rights Reserved.

連結決算概要

<連結決算>

- ・2009年度以来、16年ぶりの減収増益。

(億円,%)

《主な増減要因》

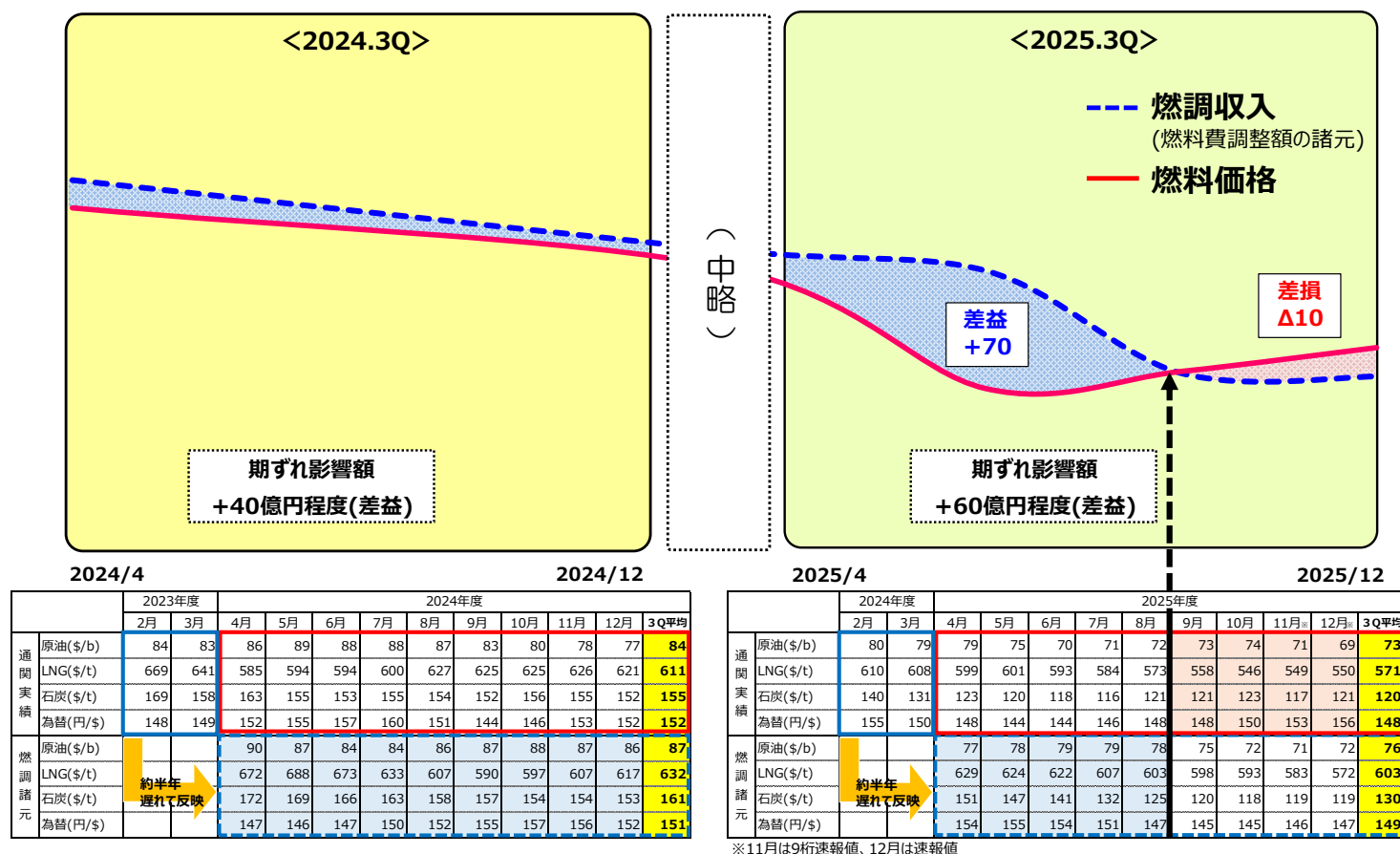
	2025.3Q (A)	2024.3Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
売上高(営業収益)	5,831	6,267	Δ 436	93.0
経常利益	822	735	86	111.7
特別利益 ※	19	31	Δ 11	62.7
親会社株主に帰属する 当期純利益	603	541	62	111.5

<連結売上高>
・燃調収入の減少
・容量確保金収入
の減少

(参考) 連結対象会社数：連結子会社28社、持分法適用関連会社12社

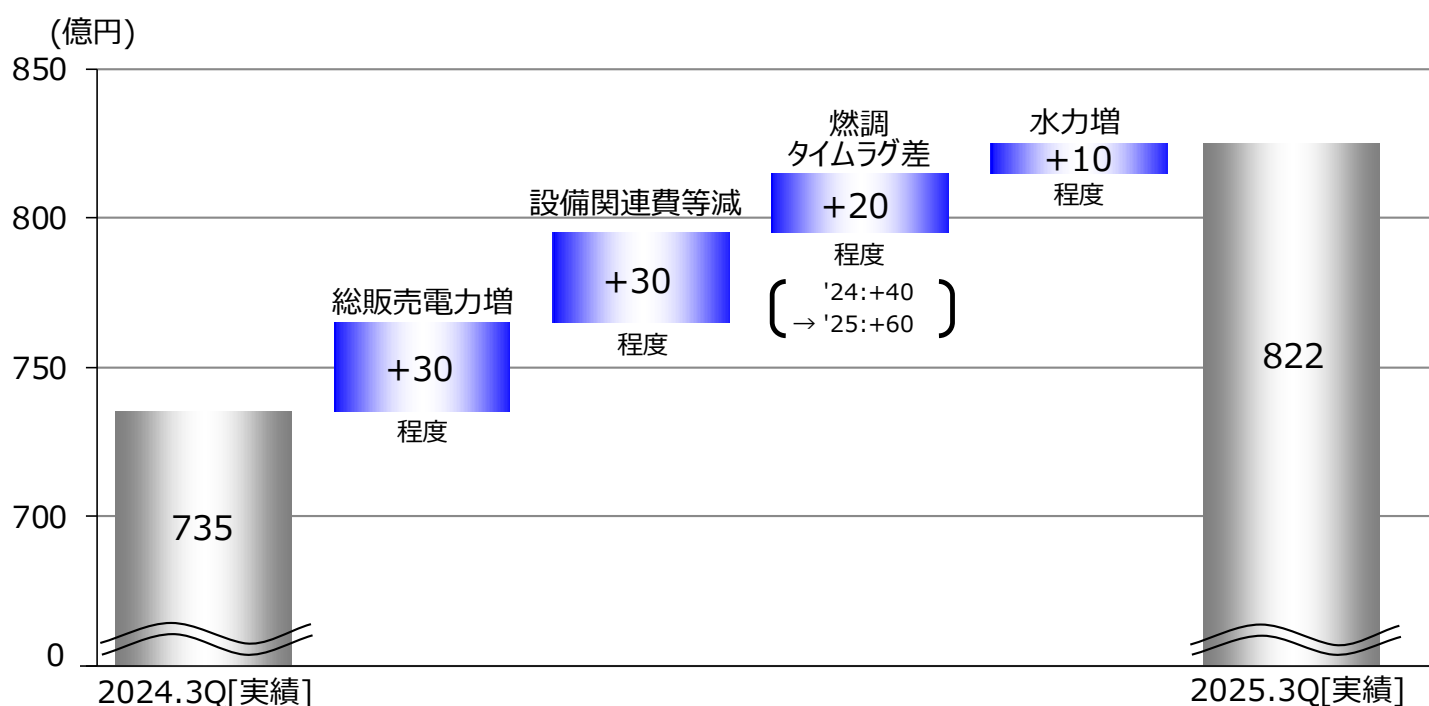
※ 令和6年能登半島地震および奥能登豪雨に伴う仮復旧費用に対する災害等扶助交付金

	2025.3Q (A)	2024.3Q (B)	増減 (A)-(B)
為替レート (円/\$)	148.7	152.6	Δ 3.9
原油 CIF[全日本] (\$/b)	72.9	83.7	Δ 10.7
石炭 CIF[全日本] (\$/t)	120.0	154.6	Δ 34.5
LNG CIF[全日本] (\$/t)	571.4	611.5	Δ 40.1



© Hokuriku Electric Power Company, All Rights Reserved.

連結経常利益の変動要因(前年同期対比 +86億円)



<業績予想・期末配当予想>

- ・ 前回公表から変更なし。

(億kWh,億円)

		2025年度 見通し(A)	前回予想 (10/30) (B)	増 減 (A)-(B)
総販売電力量		330	330	-
※総販売電力量は送配電事業関連を除く				
連 結	売上高(営業収益)	7,800	7,800	-
	経常利益	650	650	-
	親 会 社 株 主 に 帰 属 す る 当期純利益	480	480	-
主 要 諸 元	為替レート (円/\$)	151程度	151程度	-
	原油 CIF[全日本] (\$/b)	70程度	70程度	-
	石炭 CIF[全日本] (\$/t)	120程度	120程度	-
	LNG CIF[全日本] (\$/t)	570程度	570程度	-
期末配当予想		12.5円/株	12.5円/株	

© Hokuriku Electric Power Company, All Rights Reserved.

(参考) 発電電力量

<水力>

- ・ 自流式発電量および貯水池式発電量の増加。

<火力>

- ・ 石炭火力発電量の増加。

(億kWh,%)

	2025.3Q (A)	2024.3Q (B)	増 減 (A)-(B)	対 比 (A)/(B)
[出水率]	[102.6]	[97.5]	[5.1]	
水 力	48.3	45.9	2.4	105.3
火 力	143.8	142.2	1.6	101.1
原 子 力	—	—	—	—
新エネルギー等	0.0	0.0	0.0	116.0
合 計	192.2	188.2	4.0	102.1

© Hokuriku Electric Power Company, All Rights Reserved.

(億円,%)

	2025.3Q (A)	2024.3Q (B)	増 減 (A)-(B)	対 比 (A)/(B)
売 上 高	5,831	6,267	Δ 436	93.0
発電・販売事業	5,319	5,579	Δ 260	95.3
送配電事業	1,628	1,582	45	102.9
その他	946	1,126	Δ 180	84.0
調整額	Δ 2,062	Δ 2,020	Δ 42	-
経 常 損 益	822	735	86	111.7
発電・販売事業	662	568	94	116.5
送配電事業	149	128	21	116.4
その他	59	82	Δ 23	71.4
調整額※	Δ 48	Δ 43	Δ 5	-

《主な増減要因》

燃調収入の減少など

卸電力取引所での販売増加など

北陸電気工事が連結子会社から持分
法適用会社に移行したことによる影響
など

燃調タイムラグ差益の増加など

容量抛出金の減少など

北陸電気工事が連結子会社から持分
法適用会社に移行したことによる影響
など

※セグメント利益の調整額は、セグメント間取引消去である。