
2023年度 第2四半期決算について

2023年10月31日(火)

目次

I. 2023年度第2四半期 決算概要

・販売電力量	……02
・発電電力量	……03
・連結決算概要	……04
・2023年度 業績予想および配当予想	……07
・セグメント別決算概要	……08
・連結貸借対照表（要旨）	……09
・連結キャッシュ・フロー計算書（要旨）	……10

II. 参考データ集

（参考）主要諸元・設備投資	……12
（参考）燃料費と燃料費調整額の期ずれ影響イメージ[実績]	……13
（参考）決算関係データ	……14

I . 2023年度第 2 四半期 決算概要

販売電力量

(億kWh,%)

	2023/2Q (A)	2022/2Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
小売販売	118.9	129.7	Δ10.8	91.7
電灯	32.6	33.7	Δ1.2	96.5
電力	86.4	96.0	Δ9.6	90.0
卸販売	18.2	33.8	Δ15.7	53.7
総販売電力量	137.1	163.6	Δ26.5	83.8

《主な増減要因》

<電灯>

- ・冷房需要の増加はあるが暖房需要の減少や新型コロナの5類移行に伴う外出機会の増加、省エネ・節電により減少

<電力>

- ・契約電力の減少
- ・工場の稼働減少

<卸販売>

- 卸電力取引所等への販売減少

※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 (°C)

	4月				5月	6月	7月	8月	9月
	上旬	中旬	下旬	平均					
実績	13.1	14.9	13.8	13.9	18.4	22.8	27.9	30.5	26.3
前年差	+1.3	+0.6	Δ2.1	Δ0.1	0.0	Δ0.7	+0.8	+2.8	+2.0

(注)北陸3市：富山市・金沢市・福井市

発電電力量

《水力》

⇒ 水力自流式発電の減少。

《火力》

⇒ 石炭火力発電量の減少。

(億kWh,%)

	2023/2Q (A)	2022/2Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
[出水率]	[87.8]	[103.5]	[Δ 15.7]	
水 力	33.3	37.3	Δ4.0	89.3
火 力	83.3	105.4	Δ22.0	79.1
原子力	—	—	—	—
新工等	0.0	0.0	Δ0.0	99.6
合 計	116.7	142.7	Δ26.0	81.8

連結決算概要

<連結決算>

⇒ 小売料金・託送料金の改定、
燃料費調整額のタイムラグによる増収等により2年ぶりの黒字決算。

		(億円,%)			
		2023/2Q (A)	2022/2Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
連結	売上高(営業収益)	4,079	3,749	329	108.8
	経常利益	700	Δ 377	1,077	—
	親会社株主に帰属する 当期純利益	511	Δ 381	893	—

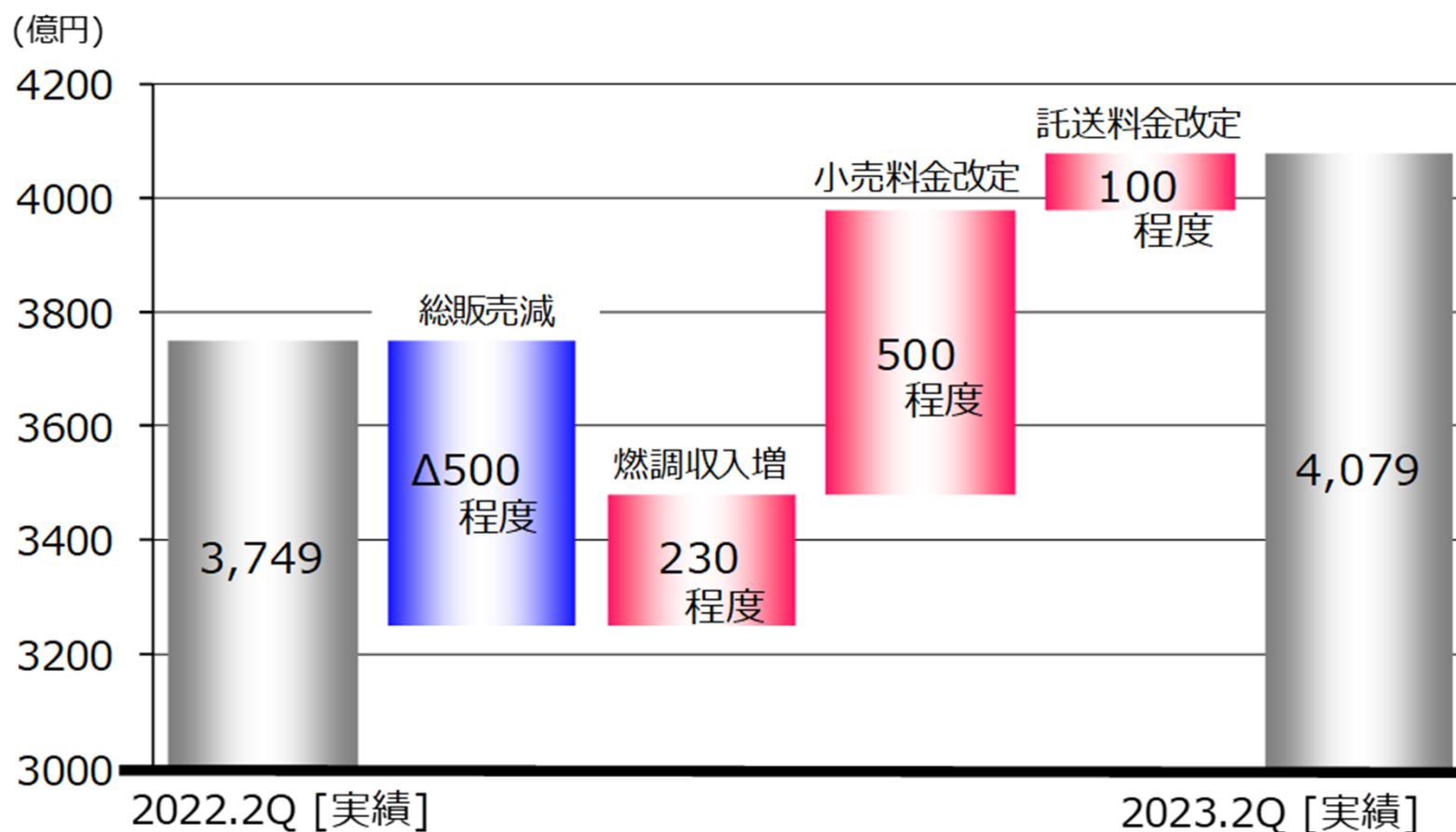
《主な増減要因》

<連結売上高>
小売・託送料金
改定等による増収

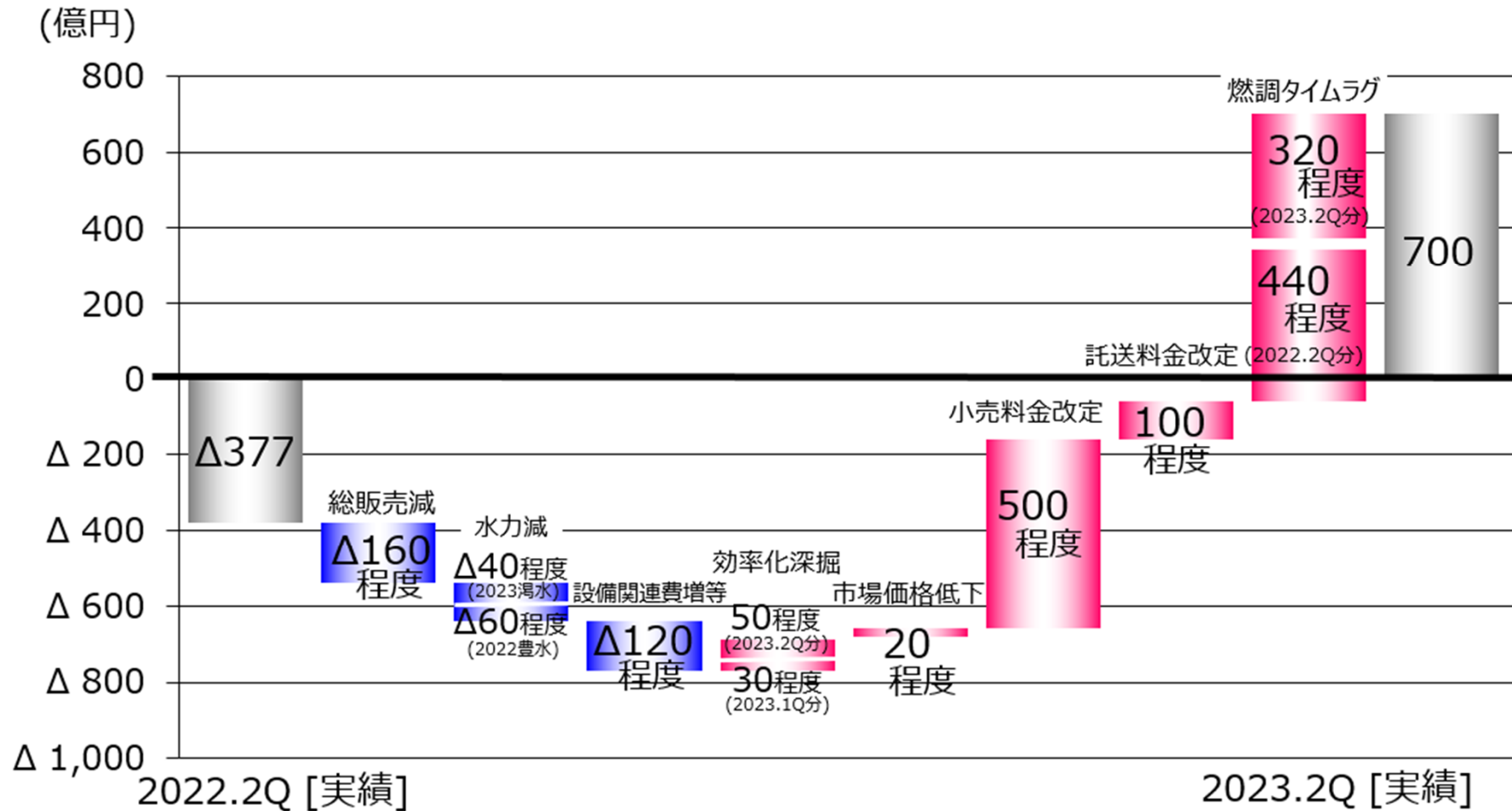
(参考) 連結対象会社数：連結子会社29社、持分法適用関連会社10社

主要諸元	為替レート (円/\$)	141.1	134.0	7.0
	原油 CIF[全日本] (\$/b)	83.5	111.9	Δ 28.5
	石炭 CIF[全日本] (\$/t)	221.4	342.8	Δ 121.5
	LNG CIF[全日本] (\$/t)	636.8	922.7	Δ 285.8

連結売上高の変動要因(前年同期対比 +329億円)



連結経常利益の変動要因(前年同期対比 +1,077億円)



2023年度 業績予想および配当予想

《業績予想》

- ⇒ ・総販売電力量、売上高は、7/28公表値から変更なし。
- ・経常利益、親会社株主に帰属する当期純利益は、効率化推進による実績の好転を反映し、上方修正する。

《配当予想》

- ⇒ ・期末配当予想については「未定」から「7円50銭/株」に変更する。

				(億kWh,億円)
				(参考) 2022年度
				実績
	2023年度 見通し(A)	前回予想 (7/28) (B)	増減 (A)-(B)	
	総販売電力量	290	290	327
※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)	8,400	8,400	8,176
	経常利益	400	250	Δ 937
	親会社株主に帰属する 当期純利益	300	200	Δ 884
	配当予想[中間]	0円/株	0円/株	0円/株
	配当予想[期末]	7.5円/株	未定	0円/株
主 要 諸 元	為替レート (円/\$)	145程度	143程度	135.5
	原油 CIF[全日本] (\$/b)	90程度	90程度	102.7
	石炭 CIF[全日本] (\$/t)	250程度	270程度	358.0
	LNG CIF[全日本] (\$/t)	720程度	750程度	930.5

セグメント別決算概要

(億円,%)

	2023/2Q (A)	2022/2Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
売上高	4,079	3,749	329	108.8
発電・販売事業	3,792	3,437	354	110.3
送配電事業	1,007	1,125	Δ 118	89.5
その他	589	616	Δ 26	95.6
調整額 [※]	Δ 1,310	Δ 1,430	120	—
経常損益	700	Δ 377	1,077	—
発電・販売事業	576	Δ 337	913	—
送配電事業	112	Δ 21	133	—
その他	36	33	2	108.8
調整額 [※]	Δ 25	Δ 52	26	—

《主な増減要因》

小売料金改定等

地帯間・他社販売電力料の減少等

小売料金改定等

購入電力料の減少等

※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。

連結貸借対照表 (要旨)

(億円)

	2023/2Q末 (A)	2022年度末 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由	
				北陸電力個別	連結子会社等
固定資産	14,386	14,346	40		
電気事業固定資産	8,535	8,682	Δ146	<ul style="list-style-type: none"> 〔設備計上 42 〔減価償却 Δ151 	<ul style="list-style-type: none"> 〔送配電 設備計上 102 〔送配電 減価償却 Δ115
その他	5,850	5,664	186	— 建設仮勘定 72	
流動資産	3,696	3,706	Δ9	<ul style="list-style-type: none"> 〔現金及び預金 205 〔貯蔵品 Δ262 	
総資産計	18,083	18,053	30		
有利子負債	12,344	12,854	Δ510	<ul style="list-style-type: none"> 〔長期借入金 Δ246 〔コマーシャル・ペーパー Δ300 	
その他の負債	2,597	2,645	Δ47	<ul style="list-style-type: none"> 〔買掛金等 Δ130 〔未払税金 206 	— 送配電 買掛金等 Δ136
渴水準備引当金	27	29	Δ2		
負債計	14,969	15,530	Δ561		
純資産計	3,114	2,522	591	— 四半期純利益 445	— 送配電 四半期純利益 79
[自己資本比率]	[16.2%]	[12.9%]	[3.3%]		
負債及び純資産計	18,083	18,053	30		

連結キャッシュ・フロー計算書 (要旨)

(億円)

	2023/2Q (A)	2022/2Q (B)	増減 (A)-(B)
I. 営業活動によるキャッシュ・フロー①	1,155	Δ641	1,797
税金等調整前当期純利益	702	Δ377	1,079
減価償却費	290	286	4
その他	161	Δ550	712
II. 投資活動によるキャッシュ・フロー②	Δ457	Δ459	2
設備投資	Δ436	Δ375	Δ60
長期投資その他	Δ20	Δ83	63
III. 財務活動によるキャッシュ・フロー	Δ514	1,709	Δ2,223
社債・借入金等	Δ510	1,717	Δ2,227
自己株式の取得・売却	0	0	0
配当金支払額③	Δ3	Δ8	4
IV. 現金等増減額 (I + II + III)	184	608	Δ423
○ フリー・キャッシュ・フロー(① + ② + ③)	694	Δ1,109	1,803

(注) 億円未満切捨

Ⅱ. 参考データ集

(参考) 主要諸元・設備投資

<主要諸元実績>

	2023/2Q (A)	2022/2Q (B)	増減 (A)-(B)
総販売電力量 (億kWh)	137.1	163.6	Δ26.5
為替レートの (円/\$)	141.1	134.0	7.0
石炭 CIF[全日本] (\$/t)	221.4	342.8	Δ121.5
原油 CIF[全日本] (\$/b)	83.5	111.9	Δ28.5
LNG CIF[全日本] (\$/t)	636.8	922.7	Δ285.8
出水率 (%)	87.8	103.5	Δ15.7

<燃料消費実績>

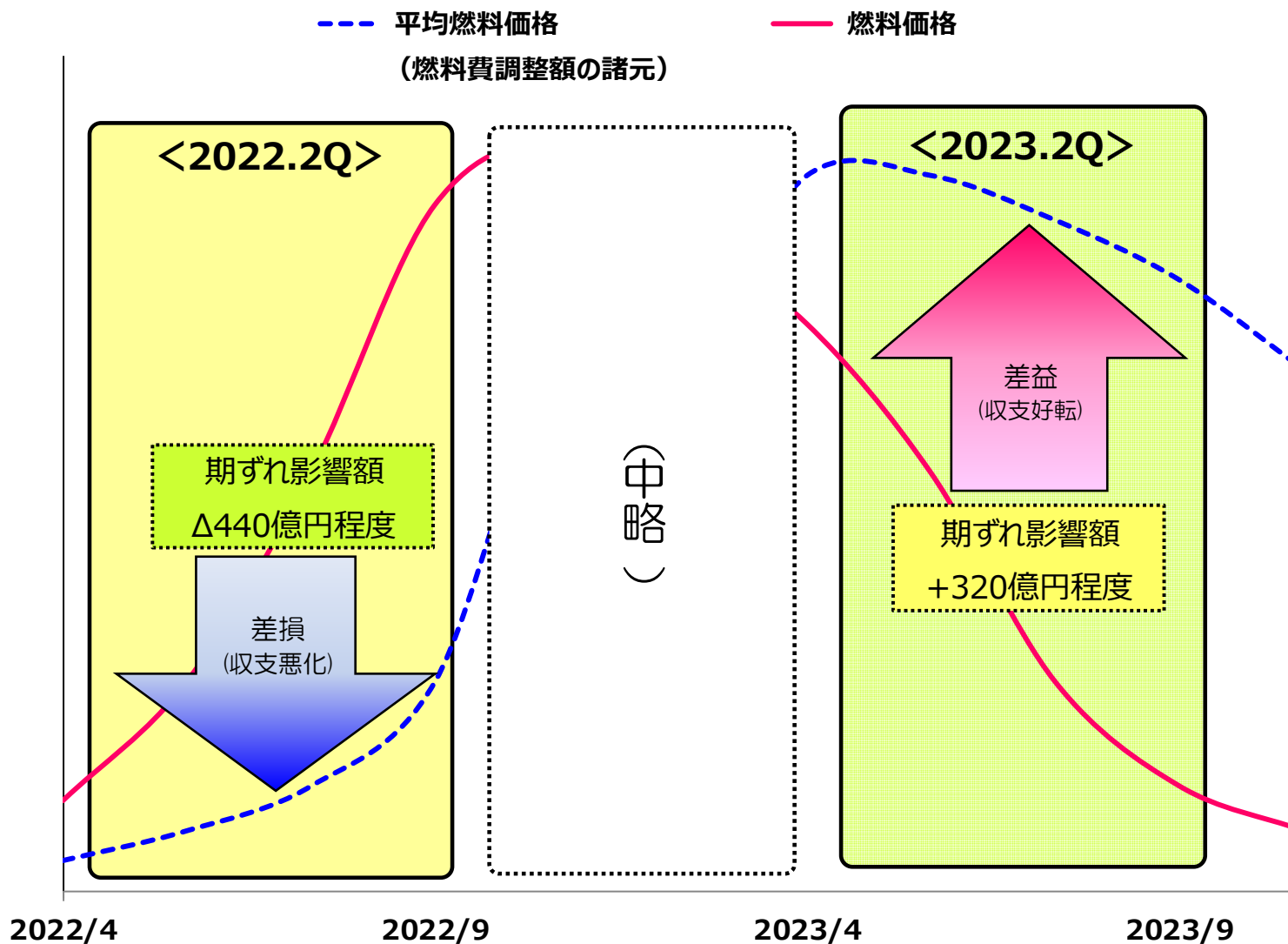
	2023/2Q (A)	2022/2Q (B)	増減 (A)-(B)
石炭 (万t)	228	297	Δ69
重油 (万kl)	5	11	Δ6
原油 (万kl)	-	-	-
LNG (万t)	20	18	2

<設備投資>

(億円)

	2018	2019	2020	2021	2022	2023 見通し
設備投資額 [連結]	1,029	765	842	906	841	900

(参考)2023/2Q 燃料費と燃料費調整額の期ずれ影響イメージ[実績]



(注)当該期ずれ影響は、実際の燃料費調整額と燃料価格の適用に遅れが無いと仮定した場合の金額であり、実際の燃料費等により算定される収支影響とは異なる。

(参考) 決算関係データ

<連結損益計算書関係>

(億円)

	2018	2019	2020	2021	2022
売上高	6,229	6,280	6,394	6,137	8,176
営業利益	128	294	178	Δ164	Δ737
経常利益	66	232	123	Δ176	Δ937
親会社株主に 帰属する当期純利益	25	134	68	Δ67	Δ884

<連結貸借対照表関係>

(億円,%)

	2018	2019	2020	2021	2022
総資産額	15,731	15,929	15,956	16,600	18,053
純資産額	3,269	3,364	3,557	3,432	2,522
自己資本比率	19.9	20.2	21.2	19.6	12.9

- ・億円未満の数値は切捨て表示をしております。
- ・本資料に記載されている業績予想は、現時点で入手可能な情報に基づき作成したものであり、リスクや不確実性を伴う将来に関する予想であります。実際の業績は、今後の様々な要因によって予想と異なる可能性があります。
- ・本資料は、あくまで当社の経営内容に関する情報の提供のみを目的としたものであり、当社が発行する有価証券の購入や売却を勧誘するものではありません。
- ・内容につきましては、細心の注意を払っておりますが、その正確性、完全性を保証するものではなく、記載された情報の誤りおよび本資料に記載された情報に基づいて被ったいかなる損害についても、当社は一切責任を負いかねますので、ご了承ください。

お問い合わせ先

北陸電力株式会社 経理部 財務チーム

〒930-8686 富山市牛島町15番1号

TEL : 076-441-2511

FAX : 076-405-0127



北陸電力株式会社

インターネットホームページの当社アドレス <https://www.rikuden.co.jp/>