
会社説明会

2024年5月1日
北陸電力株式会社



目次

I. 2023年度 決算概要

・販売電力量	……02
・連結決算概要	……03
・燃料諸元の価格推移について（石炭）	……04
・燃料諸元の価格推移について（LNG）	……05
・燃料費調整額の期ずれ影響イメージ（前年対比）	……06
・連結経常利益の変動要因（前年対比）	……07
・令和6年能登半島地震に伴う設備被害	……08
・令和6年能登半島地震に伴う設備損害額	……09
・2024年度 業績予想	……10
・業績予想（連結経常利益）の変動要因	……11
・2023年度配当および2024年度配当予想	……12

II. 北陸電力グループ新中期経営計画 【2024年度アクションプラン】

2023年度 of 取組み実績	……14
2024年度アクションプラン	……18
・北陸地域における当社グループの役割	……19
・2024年度アクションプランの策定	……20
・2024年度アクションプランの概要	……21
・柱Ⅰ. 安定供給確保と収支改善および財務基盤強化	……22
・柱Ⅱ. 地域と一体となった脱炭素化の推進	……29
・柱Ⅲ. 持続的成長に向けた新事業領域の拡大	……34
・経営基盤を支える取組みの強化	……39
【参考】アクションプランの具体的取組み・事例	……44

III. 参考データ（2023年度決算）

・発電電力量	……63
・セグメント別決算概要	……64
・連結貸借対照表（要旨）	……65
・連結キャッシュ・フロー計算書（要旨）	……66
・主要諸元・変動要因・設備投資	……67

IV. 参考データ（会社概要）

・北陸電力(株)および北陸電力送配電(株)の概要	……69
・2019～2023年度 連結売上高・総販売電力量	……71
・2019～2023年度 連結経常利益・連結当期純損益	……72
・2019～2023年度 連結総資産・連結自己資本	……73
・2019～2023年度 連結設備投資額	……74
・2019～2023年度 連結自己資本比率・ 連結有利子負債残高	……75
・2019～2023年度 連結ROE・連結ROA	……76
・2019～2023年度 連結売上高当期純利益率・ 連結売上高経常利益率	……77
・2019～2023年度 1株当たり当期純損益・ 1株当たり純資産	……78
・2019～2023年度 株価収益率（PER）・ 株価純資産倍率（PBR）	……79
・CO2排出量および排出係数の推移	……80

I . 2023年度 決算概要

(億kWh,%)

	2023年度 (A)	2022年度 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
小売販売	242.2	262.7	Δ20.6	92.2
電灯	74.6	77.7	Δ3.1	96.0
電力	167.6	185.0	Δ17.4	90.6
卸販売	37.9	64.2	Δ26.4	59.0
総販売電力量	280.0	327.0	Δ46.9	85.7

《主な増減要因》

<電灯>

- ・冷房需要の増加はあるが新型コロナウイルスの5類移行に伴う外出機会の増加, 省エネ・節電意識の高まりにより減少

<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	10月	11月	12月	1月	2月	3月
実績	13.9	18.4	22.8	27.9	30.5	26.3	17.1	12.8	7.1	4.7	6.0	7.1
前年差	Δ0.1	0.0	Δ0.7	+0.8	+2.8	+2.0	+0.2	Δ0.5	+1.6	+0.8	+1.7	Δ3.4

(注)北陸3市：富山市・金沢市・福井市

<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
3年ぶりの黒字決算。(連結経常利益1,079億円[タイムラグ影響除き634億円])

		(億円,%)			
		2023年度 (A)	2022年度 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
連結	売上高(営業収益)	8,082	8,176	Δ 93	98.9
	経常利益 (タイムラグ除き)	1,079 (634)	Δ 937 (Δ 586)	2,016 (1,221)	- (-)
	特別損失	451	-	451	-
	親会社株主に帰属する 当期純利益	568	Δ 884	1,452	-

《主な増減要因》

<連結売上高>
総販売減等による
減収

(参考) 連結対象会社数：連結子会社30社，持分法適用関連会社10社

主要諸元	為替レート (円/\$)	144.6	135.5	9.1
	原油 CIF[全日本] (\$/b)	86.0	102.7	Δ 16.8
	石炭 CIF[全日本] (\$/t)	195.6	358.0	Δ 162.3
	LNG CIF[全日本] (\$/t)	648.8	930.5	Δ 281.7

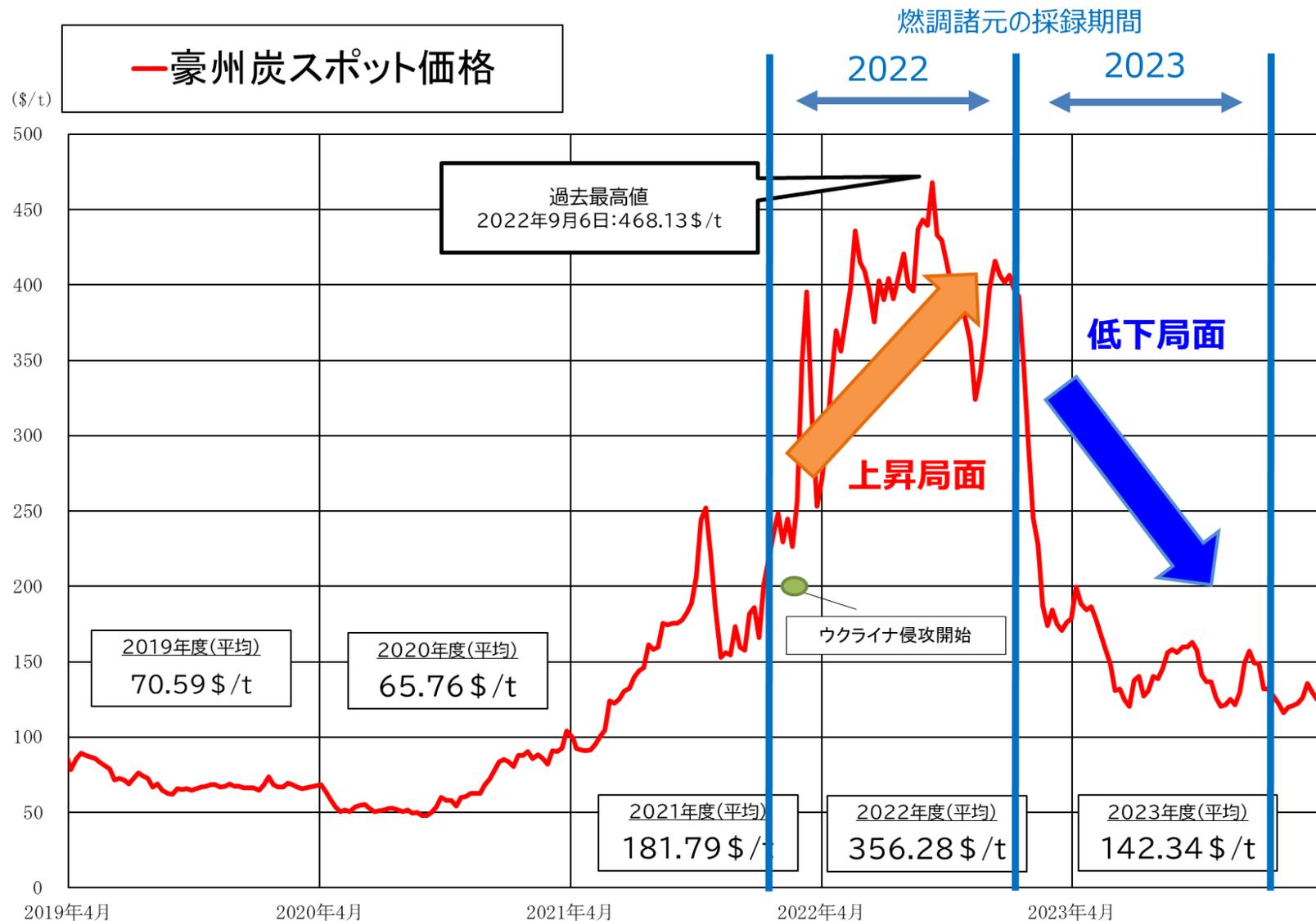
<料金改定実施時期>

自由：2023.4~

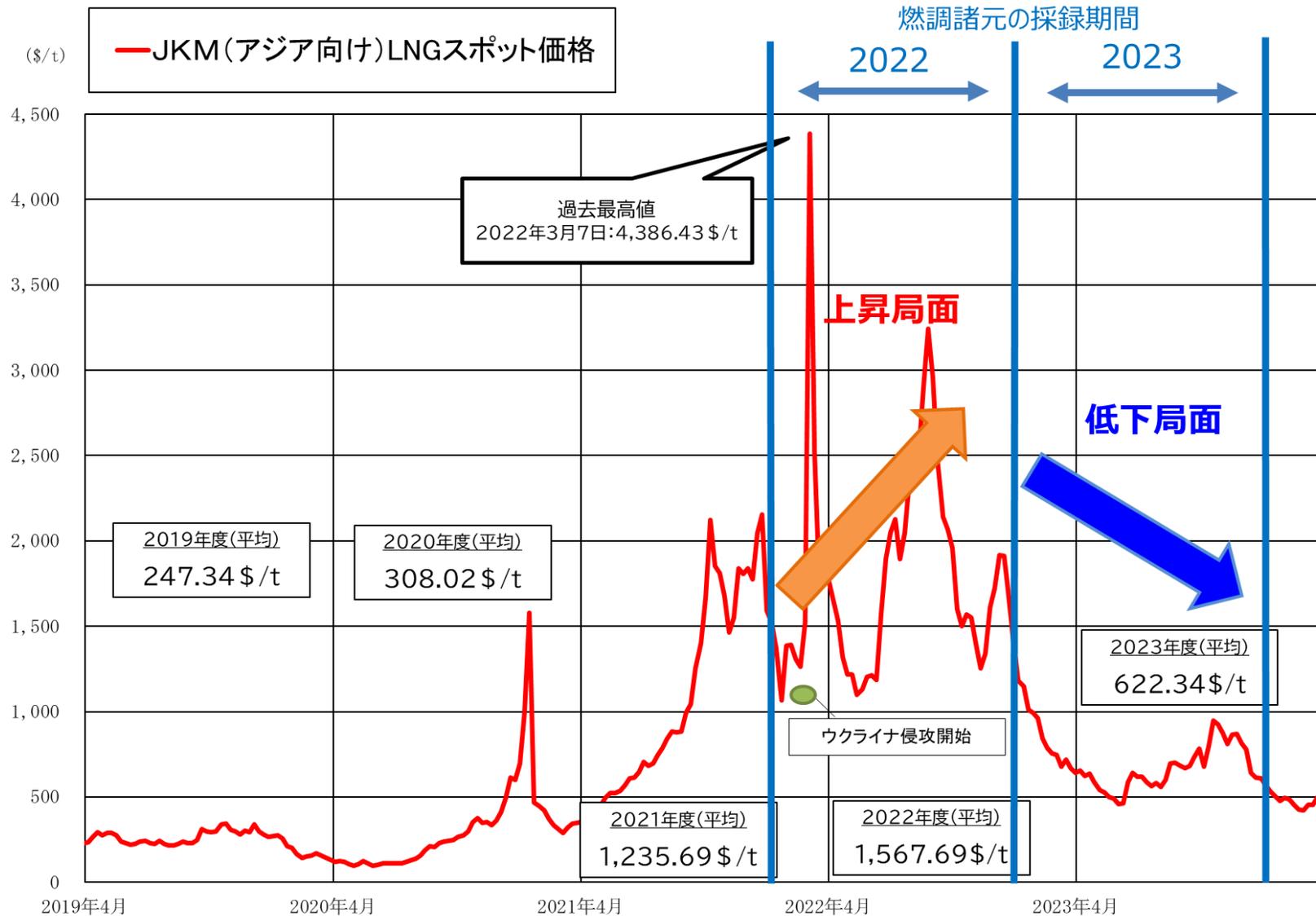
規制：2023.6~

託送：2023.4~

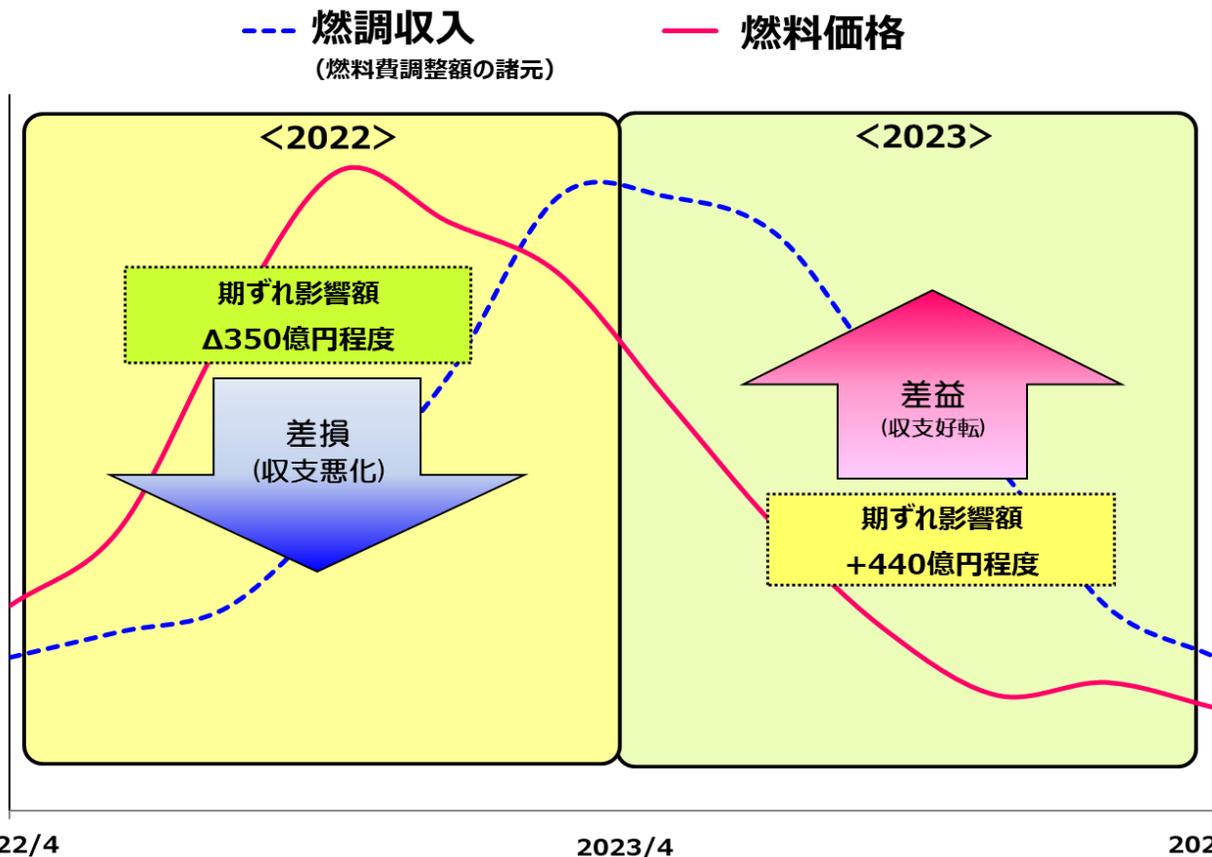
<燃料諸元の価格推移について（石炭）>



<燃料諸元の価格推移について (LNG) >



<燃料費調整額の期ずれ影響イメージ（前年対比）>

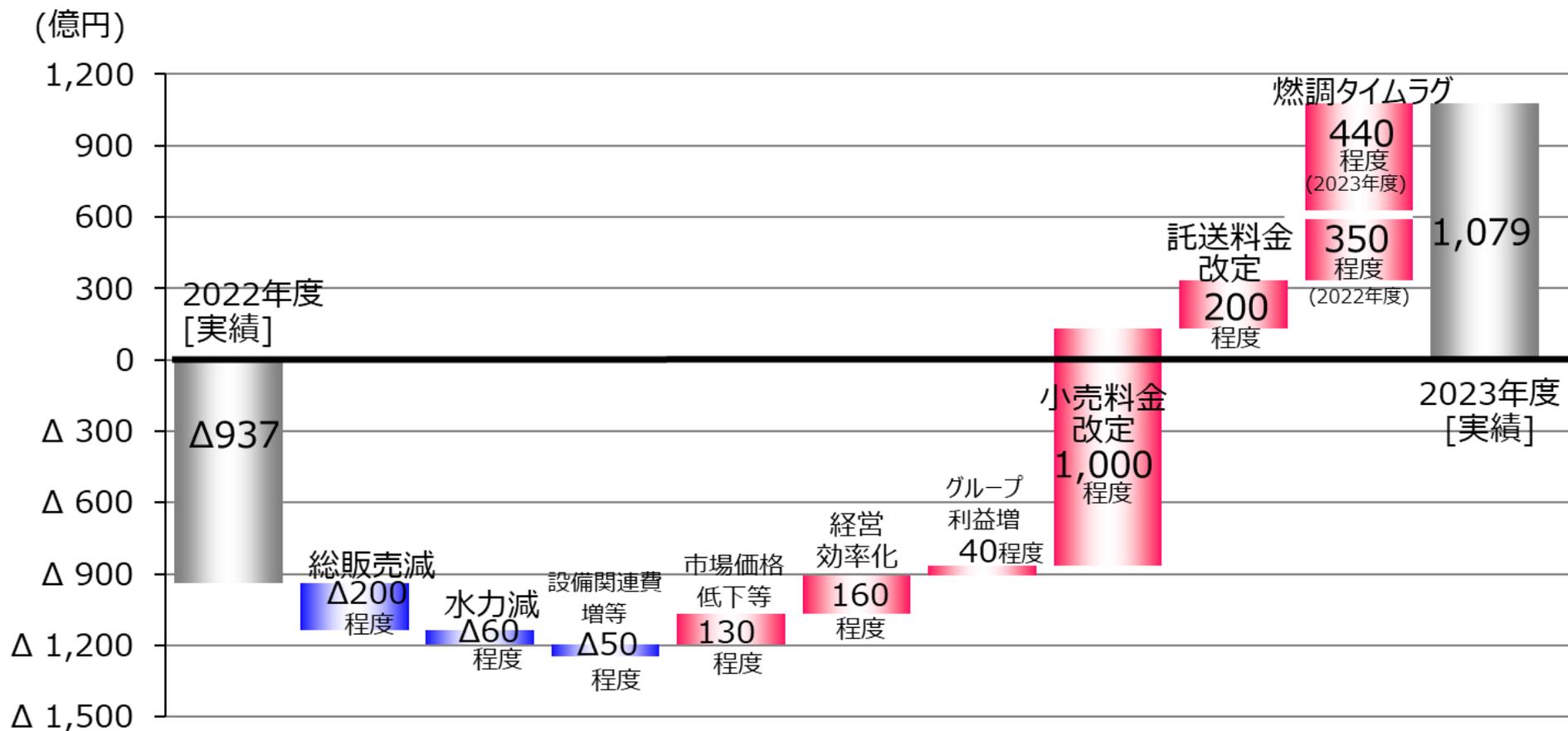


	2021年度		2022年度													年度平均	2023年度													年度平均
	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4月		5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月			
当	原油(\$/b)	87	92	108	108	117	116	112	111	106	100	95	88	88	85	103	84	86	82	81	82	87	93	94	90	86	84	83	86	
月	LNG(\$/t)	828	755	814	808	776	933	1,033	1,179	1,079	926	980	969	912	773	931	705	661	625	626	620	599	617	618	687	707	669	642	649	
実	石炭(\$/t)	196	205	251	296	345	377	379	380	392	405	380	372	361	327	358	294	246	227	208	193	178	191	178	169	171	169	158	196	
績	為替(円/\$)	115	116	123	129	130	136	135	140	145	146	138	132	130	135	135	132	135	139	142	142	146	149	150	147	144	148	149	144	
燃	原油(\$/b)	78	80	81	83	86	96	103	111	114	115	113	110	106	100	101	95	91	87	86	85	84	83	82	83	87	91	92	87	
調	LNG(\$/t)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	955	953	889	807	718	663	637	624	614	612	611	643	727	
諸	石炭(\$/t)	167	180	187	189	194	216	248	300	342	369	379	382	392	391	299	383	372	355	330	293	256	225	208	193	187	182	179	264	
元	為替(円/\$)	112	113	114	115	115	118	123	127	132	134	137	140	144	143	129	139	133	132	132	134	136	139	141	144	146	149	149	140	

※価格はいずれも通関実績による

※2024.3月は速報値

連結経常利益の変動要因(前年対比 +2,016億円)



2023セグメント別利益

	発電・販売	送配電	電気事業外	調整額	合計
経常利益	794	224	109	Δ49	1,079

＜配電設備＞ 電柱の傾斜（約2,310本）や折損（約760本）
高圧線の断線・混線等（約1,680箇所）など。

＜送変電設備＞ 一部、送電線路の碍子割れや変電所の変圧器・ブッシングの破損など

＜火力設備＞ ボイラー配管・石炭払出機・揚炭機など

＜原子力設備＞ 変圧器の損傷（油漏れ）やタービン損傷など

＜配電設備＞



電柱傾斜（道路損壊）

＜配電設備＞



電柱折損（家屋倒壊）

＜送変電設備＞



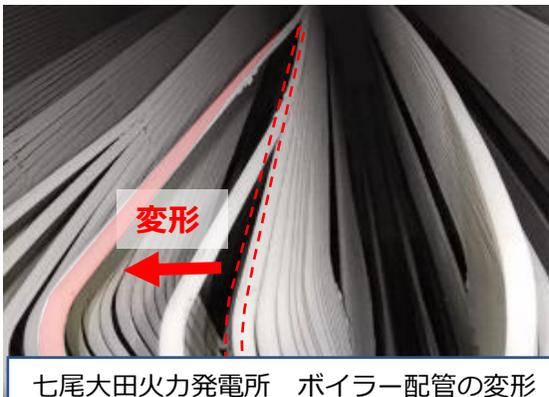
500kV GISブッシング破損

＜火力設備＞



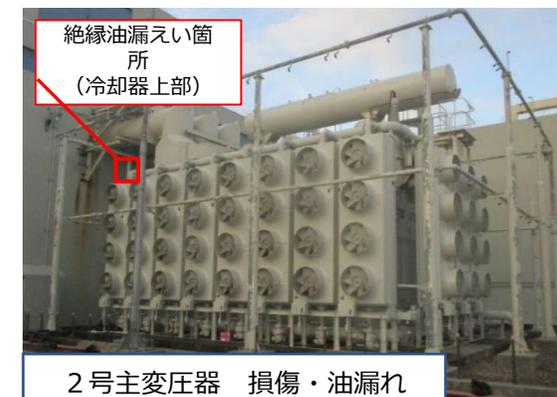
七尾大田火力発電所 払出機の倒壊

＜火力設備＞



七尾大田火力発電所 ボイラー配管の変形

＜原子力設備＞



絶縁油漏えい箇所
（冷却器上部）

2号主変圧器 損傷・油漏れ

令和6年能登半島地震に伴う設備損害額

<特別損失>

⇒ ・ 復旧費用のうち、修繕費等451億円を2023年度特別損失に計上。

<設備投資>

⇒ ・ 損傷設備の取替等、設備投資として160億円程度を見込む。

<特別損失>

(億円)

	金額	主な内訳
北陸電力	330	火力160, 原子力130 他
北陸電力送配電	116	配電70, 送変電30 他
合計	451	連結消去後

<設備投資>

北陸電力	北陸電力送配電	合計
100億円程度	60億円程度	160億円程度

<設備損害額>

合計
610億円程度

＜業績予想＞

- ⇒ ・総販売電力量は、卸販売の増加を織込み、290億kWh程度。
 ・売上高は、燃調タイムラグによる燃調収入減などから減少。
 ・利益面は、連結経常利益が450億円程度、
 親会社株主に帰属する当期純利益が350億円程度。

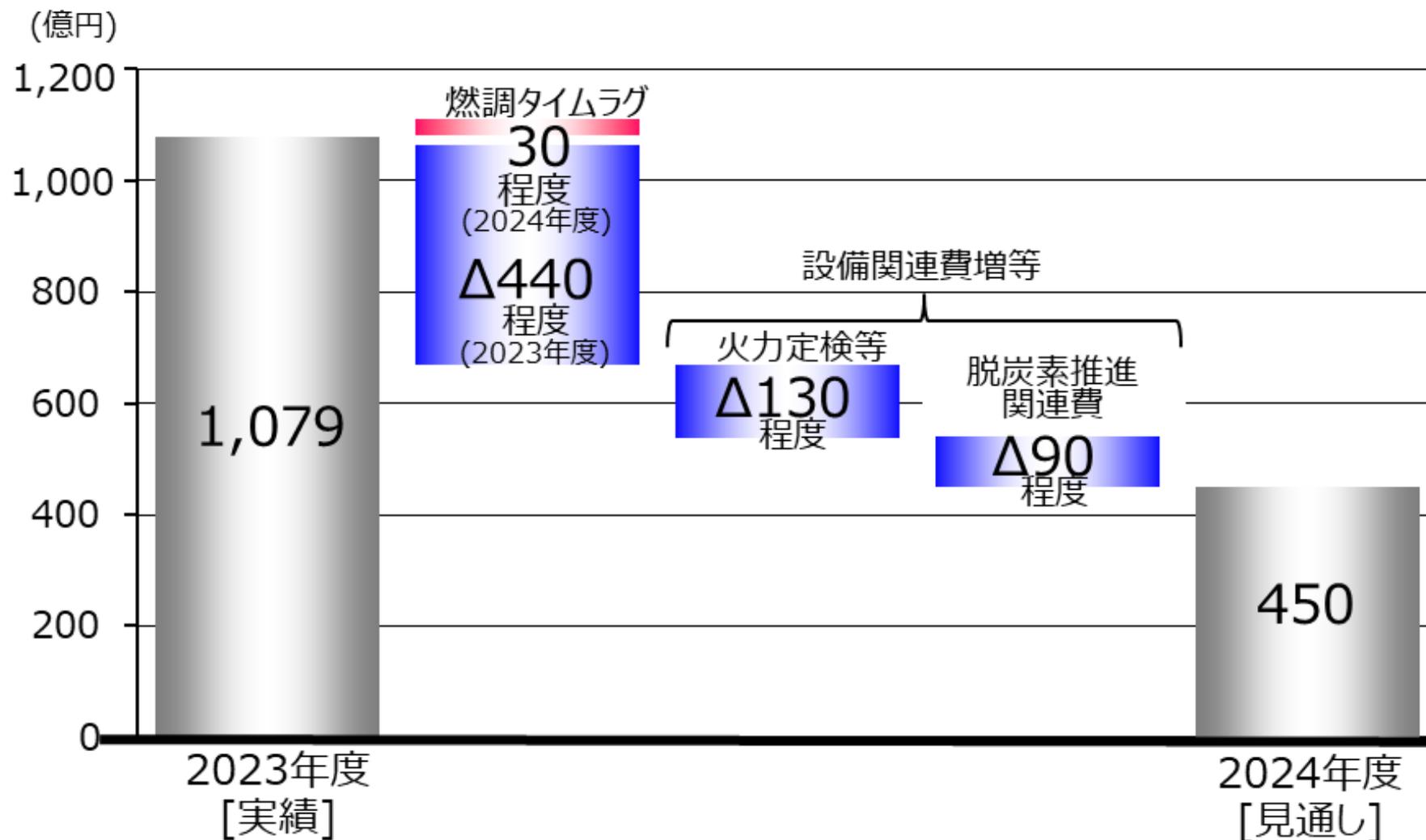
(億kWh,億円)

	2024年度 見通し(A)	2023年度 実績(B)	増減 (A)-(B)
総販売電力量	290	280	10

※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)	7,950	8,082	Δ 132
	経常利益	450	1,079	Δ 629
	親会社株主に帰属する 当期純利益	350	568	Δ 218

業績予想(連結経常利益)の変動要因



<2023年度期末配当>

⇒ ・「1株につき7円50銭」(前回公表通り)

<2024年度配当予想>

⇒ ・ 2022年度の損失により大きく毀損した財務基盤の回復や、能登半島地震による震災損失からの回復を図りつつ、株主のみなさまの期待にお応えしていく観点から、中間・期末ともに「1株につき7円50銭」(年間15円)

<2023年度>

中間配当	期末配当	年間
0.0円/株	7.5円/株	7.5円/株

<2024年度(予想)>

中間配当	期末配当	年間
7.5円/株	7.5円/株	15.0円/株

Ⅱ．北陸電力グループ新中期経営計画 【2024年度アクションプラン】

2023年度の取組み実績

- 2023年度は、今後5年間の期間とする「北陸電力グループ新中期経営計画〈2023～2027年度〉」（以下、「新中期経営計画」）を策定。経営の3本柱や財務目標などを設定。
- 経営効率化等により収支構造が改善し、成長軌道の土台となる経営の安定性を取り戻した。お客さまへのサービス・再エネ開発・DX推進等、各柱や経営基盤を支える取組みにおいて、着実な進捗。

2023.4：新中期経営計画を公表

- ❑ 燃料価格高騰等による、財務状況の悪化を受け、安定供給確保と収支改善および財務基盤強化を最優先の柱とする新中期経営計画を公表

2023.4：自由料金の改定

2023.6：規制料金の改定

2023.10：財務目標等を公表

- ❑ 新中期経営計画における財務目標等を策定・公表
- ❑ 生産性向上による経営基盤強化を図るためのDX戦略を策定

2024.1：令和6年能登半島地震の発生

- ❑ 石川県能登地方を震源とする最大震度7の地震が発生。輪島・珠洲地域を中心に、北陸の広い範囲で甚大な被害

2023年度決算：

連結経常利益1,079億円、連結純利益568億円

北陸電力グループ新中期経営計画〈2023～2027年度〉

経営の3本柱

- 柱Ⅰ 安定供給確保と収支改善および財務基盤強化
 - 柱Ⅱ 地域と一体となった脱炭素化の推進
 - 柱Ⅲ 持続的成長に向けた新事業領域の拡大
- 経営基盤を支える取組みの強化

各柱に対応する財務目標等

柱Ⅰ	連結経常利益 連結自己資本比率 連結自己資本利益率(ROE)	450億円以上 20%以上(2027年度末) 8%以上
柱Ⅱ	成長投資額	
柱Ⅲ	2023～2027年度で総額	1,500億円程度

■ 新中期経営計画の実現を加速させるDX戦略

➤ 2023年度は、能登半島地震による多大な特別損失が発生したが、燃調タイムラグなどもあり、当期純利益は568億円を確保。

■ 連結経常利益(経常損失)および純利益(純損失)の推移

(億円)

項目	2021年度	2022年度	2023年度	目標値 <新中計期間>
経常利益	▲176	▲937	1,079	450
純利益	▲67	▲884	568	(参考:350)

※2023年度特別損失：451億円

■ 連結自己資本比率およびROEの推移

(億円)

項目	2021年度	2022年度	2023年度	目標値 <2027年度末>
自己資本比率	19.6%	12.9%	16.6%	20.0%
ROE	▲2.0%	▲31.7%	21.0%	8.0%

■ 2023年度連結経常利益(セグメント別)

(億円)

項目	2023年度
合計	1,079
電気事業	1,018
その他	109
調整額	▲49
再掲	
燃調タイムラグ	440

目標値
<2027年度>
150

柱Ⅰ

安定供給確保と
収支改善および
財務基盤強化

成果

- ✓ 丁寧な理解活動等により、**料金改定後も多くのお客さまと契約を継続することができ**、収支構造が改善
- ✓ 志賀原子力発電所の敷地内および近傍の審査進展

課題

- ✓ 能登半島地震による被災設備の本格復旧、更なる災害対応力の強化
- ✓ 志賀原子力発電所2号機に係る取組み
- ✓ 能登半島地震による特別損失等を踏まえた財務目標達成に向けた更なる対応

柱Ⅱ

地域と
一体となった
脱炭素化の
推進

成果

- ✓ **再エネ発電電力量の着実な増加**(既設水力発電所のリパリング、参画する洋上風力発電所の営業開始 等)
- ✓ **太陽光PPA事業やCNサービス**について、自治体や企業への**着実な導入実績**
- ✓ **次世代燃料導入を見据えた事業への参画**

課題

- ✓ 電源の脱炭素化の着実な推進
- ✓ 再エネ電源の大量導入等に向けた**送配電網の次世代化**
- ✓ **BCP対策強化も踏まえた、地域の脱炭素化の推進**

柱Ⅲ

持続的成長
に向けた
新事業領域の
拡大

成果

- ✓ 従来の事業領域をベースに、**新しいサービス等を着実に拡大**
- ✓ 事業拡大に向けた投資に関する評価プロセスやガバナンスの強化のため、**投資委員会を設置**

課題

- ✓ 既存の電気事業から発展した**新たな価値・サービスの提供**
- ✓ 新事業領域の規模拡大および開拓

経営基盤を
支える
取組みの強化

成果

- ✓ **DX戦略の策定およびグループ横断的なDXの推進**
- ✓ **北陸電力グループ人権方針を策定し**、人権の尊重を事業活動の根幹と位置付けるグループの姿勢を明確化
- ✓ **男性育児休業取得率100%達成**など、「人を大切にする」企業文化を深化

課題

- ✓ 業務改革・DXの定着・加速化による環境変化への対応力向上
- ✓ 企業価値の向上に繋がる**人的資本経営の推進**
- ✓ **コンプライアンス（行為規制遵守を含む）の徹底**に向けた取組みの継続・強化

～2024年度アクションプラン～

北陸電力グループ新中期経営計画＜2023～2027年度＞を
達成するための主要戦略

- 能登半島地震により北陸地域が大きな被害を受ける中、改めて認識した当社グループの役割
 - ✓ 電力をお客さまの元へ安定的にお届けすることが最大の使命。
 - ✓ 当社グループが根差す“北陸”と共に発展していく。

- 北陸をルーツとする総合エネルギー事業者として、一日も早い復興と、更に活気あふれる地域への発展に向け、グループ事業を通じて引き続き北陸地域に貢献していく。

電力の安定供給から、
地域の復興・発展まで、北陸に貢献

更に活気あふれる
地域への発展

安定供給維持に
向けた設備復旧



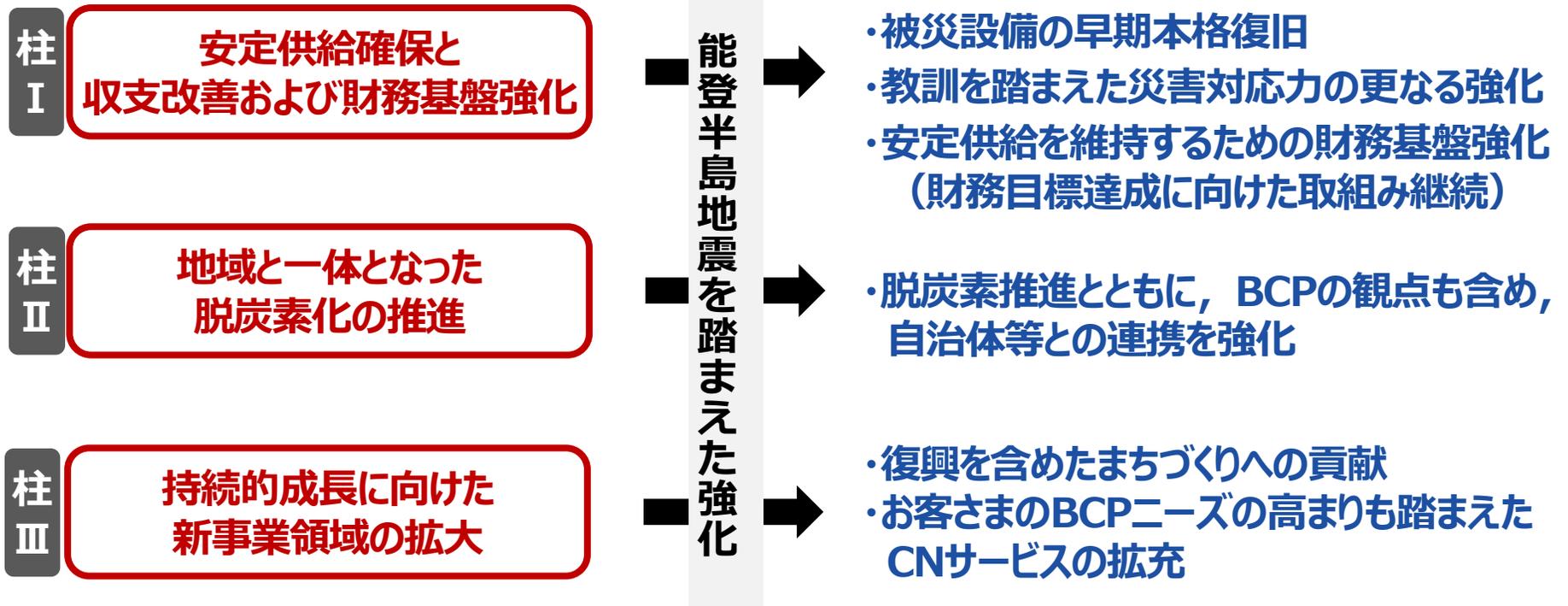
震災からの
復興



- 能登半島地震を経て改めて認識した当社グループの役割を踏まえ、引き続き北陸地域に貢献していくため、新中期経営計画に掲げた経営の3本柱の取組みを更に強化し、2024年度アクションプランを策定。

【経営の3本柱】

【強化の方向性】



2024年度アクションプラン

北陸電力グループ新中期経営計画 <2023~2027年度>

経営の3本柱

柱Ⅰ 安定供給確保と収支改善および財務基盤強化

柱Ⅱ 地域と一体となった脱炭素化の推進

柱Ⅲ 持続的成長に向けた新事業領域の拡大

■ 経営基盤を支える取組みの強化

財務目標等

柱Ⅰ	連結経常利益	450億円以上
	連結自己資本比率	20%以上(2027年度末)
	連結自己資本利益率(ROE)	8%以上
柱Ⅱ	成長投資額	
柱Ⅲ	2023~2027年度で総額	1,500億円程度

2023

2024

2025

2026

2027

ありたい姿(2019.4公表長期ビジョン)

北陸と共に発展し、新たな価値を全国・海外へ

2050年の将来像(2021.4公表)

地域とともに、持続可能なスマート社会を目指して
~つなぐ・ささえる・とどける~

2030年

2050年

2024年度アクションプラン

・財務目標を含む新中期経営計画の目標を堅持しつつ、設備の本格復旧や更なる災害対応力強化、地域やお客さまのBCP対策への貢献など、経営の3本柱の取組みを更に強化

柱Ⅰ：安定供給確保と収支改善および財務基盤強化

- ・被災した設備の早期本格復旧
- ・震災の知見を踏まえた災害対応力の更なる強化
- ・志賀原子力発電所2号機に係る取組み 等

柱Ⅱ：地域と一体となった脱炭素化の推進

- ・電源の脱炭素化
- ・送配電網の次世代化
- ・地域の脱炭素化・BCP対策への貢献 等

柱Ⅲ：持続的成長に向けた新事業領域の拡大

- ・既存電気事業から発展した新たな価値・サービスの提供
- ・新事業領域の規模拡大および開拓 等

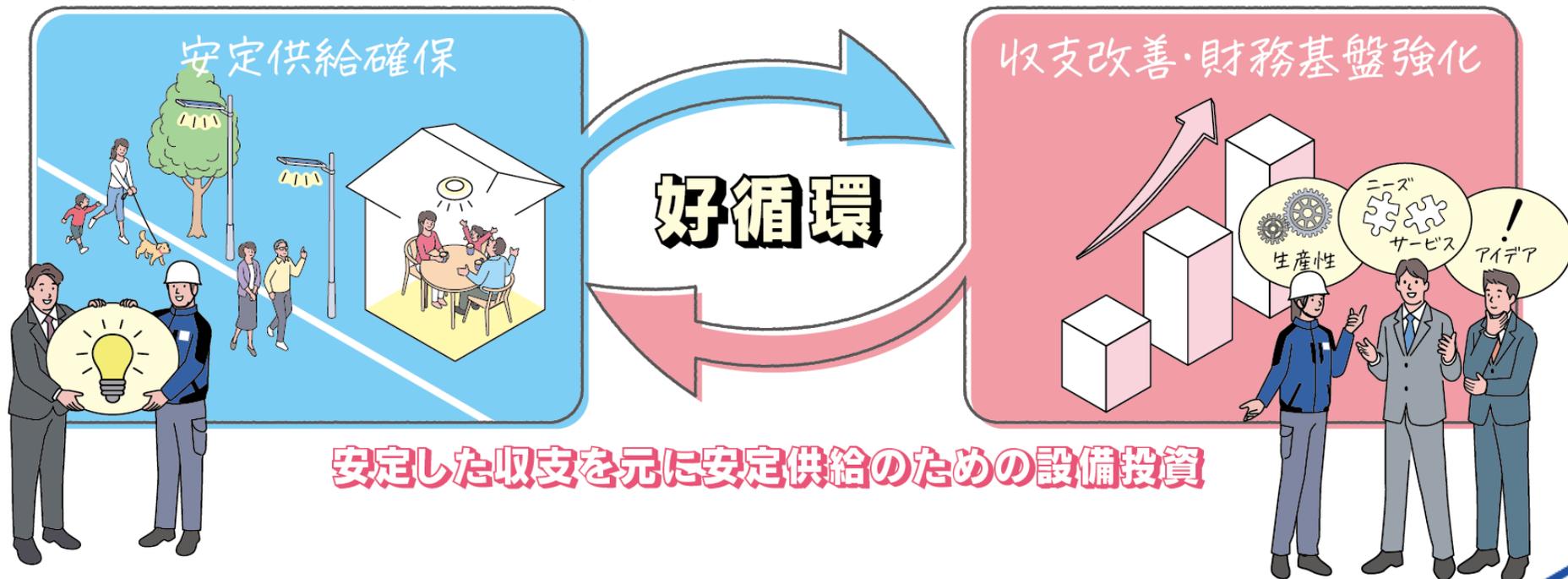
■ 経営基盤を支える取組みの強化

- ・業務改革・DXの推進
- ・人的資本経営の推進
- ・コンプライアンスの徹底・強化 等

～ 電力の安定供給に向けた取組みの着実な実施と、
使命を果たし続けるために必要な財務基盤強化 ～

- 最大の使命である電力の安定供給の維持に向け、被災した設備の早期本格復旧や、震災の知見を踏まえた災害対応力の更なる強化、安定的な供給力の更なる確保に取り組みます。
- また、お客さまに電気をお届けし続けるため、更なる収支改善・早期の財務基盤強化を図ります。

安定供給が電力経営の肝



主な取組みと取組みの方向性

(1) 安定供給確保

主な取組み	取組みの方向性
能登半島地震を踏まえた取組み	<ul style="list-style-type: none"> • 被災設備の本格復旧 <ul style="list-style-type: none"> － 七尾大田火力発電所の高需要期に向けた早期復旧 － 配電設備および送変電設備の早期の本格復旧 • 災害対応力の更なる強化 <ul style="list-style-type: none"> － 迅速かつ正確な情報発信 － 災害時の被害状況把握等でのデジタル・IoT等の活用拡大 － 後方支援体制の更なる強化 － 関係機関（自治体等）・一般送配電事業者との連携強化
志賀原子力発電所 2号機に係る取組み	<ul style="list-style-type: none"> • 審査等へ適切に対応

(2) 収支改善・財務基盤強化

主な取組み	取組みの方向性
財務目標達成に向けた更なる収支改善	<ul style="list-style-type: none"> • 収益拡大 <ul style="list-style-type: none"> － 需給収支の最適化の追求 － 既存電気事業から発展した新たな価値・サービスの提供 － 新事業領域の規模拡大および開拓 • 費用削減 <ul style="list-style-type: none"> － 経営効率化の徹底 － 業務改革やDX推進等による生産性向上

➤ 能登半島地震の影響を踏まえ、電力の安定供給のため、設備の本格復旧に取り組む。

【設備復旧】

■ 七尾大田火力発電所

- ・ 七尾大田火力発電所(1号機50万kW・2号機70万kW)は当社供給力に重要な電源。
- ・ 能登半島地震により複数箇所で大被害を確認し、復旧には時間を要す見込みであるが、夏季の高需要期に向けて着実な復旧を実施し、供給力を確保。



変形したボイラー配管と補修作業の様子

2024年度以降のKPI

2024年夏季の高需要期までに復旧

■ 配電設備・送変電設備

- ・ 地震発生直後から、グループを挙げて被災設備の仮復旧工事を実施し、可能な限り早期の停電解消と電力の安定供給を確保。
- ・ 配電設備は、能登エリアを中心に、傾斜した電柱や仮工事柱等、約3,000本の電柱建替が必要。自治体の復興計画等との整合を図りながら、最大限の施工力を投入し、本格復旧を実施。
- ・ 送変電設備は、被災設備の修理等を着実にを行うとともに、災害に備えた予備品を確保。



応急復旧工事（電柱傾斜改修）

安定供給確保：能登半島地震を踏まえた取組み(2/2 災害対応力の強化)

- 責任ある電気事業者として従来から災害対応力強化に取り組み、能登半島地震でも効果をあげた。
- 更に迅速かつ効果的な災害対応ができるよう、能登半島地震を踏まえた強化を図る。

■ 災害対応力強化の全体像

- ・ 従来から災害対応力強化に向けた取組みを実施



お客さまへの情報発信

- ✓ 各種媒体(報道対応, ラジオ, SNS・HP)の特性を活かして、お客さまへの迅速かつ正確な情報発信

グループの体制強化

- ✓ 災害時の設備巡視におけるドローン活用拡大や設備被害の把握に資する諸システムの機能追加・改善等、デジタル・IoT活用による災害対応力の更なる向上
- ✓ 後方支援体制の更なる強化

自治体等との連携強化

- ✓ 自治体へのリエゾン派遣や、災害対応に必要な物資供給等に関する企業等との連携などを、更に強化

一般送配電事業者との連携強化

- ✓ 一般送配電事業者間の更なる連携強化の検討

2024年度以降のKPI

2024年度中に、能登半島地震を踏まえた知見・対応の整理および関係機関や他電力等と共有

安定供給確保：志賀原子力発電所 2号機に係る取組み

- 志賀原子力発電所は、安定供給・脱炭素化・収支改善の要となる電源。
- 能登半島地震発生後においても、原子炉建屋および建屋内設備が健全であること等を確認。
- 安全確保を大前提に、能登半島地震による新しい知見を、適切に審査に反映。

■ 能登半島地震に対する志賀原子力発電所の状況

項目	状況
敷地内断層 等	<ul style="list-style-type: none"> ・審査会合（4/12）において、当社から、敷地内断層について、能登半島地震後の状況を説明し、今回の地震に伴って活動していないことを概ね理解いただいた。 ・なお、津波・基礎地盤についても説明し、今回の地震に対する施設の安全性が確保されていることを概ね理解いただいた。
原子炉建屋および建屋内設備	<ul style="list-style-type: none"> ・各設備にかけた力等を分析した結果、耐震健全性が確保されていることを確認した。
地震動	<ul style="list-style-type: none"> ・今回の地震観測記録を分析した結果、新規制基準で申請中の基準地震動のいずれかを下回ることを確認した。

■ 能登半島地震による新しい知見の反映

- 能登半島地震による新しい知見を精査し、必要に応じ適切に地震・津波審査に反映していく。
（当社としても、断層・津波・地震等の評価に必要な追加調査を実施し、新しい知見の収集に努める）
なお、知見の内容を見通せる状況となれば、審査に対応していく。
- また、新しい知見と関連性のない審査項目（火山等）については、審査を着実に進めていく。
- 以上の状況について、地域の皆さまに適時的確に説明しながら進めていく。

収支改善・財務基盤強化：財務目標達成に向けた更なる収支改善（1/2）

- 2024年度以降も財務目標の確実な達成を図りつつ、更に早期の達成に向け、また、自然災害や燃料高騰などの様々なリスク発生にも対応できるよう、連結経常利益450億円からの利益拡大を目指す。

＜新中期経営計画における財務目標＞

- ・ 連結経常利益 450億円以上
- ・ 連結自己資本比率 20%以上(2027年度末)
- ・ 連結自己資本利益率(ROE) 8%以上

新中期経営計画における各柱の取組みを強化。
財務目標達成や成長投資の着実な実施を目指す。

＜主な取組み項目＞

- ・ 需給収支の最適化の追求
- ・ 既存の電気事業からの発展
- ・ 新事業領域の規模拡大および開拓

↑
収益
拡大

- ・ 経営効率化の徹底
- ・ 業務改革やDX推進等による生産性向上

↓
費用
削減

▶ 主な取組み項目の詳細については、次スライド参照

収支改善・財務基盤強化：財務目標達成に向けた更なる収支改善（2/2）

- 従来から収支改善に向けた様々な取組みを実施してきたが、財務目標の確実な達成に向けて、取組みの強化や深掘りを推進。

	<主な取組み項目>	<具体的な取組み>	関連スライド
収益拡大	・需給収支の最適化の追求	<ul style="list-style-type: none"> ・エネルギー取引部における需給運用・電力取引・燃料調達の一元的な管理・分析による、更なる需給収支改善。 ・電力需要や自流式水力発電量の予測精度向上や、配船計画の最適化等、AI活用による需給運用の最適化。 	46
	・既存の電気事業からの発展	<ul style="list-style-type: none"> ・BCP対策にも寄与する蓄電池、EV、太陽光を含め、CNサービス等、電気+αで新しい価値・サービスを提供。 	33 37
	・新事業領域の規模拡大および開拓	<ul style="list-style-type: none"> ・情報通信事業を担うグループ会社間の連携強化等により、北陸地域トップレベルのデジタル・ソリューション事業を目指す。 ・蓄積してきた事業投資やM&Aのノウハウを基に、海外事業や新事業領域について、効果的で効率的な投資を実施。 	38
費用削減	・経営効率化の徹底	<ul style="list-style-type: none"> ・上流購買の推進による更なる資材調達価格の低減や、新技術の導入による工法等の見直し等により、設備関連コストや各種経費等の効率化を更に深化。 	47
	・業務改革やDX推進等による生産性向上	<ul style="list-style-type: none"> ・DX認定事業者として、DX戦略を踏まえ、Kintoneや生成AIの全社展開や、DX人材の育成により、DXの全社浸透を加速。 	56

～ 北陸地域のカーボンニュートラル推進を
「つくる」「とどける」「ささえる」のトータルでリードする～

- 電源の脱炭素化や、送配電網の次世代化だけでなく、BCP対策も含めた脱炭素化支援・サービス提供により、北陸地域のカーボンニュートラル推進をリードしていきます。



主な取組みと取組みの方向性

(1) つくる

主な取組み	取組みの方向性
電源の脱炭素化	<ul style="list-style-type: none"> • 再エネ電源の開発 －他社との協業も含め、水力や風力をはじめとした再エネ電源の開発を推進 • 火力電源の脱炭素化 －バイオマス混焼比率の拡大 －次世代燃料（水素・アンモニア等）の導入検討 • 安全を大前提とした原子力の活用

(2) とどける

主な取組み	取組みの方向性
送配電網の次世代化	<ul style="list-style-type: none"> • 再エネ大量導入等に向けた送配電網次世代化の推進

(3) ささえる

主な取組み	取組みの方向性
地域の脱炭素化支援	<ul style="list-style-type: none"> • 地域の脱炭素化・BCP対策に貢献し、スマート社会を実現 －自治体と連携した地域エネルギー事業への参画 －再エネメニューやPPA等による公共施設への再エネの提供 －公共施設の電化やエネルギー設備導入 －蓄電池や太陽光等を活用したエネルギーマネジメント

つくる：電源の脱炭素化

- 責任あるエネルギー事業者として、2050年カーボンニュートラル達成に向け、安定供給を前提に、各電源の特徴や地域性を踏まえながら様々な手段を組み合わせ、着実に脱炭素化を推進。
- 自社電源の脱炭素化に加え、他社と協業し、電源の確保に努める。

■ 脱炭素化に向けた取組み

再エネ(水力・風力等)

脱炭素における主力電源。
他社との協業も含め、水力や風力をはじめとした再エネ電源の開発を進める。

火力

気象条件等による再エネ電源の出力変動を補完する需給調整力・慣性力として必要。
バイオマス混焼比率拡大や、高効率発電所へのリプレース等により、低炭素化を進める。

原子力

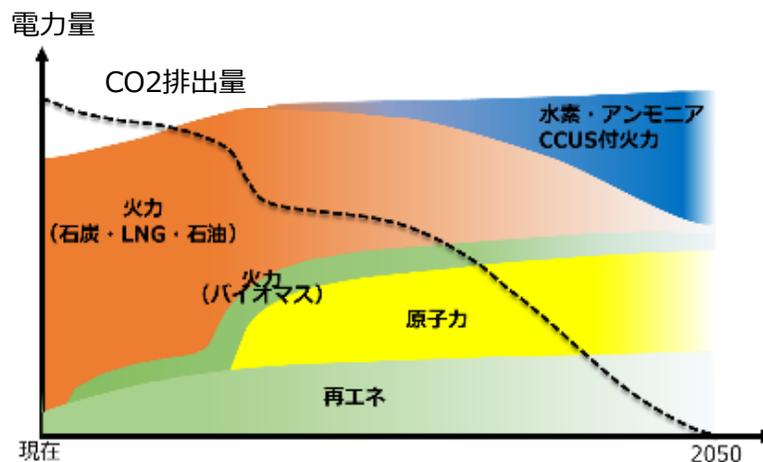
脱炭素に貢献する重要なベースロード電源。
安全を大前提とした原子力の活用。

安定供給と
脱炭素の
両立

水素・アンモニア・CCUS

ゼロエミッション火力に向けた有効な手段。
他社との協業を含め検討・調査へ積極的に参入し、事業化・導入を目指す。

■ 電源脱炭素化イメージ



2024年度以降のKPI

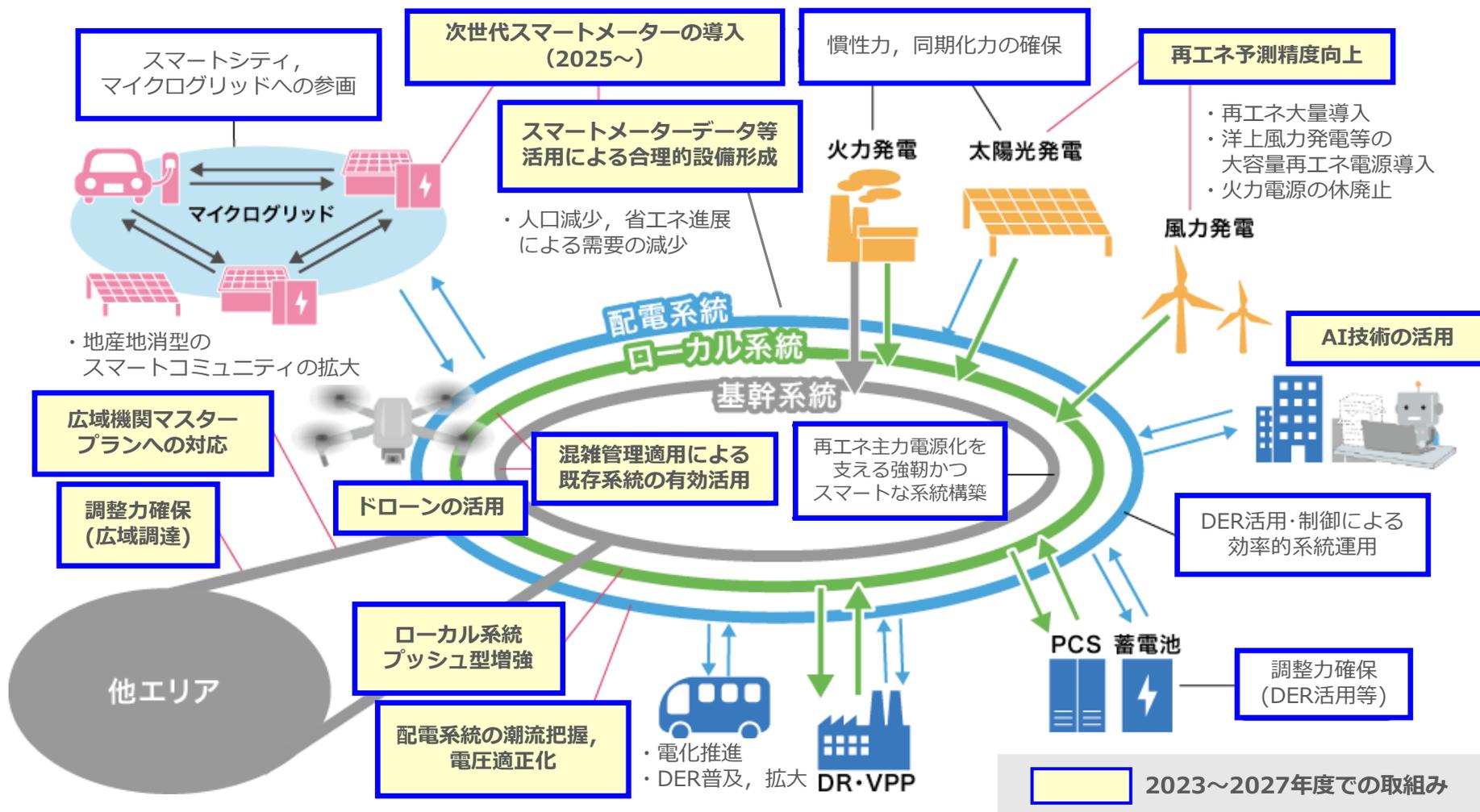
再エネ開発量を2018年度対比で2030年代早期に
+100万kW

敦賀火力・七尾大田火力のバイオマス混焼比率を
2024年度から拡大

2027年度までに31箇所の既設水力発電所について
発電電力量を増加

とどける：送配電網の次世代化

➤ 北陸地域のカーボンニュートラル(再エネ大量導入等)に資する送配電網次世代化を推進。



ささえる：地域の脱炭素化支援

- 電気を中心としたエネルギー事業を通じて地域の脱炭素化を支援するなかで、BCP対策にも貢献し、地域とともに、スマート社会の実現を目指す。

地域の脱炭素化

自治体と連携した地域エネルギー事業への参画

再エネメニューやPPA等による
公共施設への再エネ提供

⋮

地域のBCP対策

公共施設の電化やエネルギー設備導入

蓄電池や太陽光等を活用した
エネルギーマネジメント

⋮

人と環境に
やさしい社会

活力ある
コミュニティ

<2050年の将来像>

地域とともに、持続可能なスマート社会を目指して
～つなぐ・ささえる・とどける～

生活に安心

快適な暮らし

2024年度以降のKPI

自治体の脱炭素・BCP対策に資する国の補助金申請における連携

～ 電気事業の枠を超えた新たな成長の柱の創出し、
グループの持続的な成長を実現します ～

- お客さまや社会のニーズを捉え、既存電気事業から発展した新たな価値・サービスの提供や、新事業領域の規模拡大および開拓により、グループの持続的な成長と、北陸地域の復興・発展に貢献します。



主な取組みと取組みの方向性

主な取組み	取組みの方向性
既存の電気事業から発展した新たな価値・サービスの提供	<ul style="list-style-type: none">• 当社グループの強みを活かした多様なニーズに合わせた新しい価値・サービスを提供<ul style="list-style-type: none">– 災害時のBCP対策強化に資するサービス拡充– 脱炭素ニーズに資する再エネメニューの提供
新事業領域の規模拡大および開拓	<ul style="list-style-type: none">• 事業領域拡大に向けた積極的な取組み<ul style="list-style-type: none">– グループ会社間でのシナジー強化やグループ外との連携（協業・M&A）– 海外事業や新事業領域への投資

電気事業外利益の拡大

- グループの持続的成長に向け、電気事業の枠を超えた新たな成長の柱を創出し、電気事業外利益の拡大を図る。

これまでの取組み実績

- 北陸電力ビジネス・インベストメント合同会社の設立
- 江守情報グループの連結子会社化
- UAEフジャイラF3複合ガス火力発電事業への参画
- フォルモサ 1 洋上風力発電事業(台湾)への参画
- 金沢エナジーの事業運営開始

2024年度以降のKPI

電気事業外経常利益
150億円（2027年度）

>> 事業領域・規模の拡大 >>

電気事業外利益

100億円
程度デジタル・ライフ
サポート事業次世代エネルギー
マネジメント事業カーボンニュート
ラルサービス・
・
・

150億円

足元実績

2027年度

既存の電気事業から発展した新たな価値・サービスの提供

- 当社グループの強みを活かし、能登半島地震を踏まえたBCP対策など、お客さまや社会のニーズを捉えた新たな価値・サービスを継続的に提供。

当社グループの強み

- 地域・お客さまとの密接な関係
- グループ会社も含めた電力設備運用・管理のノウハウ
- 多様な電気料金メニュー
- 高い電化実績
- ⋮

お客さま・社会のニーズ

NEW

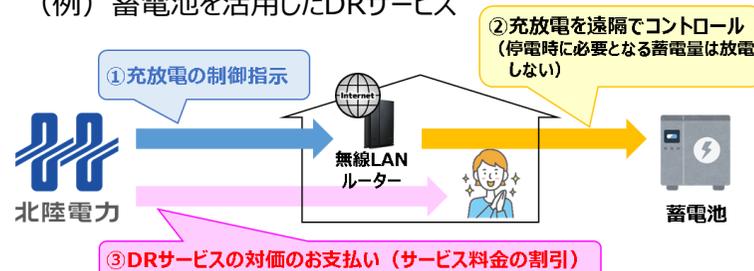
- 能登半島地震を踏まえたBCP対策
- 初期負担を抑えた脱炭素化
- ライフスタイル・ロードカーブ等に適した電気料金メニュー
- ⋮

価値・サービスの提供

BCP対策や脱炭素化など、お客さま・社会のニーズに応え続けるため、今後も新しいCNサービス等を拡充

◆ 蓄電池・DR・PPA等を組み合わせたサービス

(例) 蓄電池を活用したDRサービス



◆ 社会やお客さまニーズに対応した電気料金メニュー

(例) **eco** シフトチェンジ
再エネの出力制御時間帯等に、電気を使用することで再エネを有効活用するメニュー

2024年度以降のKPI

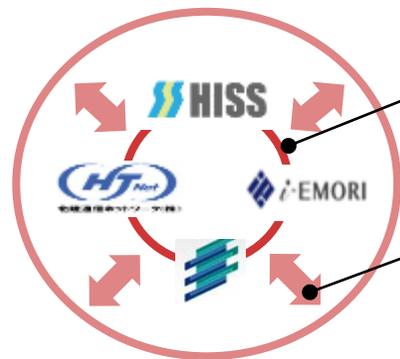
既存サービス等の拡大および新たなサービスの開発

新事業領域の規模拡大および開拓

- グループ会社間でのシナジー強化やグループ外との連携（協業・M&A）および海外事業・新事業領域への投資により、事業領域の規模拡大および開拓を進め、収益拡大を実現。

■ 取組み 1：情報通信事業への積極的な取組み

北電情報システムサービス(株)・北陸通信ネットワーク(株)・(株)江守情報・パワー・アンド・IT(株)を事業の中核に据え、グループ会社間でのシナジー強化およびグループ外との連携により、北陸地域でもトップレベルのデジタル・ソリューション事業を目指す。



グループ会社間でのシナジー強化

- ・営業連携
- ・新ソリューション商材の開発
- ・人材確保、業務効率化

グループ外との連携

- ・他社との協業、M&A

■ 取組み 2：事業領域拡大に向けた積極的な取組み

海外事業や新事業領域への投資により、事業領域拡大に向けた基盤（知見・シナジー）を強化。

【至近の投資実績】

Excelsior Renewable Energy Investment Fund II

北米の再生可能エネルギー（蓄電池や水素、CCSを含む）事業を投資対象とするファンド



株式会社ZenmuTech

独自の秘密分散技術により、革新的なデータセキュリティソリューションを提供する企業

ZENMU
TECH

クラウド接続時



クラウド上の分散ファイルと
合わせてデータを復元

クラウド未接続時



未接続時、PC内には
無意味な分散ファイルのみ

～経営基盤を支える取組みの強化により、
3本の柱を支える強固な土台を築き、更なる発展に繋がります～

- 業務改革・DX推進，人的資本経営推進，コンプライアンス徹底・強化等，各柱の土台となる取組みを強化し，グループの更なる発展に繋がります。



主な取組みと取組みの方向性

主な取組み	取組みの方向性
<p>業務改革・DXの推進</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 業務改革とDXの着実な推進 <ul style="list-style-type: none"> – 業務改廃（重複業務の削減，定型業務の標準化等） – 管理間接業務・非コア業務の専門・集約化 – AI・デジタルツールの活用 – DX人財の育成
<p>人的資本経営の推進</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 多様な人材の活用および個人の挑戦と能力の引き出し <ul style="list-style-type: none"> – 多様な人材の確保 – 自律的なキャリア形成への支援 – DE&Iの推進 – 労働災害防止と健康経営の推進
<p>コンプライアンスの徹底・強化</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 顧客情報の不適切な取扱いがあったことを踏まえた未然防止・再発防止策 <ul style="list-style-type: none"> – システム整備（情報遮断，システム分割） – 行為規制・法令遵守の深化 – 社内外の監視体制の整備

業務改革・DXの推進

- 業務改革とDX推進により、生産性の向上および新しい付加価値の創造を図るとともに、業務改革・DXの定着・加速化により環境変化への対応力を向上。

業務改革の推進

現状の業務実態を整理し、業務品質および費用対効果を踏まえて、非効率箇所を是正

業務改革の取組み

業務改廃、業務集約化、デジタル化、業務の委託化 等

DXの推進

DX認定事業者として北陸電力および北陸電力送配電のDX戦略に基づきグループ大でのDXを推進

DX推進の取組み

DX戦略の実行
(AI・デジタルツールの活用、DX人材の育成 等)

生産性向上

新事業領域への人的資源の再配分やデジタルの活用による新しい付加価値の創造

環境変化への対応力向上
(変化・挑戦し続けるマインドの醸成)

人的資本経営の推進

➤ 「人材」はかけがえのない資本であるとの考えのもと、2023年度男性育児休業取得率100%達成など既にトップクラスの取組みを推進しており、引き続き、多様性と成長の促進・人を大切にする企業文化の深化により、企業価値の向上に繋げる。

人的資本価値の向上

多様性と
成長の促進

■ 多様な人材の確保

- デジタル人材・フロンティア人材・プロフェッショナル職
- キャリア採用の強化・**キャリアリターン採用の開始** **NEW**

■ 自律的なキャリア形成への支援

- 人材育成の強化（研修の充実・専門人材の育成等）

■ DE&Iの推進

- 女性活躍促進
- 男性育児休業取得の促進

男性育児休業取得率
100%達成

プラチナ
くるみん認定

えるぼし
3段階認定

■ 労働災害防止と健康経営の推進

- メンタルヘルス対策
- 禁煙促進・受動喫煙防止対策

健康経営優良
法人ホワイト
500認定

■ 人権の尊重

- 北陸電力グループ人権方針(2023.12策定)

好循環

企業価値の向上

持続的成長に
向けた新たな
価値創造

従業員の
働きがい・
エンゲージメント
向上による
組織の活性化

※実績および各種認定は、北陸電力および北陸電力送配電を一体とした取組みによるもの

2024年度以降のKPI

女性役職者を2028年度末までに2022年度末比で30%以上増加かつ、男女の役職比率差について半減(10ポイント程度縮小)

男性育児休業取得率100%を継続

コンプライアンスの徹底・強化

➤ 顧客情報の不適切取扱事案を背景に、電力業界全体が社会から厳しい目を向けられていることを踏まえ、電気事業法上の行為規制や、個人情報の保護をはじめ、法令遵守に向け、更なるコンプライアンスの徹底・強化に取り組む。

■ 顧客情報の不適切取扱事案を踏まえた未然防止・再発防止策（北陸電力・北陸電力送配電）

	【主な取組み事項】
システムの整備	<ul style="list-style-type: none"> 営業・配電システムの物理的分割に向けた検討・実施 情報セキュリティの強化（社外システムへのアクセス遮断、ID・パスワードの適正管理） 実施済
行為規制・法令遵守の深化	<ul style="list-style-type: none"> 更なる教育の徹底・意識改革 社内ルールの整備と周知徹底 継続実施
社内外の監視体制の整備	<ul style="list-style-type: none"> 三線管理※をより意識した体制強化および各防衛線の検証内容・監視機能の強化 コンプライアンス推進委員会（第三者を含む）における定期的な対策の有効性検証 社外システムへのアクセスログの定期的な確認 行為規制に係る関係法令等の遵守状況および、遵守のために講じる措置の実施状況について、内部監査として継続的に確認 継続実施

➤ 2027年度末にシステム共有状態を解消予定

強化

➤ 行為規制等を含む全社的なリスク管理の強化

強化

◆ 北陸電力において、**2024年7月に「総務・コンプライアンス推進部」を新設し、コンプライアンス遵守に係る意識向上に向けた取組みを強化**

※北陸電力送配電は2023年7月設置済み

※三線管理：第1線（主管部・事業所）、第2線（コンプライアンス推進部門）第3線（内部監査部門）のそれぞれに対して、リスク管理における役割を担わせることによって、内部統制を実行していくもの

[参考]
アクションプランの具体的取組み・事例

災害対応力の更なる強化

- 能登半島地震では、2020年に導入した「設備被害情報共有システム」に加えて、「NW全社地図システム（仮称）」（開発中）を試用し、道路情報等も一元的に管理・見える化するとともに、エリア毎の設備被害状況を分析、復旧計画を策定（システム・DXを最大活用）。
- 2024年度は、「NW全社地図システム（仮称）」を本格的に構築し、機能も追加した上で平時および非常時の双方において更なるDX活用を図る。

設備被害情報共有システム

画像・被害情報および作業工程をリアルタイムに把握

画像・設備被害情報を登録



現場作業員

被害状況等情報を共有



現場写真

被害状況を把握

情報班



出向者の動態管理
発電機車の稼働管理



NW全社地図システム（仮称）

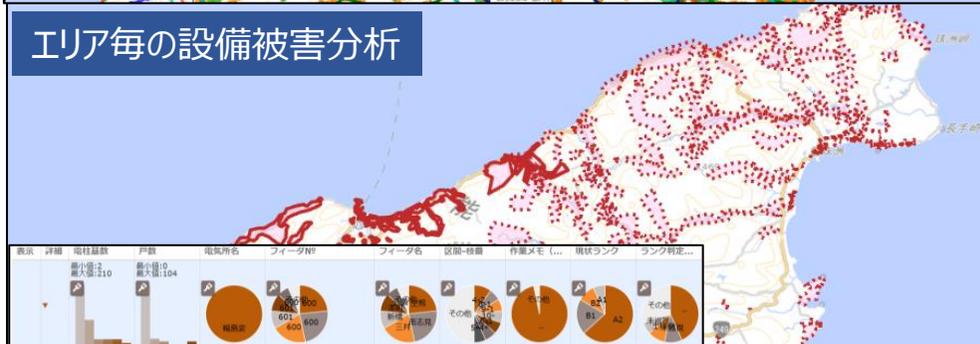
停電状況の可視化やエリア毎の設備被害状況を分析

停電状況と道路通行状況の表示

● 緑：停電箇所
● 橙：復旧箇所
--(実践)：通行可能道路



エリア毎の設備被害分析



電力の安定供給および需給運用における収支改善の追求

- 需給調整市場全メニュー取引開始等に適切に対応し、より効率的な需給運用や安定供給を実現。
- 燃料調達や電力取引を含む需給運用の最適化を追求し、需給収支の最大化を図る。

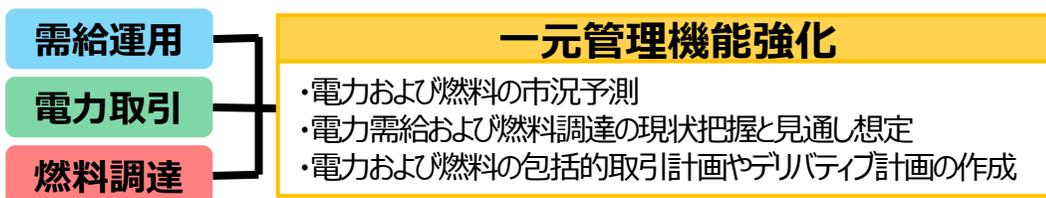
■ 安定供給に資する需給運用の更なる広域化への対応（北陸電力送配電）

- ・2024年度からの需給調整市場全メニュー（従来の三次②・三次①に加えて二次②・二次①・一次の調整力）取引開始等に適切に対応し、より効率的な需給運用や安定供給を実現。
- ・電力需給ひっ迫時には、広域的な需給ひっ迫度合いに応じた追加の供給力対策を実施することで、安定供給を実現していく。

■ 需給収支最大化に向けた需給運用の最適化（北陸電力）

① 需給に係る一元管理機能の強化

- ・2022年にエネルギー取引部を設置し、需給運用・電力取引・燃料調達の一元的な管理・分析を進めてきたことで培った知見等を活かし、更なる機能強化を図る



② AI活用による需給運用の最適化

- ・電力需要・自流式水力発電量の予測精度向上による需給運用の最適化
- ・AIを活用した配船計画の最適化による滞船料等削減



③ デリバティブ取引の活用

- ・電力・燃料の市場価格変動リスクに対して、デリバティブ取引を有効活用することで価格を固定化

④ 燃料調達の多様化

- ・経済性・調達安定性に寄与する標準炭・中品位炭等の調達拡大
- ・新規燃焼可能銘柄の継続的導入

北陸電力における経営効率化への取組み

- 2023年6月に改定した規制料金原価において、132億円(2023-2025年度、3か年平均)の効率化を計画。
- 2023年度は、AI技術を活用した最適な設備・需給運用や上流購買の推進による更なる資材調達価格の低減に加え、燃料調達コストの低減に努めたことから、計画を上回る136億円の効率化を達成。
- 2024年度も、規制料金原価に織り込んだ効率化計画を着実に実施するとともに、認可にあたり国から示された査定方針に基づく効率化についても、全社を挙げて真摯に取り組んでいく。

	主な内容	効率化実績 (2023年度)	効率化計画 (3か年平均)
需給関連 (燃料費, 他社購入・販売電力料)	<ul style="list-style-type: none"> ・AI技術を活用した最適な設備・需給運用 <ul style="list-style-type: none"> – 水力発電所・ダム流入量予測 – 火力発電所・ボイラー制御最適化 – 電力需給予測の向上 ・燃料調達コストの更なる低減 	52億円	47億円
設備関連 (修繕費・資本費 等)	<ul style="list-style-type: none"> ・上流購買の推進による更なる資材調達価格の低減 ・新技術の導入による工法等の見直し 等 	62億円	56億円
その他 (人件費・その他経費)	<ul style="list-style-type: none"> ・デジタルツールの活用等による業務生産性向上 ・寮・社宅の廃止等の福利厚生制度の見直し ・諸経費の削減 等 	22億円	28億円
合計		136億円	132億円

電源の脱炭素化

- ▶ 当社グループが掲げるチャレンジングな再エネ開発目標の達成に向けて、他のエネルギー企業等とのアライアンス活用を含めた再エネ電源の開発、火力電源の脱炭素化を推進しており、開発目標の1/3まで達成。

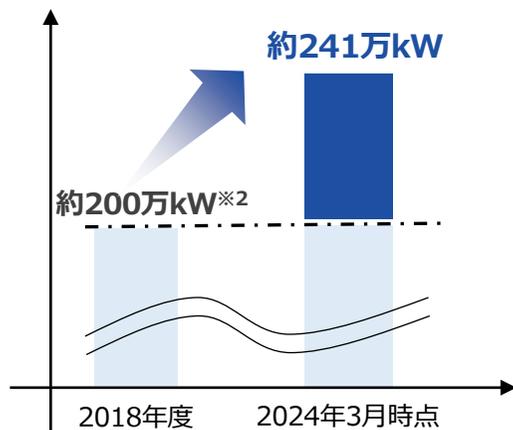
■当社グループ目標および至近実績

<再エネ電源開発量>

2030年代早期に**再エネ開発量を
+100万kW以上
(+30億kWh/年以上)** ※1

約+41万kW※3
(約20億kWh)

(設備容量)

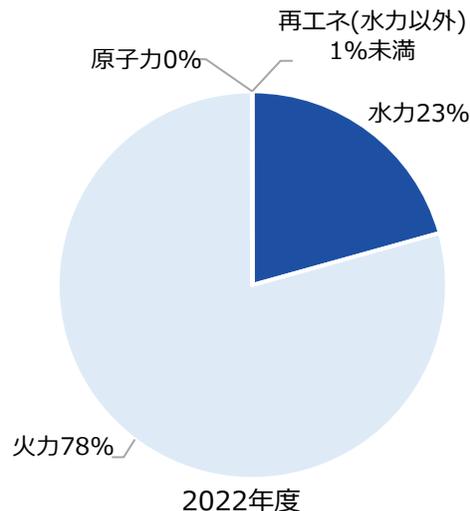


- ※1：2018年度対比
- ※2：当社の全発電設備容量は約800万kW
- ※3：運開・実施決定済の開発量

<非化石電源比率>

2030年度時点での発電電力量に
占める**非化石電源比率を50%以上**

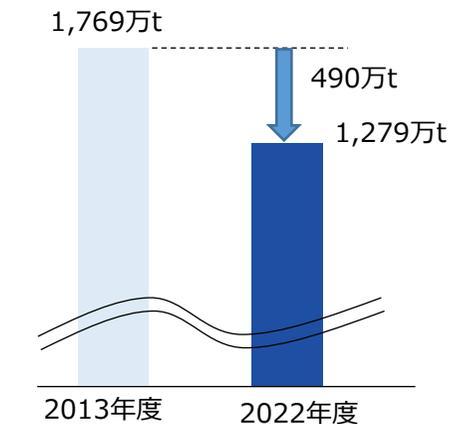
約23%



<CO2排出量>

2030年度時点での
CO₂排出量を50%以上削減※4

28%削減



※4：2013年度対比、小売販売電力量ベース

■再エネ電源開発に向けた取組み

水力

<新規開発>

鶴来古町発電所

2025年4月運開予定
(出力：584 kW)

<既存発電所出力増>

真名川発電所

2024年3月出力増
(出力：+1,000 kW)



鶴来古町発電所

<事業への参画・開発>

入善洋上風力発電所

2023年9月運開
(出力：7,495 kW)

仙台港バイオマス

2025年10月運開予定
(出力:112,000kW)

あわら沖洋上風力

開発可能性調査中
(出力:200,000kW)



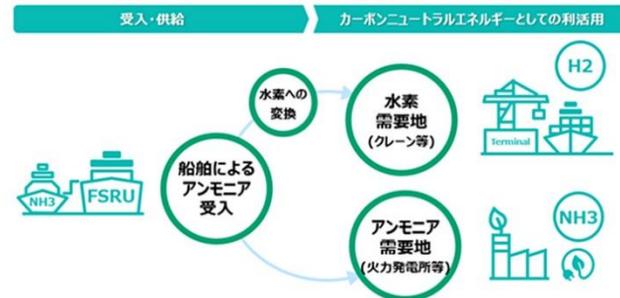
北陸地域初の洋上風力となる入善洋上風力発電所

風力等

■火力のゼロエミッション化に向けた取組み

<敦賀港における水素・アンモニアサプライチェーン構築>

- 2023年10月に福井県と三井物産(株)と連携協定を締結し、水素・アンモニアサプライチェーン構築に向けて、敦賀港における浮体式アンモニア貯蔵再ガス化設備の導入可能性調査を実施中。



水素・アンモニアサプライチェーン概念図

<バイオマス混焼比率拡大>

- 2024年度からの混焼比率拡大に向け、敦賀火力発電所2号機および七尾大田火力発電所2号機で、発電設備改造工事や、燃料貯蔵サイロ・輸送コンベヤの設置工事を実施中。



敦賀火力発電所燃料貯蔵サイロ (設置完了)

地域と連携した脱炭素化の推進

- 自治体と連携した脱炭素先行地域への共同提案や、自治体等へのカーボンニュートラルサービスの提供などにより、北陸地域としてのカーボンニュートラル達成に向けた取組みを推進。

■ 高岡市との脱炭素先行地域への共同提案

- ・ 2023年11月に高岡市と当社を含む「高岡市カーボンニュートラル推進協議会」が共同提案にて応募した結果、高岡市が脱炭素先行地域に選定。(敦賀市に続き、北陸地域で2件目)

■ 氷見市内における電気の地産地消に向けたサービスの提供

- ・ 地域エネルギー会社である「氷見ふるさとエネルギー(株)」が建設する宇波地区太陽光発電所で発電した電力を、氷見市内の民間企業にて地産地消するサービスを提供。(2025年1月より供給予定)

4. 主な取組のスケジュール							
2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
	→						
		→					
			→				
				→			
					→		
						→	
							→

出典：環境省報道発表資料



■ 吉野瀬川ダムにおける水力開発

- ・ 2024年3月に福井県の「吉野瀬川ダム水力発電所(仮称)設置運営事業」に発電事業者として選定された「越前吉野瀬川水力(同)」に当社も参画。越前市と災害時応援協定を結ぶなど、地域とも連携しながら再生エネルギー開発を推進。

■ 能登半島地震を踏まえた太陽光発電所診断サービスの提供

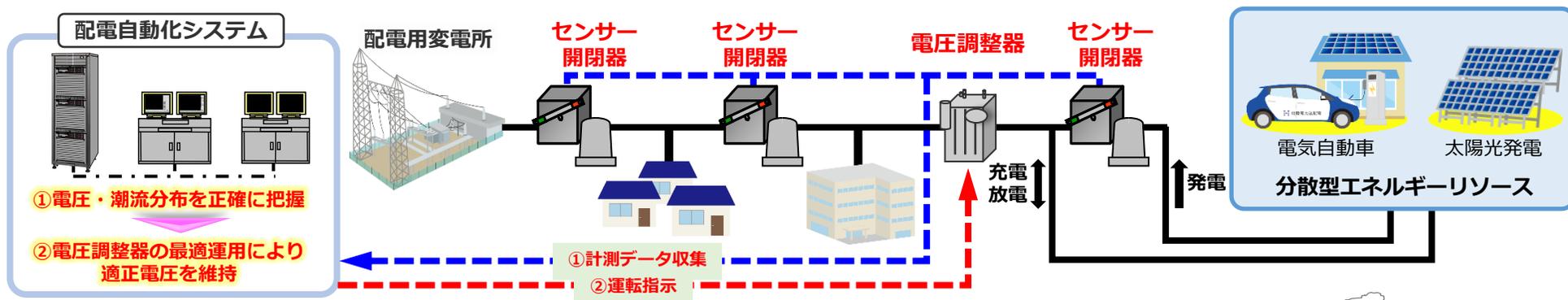
- ・ 2024年3月より、能登半島地震により被災した太陽光発電所を調査する「太陽光発電所診断サービス」を実施。修理やリパリング等の最適な復旧に向けた支援を行い、復興と北陸地域の再生普及に貢献。

送配電網の次世代化

➤ 北陸地域のカーボンニュートラル(再エネ大量導入等)に資する送配電網次世代化を推進。

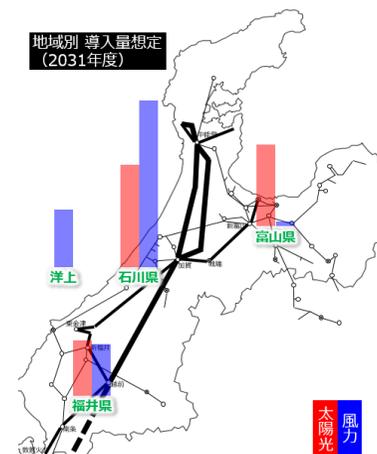
■ 配電システムの潮流把握，電圧適正化に向けた取組み

- ・ 正確な電圧・潮流の把握に向け，配電系統へセンサー開閉器を導入中（2019年度～2027年度）。
- ・ 電圧調整器の最適運転により適正電圧を維持し，電力の品質向上および設備形成の最適化を実現（2022年度～）。
- ・ EV普及拡大に伴う三相電圧のアンバランスを解消するため，高速かつ相毎に電圧制御する次世代の電圧調整器を開発中（2021年度～2025年度）。



■ ローカルシステムプッシュ型増強に向けた取組み

- ・ 早期の再エネ導入を進める観点から，再エネの出力制御を条件に送変電設備増強を不要とするローカルシステムノンファーム型接続を開始（2023年度～）。
- ・ 特に再エネ導入量が多い地域においては，再エネ出力制御を減らすための送変電設備の増強費用（C）と将来的な再エネ出力制御回避に伴う燃料コスト・CO2対策コスト削減効果（B）を比較し，便益がある場合（ $B/C > 1$ ）は，プッシュ型でローカルシステムの増強工事を計画（2023年度～）。



カーボンニュートラルサービスの拡充（ご家庭向け）

- 初期費用0円で太陽光発電設備を利用できる「Easyソーラー」のラインナップを順次拡充。
- 太陽光等の再エネの有効活用に向けた、新たな電気料金メニューやお得なDR※サービスも開始。

※DR（Demand Response）：お客さまが上手に電力使用量を制御することで電力需要力の需要と供給のバランスを取ること

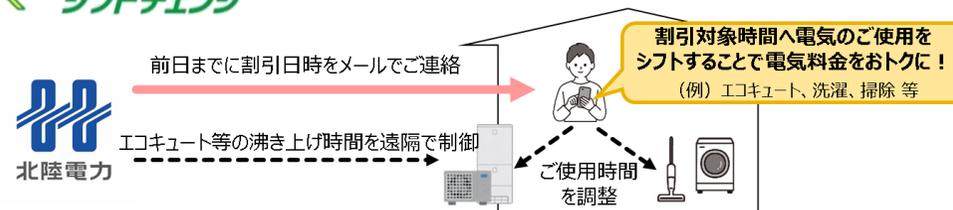
■ Easyサービスの拡充

- ・ 2021年7月から太陽光発電の月額利用サービス「Easyソーラー」の提供を開始。2022年12月からは、エコキュートのリースサービスである「Easyキュート」を、2023年9月には蓄電池とのセット提供を行う「Easyソーラー創蓄プラン」を追加するなど、順次、サービス対象の拡大やバリエーションを拡充。



■ 再エネの有効活用に向けた新たな電気料金メニュー

- ・ 太陽光等の出力制御が実施される時間帯等に、電気のご使用をシフトすることで電気料金がお得になる料金メニュー「ecoシフトチェンジ」を2024年4月から開始。



■ アプリを活用した節電・DRの推進

- ・ 節電量に応じてほくリンクポイントを進呈する「ほくリンクアプリde節電チャレンジ」を2022年12月から実施。2024年4月には、再エネの有効活用のため、電気のご使用をシフトいただくことでポイントを進呈する「ほくリンクアプリde昼とくチャレンジ」サービスを追加。



カーボンニュートラルサービスの拡充（法人向け）

- ▶ 脱炭素ニーズにお応えする太陽光発電PPA（オンサイト/オフサイト）を提案し、着実に契約件数を伸ばしているほか、蓄電池を導入したBCP対策に資するサービスの提供も実施。

■法人向けPPAサービスの提供

オンサイト

- ・2023年度末までに50件（33.5MW）の運用を開始

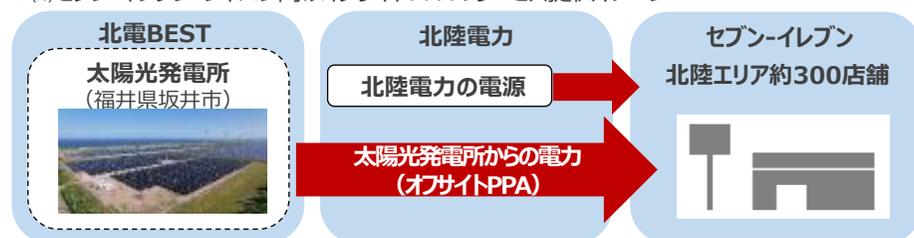
<運用開始発電所推移>



オフサイト

- ・西日本旅客鉄道(株)とオフサイトPPAを締結し、2024年度から順次供給を開始（17MW）。
- ・(株)北陸銀行と連携協定を締結し、ほくほくソーラーパークの供給（3MW）を2023年9月開始。
- ・北陸地域のセブン-イレブン約300店舗向けの供給(6MW)を2022年6月に開始。

■(株)セブン-イレブン・ジャパン向けオフサイトPPAのサービス提供イメージ



■BCP対策ニーズに対応した蓄電池，EV等の活用

- ・太陽光発電設備や蓄電池，EV等を活用し、「脱炭素化」「BCP対策」を同時実現するCNサービスを推進。

<導入事例>

- ・竹内電気工事(株)（石川県加賀市）の新社屋へのCNサービスの導入（2023年7月）

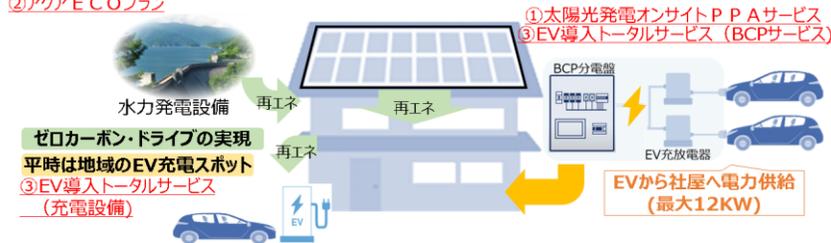
- ①太陽光発電オンサイトPPA
- ②水力電源100%料金メニュー「アクアECOプラン」
- ③EV導入トータルサービス（BCP特化タイプ）

「脱炭素化」「防災機能強化」「地域貢献」を同時実現する次世代の新社屋が誕生。

100%再生可能エネルギーの利用

- ①太陽光発電オンサイトPPAサービス
- ②アクアECOプラン

停電時でも長時間、電気の使用が可能
停電時は地域の避難所



新事業領域拡大に関する新たな価値・サービスの提供

➤ 電気事業の枠を超えた事業領域の開拓を進め、新たな価値・サービスの提供に向けた取組みを推進。

■ 太陽光パネル廃棄ガラスの活用

- ・ 発電の役割を終えた太陽光パネル由来の廃棄ガラスを活用した「インターロッキングブロック」を開発。
2025年開催の大阪・関西万博で電気事業連合会が出店するパビリオン「電力館 可能性のタマゴたち」に採用予定。
今後、品質向上・技術確立を進め商用化を目指す。



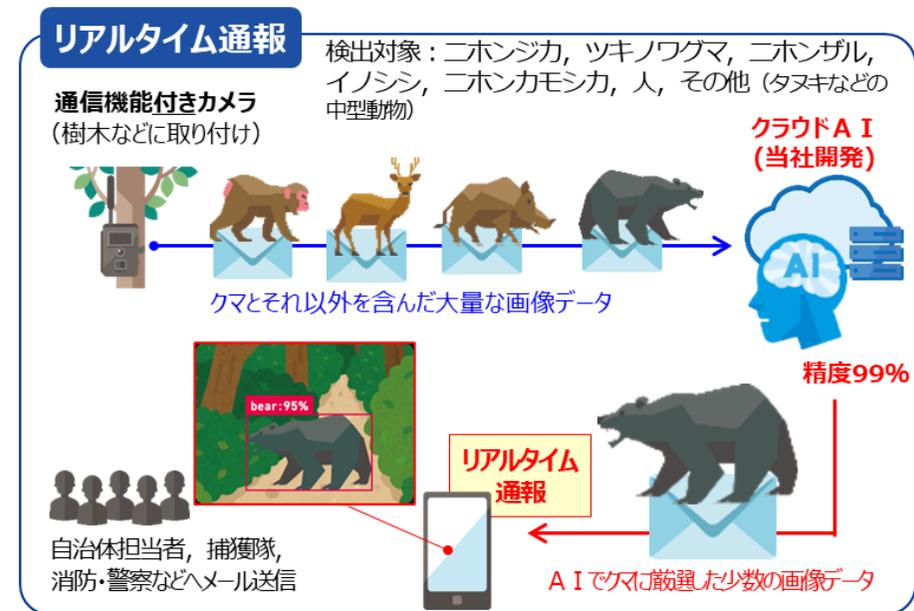
インターロッキングブロック試作品



パビリオン外観イメージ

■ 画像検出AIを活用したサービスの提供

- ・ カメラ画像から、AIで特定の害獣を検出し、自治体や警察・消防等へ通報する装置を開発。遠隔監視、人的被害防止、農作物被害防止および関係者の安全確保と負担軽減に貢献。
今後も画像検出AIを活用した新規サービスの開発に向けた取組みを進める。



グループ総力による新事業領域拡大に向けた対応

- 新事業領域の拡大に向け、M&Aや海外事業を展開。

■ M&Aによる事業領域の拡大

【北陸電気工事(株)】

- ・ 関東エリアへの事業エリア拡大のため、空調・給排水管などの管工事を主体に、電気工事事業など幅広く事業を展開する(株)日建を子会社化。

<(株)日建 会社概要>

所在地	神奈川県横浜市
設立	1981年3月
事業内容	管工事業
資本金	70百万円
売上高	6,257百万円 (2023年3月期)

【日本海建興(株)】

- ・ 地域が抱える課題やニーズに、より細やかに対応するため、富山県東部エリアで事業を展開する中山建設(株)を子会社化。

<中山建設(株) 会社概要>

所在地	富山県下新川郡入善町
設立	1975年9月
事業内容	建築・土木工事の請負等
資本金	30百万円
売上高	236百万円 (2023年7月期)

■ パプアニューギニア独立国での水力発電設備改修に係るコンサルタント事業の受託【北電テクノサービス(株)(HTS)】

- ・ (株)オリエンタルコンサルタンツグローバル (OCG) と共同企業体を組成し、(一財)日本国際協力システムから「パプアニューギニア独立国 (PNG) 向け無償資金協力に係る調査、設計及び入札補助業務」を受託。OCG社の国際事業に関する知見とHTSが保有する水力発電所の設計技術力を活用し、パプアニューギニア電力公社が管理する水力発電所改修の支援を通して、PNGの電力供給安定化と経済・社会の発展に貢献。

DX戦略の策定・DX認定の取得

- 北陸電力(株)および北陸電力送配電(株)は、DXを経営方針の実現に必要な不可欠な手段と捉え、DX戦略を策定し、全社を挙げてDXを推進。
- これらの取組み（A Iなどのデジタル技術を活用やD X人財の育成等の計画・取組み）が評価され、経済産業省が定める「D X認定」を取得※。



※北陸電力グループでは北陸電力、北陸電力送配電、北電情報システムサービスが認定取得

DX戦略に基づく主な取組み



✓ コラボツール (Teams) 導入



✓ ノーコードツール導入



✓ AIの業務活用



✓ 電子契約/
電子文書管理システムの導入

ノーコードツール (Kintone) の導入※

※ プログラミングの知識が無くても直感的なマウス操作でアプリを開発できるツール。業務担当者が簡単・スピーディにシステム開発が可能になる。

開発アプリの例 (案件実績管理アプリ)

案件や実績を一元管理するアプリを開発。データの同時編集・自動集計・情報共有速度の向上等を実現。



送配電設備に係る基幹業務システムの再構築

- ▶ 業務プロセスの見直し等も織り込んで、基幹業務システムを全面的に再構築し、重複処理の削減、業務処理の簡素化・迅速化、ペーパーレス化等による抜本的な生産性向上および業務品質向上を実現。

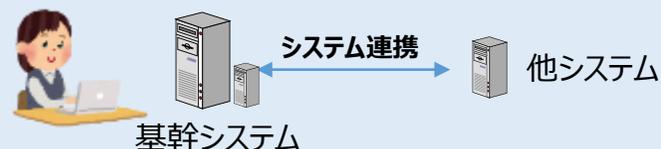
主な基幹業務システム	関連業務	運用開始時期
新業務システム (①, ②)	変電・送電・通信の設備保全・工事	2024年7月～
配電設計システム (①, ③)	配電設備の設計・施工	2025年2月～

<システム再構築による生産性向上例>

① 複数システムにまたがる二重入力・二重管理



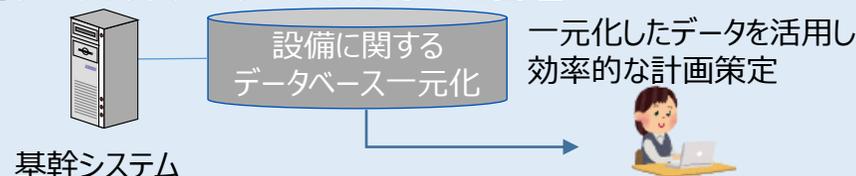
① 基幹システムへの機能統合、二重入力・二重管理の削減



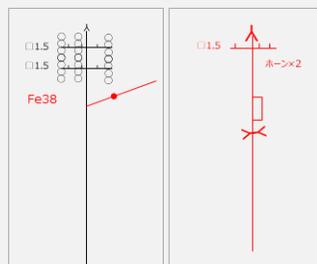
② データが散在



② 基幹システムのデータベースにて一元管理



③ 配電工事電柱すべての図面を作成



③ 配電工事電柱図面の簡素化 (写真および標準パターンの活用)



人的資本経営の推進

➤ 人権方針の策定や、男性育児休業取得率の100%達成等、人を大切にする企業文化の深化を着実に推進。

■ 多様な人材の確保

- ・ DX推進や新事業領域の拡大に向けて「デジタル人材」や「フロンティア人材※1」を採用するとともに、働き方の多様化に対応するため、「プロフェッショナル職※2」の採用を実施。また、2024年度から、転職等で当社を退職した後に得られた経験・能力を再び当社で活かしてもらうことを目的に、新たに「キャリアリターン採用」を開始。

※1 新事業領域の拡大を担う人材

※2 特定分野の専門性を高めながら、本人希望に基づく勤務エリアの第一線事業所を中心に勤務し、キャリア形成を行う人材

■ 自律的なキャリア形成への支援

- ・ 各階層に応じた基本教育や部門ごとに必要な専門知識・技能等の習得を目的とする職能教育に加えて、新たな知識技能の習得・隠れた能力の発見の機会となるような自主参加型研修を強化。また、経営環境の変化に対応し、幅広い視野で戦略的な経営を構想・実現できる経営幹部の育成を目的に「北電ビジネスカレッジ」を開催。

■ DE&Iの推進

- ・ 女性活躍促進や、男性育児休業取得の促進等を着実に推進。2023年度において男性育児休業取得率100%を達成。



「プラチナくるみん」マーク

「子育てサポート企業」として、厚生労働省の「プラチナくるみん」の認定を2019年から継続して取得。



えるぼしマーク

女性活躍推進法に基づく「えるぼし」の3段階目の認定を2017年から継続して取得。

■ 人権の尊重

- ・ 人権の尊重を事業活動の根幹と位置付けており、その意思を表明するため「北陸電力グループ人権方針」を2023年12月に策定。

■ 労働災害防止と健康経営の強力な推進

- ・ 「北陸電力健康憲章」を制定し、従業員と会社が一体となった健康増進の取組みを推進しており、2025年4月からは敷地内全面禁煙も実施。特に優良な健康経営を実践する上位500法人として「健康経営優良法人ホワイト500」の認定を取得。



2024
健康経営優良法人
Health and productivity
ホワイト500

コンプライアンスの徹底・強化

- ▶ 地域の皆さまに「信頼」され「安心」していただくため、コンプライアンス推進に向けたこれまでの取組みや隠さない風土と安全文化の構築の息の長い取組みを継続。

■コンプライアンス推進に向けたこれまでの取組み

2002年	・ 社長を委員長とするコンプライアンス推進委員会を設置し「行動規範」を制定 ・ 各職場では集団討議等の活動を実施（以降、継続的に実施）
2003年	・ 企業倫理情報窓口「ホイッスル北電」を設置
2007年	・ 社外の第三者（弁護士）への通報窓口を追加
2010年	・ 通報対象にグループ会社のコンプライアンス違反を追加

■隠さない風土と安全文化

- ・ 臨界事故が発生した6月18日を「安全と公正・誠実を誓う日」として制定し、関連する資料を常設展示したアーカイブエリア「語り継ぐ失敗の教訓」を設置。
「隠さない風土と安全文化」を風化させることのないよう、息の長い取組みを継続。

<コンプライアンス意識の徹底に向けた研修>

- ・ 社内外の講師によるグループ会社も含めた階層別の講演会・研修を開催。
- ・ コンプライアンスの基本、情報管理の徹底、ハラスメント防止等に係る基本的な考え方等を指導。

<各職場における自律的活動>

- ・ 全事業所において身近な具体的事例に基づき集団討議を実施し、自由闊達な意見交換を実施。
- ・ 討議テーマは、地域共創部から配付する事例のほか、コンプライアンスリーダーが自職場に関する事案を提示。



「失敗の教訓を語り継ぐ」式典の様子

- 経済産業省資源エネルギー庁
「省エネコミュニケーションランキング制度」において
最高評価の“五つ星”を獲得
【北陸電力】



※上記は、省エネコミュニケーションランキング制度における
当社の評価を示すものです。(令和5年度、電気)

- 日本IT団体連盟
「サイバーインデックス企業評価2023」において
“一つ星”を獲得
【北陸電力】



- 経済産業省「DX認定」の取得
【北陸電力(2024年), 北陸電力送配電(2023年)】



- 経済産業省
「健康経営優良法人2024 ホワイト500」認定
【北陸電力と北陸電力送配電の共同】



- 厚生労働省「プラチナくるみん」認定(2019年から継続)
【北陸電力】 ※北陸電力、北陸電力送配電を一体としての取組み



- 厚生労働省「えるぼし 三ツ星」認定(2017年から継続)
【北陸電力】 ※北陸電力、北陸電力送配電を一体としての取組み



認定	グループ会社
経済産業省「DX認定」の取得	北電情報システムサービス(株)
経済産業省 「健康経営優良法人2024(大規模法人部門)」認定	北陸電気工事(株)
経済産業省 「健康経営優良法人2024(中小規模法人部門)」認定	日本海環境サービス(株) 日本海建興(株) 日本海コンクリート(株) 北電技術コンサルタント(株) 北電情報システムサービス(株) 北陸プラントサービス(株) 北陸電機製造(株)
厚生労働省「くるみん」認定	日本海環境サービス(株) 北電情報システムサービス(株) 北陸電気工事(株)
厚生労働省「えるぼし」認定	<三ツ星> (株)江守情報 (株)ケーブルテレビ富山 北電情報システムサービス(株) <二ツ星> 日本海環境サービス(株)

Ⅲ.参考データ（2023年度決算）

《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年度 (A)	2022年度 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
[出水率]	[96.2]	[99.7]	[Δ 3.6]	
水 力	57.0	60.3	Δ3.3	94.5
火 力	182.1	231.0	Δ48.9	78.8
原子力	—	—	—	—
新工等	0.0	0.0	Δ0.0	94.0
合 計	239.2	291.4	Δ52.3	82.1

(億円,%)

	2023年度 (A)	2022年度 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
売上高	8,082	8,176	Δ 93	98.9
発電・販売事業	7,325	7,487	Δ 161	97.8
送配電事業	2,041	2,316	Δ 275	88.1
その他	1,438	1,306	131	110.1
調整額 [※]	Δ 2,722	Δ 2,935	212	—
経常損益	1,079	Δ 937	2,016	—
発電・販売事業	794	Δ 942	1,737	—
送配電事業	224	0	224	—
その他	109	94	15	116.1
調整額 [※]	Δ 49	Δ 89	40	—

《主な増減要因》

総販売電力量減等

地帯間・他社販売電力料の減少等

小売料金改定、燃調タイムラグ差等

需給調整市場の調達費用減等

※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。

(億円)

	2023年度末 (A)	2022年度末 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由 (当社分)
固定資産	14,409	14,346	62	
電気事業固定資産	8,718	8,682	35	〔設備計上 381 減価償却 Δ321〕
その他	5,691	5,664	26	
流動資産	4,145	3,706	438	〔現金及び預金 574 貯蔵品 Δ158〕
総資産計	18,554	18,053	501	
有利子負債	11,928	12,854	Δ926	〔社債・長期借入金 Δ620 コマーシャル・ペーパー Δ300〕
その他の負債	3,324	2,645	678	〔災害復旧費用引当金 311 未払税金 125〕
濁水準備引当金	27	29	Δ2	
負債計	15,279	15,530	Δ250	
純資産計	3,274	2,522	751	― 当期純利益 479
〔自己資本比率〕	〔16.6%〕	〔12.9%〕	〔3.7%〕	
負債及び純資産計	18,554	18,053	501	

(億円)

	2023 (A)	2022 (B)	増減 (A)-(B)
I. 営業活動によるキャッシュ・フロー①	2,233	Δ 970	3,203
税金等調整前当期純利益	630	Δ 937	1,567
減価償却費	599	584	15
その他の	1,004	Δ 617	1,621
II. 投資活動によるキャッシュ・フロー②	Δ 694	Δ 888	194
設備投資	Δ 704	Δ 824	120
長期投資その他	10	Δ 64	74
III. 財務活動によるキャッシュ・フロー	Δ 937	2,457	Δ 3,394
社債・借入金等	Δ 930	2,467	Δ 3,397
自己株式の取得・売却	Δ 0	Δ 0	0
配当金支払額③	Δ 6	Δ 9	3
IV. 現金等増減額 (I + II + III)	601	598	3
○ フリー・キャッシュ・フロー(① + ② + ③)	1,532	Δ 842	2,374

(注) 億円未満切捨

<主要諸元実績>

	2023年度 (A)	2022年度 (B)	増減 (A)-(B)
総販売電力量(億kWh)	280.0	327.0	Δ46.9
為替レ－卜(円/\$)	144.6	135.5	9.1
石炭CIF[全日本](\$/t)	195.6	358.0	Δ162.3
原油CIF[全日本](\$/b)	86.0	102.7	Δ16.8
LNG CIF[全日本](\$/t)	648.8	930.5	Δ281.7
出水率(%)	96.2	99.7	Δ3.5

<変動影響額>

(億円/年)

	2023年度 (A)	2022年度 (B)	増減 (A)-(B)
為替レ－卜(1円/\$)	15程度	29程度	Δ14程度
石炭CIF[全日本](1\$/t)	7程度	9程度	Δ2程度
原油CIF[全日本](1\$/b)	1程度	2程度	+0程度

<燃料消費実績>

	2023年度 (A)	2022年度 (B)	増減 (A)-(B)
石炭(万t)	495	642	Δ148
重油(万kl)	12	28	Δ17
原油(万kl)	－	－	－
LNG(万t)	43	38	4

IV. 参考データ（会社概要）

<北陸電力株式会社 (Hokuriku Electric Power Company) >

主な事業 発電・販売事業

本店所在地 富山県富山市牛島町15番1号

設立 1951年5月1日

資本金 117,641百万円

代表者 代表取締役社長 社長執行役員 松田 光司

総資産※ 1,721,709百万円

売上高※ 738,836百万円

経常利益※ 79,893百万円

当期純利益※ 47,993百万円

※2023年度または2024年3月31日時点の連結値。

<北陸電力送配電株式会社 (Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Company) >

主な事業 送配電事業

本店所在地 富山県富山市牛島町15番1号

設立 2019年4月1日

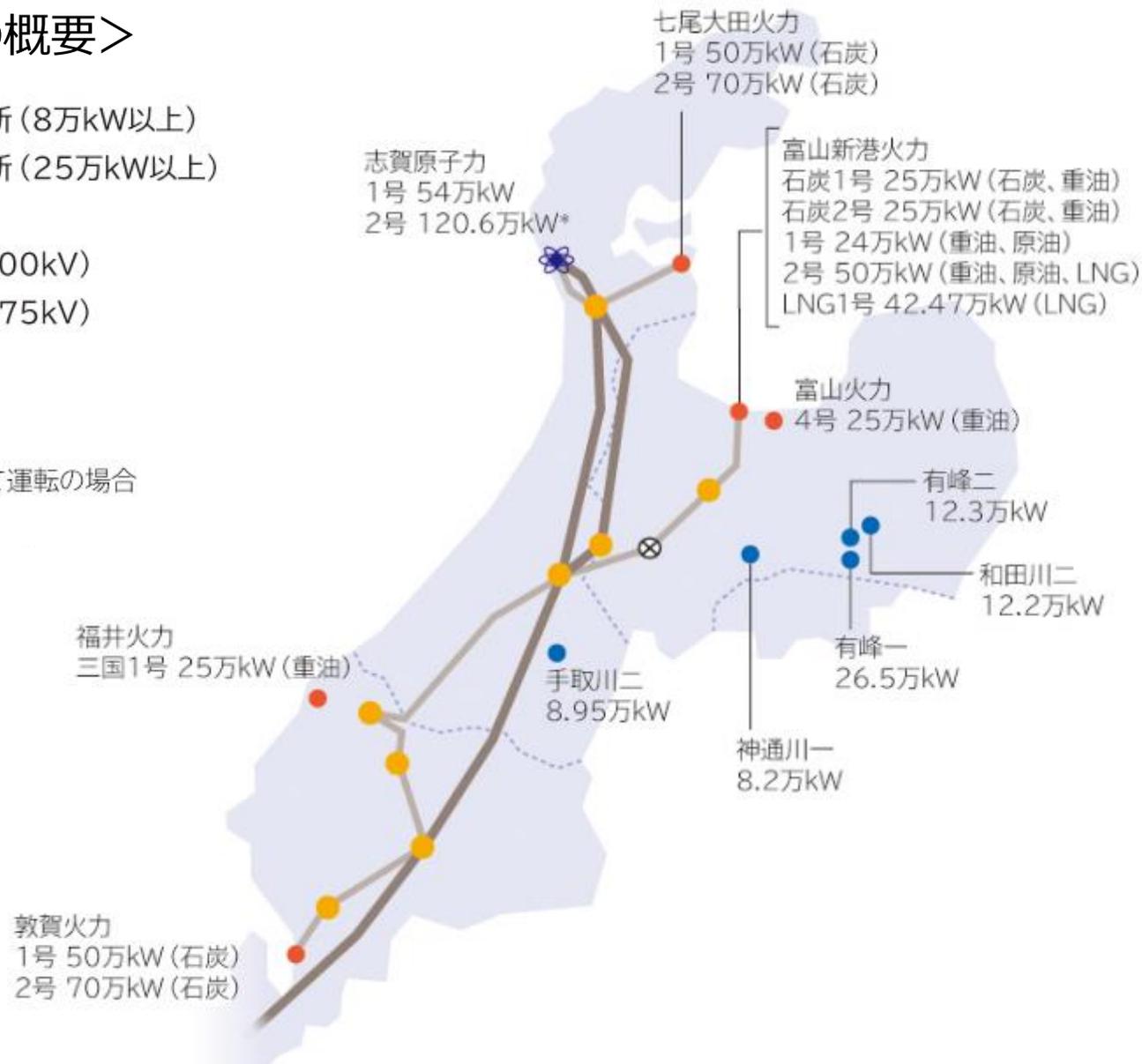
資本金 10,000百万円

代表者 代表取締役社長 棚田 一也

<供給設備の概要>

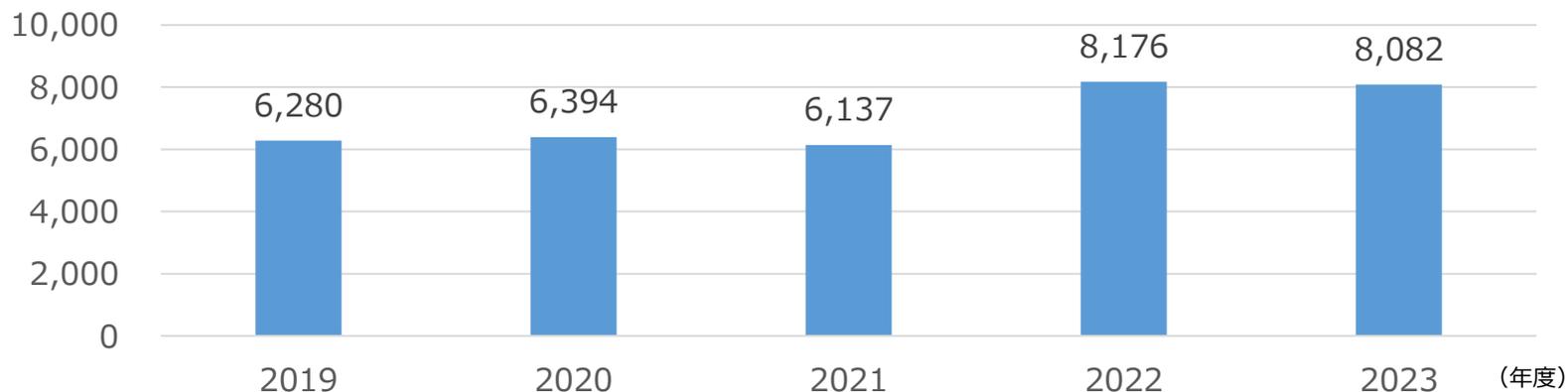
- 主な水力発電所 (8万kW以上)
- 主な火力発電所 (25万kW以上)
- ⦿ 原子力発電所
- 主な送電線 (500kV)
- 主な送電線 (275kV)
- 主な変電所
- ⊗ 主な開閉所

* 整流板を設置して運転の場合



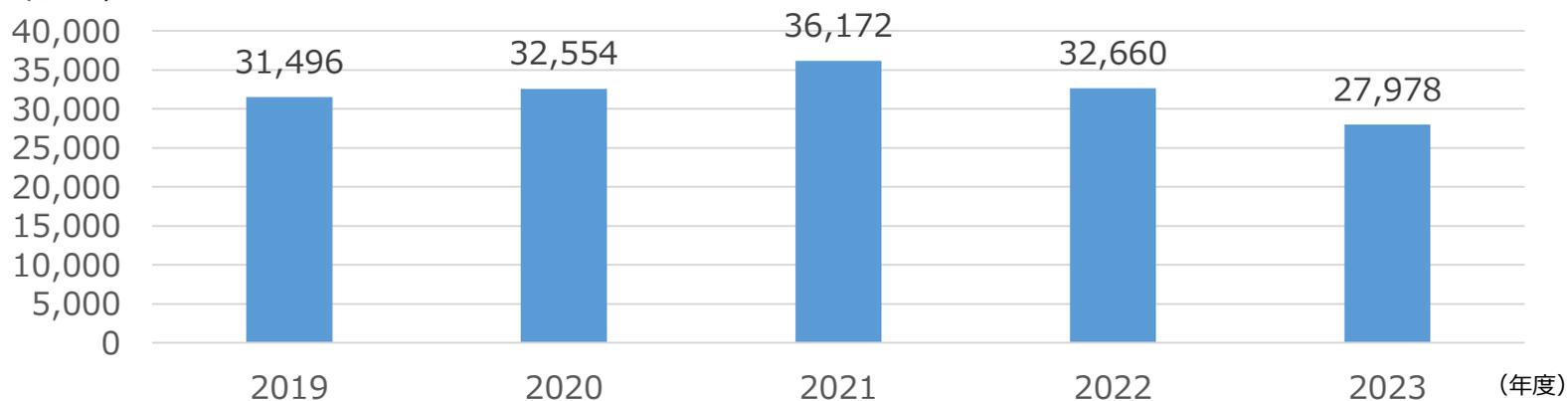
<連結売上高>

(億円)

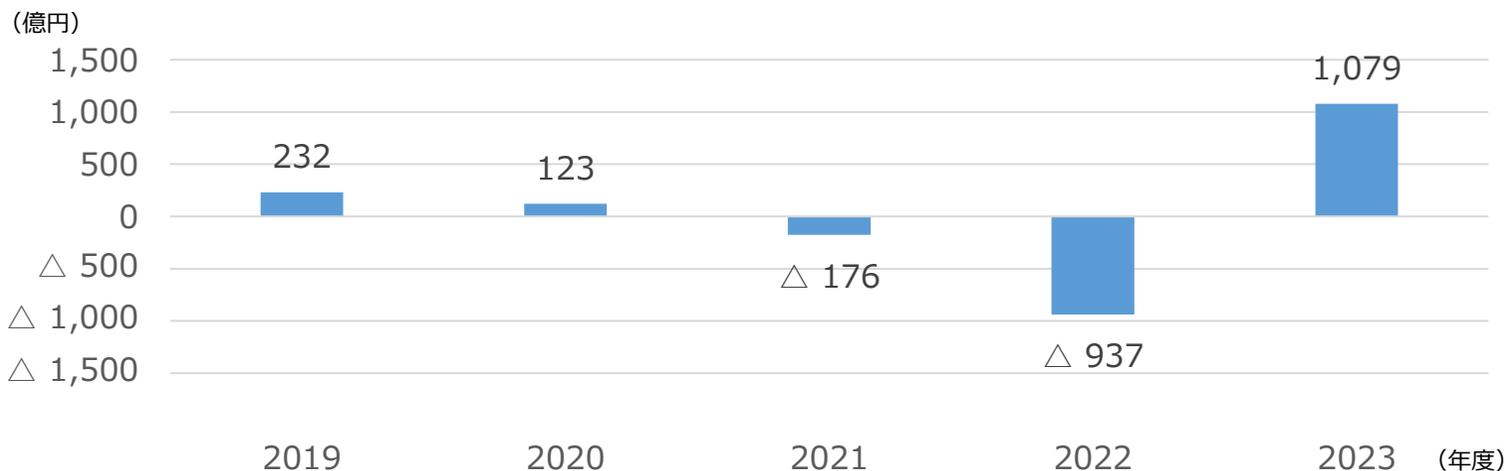


<総販売電力量>

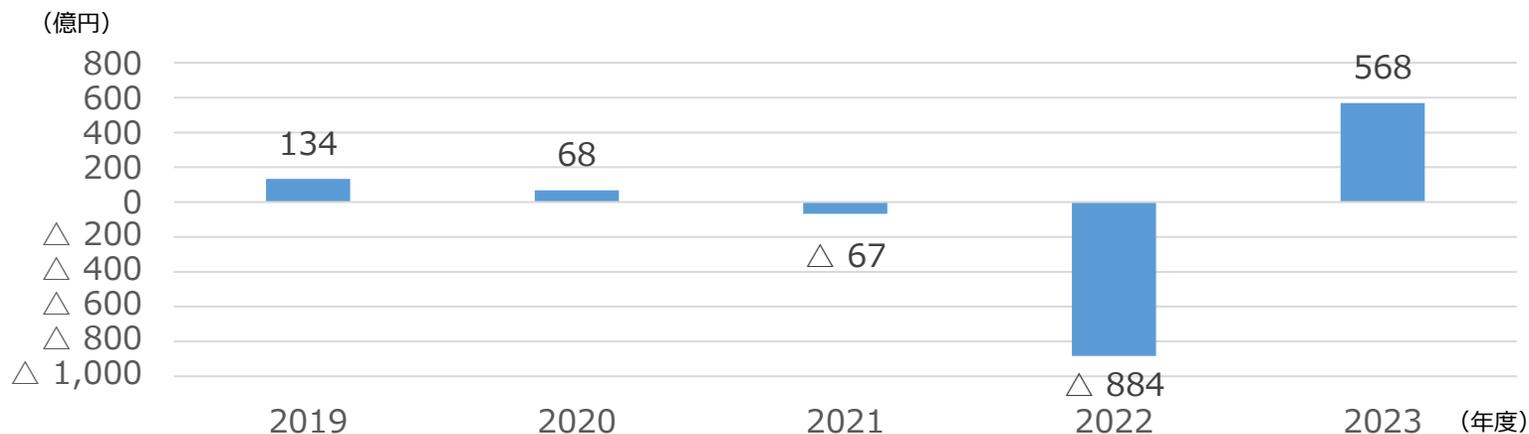
(GWh)



<連結経常利益>



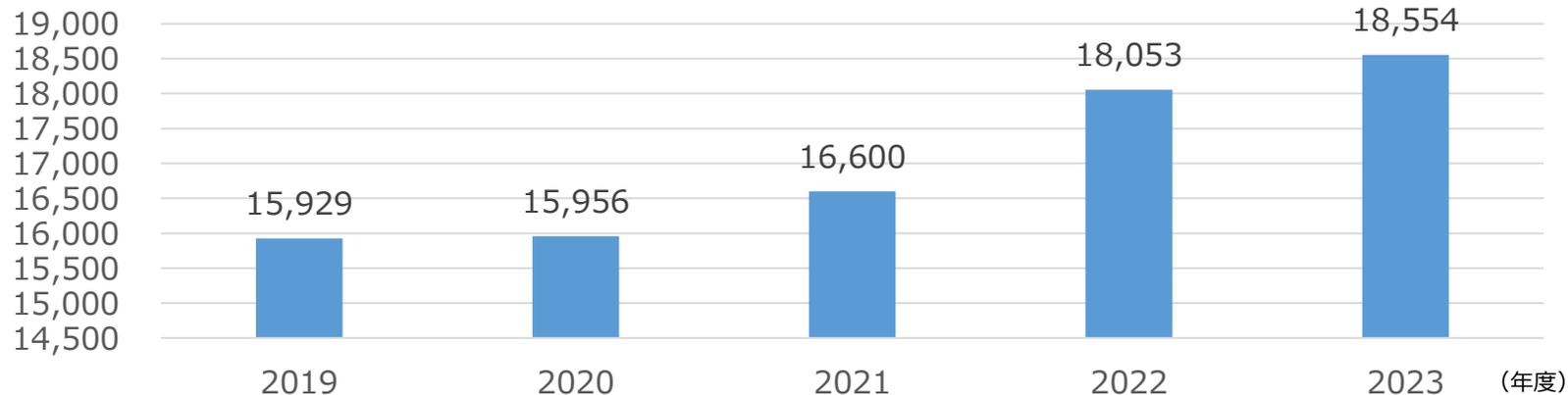
<連結当期純損益>



* 親会社株主に帰属する当期純利益を記載

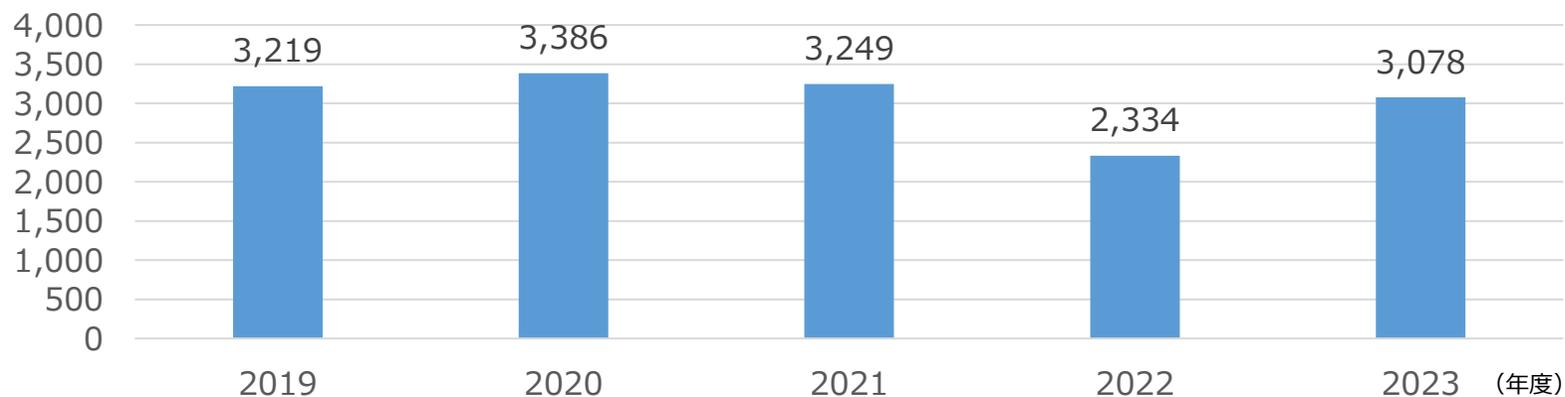
<連結総資産>

(億円)



<連結自己資本>

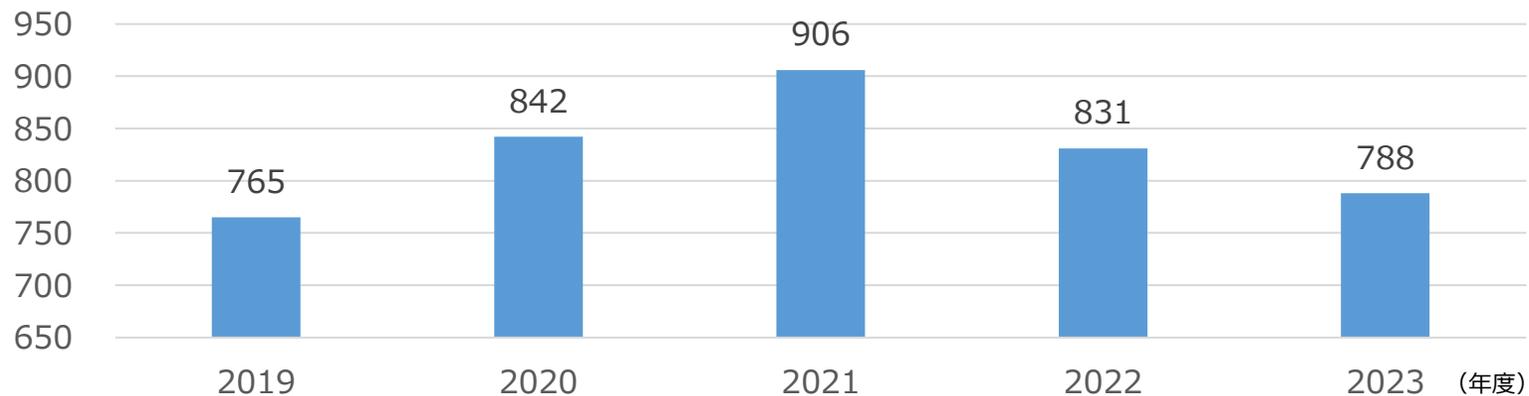
(億円)



* 自己資本 = 純資産 - 非支配株主持分

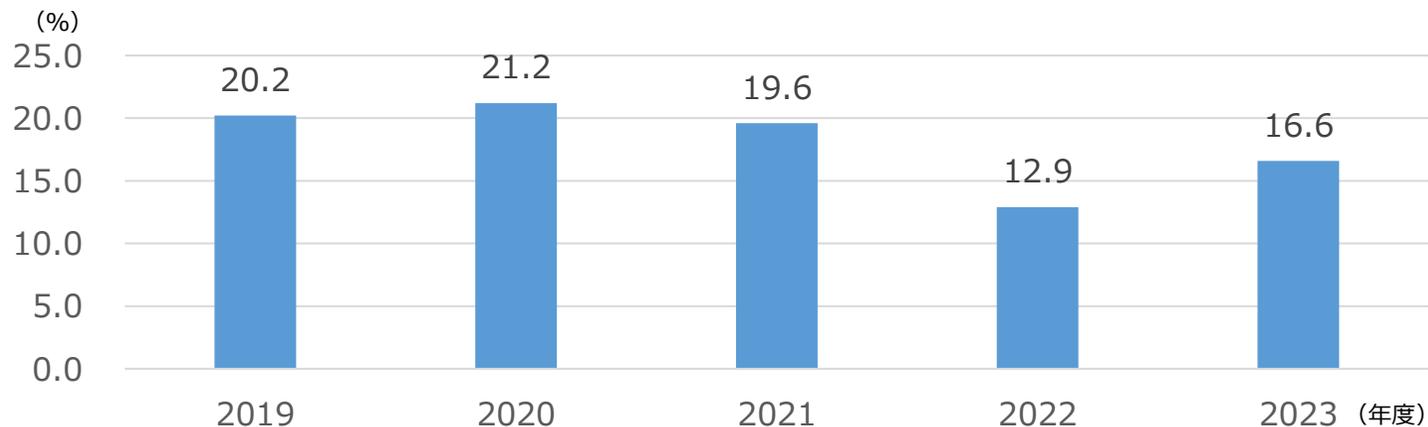
<連結設備投資額>

(億円)

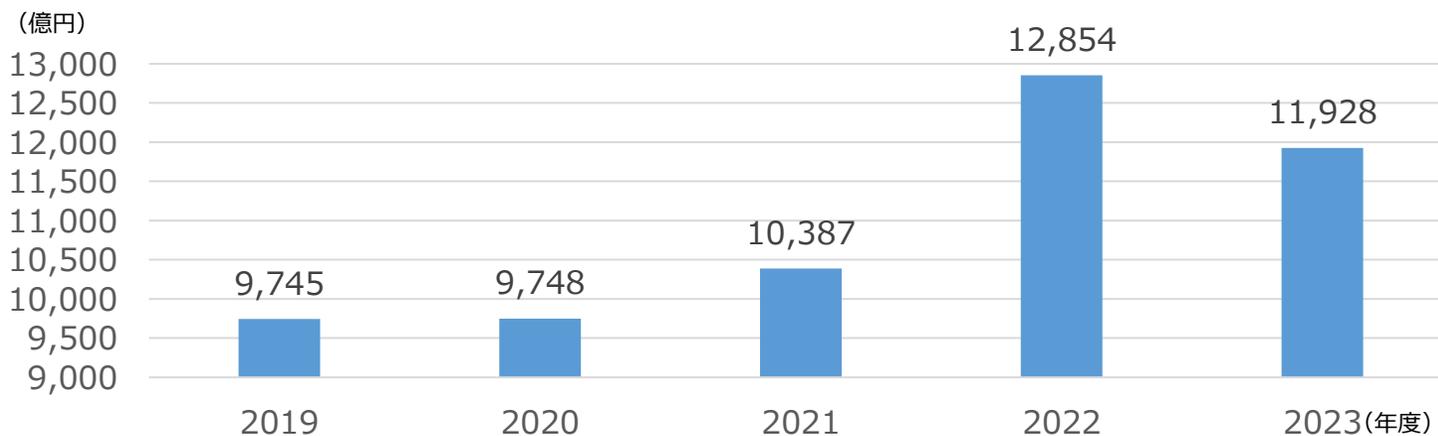


＜連結自己資本比率＞

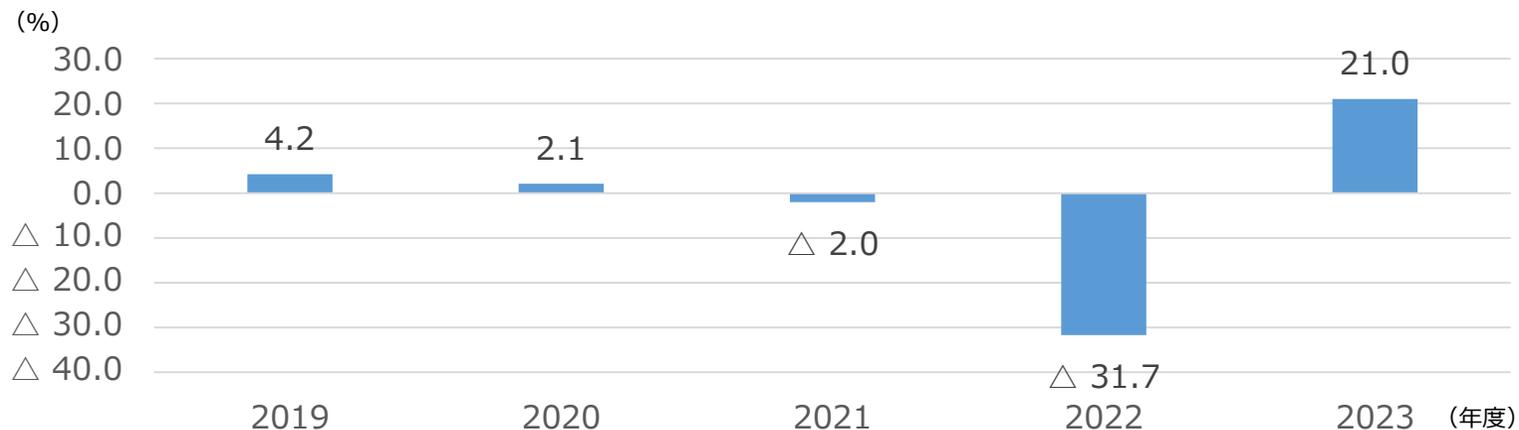
* 自己資本比率 = 自己資本 / 総資産



＜連結有利子負債＞

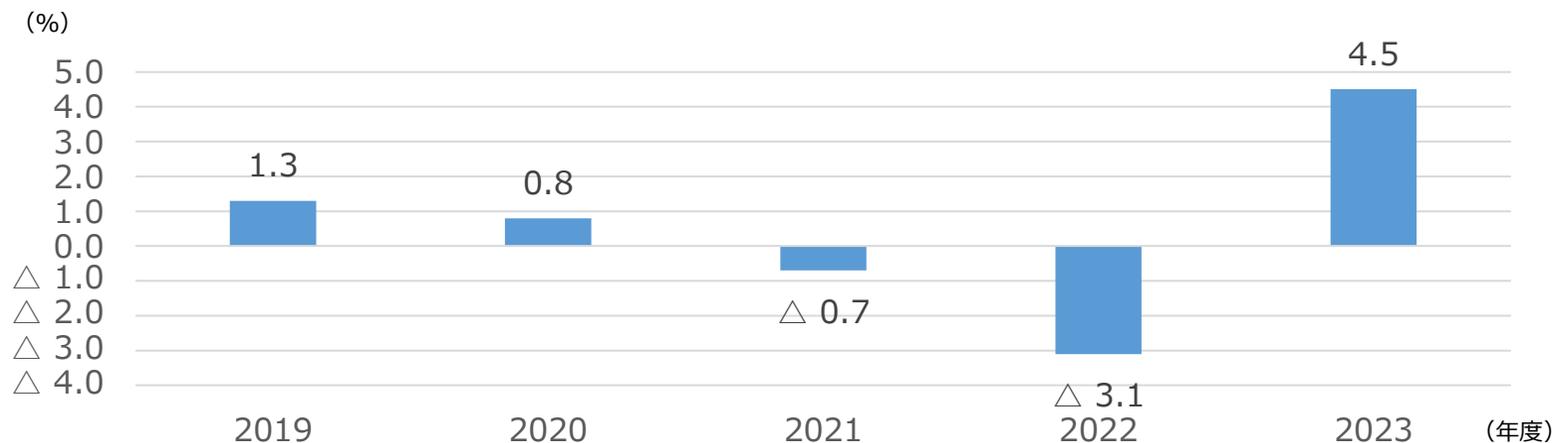


<連結 R O E (自己資本純利益率) >



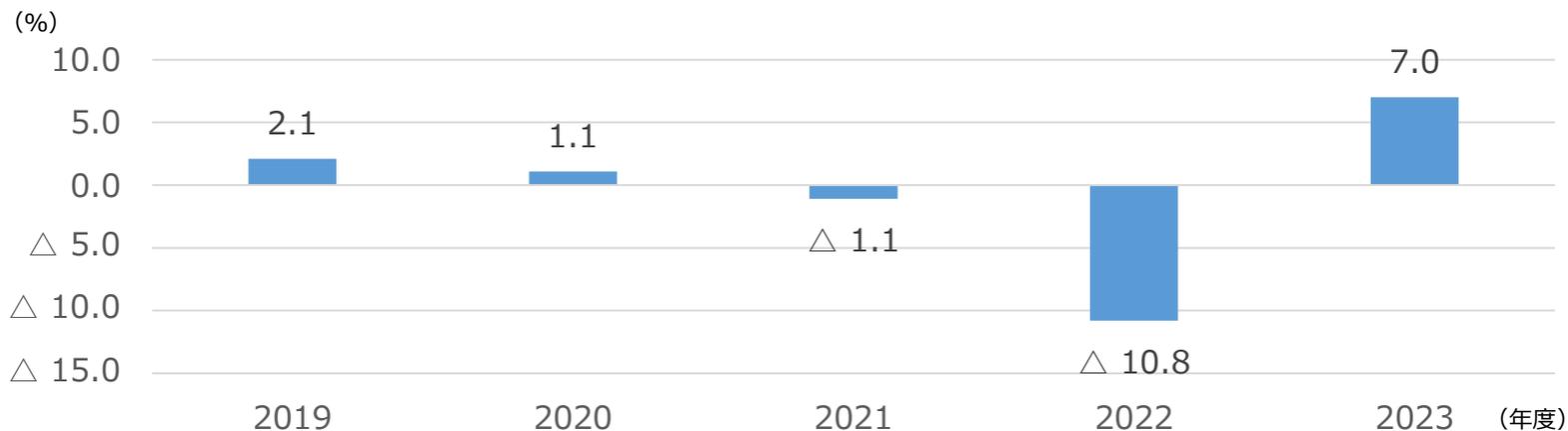
* R O E = 自己資本純利益率
= 親会社株主に帰属する当期純利益 / 自己資本 (期首期末平均)

<連結 R O A (総資産営業利益率) >



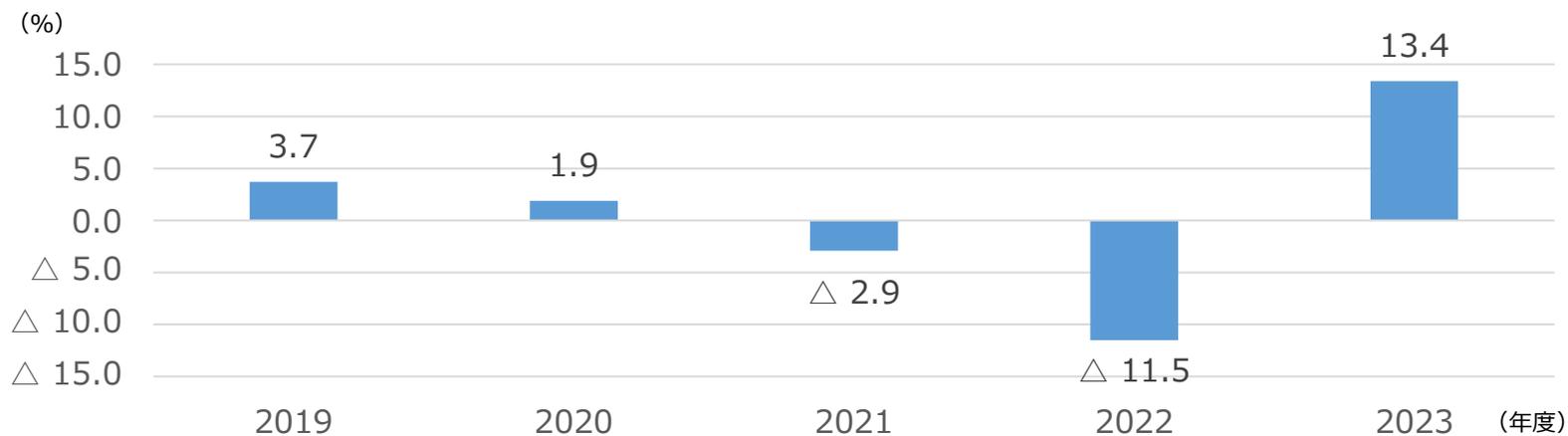
* R O A = 総資産営業利益率 = 税引後営業利益 / 総資産

＜連結売上高当期純利益率＞



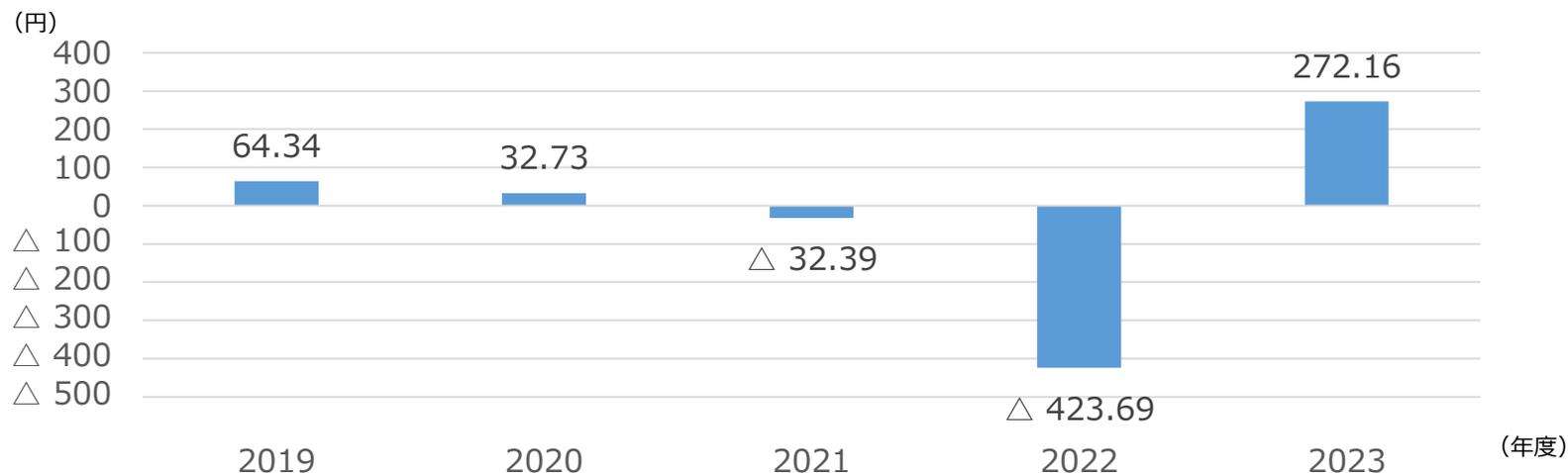
* 売上高当期純利益率 = 親会社株主に帰属する当期純損益 / 売上高

＜連結売上高経常利益率＞



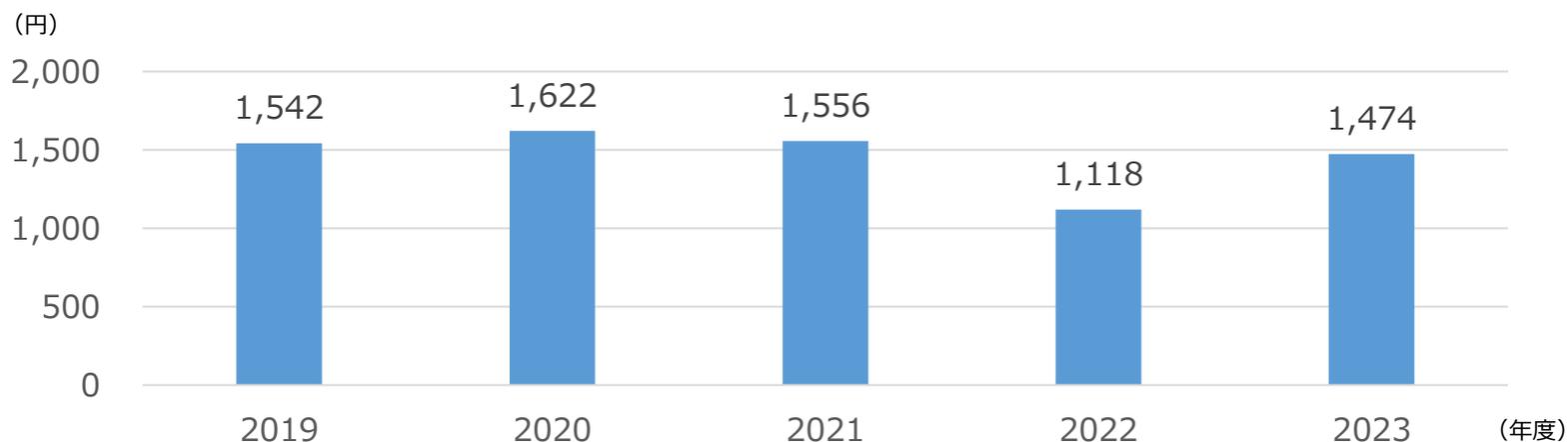
* 売上高経常利益率 = 経常損益 / 売上高

< 1株当たり当期純損益 >



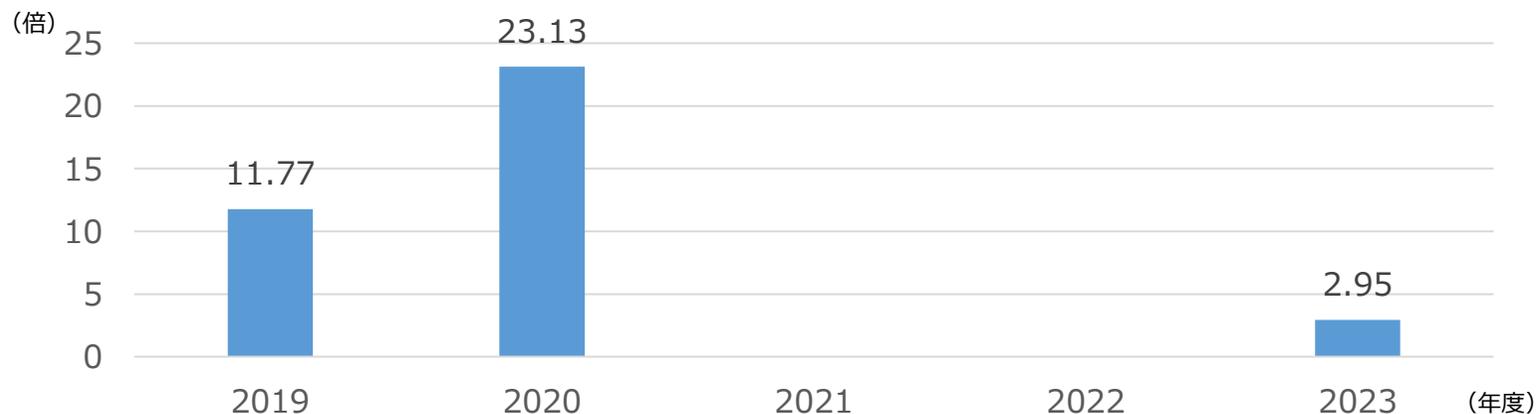
* 1株当たり当期純損益 = (親会社株主に帰属する当期純損益 - 普通株主に帰属しない金額) / 期中平均発行済株式数

< 1株当たり純資産 >



* 1株当たり純資産 = (純資産 - 非支配株主持分 - 普通株主に帰属しない金額) / 期末発行済株式数

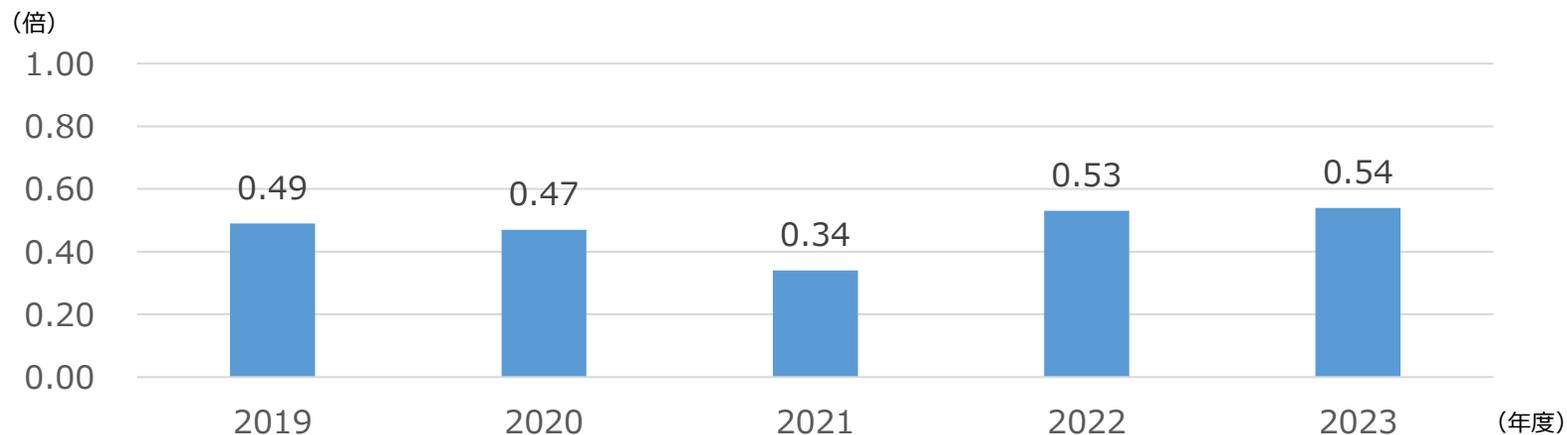
＜株価収益率（P E R）＞



* 株価収益率 = 株価（3月末） / 1株当たり当期純利益

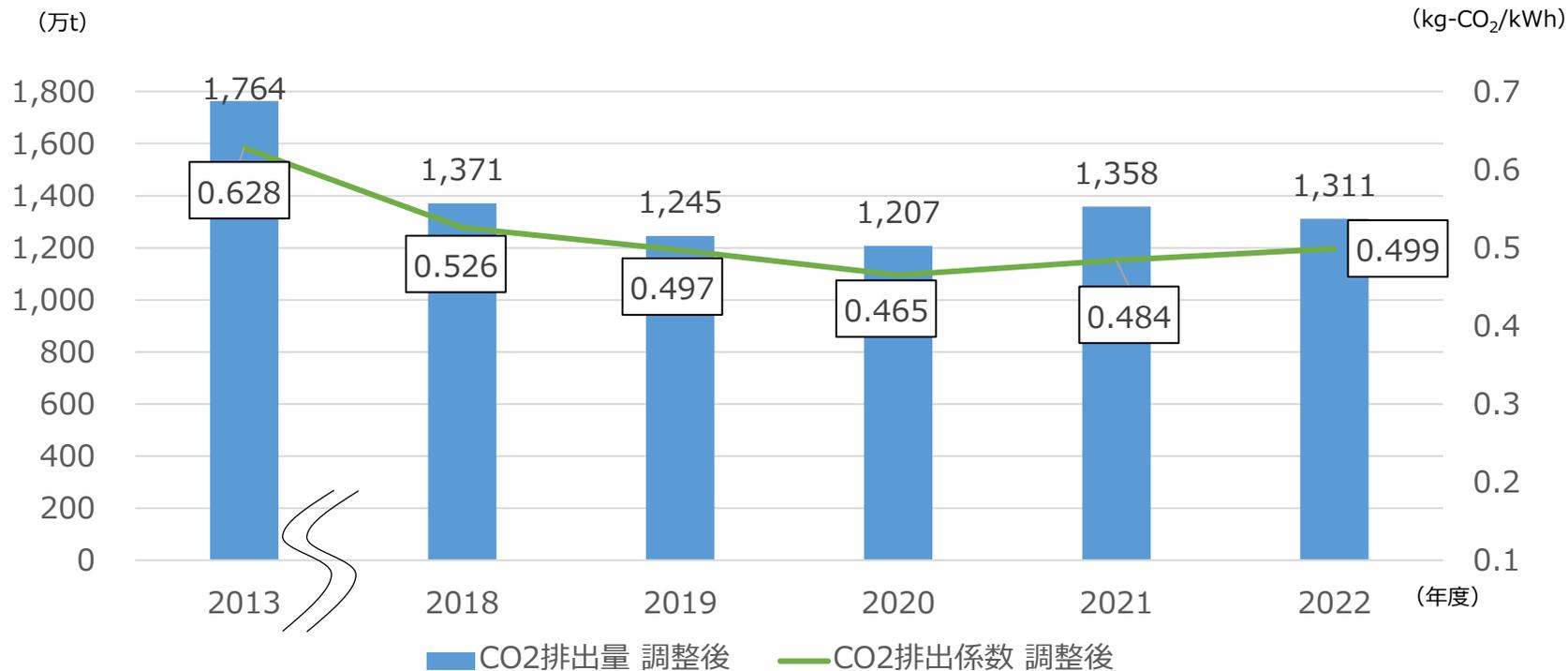
* 1株当たり純利益がマイナスの場合算出せず

＜株価純資産倍率（P B R）＞



* 株価純資産倍率 = 株価（3月末） / 1株当たり純資産

<CO₂排出量および排出係数>



- ・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1 5番1号
TEL : 076-441-2511
FAX : 076-405-0127



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>