

2025年度第1四半期 決算について (投資家向け説明資料)

2025年7月31日



ずっと先まで、明るくしたい。

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。こうした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。

目次

■2025年度第1四半期決算

1. 2025年度第1四半期 業績〔連結〕	1
(1)収支諸元 ① 販売電力量ほか〔連結〕	2
② 発電電力量〔連結〕	3
(2)経常収益、経常費用〔連結〕	4
連結経常利益の変動要因（対前年同四半期）	5
（参考）燃料費調整の期ずれ影響試算〔当社個別〕	6
(3)セグメント情報〔連結〕	7
2. 2025年度第1四半期 財務状況〔連結〕	8
3. 2025年度 業績予想	9
4. 2025年度 配当予想	10
参考 2025年度第1四半期セグメント別業績	
① 発電・販売事業	11
② 送配電事業	12
③ 海外事業	13
④ その他エネルギーサービス事業	14
⑤ ICTサービス事業	15
⑥ 都市開発事業	16

■補足説明資料

営業損益、経常損益、親会社株主に帰属する当期（四半期）純損益〔連結〕	17
経常収益〔連結〕	18
小売販売収入、卸売販売収入、その他〔国内電気事業〕	19
経常費用〔連結〕	20
燃料費、購入電力料〔国内電気事業〕	21
人件費、修繕費、減価償却費、支払利息、原子力BE費用、その他〔国内電気事業〕	22
2025年度業績予想 主要諸元の変動影響額	23

売上高 5期ぶりの減収、 **経常利益** 2期ぶりの増益、 **四半期純利益** 2期ぶりの増益

連結売上高	:	4,983億円	(前年同四半期比 0.6%減)
連結経常利益	:	591億円	(前年同四半期比 15.8%増)
連結四半期純利益	:	467億円	(前年同四半期比 27.6%増)

当第1四半期の業績につきましては、小売販売電力量の減少はあったものの、燃料価格の下落に伴い燃料費調整の期ずれ影響が差損から差益に転じたことなどにより、前年同四半期に比べ増益となりました。

(億円、%)

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	増 減 率
経 常 収 益	5,059	5,117	▲57	▲1.1
(売 上 高 再 掲)	(4,983)	(5,011)	(▲28)	(▲0.6)
経 常 費 用	4,467	4,606	▲138	▲3.0
(営 業 利 益)	(618)	(498)	(120)	(24.1)
経 常 利 益	591	511	80	15.8
親会社株主に帰属する 四半期純利益	467	366	101	27.6

小売販売電力量につきましては、域内の契約電力が減少したことなどにより、前年同四半期に比べ5.9%減の156億kWhとなりました。

また、卸売販売電力量につきましては、相対取引の増加などにより19.9%増の66億kWhとなりました。この結果、総販売電力量は前年同四半期並みの222億kWhとなりました。

【当社グループ合計】

(億kWh、%)

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	増減率
小 売 販 売 電 力 量	156	166	▲10	▲5.9
電 灯	50	50	—	—
電 力	106	115	▲9	▲8.5
卸 売 販 売 電 力 量	66	55	11	19.9
総 販 売 電 力 量	222	221	1	0.5

(注1) 四捨五入のため、内訳と合計の数値が一致しない場合がある

(注2) 当社及び連結子会社（九州電力送配電(株)、九電みらいエナジー(株)、九電ネクスト(株)）の合計値（内部取引消去後）

その他諸元

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減
原 油 C I F 価 格 (\$ / b)	75	87	▲12
為 替 レ ー ト (円 / \$)	145	156	▲11

小売・卸売に対する供給面につきましては、原子力をはじめ、火力・揚水等発電設備の総合的な運用等により、また、エリア需要につきましては、調整力電源の運用及び国のルールに基づく再エネ出力制御の実施等により、安定して電力をお届けすることができました。

【当社グループ合計】

(億kWh、%)

		2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	増減率
発 電	水 力 (出 水 率)	14 (102.2)	15 (118.7)	▲1 (▲16.5)	▲4.5
	火 力	43	46	▲3	▲7.0
	原 子 力 (設 備 利 用 率)	69 (79.2)	69 (79.2)	— (—)	—
	※1 新エネルギー等 計	4 129	3 133	1 ▲4	3.9 ▲2.8
融通・他社受電 ※2 (水 力 再 掲) (新エネルギー等再掲)		108 (5) (53)	104 (6) (50)	4 (▲1) (3)	3.8 (▲14.7) (7.2)
揚 水 用 等		▲7	▲6	▲1	30.8
合 計		230	231	▲1	▲0.6

(注1) 四捨五入のため、内訳と合計の数値が一致しない場合がある (注2) 発受電電力量合計と総販売電力量の差は損失電力量等

(注3) 当社及び連結子会社（九州電力送配電㈱、九電みらいエナジー㈱、九電ネクスト㈱）の合計値（内部取引消去後）

※1 発電電力量は送電端 ※2 当期の電力量は期末時点で把握している値

(参 考) 発受電電力量に占める割合

(%)

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減
原 子 力	29.9	29.7	0.2
再 工 新 ※	30.9	30.2	0.7

※ 再エネは、太陽光、風力、バイオマス、廃棄物、地熱、及び水力（揚水除き）などの自社・他社合計

(注) 非化石証書を使用していない部分は、再生可能エネルギーとしての価値やCO₂ゼロエミッション電源としての価値は有さず、火力発電などを含めた全国平均の電気のCO₂排出量を持った電気として扱われる

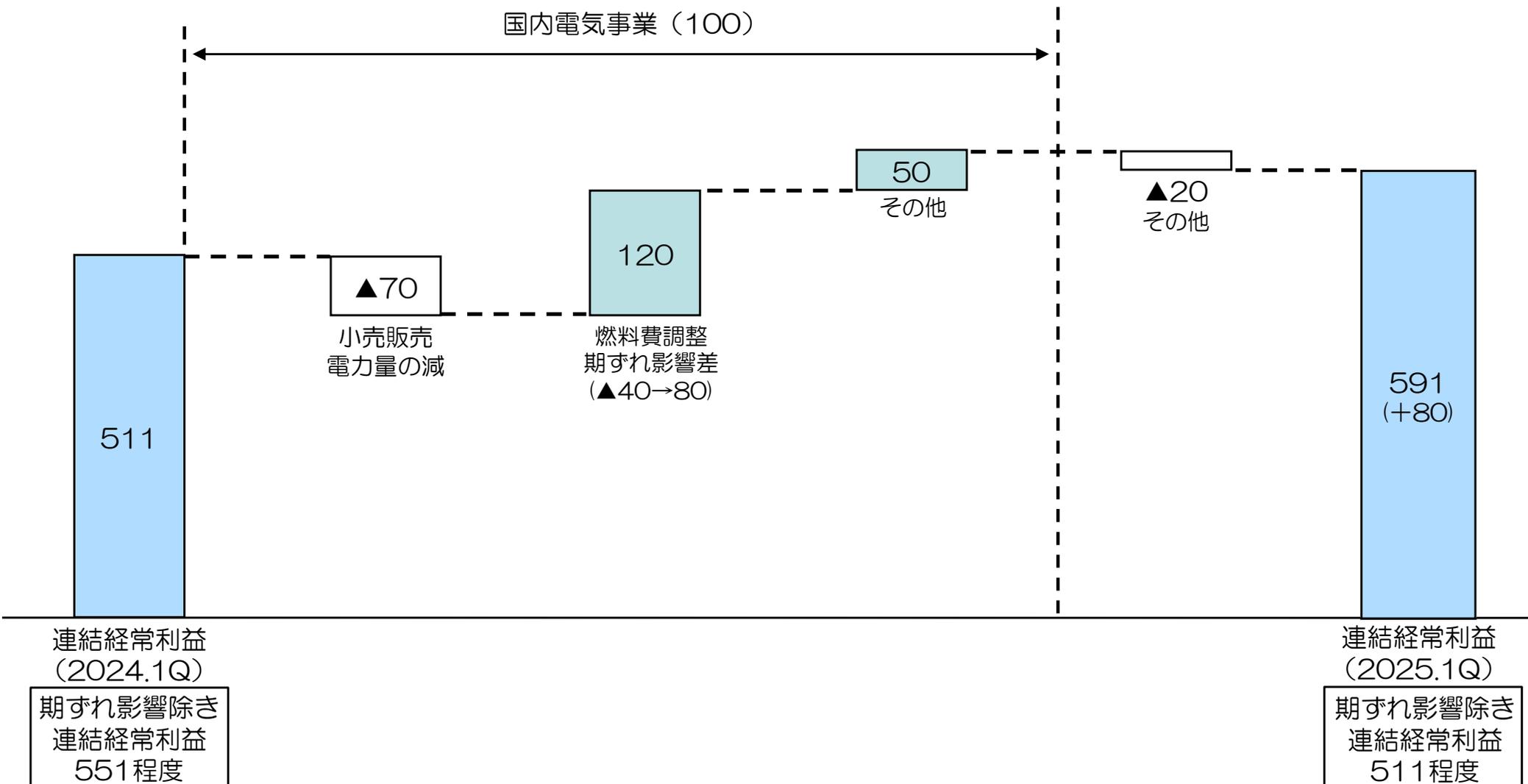
- 収入面では、国内電気事業において、小売販売電力量の減少などにより小売販売収入等が減少したことなどから、経常収益は前年同四半期に比べ57億円減少しました。
- 支出面では、国内電気事業において、燃料価格の下落などにより燃料費が減少したことなどから、経常費用は前年同四半期に比べ138億円減少しました。

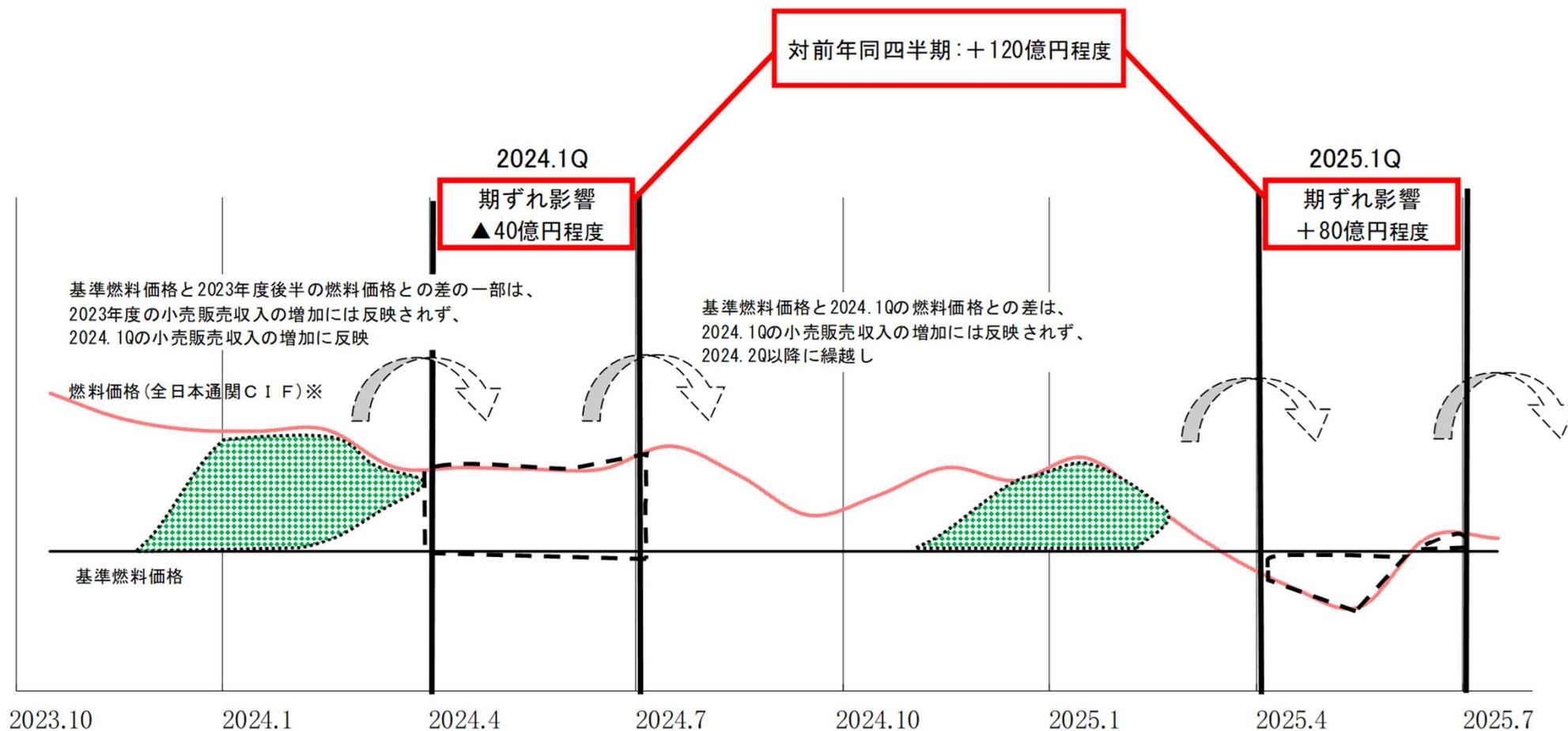
(億円)

		2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	主な増減説明
経 常 収 益		5,059	5,117	▲57	【小売販売収入等(激変緩和補助金含む*)】 単価差50
国内 電気 事業	小 売 販 売 収 入 (小売販売収入等)	3,177 (3,216)	3,109 (3,346)	68 (▲130)	小売販売電力量減 ▲180 単価差 250 (激変緩和割引減 198)
	卸 売 販 売 収 入	790	811	▲21	他社販売電力料 ▲21
	そ の 他	433	586	▲152	激変緩和補助金 ▲198
	そ の 他	658	610	47	
経 常 費 用		4,467	4,606	▲138	
国内 電気 事業	人 件 費	277	273	3	
	燃 料 費	535	697	▲161	CIF・レート差 ▲100 小売販売電力量の減 ▲100
	購 入 電 力 料	1,168	1,241	▲72	他社購入電力料 ▲72
	修 繕 費	304	311	▲7	
	減 価 償 却 費	462	448	14	
	原 子 力 BE 費 用	150	152	▲1	
	そ の 他	992	973	18	
そ の 他	576	508	67		
経 常 利 益		591	511	80	

※ 国の「電気・ガス料金負担軽減支援事業」等で受領する補助金（同額、電気料金を割引）

（億円）





※支出時点の燃料市況(石油・LNG・石炭)の平均値

1(3) セグメント情報〔連結〕

(億円)

			売上高				経常利益				
			2025年度 第1四半期		2024年度 第1四半期		増減		2025年度 第1四半期		2024年度 第1四半期
エネルギーサービス事業	国内電気事業	発電・販売事業	(3,796)	4,150	(3,963)	4,327	(▲166)	▲177	492	349	143
		送配電事業	(567)	1,619	(485)	1,556	(81)	62	16	60	▲43
		消去		▲1,384		▲1,416		31	—	—	—
		計	(4,364)	4,384	(4,449)	4,467	(▲85)	▲83	509	409	100
	海外事業	(8)	8	(8)	8	(—)	—	24	18	5	
	その他エネルギーサービス事業	(325)	640	(296)	621	(28)	19	24	67	▲42	
	ICTサービス事業	(243)	306	(217)	282	(26)	24	16	7	8	
都市開発事業	(31)	59	(29)	56	(1)	2	8	9	—		
その他	(10)	24	(10)	23	(—)	—	1	1	—		
消去		▲440		▲448		8	6	▲2	8		
合計		4,983		5,011		▲28	591	511	80		

(注1) 上記の各報告セグメントの記載金額はセグメント間の内部取引消去前の金額 (注2) 売上高の()内は外部売上高の再掲

(注3) 2025年4月より九電みらいエナジー(株)の小売電気事業を九電ネクスト(株)へ承継したことに伴い、当第1四半期より九電ネクスト(株)の事業セグメントを「その他エネルギーサービス事業」から「発電・販売事業」へ変更し、前年同四半期の数値は変更後のセグメントの値を記載している。(注4) 海外燃料プロジェクトは「その他エネルギーサービス事業」に含めている

資産は、設備投資などによる固定資産の増加はありましたが、現金及び預金などの流動資産が減少したことから、前年度末に比べ685億円減の5兆7,054億円となりました。

負債は、未払の工事代金などのその他の流動負債が減少したことなどから、前年度末に比べ867億円減の4兆6,559億円となりました。

純資産は、配当金の支払による減少はありましたが、親会社株主に帰属する四半期純利益を計上したことなどから、前年度末に比べ182億円増の1兆495億円となりました。

この結果、自己資本比率は、前年度末に比べ0.5ポイント向上し17.8%となりました。

	(億円)		
	2025年度 第1四半期末	2024年度末	増 減
総 資 産	57,054	57,740	▲685
負 債	46,559	47,427	▲867
(有利子負債再掲)	(37,684)	(37,188)	(496)
純 資 産	10,495	10,312	182
自己資本比率(%)	17.8	17.3	0.5

前回公表（4月）から **売上高、経常利益、当期純利益** ともに変更なし

連結売上高 : 2兆2,500億円
 連結経常利益 : 1,600億円
 連結当期純利益 : 1,200億円

(参考) 2025年度業績予想

(億円)

	前回公表 (4月)
売上高	22,500
営業利益	1,800
経常利益	1,600
親会社株主に帰属する 当期純利益	1,200

〔主要諸元表〕

	前回公表 (4月)
小売販売電力量(億kWh)	704
卸売販売電力量(億kWh)	277
総販売電力量(億kWh)	981
原油CIF価格(\$/b)	80
為替レート(円/\$)	145
原子力〔送電端〕(億kWh) (設備利用率(%))	292 (84.1)

(注) 販売電力量は当社及び連結子会社（九州電力送配電㈱、九電みらいエネルギー㈱、九電ネクスト㈱）の合計値（内部取引消去後）

2025年度の配当予想につきましては、前回公表値から変更はなく、当年度の業績や中長期的な収支・財務状況などを総合的に勘案し、普通株式1株につき50円（中間、期末ともに25円）の配当を実施する予定です。

また、B種優先株式につきましては、1株につき2,900,000円（中間、期末ともに1,450,000円）の配当を実施する予定です。

参考 2025年度第1四半期セグメント別業績

売上高： 4,150億円（前年同四半期比 4.1%減） [減収]

経常利益： 492億円（前年同四半期比 41.1%増） [増益]

売上高は、小売販売電力量の減少などにより小売販売収入等が減少したことなどから、前年同四半期に比べ4.1%減の4,150億円となりました。

経常利益は、売上高の減少はあったものの、燃料価格の下落に伴い燃料費調整の期ずれ影響が差損から差益に転じたことなどにより、41.1%増の492億円となりました。

(億円、%)

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	増 減 率
経 常 収 益	4,195	4,388	▲193	▲4.4
(売 上 高)	(4,150)	(4,327)	(▲177)	(▲4.1)
経 常 費 用	3,702	4,039	▲336	▲8.3
経 常 利 益	492	349	143	41.1

[発電・販売事業]

国内における発電・小売電気事業 など

売上高： 1,619億円（前年同四半期比 4.0%増） [増収]

経常利益： 16億円（前年同四半期比 71.8%減） [減益]

売上高は、再生可能エネルギー電源からの買取量の増加などにより卸電力市場への卸売販売収入が増加したことなどから、前年同四半期に比べ4.0%増の1,619億円となりました。

経常利益は、需給調整関連費用が増加したことなどから、71.8%減の16億円となりました。

（億円、%）

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	増 減 率
経 常 収 益	1,623	1,561	62	4.0
（ 売 上 高 ）	(1,619)	(1,556)	(62)	(4.0)
経 常 費 用	1,606	1,501	105	7.0
経 常 利 益	16	60	▲43	▲71.8

[送配電事業]

九州域内における一般送配電事業 など

売上高： 8億円（前年同四半期比 3.7%減） [減収]
 経常利益： 24億円（前年同四半期比 31.6%増） [増益]

売上高は、前年同四半期並みの8億円、経常利益は、関係会社株式の売却益の計上などにより、前年同四半期に比べ31.6%増の24億円となりました。

(億円、%)

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	増 減 率
経 常 収 益	49	41	8	19.5
(売 上 高)	(8)	(8)	(-)	(▲3.7)
経 常 費 用	25	22	2	9.6
経 常 利 益	24	18	5	31.6
持 分 法 投 資 利 益	3	19	▲16	▲81.5

[海外事業]

海外における発電・送配電事業 など

売上高： 640億円（前年同四半期比 3.1%増） [増収]

経常利益： 24億円（前年同四半期比 63.1%減） [減益]

売上高は、ガス販売の増加などにより、前年同四半期に比べ3.1%増の640億円、経常利益は、売上原価の増加や持分法による投資利益の減少などにより、63.1%減の24億円となりました。

(億円、%)

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	増 減 率
経 常 収 益	655	658	▲3	▲0.5
(売 上 高)	(640)	(621)	(19)	(3.1)
経 常 費 用	630	590	39	6.7
経 常 利 益	24	67	▲42	▲63.1
持 分 法 投 資 利 益	7	23	▲15	▲67.6

[その他エネルギーサービス事業]

電気設備の建設・保守など電力の安定供給に資する事業、ガス・LNG販売事業、石炭販売事業、再生可能エネルギー事業 など

売上高： 306億円（前年同四半期比 8.5%増） [増収]

経常利益： 16億円（前年同四半期比 121.4%増） [増益]

売上高は、自治体向け情報システム販売の増加などにより、前年同四半期に比べ8.5%増の306億円、経常利益は、光ブロードバンドサービスに係る減価償却費の減少などもあり、121.4%増の16億円となりました。

(億円、%)

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	増 減 率
経 常 収 益	309	282	27	9.6
(売 上 高)	(306)	(282)	(24)	(8.5)
経 常 費 用	293	275	18	6.6
経 常 利 益	16	7	8	121.4
持 分 法 投 資 損 失	▲0.2	▲0.8	0.5	—

[ICTサービス事業]

データ通信事業、光ブロードバンド事業、電気通信工事・保守事業、情報システム開発事業、データセンター事業 など

売上高： 59億円（前年同四半期比 4.6%増） [増収]

経常利益： 8億円（前年同四半期比 6.6%減） [減益]

売上高は、不動産賃貸収入の増加などにより、前年同四半期に比べ4.6%増の59億円、経常利益は前年同四半期並みの8億円となりました。

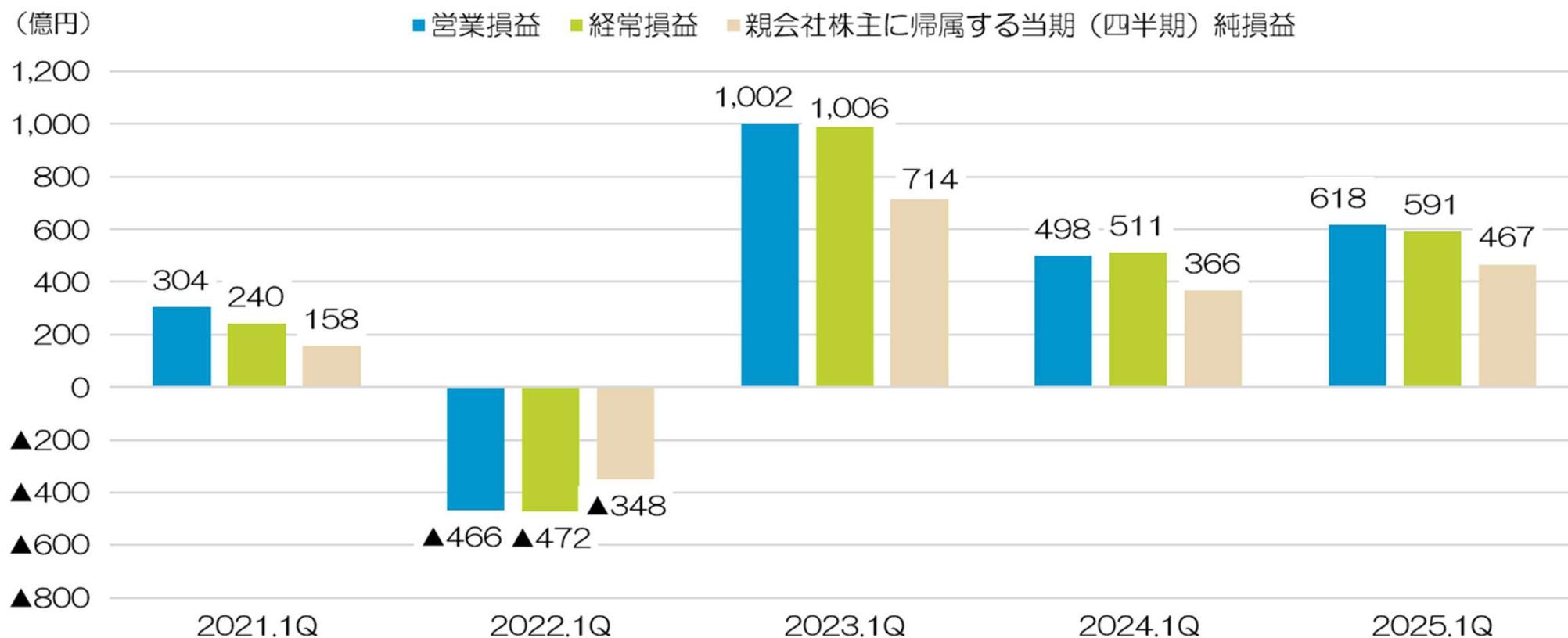
(億円、%)

	2025年度 第1四半期	2024年度 第1四半期	増 減	増 減 率
経 常 収 益	62	60	1	2.8
(売 上 高)	(59)	(56)	(2)	(4.6)
経 常 費 用	54	51	2	4.4
経 常 利 益	8	9	—	▲6.6
持 分 法 投 資 利 益	0.4	0.9	▲0.4	▲46.3

[都市開発事業]

不動産開発・運営事業、官民連携事業 など

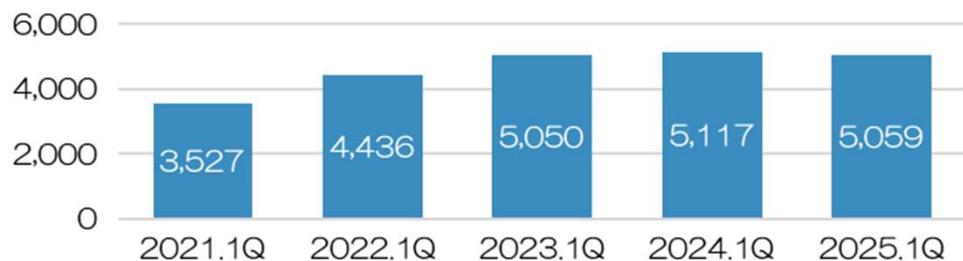
補足説明資料



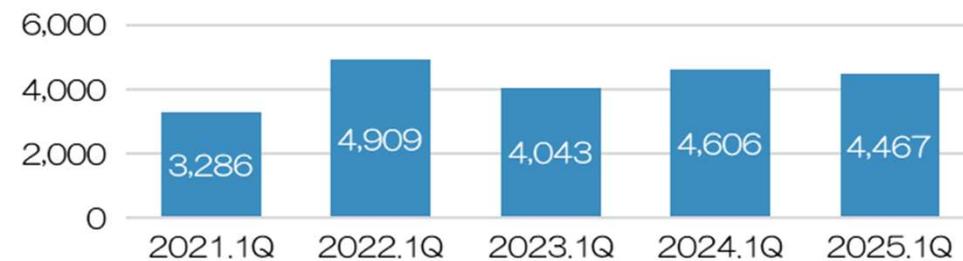
経常収益 (億円)			
2025.1Q	2024.1Q	増減	増減率(%)
5,059	5,117	▲57	▲1.1

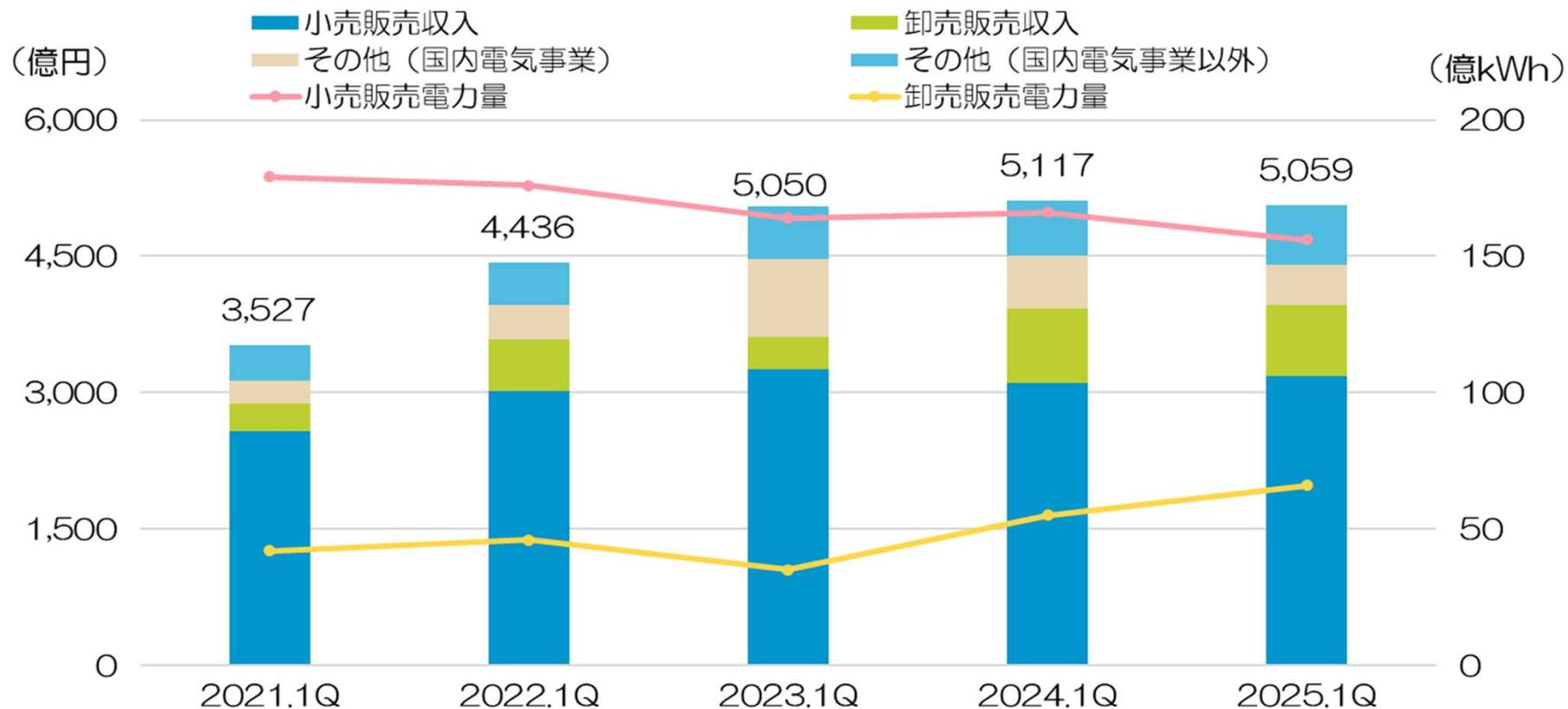
経常費用 (億円)			
2025.1Q	2024.1Q	増減	増減率(%)
4,467	4,606	▲138	▲3.0

【経常収益の推移】



【経常費用の推移】





		(億円)				
		2025.1Q	2024.1Q	2023.1Q	2022.1Q	2021.1Q
国内電気事業	小売販売収入	3,177	3,109	3,258	3,021	2,580
	卸売販売収入	790	811	358	562	300
	その他	433	586	852	385	255
	その他	658	610	581	467	390
経常収益		5,059	5,117	5,050	4,436	3,527
(参考) 売上高		4,983	5,011	4,965	4,367	3,499
小売販売電力量(億kWh)		156	166	164	176	179
卸売販売電力量(億kWh)		66	55	35	46	42

小売販売収入

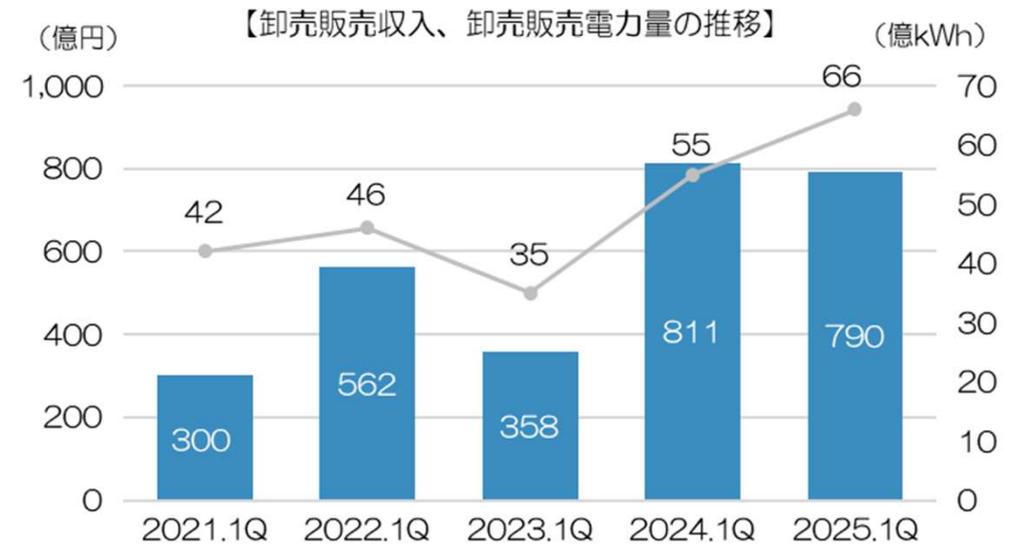
(億円)

2025.1Q	2024.1Q	増減	増減率(%)
3,177	3,109	68	2.2

卸売販売収入

(億円)

2025.1Q	2024.1Q	増減	増減率(%)
790	811	▲21	▲2.6



その他（国内電気事業）

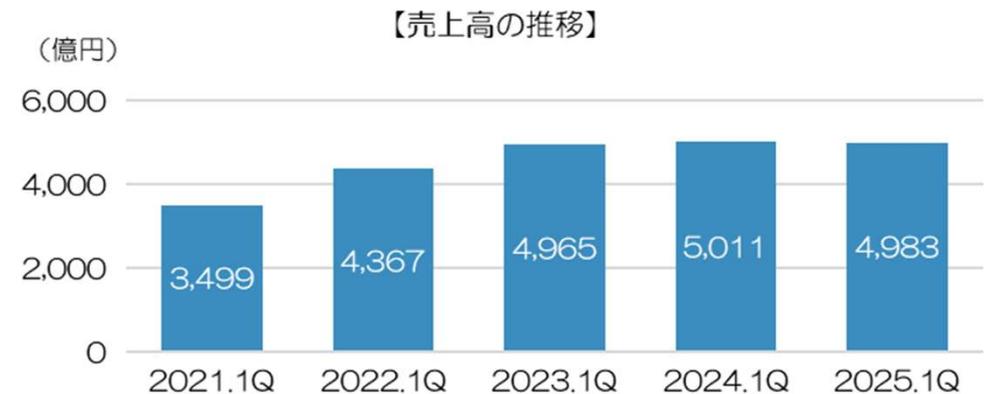
(億円)

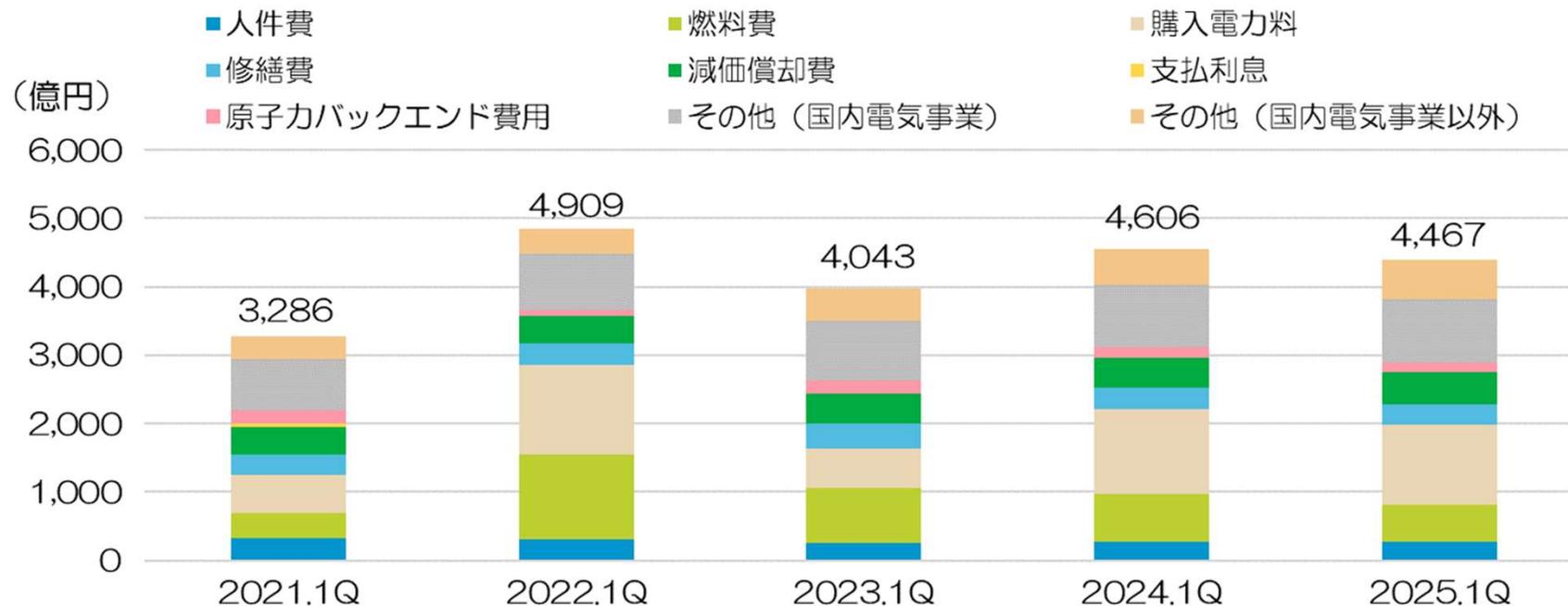
2025.1Q	2024.1Q	増減	増減率(%)
433	586	▲152	▲26.0

(参考) 売上高〔連結〕

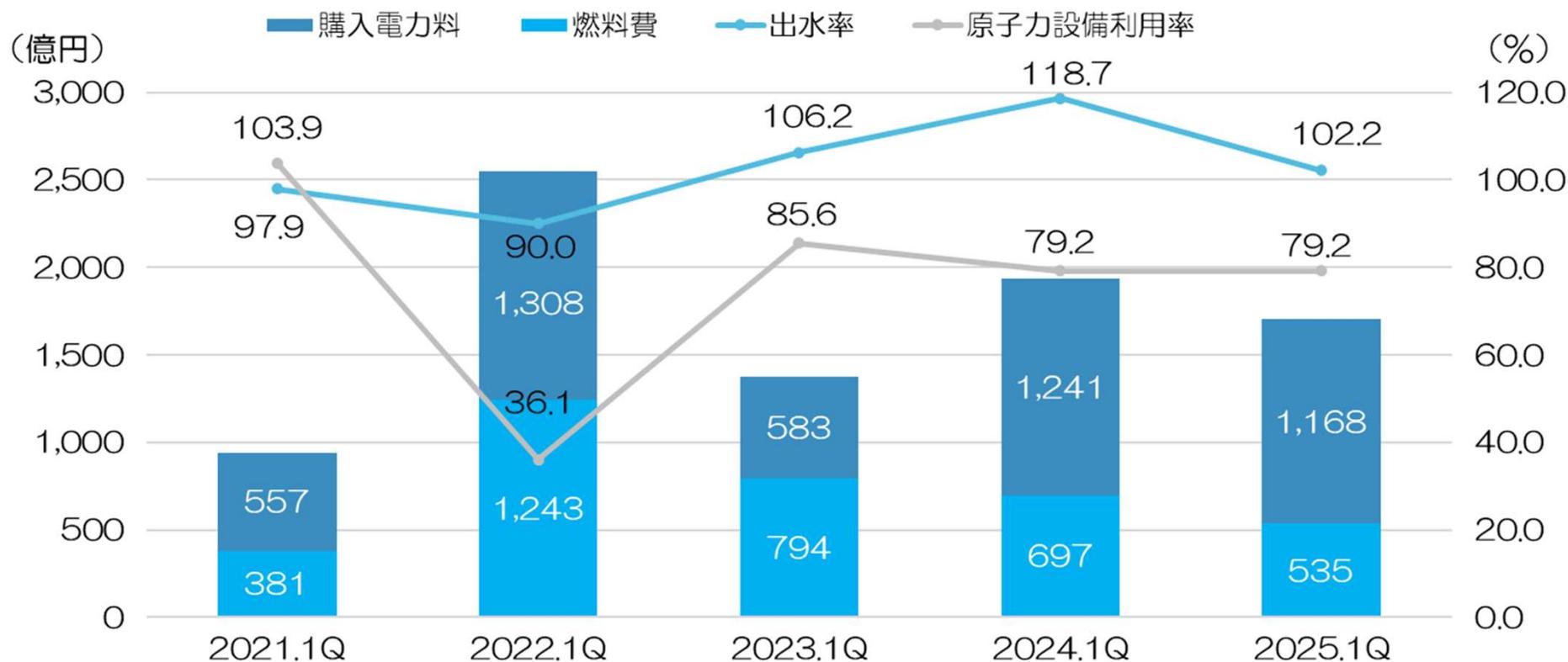
(億円)

2025.1Q	2024.1Q	増減	増減率(%)
4,983	5,011	▲28	▲0.6





		(億円)				
		2025.1Q	2024.1Q	2023.1Q	2022.1Q	2021.1Q
国内 電 気 事 業	人 件 費	277	273	260	313	317
	燃 料 費	535	697	794	1,243	381
	購 入 電 力 料	1,168	1,241	583	1,308	557
	修 繕 費	304	311	358	315	299
	減 価 償 却 費	462	448	449	396	398
	支 払 利 息	69	57	57	55	55
	原 子 力 BE 費 用	150	152	183	81	195
	そ の 他	922	915	872	834	738
	そ の 他	576	508	484	360	342
経 常 費 用		4,467	4,606	4,043	4,909	3,286
(参考) 営 業 費 用		4,364	4,513	3,963	4,833	3,195



	2025.1Q	2024.1Q	2023.1Q	2022.1Q	2021.1Q
燃料費 (億円)	535	697	794	1,243	381
購入電力料 (億円)	1,168	1,241	583	1,308	557
出水率 (%)	102.2	118.7	106.2	90.0	97.9
原子力設備利用率 (%)	79.2	79.2	85.6	36.1	103.9

(参考1) 全日本通関CIF価格

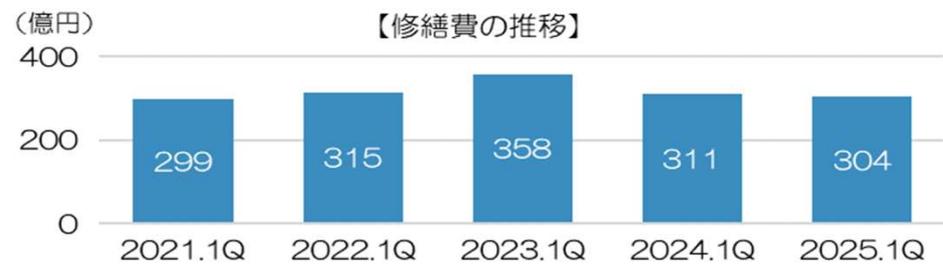
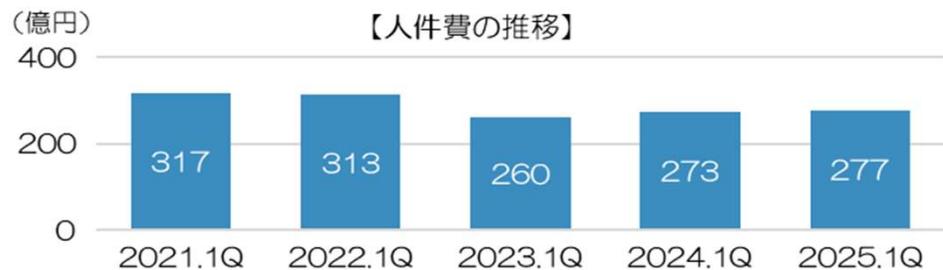
	2025.1Q	2024.1Q	2023.1Q	2022.1Q	2021.1Q
石炭 (\$/t)	121	157	256	299	108
LNG (\$/t)	600	591	664	799	440
原油 (\$/b)	75	87	84	111	67

(参考2) 燃料別消費量

	2025.1Q	2024.1Q	2023.1Q	2022.1Q	2021.1Q
石炭 (万t)	88	100	91	196	59
LNG (万t)	26	27	29	49	39
重油 (万kl)	0.3	0.6	0.5	0.2	0.2

人 件 費		(億円)	
2025.1Q	2024.1Q	増 減	増減率(%)
277	273	3	1.4

修 繕 費		(億円)	
2025.1Q	2024.1Q	増 減	増減率(%)
304	311	▲7	▲2.4



減 価 償 却 費		(億円)	
2025.1Q	2024.1Q	増 減	増減率(%)
462	448	14	3.3

支 払 利 息		(億円)	
2025.1Q	2024.1Q	増 減	増減率(%)
69	57	12	21.1



原子力BE費用		(億円)	
2025.1Q	2024.1Q	増 減	増減率(%)
150	152	▲1	▲1.1

その他（国内電気事業）		(億円)	
2025.1Q	2024.1Q	増 減	増減率(%)
922	915	6	0.7



	主要諸元 (2025年度)	変動影響額※
原油 C I F 価格 (\$ / b)	80	(1\$/b原油安) +2億円程度
為替レート (円 / \$)	145	(1円/\$円高) +8億円程度
原子力〔送電端〕(億kWh) (設備利用率(%))	292 (84.1)	(+1%あたり) +20億円程度

※ 2025.2Q以降の主要諸元が変動した場合の収支影響額

<お問い合わせ先>

九州電力株式会社 コーポレート戦略部門 IRグループ

電 話 (092)726-1575

U R L : https://www.kyuden.co.jp/ir_index



ずっと先まで、明るくしたい。