

2025年度第2四半期（中間期） 決算について

2025年10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。

(余 白)

売上高 5期ぶりの減収、 **経常利益** 2期ぶりの増益、 **中間純利益** 2期ぶりの増益

連結売上高 : 1兆1,277億円 (前年同期比 2.0%減)
連結経常利益 : 1,653億円 (前年同期比 60.1%増)
連結中間純利益 : 1,232億円 (前年同期比 65.9%増)

当第2四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う燃料費調整の期ずれ影響や、託送収益の増加及び火力発電構成の差異に伴う発電単価の低下による燃料費の減少などにより、前年同期に比べ増益となりました。

(億円、%)

	2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増 減	増 減 率
経 常 収 益 (売 上 高 再 掲)	11,454 (11,277)	11,664 (11,511)	▲209 (▲233)	▲1.8 (▲2.0)
経 常 費 用 (営 業 利 益)	9,801 (1,696)	10,631 (1,086)	▲830 (610)	▲7.8 (56.2)
経 常 利 益	1,653	1,032	620	60.1
親 会 社 株 主 に 帰 属 す る 中 間 純 利 益	1,232	742	489	65.9

(余 白)

1 (1) 収支諸元①販売電力量ほか〔連結〕

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、前年同期に比べ7.1%減の350億kWhとなりました。

また、卸売販売電力量につきましては、取引所取引の増加などにより20.3%増の148億kWhとなりました。この結果、総販売電力量は0.4%減の498億kWhとなりました。

【当社グループ合計】

(億kWh、%)

	2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増 減	増 減 率
小 売 販 売 電 力 量	350	377	▲27	▲7.1
電 灯	117	119	▲2	▲1.0
電 力	233	258	▲25	▲9.9
卸 売 販 売 電 力 量	148	123	25	20.3
総 販 売 電 力 量	498	500	▲2	▲0.4

(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2四半期	2024年度 第2四半期	増 減
原 油 C I F 価 格 (\$ / b)	74	87	▲13
為 替 レ ー ト (円 / \$)	146	153	▲7

1 (1) 収支諸元②発電電力量〔連結〕

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2四半期	2024年度 第2四半期	増 減	増 減 率
発 電 ※1	水 力 (出 水 率)	30 (96.3)	30 (104.6)	— (▲8.3)	▲1.4
	火 力	117	121	▲4	▲3.7
	原 子 力 (設 備 利 用 率)	141 (80.8)	142 (81.5)	▲1 (▲0.7)	▲0.9
	新 エ ネ ル ギ ー 等	7	7	—	▲1.6
	計	294	300	▲6	▲2.1
融 通 ・ 他 社 受 電 ※2 (水 力 再 掲) (新エネルギー等再掲)		242 (10) (117)	241 (11) (110)	1 (▲1) (7)	0.4 (▲7.5) (6.6)
揚 水 用 等		▲14	▲12	▲2	19.4
発 受 電 電 力 量 合 計		523	530	▲7	▲1.4

(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2四半期	2024年度 第2四半期	増 減
原 子 力	27.0	26.8	0.2
再 エ ネ ※	29.5	28.2	1.3

※ 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

1(2) 経常収益、経常費用〔連結〕

- ・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、経常収益は前年同期に比べ209億円減少しました。
- ・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需給関係費用が減少したことなどから、経常費用は前年同期に比べ830億円減少しました。

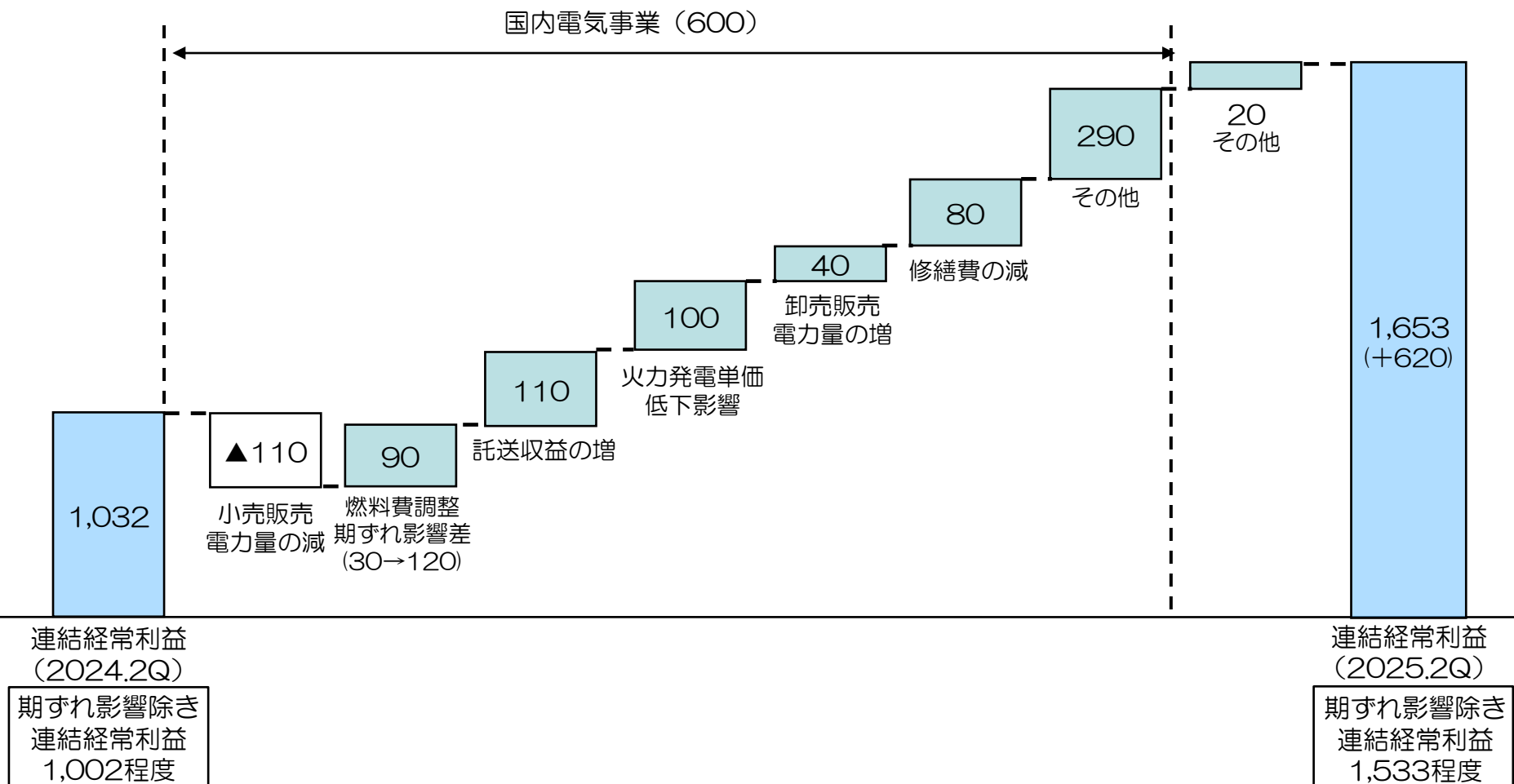
(億円)

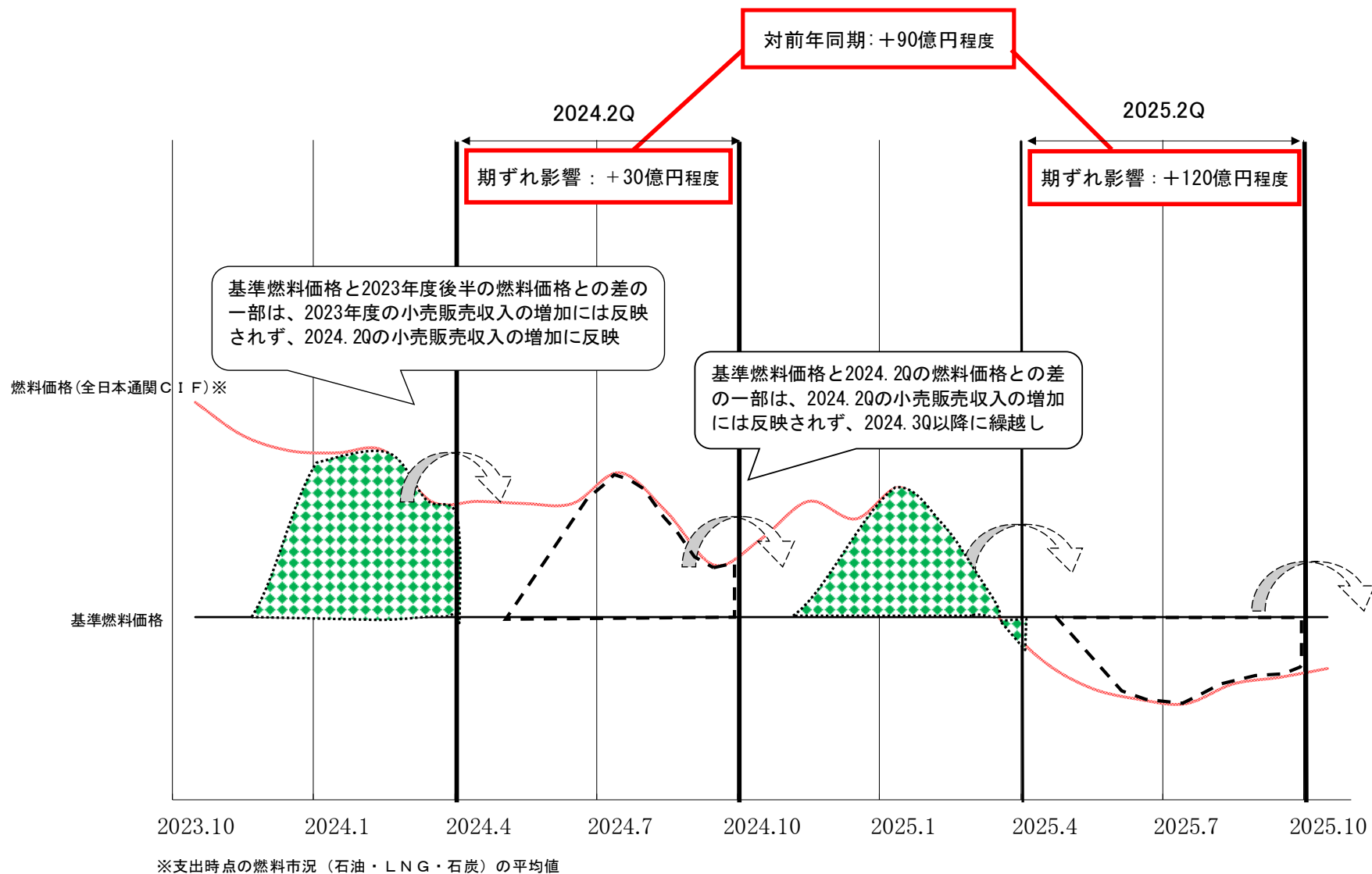
		2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増 減	主な増減説明
経 常 収 益		11,454	11,664	▲209	
国内電気事業	小 売 販 売 収 入 (小売販売収入等) ^{※2}	7,027 (7,223)	7,303 (7,690)	▲276 (▲467)	小売販売電力量減 ▲500 単価差 225 (料金負担軽減支援等 ^{※1} の減 190)
	卸 売 販 売 収 入	1,920	2,010	▲89	他社販売電力料 ▲88
	そ の 他	1,068	1,122	▲54	料金負担軽減支援等の補助金 ▲190 託送収益 (基準接続供給収益) 110
	そ の 他	1,438	1,227	211	
経 常 費 用		9,801	10,631	▲830	
国内電気事業	人 件 費	554	545	8	
	燃 料 費	1,313	1,798	▲484	小売販売電力量の減 ▲350 CIF・レート差 ▲320 発電構成の差異 (LNG⇒石炭) ▲100 卸売販売電力量の増 210
	購 入 電 力 料	2,758	3,245	▲487	他社購入電力料 ▲473
	修 繕 費	725	810	▲84	原子力 ▲85
	減 価 償 却 費	925	902	23	
	原子力BE費用	310	335	▲24	
	そ の 他	2,031	2,001	30	
そ の 他		1,181	993	187	
経 常 利 益		1,653	1,032	620	

※1 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)

※2 料金負担軽減支援等を加味した小売販売収入

(億円)





1(3) セグメント情報〔連結〕

7

(億円)

			売 上 高			経 常 利 益		
			2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増 減	2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増 減
エネルギーサービス事業	国内電気事業	発 電 ・ 販 売 事 業	(8,575) 9,308	(9,086) 9,896	(▲510) ▲588	1,203	539	664
		送 配 電 事 業	(1,370) 3,633	(1,276) 3,676	(94) ▲42	192	259	▲67
		消 去	▲2,953	▲3,171	217	－	－	－
		計	(9,946) 9,988	(10,362) 10,401	(▲416) ▲413	1,396	799	597
	海 外 事 業		(17) 17	(17) 17	(－) －	48	41	6
	その他エネルギーサービス事業		(708) 1,545	(591) 1,433	(117) 111	129	150	▲20
ＩＣＴサービス事業			(505) 659	(434) 580	(71) 78	45	24	21
都 市 開 発 事 業			(79) 136	(85) 141	(▲5) ▲4	20	21	▲1
そ の 他			(20) 45	(20) 48	(－) ▲2	2	1	－
消 去			▲1,113	▲1,111	▲2	10	▲6	16
合 計			11,277	11,511	▲233	1,653	1,032	620

(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、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、前年同期の数値は変更後のセグメントの値を記載している。

2 2025年度第2四半期財務状況〔連結〕

資産は、交付期日が到来していない調整交付金などのその他の流動資産や棚卸資産が増加したことなどから、前年度末に比べ997億円増の5兆8,737億円となりました。

負債は、未払の工事代金などのその他の流動負債の減少はありましたが、有利子負債が増加したことなどから、前年度末に比べ28億円増の4兆7,455億円となりました。

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中間純利益を計上したことなどから、前年度末に比べ969億円増の1兆1,282億円となりました。

この結果、自己資本比率は、前年度末に比べ1.4ポイント向上し18.7%となりました。

(億円)

	2025年度 第2四半期末	2024年度末	増 減
総 資 産	58,737	57,740	997
負 債	47,455	47,427	28
(有利子負債再掲)	(37,811)	(37,188)	(623)
純 資 産	11,282	10,312	969
自己資本比率(%)	18.7	17.3	1.4
優先株式除き	15.3	13.8	1.5

(余 白)

2025年度の中間配当につきましては、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25円といたします。

また、B種優先株式につきましては、1株につき1,450,000円の中間配当を実施いたします。

(余 白)

前回公表（4月）から **売上高** は 変更なし、**経常利益**、**当期純利益** は 変更

連結売上高 : 2兆2,500億円

連結経常利益 : 1,900億円（対前回公表： +300億円）

連結当期純利益 : 1,400億円（対前回公表： +200億円）

2025年度の業績予想につきましては、至近の需給動向等を踏まえ、修正いたします。

売上高につきましては、前回公表値からの変更はなく 2兆2,500億円程度となる見通しです。

経常利益につきましては、燃料費調整の期ずれ影響や、夏季の高気温によるエリア電力需要の増加などにより、前回公表値を上回る 1,900億円程度となる見通しです。

親会社株主に帰属する当期純利益につきましては、前回公表値を上回る 1,400億円程度となる見通しです。

4 2025年度業績予想（つづき）

11

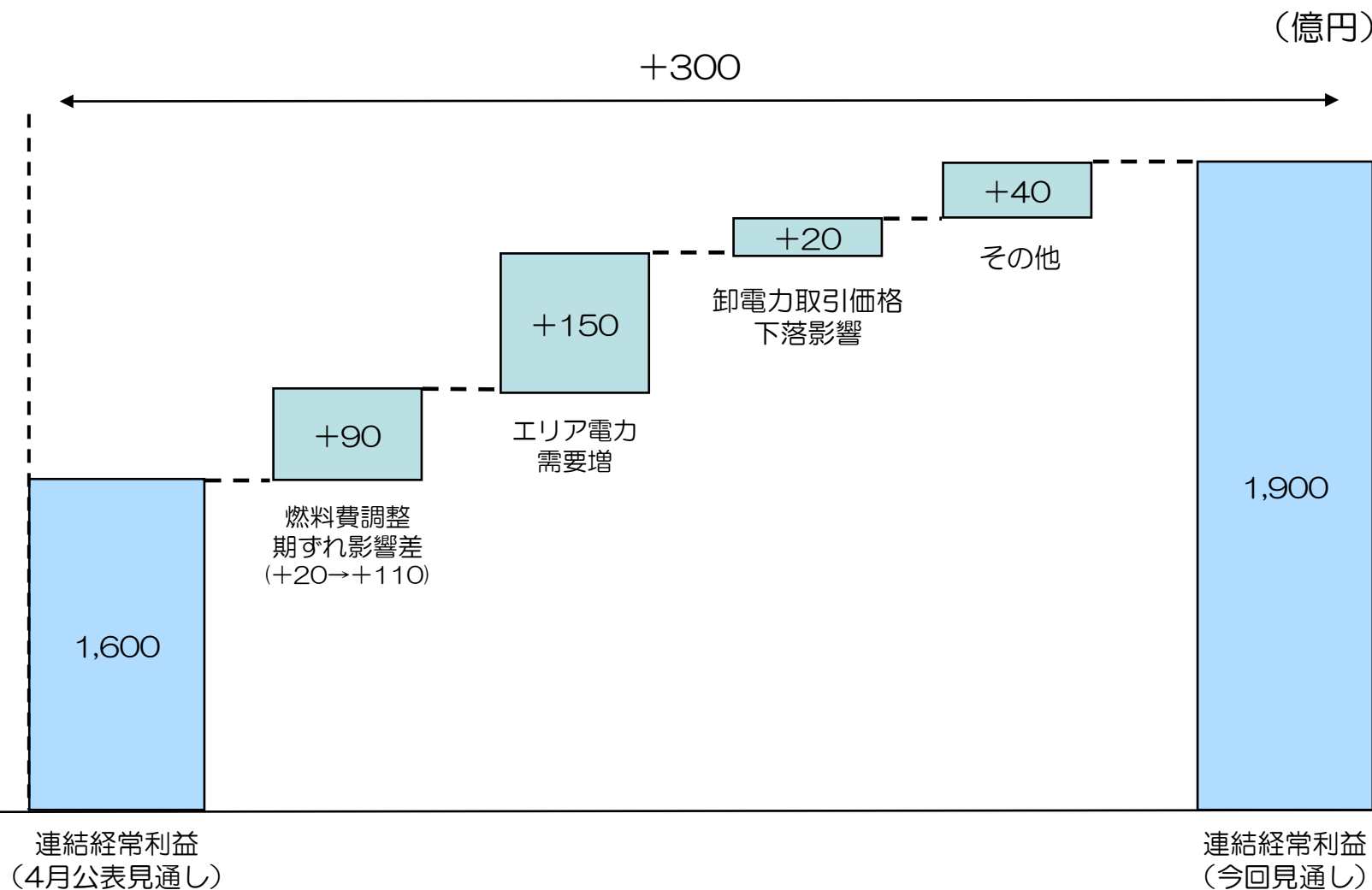
（億円、％）

	今 回	前回公表 （4月）	増 減	増 減 率
売 上 高	22,500	22,500	—	—
営 業 利 益	2,100	1,800	300	16.7
経 常 利 益	1,900	1,600	300	18.8
親 会 社 株 主 に 帰 属 す る 当 期 純 利 益	1,400	1,200	200	16.7

〔参考〕主要諸元表

	今 回	前回公表 （4月）	増 減
小 売 販 売 電 力 量（億kWh）	689	704	▲15
卸 売 販 売 電 力 量（億kWh）	300	277	23
総 販 売 電 力 量（億kWh）	989	981	8
原 油 C I F 価 格（\$ / b）	74	80	▲6
為 替 レ ー ト（円 / \$）	148	145	3
原 子 力〔送 電 端〕（億kWh） （ 設 備 利 用 率（％））	285 (82.0)	292 (84.1)	▲7 (▲2.1)

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



2025年度の期末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25円（年間50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1,450,000円（年間2,900,000円）の配当を実施する予定です。

参考 2025年度第2四半期セグメント別業績

①発電・販売事業

売 上 高： 9,308億円（前年同期比 5.9%減）〔減収〕
 経 常 利 益： 1,203億円（前年同期比 123.2%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、前年同期に比べ5.9%減の9,308億円となりました。

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う燃料費調整の期ずれ影響による差益の増加や需給関係費用の減少などにより、123.2%増の1,203億円となりました。

（億円、％）

	2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増	減	増 減 率
経 常 収 益	9,395	9,975	▲580		▲5.8
（ 売 上 高 ）	(9,308)	(9,896)	(▲588)		(▲5.9)
経 常 費 用	8,191	9,436	▲1,245		▲13.2
経 常 利 益	1,203	539	664		123.2

[発電・販売事業]

国内における発電・小売電気事業 など

②送配電事業

売 上 高： 3,633億円（前年同期比 1.2%減）〔減収〕

経 常 利 益： 192億円（前年同期比 25.9%減）〔減益〕

売上高は、需給調整市場に係る調整交付金の単価低下などにより収入が減少したことなどから、前年同期に比べ1.2%減の3,633億円、経常利益は25.9%減の192億円となりました。

（億円、％）

	2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増	減	増 減 率
経 常 収 益	3,642	3,688		▲45	▲1.2
（ 売 上 高 ）	(3,633)	(3,676)		(▲42)	(▲1.2)
経 常 費 用	3,450	3,428		21	0.6
経 常 利 益	192	259		▲67	▲25.9

〔送配電事業〕

九州域内における一般送配電事業 など

③海外事業

売上高： 17億円（前年同期比 3.0%減）[減収]

経常利益： 48億円（前年同期比 16.6%増）[増益]

売上高は、前年同期並みの17億円、経常利益は、持分法による投資利益の減少はありましたが、為替差益や関係会社株式の売却益の計上などにより、前年同期に比べ16.6%増の48億円となりました。

（億円、％）

		2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増 減	増 減 率
経 常 収 益		108	96	12	12.7
(売 上 高)		(17)	(17)	(—)	(▲3.0)
経 常 費 用		59	54	5	9.7
経 常 利 益		48	41	6	16.6
	持 分 法 投 資 利 益	24	62	▲37	▲60.3

[海外事業]

海外における発電・送配電事業 など

④その他エネルギーサービス事業

売 上 高： 1,545億円（前年同期比 7.8%増）〔増収〕

経 常 利 益： 129億円（前年同期比 13.7%減）〔減益〕

売上高は、ガス・LNG販売の増加などにより、前年同期に比べ7.8%増の1,545億円、経常利益は、発電所補修工事の減少や売上原価の増加などにより、13.7%減の129億円となりました。

（億円、％）

	2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増	減	増 減 率
経 常 収 益	1,595	1,474		120	8.2
（ 売 上 高 ）	(1,545)	(1,433)		(111)	(7.8)
経 常 費 用	1,465	1,324		141	10.7
経 常 利 益	129	150		▲20	▲13.7
持 分 法 投 資 利 益	34	24		9	40.3

〔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

⑤ ICTサービス事業

売上高： 659億円（前年同期比 13.6%増）[増収]
 経常利益： 45億円（前年同期比 87.5%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、前年同期に比べ13.6%増の659億円、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、87.5%増の45億円となりました。

（億円、％）

	2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増	減	増減率
経常収益	666	584		82	14.1
（売上高）	(659)	(580)		(78)	(13.6)
経常費用	620	559		61	11.0
経常利益	45	24		21	87.5
持分法 投資損益	0.4	▲1.0		1.5	—

[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： 136億円（前年同期比 3.3%減）〔減収〕
 経常利益： 20億円（前年同期比 6.6%減）〔減益〕

売上高は、オール電化マンション販売の減少などにより、前年同期に比べ3.3%減の136億円、経常利益は6.6%減の20億円となりました。

（億円、％）

	2025年度 第2四半期	2024年度 第2四半期	増	減	増減率
経常収益	142	147		▲5	▲3.4
（売上高）	(136)	(141)		(▲4)	(▲3.3)
経常費用	122	125		▲3	▲2.9
経常利益	20	21		▲1	▲6.6
持分法 投資利益	1.0	1.5		▲0.4	▲29.9

〔都市開発事業〕

不動産開発・運営事業、官民連携事業 など