

よんでんグループ

環境関連データ集

2026

地球への想い、
地域と共に。



●低炭素社会の実現に向けた取り組み

・CO ₂ 排出量・CO ₂ 排出係数	1
・電源別発電電力量構成比	2
・非化石電源比率	3
・原子力発電所の設備利用率	4
・火力発電所の熱効率（ベンチマーク指標）	5
・送・配電ロス率	6
・太陽光発電設備（自社）の運転実績	7
・太陽光発電四国エリア設備導入量	8
・風力発電四国エリア設備導入量	9
・水力発電所の出力増加に向けた取り組みについて	10
・再生可能エネルギー開発量	11
・CO ₂ 以外の温室効果ガスの保有量および排出量	12
・エコキュート設置台数	13
・法人のお客さまへのソリューション提案状況	14

●循環型社会形成の推進

・廃棄物等の発生量および有効利用量	15
・石炭灰有効利用状況	16

●地域環境保全の推進

・火力発電所のSO _x ・NO _x 排出原単位	17
・火力発電所のSO _x ・NO _x 対策	18
・西条発電所における環境モニタリング状況	19
・P C B廃棄物の処理状況	20

●環境管理の推進

・主な環境法令・条例および環境保全協定	21
・主な環境指標と実績	22
・環境省「環境報告ガイドライン（2018年版）」との対照表	23

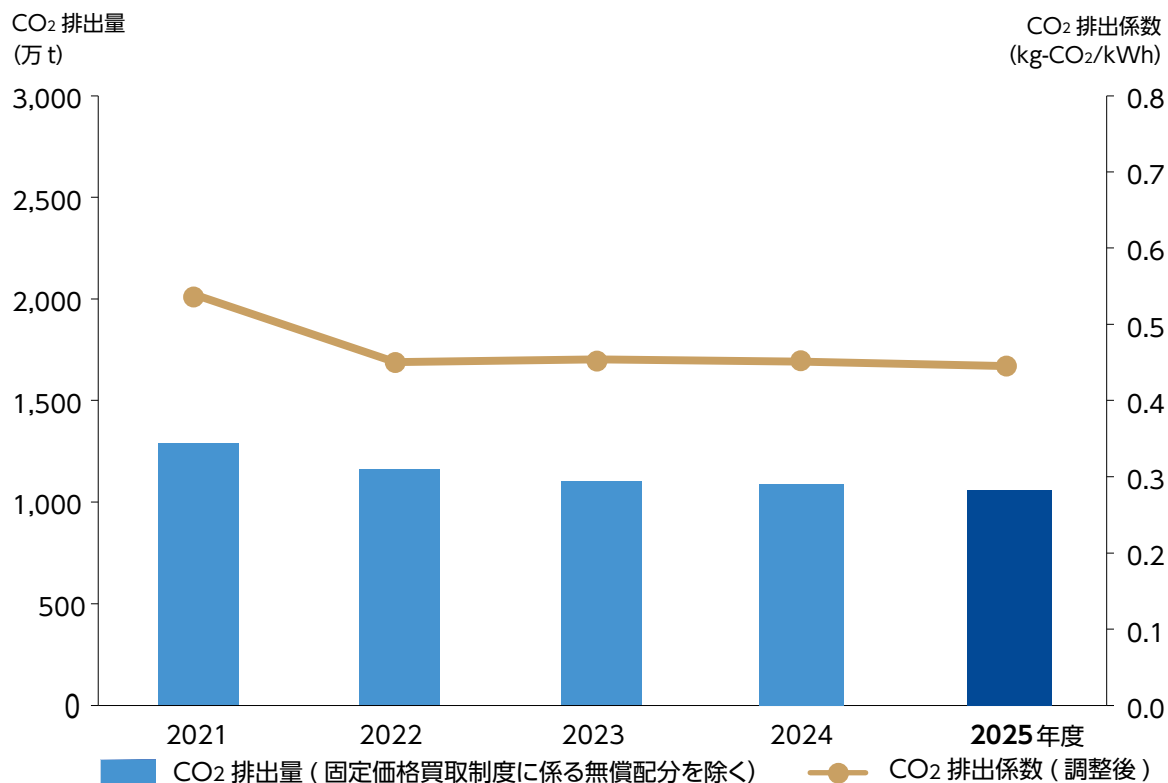
●社会とのコミュニケーションの推進

・よんでんグループでの環境保全活動	24
-------------------	----

本資料は、「よんでんグループ統合報告書2026」に掲載したよんでんグループの環境保全の取り組みについて、ステークホルダーの皆さまに理解を深めていただくことを目的に、2025年度の活動実績をもとに作成しています。

本資料中、よんでんグループとは、四国電力㈱と四国電力送配電㈱をはじめ、㈱STNet、㈱四国総合研究所、㈱四電工、四電エンジニアリング㈱、四国計測工業㈱、四電ビジネス㈱、㈱四電技術コンサルタント、四電エナジーサービス㈱、坂出LNG㈱、㈱ケーブルメディア四国、ケーブルテレビ徳島㈱の13社を指しています。

CO₂排出量・CO₂排出係数



	2021	2022	2023	2024	2025
CO ₂ 排出量※ ¹ (万t)	1,312 (1,186)	1,170 (1,041)	1,122 (1,007)	1,101 (1,018)	1,071 (996)
販売電力量※ ² (百万kWh)	22,563	23,271	22,158	22,717	22,893
CO ₂ 排出係数※ ³ (kg-CO ₂ /kWh)	0.526	0.447	0.454	0.448	0.435

※1 四国電力の2030年度削減目標と同じベースの固定価格買取制度に係る無償配分を除く排出量（括弧内は無償配分を含む排出量）

※2 四国電力送配電の販売電力量を除く

※3 固定価格買取制度等に伴う調整を反映したもの

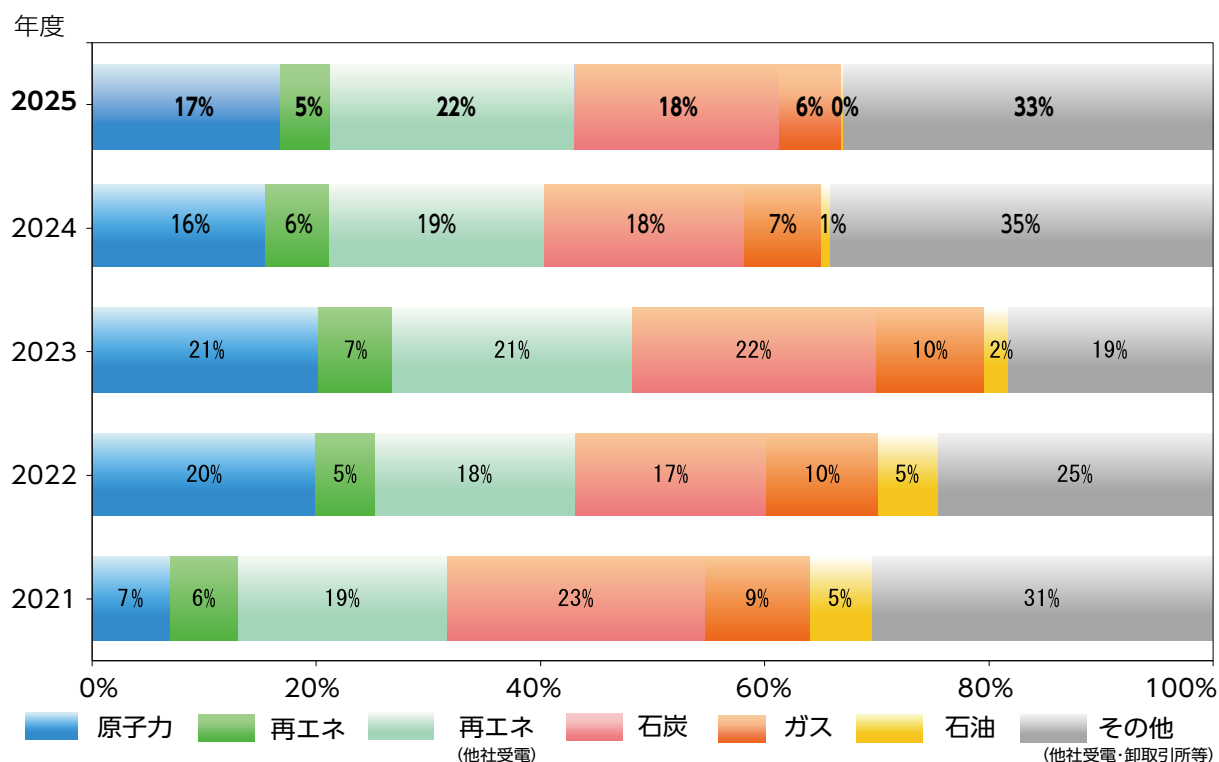
2015年12月に国連気候変動枠組条約第21回締約国会議(COP21)でパリ協定が採択され、さらに世界各国で、2050年カーボンニュートラルに向けた動きが広がっています。我が国においては、2025年2月に地球温暖化対策計画が改訂され、1.5℃目標と整合的で、2050年ネット・ゼロの実現に向けた野心的な目標として、2035年度、2040年度において、温室効果ガスを2013年度からそれぞれ60%、73%削減することを目指すことが示されました。

このような中、四国電力では、自社小売部門からのCO₂の排出量を、2030年度に2013年度比で半減することを目指し、伊方発電所の安全・安定運転をはじめとした、電力供給・需要の両面における対策を推進しています。

2025年度は、伊方3号機の安定稼働に伴い、CO₂の排出量※は1,071万t(2013年度比約40%減)となりました。

※固定価格買取制度に係る無償配分を除いたもの

電源別発電電力量構成比



(単位：%)

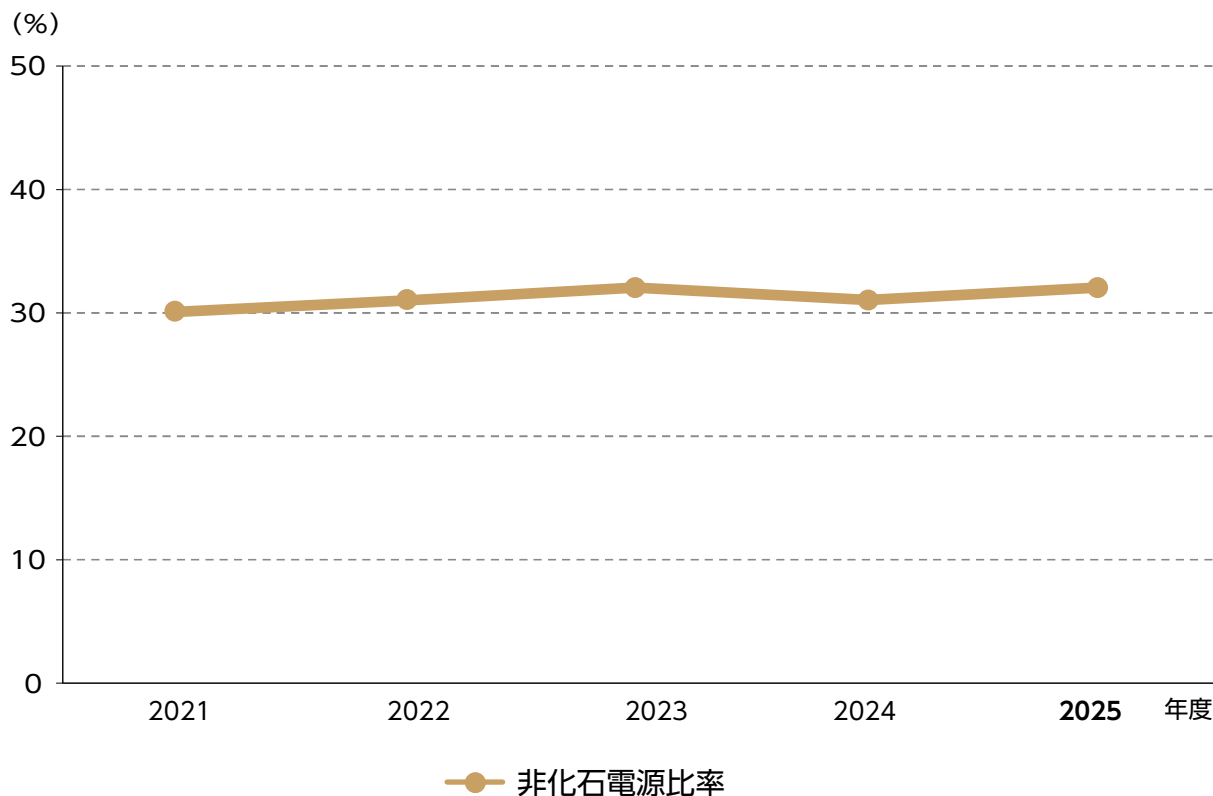
	電源別発電電力量構成比						
	原子力	再エネ	再エネ (他社受電)	石炭	ガス	石油	その他 (他社受電・卸取引所等)
2025	17	5	22	18	6	0	33
2024	16	6	19	18	7	1	35
2023	21	7	21	22	10	2	19
2022	20	5	18	17	10	5	25
2021	7	6	19	23	9	5	31

※ 比率の合計は、四捨五入の関係で 100% にならない場合があります。

※ 「再エネ」には、非化石証書を使用せず再エネとしての価値を持たない電気、および需要家の負担する再エネ賦課金で調達費用の一部を賄う FIT 電気を含みます。

四国電力では、特定の電源に過度に依存することなく、S(安全性 [Safety]) + 3E(安定供給 [Energy security]、環境適合 [Environment]、経済効率 [Economic efficiency]) の同時達成に向けて、伊方発電所3号機の安全・安定運転の継続、経年化が進んだ西条発電所1号機(石炭火力)のリプレイスによる発電効率の改善、既設水力発電所の出力増強や太陽光発電の受電拡大などによる再生可能エネルギーの最大活用など、各電源の特長を組み合わせ、バランスの良い最適な供給基盤の構築に向けた取り組みを計画的に進めています。

非化石電源比率

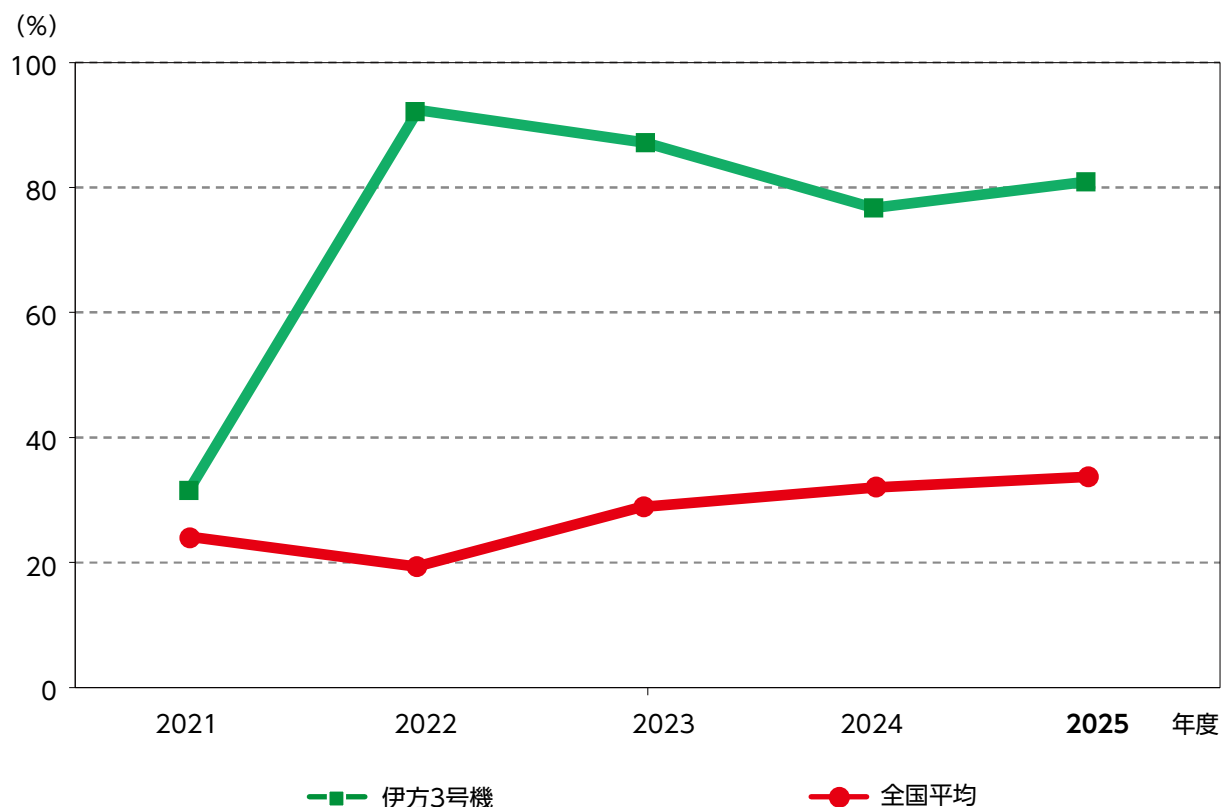


(単位：%)

	2021	2022	2023	2024	2025
非化石電源比率	30	31	32	31	32

「エネルギー供給事業者によるエネルギー源の環境適合利用及び化石エネルギー原料の有効な利用の促進に関する法律」(エネルギー供給構造高度化法)に基づく、小売電気事業者が供給する電気に占める非化石電源比率は、2025年度は32%となりました。今後も、非化石電源比率の向上に努めていきます。

原子力発電所の設備利用率



(単位：%)

		2021	2022	2023	2024	2025
※1 設備利用率	伊方3号機	31.6	92.4	86.8	76.5	80.6
	全国平均 ※2	24.4	19.3	28.9	32.3	33.6

「安全」を大前提に発電時にCO₂を排出しない原子力発電所の設備利用率を高めることで、火力発電所の化石燃料を節約し、CO₂排出抑制につながります。

伊方発電所の2020年度の設備利用率は、広島高裁における伊方3号機運転差止仮処分に伴う停止により0%となりましたが、2022年1月24日から通常運転を再開しました。

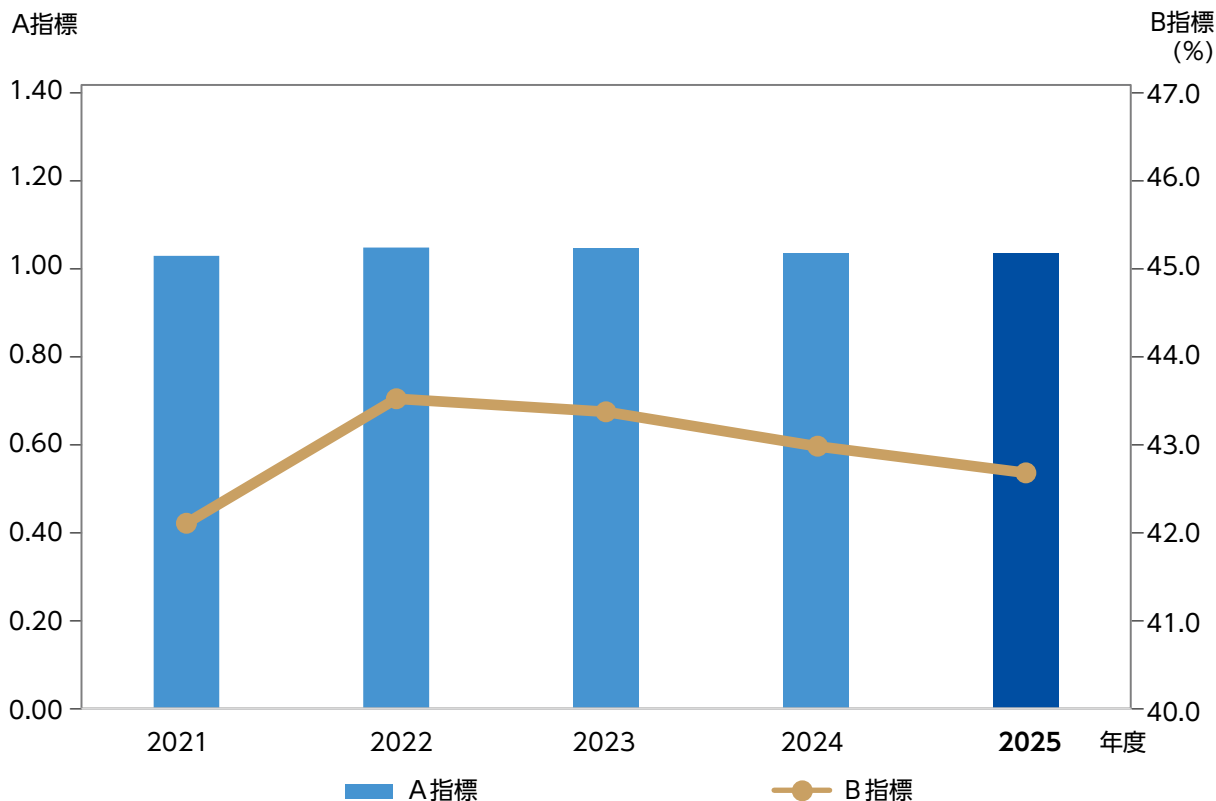
なお、1号機は2016年5月10日、2号機は2018年5月23日に廃止しました。

※1 設備利用率 = $\frac{\text{発電電力量}}{\text{認可出力} \times \text{暦時間数}} \times 100$ (%)

発電所が100%の出力で1年間フルに稼働した場合に比べて実際にどの程度発電したかを示す。

※2：全国平均は、再稼働していない発電所の認可出力を含む。(出典) 日本原子力産業協会資料

火力発電所の熱効率（ベンチマーク指標）



	目 標	2021	2022	2023	2024	2025
A指標	1.00	1.02	1.04	1.04	1.03	1.03
B指標 (%)	44.3	42.1	43.5	43.4	43.0	42.6
石炭指標 (%)	43.00	—	39.43	41.18	41.18	40.79

国は「エネルギーの使用の合理化及び非化石エネルギーへの転換等に関する法律」（省エネ法）で事業者が中長期的に目指すべき水準としてベンチマーク指標を設定しています。

四国電力は、2030年度のエネルギーミックスの実現に向けて、火力発電の高効率化等に取り組むことで省エネ法ベンチマーク指標の達成に努めてまいります。

2025年度のA指標は、1.03と2030年度目標値を既に達成しています。B指標は、発電効率の高いLNG火力ユニットの火力発電量全体に占める発電量比率が低下し、42.6%となりました。

また、石炭指標は、昨年度と同水準の40.79%となりました。

◇省エネ法に基づくベンチマーク指標とは

特定の業種・分野について、当該業種に属する事業者の省エネ状況を業種内で比較できる指標を指します。

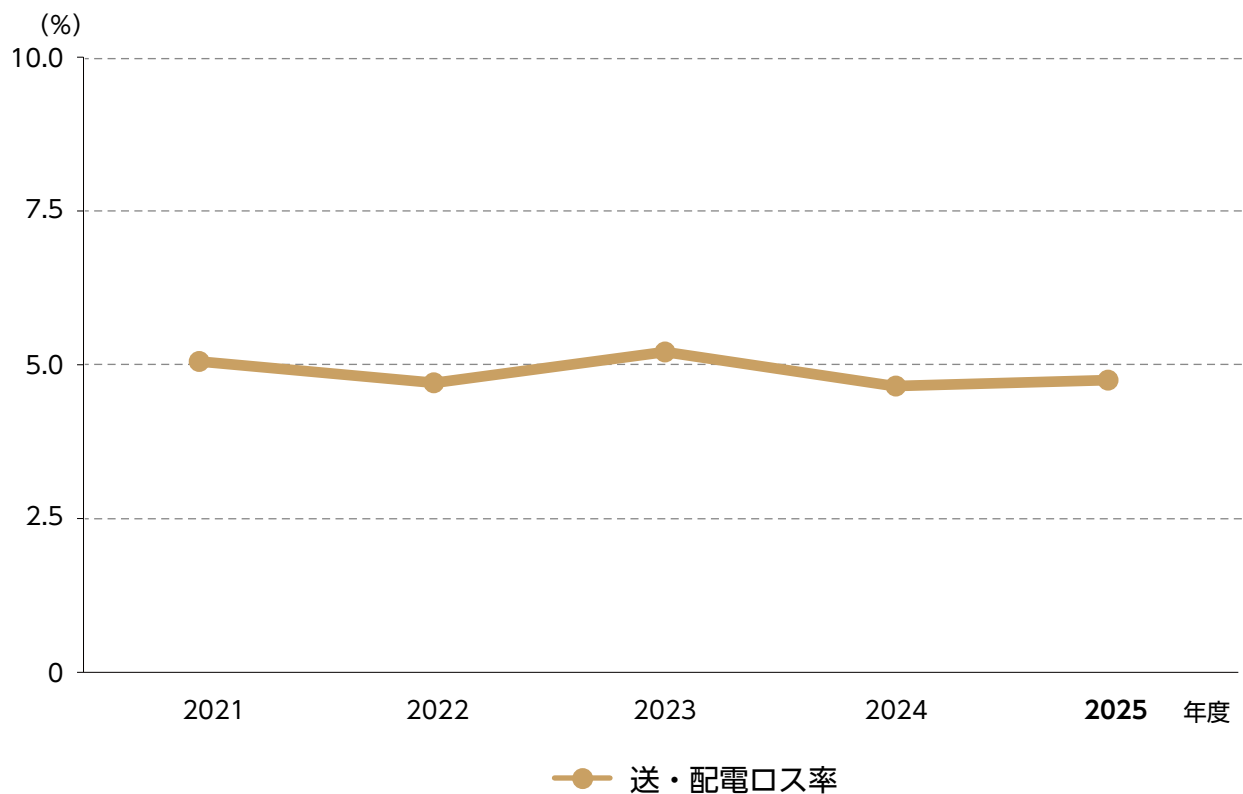
A指標：燃料種毎の発電実績効率の目標値に対する達成度合いに関する指標

B指標：火力発電の総合的な発電効率に関する指標

石炭指標：石炭火力発電の発電効率に関する指標

（省エネ法の改正に伴い、2022年度実績から報告）

送・配電ロス率



(単位：%)

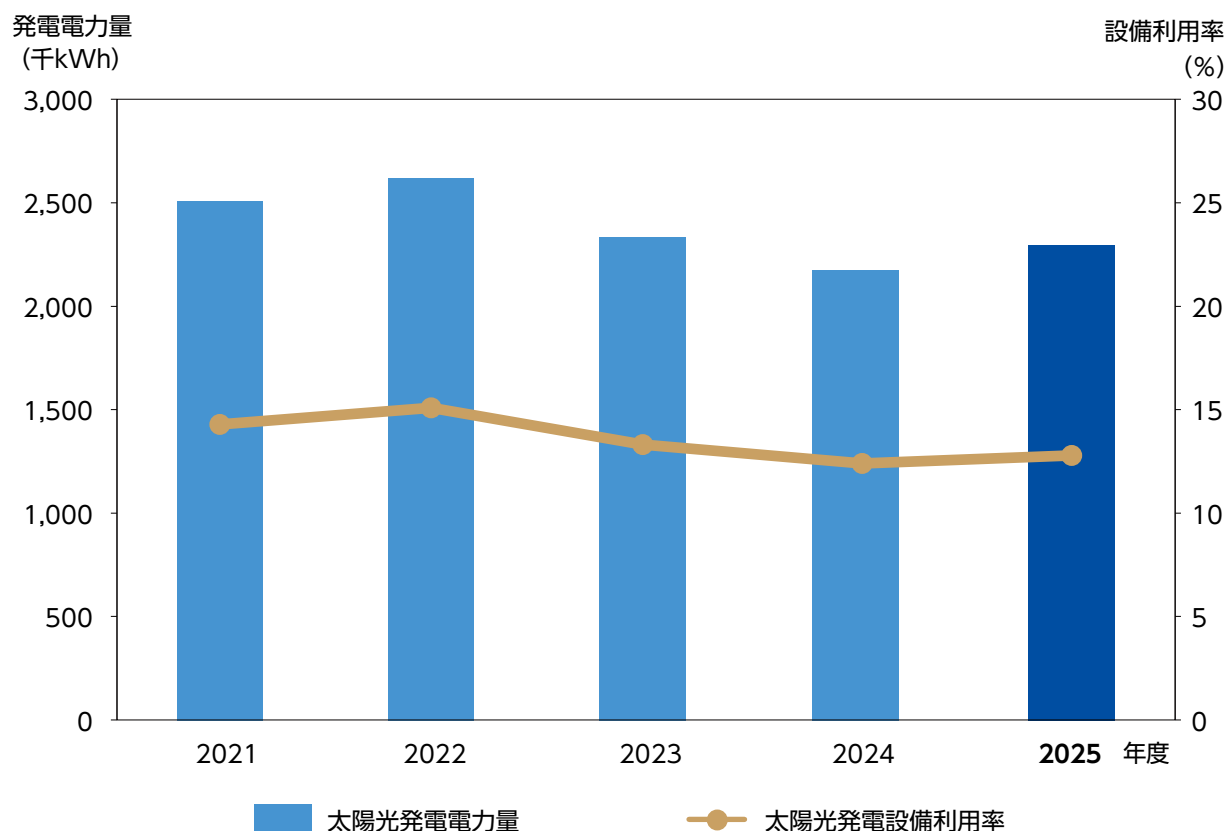
	2021	2022	2023	2024	2025
送・配電ロス率	5.1	4.7	5.2	4.7	4.8

※四国エリアの送・配電ロス率

発電所からの電気を送電線や配電線でお客さまにお届けするまでに、その一部が熱になり消えてしまいます。四国電力送配電は、このようなロスを低減するため、50万ボルトの送電線や、2万ボルトの配電線の導入など、従来から送配電線の高電圧化を進めています。

また、新たな送電線を建設する場合には、従来の電線に比べてロスの少ない電線を採用したり、配電設備についても、設備更新などの機会に合わせてロスの少ない変圧器を導入するなど、送・配電ロスの低減に努めています。

太陽光発電設備（自社）の運転実績



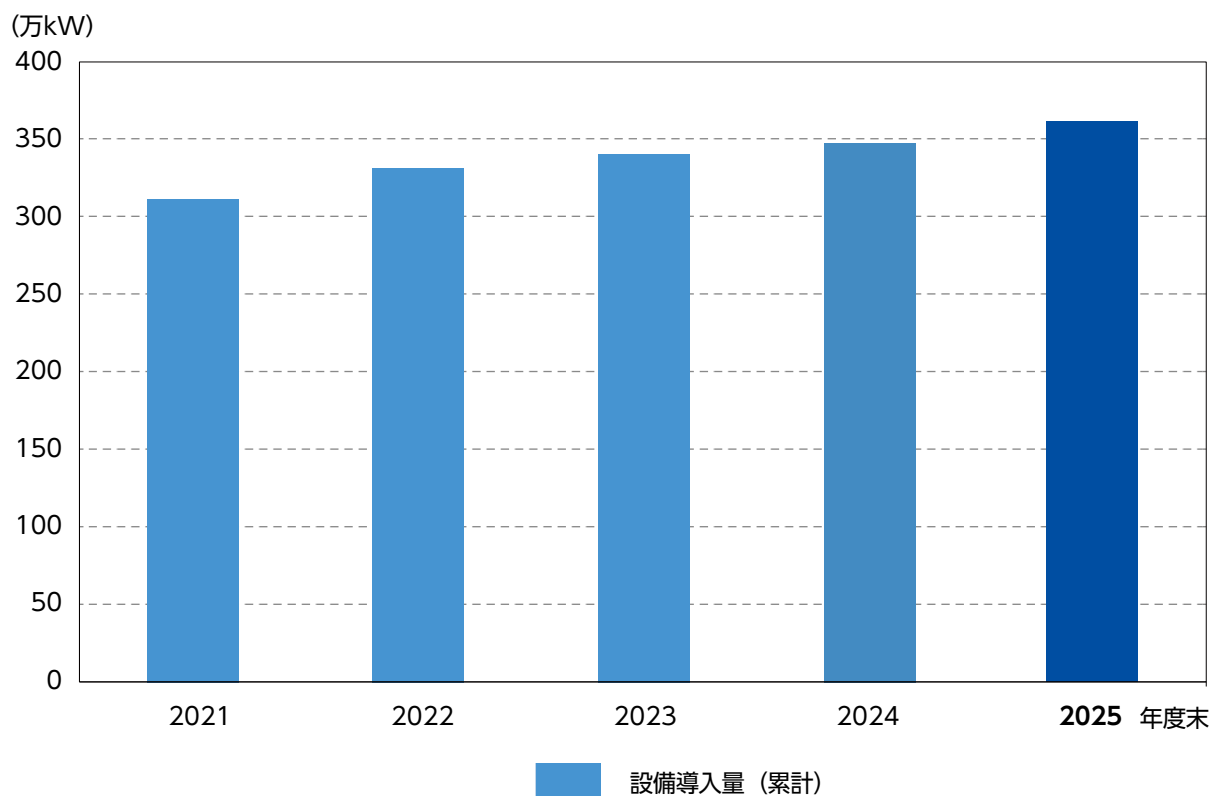
		2021	2022	2023	2024	2025	(参考) 設備利用率平均 [※]
太陽光発電 (松山市)	発電電力量 (千kWh)	2,506	2,625	2,333	2,162	2,300	—
	設備利用率 (%)	14.0	14.7	13.0	12.1	12.9	14.0

※ 2010～2025年度の平均

太陽光や風力など自然エネルギーを利用した発電は、天候に左右されやすいなど多くの課題がありますが、発電時にCO₂を排出しないことから、メガソーラーの導入や、風力発電事業などをグループ全体で推進しています。

2010年度には、松山太陽光発電所を増設し、四国初のメガソーラー発電所(出力2,042kW)として運転を行っています。

太陽光発電四国エリア設備導入量



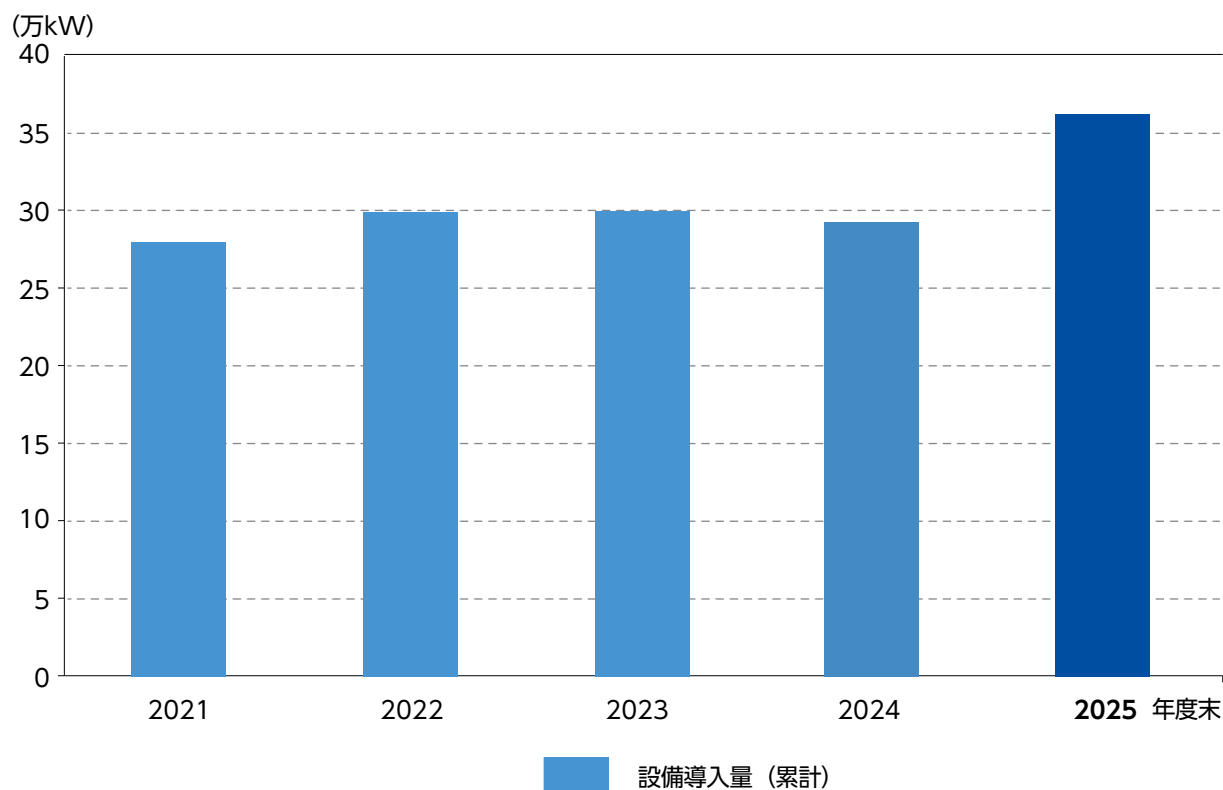
(単位：万kW)

	2021	2022	2023	2024	2025
設備導入量 (累計)	312.3	330.8	340.1	349.5	357.3

※ 設備導入量は、四国エリア（淡路島南部含む）における電力系統への連系設備容量とする

再生可能エネルギーの普及促進を図る観点から、太陽光発電設備の連系拡大に努めています。
2025 年度末の四国エリア設備の導入量は、357.3 万 kW となりました。

風力発電四国エリア設備導入量



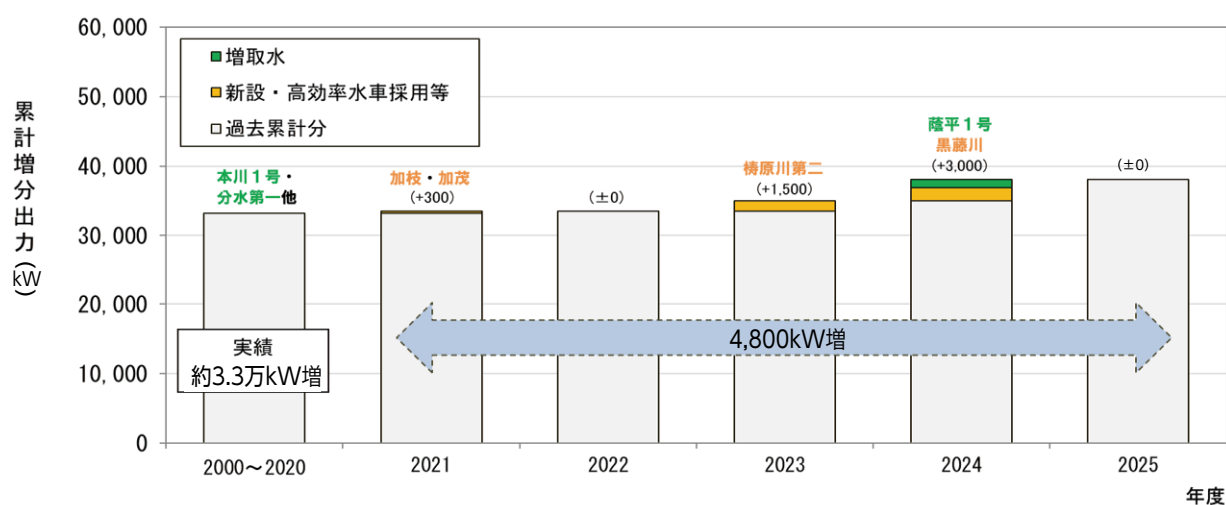
(単位：万kW)

	2021	2022	2023	2024	2025
設備導入量 (累計)	27.7	30.0	29.9	29.4	36.1

※ 設備導入量は、四国エリア（淡路島南部含む）における電力系統への連系設備容量とする

再生可能エネルギーの普及促進を図る観点から、風力発電設備の連系拡大に努めています。
2025年度末の四国エリア設備導入量は、36.1万kWとなりました。

水力発電所の出力増加に向けた取り組みについて



		出力(kW)			出力増加後 運転開始年月	備 考
		増強前	増強後	増出力		
2000年度～2020年度		—	—	33,230	—	—
至 近 年 度 (2021 ～ 2025)	加 枝 (高知県仁淀川町)	9,700	9,900	200	2022年2月	高効率水車
	加 茂 (愛媛県西条市)	1,700	1,800	100	2022年3月	高効率水車
	栲原川第二 (高知県栲原町)	6,000	7,500	1,500	2023年11月	大規模改良
	陰平1号 (徳島県那賀町)	46,500	47,600	1,100	2024年5月	増取水
	黒 藤 川 (愛媛県久万高原町)	—	1,900	1,900	2025年3月	新設
合 計				38,030	—	—
[純揚水式の本川発電所増強分(15,000kW)除き]				[23,030]	—	—

四国電力には、運転開始後100年を超えるような水力発電所も存在することから、高経年化が進んだ発電所では、設備更新の機会を捉え、水車を高効率のものへ取替ることにより、出力増強を図っています。また、四国電力では約35年ぶりの新設水力発電所として黒藤川発電所が2025年3月に運開しました。2000年度以降、これらによる増出力は約3.8万kWです。

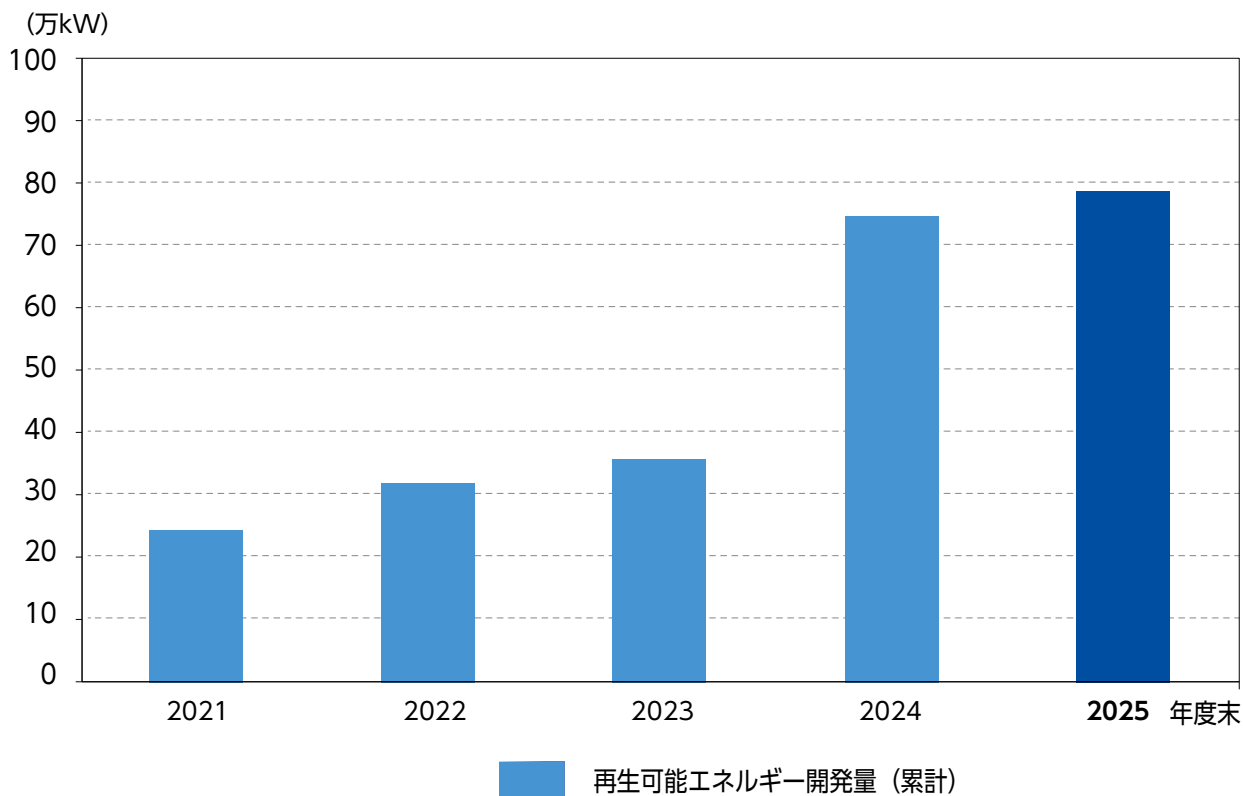
〈取水えん堤 全景〉

〈発電所 内観〉

◇黒藤川発電所の新設



再生可能エネルギー開発量



(単位：万kW)

	2021	2022	2023	2024	2025
再生可能エネルギー開発量 (累計)	23.0	30.3	35.8	74.3	79.2

※ 2000 年度以降の開発量 (国内・海外案件ともに、出資の意思決定時に計上)

国内外で2035年度までに120万kW、2050年度までに200万kWの再生可能エネルギーの開発を目指し、取り組みを進めています。2025年度末の再生可能エネルギー開発量は、79.2万kWとなりました。今後も、再生可能エネルギーの開発拡大に取り組んでいきます。

CO₂以外の温室効果ガスの保有量および排出量

■SF₆※保有量および排出量

(単位：t)

	年 度				
	2021	2022	2023	2024	2025
保有量	301.3	298.8	298.8	301.0	299.2
排出量	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4

※ 六フッ化硫黄 (SF₆) は、京都議定書において排出削減の対象として定められた温室効果ガスの一つです。優れた絶縁性能を持ち、人体に対して安全かつ安定したガスという特徴を持っていることから、発電所や変電所における開閉器などの絶縁用に使用しています。SF₆の地球温暖化係数は、CO₂の23,500倍とされています。

■HFC※保有量および排出量

(単位：t)

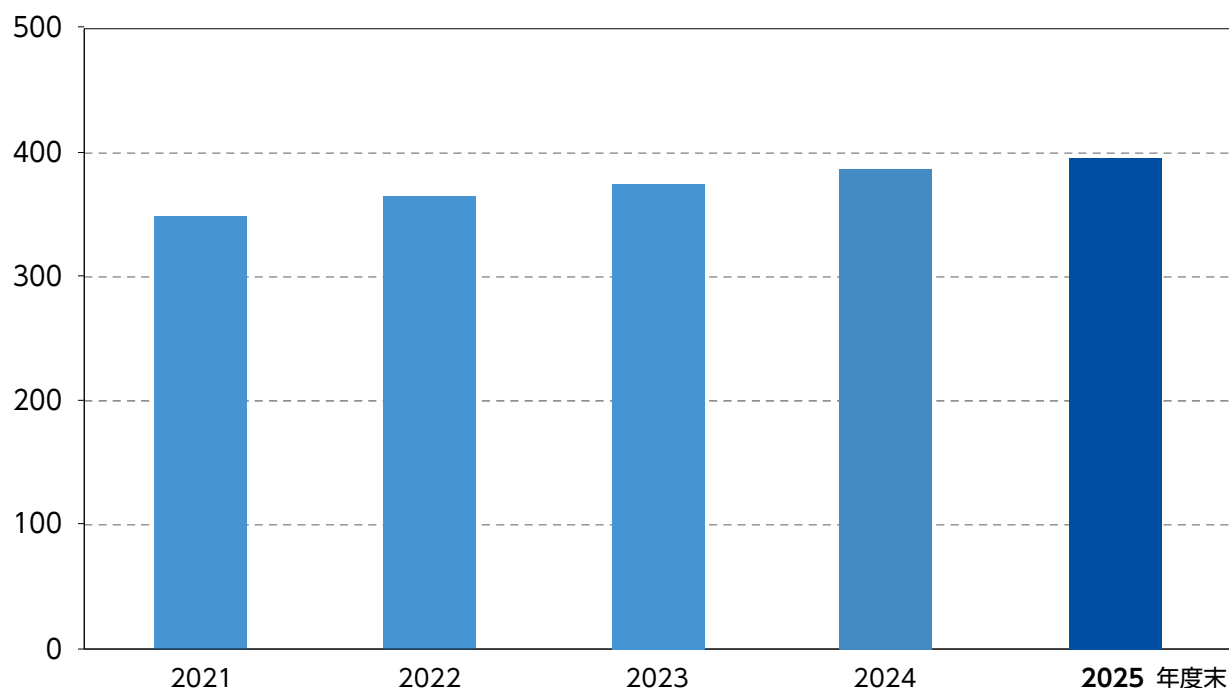
	年 度				
	2021	2022	2023	2024	2025
保有量	14.6	15.6	15.3	16.1	16.2
排出量	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2

※ ハイドロフルオロカーボン (HFC) は、京都議定書において排出削減の対象として定められた温室効果ガスの一つです。オゾン層の破壊に影響を与えないことから、空調機器や冷蔵庫等の冷媒に使用されているクロロフルオロカーボン (CFC) や、ハイドロクロロフルオロカーボン (HCFC) に代わる新冷媒として採用されています。HFCの地球温暖化係数は、CO₂の約4～12,400倍とされています。

事業活動により排出される温室効果ガスの大半はCO₂ですが、地球温暖化係数の高い温室効果ガスについても排出抑制に努めています。

エコキュート設置台数

(千台)



■ 設置台数 (累計)

(単位：千台)

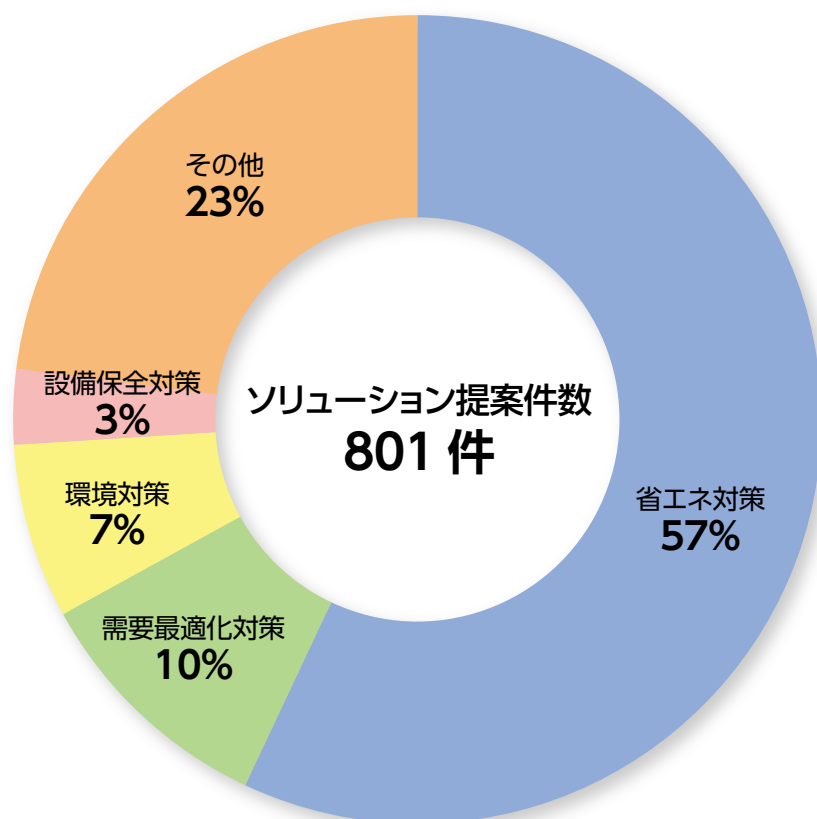
	2021	2022	2023	2024	2025
設置台数 (累計)	348.2	365.4	375.8	386.9	397.6

※ 四国電力とご契約中のお客さまの設置台数

エコキュートは、ヒートポンプ技術を利用して「空気の熱」でお湯を沸かす、高効率な給湯機です。従来の電気温水器に比べ3分の1のエネルギーでお湯を沸かすことができ、CO₂排出量を大幅に抑制できることから、グループ一体となってエコキュートの普及に取り組んでいます。

法人のお客さまへのソリューション提案状況

(2025 年度)



(単位：件)

	省エネ 対 策	需要最適化 対 策	環 境 対 策	設備保全 対 策	その他	合計
件 数 (比 率)	455 (57%)	81 (10%)	56 (7%)	25 (3%)	184 (23%)	801

※ 比率の合計は、四捨五入の関係で 100% にならない場合があります。

よんでんグループでは、お客さまに無駄なく効率的に電気を使っていただくために、設備の省エネルギー診断による運用改善や機器更新による設備効率改善など、グループが保有する技術力やノウハウを活用したソリューションサービスを推進しています。

お客さまへのソリューション提案件数は、2025 年度は 801 件となり、そのうち、省エネルギーに関する提案が約 6 割を占め、その他にも電力需要の平準化、デマンドレスポンスなど需要の最適化につながる提案や環境対策に関する提案等を行っています。

これらの提案により、化石燃料使用量の節減をはじめとした CO₂ 排出量の削減に貢献しています。

廃棄物等の発生量および有効利用量

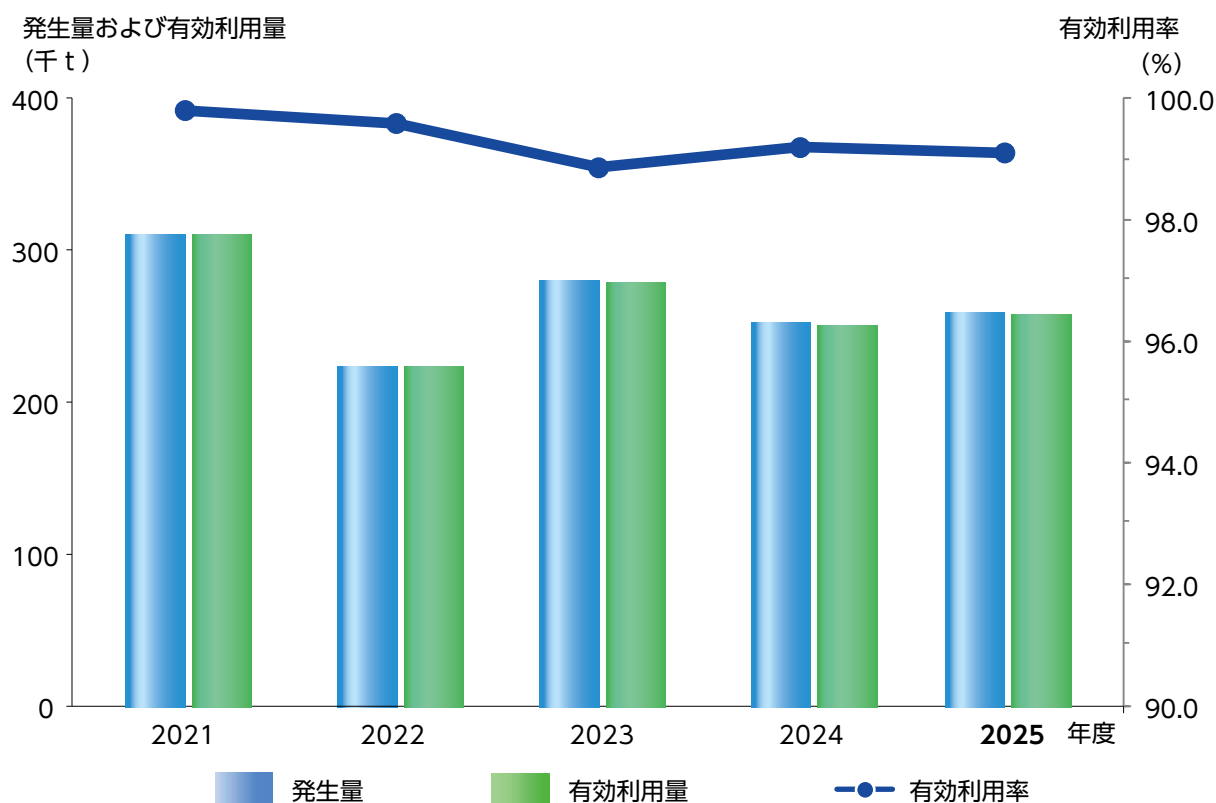
(2025 年度)

廃棄物の種類	発生量 (t)	有効利用量 (t)	有効利用率 (%)
石炭灰	256,393	254,065	99.1
石こう	55,970	55,970	100.0
金属くず	4,797	4,752	99.1
汚泥	4,022	1,406	35.0
重原油灰	375	186	49.6
廃プラスチック類	143	29	20.3
その他	1,574	1,219	77.5
合計	323,274	317,627	98.3

※ 表中の数値は四国電力、四国電力送配電が排出事業者となる廃棄物について集計したものです。

四国電力が排出する廃棄物には、石炭火力発電所から発生する石炭灰のほか、石こうや金属くず等があり、それぞれリサイクルなどの取り組みを実施しています。

石炭灰有効利用状況



	2021	2022	2023	2024	2025
発生量 (t)	314,994	223,630	280,303	251,764	256,393
有効利用量 (t)	314,392	222,680	277,333	249,852	254,065
有効利用率 (%)	99.8	99.6	98.9	99.2	99.1

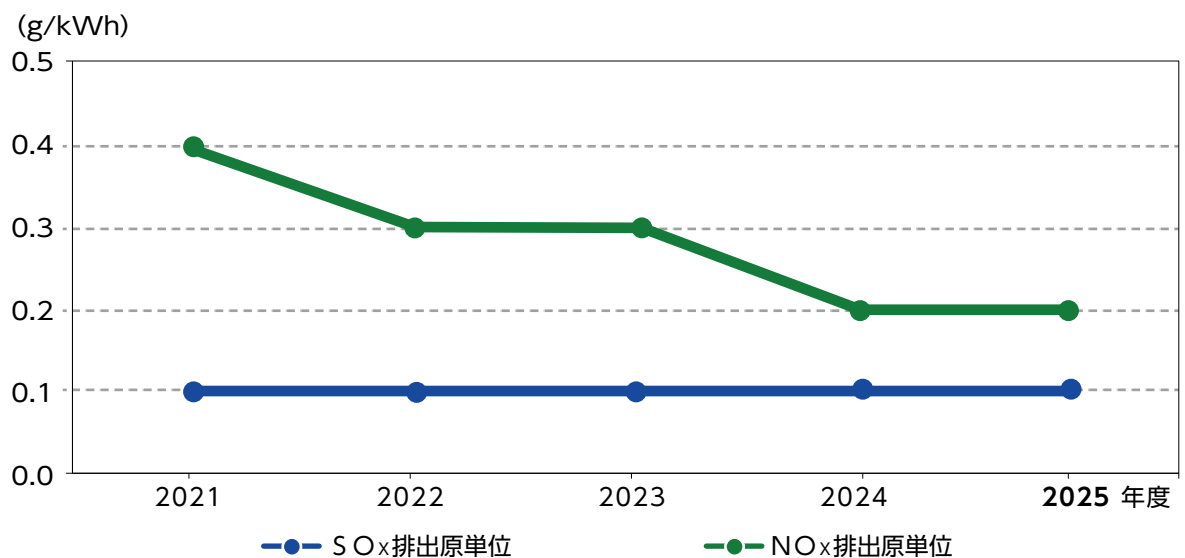
石炭灰は、セメント原料、コンクリート混和材および土壌改良材などとして、これまでほぼ全量を有効利用しています。

また、2020年3月には、土壌改良材・軽量盛土材の「ポーラスサンド」が、徳島県の「認定リサイクル製品」に採用され、同製品のリサイクル認定は2012年度の愛媛県に続き、2例目となります。



ポーラスサンド

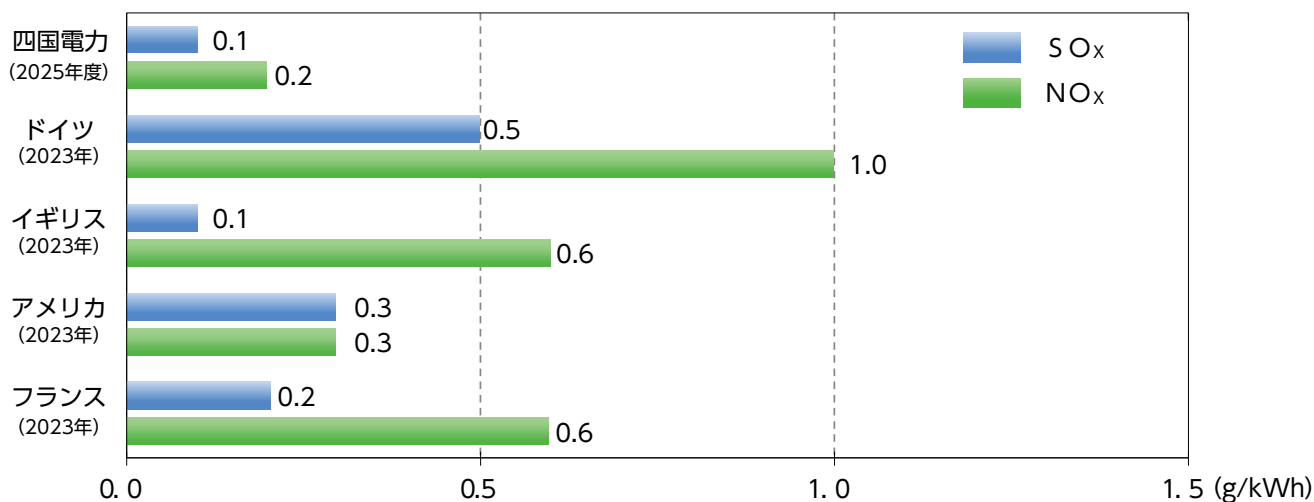
火力発電所のSO_x・NO_x排出原単位



(単位：g/kWh)

	2021	2022	2023	2024	2025
SO _x 排出原単位	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
NO _x 排出原単位	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2

(参考) 主要先進国のSO_x・NO_x排出原単位



火力発電所の燃料である石炭や石油などには硫黄分や窒素分が含まれており、燃焼時に硫黄酸化物（SO_x）や窒素酸化物（NO_x）が発生します。

四国電力では、様々な対策を講じることで、発生したSO_xやNO_xの大气中への排出を抑制しています。

2025年度における四国電力の火力発電所のSO_x排出原単位は0.1g/kWh、NO_x排出原単位は0.2g/kWhであり、主要先進国に比べると低い水準を維持しています。

火力発電所のSO_x・NO_x対策

SO _x 対策	硫黄分が少ない燃料の使用（低硫黄燃料の使用）
	発生したSO _x を排ガス中から除去（排煙脱硫装置の設置） [設置場所：阿南発電所3号機、橘湾発電所、西条発電所1・2号機、坂出発電所3号機]
NO _x 対策	燃焼ガスの温度を下げてNO _x の発生を抑制 （火炉の大型化、二段燃焼方法の採用、低NO _x バーナおよび排ガス混合燃焼の採用）
	発生したNO _x を排ガス中から分解除去（排煙脱硝装置の設置） [設置場所：橘湾発電所、西条発電所1・2号機、坂出発電所1・2号機]



排煙脱硝装置(西条発電所1号機)



排煙脱硫装置(西条発電所1号機)

火力発電所の燃料である石炭や石油などには硫黄分や窒素分が含まれており、燃焼時に硫黄酸化物（SO_x）や窒素酸化物（NO_x）が発生します。このため、上記のような対策を講じ、SO_xやNO_xの大気中への排出抑制に努めています。

西条発電所における環境モニタリング状況

(2025 年度)

火力発電所の環境モニタリングの一例として、西条発電所の環境モニタリング状況を以下に示します。

■ 大気環境・騒音・水質

調査項目					結 果	
協定値等						
大気質	SO _x 排出量		199m ³ N/h以下		31	
	NO _x 排出量		162m ³ N/h以下		108	
	ばいじん濃度		48kg/h以下		3.7	
	水銀濃度	1号	8ug/m ³ N		0.70	
		2号	10ug/m ³ N		1.9	
騒音	敷地境界		朝・夕	午前6時から午前8時まで 午後7時から午後10時まで	70dB以下	66
			昼間	午前8時から午後7時まで	70dB以下	66
			夜間	午後10時から午前6時まで	60dB以下	60
水質	一般排水	pH（水素イオン濃度）		5.5以上、8.5以下		6.8～7.5
		COD（化学的酸素要求量）		15mg/L以下		3.4
		窒素含有量		30mg/L以下		6.4
		燐含有量		4mg/L以下		0.16
		浮遊物質		25mg/L以下		1
		ノルマルヘキサン抽出物質		1mg/L以下		<0.5
	温排水	残留塩素濃度		検出されないこと		定量下限値未満
		取放水温度差	1号	平均7.0℃以下		6.3
			2号	平均9.2℃以下		6.7

■ 産業廃棄物（四国電力およびグループ会社が排出事業者となるもの）

(単位：t)

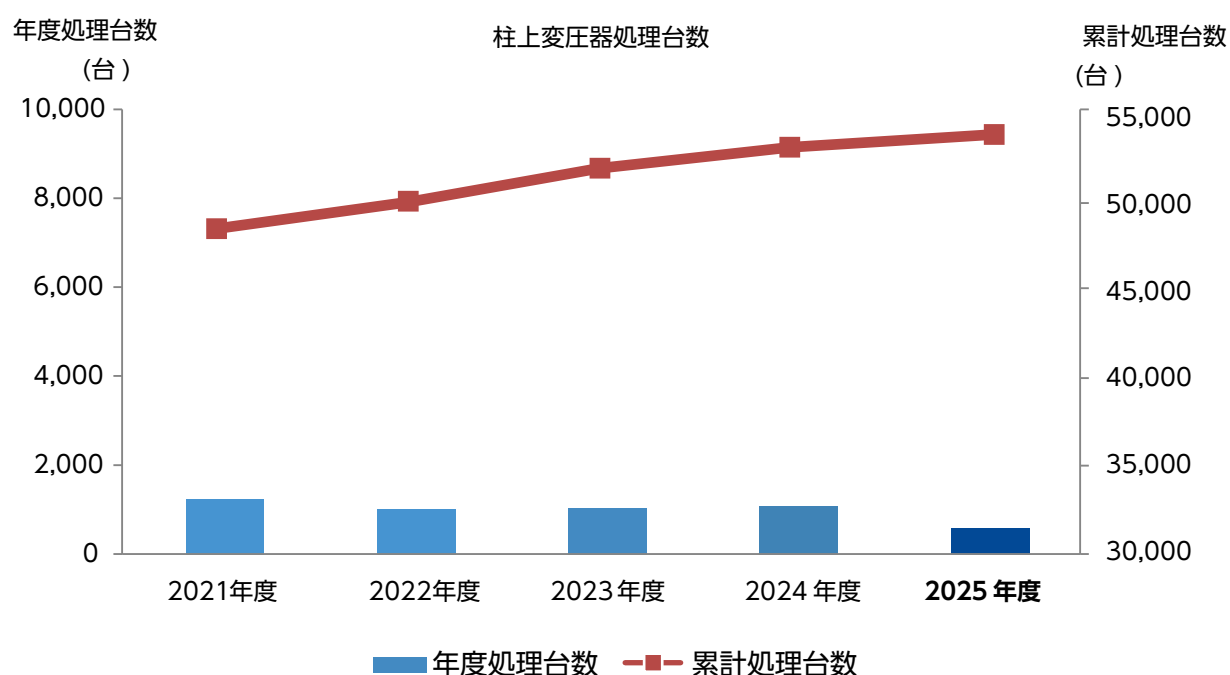
廃棄物の種類	発生量	有効利用量	処分量	備考（主な有効利用・処分の方法）
石炭灰	99,491	96,822	2,669	・セメント原料等として有効利用
石こう	21,324	21,324	0	・石こうボード原料等として有効利用
金属くず	9	0	9	
汚泥	1,860	0	1,860	・埋立処分
廃プラスチック類	62	2	60	・熱回収による有効利用 ・埋立処分
がれき類	272	270	2	・再生路盤材等として有効利用 ・埋立処分
その他	111	47	64	—
合計	123,129	118,465	4,664	—

※ 数値を小数点第一位で四捨五入しているため、合計値が合わない場合があります。

PCB廃棄物の処理状況

(2025 年度末現在)

種 類	機器など	処理量(累計)
高濃度 P C B 機器等	変圧器	99台
	コンデンサ	997台
	絶縁油	0.319kl
	蛍光灯安定器等	10,179台
	紙・布類（感圧複写紙等）	1,837kg
微量 P C B 混入機器等	絶縁油	2,541kl
	柱上変圧器	53,295台
	バランサ	9,753台



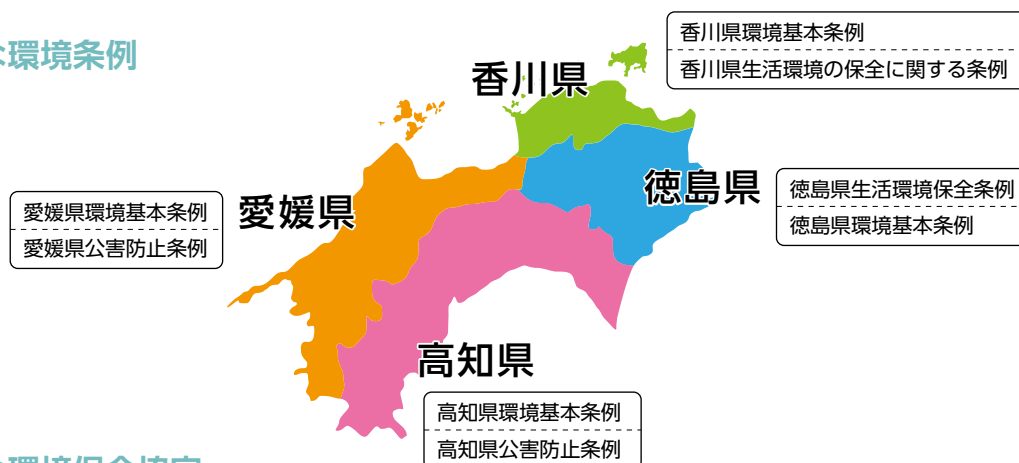
PCB廃棄物には、PCBを絶縁油として使用した高濃度PCB機器等と、絶縁油に微量のPCBが混入した微量PCB混入機器等があり、計画的に順次、無害化処理を実施してきております。

主な環境法令・条例および環境保全協定

■主な環境法令

法令の名称	関係する主な取り組み
環境影響評価法、電気事業法	発電所の建設に伴う環境影響の予測・評価・モニタリング
地球温暖化対策の推進に関する法律	温室効果ガスの排出抑制
大気汚染防止法	発電所におけるSOx、NOx、ばいじんの排出抑制
悪臭防止法、騒音規制法、振動規制法	発電所におけるアンモニアの漏洩防止、 発電所や変電所から発生する騒音・振動の抑制
水質汚濁防止法、瀬戸内海環境保全特別措置法	発電所から公共用水域へ排出する排水による汚濁の防止
ダイオキシン類対策特別措置法	焼却炉などにおけるダイオキシン類による環境汚染の防止
特定化学物質の環境への排出量の把握等及び 管理の改善の促進に関する法律（PRTR法）	発電所などで取り扱う化学物質の適正な管理および排出量などの 届出
ポリ塩化ビフェニル廃棄物の適正な処理の推進 に関する特別措置法	PCB廃棄物の処理および保管状況などの届出
廃棄物の処理及び清掃に関する法律	事業活動に伴って発生する廃棄物の適正な処理
プラスチックに係る資源循環の促進等に関する法律	事業所などにおける廃プラスチックの排出抑制および再資源化の推進
資源の有効な利用の促進に関する法律	石炭火力発電所で発生する石炭灰の有効利用の推進
建設工事に係る資材の再資源化等に関する法律	発注者として建設工事の工事計画書の事前届出など
国等による環境物品等の調達の推進等に関する法律	グリーン購入の推進
エネルギー供給事業者によるエネルギー源の環境適合利用及び 化石エネルギー原料の有効な利用の促進に関する法律	非化石電源比率の向上
エネルギーの使用の合理化及び非化石エネルギーへの転換等 に関する法律	発電所などにおけるエネルギー使用の合理化
工場立地法	発電所敷地内の緑化
電気事業者による再生可能エネルギー電気の 調達に関する特別措置法（FIT法）	再生可能エネルギーによる電気の購入
フロン類の使用の合理化及び管理の適正化に 関する法律	冷媒としてフロン類を使用する業務用空調機器等の点検実施 および算定漏えい量の集約・報告

■主な環境条例



■主な環境保全協定

発電所	協定等の名称	締結先
火力	阿南発電所	公害防止協定書
	橘湾発電所	環境保全協定書
	西条発電所	環境保全協定書
	坂出発電所	四国電力株式会社坂出発電所に係る公害防止覚書
原子力	伊方発電所	伊方原子力発電所周辺の安全確保及び環境保全に 関する協定書（安全協定）
		徳島県、阿南市 徳島県、阿南市 西条市 香川県、坂出市、宇多津町 愛媛県、伊方町

事業活動を行うにあたり、環境に関する法令・条例および地元自治体との環境保全協定などを厳正に遵守しています。

主な環境指標と実績

主な環境指標			年 度					
			単位	2021	2022	2023	2024	2025
CO ₂ 排出量※ ¹ (固定価格買取制度に係る無償配分を含めた排出量)			万t	1,312 (1,186)	1,170 (1,041)	1,122 (1,007)	1,101 (1,018)	1,071 (996)
CO ₂ 排出係数			kg-CO ₂ /kWh	0.484/0.526※ ²	0.370/0.447※ ²	0.380/0.454※ ²	0.376/0.448※ ²	0.367/0.435※ ²
非化石電源比率※ ³			%	30	31	32	31	32
原子力発電の設備利用率(伊方3号機)			%	31.6	92.4	86.8	76.5	80.6
火力発電所の熱効率※ ⁴	ベンチマーク指標	A指標	—	1.02	1.04	1.04	1.03	1.03
		B指標	%	42.1	43.5	43.4	43.0	42.6
		石炭指標	%	—	39.43	41.18	41.18	40.79
送・配電ロス率			%	5.1	4.7	5.2	4.7	4.8
再生可能エネルギー設備導入量※ ⁵	太陽光	万kW(累計)	312.3	330.8	340.1	349.5	357.3	
	風 力	万kW(累計)	27.7	30.0	29.9	29.4	36.1	
再生可能エネルギー開発量※ ⁶			万kW(累計)	23.0	30.3	35.8	74.3	79.2
SF ₆ ガス回収率			%	99.7	99.6	99.7	99.6	99.7
SO _x 排出原単位			g/kWh	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
NO _x 排出原単位			g/kWh	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2
廃棄物等の有効利用率			%	96.9	97.5	98.5	98.5	98.3
石炭灰の有効利用率			%	99.8	99.6	98.9	99.2	99.1
廃電線(銅・アルミ)の再生利用率			%	100	100	100	100	100
環境関連法令違反および環境事故			件	0	0	0	0	1※ ⁷

※1 固定価格買取制度に係る無償配分を除く排出量

※2 調整後（固定価格買取制度等に伴う調整を反映したもの）

※3 エネルギー供給事業者によるエネルギー源の環境適合利用及び化石エネルギー原料の有効な利用の促進に関する法律（エネルギー供給構造高度化法）に基づく指標

※4 エネルギーの使用の合理化及び非化石エネルギーへの転換等に関する法律（省エネ法）のベンチマーク制度に基づく指標

A指標：燃料種毎の発電実績効率の目標値に対する達成度合いに関する指標【省エネ法に基づく判断基準により、2030年度に1.00以上とすることが目標】

B指標：火力発電の総合的な発電効率に関する指標【省エネ法に基づく判断基準により、2030年度に44.3%以上とすることが目標】

石炭指標：石炭火力発電の発電効率に関する指標【省エネ法に基づく判断基準により、2030年度に43.00%以上とすることが目標】

※5 四国エリア（淡路島南部含む）における電力系統への連系設備容量

※6 2000年度以降の開発量（国内・海外案件ともに、出資の意思決定時に計上）

※7 橘湾発電所 No.4貯炭サイロ火災の消火対応として、自治体に了解を得たうえで、自治体との協定値および水質汚濁防止法に基づく届出値を超過する排水を行ったことによる

環境省「環境報告ガイドライン（2018年版）」との対照表

ガイドライン項目	記載されている個所（ページ）
第1章 環境報告の基礎情報	
1. 環境報告の基本的要件	(統合報告書) ^{※1} P.1 (データ集) ^{※2} 目次、P.23
2. 主な実績評価指標の推移	(統合報告書) P.83、85-86 (データ集) P.22
第2章 環境報告の記載事項	
1. 経営責任者のコミットメント	(統合報告書) P.6 (データ集) —
2. ガバナンス	(統合報告書) P.45、63-76 (データ集) —
3. ステークホルダーエンゲージメントの状況	(統合報告書) P.16、44、45-49 (データ集) —
4. リスクマネジメント	(統合報告書) P.45-52、75-76 (データ集) —
5. ビジネスモデル	(統合報告書) よんでんグループビジョン、P.9-26、29 (データ集) —
6. バリューチェーンマネジメント	(統合報告書) P.17-18、36 (データ集) —
7. 長期ビジョン	(統合報告書) P.29、46-48 (データ集) —
8. 戦略	(統合報告書) P.16、19-21、45-52 (データ集) —
9. 重要な環境課題の特定方法	(統合報告書) P.45-46、49-52 (データ集) —
10. 事業者の重要な環境課題	(統合報告書) P.46-48 (データ集) —
参考資料	
1. 気候変動	(統合報告書) P.47、83 (データ集) P.1-3、12、22
2. 水資源	(統合報告書) P.85 (データ集) —
3. 生物多様性	(統合報告書) P.49-52、54 (データ集) —
4. 資源循環	(統合報告書) — (データ集) P.15-16、22
5. 化学物質	(統合報告書) — (データ集) P.20
6. 汚染予防	(統合報告書) P.53、85 (データ集) P.17、22

※1 「よんでんグループ統合報告書2026」

※2 「よんでんグループ環境関連データ集2026」

よんでんグループでの環境保全活動

よんでんグループではグループ全社とともに地域と一体となった環境保全活動に積極的に取り組んでおります。

● 竜宮の磯周辺 清掃

鳴門市にある竜宮の磯周辺の清掃活動イベントに、四国電力と四国電力送配電で参加し、近隣企業や地元の中学生等とともに清掃を行い、地域美化の活動に取り組んでいます。



● 「四万十よんでんの森」森林保全活動

高知県における環境先進企業との協働の森づくり事業の一貫として四万十町において地元の小学生等とともに町有林の下草刈りや植樹を行い、森林保全活動に取り組んでいます。



● 加茂川清掃

愛媛県の愛りバー・サポーター活動の一貫として西条市にある加茂川トリム公園周辺を四国電力や四電工等とともに清掃を実施し、地域美化の活動に取り組んでいます。



● 「香川・よんでん五色の森」森林保全活動

香川県のフォレストマッチング推進事業の一貫として香川県五色台の協定林で、地元の方々と植樹したエリアの下草刈りを行い、森林保全活動に取り組んでいます。





ご意見・お問い合わせは、以下までお願いいたします。

四国電力株式会社 立地環境部 環境グループ

〒760-8573 高松市丸の内 2 番 5 号

【TEL】 087-821-5061（代表）【FAX】 087-825-3011 【Email】 env_month@yonden.co.jp

環境保全の取り組みについては、当社ホームページで詳しくご紹介しています。

【URL】 <https://www.yonden.co.jp/sustainability/environment/engagement.html>

発行年月 2026 年 10 月