

環境 Environment

- 各データの報告対象範囲については、注釈をご参照ください。
- ☒を付した2024年度のデータは、第三者機関による保証を受けています。
- For the reporting Scope, please refer to the footnotes for each data point.
- The data for FY2024 indicated with (☒) has been assured by the Independent Practitioner.

Scope別 GHG 排出量※1,3 GHG Emissions by Scope*1,3		単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
Scope1	CO2	千t-CO2 thousand t-CO2	13,521	13,080	12,279	☒	
	CH4	千t-CO2 thousand t-CO2	262	281	67	☒	
	HFC	千t-CO2 thousand t-CO2	0.3	0.3	0.3	☒	
	N2O	千t-CO2 thousand t-CO2	117	125	99	☒	
	SF6	千t-CO2 thousand t-CO2	0.1	0.1	0.1	☒	
	合計	千t-CO2e thousand t-CO2e	13,900	13,487	12,445	☒	GHG 7ガス (PFCs、NF3の使用は無し) を二酸化炭素換算した合計値 Total 7 GHGs (no use of PFCs, NF3) converted to carbon dioxide
Scope2		千t-CO2 thousand t-CO2	559	473	541	☒	
Scope3 (カテゴリ11) Scope 3 (Category 11)		千t-CO2 thousand t-CO2	123,578	117,297	101,507	☒	販売した製品の使用: 石炭、天然ガスおよび製油所・事業所燃料油・LPG生産量に 基づき算定 Use of sold products: Calculated based on coal/natural gas production and fuel/LPG production at refineries and complexes
Scope1+2		千t-CO2 thousand t-CO2	14,080	13,553	12,820	☒	
		千t-CO2e thousand t-CO2e	14,459	13,960	12,986	☒	GHG 7ガス (PFCs、NF3の使用は無し) を二酸化炭素換算した合計値 Total 7 GHGs (no use of PFCs, NF3) converted to carbon dioxide
Scope1+2+3		千t-CO2 thousand t-CO2	137,658	130,850	114,326	☒	Scope3はカテゴリ11を計上 (第三者保証対象のみ計上) Scope 3 records category 11 (only third-party warranty coverage).
		千t-CO2e thousand t-CO2e	138,038	131,257	114,493	☒	GHG 7ガス (PFCs、NF3の使用は無し) を二酸化炭素換算した合計値 Total 7 GHGs (no use of PFCs, NF3) converted to carbon dioxide

CO2排出量の推移 Trends in CO2 Emissions	単位 Unit	2013年度 FY2013
Scope1+2※1 *1	千t-CO2 thousand t-CO2	15,870

CO2排出量の推移 Trends in CO2 Emissions	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
Scope1+2※1 *1	千t-CO2 thousand t-CO2	14,256	13,553	12,820	☑	「CO2削減目標 (Scope1+2):2013年比46%削減」の算定根拠となる総排出量の推移です。 This table shows the total emissions that are the basis for calculating CO2 (Scope 1 + 2) reductions target for FY2030: 46% reduction compared to FY2013.

CO2削減率の推移 Trends in CO2 Reduction Rate	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
CO2削減率※1 CO2 reduction rate*1	%	10.2	14.6	19.2	☑	2013年排出量に対する削減率 Percentage reduction against 2013 emissions

※ CO2排出量、削減率 (2013、2022～2024年度) の算定対象には、西部石油 (株) を含みます。一方、Scope別 GHG 排出量の算定対象は報告年度時点での連結精製会社等としているため、西部石油 (株) に関しては連結会社化後の2022年6月以降を算定期間として含んでいます。

* The calculations of CO2 emissions and reduction rates (FY2013, FY2022-2024) include Seibu Oil Co.,Ltd. On the other hand, the calculation of GHG emissions by Scope covers consolidated refining companies, etc. as of the reporting year, so the calculations include Seibu Oil Co.,Ltd. for the period from June 2022 onward, after it became a consolidated group company.

Carbon Intensity 削減率の推移※1 Trends in Carbon Intensity Reduction Rate*1	単位 Unit	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
Carbon Intensity 削減率 Carbon Intensity reduction rate	%	1.1	0.6	☑	「Carbon Intensity:2030年10%削減、2040年50%削減 (2020年比)」に関する削減率です。 This table shows the reduction rate related to the Carbon Intensity target for FY2030 and FY2040: respectively 10% and 50% reductions compared to FY2020.

Scope3排出量 (出光興産単体) Scope 3 Emissions (Idemitsu Kosan Non-Consolidated)	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
Scope3** カテゴリ1:購入した製品・サービス*2 Category 1: Purchased goods and services*2	千t-CO2 thousand t-CO2	15,732	15,448	14,718	☑	
カテゴリ3:Scope1,2に含まれない燃料およびエネルギー関連活動 Category 3: Fuel- and energy-related activities (not included in Scope 1 or 2)	千t-CO2 thousand t-CO2	4,207	2,918	2,378	☑	
カテゴリ4:輸送、配送(上流) Category 4: Upstream transportation and distribution	千t-CO2 thousand t-CO2	2,648	2,509	2,457	☑	Scope1排出量への計上分も含む Includes emissions accounted for in Scope 1
カテゴリ11:販売した製品の使用 Category 11: Use of sold products	千t-CO2 thousand t-CO2	127,853	123,241	115,985	☑	販売した製品の使用:出光興産本体の石炭、天然ガス、燃料油・LPG等の販売量に基づき算定 Use of sold products: Calculated based on the volume of coal, natural gas, fuel and LPG, etc. sold by Idemitsu Kosan Co.,Ltd.
カテゴリ12:販売した製品の廃棄 Category 12: End-of-life treatment of sold products	千t-CO2 thousand t-CO2	5,791	5,843	5,355	☑	

※国立研究開発法人産業技術総合研究所 IDEA Ver.3.2および3.3を使用して算定
*Calculated using AIST (The National Institute of Advanced Industrial Science and Technology) IDEA Ver. 3.2 and 3.3.

GHG 排出量原単位 GHG Emissions per Unit of Production	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
天然ガス生産*3 Natural gas production*3	t-CO2e/boe	0.033	0.025	0.026	☑	原単位:GHG 排出量/天然ガス生産量 Unit: GHG emissions / natural gas production
石炭生産*4 Coal production*4	t-CO2e/t	0.061	0.066	0.042	☑	原単位:GHG 排出量/石炭生産量 Unit: GHG emissions / coal production
石油精製*5 Oil refining*5	t-CO2e/bbl	0.036	0.036	0.039	☑	原単位:GHG 排出量/原油処理量 Unit: GHG emissions / refinery throughput
石油化学工場*6 Petrochemical plants*6	t-CO2e/t	0.896	0.977	0.983	☑	原単位:GHG 排出量/石油化学製品製造量(エチレン換算) Unit: GHG emissions / petrochemicals production (ethylene equivalent)

エネルギー消費量 Energy Consumption	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
熱量換算値※1 Heat quantity equivalent*1	PJ	213	208	190	☑	
原油換算値※1 Crude oil equivalent*1	千kL thousand kL	5,498	5,358	4,892	☑	
エネルギー消費原単位(製油所)※5 Unit energy consumption (Refinery)*5	L/kL	8.60	8.85	9.04	☑	原単位:原油換算エネルギー消費量 L/ 常圧蒸留装置換算通油量 kL Unit: Crude oil equivalent energy consumption (L) / atmospheric distillation equipment converted throughput (kL)
エネルギー消費原単位(石油化学工場)※6 Unit energy consumption (Petrochemical plant)*6	kL/t	0.43	0.46	0.45	☑	原単位:原油換算エネルギー消費量 kL/ エチレン換算生産量 t Unit: Crude oil equivalent energy consumption (kL) / ethylene equivalent production (t)

水資源 取水・排水量※1 Amount of Water Resources Intake and Wastewater*1	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
海水 取水量 Seawater intake	千t thousand t	1,351,396	1,324,750	1,285,635	☑	
工業用水 取水量 Industrial water intake	千t thousand t	87,649	85,178	94,030	☑	
上水 取水量 Tap water intake	千t thousand t	2,493	2,375	1,906	☑	
地下水 取水量 Underground water intake	千t thousand t	15,799	15,319	12,700	☑	地下水には、地熱発電による熱水も含んでいます。 Underground water also contains hot water from geothermal power generation.
取水計 Total water intake	千t thousand t	1,457,336	1,427,620	1,394,272	☑	
排出先(海) 排水量 Wastewater destination (sea)	千t thousand t	1,351,396	1,324,750	1,285,635		
排出先(その他) 排水量 Wastewater destination (other)	千t thousand t	88,799	95,938	102,315		排出先には、地熱発電にて利用された還元水(温水) も含んでいます。 The destination includes reduced water (hot water) used in geothermal power generation.
排水量 Wastewater	千t thousand t	1,440,195	1,420,687	1,387,950	☑	
リサイクル率 Water recycling rate	%	94	94	93	☑	水リサイクル率は「工業用水」のみを対象としています。 (①工業用水取水量:94,030 ②工業用水利用量:1,404,288 ③工業用水リサイクル量:1,310,258より、水リサイクル率=③/②) ※②=①+③ The water recycling rate only applies to industrial water. (1.Industrial water intake: 94,030; 2.Industrial water use: 1,404,288; 3.Industrial water recycling: 1,310,258 Water recycling rate = 3 / 2) *2 = 1 + 3

取水量原単位 Water Withdrawal Rate	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
天然ガス生産*3 Natural gas production*3	t/boe	0.65	0.69	0.74	☒	原単位：取水量/天然ガス生産量 Unit: Water withdrawal / natural gas production
石炭生産*4 Coal production*4	t/t	0.47	0.71	0.32	☒	原単位：取水量/石炭生産量 Unit: Water withdrawal / coal production
石油精製*5 Oil refining*5	t/bbl	3.22	3.22	3.73	☒	原単位：取水量/原油処理量 Unit: Water withdrawal / refinery throughput
石油化学工場*6 Petrochemical plants*6	t/t	157	171	176	☒	原単位：取水量/石油化学製品製造量 (エチレン換算) Unit: Water withdrawal / petrochemicals production (ethylene equivalent)

水質汚濁負荷量 Water Pollution Effects	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
COD*7 *7	t	206	198	174	☒	
全窒素*8 Total nitrogen*8	t	251	222	224	☒	関連法令：水質汚濁防止法 Laws: Water Pollution Control Law
全リン*8 Total phosphorus*8	t	4.2	3.9	5.1	☒	

大気汚染物質排出量*10 Air Pollutant Emissions*10	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
SOx	t	10,660	10,047	8,287	☒	
NOx	t	19,981	21,822	20,451	☒	
ばいじん Soot/dust	t	257	240	215	☒	関連法令：大気汚染防止法 Laws: Air Pollution Control Act
VOC	t	7,235	6,474	5,904	☒	

廃棄物* ⁹ Waste* ⁹	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
廃棄物発生量 Total waste	t	225,375	242,238	218,202	☒	産業廃棄物・特別管理産業廃棄物 合計 関連法令：廃棄物の処理及び清掃に関する法律 Total amount of industrial waste and specially controlled industrial waste Laws: Waste Management and Public Cleansing Law
中間処理減量 Reduced by intermediate treatment	t	82,554	85,399	77,270	☒	
リサイクル量 Recycled	t	106,908	115,369	101,714	☒	
廃棄物最終処分量 Final disposal	t	25	1,915	1,125	☒	
廃棄物最終処分率 Final disposal rate	%	0.01	0.79	0.52	☒	
有害廃棄物* ⁹ Hazardous Waste* ⁹	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
廃棄物発生量 Total waste	t	6,970	14,274	16,420		特別管理産業廃棄物を有害廃棄物と定義 関連法令：廃棄物の処理及び清掃に関する法律 Specially controlled industrial waste is defined as hazardous waste. Laws: Waste Management and Public Cleansing Law
中間処理減量 Reduced by intermediate treatment	t	1,693	2,409	628		
リサイクル量 Recycled	t	5,277	10,032	15,135		
廃棄物最終処分量 Final disposal	t	0	1,833	657		
廃棄物最終処分率 Final disposal rate	%	0.00	12.84	4.00		
非有害廃棄物* ⁹ Non-Hazardous Waste* ⁹	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
廃棄物発生量 Total waste	t	218,405	227,964	201,781		産業廃棄物を非有害廃棄物と定義 関連法令：廃棄物の処理及び清掃に関する法律 Industrial waste is defined as hazardous waste. Laws: Waste Management and Public Cleansing Law
中間処理減量 Reduced by intermediate treatment	t	80,861	82,990	76,642		
リサイクル量 Recycled	t	101,632	105,337	86,579		
廃棄物最終処分量 Final disposal	t	25	82	468		
廃棄物最終処分率 Final disposal rate	%	0.01	0.04	0.23		

フロン漏洩量※10 CFC Leakage*10	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
	t-CO2e	586	2,057	352		フロン排出抑制法のフロン排出量算定報告書に基づく数値 Figures based on Fluorocarbon calculation report of Law Concerning the Discharge and Control of Fluorocarbons
環境異常件数※11 Number of Serious Environmental Incidents*11	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
	件 cases	2	2	4		
ISO14001 (環境マネジメントシステム) 取得状況 Acquisition Status of ISO 14001 (Environmental Management Systems)	単位 Unit	2023年6月30日時点 As of June 30, 2023	2024年6月30日時点 As of June 30, 2024	2025年6月30日時点 As of June 30, 2025	第三者保証対象 Independent Practitioner's Assurance	備考 Note
	国内事業所 Domestic business sites	認証件数 Number of certifications	17	15	13	環境を管理している観点で、CO2排出量をベースに見ると95%以上をカバーしています。 More than 95% of the Idemitsu Group's CO2 emissions are from sites that have acquired ISO 14001 certificates.
海外事業所 Overseas business sites	認証件数 Number of certifications	13	14	14		

※1 出光興産・連結精製会社(東亜・四日市)および主要な連結会社
※2 過年度データを修正を反映しました。
※3 Idemitsu Gas Production (Vietnam) Co.,Ltd.
※4 Muswellbrook Coal Co., Ltd., Boggabri Coal Pty. Ltd.
※5 北海道製油所、千葉事業所(石油)、愛知事業所、東亜石油(株)、昭和四日市石油(株)
※6 千葉事業所(化学)、徳山事業所
※7 北海道製油所、千葉事業所、愛知事業所、徳山事業所、東亜石油(株)、昭和四日市石油(株)および主要な連結会社
※8 千葉事業所、愛知事業所、徳山事業所、東亜石油(株)、昭和四日市石油(株)および主要な連結会社
※9 北海道製油所、千葉事業所、愛知事業所、徳山事業所、東亜石油(株)、昭和四日市石油(株)
※10 出光興産
※11 出光興産および主要な関係会社
*1 Idemitsu, consolidated refining companies (TOA Oil Co., Ltd., Showa Yokkaichi Sekiyu Co., Ltd.) and major consolidated group companies
*2 Historical data has been revised.
*3 Idemitsu Gas Production (Vietnam) Co.,Ltd.
*4 Muswellbrook Coal Co., Ltd., Boggabri Coal Pty. Ltd.
*5 Hokkaido Refinery, Chiba Complex (Petroleum), Aichi Complex, TOA Oil Co., Ltd., Showa Yokkaichi Sekiyu Co., Ltd.
*6 Chiba Complex (Chemicals), Tokuyama Complex
*7 Hokkaido Refinery, Chiba Complex, Aichi Complex, Tokuyama Complex, TOA Oil Co., Ltd., Showa Yokkaichi Sekiyu Co., Ltd. and major consolidated group companies
*8 Chiba Complex, Aichi Complex, Tokuyama Complex, TOA Oil Co., Ltd., Showa Yokkaichi Sekiyu Co., Ltd. and major consolidated group companies
*9 Hokkaido Refinery, Chiba Complex, Aichi Complex, Tokuyama Complex, TOA Oil Co., Ltd., Showa Yokkaichi Sekiyu Co., Ltd.
*10 Idemitsu Kosan
*11 Idemitsu and major group companies

北海道製油所 Hokkaido Refinery	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024
原油処理量 Crude oil throughput	千kL thousand kL	5,973	6,956	5,038
エネルギー使用量 (原油換算) Energy consumption (Crude oil equivalent)	千kL※1 thousand kL*1	456	509	397
エネルギー使用原単位 Unit energy consumption	kL/千kL※2 kL/thousand kL*2	8.83	8.80	9.16
海水 使用量 Seawater	千t thousand t	135,851	149,238	107,337
工業用水 使用量 Industrial water	千t thousand t	13,105	13,022	13,752
上水 使用量 Tap water	千t thousand t	65	66	83
地下水 使用量 Underground water	千t thousand t	238	73	0
CO ₂ 排出量 CO ₂ emissions	千t-CO ₂ thousand t-CO ₂	1,392	1,518	1,183
SO _x 排出量 SO _x emissions	t	1,580	1,555	1,549
NO _x 排出量 NO _x emissions	t	1,061	1,180	931
ばいじん発生量 Soot/dust	t	3	2	8
排水量 Wastewater	千kL thousand kL	148,994	162,399	121,171
COD	t	18	18	19
全窒素 Total nitrogen	t	—	—	—
全リン Total phosphorus	t	—	—	—
廃棄物発生量 Total waste	t	5,911	6,691	6,217
中間処理減量 Reduced by intermediate treatment	t	1,387	1,717	1,583
リサイクル量 Recycled	t	3,837	3,833	3,425
最終処分量 Final disposal	t	2	2	1

※1 エネルギー使用量 (原油換算) は、「販売した副生エネルギー量」を差し引いた数字となっています。

※2 原単位=原油換算 L/常圧蒸留装置換算通油量 kL

※3 原単位=原油換算 kL/エチレン換算生産量 t

千葉事業所 Chiba Complex	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024
原油処理量 Crude oil throughput	千kL thousand kL	10,660	9,083	10,242
石油化学製品製造量 (エチレン換算) Petrochemical product manufacturing (Ethylene equivalent)	千t thousand t	1,874	1,423	1,639
エネルギー使用量 (原油換算) Energy consumption (Crude oil equivalent)	千kL※1 thousand kL*1	1,473	1,247	1,346
エネルギー使用原単位 Unit energy consumption	kL/千kL※2 kL/thousand kL*2	8.83	9.18	9.41
	kL/t ※3 ※3	0.32	0.35	0.34
海水 使用量 Seawater	千t thousand t	456,730	396,939	461,436
工業用水 使用量 Industrial water	千t thousand t	19,889	19,136	20,198
上水 使用量 Tap water	千t thousand t	—	—	—
地下水 使用量 Underground water	千t thousand t	343	329	337
CO ₂ 排出量 CO ₂ emissions	千t-CO ₂ thousand t-CO ₂	3,563	3,069	3,272
SO _x 排出量 SO _x emissions	t	3,672	2,715	2,704
NO _x 排出量 NO _x emissions	t	2,524	2,128	2,391
ばいじん発生量 Soot/dust	t	122	88	75
排水量 Wastewater	千kL thousand kL	475,913	415,335	480,893
COD	t	38	35	34
全窒素 Total nitrogen	t	65	65	78
全リン Total phosphorus	t	0.3	0.3	0.3
廃棄物発生量 Total waste	t	77,105	84,807	66,721
中間処理減量 Reduced by intermediate treatment	t	1,720	4,729	3,276
リサイクル量 Recycled	t	41,864	43,431	28,378
最終処分量 Final disposal	t	5	6	5

*1 The figure for energy consumption (crude oil equivalent) is calculated by subtracting the amount of by-product energy sold.

*2 Unit energy consumption = Crude oil equivalent (L) / Atmospheric distillation equipment converted throughput (kL)

*3 Unit energy consumption = Crude oil equivalent (L) / Ethylene equivalent production (t)

愛知事業所 Aichi Complex	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024
原油処理量 Crude oil throughput	千kL thousand kL	7,879	7,362	7,917
エネルギー使用量 (原油換算) Energy consumption (Crude oil equivalent)	千kL※1 thousand kL*1	702	744	770
エネルギー使用原単位 Unit energy consumption	kL/千kL※2 kL/thousand kL*2	9.56	9.94	9.14
海水 使用量 Seawater	千t thousand t	237,441	242,017	243,279
工業用水 使用量 Industrial water	千t thousand t	13,629	15,462	15,895
上水 使用量 Tap water	千t thousand t	165	174	178
地下水 使用量 Underground water	千t thousand t	—	—	—
CO ₂ 排出量 CO ₂ emissions	千t-CO ₂ thousand t-CO ₂	1,910	2,040	2,153
SO _x 排出量 SO _x emissions	t	736	940	825
NO _x 排出量 NO _x emissions	t	1,362	1,445	1,451
ばいじん発生量 Soot/dust	t	50	49	56
排水量 Wastewater	千kL thousand kL	251,235	257,652	259,352
COD	t	10	16	16
全窒素 Total nitrogen	t	10	18	27
全リン Total phosphorus	t	1.2	1.0	1.0
廃棄物発生量 Total waste	t	68,666	66,869	80,244
中間処理減量 Reduced by intermediate treatment	t	45,396	43,249	49,646
リサイクル量 Recycled	t	21,988	22,036	28,972
最終処分量 Final disposal	t	17	65	173

※1 エネルギー使用量 (原油換算) は、「販売した副生エネルギー量」を差し引いた数字となっています。

※2 原単位=原油換算 L/ 常圧蒸留装置換算通油量 kL

※3 原単位=原油換算 kL/ エチレン換算生産量 t

徳山事業所 Tokuyama Complex	単位 Unit	2022年度 FY2022	2023年度 FY2023	2024年度 FY2024
石油化学製品製造量 (エチレン換算) Petrochemical product manufacturing (Ethylene equivalent)	千t thousand t	1,523	1,714	1,115
エネルギー使用量 (原油換算) Energy consumption (Crude oil equivalent)	千kL※1 thousand kL*1	861	941	674
エネルギー使用原単位 Unit energy consumption	kL/t ※3 ※3	0.57	0.55	0.62
海水 使用量 Seawater	千t thousand t	396,776	424,998	348,422
工業用水 使用量 Industrial water	千t thousand t	10,159	5,698	11,220
上水 使用量 Tap water	千t thousand t	202	195	214
地下水 使用量 Underground water	千t thousand t	—	—	—
CO ₂ 排出量 CO ₂ emissions	千t-CO ₂ thousand t-CO ₂	1,792	1,924	1,469
SO _x 排出量 SO _x emissions	t	812	829	761
NO _x 排出量 NO _x emissions	t	1,492	1,691	1,255
ばいじん発生量 Soot/dust	t	14	17	16
排水量 Wastewater	千kL thousand kL	406,139	430,888	359,853
COD	t	16	16	16
全窒素 Total nitrogen	t	14	16	17
全リン Total phosphorus	t	0.5	0.7	0.7
廃棄物発生量 Total waste	t	28,405	37,535	29,327
中間処理減量 Reduced by intermediate treatment	t	17,782	18,478	12,767
リサイクル量 Recycled	t	10,623	17,224	16,054
最終処分量 Final disposal	t	0	1,833	507

*1 The figure for energy consumption (crude oil equivalent) is calculated by subtracting the amount of by-product energy sold.

*2 Unit energy consumption = Crude oil equivalent (L) / Atmospheric distillation equipment converted throughput (kL)

*3 Unit energy consumption = Crude oil equivalent (L) / Ethylene equivalent production (t)

PRTR対象物質の排出量・移動量 (2024年度)

PRTR 管理 番号	対象物質名	単位	合計 / 排出量 ー大気への排出 (標準単位)	合計 / 排出量 ー公共用水域への 排出 (標準単位)	合計 / 排出量 ー土壌への排出 (標準単位)	合計 / 移動量 ー廃棄物 (標準単位)	合計
1	亜鉛の水溶性化合物	t	0.0	1.4	0.0	0.0	1.4
20	2-アミノエタノール	t	0.0	0.0	0.0	52.1	52.1
33	石綿	t	0.0	0.0	0.0	4.4	4.4
36	イソプレン	t	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1
53	エチルベンゼン	t	10.5	0.0	0.0	0.8	11.3
80	キシレン (別名ジメチルベンゼン)	t	24.1	0.0	0.0	1.5	25.6
150	1,4-ジオキサン	t	0.0	0.0	0.0	1.7	1.7
186	ジクロロメタン (別名塩化メチレン)	t	0.2	0.0	0.0	14.8	15.0
190	ジシクロペンタジエン	t	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2
232	N,N-ジメチルホルムアミド	t	0.0	0.0	0.0	29.9	29.9
240	スチレン	t	17.2	0.0	0.0	1.1	18.3
243	ダイオキシン類	mg-TEQ	0.0	9.1	0.0	0.0	9.1
260	テトラクロロイソフタロニトリル (別名クロロタロンニル又はTPN)	t	0.0	0.0	0.0	26.0	26.0
262	テトラクロロエチレン	t	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0
300	トルエン (別名メチルベンゼン)	t	96.3	0.0	0.0	17.8	114.1
302	ナフタレン	t	0.1	0.0	0.0	1.7	1.8
309	ニッケル化合物	t	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6
333	ヒドラジン	t	0.0	0.0	0.0	1.9	1.9
349	フェノール	t	0.1	0.0	0.0	4.6	4.7
389	ヘキサデシルトリメチルアンモニウムクロリド	t	0.0	11.2	0.0	0.0	11.2
392	ヘキサン	t	226.7	0.0	0.0	8.9	235.5
400	ベンゼン	t	24.7	0.0	0.0	0.0	24.7
412	マンガン及びその化合物	t	0.0	0.0	0.0	9.2	9.2
629	シクロヘキサン	t	5.1	0.0	0.0	35.5	40.6
661	1,2-ジメトキシエタン	t	0.0	0.0	0.0	0.9	0.9
674	テトラヒドロフラン	t	0.0	0.0	0.0	2.2	2.2
691	トリメチルベンゼン	t	3.9	0.0	0.0	0.0	3.9
731	ヘプタン	t	15.6	0.0	0.0	2.3	17.8

※ 集計対象: 出光興産・連結精製会社 (東亜・四日市) および主要な連結会社
※ 集計対象のうち、取り扱いがあっても排出・移動量の合計が0.1t/年未満のものは省略しています。
※ 四捨五入の関係で合計値が合わない場合があります。
※ PRTR: 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

Discharge and Transfer of PRTR-Designated Substances in FY2024

PRTR- No.	Substance name	Unit	Total/Discharged amount – Emissions to atmosphere (standard emission intensity)	Total/Discharged amount – Emissions to public water bodies (standard emission intensity)	Total/Discharged amount – Emissions to soil (standard emission intensity)	Total/Transferred amount – Disposed amount (standard emission intensity)	Total
1	Water-soluble compounds of zinc	t	0.0	1.4	0.0	0.0	1.4
20	2-aminoethanol	t	0.0	0.0	0.0	52.1	52.1
33	Asbestos	t	0.0	0.0	0.0	4.4	4.4
36	Isoprene	t	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1
53	Ethylbenzene	t	10.5	0.0	0.0	0.8	11.3
80	Xylene (also known as dimethyl benzene)	t	24.1	0.0	0.0	1.5	25.6
150	1,4-Dioxane	t	0.0	0.0	0.0	1.7	1.7
186	Dichloromethane (also known as methylene chloride)	t	0.2	0.0	0.0	14.8	15.0
190	Dicyclopentadiene	t	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2
232	N, N-dimethylformamide	t	0.0	0.0	0.0	29.9	29.9
240	Styrene	t	17.2	0.0	0.0	1.1	18.3
243	Dioxins	mg-TEQ	0.0	9.1	0.0	0.0	9.1
260	2,4,5,6-tetrachloroisophthalonitrile (also known as chlorothalonil or TPN)	t	0.0	0.0	0.0	26.0	26.0
262	Tetrachlorethylene	t	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0
300	Toluene (also known as methyl benzene)	t	96.3	0.0	0.0	17.8	114.1
302	Naphthalene	t	0.1	0.0	0.0	1.7	1.8
309	Nickel compounds	t	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6
333	Hydrazine	t	0.0	0.0	0.0	1.9	1.9
349	Phenol	t	0.1	0.0	0.0	4.6	4.7
389	Hexadecyltrimethylammonium chloride	t	0.0	11.2	0.0	0.0	11.2
392	Hexadecyltrimethylammonium	t	226.7	0.0	0.0	8.9	235.5
400	Benzene	t	24.7	0.0	0.0	0.0	24.7
412	Manganese and its compounds	t	0.0	0.0	0.0	9.2	9.2
629	Cyclohexane	t	5.1	0.0	0.0	35.5	40.6
661	1,2-Dimethoxyethane	t	0.0	0.0	0.0	0.9	0.9
674	Tetrahydrofuran	t	0.0	0.0	0.0	2.2	2.2
691	Trimethylbenzene	t	3.9	0.0	0.0	0.0	3.9
731	Heptane	t	15.6	0.0	0.0	2.3	17.8

*Scope of Reporting: Idemitsu, consolidated refining companies (TOA Oil Co., Ltd., Showa Yokkaichi Sekiyu Co., Ltd.) and major consolidated group companies
*Chemicals are not listed if the total volume of discharge and transfer is less than 0.1 ton per year.
*Figures presented above may not be consistent with the totals since they are rounded off to one decimal place.
*Act on the Assessment of Releases of Specified Chemical Substances in the Environment and the Promotion of Management Improvement