

排出状況報告書（特定大規模事業者用）

2021 年 7 月 30 日

神奈川県知事殿

郵便番号 220 - 8625
 住 所 神奈川県横浜市西区高島1丁目2番8号
 氏 名 京浜急行電鉄株式会社
 取締役社長 原田 一之

神奈川県地球温暖化対策推進条例第14条の規定により、次のとおり提出します。

1 事業者の名称等

事業者の氏名又は名称及び法人にあつては、代表者の氏名		京浜急行電鉄株式会社 取締役社長 原田 一之				
事業者の住所又は主たる事務所の所在地		神奈川県横浜市西区高島1丁目2番8号				
特定大規模事業者の区分	<input checked="" type="checkbox"/>	年度当たりの原油換算エネルギー使用量が1,500k1以上の事業者（神奈川県地球温暖化対策推進条例施行規則（以下「規則」という。）第2条第1号該当の事業者）	原油換算エネルギー使用量の合計量	7,791	k1	○
				うち	2,757	
	<input type="checkbox"/>	連鎖化事業者のうち、年度当たりの原油換算エネルギー使用量が1,500k1以上の事業者（規則第2条第2号該当の事業者）			k1	
	<input type="checkbox"/>	対象自動車を100台以上使用する事業者（規則第2条第3号該当の事業者）	使用台数		台	
主たる事業の業種	大 分 類	<input type="checkbox"/> A 農業, 林業 <input checked="" type="checkbox"/> K 不動産業, 物品賃貸業 <input type="checkbox"/> B 漁業 <input type="checkbox"/> L 学術研究, 専門・技術サービス業 <input type="checkbox"/> C 鉱業, 採石業, 砂利採取業 <input type="checkbox"/> M 宿泊業, 飲食サービス業 <input type="checkbox"/> D 建設業 <input type="checkbox"/> N 生活関連サービス業, 娯楽業 <input type="checkbox"/> E 製造業 <input type="checkbox"/> O 教育, 学習支援業 <input type="checkbox"/> F 電気・ガス・熱供給・水道業 <input type="checkbox"/> P 医療, 福祉 <input type="checkbox"/> G 情報通信業 <input type="checkbox"/> Q 複合サービス事業 <input type="checkbox"/> H 運輸業, 郵便業 <input type="checkbox"/> R サービス業（他に分類されないもの） <input type="checkbox"/> I 卸売業, 小売業 <input type="checkbox"/> S 公務（他に分類されるものを除く） <input type="checkbox"/> J 金融業, 保険業				
	中 分 類	K 69 不動産賃貸業・管理業				
連絡先	部 署 名	広報・マーケティング室				
	電 話 番 号	045 - 225 - 9351				
	F A X 番 号	045 - 225 - 9361				
	電子メールアドレス	mizuki.obara_q7b@keikyu-group.jp				

※受付欄		※特記欄	
------	--	------	--

2 計画期間

2019 年度	～	2021 年度	報告対象年度	2020 年度
---------	---	---------	--------	---------

3 エネルギー起源二酸化炭素の排出の状況及び削減の目標 (規則第2条第1号又は第2号該当の事業者)

県内に設置している全ての工場等におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	基準年度	()	2018 年度	年度	最終年度における排出量の合計量	(基)	6,673	tCO ₂
	基準排出量の合計量	(調)	6,740	年度		(調)	6,702	
	報告対象年度における排出量の合計量	(調)	6,770	年度		(調)		
		(基)	5,340					
		(調)	5,370					

県内に設置している全ての工場等における排出量原単位によるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	原単位の指標の種類			排出量原単位の単位		
	基準年度における排出量原単位	(基)		最終年度における排出量原単位	(基)	
	報告対象年度における排出量原単位	(調)			(調)	

報告対象年度におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況に関する説明	<p>神奈川県内の事業所において、設備の運転状況の効率化等により、計画期間に1%のエネルギーの効率化を目指し取り組みを進めてきた。</p> <p><CO2排出量/排出量原単位の前年度からの増減率> CO2排出量は前年度6,460tCO2と比較し、5,340tCO2と約17%減少となった(2019年度は対前年度4.2%減少)。 また、原油換算では前年度3,301klと比較し、2,757klと約16%減少となった(2019年度は対前年度約3.8%減少)。</p> <p><主な増減理由> ・2019年度目を実施した下記報告年度に実施した削減対策によるエネルギー使用量の削減成果が通年で現れ、削減効果を積み増した。 (削減量については、コロナ禍により通常と異なる営業があったことから効果の定量評価は困難) ・ホテル・観光施設・商業施設において新型コロナウイルス感染症による来場者数減によりエネルギー使用量が減少した。 等により、CO2排出量は減少した。</p> <p><報告対象年度に実施した主な削減対策> ・久里浜京急ビル 照明器具更新工事 LED95台 ・久里浜京急ビル 空調機整備工事</p> <p><今期目標の達成の見込み> 以下の2つの要因により、通常期と異なる運用を行うため、排出量予測は困難な状況にあるが、目標達成に向けて努力する。 ・引き続きコロナ対策としての扉等の解放と換気量増加による空調負荷増大の影響を受ける一方で、営業時間の制限が想定される。 ・計画に沿って省エネ対策を進める予定であるが、コロナ禍により予定している投資が控えられる可能性がある。</p>
------------------------------------	--

設置している全ての工場等におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	工場等における排出量	基準排出量の合計量	(基)	tCO ₂	最終年度における排出量の合計量	(基)	tCO ₂
		報告対象年度の排出量の合計量	(調)	tCO ₂		(調)	
	工場等における排出量原単位	原単位の指標の種類			排出量原単位の単位		
		基準年度における排出量原単位	(基)		最終年度における排出量原単位	(基)	
		(調)			(調)		
		(基)					
		(調)					

4 エネルギー起源二酸化炭素の排出の状況及び削減の目標 (規則第2条第3号該当の事業者)

県内で使用している全ての対象自動車のエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	基準年度	(年度～ 年度)		最終年度における排出量の合計量	tCO ₂	
	基準排出量の合計量				tCO ₂	
県内で使用している全ての対象自動車の排出量原単位によるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	報告対象年度における排出量の合計量			排出量原単位の単位		
	原単位の指標の種類			最終年度における排出量原単位		
報告対象年度におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況に関する説明	基準年度における排出量原単位					
	報告対象年度における排出量原単位					
対象自動車の使用状況	使用台数			割合		
	総数		台			
	うち電気自動車		台	%		
	うち天然ガス自動車		台	%		
	うちハイブリッド自動車		台	%		
	うちディーゼル代替LPガス自動車		台	%		
使用している全ての自動車におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	自動車における排出量	基準排出量の合計量	tCO ₂	最終年度における排出量の合計量	tCO ₂	
		報告対象年度における排出量の合計量	tCO ₂			
	自動車における排出量原単位	原単位の指標の種類			排出量原単位の単位	
		基準年度における排出量原単位			最終年度における排出量原単位	
	報告対象年度における排出量原単位					

5 エネルギー管理指定工場等ごとのエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況及び削減の目標

(1) 工場等の名称等

工場等の名称			
工場等の所在地			
工場等の規模	建築物の延べ面積		m ²
連絡先	部署名		
	電話番号	-	-
	FAX番号	-	-
	電子メールアドレス		

(2) 工場等のエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況及び削減の目標

工場等におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	基準排出量	(基)	tCO ₂	最終年度における排出量	(基)	tCO ₂
	報告対象年度における排出量	(基)	tCO ₂			
工場等における排出量原単位によるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	原単位の指標の種類			排出量原単位の単位		
	基準年度における排出量原単位	(基)		最終年度における排出量原単位	(基)	
	報告対象年度における排出量原単位	(基)				
報告対象年度におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況に関する説明						

- 備考
- ※印の欄は、記入しないでください。
 - のある欄には、該当する□内にレ印又は■を付してください。
 - 第1面の1の「主たる事業の業種」の欄には、統計法第28条の規定に基づき、産業に関する分類を定める件（平成25年総務省告示第405号）に定める日本標準産業分類の大分類及び中分類を記入してください。
 - 報告対象年度におけるエネルギー起源二酸化炭素排出量の算定の根拠を明らかにする書類（規則第2条第1号又は第2号該当の事業者にあつては、総括票及び個別票を作成した工場等ごと。）を添付してください。

別紙1(エネルギー起源二酸化炭素排出量計算表)

計画の初年度: 2019年度	
適用されるCO2排出係数の年度	基礎: 2019年度 調整後: 2019年度

事業者名 : 京浜急行電鉄株式会社
対象 : 全県(総括)

2021年度提出用(2020年度実績値)Ver.1.1

エネルギーの種類	エネルギー使用量				販売されたエネルギー量			熱量A-熱量B(※2)	エネルギー起源二酸化炭素					
	数値A	単位	単位発熱量	熱量A(GJ)	数値B	単位	熱量B(GJ)		CO2排出係数		単位	CO2排出量(tCO2)		
									基礎	調整後		基礎	調整後	
原油(コンデンセートを除く。)	0	kL	38.2	0	0	kL	0	0	0.0187	0.0187	tC/G	0	0	
原油のうちコンデンセート(NGL)	0	kL	35.3	0	0	kL	0	0	0.0184	0.0184	tC/G	0	0	
揮発油(ガソリン)	0	kL	34.6	0	0	kL	0	0	0.0183	0.0183	tC/G	0	0	
ナフサ	0	kL	33.6	0	0	kL	0	0	0.0182	0.0182	tC/G	0	0	
灯油	168	kL	36.7	6,166	0	kL	0	6,166	0.0185	0.0185	tC/G	418	418	
軽油	0	kL	37.7	0	0	kL	0	0	0.0187	0.0187	tC/G	0	0	
A重油	198	kL	39.1	7,742	0	kL	0	7,742	0.0189	0.0189	tC/G	537	537	
B・C重油	0	kL	41.9	0	0	kL	0	0	0.0195	0.0195	tC/G	0	0	
石油アスファルト	0	t	40.9	0	0	t	0	0	0.0208	0.0208	tC/G	0	0	
石油コークス	0	t	29.9	0	0	t	0	0	0.0254	0.0254	tC/G	0	0	
石油ガス	液化石油ガス(LPG)	54	t	50.8	2,743	0	t	0	2,743	0.0161	0.0161	tC/G	162	162
	石油系炭化水素ガス	0	千m³	44.9	0	0	千m³	0	0	0.0142	0.0142	tC/G	0	0
可燃性天然ガス	液化天然ガス(LNG)	0	t	54.6	0	0	t	0	0	0.0135	0.0135	tC/G	0	0
	その他可燃性天然ガス	0	千m³	43.5	0	0	千m³	0	0	0.0139	0.0139	tC/G	0	0
石炭	原料炭	0	t	29.0	0	0	t	0	0	0.0245	0.0245	tC/G	0	0
	一般炭	0	t	25.7	0	0	t	0	0	0.0247	0.0247	tC/G	0	0
	無煙炭	0	t	26.9	0	0	t	0	0	0.0255	0.0255	tC/G	0	0
石炭コークス	0	t	29.4	0	0	t	0	0	0.0294	0.0294	tC/G	0	0	
コールタール	0	t	37.3	0	0	t	0	0	0.0209	0.0209	tC/G	0	0	
コークス炉ガス	0	千m³	21.1	0	0	千m³	0	0	0.0110	0.0110	tC/G	0	0	
高炉ガス	0	千m³	3.41	0	0	千m³	0	0	0.0263	0.0263	tC/G	0	0	
転炉ガス	0	千m³	8.41	0	0	千m³	0	0	0.0384	0.0384	tC/G	0	0	
都市ガス	1,089	千m³	45.0	49,005	0	千m³	0	49,005	0.0136	0.0136	tC/G	2,444	2,444	
小計				65,656			0	65,656				3,561	3,561	
熱	産業用蒸気	0	GJ	1.02	0	0	GJ	0	0.060	0.060	tCO2/GJ	0	0	
	産業用以外の蒸気	5,093	GJ	1.36	6,926	0	GJ	0	5,093	0.057	0.057	tCO2/GJ	290	290
	温水	0	GJ	1.36	0	0	GJ	0	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0
	冷水	7,990	GJ	1.36	10,866	0	GJ	0	7,990	0.057	0.057	tCO2/GJ	455	455
小計	13,083	GJ		17,792	0	GJ	0	13,083				745	745	
電気	A0269_東京電力エナジーパートナー(株)	メニューE	昼間	19,408	千kWh	9.97	193,498		193,498	0.000475	0.000474	tCO2/kWh	9,219	9,199
		夜間	0	千kWh	9.28	0			0	0.000475	0.000474	tCO2/kWh	0	0
	A0009_(株)エネット	メニューI	昼間	2,510	千kWh	9.97	25,025		25,025	0.000423	0.000441	tCO2/kWh	1,062	1,107
		夜間	0	千kWh	9.28	0			0	0.000423	0.000441	tCO2/kWh	0	0
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0		0			tCO2/kWh		
		夜間	0	千kWh	9.28	0			0			tCO2/kWh		
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0		0			tCO2/kWh		
		夜間	0	千kWh	9.28	0			0			tCO2/kWh		
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0		0			tCO2/kWh		
		夜間	0	千kWh	9.28	0			0			tCO2/kWh		
	その他	上記以外の買電(※1)	0	千kWh	9.76	0			0	0.000000	0.000000	tCO2/kWh	0	0
	小計		21,918	千kWh		218,523							10,281	10,306
合計				301,971								14,587	14,612	
原油換算エネルギー使用量(kL)				7,791	二酸化炭素排出合計量(tCO2)				(有効数字3桁処理後)		14,600	14,600		

【参考】最新の電気の排出係数で計算した場合の二酸化炭素排出合計量(有効数字3桁処理後)(tCO2) 14,200 13,900

※1 一般送配電事業者、送電事業者及び特定送配電事業者が維持し、及び運用する電線路を介して供給を受ける電気以外の電気及び自己託送制度を用いて供給を受ける電気で使用した電力がある場合に記入してください。

※2 「熱」に該当するエネルギー種(産業用蒸気等)については、(数値A)-(数値B)

二酸化炭素排出量原単位計算表 ※原単位を設定しない場合は、入力の必要はありません。

排出量原単位の指標			排出量原単位(有効数字3桁処理後)(tCO2/)	
名称	量	単位	(基礎排出係数)	(調整後排出係数)

【参考】最新の電気の排出係数で計算した場合の排出原単位

別紙1(エネルギー起源二酸化炭素排出量計算表)

計画の初年度: 2019年度	
適用されるCO2排出係数の年度	基礎: 2019年度 調整後: 2019年度

事業者名 : 京浜急行電鉄株式会社
対象 : 横浜・川崎(総括)

2021年度提出用(2020年度実績値)Ver.1.1

エネルギーの種類	エネルギー使用量				販売されたエネルギー量			熱量A-熱量B(※2)	エネルギー起源二酸化炭素							
	数値A	単位	単位発熱量	熱量A(GJ)	数値B	単位	熱量B(GJ)		CO2排出係数		単位	CO2排出量(tCO2)				
									基礎	調整後		基礎	調整後			
燃料	原油(コンデンセートを除く。)	0	kL	38.2	0	0	kL	0	0.0187	0.0187	tC/G	0	0			
燃料	原油のうちコンデンセート(NGL)	0	kL	35.3	0	0	kL	0	0.0184	0.0184	tC/G	0	0			
燃料	揮発油(ガソリン)	0	kL	34.6	0	0	kL	0	0.0183	0.0183	tC/G	0	0			
燃料	ナフサ	0	kL	33.6	0	0	kL	0	0.0182	0.0182	tC/G	0	0			
燃料	灯油	0	kL	36.7	0	0	kL	0	0.0185	0.0185	tC/G	0	0			
燃料	軽油	0	kL	37.7	0	0	kL	0	0.0187	0.0187	tC/G	0	0			
燃料	A重油	0	kL	39.1	0	0	kL	0	0.0189	0.0189	tC/G	0	0			
燃料	B・C重油	0	kL	41.9	0	0	kL	0	0.0195	0.0195	tC/G	0	0			
燃料	石油アスファルト	0	t	40.9	0	0	t	0	0.0208	0.0208	tC/G	0	0			
燃料	石油コークス	0	t	29.9	0	0	t	0	0.0254	0.0254	tC/G	0	0			
燃料	石油ガス	0	t	50.8	0	0	t	0	0.0161	0.0161	tC/G	0	0			
燃料	液化石油ガス(LPG)	0	t	50.8	0	0	t	0	0.0161	0.0161	tC/G	0	0			
燃料	石油系炭化水素ガス	0	千m³	44.9	0	0	千m³	0	0.0142	0.0142	tC/G	0	0			
燃料	可燃性天然ガス	0	t	54.6	0	0	t	0	0.0135	0.0135	tC/G	0	0			
燃料	液化天然ガス(LNG)	0	t	54.6	0	0	t	0	0.0135	0.0135	tC/G	0	0			
燃料	その他可燃性天然ガス	0	千m³	43.5	0	0	千m³	0	0.0139	0.0139	tC/G	0	0			
燃料	石炭	0	t	29.0	0	0	t	0	0.0245	0.0245	tC/G	0	0			
燃料	原料炭	0	t	29.0	0	0	t	0	0.0245	0.0245	tC/G	0	0			
燃料	一般炭	0	t	25.7	0	0	t	0	0.0247	0.0247	tC/G	0	0			
燃料	無煙炭	0	t	26.9	0	0	t	0	0.0255	0.0255	tC/G	0	0			
燃料	石炭コークス	0	t	29.4	0	0	t	0	0.0294	0.0294	tC/G	0	0			
燃料	コールタール	0	t	37.3	0	0	t	0	0.0209	0.0209	tC/G	0	0			
燃料	コークス炉ガス	0	千m³	21.1	0	0	千m³	0	0.0110	0.0110	tC/G	0	0			
燃料	高炉ガス	0	千m³	3.41	0	0	千m³	0	0.0263	0.0263	tC/G	0	0			
燃料	転炉ガス	0	千m³	8.41	0	0	千m³	0	0.0384	0.0384	tC/G	0	0			
燃料	都市ガス	873	千m³	45.0	39,285	0	千m³	0	0.0136	0.0136	tC/G	1,959	1,959			
燃料	小計			39,285				39,285				1,959	1,959			
熱	産業用蒸気	0	GJ	1.02	0	0	GJ	0	0.060	0.060	tCO2/GJ	0	0			
熱	産業用以外の蒸気	5,093	GJ	1.36	6,926	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	290	290			
熱	温水	0	GJ	1.36	0	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0			
熱	冷水	7,990	GJ	1.36	10,866	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	455	455			
熱	小計	13,083	GJ		17,792	0	GJ	0				745	745			
電気	A0269_東京電力エナジーパートナー(株)	メニューE	昼間	13,217	千kWh	9.97	131,773		千kWh		131,773	0.000475	0.000474	tCO2/kWh	6,278	6,265
電気			夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh		0	0.000475	0.000474	tCO2/kWh	0	0
電気	A0009_(株)エネット	メニューI	昼間	627	千kWh	9.97	6,251		千kWh		6,251	0.000423	0.000441	tCO2/kWh	265	277
電気			夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh		0	0.000423	0.000441	tCO2/kWh	0	0
電気	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0		千kWh		0			tCO2/kWh		
電気			夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh		0			tCO2/kWh		
電気	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0		千kWh		0			tCO2/kWh		
電気			夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh		0			tCO2/kWh		
電気	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0		千kWh		0			tCO2/kWh		
電気			夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh		0			tCO2/kWh		
電気	その他	上記以外の買電(※1)	昼間	0	千kWh	9.97	0		千kWh		0	0.000000	0.000000	tCO2/kWh	0	0
電気			夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh		0			tCO2/kWh		
電気	小計			13,844	千kWh		138,024		千kWh						6,543	6,542
合計							195,101								9,247	9,246
原油換算エネルギー使用量(kL)				5,034	二酸化炭素排出合計量(tCO2)						9,250		9,250			
					(有効数字3桁処理後)											

【参考】最新の電気の排出係数で計算した場合の二酸化炭素排出合計量(有効数字3桁処理後)(tCO2) 8,990 8,800

※1 一般送配電事業者、送電事業者及び特定送配電事業者が維持し、及び運用する電線路を介して供給を受ける電気以外の電気及び自己託送制度を用いて供給を受ける電気で使用した電力がある場合に記入してください。

※2 「熱」に該当するエネルギー種(産業用蒸気等)については、(数値A)-(数値B)

二酸化炭素排出量原単位計算表 ※原単位を設定しない場合は、入力する必要はありません。

排出量原単位の指標			排出量原単位(有効数字3桁処理後)(tCO2/)	
名称	量	単位	(基礎排出係数)	(調整後排出係数)

【参考】最新の電気の排出係数で計算した場合の排出原単位

別紙1(エネルギー起源二酸化炭素排出量計算表)

計画の初年度: 2019年度	
適用されるCO2排出係数の年度	基礎: 2019年度 調整後: 2019年度

事業者名 : 京浜急行電鉄株式会社
対象 : 横浜・川崎を除く県域(総括)

2021年度提出用(2020年度実績値)Ver.1.1

エネルギーの種類	エネルギー使用量				販売されたエネルギー量			熱量A-熱量B(※2)	エネルギー起源二酸化炭素						
	数値A	単位	単位発熱量	熱量A(GJ)	数値B	単位	熱量B(GJ)		CO2排出係数		単位	CO2排出量(tCO2)			
									基礎	調整後		基礎	調整後		
原油(コンデンセートを除く。)	0	kL	38.2	0	0	kL	0	0	0.0187	0.0187	tC/G	0	0		
原油のうちコンデンセート(NGL)	0	kL	35.3	0	0	kL	0	0	0.0184	0.0184	tC/G	0	0		
揮発油(ガソリン)	0	kL	34.6	0	0	kL	0	0	0.0183	0.0183	tC/G	0	0		
ナフサ	0	kL	33.6	0	0	kL	0	0	0.0182	0.0182	tC/G	0	0		
灯油	168	kL	36.7	6,166	0	kL	0	6,166	0.0185	0.0185	tC/G	418	418		
軽油	0	kL	37.7	0	0	kL	0	0	0.0187	0.0187	tC/G	0	0		
A重油	198	kL	39.1	7,742	0	kL	0	7,742	0.0189	0.0189	tC/G	537	537		
B・C重油	0	kL	41.9	0	0	kL	0	0	0.0195	0.0195	tC/G	0	0		
石油アスファルト	0	t	40.9	0	0	t	0	0	0.0208	0.0208	tC/G	0	0		
石油コークス	0	t	29.9	0	0	t	0	0	0.0254	0.0254	tC/G	0	0		
石油ガス	液化石油ガス(LPG)	54	t	50.8	2,743	0	t	0	2,743	0.0161	0.0161	tC/G	162	162	
	石油系炭化水素ガス	0	千m³	44.9	0	0	千m³	0	0	0.0142	0.0142	tC/G	0	0	
可燃性天然ガス	液化天然ガス(LNG)	0	t	54.6	0	0	t	0	0	0.0135	0.0135	tC/G	0	0	
	その他可燃性天然ガス	0	千m³	43.5	0	0	千m³	0	0	0.0139	0.0139	tC/G	0	0	
石炭	原料炭	0	t	29.0	0	0	t	0	0	0.0245	0.0245	tC/G	0	0	
	一般炭	0	t	25.7	0	0	t	0	0	0.0247	0.0247	tC/G	0	0	
	無煙炭	0	t	26.9	0	0	t	0	0	0.0255	0.0255	tC/G	0	0	
石炭コークス	0	t	29.4	0	0	t	0	0	0.0294	0.0294	tC/G	0	0		
コールタール	0	t	37.3	0	0	t	0	0	0.0209	0.0209	tC/G	0	0		
コークス炉ガス	0	千m³	21.1	0	0	千m³	0	0	0.0110	0.0110	tC/G	0	0		
高炉ガス	0	千m³	3.41	0	0	千m³	0	0	0.0263	0.0263	tC/G	0	0		
転炉ガス	0	千m³	8.41	0	0	千m³	0	0	0.0384	0.0384	tC/G	0	0		
都市ガス	216	千m³	45.0	9,720	0	千m³	0	9,720	0.0136	0.0136	tC/G	485	485		
小計				26,371			0	26,371				1,602	1,602		
熱	産業用蒸気	0	GJ	1.02	0	0	GJ	0	0.060	0.060	tCO2/GJ	0	0		
	産業用以外の蒸気	0	GJ	1.36	0	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0		
	温水	0	GJ	1.36	0	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0		
	冷水	0	GJ	1.36	0	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0		
小計	0	GJ		0	0	GJ	0	0				0	0		
電気	A0269_東京電力エナジーパートナー(株)	メニューE	昼間	6,191	千kWh	9.97	61,724		千kWh	61,724	0.000475	0.000474	tCO2/kWh	2,941	2,935
		夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh	0	0.000475	0.000474	tCO2/kWh	0	0	
	A0009_(株)エネット	メニューI	昼間	1,883	千kWh	9.97	18,774		千kWh	18,774	0.000423	0.000441	tCO2/kWh	797	830
		夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh	0	0.000423	0.000441	tCO2/kWh	0	0	
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0		千kWh	0			tCO2/kWh		
		夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh	0			tCO2/kWh			
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0		千kWh	0			tCO2/kWh		
		夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh	0			tCO2/kWh			
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0		千kWh	0			tCO2/kWh		
		夜間	0	千kWh	9.28	0		千kWh	0			tCO2/kWh			
その他	上記以外の買電(※1)	0	千kWh	9.76	0		千kWh	0	0.000000	0.000000	tCO2/kWh	0	0		
小計	8,074	千kWh		80,498		千kWh						3,738	3,765		
合計				106,869								5,340	5,367		
原油換算エネルギー使用量(kL)				2,757	二酸化炭素排出合計量(tCO2)				(有効数字3桁処理後)		5,340	5,370			

【参考】最新の電気の排出係数で計算した場合の二酸化炭素排出合計量(有効数字3桁処理後)(tCO2) 5,170 5,110

※1 一般送配電事業者、送電事業者及び特定送配電事業者が維持し、及び運用する電線路を介して供給を受ける電気以外の電気及び自己託送制度を用いて供給を受ける電気で使用した電力がある場合に記入してください。

※2 「熱」に該当するエネルギー種(産業用蒸気等)については、(数値A)-(数値B)

二酸化炭素排出量原単位計算表 ※原単位を設定しない場合は、入力する必要はありません。

排出量原単位の指標			排出量原単位(有効数字3桁処理後)(tCO2/)	
名称	量	単位	(基礎排出係数)	(調整後排出係数)

【参考】最新の電気の排出係数で計算した場合の排出原単位