

地球温暖化対策計画書提出書

2023 年 月 日

愛知県知事 殿

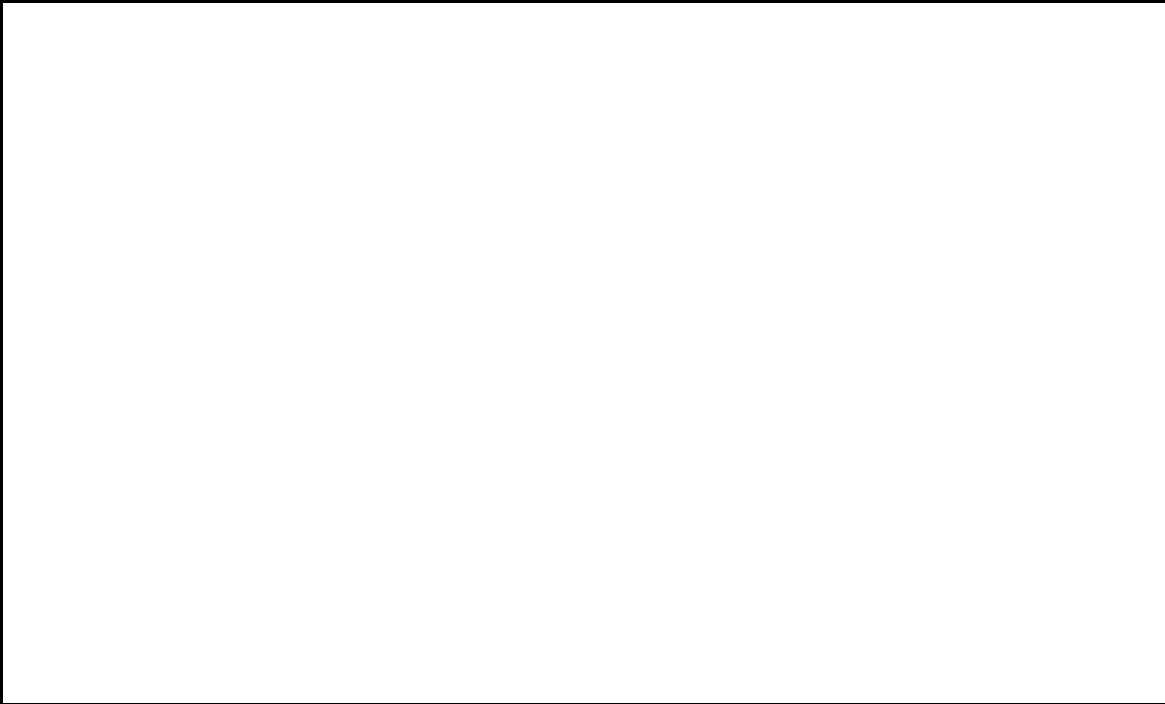
郵便番号	
提出者 住 所	
名称(カナ)	
名 称	
代表者氏名	

愛知県地球温暖化対策推進条例第8条第1項の規定により、地球温暖化対策計画書を提出します。

県内の主たる工場等の名称				
県内の主たる工場等の所在地				
該当する事業者の要	<input type="checkbox"/> 規則第3条第1項第1号該当事業者			
	<input type="checkbox"/> 規則第3条第1項第2号該当事業者			
	<input type="checkbox"/> 規則第3条第2項該当事業者			
主たる事業の業種	大分類			
	中分類			
主たる事業の内容				
事業者の規模	資本金		円	
	常時使用する従業員数		人	
地球温暖化対策計画書	別紙のとおり。			
連絡先	担当部署	担当部署名		
		郵便番号		
		所在地		
	担当者名			
	電話番号			
	ファクシミリ番号			
	メールアドレス			

- 備考
- ※印の欄には、記載しないこと。
 - 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
 - 連鎖化事業者にあつては、「主たる事業の業種」欄及び「主たる事業の内容」欄には、連鎖化事業の業種又は内容を記載すること。

1 地球温暖化対策の推進に関する方針

A large, empty rectangular box with a black border, intended for the main text of section 1.

2 地球温暖化対策の推進体制

A large, empty rectangular box with a black border, intended for the main text of section 2.

【計算書①】エネルギー使用量及びエネルギー起源CO₂排出量（基準年度）

種類	単位発熱量		使用量		熱量		販売した副生エネルギーの量		熱量		排出係数		二酸化炭素排出量		
	①	②	③=①×②	④	⑤=③×④	⑥	⑦	⑧	⑨	⑩	⑪	⑫	⑬=(⑧×⑩×⑫)×4/12	⑭=⑬×⑮	
	単位	数値	単位	数値	単位	数値	単位	数値	単位	数値	単位	数値	単位	数値	単位
原油（コンデンサートを除く）	kJ/L	38.2	L		kJ							0.0187	t-C/GJ		
原油のうちコンデンサート（NGL）	kJ/L	35.3	L		kJ							0.0184	t-C/GJ		
揮発油（ガソリン）	kJ/L	34.6	L		kJ							0.0183	t-C/GJ		
ナフサ	kJ/L	33.6	L		kJ							0.0182	t-C/GJ		
灯油	kJ/L	36.7	L		kJ							0.0185	t-C/GJ		
軽油	kJ/L	37.7	L		kJ							0.0187	t-C/GJ		
A重油	kJ/L	39.1	L		kJ							0.0189	t-C/GJ		
B重油	kJ/L	41.9	L		kJ							0.0195	t-C/GJ		
石油アスファルト	kJ/t	40.9	t		kJ							0.0208	t-C/GJ		
石油コーケス	kJ/t	29.9	t		kJ							0.0254	t-C/GJ		
石油ガス															
液化石油ガス（LPG）	kJ/m ³	50.8	m ³		kJ							0.0161	t-C/GJ		
石油系固定化水素ガス	kJ/m ³	44.9	m ³		kJ							0.0142	t-C/GJ		
可燃性天然ガス（LNG）	kJ/m ³	54.6	m ³		kJ							0.0135	t-C/GJ		
その他可燃性天然ガス	kJ/m ³	43.5	m ³		kJ							0.0139	t-C/GJ		
石炭															
原料炭	kJ/t	29	t		kJ							0.0245	t-C/GJ		
一般炭	kJ/t	25.7	t		kJ							0.0247	t-C/GJ		
無煙炭	kJ/t	26.9	t		kJ							0.0255	t-C/GJ		
石炭コーケス	kJ/t	29.4	t		kJ							0.0294	t-C/GJ		
コールターール	kJ/t	37.3	t		kJ							0.0209	t-C/GJ		
コークス炉ガス	kJ/m ³	21.1	m ³		kJ							0.011	t-C/GJ		
高炉ガス	kJ/m ³	3.41	m ³		kJ							0.0263	t-C/GJ		
転炉ガス	kJ/m ³	3.41	m ³		kJ							0.0384	t-C/GJ		
都市ガス															
東京ガス	kJ/m ³	134.4	m ³		kJ							0.0139	t-C/GJ		
東京ガス以外	kJ/m ³	45	m ³		kJ							0.0139	t-C/GJ		
その他の燃料															
その熱の単位発熱量・排出係数															
産業用蒸気	kJ/GJ	1.02	GJ		kJ							0.06	t-CO ₂ /GJ		
産業用以外の蒸気	kJ/GJ	1.36	GJ		kJ							0.057	t-CO ₂ /GJ		
風呂	kJ/GJ	1.36	GJ		kJ							0.057	t-CO ₂ /GJ		
浴	kJ/GJ	1.36	GJ		kJ							0.057	t-CO ₂ /GJ		
小計															
電気事業者（中部電力）															
昼間（8時～22時）	kJ/m ³	9.97	m ³		kJ							基礎排出係数	0.449	t-CO ₂ /千kWh	
夜間（22時～翌8時）	kJ/m ³	9.28	m ³		kJ							調整後排出係数	0.388	t-CO ₂ /千kWh	
その他電気事業者															
昼間（8時～22時）	kJ/m ³	9.97	m ³		kJ							基礎排出係数	0.449	t-CO ₂ /千kWh	
夜間（22時～翌8時）	kJ/m ³	9.28	m ³		kJ							調整後排出係数	0.388	t-CO ₂ /千kWh	
上記以外の買電															
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							調整後排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ							基礎排出係数	t-CO ₂ /千kWh		
（事業者名）	kJ/m ³	9.76	m ³		kJ				</						

【計算書②】非エネルギー起源CO₂排出量（基準年度）

	対象となる排出活動、区分		活動量		排出係数		二酸化炭素排出量
			①		②		③=①×②
			数値	単位	単位		t-CO ₂
非エネルギー起源CO ₂ （廃棄物原燃料使用分を除く）	廃棄物の焼却	廃油（植物性のもの及び動物性のものを除く）		t	2.92	t-CO ₂ /t	
		合成繊維		t	2.29	t-CO ₂ /t	
		廃ゴムタイヤ		t	1.72	t-CO ₂ /t	
		合成繊維及び廃 ^コ ムタイ以外の廃プラスチック類（産業廃棄物に限る）		t	2.55	t-CO ₂ /t	
		一般廃棄物中の廃プラスチック類		t	2.77	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RPF）		t	1.57	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RDF）		t	0.775	t-CO ₂ /t	
	セメント製造		t	0.502	t-CO ₂ /t		
	生石灰の製造	石灰		t	0.428	t-CO ₂ /t	
		ドロマイト		t	0.449	t-CO ₂ /t	
	ソーダ石灰ガラス又は鉄鋼の製造	石灰		t	0.440	t-CO ₂ /t	
		ドロマイト		t	0.471	t-CO ₂ /t	
	ソーダ灰の製造によるCO ₂ 使用量		t-CO ₂		-	-	
	ソーダ灰の使用		t	0.415	t-CO ₂ /t		
	アンモニアの製造	石炭（一般・輸入）		t	2.3	t-CO ₂ /t	
		ナフサ		kL	2.2	t-CO ₂ /kL	
		石油コークス		t	2.8	t-CO ₂ /t	
		液化石油ガス（LPG）		t	3.0	t-CO ₂ /t	
		液化天然ガス（LNG）		t	2.7	t-CO ₂ /t	
		天然ガス（液化天然ガス（LNG）を除く）		千Nm ³	2.2	t-CO ₂ /千Nm ³	
		コークス炉ガス		千Nm ³	0.85	t-CO ₂ /千Nm ³	
	石油系炭化水素ガス		千Nm ³	2.30	t-CO ₂ /千Nm ³		
	シリコンカーバイドの製造		t	2.30	t-CO ₂ /t		
	カルシウムカーバイドの製造	生石灰の製造		t	0.76	t-CO ₂ /t	
		生石灰の還元		t	1.10	t-CO ₂ /t	
	エチレンの製造		t	0.014	t-CO ₂ /t		
	カルシウムカーバイドを原料としたアセチレンの使用		t	3.4	t-CO ₂ /t		
電気炉を使用した粗鋼の製造		t	0.005	t-CO ₂ /t			
ドライアイスとしてのCO ₂ 使用量		t-CO ₂		-	-		
噴霧器の使用によるCO ₂ 排出量		t-CO ₂		-	-		
その他							
合計（廃棄物原燃料使用分を除く）							
非エネルギー起源CO ₂ （廃棄物原燃料使用分）	廃棄物の焼却（化石燃料に代えて燃焼の用に供される場合）	廃油（植物性のもの及び動物性のものを除く）		t	2.92	t-CO ₂ /t	
		合成繊維		t	2.29	t-CO ₂ /t	
		廃ゴムタイヤ		t	1.72	t-CO ₂ /t	
		合成繊維及び廃 ^コ ムタイ以外の廃プラスチック類（産業廃棄物に限る）		t	2.55	t-CO ₂ /t	
		一般廃棄物中の廃プラスチック類		t	2.77	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RPF）		t	1.57	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RDF）		t	0.775	t-CO ₂ /t	
	製品の製造の用途への使用	廃ゴムタイヤ		t	1.72	t-CO ₂ /t	
		合成繊維及び廃 ^コ ムタイ以外の廃プラスチック類（産業廃棄物に限る）		t	2.55	t-CO ₂ /t	
		一般廃棄物中の廃プラスチック類		t	2.77	t-CO ₂ /t	
	廃棄物燃料の使用	廃油（植物性のもの及び動物性のものを除く）から製造される燃料油		kL	2.63	t-CO ₂ /kL	
		廃プラスチック類から製造される燃料油（自ら製造するものを除く）		kL	2.62	t-CO ₂ /kL	
		ごみ固形燃料（廃棄物に該当しないRPF）		t	1.57	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（廃棄物に該当しないRDF）		t	0.775	t-CO ₂ /t	
	その他						
	合計（廃棄物原燃料使用分）						
	非エネルギー起源CO ₂ 総合計						

【計算書③】 その他温室効果ガス排出量（基準年度）

温室効果ガス	対象となる排出活動	区分	燃料種	活動量		単位発熱量	排出係数	地球温暖化係数	温室効果ガス排出量 (CO ₂ 換算値)
				① 数値	② 単位				
メタン	合計								
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
一酸化二窒素	合計								
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
六ふっ化硫黄	合計								
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
								22,800	
三ふっ化窒素	合計								
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	
								17,200	

3 温室効果ガスの排出の状況

(1) 温室効果ガス別の排出量 (基準年度)

温室効果ガスの種類	①エネルギー起源CO ₂		②非エネルギー起源CO ₂ (③を除く。)	③廃棄物の原燃料使用に伴う非エネルギー起源CO ₂	④CH ₄	⑤N ₂ O
排出量 (t-CO ₂)						
温室効果ガスの種類	⑥HFC	⑦PFC	⑧SF ₆	⑨NF ₃	⑩エネルギー起源CO ₂ (発電所等配分前)	合計 (①~⑩)
排出量 (t-CO ₂)						

(2) 補整後の温室効果ガス排出量 (基準年度)

補整後温室効果ガス排出量 (t-CO ₂)	
--------------------------------------	--

別紙 3

(3) 大規模工場等の温室効果ガス排出量 (基準年度)

(原油換算エネルギー使用量1,500k1以上又はエネルギー起源CO₂以外の温室効果ガス排出量
3,000 t-CO₂以上の工場等)

1	工場等の名称				代表電話番号		
	郵便番号	工場等の所在地					
	事業の業種	大分類					
		中分類					
	温室効果ガスの種類	①エネルギー起源CO ₂		②非エネルギー起源CO ₂ (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネルギー起源CO ₂	④CH ₄	⑤N ₂ O
	排出量(t-CO ₂)						
	温室効果ガスの種類	⑥HFC	⑦PFC	⑧SF ₆	⑨NF ₃	⑩エネルギー起源CO ₂ (発電所等配分前)	合計(①~⑩)
	排出量(t-CO ₂)						

2	工場等の名称				代表電話番号		
	郵便番号	工場等の所在地					
	事業の業種	大分類					
		中分類					
	温室効果ガスの種類	①エネルギー起源CO ₂		②非エネルギー起源CO ₂ (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネルギー起源CO ₂	④CH ₄	⑤N ₂ O
	排出量(t-CO ₂)						
	温室効果ガスの種類	⑥HFC	⑦PFC	⑧SF ₆	⑨NF ₃	⑩エネルギー起源CO ₂ (発電所等配分前)	合計(①~⑩)
	排出量(t-CO ₂)						

3	工場等の名称				代表電話番号		
	郵便番号	工場等の所在地					
	事業の業種	大分類					
		中分類					
	温室効果ガスの種類	①エネルギー起源CO ₂		②非エネルギー起源CO ₂ (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネルギー起源CO ₂	④CH ₄	⑤N ₂ O
	排出量(t-CO ₂)						
	温室効果ガスの種類	⑥HFC	⑦PFC	⑧SF ₆	⑨NF ₃	⑩エネルギー起源CO ₂ (発電所等配分前)	合計(①~⑩)
	排出量(t-CO ₂)						

5 温室効果ガスの排出の量の削減等に係る措置

(1) 削減対策の実施状況及び計画期間内における計画状況

参考評価

※第3年度の評価

対策の分類		対策の内容	対策の実施状況 (基準年度)	計画状況				
番号	分類			第1年度	第2年度	第3年度	実施工場等	実施内容・検討内容
1	基盤対策	推進体制の整備						
2		エネルギー利用設備の管理						
3		エネルギー使用量等の把握						
4		エネルギー使用実態の確認						
5	必須対策	燃焼設備のエネルギー使用効率の把握・管理						
6		流体機械のエネルギー使用効率の把握・管理						
7		流体機械の稼働及び規模の合理化						
8		区画ごとの温湿度管理						
9		熱源設備の運用管理						
10		外気導入管理						
11		熱の漏洩防止						
12		照明設備の運用管理						
13		高効率な照明設備の導入						
14		日常的に使用する設備の節電						
15		ベンチマーク管理 (規則第3条第2項該当事業者のみに適用する。)						
16		自動車の運用管理						

対策の分類		計 画 状 況						
番号	分類	実施内容・検討内容	第1年度	第2年度	第3年度	実施工場等	削減効果 (t-CO ₂ /年)	削減効果を 記述できない理由
17	自主対策 その他の削減対策	①						
		②						
		③						

別紙 7

(3) 補整後の温室効果ガス排出量の算出に用いるクレジット等の利用

	種 類	オフセット対象工場等	温室効果ガス換算量 (t-CO ₂)
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
		計画期間中での合計	
		基準年度での合計	

(4) クレジット等に関する温室効果ガス換算量の算定方法及び考え方

事業者番号	※
-------	---

地球温暖化対策実施状況書提出書

2023 年 月 日

愛知県知事 殿

郵便番号	
提出者 住 所	
名称(カナ)	
名 称	
代表者氏名	

愛知県地球温暖化対策推進条例第9条第1項の規定により、地球温暖化対策実施状況書を提出します。

県内の主たる工場等の名称				
県内の主たる工場等の所在地				
該当する事業者の要	<input type="checkbox"/> 規則第3条第1項第1号該当事業者			
	<input type="checkbox"/> 規則第3条第1項第2号該当事業者			
	<input type="checkbox"/> 規則第3条第2項該当事業者			
主たる事業の業種	大分類			
	中分類			
主たる事業の内容				
事業者の規模	資本金		円	
	常時使用する従業員数		人	
地球温暖化対策実施状況書	別紙のとおり。			
連絡先	担当部署	担当部署名		
		郵便番号		
		所在地		
	担当者名			
	電話番号			
	ファクシミリ番号			
	メールアドレス			

- 備考
- 1 ※印の欄には、記載しないこと。
 - 2 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
 - 3 連鎖化事業者にあつては、「主たる事業の業種」欄及び「主たる事業の内容」欄には、連鎖化事業の業種又は内容を記載すること。

1 地球温暖化対策の推進に関する方針

A large, empty rectangular box with a black border, intended for the main text of the first section.

2 地球温暖化対策の推進体制

A large, empty rectangular box with a black border, intended for the main text of the second section.

【計算書①】エネルギー使用量及びエネルギー起源CO₂排出量（前年度実績）

種類	単位発熱量		使用量		熱量		取売した副生エネルギーの量		熱量		排出係数		二酸化炭素排出量			
	①	②	③=①×②	④	⑤=①×④	⑥	⑦=③×④-⑤×④	⑧	⑨=⑦×⑧	⑩	⑪=⑨×⑩	⑫	⑬=⑫×⑬			
	単位	数量	単位	数量	単位	数量	単位	数量	単位	数量	単位	数量	単位	数量		
原油（コンデンセートを除く）	38.2 GJ/kL	kL									0.0187	t-C/GJ				
原油のうちコンデンセート（NGL）	35.3 GJ/kL	kL									0.0184	t-C/GJ				
揮発油（ガソリン）	34.6 GJ/kL	kL									0.0183	t-C/GJ				
ナフサ	33.6 GJ/kL	kL									0.0182	t-C/GJ				
灯油	36.7 GJ/kL	kL									0.0185	t-C/GJ				
軽油	37.7 GJ/kL	kL									0.0187	t-C/GJ				
A重油	39.1 GJ/kL	kL									0.0189	t-C/GJ				
B重油	41.9 GJ/kL	kL									0.0195	t-C/GJ				
石油アスファルト	40.9 GJ/t	t									0.0208	t-C/GJ				
石油コークス	29.9 GJ/t	t									0.0254	t-C/GJ				
石油ガス	液化石油ガス（LPG）	50.8 GJ/t	t								0.0161	t-C/GJ				
	石油系炭化水素ガス	44.9 GJ/Nm ³	Nm ³								0.0142	t-C/GJ				
可燃性天然ガス	液化天然ガス（LNG）	54.6 GJ/t	t								0.0135	t-C/GJ				
	その他可燃性天然ガス	43.5 GJ/Nm ³	Nm ³								0.0139	t-C/GJ				
石炭	原料炭	29 GJ/t	t								0.0245	t-C/GJ				
	一般炭	25.7 GJ/t	t								0.0247	t-C/GJ				
	無煙炭	26.9 GJ/t	t								0.0255	t-C/GJ				
石炭コークス	29.4 GJ/t	t								0.0294	t-C/GJ					
コールターール	37.3 GJ/t	t								0.0209	t-C/GJ					
コークス炉ガス	21.1 GJ/Nm ³	Nm ³									0.011	t-C/GJ				
高炉ガス	3.41 GJ/Nm ³	Nm ³									0.0263	t-C/GJ				
転炉ガス	8.41 GJ/Nm ³	Nm ³									0.0384	t-C/GJ				
都市ガス	東邦ガス	13A:45MJ/Nm ³	45 GJ/Nm ³	Nm ³							0.0139	t-C/GJ				
	東邦ガス以外	13A:45MJ/Nm ³	45 GJ/Nm ³	Nm ³							0.0139	t-C/GJ				
その他の燃料 その他の単位発熱量・排出係数												t-C/GJ				
												t-C/GJ				
												t-C/GJ				
												t-C/GJ				
												t-C/GJ				
												t-C/GJ				
産業用蒸気	1.02 GJ/GJ	GJ									0.06	t-CO ₂ /GJ				
産業用以外の蒸気	1.36 GJ/GJ	GJ									0.057	t-CO ₂ /GJ				
温水	1.36 GJ/GJ	GJ									0.057	t-CO ₂ /GJ				
冷水	1.36 GJ/GJ	GJ									0.057	t-CO ₂ /GJ				
小計																
電気	電気事業者（中部電力ミライズ㈱）	昼間（8時～22時）	9.97 GJ/FkWh	FkWh								基礎排出係数	0.449	t-CO ₂ /kWh		
		調整後排出係数	0.388	t-CO ₂ /kWh												
	夜間（22時～翌8時）	基礎排出係数	0.449	t-CO ₂ /kWh												
		調整後排出係数	0.388	t-CO ₂ /kWh												
	その他電気事業者	昼間（8時～22時）（事業者名）	9.97 GJ/FkWh	FkWh									基礎排出係数	t-CO ₂ /kWh		
		調整後排出係数	t-CO ₂ /kWh													
		夜間（22時～8時）（事業者名）	9.28 GJ/FkWh	FkWh									基礎排出係数	t-CO ₂ /kWh		
		調整後排出係数	t-CO ₂ /kWh													
		昼間（8時～22時）（事業者名）	9.97 GJ/FkWh	FkWh									基礎排出係数	t-CO ₂ /kWh		
		調整後排出係数	t-CO ₂ /kWh													
		夜間（22時～8時）（事業者名）	9.28 GJ/FkWh	FkWh									基礎排出係数	t-CO ₂ /kWh		
		調整後排出係数	t-CO ₂ /kWh													
	上記以外の買電	（事業者名）	9.76 GJ/FkWh	FkWh									基礎排出係数	t-CO ₂ /kWh		
		調整後排出係数	t-CO ₂ /kWh													
	自家発電※1	（事業者名）		FkWh									基礎排出係数	t-CO ₂ /kWh		
		調整後排出係数	t-CO ₂ /kWh													
		（事業者名）		FkWh									基礎排出係数	t-CO ₂ /kWh		
		調整後排出係数	t-CO ₂ /kWh													
小計																
給電業に事よる・供給	（副生エネルギーでないもの）		GJ									排出係数 ※3	t-CO ₂ /GJ			
	調整後排出係数	t-CO ₂ /GJ														
給電業に事よる・供給	（副生エネルギーでないもの）		FkWh									排出係数 ※3	t-CO ₂ /kWh			
	調整後排出係数	t-CO ₂ /kWh														
小計																
合計																
原油換算エネルギー使用量(kl)																

※1 「自家発電」の排出係数については、発電するために投入した燃料使用量から算出すること。
 ※2 「電気事業・熱供給業による供給」の欄については、電気事業用の発電所又は熱供給事業用の熱供給施設において生産し販売された熱又は電気の量を記入するとともに、その排出係数については、熱及び電気を発生・発電するために投入した燃料使用量等から算出すること。
 ※3 「供給した熱」の排出係数については、熱を発生させるために電気を使用した場合は、その電気量には基礎排出係数及び調整後排出係数を乗じそれぞれ算出し、上欄及び下欄に記入すること。熱を発生させるために電気を使用していない場合は、排出係数は同じとなる。

【計算書②】非エネルギー起源CO₂排出量（前年度実績）

	対象となる排出活動、区分	活動量		排出係数		二酸化炭素排出量
		①		②		③=①×②
		数値	単位		単位	t-CO ₂
非エネルギー起源CO ₂ （廃棄物原燃料使用分を除く）	廃棄物の焼却	廃油（植物性のもの及び動物性のものを除く）	t	2.92	t-CO ₂ /t	
		合成繊維	t	2.29	t-CO ₂ /t	
		廃ゴムタイヤ	t	1.72	t-CO ₂ /t	
		合成繊維及び廃ゴムタイヤ以外の廃プラスチック類（産業廃棄物に限る）	t	2.55	t-CO ₂ /t	
		一般廃棄物中の廃プラスチック類	t	2.77	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RPF）	t	1.57	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RDF）	t	0.775	t-CO ₂ /t	
	セメント製造	t	0.502	t-CO ₂ /t		
	生石灰の製造	石灰	t	0.428	t-CO ₂ /t	
		ドロマイト	t	0.449	t-CO ₂ /t	
	ソーダ石灰ガラス又は鉄鋼の製造	石灰	t	0.440	t-CO ₂ /t	
		ドロマイト	t	0.471	t-CO ₂ /t	
	ソーダ灰の製造によるCO ₂ 使用量	t-CO ₂	-	-		
	ソーダ灰の使用	t	0.415	t-CO ₂ /t		
	アンモニアの製造	石炭（一般・輸入）	t	2.3	t-CO ₂ /t	
		ナフサ	kL	2.2	t-CO ₂ /kL	
		石油コークス	t	2.8	t-CO ₂ /t	
		液化石油ガス（LPG）	t	3.0	t-CO ₂ /t	
		液化天然ガス（LNG）	t	2.7	t-CO ₂ /t	
		天然ガス（液化天然ガス（LNG）を除く）	千Nm ³	2.2	t-CO ₂ /千Nm ³	
		コークス炉ガス	千Nm ³	0.85	t-CO ₂ /千Nm ³	
	石油系炭化水素ガス	千Nm ³	2.30	t-CO ₂ /千Nm ³		
	シリコンカーバイドの製造	t	2.30	t-CO ₂ /t		
	カルシウムカーバイドの製造	生石灰の製造	t	0.76	t-CO ₂ /t	
		生石灰の還元	t	1.10	t-CO ₂ /t	
	エチレンの製造	t	0.014	t-CO ₂ /t		
	カルシウムカーバイドを原料としたアセチレンの使用	t	3.4	t-CO ₂ /t		
	電気炉を使用した粗鋼の製造	t	0.005	t-CO ₂ /t		
	ドライアイスとしてのCO ₂ 使用量	t-CO ₂	-	-		
	噴霧器の使用によるCO ₂ 排出量	t-CO ₂	-	-		
その他						
合計（廃棄物原燃料使用分を除く）						
非エネルギー起源CO ₂ （廃棄物原燃料使用分）	廃棄物の焼却（化石燃料に代えて燃焼の用に供される場合）	廃油（植物性のもの及び動物性のものを除く）	t	2.92	t-CO ₂ /t	
		合成繊維	t	2.29	t-CO ₂ /t	
		廃ゴムタイヤ	t	1.72	t-CO ₂ /t	
		合成繊維及び廃ゴムタイヤ以外の廃プラスチック類（産業廃棄物に限る）	t	2.55	t-CO ₂ /t	
		一般廃棄物中の廃プラスチック類	t	2.77	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RPF）	t	1.57	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RDF）	t	0.775	t-CO ₂ /t	
	製品の製造の用途への使用	廃ゴムタイヤ	t	1.72	t-CO ₂ /t	
		合成繊維及び廃ゴムタイヤ以外の廃プラスチック類（産業廃棄物に限る）	t	2.55	t-CO ₂ /t	
		一般廃棄物中の廃プラスチック類	t	2.77	t-CO ₂ /t	
	廃棄物燃料の使用	廃油（植物性のもの及び動物性のものを除く）から製造される燃料油	kL	2.63	t-CO ₂ /kL	
		廃プラスチック類から製造される燃料油（自ら製造するものを除く）	kL	2.62	t-CO ₂ /kL	
		ごみ固形燃料（廃棄物に該当しないRPF）	t	1.57	t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（廃棄物に該当しないRDF）	t	0.775	t-CO ₂ /t	
	その他					
合計（廃棄物原燃料使用分）						
非エネルギー起源CO₂ 総合計						

【計算書③】 その他温室効果ガス排出量（前年度実績）

温室効果ガス	対象となる排出活動	区分	燃料種	活動量		単位発熱量	排出係数	地球温暖化係数 ④	温室効果ガス排出量 (CO ₂ 換算値) ⑤=①×②×③×④ t-CO ₂
				① 数値	単位				
メタン	合計								
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
								25	
一酸化二窒素	合計								
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
								298	
その他温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								
温室効果ガス	合計								

3 温室効果ガスの排出の状況

(1) 温室効果ガス別の排出量 (実績年度)

温室効果ガスの種類	①エネルギー起源CO ₂		②非エネルギー起源CO ₂ (③を除く。)	③廃棄物の原燃料使用に伴う非エネルギー起源CO ₂	④CH ₄	⑤N ₂ O
排出量 (t-CO ₂)						
温室効果ガスの種類	⑥HFC	⑦PFC	⑧SF ₆	⑨NF ₃	⑩エネルギー起源CO ₂ (発電所等配分前)	合計 (①~⑩)
排出量 (t-CO ₂)						

(2) 補正後の温室効果ガス排出量 (実績年度)

補正後温室効果ガス排出量 (t-CO ₂)	
--------------------------------------	--

別紙3

(3) 大規模工場等の温室効果ガス排出量（実績年度）

（原油換算エネルギー使用量1,500k1以上又はエネルギー起源CO₂以外の温室効果ガス排出量3,000 t-CO₂以上の工場等）

1	工場等の名称				代表電話番号		
	郵便番号	工場等の所在地					
	事業の業種	大分類					
		中分類					
	温室効果ガスの種類	①エネルギー起源CO ₂		②非エネルギー起源CO ₂ (③を除く。)	③廃棄物の原燃料使用に伴う非エネルギー起源CO ₂	④CH ₄	⑤N ₂ O
	排出量(t-CO ₂)						
	温室効果ガスの種類	⑥HFC	⑦PFC	⑧SF ₆	⑨NF ₃	⑩エネルギー起源CO ₂ (発電所等配分前)	合計(①～⑨)
	排出量(t-CO ₂)						
2	工場等の名称				代表電話番号		
	郵便番号	工場等の所在地					
	事業の業種	大分類					
		中分類					
	温室効果ガスの種類	①エネルギー起源CO ₂		②非エネルギー起源CO ₂ (③を除く。)	③廃棄物の原燃料使用に伴う非エネルギー起源CO ₂	④CH ₄	⑤N ₂ O
	排出量(t-CO ₂)						
	温室効果ガスの種類	⑥HFC	⑦PFC	⑧SF ₆	⑨NF ₃	⑩エネルギー起源CO ₂ (発電所等配分前)	合計(①～⑨)
	排出量(t-CO ₂)						
3	工場等の名称				代表電話番号		
	郵便番号	工場等の所在地					
	事業の業種	大分類					
		中分類					
	温室効果ガスの種類	①エネルギー起源CO ₂		②非エネルギー起源CO ₂ (③を除く。)	③廃棄物の原燃料使用に伴う非エネルギー起源CO ₂	④CH ₄	⑤N ₂ O
	排出量(t-CO ₂)						
	温室効果ガスの種類	⑥HFC	⑦PFC	⑧SF ₆	⑨NF ₃	⑩エネルギー起源CO ₂ (発電所等配分前)	合計(①～⑨)
	排出量(t-CO ₂)						

5 温室効果ガスの排出の量の削減等に係る措置

(1) 削減対策の実施状況

参考評価		
第1年度	第2年度	第3年度

※正式な評価は第3年度

対策の分類		対策の内容	対策の計画状況	実施状況				
番号	分類			第1年度	第2年度	第3年度	実施工場等	実施内容又は未実施の場合における課題
1	基盤対策	推進体制の整備						
2		エネルギー利用設備の管理						
3		エネルギー使用量等の把握						
4		エネルギー使用実態の確認						
5	必須対策	燃焼設備のエネルギー使用効率の把握・管理						
6		流体機械のエネルギー使用効率の把握・管理						
7		流体機械の稼働及び規模の合理化						
8		区画ごとの温湿度管理						
9		熱源設備の運用管理						
10		外気導入管理						
11		熱の漏洩防止						
12		照明設備の運用管理						
13		高効率な照明設備の導入						
14		日常的に使用する設備の節電						
15		ベンチマーク管理 (規則第3条第2項該当事業者のみに適用する。)						
16		自動車の運用管理						

対策の分類		実施状況						
番号	分類	実施内容	第1年度	第2年度	第3年度	実施工場等	削減効果 (t-CO ₂ /年)	削減効果を 記述できない理由
17	自主対策 その他の削減対策	①						
		②						
		③						

別紙7

(3) 補整後の温室効果ガス排出量の算出に用いるクレジット等の利用

	種 類	オフセット対象工場等	温室効果ガス換算量 (t-CO ₂)
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
		実績年度での合計	

(4) クレジット等に関する温室効果ガス換算量の算定方法及び考え方