

平成 28 年度

エネルギー起源CO₂排出量算定資料

(A事業所, Bテナント等事業所用)

資料作成日 平成29年 7月 24日

1 事業所の概要

名称 (A事業所の場合、代表事業所名称)	川口市立医療センター附属本町診療所		
所在地	川口市本町3-6-30		
事業所番号	033000		
原油換算エネルギー使用量	52	k L	
エネルギー起源CO ₂ 排出量	103	t-CO ₂	

特殊条件の設定

(1) 高効率コージェネレーションシステムからの電気及び熱の受入れに関する削減量

削減量
t-CO ₂

(2) 都市ガスの熱量 ※都市ガス供給会社の定格値以外を使用する場合のみ設定する

名称	種別	熱量 (MJ/Nm ³)

(3) 都市ガス・LPG以外の気体燃料

燃料の種類	圧力 (kPa)	温度 (°C)
その他可燃性天然ガス		
コークス炉ガス		
高炉ガス		
転炉ガス		

(4) その他の燃料

	燃料の種類	単位	単位発熱量	排出係数
①			GJ/	t-C/GJ
②			GJ/	t-C/GJ

(5) 自ら生成した熱・電気を事業者外に供給する場合の排出係数

区分	排出係数	区分	排出係数
自ら生成した熱	t-CO ₂ /GJ	自ら生成した電気	t-CO ₂ /kWh

7 燃料等使用量及びエネルギー起源CO₂排出量 (自動計算)

川口市立医療センター附属本町診療所

種類	使用量 (端数処理前)	使用量 (端数処理後)	単位当たり発熱量	熱量	原油換算	原油換算 使用量	排出係数	二酸化炭素 排出量	
		①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×②×⑥ ×44/12	
				GJ	kL/GJ	kL		t-CO ₂	
燃料及び熱 エネルギー起源CO ₂	原油 (コンデンセートを除く)	kL	kL	38.20 GJ/kL			0.0187 t-C/GJ		
	原油のうちコンデンセート (NGL)	kL	kL	35.30 GJ/kL			0.0184 t-C/GJ		
	揮発油 (ガソリン)	kL	kL	34.60 GJ/kL			0.0183 t-C/GJ		
	ナフサ	kL	kL	33.60 GJ/kL			0.0182 t-C/GJ		
	灯油	kL	kL	36.70 GJ/kL			0.0185 t-C/GJ		
	軽油	kL	kL	37.70 GJ/kL			0.0187 t-C/GJ		
	A重油	kL	kL	39.10 GJ/kL			0.0189 t-C/GJ		
	B・C重油	kL	kL	41.90 GJ/kL			0.0195 t-C/GJ		
	石油アスファルト	t	t	40.90 GJ/t			0.0208 t-C/GJ		
	石油コークス	t	t	29.90 GJ/t			0.0254 t-C/GJ		
	石油ガス	液化石油ガス (LPG)	t	t	50.80 GJ/t			0.0161 t-C/GJ	
		石油系炭化水素ガス	千Nm ³	千Nm ³	44.90 GJ/千Nm ³			0.0142 t-C/GJ	
	可燃性天然ガス	液化天然ガス (LNG)	t	t	54.60 GJ/t			0.0135 t-C/GJ	
		その他可燃性天然ガス	千Nm ³	千Nm ³	43.50 GJ/千Nm ³			0.0139 t-C/GJ	
	石炭	原料炭	t	t	29.00 GJ/t			0.0245 t-C/GJ	
		一般炭	t	t	25.70 GJ/t			0.0247 t-C/GJ	
		無煙炭	t	t	26.90 GJ/t			0.0255 t-C/GJ	
	石炭コークス	t	t	29.40 GJ/t			0.0294 t-C/GJ		
	コークルタール	t	t	37.30 GJ/t			0.0209 t-C/GJ		
	コークス炉ガス	千Nm ³	千Nm ³	21.10 GJ/千Nm ³			0.0110 t-C/GJ		
高炉ガス	千Nm ³	千Nm ³	3.41 GJ/千Nm ³			0.0263 t-C/GJ			
転炉ガス	千Nm ³	千Nm ³	8.41 GJ/千Nm ³			0.0384 t-C/GJ			
その他燃料	都市ガス (※)	13A:45MJ/m ³	千Nm ³	45.00 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
		13A:43.12MJ/m ³	千Nm ³	43.12 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
		13A:46.04MJ/m ³	千Nm ³	46.04 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
		12A:41.86MJ/m ³	千Nm ³	41.86 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
		調整ガス:43.4MJ/m ³	千Nm ³	43.40 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
		6A:29.30MJ/m ³	千Nm ³	29.30 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
			千Nm ³						
			GJ/				t-C/GJ		
			GJ/				t-C/GJ		
		①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×⑥	
産業用蒸気	GJ	GJ	1.02 GJ/GJ			0.060 t-CO ₂ /GJ			
産業用以外の蒸気	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ			0.057 t-CO ₂ /GJ			
温水	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ			0.057 t-CO ₂ /GJ			
冷水	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ			0.057 t-CO ₂ /GJ			
再生可能エネルギーの熱環境価値を移転した	GJ	GJ				0.057 t-CO ₂ /GJ			
小計									
電気	一般電気事業者	昼間 (8時~22時)	千kWh	千kWh	9.97 GJ/千kWh		0.495 t-CO ₂ /千kWh		
		夜間 (22時~翌8時)	千kWh	千kWh	9.28 GJ/千kWh		0.495 t-CO ₂ /千kWh		
	その他の買電	207.506 千kWh	208 千kWh	9.76 GJ/千kWh	2,030	0.0258	52	0.495 t-CO ₂ /千kWh	103
	再生可能エネルギーの環境価値を移転した電気	千kWh	千kWh				0.495 t-CO ₂ /千kWh		
	再生可能エネルギーを自家消費した電気	千kWh	千kWh				0.495 t-CO ₂ /千kWh		
	小計				2,030	0.0258	52		103
外部供給	自ら生成した熱の供給	GJ	GJ				t-CO ₂ /GJ		
	自ら生成した電力の供給	千kWh	千kWh				t-CO ₂ /千kWh		
	小計								
高効率ロージエネレーションシステムからの電気及び熱の受入による削減量									
合計				2,030	0.0258	52		103	