

平成 27 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28年7月20日

1 事業所の概要

名称 (A事業所の場合、代表事業所名称)	MSD株式会社 さいたま事務所		
所在地	さいたま市中央区新都心1-1番地2 明治安田生命さいたま新都心ビル ランド・アクシス・タワー 12階		
事業所番号	040400		
原油換算エネルギー使用量	19	kL	
エネルギー起源CO ₂ 排出量	37	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)
その他可燃性因然ガス		
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

2 燃料等使用量

排出活動の種類	燃料等の種類	都市ガスに係る情報		単位	燃料等使用量	
		メーター種	区分：供給熱量		平成27年度 合計	合計
① 事業所内へ供給される燃料等使用量						
電気の使用	その他からの買電			kWh	65,417.0	65,417.0
熱の使用	産業用以外の蒸気			MJ	82,410.0	82,410.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
② ①のうち算定対象から除く燃料等使用量						
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
③ 再生可能エネルギーに係るもの						
						0.0
						0.0
						0.0

7 燃料等使用量及びエネルギー起源CO₂排出量 (自動計算)

MSD株式会社 さいたま事務所

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		
	コーラルタール	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					
				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	82.41 GJ	82 GJ	1.36 GJ/GJ	112		3 0.057 t-CO ₂ /GJ	5		
温水	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ		0.0258	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環境価値を移転した熱	GJ	GJ				0.057 t-CO ₂ /GJ			
小計				112		3	5		
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	65.417 千kWh	65 千kWh	9.76 GJ/千kWh	634	0.0258	16 0.495 t-CO ₂ /千kWh	32	
	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				634		16	32	
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による削減量									
合計					746	0.0258	19	37	