

A, Bテナント等算定資料 その1

第3計画期間

令和 4 年度

事業所種別 A

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 令和5年6月2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	22	kL	
エネルギー起源CO ₂ 排出量	42	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

(2) 低炭素電力の受入による削減量

削減量
t-CO ₂

削減量
0 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

供給会社名称	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 /千kWh

4 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	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:46.04MJ/m ³				千Nm ³	46.04 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	124.772 GJ	125 GJ	1.36 GJ/GJ	170		4	0.057 t-CO ₂ /GJ	7	
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環境価値を移転した熱	GJ	GJ					0.057 t-CO ₂ /GJ		
小計				170		4		7	
電気	一般送配電事業者の電線路を介して供給された電気	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 (昼夜不明の場合を含む。)	70.662 千kWh	71 千kWh	9.76 GJ/千kWh	693	0.0258	18	0.495 t-CO ₂ /千kWh	35
	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				693		18		35
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									
低炭素電力の受入による削減量									
合計				863	0.0258	22		42	

エネルギー起源CO₂