

氏名 <small>(法人にあっては名称)</small>	独立行政法人造幣局
住所	大阪府大阪市北区天満1-1-79
計画期間	令和4年4月1日～令和7年3月31日
基準年度(*1)	令和3年度

1 事業者の要件 ((1)、(2)については、特定年度(*2)における市内に設置された全ての事業所の合計量)

該当する事業者の要件	<input checked="" type="checkbox"/> (1)原油換算エネルギー使用量(*3)が1,500キロリットル以上 (特定事業者) <input type="checkbox"/> (2)エネルギー起源二酸化炭素を除く物質ごとの温室効果ガス排出量(*4)が3,000トン以上 (特定事業者) <input type="checkbox"/> (3)特定事業者以外の事業者
------------	---

2 事業の概要

事業者の業種	他に分類されない金属製品製造業 (主たる事業の日本標準産業分類における細分類番号：2499)
事業概要	造幣局は貨幣の製造のほか、貨幣セットの販売、勲章・褒章及び金属工芸品の製造、地金・鉱物の分析及び試験、貴金属地金の精製・品位証明、貴金属製品の品位証明などの業務を行っている。広島支局は主として貨幣製造を担っている。

3 温室効果ガスの排出の抑制等に関する措置の実施状況等

(1) 温室効果ガス排出量の抑制に関する目標の達成状況

(※温室効果ガス排出量の下限は削減量の対基準年度比 $((a-b)/a) \times 100$ (aは基準年度の実排出量))

項目	基準年度の実績 a	計画期間の目標 b	計画期間の実績 b			
	令和3年度	令和4～令和6年度(平均値)	令和4年度	令和5年度	令和6年度	令和4～令和6年度(平均値)
温室効果ガス実排出量(*5)	7,073 t-CO ₂	6,931 t-CO ₂	6,329 t-CO ₂	t-CO ₂	t-CO ₂	t-CO ₂
		2.0 %	10.5 %	%	%	%
温室効果ガスみなし排出量(*6)		6,931 t-CO ₂	6,329 t-CO ₂	t-CO ₂	t-CO ₂	t-CO ₂
		2.0 %	10.5 %	%	%	%
実績に対する自己評価	排出係数の低下及び生産量の減少が温室効果ガス排出量が減少した要因となった。					

- *1 基準年度とは、温室効果ガスの抑制割合を比較する基準の年度であり、原則として特定年度(*2)とする。なお、基準年度の温室効果ガス実排出量(*5)については、事業活動の著しい変動等により特定年度が基準年度として適当でないときは、事業者の判断により、特定年度を含む連続した過去3か年度の平均値とすることができる。
- *2 特定年度とは、計画期間となるべき期間の最初の年度の前年度をいう。
- *3 原油換算エネルギー使用量とは、燃料の量並びに他人から供給された熱及び電気の量をそれぞれ発熱量に換算した後、原油の数量に換算した量の合算をいう。
- *4 温室効果ガス排出量とは、二酸化炭素(エネルギー起源のもの及び非エネルギー起源のもの)、メタン、一酸化二窒素、ハイドロフルオロカーボン、パーフルオロカーボン及び六ふっ化硫黄)の排出量を二酸化炭素の数量に換算したものをいう。
- *5 温室効果ガス実排出量とは、上記(*4)のうちエネルギー起源二酸化炭素の排出量と、それ以外の物質ごとの温室効果ガス排出量が特定事業者単位で3,000トン以上のものの排出量の合算をいう。
- *6 温室効果ガスみなし排出量とは、上記(*5)に対して環境価値(*8)に相当する温室効果ガスの削減量等を調整したものをいう。なお、環境価値が活用されないときの温室効果ガスみなし排出量は、温室効果ガス実排出量と等しくなる。

(2) 事業分類ごとの原単位(*7)の抑制に関する目標の達成状況 (※任意記載)

(※原単位の下段は削減量の対基準年度比 $((a-b)/a) \times 100$)

事業分類	基準年度の実績 a	計画期間の目標 b	計画期間の実績 b			
	令和3年度	令和4~令和6年度(平均値)	令和4年度	令和5年度	令和6年度	令和4~令和6年度(平均値)
		%	%	%	%	%
		%	%	%	%	%
		%	%	%	%	%
原単位の指標及び実績に対する自己評価						

(3) 温室効果ガス実排出量の抑制に関する措置の実施状況

- ・ 不要な電灯の消灯を励行すること等により、照明用の電力使用量の節減を図った。
- ・ 夏季・冬季において、空調の温度を適切に設定すること等により、空調用のエネルギー使用量の節減を図った。
- ・ 貨幣製造設備の安定稼働に取り組むことでエネルギー使用量の節減を図った。
- ・ 照明(蛍光灯)をLEDへと交換しエネルギー使用量の節減を図った。
- ・ 空調機による熱交換効率の向上が期待されるフィルターを備え付けて、省エネルギー化を図った。

(4) 温室効果ガスみなし排出量の抑制に関する措置の実施状況 (環境価値(*8)の活用等)

特になし

4 その他の取組の実施状況

- ・ イントラネット掲示板へ月ごとのエネルギー使用量、原単位実績等を掲載することにより、職員の意識啓発を行った。
- ・ 廃棄物の削減に努めた。

*7 原単位とは、温室効果ガス排出量を生産量、延べ床面積等の当該排出量と密接な関係を持つ値で除したものをいう。

*8 環境価値とは、オフセットクレジット制度等により、温室効果ガスの排出削減等を行うプロジェクトを通じて生成される温室効果ガスの削減量等をいう。なお、温室効果ガスみなし排出量(*6)の調整対象となる環境価値は市内分とし、市長が認めるものに限る。

大規模事業所ごとの温室効果ガスの排出の抑制等に関する措置及び目標の実施状況等

(※大規模事業所を設置していない事業者は提出不要)

事業所の名称	独立行政法人造幣局
事業所の所在地	大阪府大阪市北区天満1-1-79
事業所の業種	他に分類されない金属製品製造業
事業の概要	造幣局は貨幣の製造のほか、貨幣セットの販売、勲章・褒章及び金属工芸品の製造、地金・鉱物の分析及び試験、貴金属地金の精製・品位証明・貴金属製品の品位証明などの業務を行っている。広島支局は主として貨幣製造を担っている。

1 温室効果ガスの排出の抑制等に関する措置の実施状況等

(1) 温室効果ガス排出量の抑制に関する目標の達成状況

(※温室効果ガス排出量の下段は削減量の対基準年度比 $((a-b)/a) \times 100$ (aは基準年度の実排出量))

項目	基準年度の実績 a	計画期間の目標 b	計画期間の実績 b			
	令和3年度	令和4~令和6年度(平均値)	令和4年度	令和5年度	令和6年度	令和4~令和6年度(平均値)
温室効果ガス実排出量(*4)	7,073 t-CO ₂	6,931 t-CO ₂	6,329 t-CO ₂	t-CO ₂	t-CO ₂	t-CO ₂
		2.0 %	10.5 %	%	%	%
温室効果ガスみなし排出量(*5)		6,931 t-CO ₂	6,329 t-CO ₂	t-CO ₂	t-CO ₂	t-CO ₂
		2.0 %	10.5 %	%	%	%
実績に対する自己評価	排出係数の低下及び生産量の減少が温室効果ガス排出量が減少した要因となった。					

(2) 温室効果ガス実排出量の抑制に関する措置の実施状況

<ul style="list-style-type: none"> 不要な電灯の消灯を励行すること等により、照明用の電力使用量の節減を図った。 夏季・冬季において、空調の温度を適切に設定すること等により、空調用のエネルギー使用量の節減を図った。 貨幣製造設備の安定稼働に取り組むことでエネルギー使用量の節減を図った。 照明（蛍光灯）をLEDへと交換しエネルギー使用量の節減を図った。 空調機による熱交換効率の向上が期待されるフィルターを備え付けて、省エネルギー化を図った。
--

(3) 温室効果ガスみなし排出量の抑制に関する措置の実施状況（環境価値の活用等）

特になし

2 その他の取組の実施状況

<ul style="list-style-type: none"> イントラネット掲示板へ月ごとのエネルギー使用量、原単位実績等を掲載することにより、職員の意識啓発を行った。 廃棄物の削減に努めた。
--

大規模事業所における温室効果ガスの排出の抑制等に係る重点対策評価票

事業所名 独立行政法人造幣局

(X) 基本対策(運用対策)の実施状況又は実施計画 <事務所・工場共通>

種別	No/記号	温室効果ガス削減対策の内容	計画時	1年度目	2年度目	終了時
一般管理	1	統括的な管理体制の整備及び責任者の配置	a	a		
	2	電圧、電流、温度、圧力、風量、流量、エネルギー使用量、運転時間等の計測、記録	a	a		
	3	取組状況の確認、評価、改善	a	a		
空調設備 換気設備	4	事務室等の冷暖房の設定温度は政府の推奨値(冷房28℃、暖房20℃)	a	a		
	5	不使用室の空調停止及びトイレ・倉庫等の不使用時における換気停止	a	a		
	6	冷暖房時における外気導入量の最適化(必要最小量にダンパー調整)	a	a		
	7	中間期における熱源停止及び(強制給気又は自然給気による)外気冷房	a	a		
	8	空調機器のフィルターの定期的な清掃・交換及び熱交換器の定期的な清掃	a	a		
ボイラー設備等	9	空気比は省エネ法に準じて調整(最良の燃焼効率かつ完全燃焼)	a	a		
照明設備	10	不使用室や不使用区画の消灯及び執務時間外(休憩時間等)における消灯	a	a		
実施状況又は 実施計画の 評価基準	a	ほぼ全面的(又は大規模)に実施している				
	b	部分的(又は小規模)に実施している				
	c	計画期間中に実施計画あり				
	d	未実施				
	e	該当なし(・当該設備がない ・設備の仕様上、実施できない)				

(Y) 目標対策(設備導入等対策)の導入状況又は導入計画 <事務所・工場共通>

種別	No/記号	温室効果ガス削減対策の内容	計画時	1年度目	2年度目	終了時
空調設備 換気設備	1	BEMSによる運転管理(エネルギー消費状況の分析、診断による省エネ運転管理)	d	d		
	2	熱源水に太陽熱、地中熱、廃熱等を利用	d	d		
	3	全熱交換器による排気の熱回収	b	b		
ボイラー設備 給湯設備 燃焼設備等	4	ボイラー、燃焼設備、空調熱源設備等の燃料にバイオマス燃料を利用	d	d		
	5	ボイラー等にエコマイザーを設置することによる廃熱回収	d	d		
	6	太陽熱を利用した給湯	d	d		
	7	ヒートポンプシステム、潜熱回収方式の熱源設備の採用	d	d		
照明設備	8	LED照明の使用	a	a		
発電設備	9	太陽光発電又は天然ガスコージェネレーションの使用	a	a		
建物	10	複層ガラス(二重サッシを含む)による断熱性能の向上	d	d		
導入状況又は 導入計画の 評価基準	a	ほぼ全面的(概ね半分以上)に導入している(発電については10kW以上)				
	b	部分的(概ね半分未満)に導入している(発電については10kW未満)				
	c	計画期間中に導入計画あり				
	d	未導入				

(Z) 温室効果ガスみなし排出量の削減状況又は削減計画

	記号	削減量の対基準年度比(計画時及び終了時は計画期間における各年度の値の平均)		計画時	1年度目	2年度目	終了時
		計画時・2年度目・終了時	1年度目				
削減状況又は 削減計画の 評価基準	a	4%以上	2%以上	b	a		
	b	2%以上 4%未満	1%以上 2%未満				
	c	0%以上 2%未満	0%以上 1%未満				
	d	0%未満 (増加)	0%未満 (増加)				

集計

(X) 基本対策 = $\frac{\{(aの個数 \times \alpha) + (bの個数 \times \beta) + (cの個数 \times \gamma)\} \times 100}{\{10 - (eの個数)\} \times 5}$ ⇒

計画時	1年度目	2年度目	終了時
100	100		

(基本ポイント 100点満点)

(Y) 目標対策 = $\frac{\{(aの個数 \times \alpha) + (bの個数 \times \beta) + (cの個数 \times \gamma)\} \times 80}{10 \times 5}$ ⇒

計画時	1年度目	2年度目	終了時
21	21		

(加算ポイント 最大80点)

※ 1~3年度目は $\alpha=5$ $\beta=3$ $\gamma=1$ とする (X, Y共通)
 ※ 計画時は $\alpha=5$ $\beta=3$ $\gamma=3$ とする (X, Y共通)
 (計画時においては、計画化の評価を割増ししています。)

(Z) 温室効果ガスみなし排出量の削減 = $a \dots 20$ $b \dots 10$ $c \dots 0$ $d \dots 0$ ⇒

計画時	1年度目	2年度目	終了時
10	20		

(加算ポイント 最大20点)

総合点 = (X) + (Y) + (Z) (最大 200点) ⇒

計画時	1年度目	2年度目	終了時
131	141		

総合評価

※ 温室効果ガスみなし排出量が基準年度比で増のときは、評価はAA以下となります。

AAA	総合点が150点以上	<優良事業者として公表>
AA	総合点が125点以上	<優良事業者として公表>
A	総合点が100点以上	<優良事業者として公表>
B	総合点が75点以上	<非公表>
C	総合点が75点未満	<非公表>

⇒

計画時	終了時
AA	

事業者名	独立行政法人造幣局
算定対象年度	令和 4 年度

エネルギーの種類				使用量			販売した副生エネルギーの量			熱量換算係数	排出係数	
番号	名称	購入元	単位	数量	熱量 (GJ)	CO ₂ 排出量 (t-CO ₂)	数量	熱量 (GJ)	CO ₂ 排出量 (t-CO ₂)			
1	原油(コンテントを除く)		kl									
2	原油のうちコンテント(NGL)		kl									
3	揮発油		kl									
4	ナフサ		kl									
5	灯油		kl									
6	軽油		kl									
7	A重油		kl									
8	B・C重油		kl									
9	石油アスファルト		t									
10	石油コークス		t									
11	液化石油ガス(LPG)		t									
12	石油系炭化水素ガス		千m ³									
13	液化天然ガス(LNG)		t									
14	その他可燃性天然ガス		千m ³									
15	原料炭		t									
16	一般炭		t									
17	無煙炭		t									
18	石炭コークス		t									
19	コールタール		t									
20	コークス炉ガス		千m ³									
21	高炉ガス		千m ³									
22	転炉ガス		千m ³									
23	その他燃料(都市ガス)	広島ガス	千m ³	476	21,420	1,068				45	0.0136	
24	その他燃料()											
25	産業用蒸気		GJ									
26	産業用以外の蒸気		GJ									
27	温水		GJ									
28	冷水		GJ									
小計					21,420	1,068						
29	電気事業者(昼間買電)	エナリス・パワー・マーケティング	千kWh	9,592	95,632	4,336				9.97	0.452	
30	電気事業者(夜間買電)	エナリス・パワー・マーケティング	千kWh	2,048	19,005	926				9.28	0.452	
31	上記以外の買電		千kWh									
32	自家発電		千kWh	139						9.76		
小計				千kWh	11,779	114,637	5,261					
合計					a	b			c			
					136,057	6,329						
原油換算エネルギー使用量					0.0258 × a						3,510	kl
エネルギー起源温室効果ガス排出量					b - c						6,329	t-CO ₂

日本標準産業分類 細分類番号等、工業統計調査における製造品出荷額及び延べ床面積

日本標準産業分類の細分類番号(4桁)及び細分類名 (市内に複数の事業所を設置する事業者で細分類が複数ある場合は複数記入)		製造品出荷額等(*1) (日本標準産業分類の大分類が製造業である市内の事業所について細分類ごとの合計値を記入)	延べ床面積 (業務部門等(*2)である市内の事業所について細分類ごとの合計値を記入)
細分類番号	細分類名	万円	㎡
2499	他に分類されない金属製品製造業		36,888
		万円	㎡
		万円	㎡
		万円	㎡

*1工業統計調査（経済産業省が実施する製造業（日本標準産業分類の大分類）を対象とした調査）における製造品出荷額等を指します。本市内の調査対象となる事業所の製造品出荷額等の細分類ごとの合計値を記載してください。なお、当該製造品出荷額等については、本添付資料中の原油換算エネルギー使用量及びエネルギー起源二酸化炭素排出量の算定対象年度（以下「算定対象年度」という。）に属する12月31日時点の期日とする調査で経済産業省に申告した数値としてください。

*2業務部門等（日本標準産業分類の大分類が農業・林業、漁業、鉱業・採石業・砂利採取業、建設業及び製造業以外）に該当する本市内の事業所の延べ床面積の細分類ごとの合計値を記入してください。なお、当該延べ床面積については、算定対象年度に属する1月1日時点の数値としてください。

事業所名	独立行政法人造幣局
算定対象年度	令和 4 年度

エネルギーの種類				使用量			販売した副生エネルギーの量			熱量 換算 係数	排出 係数
番号	名称	購入元	単位	数量	熱量 (GJ)	CO ₂ 排出量 (t-CO ₂)	数量	熱量 (GJ)	CO ₂ 排出量 (t-CO ₂)		
1	原油(コンテントを除く)		kl								
2	原油のうちコンテント(NGL)		kl								
3	揮発油		kl								
4	ナフサ		kl								
5	灯油		kl								
6	軽油		kl								
7	A重油		kl								
8	B・C重油		kl								
9	石油アスファルト		t								
10	石油コークス		t								
11	液化石油ガス(LPG)		t								
12	石油系炭化水素ガス		千m ³								
13	液化天然ガス(LNG)		t								
14	その他可燃性天然ガス		千m ³								
15	原料炭		t								
16	一般炭		t								
17	無煙炭		t								
18	石炭コークス		t								
19	コールタール		t								
20	コークス炉ガス		千m ³								
21	高炉ガス		千m ³								
22	転炉ガス		千m ³								
23	その他燃料(都市ガス)	広島ガス	千m ³	476	21,420	1,068				45	0.0136
24	その他燃料()										
25	産業用蒸気		GJ								
26	産業用以外の蒸気		GJ								
27	温水		GJ								
28	冷水		GJ								
小計					21,420	1,068					
29	電気事業者(昼間買電)	エナリス・パワー・マーケティング	千kWh	9,592	95,632	4,336				9.97	0.452
30	電気事業者(夜間買電)	エナリス・パワー・マーケティング	千kWh	2,048	19,005	926				9.28	0.452
31	上記以外の買電		千kWh								
32	自家発電		千kWh	139						9.76	
小計			千kWh	11,779	114,637	5,261					
合計					a 136,057	b 6,329			c		
原油換算エネルギー使用量					0.0258 × a					3,510	kl
エネルギー起源温室効果ガス排出量					b - c					6,329	t-CO ₂