

## 地球温暖化対策実施状況報告書

令和 6 年 7 月 4 日

香川県知事 殿

## 報告者

住所 香川県高松市郷東町字新開587番地1

氏名 香川県赤十字血液センター

所長

井出 眞

香川県生活環境の保全に関する条例第94条第5項の規定により、地球温暖化対策計画に記載した事項の実施状況について、次のとおり報告します。

事業者の主たる業種	84 保健衛生
事業者の種類	<input checked="" type="checkbox"/> 香川県生活環境の保全に関する条例施行規則第64条第1号に該当する事業者 <input type="checkbox"/> 香川県生活環境の保全に関する条例施行規則第64条第2号に該当する事業者
事業の概要	採血業及び医薬品販売業
事業所の名称及び所在地	別紙1のとおり
地球温暖化対策計画に記載した事項の実施状況	様式2のとおり
実施状況の公表予定年月日	令和 6 年 8 月 1 日
実施状況の公表の方法	インターネットの利用により公表する。 公表場所：香川県赤十字血液センターのホームページ
連絡先	担当部署 総務課 担当者 山田 奈々子 電話番号 087-881-1500 FAX番号 087-882-8163 電子メールアドレス y-kagawa@kagawa.bc.jrc.or.jp

備考 用紙の大きさは、日本産業規格A列4番とすること。

## 事業所の名称及び所在地

No.	名称	所在地	種類
①	第一種エネルギー管理指定工場等及び第二種エネルギー管理指定工場等		
1			
2			
3			
4			
5			
6			
②	その他の事業所		
7	香川県赤十字血液センター	高松市郷東町字新開587番地1	
8	香川県赤十字血液センター丸亀町出張所	高松市丸亀町13-3	
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			
50			

## 地球温暖化対策計画に記載した事項の実施状況

実施期間		令和 年度				
温室効果ガスの排出の抑制等のために実施した措置の内容		電力デマンド監視システムにより、節電及び省エネルギーに努める				
温室効果ガスの排出の抑制の量の削減実績	温室効果ガスの吸収等	区 分			実施年度（令和 年度） 二酸化炭素換算(t)	
		<input type="checkbox"/> 森林の整備等				
		<input type="checkbox"/> 経済的手法の活用				
		グリーン電力証書の購入				
		グリーン熱証書の購入				
		オフセット・クレジットの購入				
	国内クレジットの購入					
	J-クレジットの購入					
	非化石証書の購入					
	合 計			①		
温室効果ガスの排出の抑制の量の削減実績	区 分	基準年度 (令和 年度)	目標年度 (令和 年度)	対基準 年度比 (%)	実施年度 (令和 年度)	対基準 年度比 (%)
	温室効果ガス 排出量	(二酸化炭素換算(t))②	(二酸化炭素換算(t))		(二酸化炭素換算(t))③	
	<input checked="" type="checkbox"/> 差引排出量 A	(二酸化炭素換算(t))②	(二酸化炭素換算(t))		(二酸化炭素換算(t))③-①	
	<input type="checkbox"/> 原単位排出量 A/B					
	温室効果ガス排 出量と密接な関 係を持つ値 B					
排出量等の 増減理由	排出計数の変更、一部照明のLED化のため					
特記事項						

(注)

1 「基準年度」欄及び「目標年度」欄には、地球温暖化対策計画書（当該計画書を変更した場合にあっては、変更後の地球温暖化対策計画書）に記入した数値を転記すること。

2 「温室効果ガスの吸収等」欄については、これらの措置を実施したときは該当する□にレ印を記入し、「二酸化炭素換算(t)」欄に値を記入すること。

3 「増減理由」欄については、実施年度の数値が基準年度の数値よりも増加・減少した理由（計画期間の最終年度に係る報告にあっては、削減目標が達成できた・達成できなかった理由を含む。）を記入すること。

4 「特記事項」欄には、「温室効果ガスの排出の抑制等のために実施した措置の内容」欄に記入したもののほかに、地球温暖化の防止のために取り組んだこと等を記入すること。

【別表2】

(令和5年度)

事業所名 香川県赤十字血液センター

エネルギーの種類		エネルギー使用量			販売されたエネルギーの量			H=E-G (GJ)	二酸化炭素排出量 (t-CO <sub>2</sub> )	
		数値 D	単位	熱量(GJ) E=D×C	数値 F	単位	熱量(GJ) G=F×C			
燃料	原油 (コンデンセートを除く)		kL			kL				
	原油のうちコンデンセート (NGL)		kL			kL				
	揮発油 (ガソリン)		kL			kL				
	ナフサ		kL			kL				
	灯油	0.028	kL	1		kL		1	0.1	
	軽油		kL			kL				
	A重油		kL			kL				
	B・C重油		kL			kL				
	石油アスファルト		t			t				
	石油コークス		t			t				
	石油ガス	液化石油ガス (LPG)		t			t			
		石油系炭化水素ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>			
	可燃性天然ガス	液化天然ガス (LNG)		t			t			
		その他可燃性天然ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>			
	石炭	原料炭		t			t			
		一般炭		t			t			
		無煙炭		t			t			
	石炭コークス		t			t				
	コールタール		t			t				
	コークス炉ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>				
	高炉ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>				
	転炉ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>				
	その他の燃料									
小計 ①									0.1	
	エネルギー使用量			販売されたエネルギーの量			H=D-F (千m <sup>3</sup> )	二酸化炭素排出量 (t-CO <sub>2</sub> )		
	数値 D	単位		数値 F	単位					
都市ガス	0.037	千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>		0	0.1		
小計 ②									0.1	
	エネルギー使用量			販売されたエネルギーの量			H=D-F (GJ)	二酸化炭素排出量 (t-CO <sub>2</sub> )		
	数値 D	単位	熱量(GJ) E=D×C	数値 F	単位	熱量(GJ) G=F×C				
産業用蒸気		GJ			GJ					
産業用以外の蒸気		GJ			GJ					
温水		GJ			GJ					
冷水		GJ			GJ					
小計 ③										
エネルギーの種類		数値 D	単位		数値 F	単位	H=D-F (千kWh)	二酸化炭素排出量 (t-CO <sub>2</sub> )		
電気	一般送配電事業者が維持し、及び運用する電線路を介して供給された電気	昼間買電	315	千kWh		千kWh	315	116.6		
		夜間買電		千kWh		千kWh				
	その他	上記以外の買電		千kWh		千kWh				
		自家発電		千kWh		千kWh				
小計 ④									116.6	
合計 (t-CO <sub>2</sub> ) ⑤=①+②+③+④									116.7	

電気事業者・排出係数(t-CO<sub>2</sub>/kWh) : 四国電力 0.00037

【別表2】

(令和5年度)

事業所名 香川県赤十字血液センター丸亀町出張所

エネルギーの種類		エネルギー使用量			販売されたエネルギーの量			H=E-G (GJ)	二酸化炭素排出量 (t-CO <sub>2</sub> )	
		数値 D	単位	熱量(GJ) E=D×C	数値 F	単位	熱量(GJ) G=F×C			
燃料	原油 (コンデンセートを除く)		kL			kL				
	原油のうちコンデンセート (NGL)		kL			kL				
	揮発油 (ガソリン)		kL			kL				
	ナフサ		kL			kL				
	灯油		kL			kL				
	軽油		kL			kL				
	A重油		kL			kL				
	B・C重油		kL			kL				
	石油アスファルト		t			t				
	石油コークス		t			t				
	石油ガス	液化石油ガス (LPG)		t			t			
		石油系炭化水素ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>			
	可燃性天然ガス	液化天然ガス (LNG)		t			t			
		その他可燃性天然ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>			
	石炭	原料炭		t			t			
		一般炭		t			t			
		無煙炭		t			t			
	石炭コークス		t			t				
	コールタール		t			t				
	コークス炉ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>				
高炉ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>					
転炉ガス		千m <sup>3</sup>			千m <sup>3</sup>					
その他の燃料										
小計 ①										
		エネルギー使用量			販売されたエネルギーの量			H=D-F (千m <sup>3</sup> )	二酸化炭素排出量 (t-CO <sub>2</sub> )	
		数値 D	単位		数値 F	単位				
		都市ガス	千m <sup>3</sup>		千m <sup>3</sup>					
小計 ②										
		エネルギー使用量			販売されたエネルギーの量			H=D-F (GJ)	二酸化炭素排出量 (t-CO <sub>2</sub> )	
		数値 D	単位	熱量(GJ) E=D×C	数値 F	単位	熱量(GJ) G=F×C			
		産業用蒸気	GJ		GJ					
		産業用以外の蒸気	GJ		GJ					
		温水	GJ		GJ					
		冷水	GJ		GJ					
小計 ③										
エネルギーの種類		数値 D	単位		数値 F	単位		H=D-F (千kWh)	二酸化炭素排出量 (t-CO <sub>2</sub> )	
電気	一般送配電事業者が維持し、及び運用する電線路を介して供給された電気	昼間買電	108	千kWh		千kWh		108	40.0	
		夜間買電		千kWh		千kWh				
	その他	上記以外の買電		千kWh		千kWh				
		自家発電		千kWh		千kWh				
小計 ④										
合計 (t-CO <sub>2</sub> ) ⑤=①+②+③+④										
40.0										

電気事業者・排出係数(t-CO<sub>2</sub>/kWh)： 四国電力 0.00037

