

# 排出削減実績報告書

排出削減事業の名称：

灯油ボイラから木質バイオマスボイラへの  
更新及び灯油ボイラの更新プロジェクト

排出削減事業者名：島根県

(島根県立三瓶自然館サヒメル)

排出削減事業共同実施者名：丸紅株式会社

その他関連事業者名：

## 1 排出削減事業者の情報

排出削減事業者	
会社名	島根県
排出削減事業を実施する事業所	
事業所名	島根県立 三瓶自然館サヒメル
住所	〒694-0003 島根県大田市三瓶町多根 1121-8
排出削減事業共同実施者（国内クレジット保有予定者）	
排出削減事業 共同実施者名	丸紅株式会社
その他関連事業者	
関連事業者名	

## 2 排出削減活動の概要

### 2.1 排出削減事業の名称

灯油ボイラから木質バイオマスボイラへの更新及び灯油ボイラの更新プロジェクト

### 2.2 排出削減事業の目的

灯油ボイラ 1 台を木質バイオマスボイラ 1 台及び高効率の灯油ボイラ 1 台へ更新する。低炭素燃料へのエネルギー転換によって、CO<sub>2</sub> 排出量を削減する。

### 2.3 温室効果ガス排出量の削減方法

現在使用している灯油ボイラを木質バイオマスボイラ及び高効率灯油ボイラへ更新する。木質バイオマスはカーボンニュートラルが適用され、CO<sub>2</sub> を実質的に排出しないものとみなされるため、ボイラの燃料を灯油から木質バイオマスへ転換することにより、CO<sub>2</sub> 排出量を削減する。また、高効率な灯油ボイラに更新し、燃料使用量を削減することで、CO<sub>2</sub> 排出量を削減する。

### 2.4 国内クレジット認証要件の確認

排出削減量は承認排出削減計画に従って当該計画を実施した結果生じたものか	<input checked="" type="checkbox"/> はい <input type="checkbox"/> いいえ
排出削減量は承認排出削減方法論及び承認排出削減事業計画に従って算定されているか	<input checked="" type="checkbox"/> はい <input type="checkbox"/> いいえ

### 2.5 承認排出削減事業計画からの変更項目

変更なし

### 3 排出削減活動期間

#### 3.1 プロジェクト開始日

2009年7月1日

#### 3.2 モニタリング対象期間

(本報告における実績報告期間)

2012年1月1日 ～ 2012年11月30日

### 4 温室効果ガス排出削減量

#### 4.1 採用した排出削減方法論の情報

方法論番号	方法論名称
001	ボイラーの更新

#### 4.2 活動量

##### 4.2.1 活動量・原単位

活動量は採用しない。

##### 4.2.2 活動量の採用根拠

活動量は採用しない。

#### 4.3 事業の範囲 (バウンダリー)

バイオマスボイラー・灯油ボイラー及びボイラーから冷暖房の供給を受ける設備

## 5 モニタリング対象指標

項目	定義	単位	実績値	モニタリング方法・ 根拠資料	(モニタリング方法 に変更ある場 合、) 変更理由
$F_{\text{wood,PJ}}$	木質バイオマス使用量	t	22.4	ペレット供給会社の請求書	変更なし
$WCF_{\text{wood,PJ}}$	木質バイオマスの含水率	%	5.645	ペレット供給会社の提出データ	変更なし
$HV_{\text{wood,PJ}}$	木質バイオマスの単位発熱量	GJ/t	19.70 (ドライベース、 高位発熱量)	ペレット供給会社の提出データ	変更なし
$\epsilon_{\text{PJ-wood}}$	事業実施後バイオマスボイラ効率	%	77.33 (高位発熱量)	カタログ値	変更なし
$E_{\text{BL-oil}}$	事業実施前灯油ボイラ効率	%	84.45 (高位発熱量)	カタログ値	変更なし
$F_{\text{oil,PJ}}$	灯油使用量	L	8,500	燃料供給会社の請求書	変更なし
$\epsilon_{\text{PJ-oil}}$	事業実施後灯油ボイラ効率	%	89.35 (高位発熱量)	カタログ値	変更なし
$HV_{\text{oil,PJ}}$	灯油の単位発熱量	GJ/L	0.0367	国内クレジット制度のデフォルト値	変更なし
$CF_{\text{fuel,BL}}$	灯油の単位発熱量あたりの炭素排出係数	tC/GJ	0.01851	国内クレジット制度のデフォルト値	変更なし

## 6 排出削減量の計算

### 6.1 事業実施後排出量

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
8,500 (L)	0.0367 (GJ/L)	0.01851 (tC/GJ)	21.2 (t-CO2)
EM <sub>PJ</sub>			21.2 (t-CO2)

### 6.2 ベースライン排出量

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
22.4 (t)	19.7 (GJ/t)	0.01851 (tC/GJ)	25.9 (t-CO2)
5.645 (%)			
77.33 (%)			
84.45 (%)			
8,500 (L)	0.0367 (GJ/L)	0.01851 (tC/GJ)	22.4 (t-CO2)
89.35 (%)			
84.45 (%)			
EM <sub>BL</sub>			48.3 (t-CO2)

### 6.3 リークージ排出量

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
			0
LE			0

### 6.4 温室効果ガス排出削減量

項目	記号	
ベースライン排出量 (7.2)	EM <sub>BL</sub>	48.3
事業実施後排出量 (7.1)	EM <sub>PJ</sub>	21.2
リークージ排出量 (7.3)	LE	0
温室効果ガス排出削減量	ER	27

## 7 省エネルギー量

原油換算 (kl)		
ベースライン (①)	実績 (②)	ベースライン-実績 (①-②)
8.5	8.0	0.5

## 8 再生可能エネルギー利用量

	モニタリング期間 (2012年1月1日 ~ 2012年11月30日)			
		エネルギー使用量	熱量換算 (GJ)	原油換算(kl)
	単位	(実績)	(実績)	(実績)
バイオマス利用量	t	22.4 t	416 GJ	10.7 kL