

# 排出削減実績報告書

排出削減事業の名称：

A 重油ボイラから都市ガスボイラへの  
更新プロジェクト

排出削減事業者名：茶久染色株式会社

排出削減事業共同実施者名：株式会社F Tカーボン

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	茶久染色株式会社
排出削減事業を実施する事業所	
事業所名	本社工場
住所	愛知県一宮市開明字荻安賀道 31 番地
排出削減事業共同実施者（J-クレジット保有予定者）	
排出削減事業共同実施者名	株式会社 F T カーボン
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

A 重油ボイラから都市ガスボイラへの更新プロジェクト

### 2.2 排出削減事業の目的

A 重油ボイラ 3 台を都市ガスボイラへ更新する。1 台の A 重油ボイラを設備更新し、2 台の A 重油ボイラをバーナー交換することによるボイラの高効率化による燃料使用量の削減及び低炭素燃料へのエネルギー転換によって、CO2 排出量を削減する。

### 2.3 温室効果ガス排出量の削減方法

A 重油ボイラは、経年劣化及びすすの付着等によってボイラ効率が悪化しているため、設備更新及びバーナー交換を実施することで燃料使用量を削減し、CO2 排出量を削減する。さらに、都市ガスは A 重油よりも単位発熱量あたりの炭素含有量が少ないため、ボイラの燃料を都市ガスに転換することにより、CO2 排出量を削減する。

### 2.4 J-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

なし。

### 3 排出削減活動期間

#### 3.1 プロジェクト開始日

2008年10月16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)

2013年4月1日 ～ 2016年10月15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・原単位は採用しない。

##### 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)

A 重油ボイラから都市ガスボイラに更新するボイラ及びボイラから蒸気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
$F_{\text{fuel,PJ}}$	都市ガス使用量	$\text{Nm}^3$	(2013年度) 1,329,603 (2014年度以降) 3,273,444	ガス会社の請求書 ( $\text{m}^3$ から $\text{Nm}^3$ への 換算係数 0.957、東邦 ガス)	変更なし
$HV_{\text{fuel,PJ}}$	都市ガスの単位発熱量	$\text{GJ}/\text{Nm}^3$	(2013年度) 0.0440 (2014年度以降) 0.0464	J-クレジット制度の デフォルト値	変更なし
$\varepsilon_{\text{PJ}}$	事業実施後都市ガスボ イラ効率	%	(2013年度) 79.6672 (2014年度以降) 78.1770 (高位発熱量、加重平均)	実績値	変更なし
$\varepsilon_{\text{BL}}$	事業実施前 A 重油ボイ ラ効率	%	81.3976 (高位発熱量、加重平均)	実績値	変更なし
$CF_{\text{fuel,BL}}$	A 重油の単位発熱量あ たりの $\text{CO}_2$ 排出係数	$\text{tCO}_2/\text{GJ}$	0.0517	J-クレジット制度の デフォルト値	変更なし
$CF_{\text{fuel,PJ}}$	都市ガスの単位発熱量 あたりの $\text{CO}_2$ 排出係数	$\text{tCO}_2/\text{GJ}$	0.0708	J-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
1,329,603 (Nm <sup>3</sup> )	0.0440 (GJ/Nm <sup>3</sup> )	0.0517 (tCO <sub>2</sub> /GJ)	
3,273,444 (Nm <sup>3</sup> )	0.0464 (GJ/Nm <sup>3</sup> )	0.0517 (tCO <sub>2</sub> /GJ)	
EM <sub>PJ</sub>			10,877.2 (t-CO <sub>2</sub> )

### 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
1,329,603 (Nm <sup>3</sup> ) 79.67 (%) 81.40 (%)	0.0440 (GJ/Nm <sup>3</sup> )	0.0708 (tCO <sub>2</sub> /GJ)	
3,273,444 (Nm <sup>3</sup> ) 78.18 (%) 81.40 (%)	0.0464 (GJ/Nm <sup>3</sup> )	0.0708 (tCO <sub>2</sub> /GJ)	
EM <sub>PJ</sub>			14,382.1 (t-CO <sub>2</sub> )

### 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>	14,382.1
事業実施後排出量 (7.1)	EM <sub>PJ</sub>	10,877.2
リークージ排出量 (7.3)	LE	
温室効果ガス排出削減量	ER	3,504

## 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)
5,240.9	5,344.1	-103.2

## 9 再生可能エネルギー利用量

本事業は再生可能エネルギーを利用していない。