

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：モーリン化学工業株式会社

排出削減事業共同実施者名：株式会社F Tカーボン

排出削減事業共同実施者名：合同会社F Tカーボンマネジメント

その他関連事業者名：

排出削減事業者の情報

排出削減事業者	
会社名	モーリン化学工業株式会社
排出削減事業を実施する事業所	
事業所名	本社工場
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①	株式会社F Tカーボン
排出削減事業共同実施者名②	合同会社F Tカーボンマネジメント
その他関連事業者	
関連事業者名	

1 排出削減活動の概要

1.1 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

1.2 排出削減事業の目的

A 重油ボイラ 2 基を都市ガスボイラ 2 基へ更新する。高効率の都市ガスボイラへ更新し、単位発熱量あたりの CO2 排出量が少ない都市ガスへ燃料転換することで、CO2 排出量を削減する。

1.3 温室効果ガス排出量の削減方法

A 重油ボイラ 2 基を都市ガスボイラ 2 基へ更新する。高効率の都市ガスボイラへ更新することで、省エネルギーを図り、CO2 排出量を削減するとともに、単位発熱量あたりのCO2 排出量が少ない都市ガスへ燃料転換することによって、CO2 排出量を削減する。

1.4 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

1.5 承認排出削減事業計画からの変更項目

【第 4 回目の認証時に申請】

①排出削減事業担当者、モニタリング活動担当者の部署・役職の変更

1 排出削減事業者の情報、5 モニタリング対象指標、6 モニタリング体制
 (変更前) 生産部 生産管理課 課長 (変更後) 品質保証部 部長

②排出削減事業担当者のメールアドレス 1 排出削減事業者の情報

③排出削減事業共同実施者の追加 1 排出削減事業者の情報

排出削減事業共同実施者名	合同会社F Tカーボンマネジメント
--------------	-------------------

2 排出削減活動期間

2.1 プロジェクト開始日

2011年8月24日

2.2 モニタリング対象期間

(本報告における実績報告期間)

2016年4月1日 ～ 2019年8月23日

3 温室効果ガス排出削減量

3.1 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

3.2 活動量

3.2.1 活動量・原単位

活動量・原単位は採用しない。

3.2.2 活動量の採用根拠

活動量は採用しない。

3.3 事業の範囲（バウンダリー）

都市ガスボイラ及びボイラから蒸気の供給を受ける設備

4 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	Nm ³	(2016年度) 189,905 (2017年度以降) 583,714	ガス請求書 (m ³ から Nm ³ への換算係数 0.957、館林ガス)	変更なし
$HV_{\text{fuel,PJ}}$	都市ガスの単位発熱量	GJ/Nm ³	(2016年度) 0.0450 (2017年度以降) 0.0451	J-クレジット制度デフォ ルト値	変更なし
ε_{PJ}	事業実施後都市ガスボ イラ効率	%	86.40 (高位発熱量)	カタログ値	変更なし
ε_{BL}	事業実施前 A 重油ボイ ラ効率	%	81.70 (高位発熱量、加重平均)	カタログ値	変更なし
$CF_{\text{fuel,BL}}$	A 重油の単位発熱量あ たりの CO ₂ 排出係数	tCO ₂ /GJ	0.0708	J-クレジット制度デフォ 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 CO ₂ 排出係 数	tCO ₂ /G J	0.0513	J-クレジット制度デフォ ルト値	変更なし

5 排出削減量の計算

5.1 事業実施後排出量

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
189,905 (Nm ³)	0.0450(GJ/Nm ³)	0.0513(tCO ₂ /GJ)	
583,714 (Nm ³)	0.0451(GJ/Nm ³)		
EM _{PJ}			1,788.9 (t-CO ₂)

5.2 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
189,905 (Nm ³)	0.0450(GJ/Nm ³)	0.0708(tCO ₂ /GJ)	
583,714 (Nm ³)	0.0451(GJ/Nm ³)		
86.40(%)			
81.70(%)			
EM _{BL}			2,610.9 (t-CO ₂)

5.3 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

5.4 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 _{BL}	2,610.9
事業実施後排出量 (7.1)	EM _{PJ}	1,788.9
リークージ排出量 (7.3)	LE	0
温室効果ガス排出削減量	ER	822

6 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)
			51.6

7 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ない。