

排出削減実績報告書

排出削減事業の名称：

ハクサン染工株式会社本社工場に
おけるボイラー更新事業

排出削減事業者名：ハクサン染工株式会社

排出削減事業共同実施者名：一般社団法人低炭素投資促進機構

その他関連事業者名：三井住友ファイナンス&リース株式会社

1 排出削減事業者の情報

排出削減事業者	
会社名	ハクサン染工株式会社
排出削減事業を実施する事業所	
事業所名	ハクサン染工株式会社 本社工場
住所	石川県金沢市専光寺レ3番地の11
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	一般社団法人 低炭素投資促進機構
その他関連事業者	
関連事業者名	三井住友ファイナンス&リース株式会社

2 排出削減活動の概要

2.1 排出削減事業の名称

ハクサン染工株式会社本社工場におけるボイラー更新事業

2.2 排出削減事業の目的

本事業はA重油焚きボイラー2基をLNG焚きの高効率ボイラー5基に更新し、CO2を削減する。

2.3 温室効果ガス排出量の削減方法

ハクサン染工株式会社本社工場において、既設のA重油焚きボイラー2基をLNG焚きの高効率ボイラー5基に更新する。これによりエネルギー効率を改善し、さらに燃料をA重油からより低炭素のLNGへ切り替えることにより、CO2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

なし

3 排出削減活動期間

3.1 プロジェクト開始日

2013年 1月 28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 ～ 2015年 3月 31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

本事業では活動量・原単位は使用しない。

4.2.2 活動量の採用根拠

本事業では活動量・原単位は使用しない。

4.3 事業の範囲（バウンダリー）

本事業のバウンダリーは、ハクサン染工株式会社本社工場において更新される A 重油焚きボイラー及び LNG 焚きボイラーから蒸気の供給を受ける設備である。

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
$F_{fuel,Pj}$	事業実施後の LNG 使用量	Kg	2,723,906	各ボイラーに設置された流量計で計測。ただし、LNG を気化するために使用する量（ボイラーが生産する蒸気量の 1.5%）を差し引く。また、流量計の単位は Nm3 であるため、kg への換算係数を乗ずる。	
	LNG の kg 単位への換算係数	kg/Nm3	0.783	ガス供給会社提供の値	
ε_{Pj}	更新後のボイラー効率	%	87.3	カタログ値（高位発熱量時）	
ε_{BL}	更新前のボイラー効率	%	82.2	カタログ値（高位発熱量時）	
$HV_{fuel,Pj}$	事業実施後燃料（LNG）の単位発熱量	GJ/kg	0.0550	J-クレジット制度のデフォルト値	
$CF_{fuel,Pj}$	事業実施後燃料（LNG）の単位発熱量あたりの二酸化炭素排出係数	tCO2/GJ	0.0502	J-クレジット制度のデフォルト値	
$CF_{fuel,BL}$	事業実施前燃料（A 重油）の単位発熱量あたりの二酸化炭素排出係数	tCO2/GJ	0.0708	J-クレジット制度のデフォルト値	
	高位発熱量時から低位発熱量時への換算係数。		A 重油 : 0.950 LNG : 0.900	J-クレジット制度のデフォルト値	

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
2,723,906(kg)	55.0(MJ/kg)	0.0502 (tCO2/GJ)	7,520.7(tCO2)
EM _{PJ}			7,520.7 (tCO2)

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
4,090,200(L)	38.9(MJ/L)	0.0708(tCO2/GJ)	11,265.0 (tCO2)
EM _{BL}			11,265.0 (tCO2)

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
なし			
LE			

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 _{BL}	11,265.0 (tCO2)
事業実施後排出量 (7.1)	EM _{PJ}	7,520.7 (tCO2)
リークージ排出量 (7.3)	LE	0 (tCO2)
温室効果ガス排出削減量	ER	3,744

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)
4,105.0	3,865.2	239.8

9 再生可能エネルギー利用量

該当なし

	モニタリング期間 (年 月 日 ~ 年 月 日)			
	単位	エネルギー使用量	熱量換算 (GJ)	原油換算(kl)
		(実績)	(実績)	(実績)