

排出削減実績報告書

排出削減事業の名称：

日興油脂株式会社における
ボイラー更新プロジェクト

排出削減事業者名：日興油脂株式会社

排出削減事業共同実施者名：

J-クレジット制度事務局

(平成30年度受託者：みずほ情報総研株式会社)

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	日興油脂株式会社
排出削減事業を実施する事業所	
事業所名	日興油脂株式会社
住所	兵庫県尼崎市東海岸町1番地4号
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	J-クレジット制度事務局 (平成30年度受託者：みずほ情報総研株式会社)
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

日興油脂株式会社におけるボイラー更新プロジェクト

1.2 排出削減事業の目的

本事業は、再生油焚きボイラー1台、灯油焚きボイラー1台を都市ガス焚きの高効率ボイラー3台に更新するものである。

1.3 温室効果ガス排出量の削減方法

日興油脂株式会社において、既設の再生油焚きボイラー1台と灯油焚きボイラー1台を都市ガス焚きの高効率ボイラー3台に更新する。これによりエネルギー効率を改善し、さらに燃料を再生油及び灯油からより低炭素の都市ガスへ切り替えることにより、CO2排出量を削減する。

1.4 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

1.5 承認排出削減事業計画からの変更項目

排出削減事業共同実施者が排出削減事業計画時の「財団法人ひょうご環境創造協会」から「大阪ガス株式会社」へ変更になっている。

2 排出削減活動期間

2.1 プロジェクト開始日

2010年 2月 1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)

2013年 4月 1日～2018年 1月 31日

3 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

本事業では活動量・原単位は使用しない。

3.2.2 活動量の採用根拠

3.3 事業の範囲（バウンダリー）

本事業のバウンダリーは、日興油脂株式会社において更新される再生油焚きボイラー、灯油焚きボイラー及び都市ガス焚きボイラーから熱・蒸気の供給を受ける設備である。

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
$F_{fuel,Pj}$	事業実施後の都市ガスの使用量	Nm ³	【2013 年度】 再生油分： 208414 灯油分： 123504 合計： 331918 【2014 年度】 再生油分： 215347 灯油分： 127612 合計： 342959 【2015 年度以降】 再生油分： 561331 灯油分： 332638 合計：893969	大阪ガスからの請求書を確認。 標準状態への換算は大阪ガス提供換算係数で除して求める。	
ϵ_{Pj}	更新後のボイラー効率	%	86.4	カタログ値（高位発熱量時）	

ε _{BL-1}	更新前のボイラー効率 (再生油)	%	80.9	カタログ値 (高位発熱量時)	
ε _{BL-2}	更新前のボイラー効率 (灯油)	%	82.7	カタログ値 (高位発熱量時)	
HV _{fuel,Pj}	事業実施後燃料(都市ガ ス)の単位発熱量	GJ/千 Nm ³	2013 年度 44 2014 年度 46.4 2015 年度 46 2016 年度以降 45	J ークレジット制度のデフォ ルト値	
CF _{fuel,Pj}	事業実施後燃料(都市ガ ス)の単位発熱量あたり の二酸化炭素排出係数	t-CO ₂ /GJ	0.0513	J ークレジット制度のデフォ ルト値	
CF _{fuel,BL-1}	事業実施前燃料 (再生 油)の単位発熱量あたり の炭素排出係数	t-C/GJ	0.01628	日興油脂(株)発行の再生油検査 成績表	
CF _{fuel,BL-2}	事業実施前燃料 (灯油) の単位発熱量あたりの 二酸化炭素排出係数	t-CO ₂ /GJ	0.0686	J ークレジット制度のデフォ ルト値	

5 排出削減量の計算

5.1 事業実施後排出量

【2013 年度】

●再生油分

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
208.4(千 Nm3)	44.0(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	470.4(tCO2)
EM _{PJ}			470.4(tCO2)

●灯油分

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
123.5(千 Nm3)	44.0(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	278.8(tCO2)
EM _{PJ}			278.8(tCO2)

【2014 年度】

●再生油

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
215.3(千 Nm3)	46.4(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	512.5(tCO2)
EM _{PJ}			512.5(tCO2)

●灯油

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
127.6(千 Nm3)	46.4(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	303.8(tCO2)
EM _{PJ}			303.8(tCO2)

【2015 年度】

●再生油

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
202.2(千 Nm3)	46.0(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	477.1(tCO2)
EM _{PJ}			477.1(tCO2)

●灯油

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
119.8(千 Nm3)	46.0(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	282.7(tCO2)
EM _{PJ}			282.7(tCO2)

【2016 年度】

●再生油

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
204.7 (千 Nm3)	45.0(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	472.6 (tCO2)
EM _{PJ}			472.6(tCO2)

●灯油

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
121.3 (千 Nm3)	45.0(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	280.1 (tCO2)
EM _{PJ}			280.1(tCO2)

【2017 年度】

●再生油

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
154.4 (千 Nm3)	45.0(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	356.5 (tCO2)
EM _{PJ}			356.5(tCO2)

●灯油

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
91.5(千 Nm3)	45.0(GJ/千 Nm3)	0.0513(t-CO2/GJ)	211.3(tCO2)
EM _{PJ}			211.3(tCO2)

5.2 ベースライン排出量

【2013 年度】

●再生油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
9793.7(GJ)		0.01628 (t-C/GJ)	584.6(tCO2)
EM _{BL}			584.6(tCO2)

●灯油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
5677.3 (GJ)		0.0686(t-CO2/GJ)	389.5(tCO2)
EM _{BL}			389.5(tCO2)

【2014 年度】

●再生油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
10671.4 (GJ)		0.01628 (t-C/GJ)	637.0(tCO2)
EM _{BL}			637.0(tCO2)

●灯油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
6186.1(GJ)		0.0686(t-CO2/GJ)	424.4(tCO2)
EM _{BL}			424.4(tCO2)

【2015 年度】

●再生油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
9931.7(GJ)		0.01628 (t-C/GJ)	592.9(tCO2)
EM _{BL}			592.9(tCO2)

●灯油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
5757.3 (GJ)		0.0686 (t-CO2/GJ)	395.0(tCO2)
EM _{BL}			395.0(tCO2)

【2016 年度】

●再生油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
9839.20 (GJ)		0.01628 (t-C/GJ)	587.3(tCO2)
EM _{BL}			587.3(tCO2)

●灯油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
5703.7 (GJ)		0.0686(t-CO2/GJ)	391.3(tCO2)
EM _{BL}			391.3(tCO2)

【2017 年度】

●再生油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
7422.3(GJ)		0.01628 (t-C/GJ)	443.1(tCO2)
EM _{BL}			443.1(tCO2)

●灯油

エネルギー使用量		排出係数	CO2 排出量
4302.6 (GJ)		0.0686(t-CO2/GJ)	295.2(tCO2)
EM _{BL}			295.2(tCO2)

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
なし			
LE			

5.4 温室効果ガス排出削減量

【合計】

項目	記号	
ベースライン排出量	<i>EM_{BL}</i>	4740.1 (tCO ₂)
事業実施後排出量	<i>EM_{PJ}</i>	3645.8(tCO ₂)
リーケージ排出量	<i>LE</i>	0 (tCO ₂)
温室効果ガス排出削減量	<i>ER</i>	1094(tCO₂)

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)
1942.4	1821.5	120.9

熱量換算及び原油換算において用いる換算係数については、エネルギー使用の合理化に関する法律（省エネ法）施行規則第4条に規定する換算係数を使用すること。

$$\text{省エネ量} = \underline{1942.4 \text{ (kl)} - 1821.5 \text{ (kl)} = 120.9 \text{ (kl)}}$$

9 再生可能エネルギー利用量

	モニタリング期間 (年 月 日 ~ 年 月 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)