

排出削減実績報告書

排出削減事業の名称：

氷砂糖及び関連製品製造工場におけるボイラ高効率化による排出削減事業

排出削減事業者名：鳳氷糖株式会社

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 | 鳳冰糖株式会社 |
| 排出削減事業を実施する事業所 | |
| 事業所名 | 鳳冰糖株式会社 本社工場 |
| 住所 | 〒800-0028 福岡県北九州市門司区下二十町 12 番 2 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 | 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

氷砂糖及び関連製品製造工場におけるボイラ高効率化による排出削減事業。

2.2 排出削減事業の目的

A重油焚ボイラを、都市ガス焚ボイラへ設備更新し、高効率化することにより、二酸化炭素排出量の削減を図る。

2.3 温室効果ガス排出量の削減方法

A重油焚ボイラを、都市ガス焚ボイラへ設備更新し、高効率化することにより、二酸化炭素排出量の削減を図る。

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

3 排出削減活動期間

3.1 プロジェクト開始日

2010年9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)

2013年4月1日～2018年8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

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、原単位は採用しない。

4.3 事業の範囲（バウンダリー）

本事業のバウンダリーは、燃料供給設備からヘッダーまでとする。

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 |
|--------------------|---------------------------|----------|--|------------------------|---------------------------------|
| $F_{fuel,Pj}$ | 事業実施後燃料の使用量 | 千 m3 | 2013 年度：642.0 2014 年度：705.0 2015 年度：632.0 2016 年度：678.0 2017 年度：612.0 2018 年度：308.0 | 都市ガス供給会社の請求書 を確認する。 | 変更なし |
| ε_{Pj} | 事業実施後のボイラーの エネルギー消費効率 | % | 87.3 | カタログ値 (高位発熱量時) | 変更なし |
| ε_{BL} | 事業実施前のボイラーの エネルギー消費効率 | % | 84.8 | カタログ値 (高位発熱量時) | 変更なし |
| $HV_{fuel,Pj}$ | 都市ガスの単位発熱量 | GJ/千 m3 | 2013 年度～2018 年度：45.0 | 都市ガス供給会社 提供値 | 変更なし |
| $CF_{fuel, BL}$ | 事業実施前燃料の単位発 熱量あたりの排出係数 | t-CO2/GJ | 2013 年度～2018 年度： 0.0708 | デフォルト値 | 変更なし |
| $CF_{fuel,Pj}$ | 事業実施後燃料の単位発 熱量あたりの排出係数 | t-CO2/GJ | 2013 年度：0.0508 2014 年度～2018 年度： 0.0509 | ガス供給会社 提供値 | 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 |
|------------------|-------|---------|---------|---------|
| 2013 年度 | 642.0 | 45.0 | 0.0508 | 1,467.6 |
| 2014 年度 | 705.0 | 45.0 | 0.0509 | 1,614.8 |
| 2015 年度 | 632.0 | 45.0 | 0.0509 | 1,447.6 |
| 2016 年度 | 678.0 | 45.0 | 0.0509 | 1,553.0 |
| 2017 年度 | 612.0 | 45.0 | 0.0509 | 1,401.8 |
| 2018 年度 | 308.0 | 45.0 | 0.0509 | 705.5 |
| 単位 | 千 m3 | GJ/千 m3 | tCO2/GJ | tCO2 |
| EM _{PJ} | | | | 8,190.3 |

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 |
|------------------|----------|-------|---------|----------|
| 2013 年度 | 29,741.7 | — | 0.0708 | 2,105.7 |
| 2014 年度 | 32,660.3 | — | 0.0708 | 2,312.3 |
| 2015 年度 | 29,278.4 | — | 0.0708 | 2,072.9 |
| 2016 年度 | 31,409.5 | — | 0.0708 | 2,223.8 |
| 2017 年度 | 28,351.9 | — | 0.0708 | 2,007.3 |
| 2018 年度 | 14,268.6 | — | 0.0708 | 1,010.2 |
| 単位 | GJ | — | tCO2/GJ | tCO2 |
| EM _{BL} | | | | 11,732.2 |

6.3 リークエージ排出量

| | 活動量 | 単位発熱量 | 排出係数 | CO2 排出量 |
|---------|-----|-------|------|---------|
| 2013 年度 | 0 | | | 0 |
| 2014 年度 | 0 | | | 0 |
| 2015 年度 | 0 | | | 0 |
| 2016 年度 | 0 | | | 0 |
| 2017 年度 | 0 | | | 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 _{BL} | 11,732.2 |
| 事業実施後排出量 (7.1) | EM _{PJ} | 8,190.3 |
| リークエージ排出量 (7.3) | LE | 0 |
| 温室効果ガス排出削減量 | ER | 3,541 |

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) |
| 4,275.3 | 4,152.9 | 122.4 |

省エネルギー量 (原油換算) = 122.4 kl

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。

8 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) | | | |
|--|----------------------------|------------------|-------------------|------------------|
| | 単位 | エネルギー使用量 (実績) | 熱量換算 (GJ) (実績) | 原油換算(kl) (実績) |
| | | | | |
| | | | | |