

# 排出削減実績報告書

排出削減事業の名称:

A重油焚貫流ボイラー及びA重油焚熱媒ボイラーから  
ガス焚貫流ボイラー及びガス焚熱媒ボイラーへの更新  
プロジェクト

排出削減事業者名 :

ダイニック株式会社

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29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 :

## 1 排出削減事業者の情報

| 排出削減事業者        |   |
|----------------|---|
| 会社名            | ダイニック株式会社                               |
| 排出削減事業を実施する事業所 |   |
| 事業所名           | 滋賀工場                                    |
| 住所             | 滋賀県犬上郡多賀町大字多賀270                        |
| 排出削減事業共同実施者    |   |
| 排出削減事業共同実施者名   | J-クレジット制度事務局<br>(平成29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         |   |

## 2 排出削減活動の概要

### 2.1 排出削減事業の名称

A重油焚貫流ボイラー及びA重油焚熱媒ボイラーからガス焚貫流ボイラー及びガス焚熱媒ボイラーへの更新プロジェクト

### 2.2 排出削減事業の目的

A重油焚貫流ボイラー及びA重油焚熱媒ボイラーをガス焚貫流ボイラー及びガス焚熱媒ボイラーへ更新する事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重油焚貫流ボイラー及びA重油焚熱媒ボイラーをガス焚貫流ボイラー及びガス焚熱媒ボイラーへ更新する事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<br><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<br><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

(個別項目の欄において具体的に記載すること。)

なし

### 3 排出削減活動期間

#### 3.1 プロジェクト開始日

2009 年 1 月 6 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 12 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   | ボイラの更新 |

#### 4.2 活動量

##### 4.2.1 活動量・原単位

なし

##### 4.2.2 活動量の採用根拠

なし

#### 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(重油タンク、ガスメーター)、ボイラ、またその蒸気及び、熱媒体油の使用設備である。

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<br>・根拠資料        | (モニタリング方法に変更<br>ある場合) 変更理由 |
|-------------------------------|-----------------------------|-----------------------|--|--------------------------|----------------------------|
| <i>F<sub>fuel,i,PJ</sub></i>  | 事業実施後燃料の使用量                 | 千Nm <sup>3</sup>      | 2013年度：2537.4554<br>2014年度：2375.0579<br>2015年度：2182.7257<br>2016年度：1483.9814 | 個別ガスメーターを元に算定            |                            |
| <i>ε<sub>BL</sub></i>         | 事業実施前のボイラーの<br>エネルギー消費効率    | %                     | 蒸気ボイラ1号、2号 88<br>蒸気ボイラ3号～7号 86<br>蒸気ボイラ8号、9号 87<br>熱媒ボイラ1号～3号 80             | 実績値をもとに換算                |                            |
| <i>ε<sub>PJ</sub></i>         | 事業実施後のボイラーの<br>エネルギー消費効率    | %                     | 蒸気ボイラ1号、2号 87<br>蒸気ボイラ3号～6号 87<br>蒸気ボイラ7号、8号 86<br>熱媒ボイラ1号～3号 79             | カタログ値（熱媒のみ実測値）をも<br>とに換算 |                            |
| <i>HV<sub>fuel,i,PJ</sub></i> | 事業実施後燃料の単位発熱量               | GJ/千Nm <sup>3</sup>   | 2013年度：44.0<br>2014年度：46.4<br>2015年度以降：46.0                                  | デフォルト値（高位発熱量）            |                            |
| <i>CF<sub>fuel,BL</sub></i>   | 事業実施前燃料の単位発熱量当たりの<br>炭素排出係数 | t-CO <sub>2</sub> /GJ | 0.0708   | デフォルト値を使用                |                            |
| <i>CF<sub>fuel,i,PJ</sub></i> | 事業実施後燃料の単位発熱量当たりの<br>炭素排出係数 | t-CO <sub>2</sub> /GJ | 0.0521   | デフォルト値を使用                |                            |

## 6 排出削減量の計算

### 7.1 事業実施後排出量

|        | 活動量              | 単位発熱量               | 排出係数                  | CO <sub>2</sub> 排出量 |
|--------|------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|
| 2013年度 | 2,537            | 44.0                | 0.0517                | 5,772.2             |
| 2014年度 | 2,375            | 46.4                | 0.0517                | 5,697.5             |
| 2015年度 | 2,183            | 46.0                | 0.0517                | 5,231.1             |
| 2016年度 | 1,484            | 46.0                | 0.0517                | 3,556.5             |
|        | 千Nm <sup>3</sup> | GJ/千Nm <sup>3</sup> | t-CO <sub>2</sub> /GJ | t-CO <sub>2</sub>   |
|        | EMPJ             |                     |                       | 20,257.3            |

### 7.2 ベースライン排出量

|        | 活動量              | 単位発熱量 | 排出係数                  | CO <sub>2</sub> 排出量 |
|--------|------------------|-------|-----------------------|---------------------|
| 2013年度 | 2,858            | 38.9  | 0.0708                | 7,871.1             |
| 2014年度 | 2,825            | 38.9  | 0.0708                | 7,780.2             |
| 2015年度 | 2,571            | 38.9  | 0.0708                | 7,079.8             |
| 2016年度 | 1,749            | 38.9  | 0.0708                | 4,817.4             |
|        | k1               | GJ/k1 | t-CO <sub>2</sub> /GJ | t-CO <sub>2</sub>   |
|        | EM <sub>BL</sub> |       |                       | 27,548.5            |

### 7.3 リークエージ排出量

|  | 活動量 | 単位発熱量 | 排出係数 | CO <sub>2</sub> 排出量 |
|--|-----|-------|------|---------------------|
|  | 0   | 0     | 0    | 0                   |
|  | LE  |       |      | 0                   |

### 7.4 温室効果ガス排出削減量

|  | 項目          | 記号 |       |
|--|-------------|----|-------|
|  | 温室効果ガス排出削減量 | ER | 7,291 |

## 8 省エネルギー量

注) 複数の方法論を採用している場合は、表を追加して方法論ごとにエネルギー使用量を記載すること。

| 原油換算(kl)      |           |                    |
|---------------|-----------|--------------------|
| ベースライン<br>(①) | 実績<br>(②) | ベースライン-実績<br>(①-②) |
| 10,038.9      | 9,961     | 78.3               |

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。

$$\text{省エネ量} = 10,038.9 \text{ (kl)} - 9,960.5 \text{ (kl)} = 78.3 \text{ (kl)}$$

## 9 再生可能エネルギー利用量

|  | 単位 | モニタリング期間         |                  |                  |
|--|----|------------------|------------------|------------------|
|  |    | エネルギー使用量<br>(実績) | 熱量換算(GJ)<br>(実績) | 原油換算(kl)<br>(実績) |
|  |    |                  |                  |                  |