

J-クレジット制度 プロジェクト計画書 （排出削減プロジェクト用）

プロジェクトの名称：

木質バイオマスボイラーの新設プロジェクト

プロジェクト 実施者名	株式会社モリチクリーニング
----------------	---------------

妥当性確認申請日 2017年2月3日

プロジェクト登録申請日 2017年2月28日

1 プロジェクト実施者の情報

1.1 プロジェクト実施者（複数のプロジェクト実施者がいる場合は代表実施者）

実施者名	(フリガナ) カ) モリチククリーニング
	株式会社モリチククリーニング
住所	〒040-0052 北海道函館市大町 3-14

1.2 プロジェクト代表実施者以外のプロジェクト実施者 ※1

実施者名	(フリガナ)
住所	

※1 複数のプロジェクト実施者が参加する場合には、欄をコピーしてそれぞれのプロジェクト実施者の情報を記載すること。

1.3 J-クレジット保有者 ※1

保有者名	(フリガナ) カ) エフティカーボン
	株式会社F Tカーボン
住所	〒105-6031 東京都港区虎ノ門 4-3-1 城山トラストタワー31 階

※1 J-クレジット保有者が決まっている場合は記入すること。

※ 以下、複数のプロジェクトをまとめて申請する場合は、2～4の内容を方法論ごと・実施場所ごとに記載すること。

2 プロジェクト概要

2.1 プロジェクトの目的及び概要

プロジェクト名	木質バイオマスボイラーの新設プロジェクト	
目的	リネン乾燥用ボイラーの燃料として木質バイオマスを利用し、CO2 排出量を削減する。	
概要（削減方法）	リネン乾燥用ボイラーの燃料として木質バイオマスを利用し、CO2 排出量を削減する。	
プロジェクト実施場所	実施事業所名	ホテルリネンサプライ・病院寝具工場
	住所	北海道亀田郡七飯町字峠下 70 番 14 号

2.2 プロジェクト実施前後の状況

(プロジェクト実施前の概要図※1)：

標準的な設備の考え方は以下のとおり。

排出削減事業場所には、都市ガスのパイプラインが敷設されていないため、標準的なボイラーの燃料を「LPG」とする。

エネルギー消費効率は、主要ボイラー会社 3 社で最も効率の良い機種種のボイラー効率のカタログ値の平均値とし、対象とする蒸発量は、更新後バイオマスボイラーと同等の 3t/h×2 台とする。

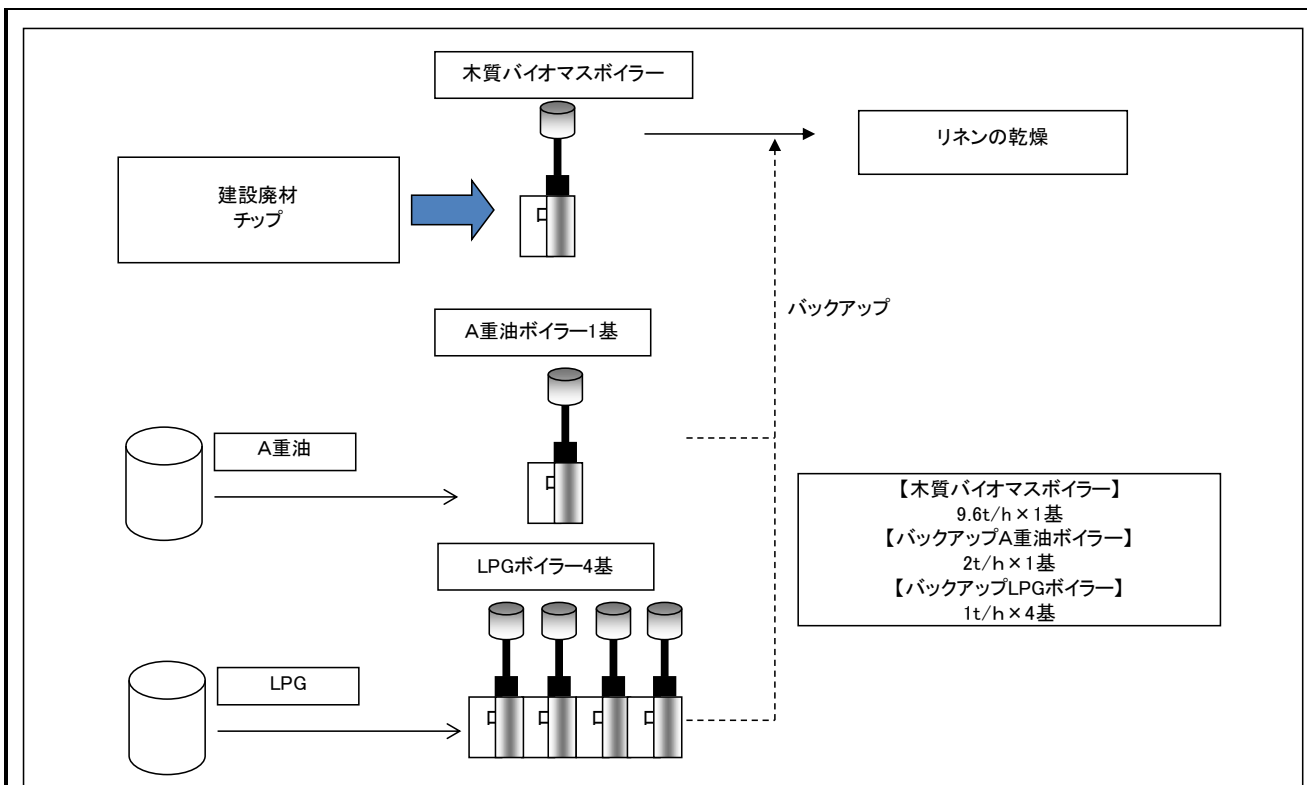
三浦工業(株)製 LPG ボイラー SQ-3000AS ボイラー効率 98%

(株)日本サーモエナー製 LPG ボイラー EQi-3000NM/LM ボイラー効率 98%

(株)IHI 汎用ボイラ製 LPG ボイラー K-3000SEI ボイラー効率 98%

※1 詳細な設備情報は別紙 (A.1) に記載すること。ただし、設備の種別、台数、燃料、出力等の情報は図中に記載すること (具体的な記載範囲は記載例参照)。また、新設プロジェクト又は国内クレジット制度若しくはオフセット・クレジット (J-VER) 制度から移行したプロジェクトの場合にはベースラインとして設定した標準的な設備の情報を記載すること。

(プロジェクト実施後の概要図 ※2)：



※2 詳細な設備情報は別紙 (A.1) に記載すること。ただし、設備の種別、台数、燃料、出力等の情報は図中に記載すること (具体的な記載範囲は記載例参照)。

2.3 プロジェクト要件への適合

プロジェクトの実施日 ※1	<input type="checkbox"/> 2013年4月以降に実施されたプロジェクトである <input checked="" type="checkbox"/> 2008年4月～2013年3月に実施されたプロジェクトであり、国内クレジット制度における事業承認又はオフセット・クレジット (J-VER) 制度におけるプロジェクト登録を受けている ※2
追加性	<input type="checkbox"/> 追加性を有している ※3

※1 「プロジェクトの実施日」とは、設備の稼働日や燃料の切替えを行った日を指す。

※2 国内クレジット制度又はオフセット・クレジット (J-VER) 制度から移行したプロジェクトについては、「2013年4月以降に実施されたもの」という要件を満たしている必要はない。ただし、標準的な設備をベースラインとして設定する必要がある。

※3 追加性評価に関する詳細情報は別紙 (A.2) に示すこと。方法論の7. 付記において、追加性の評価が不要とされているもの (ポジティブリスト) については、別紙 (A.2) の記入は不要。

3 方法論

3.1 適用方法論

適用する方法論	方法論番号	EN-R-001 ver. 1.3
	方法論名称	バイオマス固形燃料（木質バイオマス）による化石燃料又は系統電力の代替
更新／新設 ※1	<input type="checkbox"/> 更新プロジェクト <input checked="" type="checkbox"/> 新設プロジェクト	

※1 ベースラインとして標準的な設備を設定する場合、「新設プロジェクト」となる。

3.2 方法論の適用条件への適合 ※1

条件 1	<input checked="" type="checkbox"/> 適合している	バイオマス固形燃料が対象設備で使用される化石燃料を代替する。
条件 2	<input checked="" type="checkbox"/> 適合している	バイオマス固形燃料を利用する対象設備で生産した熱の全部を自家消費する。
条件 3	<input checked="" type="checkbox"/> 適合している	バイオマス固形燃料の原料は、産業廃棄物処理工場で処理される建設廃材で、マテリアル利用又はエネルギー利用されていない、未利用の木質バイオマスである
条件 4	<input checked="" type="checkbox"/> 適合している	本プロジェクトは、家庭用暖房用のプロジェクトではない。
条件 5	<input checked="" type="checkbox"/> 適合している	<p>本プロジェクトは、方法論EN-S-001の適用条件1に従って、ボイラーを新設するプロジェクトとする。</p> <p>標準的な設備の考え方は以下のとおり。</p> <p>排出削減事業場所には、都市ガスのパイプラインが敷設されていないため、標準的なボイラーの燃料を「LPG」とする。</p> <p>エネルギー消費効率は、主要ボイラー会社3社で最も効率の良い機種種のボイラー効率のカタログ値の平均値とし、対象とする蒸発量は、更新後バイオマスボイラーと同等の3t/h×1台とする。</p> <p>三浦工業(株)製 LPG ボイラー SQ-3000AS ボイラー 効率 98%</p> <p>(株)日本サーモエナー製 LPG ボイラー EQi-3000NM/LM ボイラー 効率 98%</p> <p>(株)IHI汎用ボイラ製LPGボイラー K-3000SEI ボイラー 効率98%</p> <p>方法論EN-S-001の適用条件2は、本プロジェクトの方法論の条件2と同様。</p>

※1 記載内容に関する根拠資料や関連情報等について、妥当性確認機関からの要求に応じて情報提供を行うこと。

3.3 モニタリング・算定方法

ベースライン排出量 ※1				
主要／ 付随的	排出活動	温室効果ガス の種類	影響度 ※1	モニタリング・算定の実施 ※2
主要	対象設備の使用	CO2	—	■排出量の算定を行う
主要			—	□排出量の算定を行う
付随的				□排出量の算定を行う □排出量の算定を省略する
付随的				□排出量の算定を行う □排出量の算定を省略する

プロジェクト実施後排出量 ※1				
主要／ 付随的	排出活動	温室効果ガス の種類	影響度 ※1	モニタリング・算定の実施 ※2
主要	対象設備の使用	—	—	—
付随的	バイオマス原料の運 搬	CO2	0%	□排出量の算定を行う ■影響度により排出量を評価する
付随的	バイオマス固形燃料 化処理設備の使用	CO2	7.7%	■排出量の算定を行う □影響度により排出量を評価する
付随的	バイオマス固形燃料 の運搬	CO2	0.6%	□排出量の算定を行う ■影響度により排出量を評価する
付随的	対象設備に付帯する 追加設備の使用	CO2	2.1%	□排出量の算定を行う ■影響度により排出量を評価する

※1 各排出活動の排出量算定方法及び影響度の算定方法については別紙（A.3）に記載すること。

※2 モニタリング方法については別紙（A.4）に記載すること。

4 排出削減計画

認証対象期間 ※1	2016年12月8日 ～ 2021年3月31日（4年4ヶ月）					
排出削減計画 ※2	年度	ベースライン排出量		プロジェクト実施後排出量		排出削減量
	2013年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2014年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2015年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2016年度	914.0	t-CO2	81.5	t-CO2	832 t-CO2
	2017年度	2,934.4	t-CO2	261.6	t-CO2	2,672 t-CO2
	2018年度	2,934.4	t-CO2	261.6	t-CO2	2,672 t-CO2
	2019年度	2,934.4	t-CO2	261.6	t-CO2	2,672 t-CO2
	2020年度	2,934.4	t-CO2	261.6	t-CO2	2,672 t-CO2
	2021年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2022年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2023年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2024年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2025年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2026年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2027年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2028年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2029年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	2030年度	t-CO2		t-CO2		t-CO2
	合計	12,651.6	t-CO2	1,127.9	t-CO2	11,520 t-CO2
年度ごとに排出削減量が異なる場合の理由	<input type="checkbox"/> 電力の CO2 排出係数の影響による <input type="checkbox"/> その他の理由（以下に記載すること）					

※1 認証対象期間は、プロジェクト登録の申請予定日若しくはモニタリングが可能となる予定日のいずれか遅い日から、同日より8年を経過する日若しくは2031年3月31日のいずれか早い日までの間で設定すること。

※2 排出削減量の算定方法については、別紙 A.3 に記載すること。

5 データ管理

データの品質を確保するための仕組みとして、データ収集・集計等体制の整備と個別データの信頼性の向上について以下に記載する。詳細については、J-クレジット制度実施規程（プロジェクト実施者向け）「2.4」を参照のこと。

5.1 モニタリング体制

データ管理責任者 ※1	専務取締役
モニタリング担当者 ※1	ボイラー担当

※1 担当者の組織、役職名を記載すること（個人名は不要）。原則として、それぞれ別の担当者をおくこと。

5.2 モニタリングデータの収集・記録・保管

モニタリングデータの収集・記録・保管の手続 ※1	<ul style="list-style-type: none">・プロジェクト実施後のボイラー運転日誌、水質分析報告書をファイリングする。・J-クレジット制度モニタリング・算定規程（排出削減プロジェクト用）を保管する。・プロジェクト実施前後のボイラー設備の仕様書を保管する。
データ保存期間 ※2	認証対象期間終了後__2__年間

※1 認証対象期間において複数の担当者がモニタリングを行う場合には、全ての担当者が適切にモニタリングデータの収集・記録・管理を行うための仕組みも併せて記載すること。

※2 原則認証対象期間終了後2年間とする。

6 特記事項

6.1 排出量の削減に影響を与える可能性のあるリスクの特定について ※1

排出量の削減に影響を与える可能性のあるリスクがあるか

有 無

※1 プロジェクト排出量が増加し、ベースライン排出量を上回る可能性のあるリスクも含む。リスクの例は、記載例を参照

(「有」にチェックした場合に記入)

項目	概要
リスク要因	

6.2 ダブルカウントの防止措置について

類似制度へプロジェクトを登録しているか。

登録している

(類似制度名： _____)

類似制度での認証予定期間： _____)

登録していない

6.3 法令等の義務の有無について

プロジェクトの実施は、法令等の義務履行によるものではないか。

法令等の義務履行によるものではない。

法令等の義務履行によるものである。