#### 令和2年度第3回シンポジウム

地域循環共生圏における廃棄物エネルギー利用施設の果たす役割と可能性 先導的な廃棄物処理に係る技術事例報告

# 炭化燃料化技術を活用した中小廃棄物 処理施設におけるエネルギー回収

川崎重工業(株)

エネルギー・環境プラントカンパニー

清水 正也







# 内容

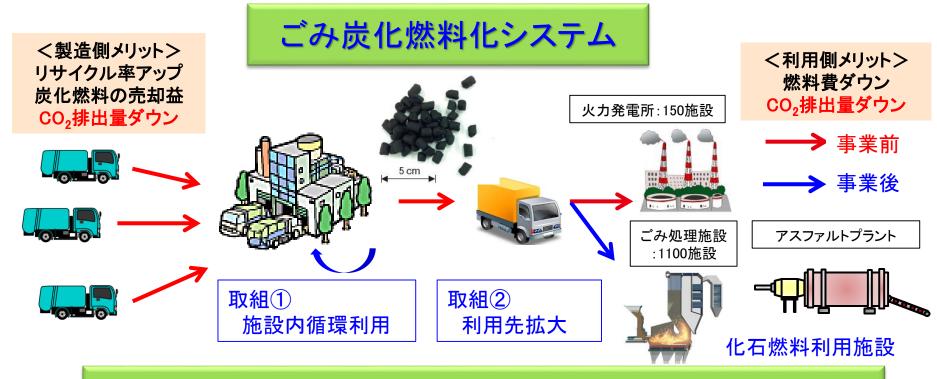
はじめに

- 1. 取り組みまとめ
- 2. 今後の展開 シナリオ

# はじめに 環境省委託事業目標と成果

# 本委託事業の目標

・中小規模のエネルギー活用・2030年に向けCO。削減・化石燃料使用量20%削減



# 本事業成果

・燃焼システム開発完了・利用先での実証、効果検証

# 1. 取り組みまとめ

#### 定義

混焼率: 炭化燃料により代替される熱量割合を示す。

=炭化燃料発熱量/総熱量(化石燃料+炭化燃料)

燃焼率: 投入する炭化燃料がどの程度燃焼したの判断指標

炭化燃料燃焼前後の灰分割合より算出する。

 $=(A2-A1)/\{A2 \times (1-A1)\} \times 100$ 

A1: 燃焼前灰分割合 A2: 燃焼後灰分割合

# 実施体制・開発スケジュール

#### く実施体制> 環境省 共同実施:日工(株) 代表事業者:川崎重工業(株) く検証委員> アスファルトプラント設計施工・バーナ開発 ごみ処理施設設計・施工・バーナ開発 委員長:松藤教授 製造:西海市 利用先:播磨町 学術機関: 利用先: 炭化センター 塵芥処理センター 北海道大学 前田道路(株)

く開発 スケジュール>	<b>&lt;フェーズ1&gt;</b> ラボ試験・解析 2018年度	<b>&lt;フェーズ2&gt;</b> 燃焼試験 実証計画 2019年度	<b>&lt;フェーズ3&gt;</b> 実証試験 2020年度	<b>営業展開</b> (2021年度~)
①炭化施設の高性能化				
炭化施設利用検討 ラボ試験・解析 ———— 予備試験・設計 ———		燃焼試験		
②利用先の拡大				
燃焼施設利用検討 ラボ試験・	·解析 <b></b> 試験·設計	燃焼試験	展開検討	
ごみ処理場実証試験	<del>  日人可久                                   </del>	計画・設計	実証試験	
アスファルト実地試験・実証試験			実地·実証試験	

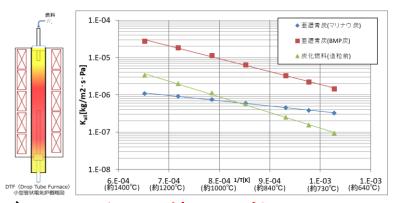
官・学・産(施工・製造・利用)で検証 成果と今後の展開を報告する

# 炭化燃料性状と利用の安全性

#### 1 炭化燃料性状 DTFによる反応速度確認

	瀝青炭	炭化燃料
燃料比	1.4	1.2~1.5
着火温度(℃)	330	270

発熱量が安定しており



燃料比、着火温度、反応速度は瀝青炭とほぼ同じレベルで使用可能 バーナにて、燃焼可能な燃料であることを確認

#### 2 炭化燃料の貯留・利用安全性

SIT試験結果	炭化燃料	木質ペレット
自然発火温度	100℃以上	60~80°C

ガラス瓶中に50g投入。 26±1℃の環境下で 密閉11日間保持。ガス発生なし

利用が進む木質バイオマス燃料より発火温度が高く 発酵もないため、貯留・利用に安全な燃料であることを確認 下水汚泥炭化のマニュアルが整備されており、適応可能である

燃料として利用可能で、利用時の安全性に問題がない

# 炭化燃料燃焼の試験結果

- 1 バーナの燃焼解析・噴霧試験
  - 燃焼には噴射角度が非常に重要
  - 噴霧角度が小さいと燃焼率が低下することを確認
  - 噴霧角度のパラメータとして

旋回エア風速、搬送温度、粒径の重要性を確認

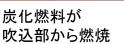
2 供給機・解砕機・制御システムの開発

供給機:不良しにくい供給機を開発

解砕機:連続的に燃焼可能粒径に解砕可能

制御システム:追従性、制御可能確認

燃焼試験結果





# 定量供給

解析結果

解析結果

# 混焼バーナ

3タイプのバーナの 炭化燃料粒子が ・燃焼試験を80Run実施 燃焼して飛散

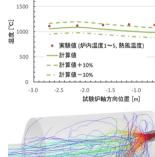
- ・排ガス基準値問題なし
- •燃焼率90%以上

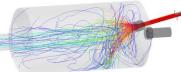
3 燃焼試験の実施

- 混焼率30%以上で目標達成
- ・解析結果とも合致

# 吹込バーナ

供給機





燃焼試験にて、開発バーナの目標達成、燃焼システム成立

# ごみ処理施設実証試験、吹込バーナ設置、燃焼試験結果



実証 結果 (施設) 20%混焼 ごみ処理時 76 19

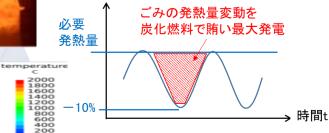
定量以下

93.2

※燃焼率は、本事業の目標値

#### 運転時のごみ熱量変動に対応

ごみ発熱量[MJ/kg]



炭化燃料混焼 解析結果

試験炉 平面図

撮影方向

事前解析結果と一致、排ガス値問題なし、ごみ熱量変動に対応可能

灯油バーナ

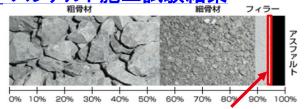
重油専焼

# 小型アスファルト合材施設(AP)実証試験、施工試験

#### アスファルト合材施設

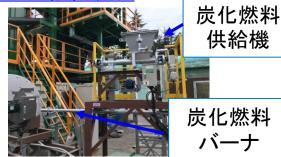


# アスファルト施工試験結果

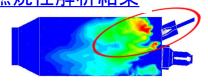


炭化燃料燃焼灰最大1%程度





#### 燃焼性解析結果

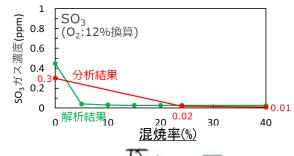


ダンプトラック

#### 排ガス測定結果

<u>排ガス値</u> <u>(煙突)</u>	規制値	実証 結果
条件	AP	25%混焼
NOx[ppm]	230	71
※燃焼率	90	92.2

#### 腐食解析と測定結果







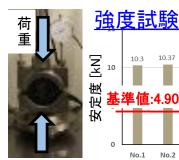




モーターグレーダ

タイヤローラ





#### 施工試験



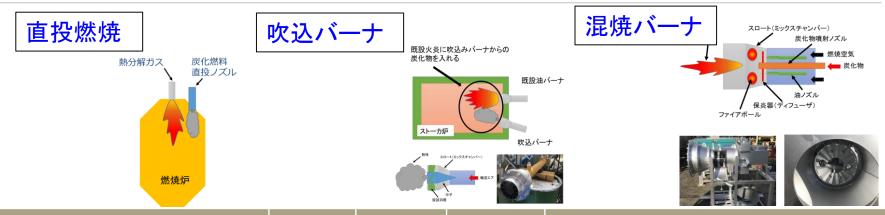
ブルドーザ

実証試験:排ガス規制・腐食性

施工試験:強度・溶出・施工

全てにおいて基準をクリアした

# 取り組みまとめ 開発バーナの施設ごとの適応



	直投	吹込B	混焼B	備考(選定理由、考慮必要)
炭化施設 既設	0	Δ	×	直投以外は設置スペース難
炭化施設 新設	0	0	×	混焼Bは現施設形に合わない
ごみ焼却 既設	0	0	×	変更届出が必要な場合有
ごみ焼却 新設	0	0	×	混焼Bは現施設形に合わない
アスファルトプ <sup>°</sup> ラント 既設	Δ	0	0	<mark>燃焼室</mark> の設置が <mark>必要</mark>
アスファルトプ <sup>°</sup> ラント 新設	Δ	0	0	混焼Bが現施設形に合致する

利用施設の特性に合わせバーナを選定可能なため炭化燃料が広く利用できることを検証

# 2. 今後の展開 シナリオ

#### 試算条件

ごみ炭化施設:50t/日 24時間

炭化燃料利用先:25km圏内

CO2削減量: 各施設の使用化石燃料削減分

CO2削減コスト: CO2削減量/イニシャル+ランニングコスト

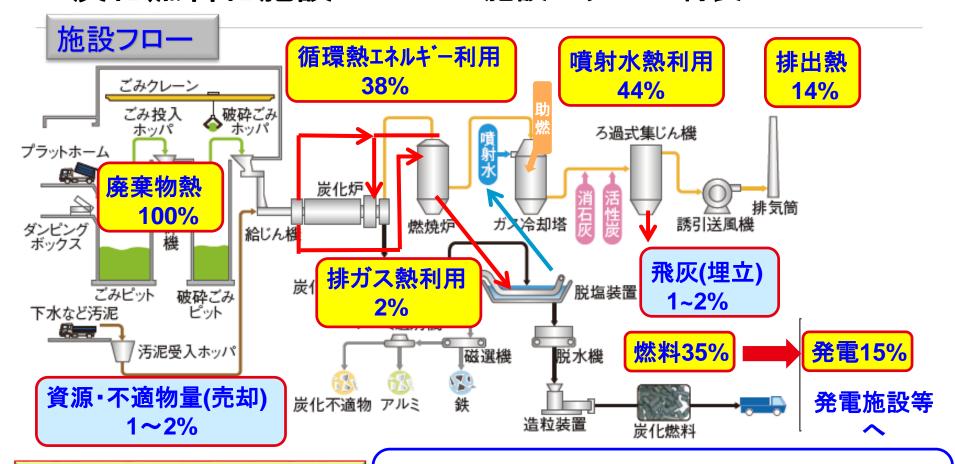
イニシャルコスト:各利用先の適応バーナより試算

ランニングコスト:燃焼システムのメンテ費により試算

投資回収年:化石燃料削減コスト/イニシャル+ランニングコスト

# 炭化燃料化施設

## 施設バランス・特長



く炭化燃料化の意義> 薄く広く多種な分散エネルキー を均質な固形燃料へ 様々な用途が見込める

- •CO<sub>2</sub>削減効果=発電 ・削減コスト100千円/t-CO2
- ・イニシャルコスト:1億円/処理ごみt ※西海実績
- ランニングコスト: 2.5億円/年(DBO) ストーカ同等

ごみエネルギーの外部施設搬送利用を達成

# 2-1 分散利用シナリオ アスファルトプラント(AP)連携

### アスファルトプラントの現状

- 1. 骨材の乾燥には、化石燃料(重油)を使用
- 2. CO2削減等環境への配慮が強く求められている

#### 炭化燃料化施設から炭化燃料を供給すると

- 1. 重油の使用量を混焼分削減
- 燃焼利用後灰はそのまま骨材の一部として利用可能
- 環境配慮型道路の整備、「地域循環共生圏」の確立
- 燃料の大規模回収が不要で分散利用可能

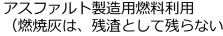
利用規模 炭化施設1施設に対UAP1~5施設 ※2施設で試算

#### アスファルト合材製造メーカー









## 横展開時の試算

- ·CO<sub>2</sub>削減効果 1,889t-CO2/年
- •CO<sub>2</sub>削減コスト 3.2千円/t-CO2
- ・イニシャルコスト 71,040千円/2施設
- ・ランニングコスト 48.000千円/20年
- •投資回収年 1.9年

地域への循環





- (燃焼灰は、残渣として残らない)
- ・アスファルトを利用した地域インフラ整備
- ・市民が活用する施設の一部になる

# 2-2 広域ごみ処理シナリオ ごみ処理施設連携

## ごみ処理広域化の現状

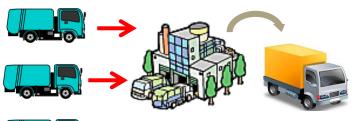
- 1. 自治体間で炉の更新計画が、一致しない(建設年が違う)
- 2. 他自治体のごみ処理を行うことへ住民の理解が得にくい
- 3. 長距離運搬、サービス維持のため、中継施設が必要

#### 炭化燃料化施設なら

- 1. 炉は各自治体設置、更新計画は各自治体により実施可能
- 2. 安価でエコな化石代替燃料のため、市民への説明が可能
- 3. 中継施設からの搬送を1/10に圧縮でき大幅に削減できる
- 4. 焼却炉+炭化炉で発電量補助、ボイラメンテバックアッフ可能

# 横展開時の試算

- •CO<sub>2</sub>削減効果 1,874t-CO<sub>2</sub>/年
- •CO<sub>2</sub>削減コスト 0.86千円/t-CO2
- イニシャルコスト 12,318千円/2炉
- ランニングコスト 20,000千円/20年
- ·投資回収年 1.2年





運ばれるのはごみ ではなく代替燃料 別の形の広域化処理を達成



ごみは中継施設と比較して大幅に削減

※1施設2炉分として試算

利用規模 炭化施設1~2施設に対しごみ処理施設1施設(通常運転利用時)

# 2-3 大規模利用シナリオ 火力発電所連携

### 火力発電所の現状

- 1. 政府により、石炭火力発電所の9割の休廃止を決定
  - ⇒石炭火力発電に対して嫌悪感が生まれている
  - ⇒少しでも安価で、環境にいい燃料が望まれている

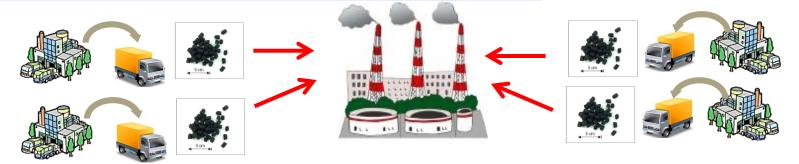
#### 炭化燃料の利用により

- 1. 石炭代替燃料となる、安価でエコ燃料による発電が可能
- <u>2. 灰は、セメント等に利用され、「地域循環共生圏」の確立</u>
- 3. 新規の設備投資が難しい火力発電所の既存施設で利用可能

利用規模 炭化施設1~30施設に対し発電施設1施設 ※炭化施設1施設から納入として試算

# 横展開時の試算

- •CO<sub>2</sub>削減効果 4,086t-CO<sub>2</sub>/年
- •CO。削減コスト
- ・イニシャルコスト
- ・ランニングコスト
- 投資回収年 については、既設利用モデル であるため 0円



#### システムのメリット 事業の効果

### CO。削減効果

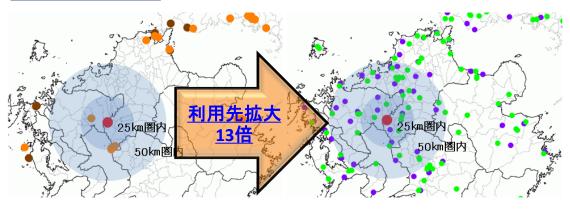


単純焼却よりCO。を 44%削減可能

#### 利用先拡大効果(九州地方モデル)



#### 事業後



利用先のターゲット数(50km圏内)

- ●:炭化施設
- ●:発電所(石炭)0施設
- ●:自家用発電所(石炭)4施設
- ●:炭化施設
- ●:ごみ処理施設24施設
- ):アスファルトプラント30施設

利用先のターゲットが全国で 200→2,500施設へ拡大

2030年55施設へ 225kton/年の削減

炭化燃料の利用先拡大⇒炭化燃料化施設の普及⇒CO₂大幅削減

開発システムによる「地域循環共生圏」の創造を通じて、脱炭素社会構築に貢献する

# 2050年CO2削減に向けた当社の取組み

#### 川崎重工業(株)は、CO2 FREE, Waste FREE, Harm FREEに挑戦

#### Kawasaki地球環境ビジョン2050



Kawasakiグリーン製品促進活動



2030年CO2削減目標を当社の中期目標とし、 3年毎に基本計画と実行を通じて、「CO2 FREE, Waste FREE, Harm FREE」の目標に挑戦する

活動の取組として当社が独自に定めた基準を満足する製品を「Kawasakiスーパーグリーン製品」として発信。本システムもその一つとして認定された

「世界の人々の豊かな生活と地球環境の未来に貢献する」 "Global Kawasaki"



# 世界の人々の豊かな生活と地球環境の未来に貢献する "Global Kawasaki"

