(地球規模課題対応国際科学技術協力)

タイ王国

非食糧系バイオマスの輸送用燃料化基盤技術 終了時評価調査報告書

平成28年5月 (2016年)

独立行政法人国際協力機構 産業開発・公共政策部

産 公
J R
16-043

(地球規模課題対応国際科学技術協力)

タイ王国

非食糧系バイオマスの輸送用燃料化基盤技術 終了時評価調査報告書

平成28年5月 (2016年)

独立行政法人国際協力機構 産業開発・公共政策部

次

- 目 次
- 地 図
- 写 真
- 略語表

終了時評価調査結果要約表(和文·英文)

第1章	調査の概要
1 - 1	終了時評価調査の背景1
1 - 2	事業の概要
1 - 3	調査団派遣の目的
1 - 4	終了時評価調査団の構成
1 - 5	終了時評価調査日程4
1 - 6	主要面談者
第2章	プロジェクトの実績
2 - 1	投入実績
2 - 2	アウトプットの達成度
2 - 3	プロジェクト目標の達成度
2 - 4	上位目標の達成の見込み
2 - 5	実施プロセスにおける特記事項
第3章	評価結果
3 - 1	妥当性:高い
3 - 2	有効性:高い15
3 - 3	効率性:高い
3 - 4	インパクト:高い
3 - 5	持続性:おおむね高い
3 - 6	結論

第4章	提言と教訓	0
4 - 1	提言	0
4 - 2	教訓	0

付属資料

1.	合同終了時評価調查報告書(英文)	25
2.	PDM (和文、仮訳)	73
3.	終了時評価調査面談メモ・・・・・・	77



出所: CIA World Factbook

写

真



NASTDA でのインタビュー



Steering Committee



Joint Coordinating Committee



評価報告書署名式



分析機器

【MTEC 自動車用バイオ燃料研究室】



エンジン試験室



実車試験車(いすゞディーゼル燃料車)



H-FAME 製造装置



バイオ燃料等(左からパームバイオディーゼル、 触媒、H-FAME、ディーゼル、B20 バイオ燃料)



ジャトロファ残渣用熱分解装置



ジャトロファ残渣及びバイオオイル

【科学技術研究所(TISTR)バイオ燃料製造研究施設】

略語	正式名称	日本語
AEDP	Alternative Energy Development Plan	代替エネルギー開発計画
AIST	National Institute of Advanced Industrial Science and Technology	独立行政法人産業技術総合研究 所
BDF	Biodiesel Fuel	バイオディーゼル燃料
C/P	Counterpart	カウンターパート
DEDE	Department of Alternative Energy Development and Efficiency, Ministry of Energy	エネルギー省 代替エネルギー開 発局
EAS	East Asia Summit	東アジアサミット
ERIA	Economic Research Institute for ASEAN and East Asia	東アジア・ASEAN 経済研究セン ター
FAME	Fatty Acid Methyl Ester	脂肪酸メチルエステル
H-FAME	Hydro Fatty Acid Methyl Ester	水素化脂肪酸メチルエステル
JCC	Joint Coordinating Committee	合同調整委員会
JICA	Japan International Cooperation Agency	独立行政法人国際協力機構
JST	Japan Science and Technology Agency	独立行政法人科学技術振興機構
KMUTNB	King Mongkut's University of Technology North Bangkok	モンクット王工科大学ノースバ ンコク
LCA	Life Cycle Assessment	ライフサイクルアセスメント
M/M	Minutes of Meeting	協議議事録
MTEC	National Metal and Materials Technology Center	国家金属材料技術センター
MOST	Ministry of Science and Technology	科学技術省
NSTDA	National Science and Technology Development Agency	国家科学技術開発庁
PDM	Project Design Matrix	プロジェクト・デザイン・マトリ ックス
РО	Plan of Operations	活動計画
R/D	Record of Discussions	討議議事録
SATREPS	Science and Technology Research Partnership for Sustainable Development	地球規模課題対応国際科学技術 協力
TISTR	Thailand Institute of Scientific and Technological Research	科学技術研究所

終了時評価調查結果要約表

1. 案件の	1. 案件の概要			
国名:タイ王国		案件名:(科学技術)非食糧系バイオマスの輸送用燃 料化基盤技術		
分野:資源	・ エネルギー	援助形態:技術協力プロジェクト – 科学技術		
所轄部署:	産業開発・公共政策部	協力金額(評価時点):4億8,000万円		
協力期間	RD:2010年5月16日~ 2016年3月31日	先方関係機関:国家科学技術開発庁(NSTDA)、科学 技術研究所(TISTR)、モンクット王工科大学ノース バンコク(KMUTNB)		
	延長:1年間(2016年3月31 日まで延長)	日本側協力機関:產業技術総合研究所、早稲田大学		
	F/U:なし	他の関連協力:なし		

1-1 協力の背景と概要

タイ王国(以下、「タイ」と記す)における代替エネルギー研究の歴史は古く、1970年ころ からプミポン国王が王室プロジェクトの一部として、バイオエタノール、バイオディーゼル燃料(Biodiesel Fuel: BDF)開発に取り組んでおり、近年ではパームなど食糧系バイオマスが主 流となっている。他方、食糧を燃料に転換することはできれば回避されることが望ましく、そ の方法の検討が求められている。よって、タイ国内での非食糧系バイオ燃料開発のメカニズム の解明及び本燃料に係る試験標準化のニーズが高まっており、非食糧系バイオ燃料の有望な選 択肢としてジャトロファオイル並びに余剰農業廃棄物が挙げられている。しかし、ジャトロフ ァには毒性物質が含まれており、バイオ燃料として活用するためには毒性物質の除去が必要で ある。また、輸送燃料としての実用化に向けては品質向上のための基盤技術の構築が不可欠と なっており、今後技術的な課題を克服する必要がある。

これらの状況を受け、タイ政府から地球規模課題対応国際科学技術協力(Science and Technology Research Partnership for Sustainable Development: SATREPS) プロジェクトとして、非食糧系バ イオ燃料開発に係る基盤技術構築に関する要請がなされた。2009 年 9 月に詳細計画策定調査が 実施され、2010 年 2 月に討議議事録(Record of Discussions: R/D)に署名がなされた。2010 年 5 月より科学技術協力「非食糧系バイオマスの輸送用燃料化基盤技術」プロジェクト(以下、 「本プロジェクト」)が開始され、タイで試験利用が始まりつつあるジャトロファオイルからの BDF 製造におけるコスト低減や BDF の安全性確保と燃料品質確保に向けた技術の構築ととも に、未利用のジャトロファ残渣のバイオオイル生成技術及び燃料化技術の確立に取り組んでき た。今般調査は本プロジェクトが終了を迎えるにあたり、これまでの実績を整理し、今後の持 続性を高めるための提言、教訓等を導くために実施する終了時評価調査である。

なお、本プロジェクトは当初5年間の実施期間が予定されていたが、2011年にバンコクで生じた大洪水の被害を勘案し、プロジェクト期間を1年間延長している。

1-2 協力内容

(1) 上位目標

本プロジェクトにより改良された非食糧系バイオマスによるバイオ燃料製造技術がタイ で普及する。 (2) プロジェクト目標

非食糧系バイオマスであるジャトロファを用いた輸送燃料製造の基盤技術が開発され る。

(3) 成果

研究成果1:ジャトロファオイルからの安全で高品質な BDF の製造技術の構築

【Task 1】ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF の製造に係る活動

- 1. 毒性懸念のないバイオディーゼル燃料 (BDF) 製造のための解毒化技術が開発される。
- 2. 標準化された高品質 BDF 製造プラント化技術が開発される。
- 3. ジャトロファ BDF の改質のための触媒利用技術が開発される。
- 4. ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF 製造の CO_2 削減効果がライフサイクル アセスメント (Life Cycle Assessment : LCA) によって明らかにされる。

【Task 4】高品質 BDF の自動車燃料適合性評価に係る活動

5. 高品質 BDF の自動車燃料適合性が実証される。

研究成果2:ジャトロファ残渣のバイオオイル精製技術及び高品位輸送燃料化技術の構 築

- 【Task 2】ジャトロファ残渣からのバイオオイルの製造に係る活動
- 6. 急速熱分解によるジャトロファ残渣からのバイオオイル製造技術が開発される。
- 7. バイオオイル分離・安定化技術が開発される。
- 【Task 3】バイオオイルの改質及び LCA に係る活動
- 8. バイオオイルを石油系ガソリン及び軽油品質までに向上させるための脱酸素化及 び水素化精製技術が開発される。
- 9. 現行の石油精製設備での利用を想定した、バイオオイルと石油基材の混合処理技術 が開発される。
- 10. バイオ燃料製造の CO₂ 削減効果が LCA によって明らかにされる。
- 【Task 4】ジャトロファ残渣由来バイオ燃料の自動車燃料適合性評価に係る活動
- 11. ジャトロファ残渣由来バイオ燃料(石油との混合油を含む)の自動車燃料適合性 が実証される。
- 【Task 5】人材育成・技術移転、BDF 製造技術の実用化
- 12. バイオ燃料製造及び利用に係る研究者が育成される。
- 13. BDF 製造技術の実用化に向けての準備が整う。
- (4) 投入(2016年2月末時点)
 - 1) 日本側:総投入額2億7,000万円
 - ・専門家派遣:短期専門家18名(28.0人/月)及び長期専門家(業務調整)延べ2名
 - ・カウンターパート (Counterpart: C/P) の本邦研修: 延べ 36 名
 - ・供与機材:高品質バイオディーゼル製造試験装置、触媒反応実験標準装置、リアルタ イム PM アナライザー、高速液体クロマトグラフィー等
 - 2) タイ側
 - ・C/P 配置:95 名
 - ・施設・資機材:プロジェクト事務所 (NSTDA、TISTR、KMUTNB内)、ラボラトリー

資機材及びラボラトリー拡張、パイロットプラント設置場所の確保等 ・現地業務費:車両走行試験(1回目)、パイロットプラント改造費、ラボラトリー消耗 品、C/P 旅費、事務所光熱費等

2. 評価調査団の概要

調査者	查者 担当分野 氏		所属		
	総括/団長	鈴木 薫	JICA 産業開発・公共政策部 参事役		
	評価計画	川俣 大和	JICA 産業開発・公共政策部 資源・エネルギーグループ 第一チーム調査役		
	評価分析 十津川 淳		佐野総合企画株式会社 海外事業部 部長		
	研究評価 (オブザーバー)	佐藤雅之	JST 国際科学技術部 SATREPS グループ 上席主任調査員		
調査期間	2016年1月31	日~2016年2	2月13日 評価種類:終了時評価		

3. 評価結果の概要

3-1 実績の確認(注:本稿のH-FAMEとは、特に注記のない限り、高品質 BDF と同意とみなして記載している)

3-1-1 成果の達成状況

研究成果1:ジャトロファオイルからの安全で高品質な BDF の製造技術の構築 達成状況:達成

【Task 1】ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF の製造に係る活動

1. 毒性懸念のない BDF 製造のための解毒化技術が開発される。

達成状況:達成

ジャトロファ油中のホルボールエステルは水素化脂肪酸メチルエステル(Hydro Fatty Acid Methyl Ester: H-FAME)化する際に、検出限界以下に低減できており、解毒 化技術は開発されたと判断できる。

2. 標準化された高品質 BDF 製造プラント化技術が開発される。

達成状況:達成

ジャトロファ BDF を解毒化し、酸化安定性を向上させた H-FAME を製造する H-FAME 製造用パイロットプラントを開発し、科学技術研究所(Thailand Institute of Scientific and Technological Research: TISTR)に設置された。

3. ジャトロファ BDF の改質のための触媒利用技術が開発される。

達成状況:達成

プロジェクトの成果である、H-FAME は東アジアサミット(East Asia Summit: EAS) 推奨品質及び世界燃料憲章バイオディーゼルラインの要求品質を満たしており、触媒 利用技術は開発されたといえる。

4. ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF 製造の CO₂ 削減効果が LCA によって明らかにされる。

達成状況:達成

ジャトロファ脂肪酸メチルエステル(Fatty Acid Methyl Ester: FAME)製造工程、及 びジャトロファ H-FAME への部分水素化工程での GHG (Greenhouse Gas: 温室効果ガ ス)排出量が、それぞれ 0.42 kg CO₂eq/kg FAME 及び 0.18 kg CO₂eq/kg H-FAME と算出 された。 【Task 4】高品質 BDF の自動車燃料適合性評価に係る活動

5. 高品質 BDF の自動車燃料適合性が実証される。

達成状況:達成

エンジン燃焼特性評価及び車両走行試験を実施し、自動車燃料の適合性が実証された。また、材料適合試験においても、H-FAME は従来の BDF 混合軽油と材料腐食やエラストマー膨潤等について同等であることが実証された。

研究成果2:ジャトロファ残渣のバイオオイル精製技術及び高品位輸送燃料化技術の構築 達成状況:一部未達成

【Task 2】ジャトロファ残渣からのバイオオイルの製造に係る活動

急速熱分解によるジャトロファ残渣からのバイオオイル製造技術が開発される。
 達成状況:達成

USY ゼオライト触媒及び Beta ゼオライト触媒等を用いることにより、ジャトロフ ァバイオオイルの酸素低減が可能であることが判明した。また、プロトタイプ循環流 動層型熱分解炉を開発し、TISTR に設置した。

- 7. バイオオイル分離・安定化技術が開発される。
 - 達成状況:達成

水抽出法を用いて、生成バイオオイル中の固体微小粒子や水溶性分を分離する技術 が開発された。また、バイオオイルを水溶性成分と非水溶性成分とに分離するための、 プロトタイプ型水抽出分離装置を開発し、国家科学技術開発庁(National Science and Technology Development Agency: NSTDA)に設置した。

【Task 3】バイオオイルの改質及び LCA に係る活動

8. バイオオイルを石油系ガソリン及び軽油品質までに向上させるための脱酸素化及び水素化精製技術が開発される。

達成状況:達成

硫化ニッケルモリブデンアルミナ触媒を用いて、水素化脱酸素処理を行い、酸素分が 9~12%まで低減することに成功した。

9. 現行の石油精製設備での利用を想定した、バイオオイルと石油基材の混合処理技術が 開発される。

達成状況:達成

硫黄分 6.3~16ppm、酸素分 0.1%以下の石油系ガソリンや軽油品質を満たす、炭化 水素燃料を製造することに成功した。

10. バイオ燃料製造の CO₂ 削減効果が LCA によって明らかにされる。

達成状況:達成

ジャトロファ残渣の熱分解によるバイオオイル製造及び輸送燃料向け改質のプロセスにおける CO₂ 排出量が LCA によって算出された。

- 【Task 4】ジャトロファ残渣由来バイオ燃料の自動車燃料適合性評価に係る活動
- 11. ジャトロファ残渣由来バイオ燃料(石油との混合油を含む)の自動車燃料適合性が実証される。

達成状況:一部未達成

自動車燃料適合性について、材料適合性評価による実証はなされたが、エンジン燃 焼特性評価については未実施である。エンジン燃焼特性評価は、評価試験に使用する バイオオイルのストック量が不足したため、プロジェクト期間中に検証することがで きなかった。

【Task 5】人材育成・技術移転、BDF 製造技術の実用化

12. バイオ燃料製造及び利用に係る研究者が育成される。

達成状況:達成

プロジェクト実施を通して、C/P 機関である NSTDA、TISTR、モンクット王工科大 学ノースバンコク(King Mongkut's University of Technology North Bangkok: KMUTNB) の研究者による論文発表等が増加した。

13. BDF 製造技術の実用化に向けての準備が整う。

達成状況:達成

BDF 製造技術の実用化に向けての重要な課題:1) 原材料の安定確保、2) H-FAME の品質、3) 経済性の検証を進める必要性が再認識された。この共通認識のもと、既に プロジェクト関係者によって次ステップにあたるデモンストレーションプロジェクト の準備が進められている。

3-1-2 プロジェクト目標の達成状況

プロジェクト目標:非食糧系バイオマスであるジャトロファを用いた輸送燃料製造の基盤技 術が開発される

終了時評価時点において、プロジェクト目標は達成されている。

プロジェクトはジャトロファから高品質 BDF (H-FAME)を 1t/日規模で製造できる技術を構築した。この品質は EAS 推奨品質のスタンダードを満たしている。(指標 1)

また、バイオオイルを水素化精製処理によって改質することにより、石油製品品質(硫黄分 10ppm 未満、酸素分 0.1 質量%未満)を満たす改質燃料(硫黄分 6.3ppm、酸素分 0.1 質量%未 満)が製造できるようになった。(指標 2)

3-2 評価結果の要約

評価結果は「高い」「おおむね高い」「中程度」「やや低い」「低い」の5段階とした。

(1) 妥当性:高い

本プロジェクトは、タイの政策・開発計画並びに日本の対タイ支援政策に整合した取り 組みである。タイ政府は、「第11次国家社会経済開発計画(2012~2016 年)」においてバ イオ燃料の生産・利用を促進するための研究開発の重要性をうたっている。また、「代替エ ネルギー開発計画(Alternative Energy Development Plan: AEDP) 2012~2021 年」並びに同 計画の 2015 年更新版においても、バイオ燃料活用の重要性が強調されている。

また、本プロジェクトによる研究活動は、同国のバイオ燃料研究をリードする研究機関 及び大学のニーズにも整合している。これら観点から、本プロジェクトの妥当性は「高い」 と判断できる。

(2) 有効性:高い

プロジェクト目標である、「非食糧系バイオマスであるジャトロファを用いた輸送燃料製造の基盤技術開発」は達成されたと評価できる。ジャトロファを用いて、プロジェクトは高品質なFAME、つまり部分水素化技術による H-FAME の製造技術を開発することに成功した。ジャトロファ残渣から製造するバイオオイルも、プロジェクトが定めた品質基準を達成している。成果とプロジェクト目標間のロジックは適切であり、総じて、プロジェク

トが掲げた輸送用燃料化の基盤技術は開発されたと判断できる。

(3) 効率性:高い

日本・タイ国側双方ともに成果達成に適正な人的投入及び施設・資機材の物的投入が適切な時期になされた。特に、H-FAME 製造及びバイオオイル製造にかかるパイロットプラントの設置は、本プロジェクトの目標達成に大きく寄与する投入であった。加えて、本プロジェクトでは、日本側のみならず、タイ側からも適宜必要な予算配分がなされたことも特記される。プロジェクトの重要コンポーネントであった車両走行試験なども、タイ側による予算で実施することができた。

(4) インパクト:高い

H-FAME 技術は食糧系バイオマス及び非食糧系バイオマスにかかわらず、双方に適用す ることが可能な技術であり、既にパームを対象に本プロジェクトの次段階への取り組み(デ モンストレーションプロジェクト)が準備され始めている。また、C/P 組織である NSTDA、 TISTR、及び KMUTNB は、それぞれ組織の通常の機能として対外的な研修コースを随時 実施しており、今後もこれらの研修体制を利用して、H-FAME 技術の普及を国内外の関係 者に進めていくことは十分に可能と考えられ、上位目標が達成される見込みは十分に存す る。

本プロジェクトでは政策面や組織面、技術面でインパクトが発現している。本プロジェ クトの最大成果の1つである H-FAME が、今後利用を促進すべき技術として、2015 年に改 訂された AEDP 2015~2036 年に記載された。組織面では、C/P 組織のみならず、エネルギ 一省や民間会社(自動車メーカー、石油会社)といった多様なステークホルダーの関係強 化を促す効果があった。加えて、プロジェクトの活動は若手研究者の育成にも貢献した。 技術面では、H-FAME 製造技術がジャトロファのみならず、その他の非食糧系作物や食糧 系作物にも適用が可能であるため、今後、さまざまな原料の選択肢を柔軟に検討できるこ ととなった。以上から、総合的なインパクトは「高い」と評価できる。

- (5) 持続性:おおむね高い
 - 1) 政策面

AEDP において、バイオ燃料の重要性及び研究の必要性が述べられているとともに、 H-FAME の将来利用に向けた研究促進の必要性が記載されている。この観点からは、政 策面での持続性は高い。他方、昨今の原油価格の低迷が長期間にわたった場合は、政策 的意思にも負の影響が生じる可能性がある。

2) 技術面

C/P 組織である NSTDA、TISTR は、及び KMUTNB は関連技術を本プロジェクトを通 して獲得したことに加え、本プロジェクトで培ったネットワークを活用して日本側研究 機関と今後も協力体制を築くことが確認されており、技術面において、持続性の観点で 大きな懸念はない。

3) 組織・財政面

本プロジェクトに参画した各ステークホルダー組織は、予算も継続的に配分されてい ることが確認できており、人員も十分に配置されていることから、今後も継続的に研究 及びフィールドでの各種活動を行うに十分な組織体制を有している。

本プロジェクトのパイロットプラントに比して、さらに大規模なプラントによる

H-FAME 製造デモンストレーションプロジェクトを実施することが計画されている。日本側の政府系ファンドもしくはタイ側の民間企業のファンドを利用できる可能性は存するものの、終了時評価時点においてまだ確約されていない。そのため、財務面の持続性は高いとはいえない。

3-3 効果発現に貢献した要因

- 計画内容に関すること 特になし。
- (2) 実施プロセスに関すること
 - ・活発なコミュニケーションとタイ側 C/P と日本人専門家の信頼関係

本プロジェクトは、C/P と日本人専門家間のコミュニケーションのみならず、エネルギー省など、政策反映の観点で鍵となる政府関係者とのコミュニケーションにも特段の注意を払ってきた。2 カ月おきのステアリング・コミッティなど、頻繁なコミュニケーションが、AEDPの改訂版に H-FAME を反映させた要因の1つと考えられる。また、これらのコミュニケーションを通じて両国関係者で育まれた相互の信頼関係が、プロジェクトの活動を支えた貢献要因の1つといえる。

・C/P 組織上層部の理解

C/P 組織の方針と本プロジェクト内容が合致していたこともあり、C/P 組織上層部が本 プロジェクトの意義に高い関心と理解を寄せており、プロジェクト実施のサポーターとな ってきた。この関心と理解及び組織の予算が増加していたことがプロジェクト活動の予算 確保に大きく貢献しており、日常的な研究活動予算のみならず、プロジェクト実施の過程 で生じた、予期していなかった予算配分についても柔軟に対応することを可能とさせた。

・民間会社による協力

民間の自動車会社からの協力を得て、車両走行試験を実施することができた。同試験は H-FAME の信頼性をプロジェクト内部で確認する効果があっただけでなく、対外的に H-FAME の有効性をアピールする効果も生んだ。

・広報活動

プロジェクト実施中は、日本・タイ国側双方が協力して広報活動に積極的に取り組んだ ことも特筆できる。具体的には、科学博や関連するブース出展、広報パンフレット、広報 映像の作成を行い、関係政府機関、民間企業等への普及に努めた。

3-4 問題点及び問題を惹起した要因

- 計画内容に関すること
 特になし
- (2) 実施プロセスに関すること
 - ・2011年に生じた大洪水の影響

2011年の大洪水のために H-FAME 製造プラント等が浸水被害に遭い、またバイオオイル 製造に必要な循環流動層型熱分解炉の設置も延期されることとなった。同装置の設置の遅 れは、結果的にバイオオイル生産量の不足を招き、プロジェクト期間内のエンジンテスト 実施に影響を与えることとなった。

この洪水の影響にかんがみ、プロジェクトは1年間延長された。このことによって、

H-FAME の効果をさらに時間をかけて検証することが可能となり、その結果をエネルギー 省に対して継続的にアピールすることにつながった。結果として、エネルギー省が本研究 成果を把握することにつながり、H-FAME の AEDP2015 年改訂版への反映を促進する効果 を生んだと分析できる。つまり、本論点については、マイナスのみならず、プラスの効果 も生んだことが特筆できる。

3-5 結論

本プロジェクトは期待された成果をほぼ達成できたことを確認した。本プロジェクトの重要 成果の1つである H-FAME は、2015 年に改訂された AEDP のなかで今後の有望なバイオディ ーゼルとして特記されるといったインパクトも生じた。これは民間会社との協力関係を成功裏 に構築できたことや、エネルギー省への情報共有を意識的に進めてきたことなどによるもので ある。以上のことから、本プロジェクトは、プロジェクト期間内にプロジェクト目標を達成す る見込みは高いと判断される。

3-6 提言

- ・プロジェクトの今後に向けた提言
- (1) デモンストレーションプロジェクトの着実な実施 社会実装に向けて、本プロジェクトの次のステップとなる H-FAME にかかるデモンスト レーションプロジェクトを着実に実施するよう提言する。プロジェクト関係者は必要な支 援を得るためのプロポーザル作成を既に進めているが、今後は関係組織間の役割分担、特 に事務局機能をどの組織が有し、どのように関係組織の調整を進めていくか等々について、 議論を進める必要がある。
- (2) コミュニケーションネットワークの保持及び拡大・発展

本プロジェクトで構築したネットワークを保持するとともに、今後は原料供給サイドの ステークホルダーである農業省や、ユーザーサイドのプレーヤーである石油会社、自動車 会社等とのコミュニケーションを密に行い、ネットワークをさらに発展させることを提言 する。

- (3) バイオオイル及び非食糧系バイオマス燃料の研究継続 ジャトロファをはじめとした非食糧系バイオマスの利用について、中長期的な視点で社 会実装に向けた研究を継続するよう提言する。
- (4) ASEAN 諸国に対するプロジェクト成果の普及

タイが H-FAME 技術の域内リーダーとして、ASEAN 諸国及び、Asian and Pacific Centre for Transfer of Technology (APCTT) や国際再生可能エネルギー機構 (IRENA) などを通じて 国際社会に同技術を普及することを提言する。

3--7 教訓

(1) コミュニケーションの重要性

ステアリング・コミッティに C/P 組織のみならず、重要な政策決定機関としてエネルギー省を招待したことによって、プロジェクト成果の政策反映を後押しした効果が生まれた。 プロジェクト成果の政策反映を実現させるためには、仮に C/P ではなくても、折々に触れ て政策決定機関と情報共有を積極的に行い、定期会合にも出席を呼びかけるなどの対応をとることが重要である。

(2) 民間企業との早い段階からの連携構築

本プロジェクトは研究者のみで閉じたプロジェクトとせず、産官学が連携し、研究開発 結果が民間企業とともに実証され、さらには行政関係者の政策ロードマップ、民間企業の ビジネス展開に結びつく好事例となった。特に、研究成果が出そろう前から民間会社と早 い段階からの連携が行われ、車両走行試験を複数回実施したことは関係省庁への説明時に 説得力を増し、AEDP 反映のための重要なエビデンスとなったと考えられる。

他案件においても、プロジェクト終了後を見据え、可能な限りプロジェクト開始段階で 民間企業を巻き込むこと、もしくは中間段階に入る前までに民間企業との連携を始める努 力を行うことが望ましい。

3-8 フォローアップ状況

なし

Summary of Terminal Evaluation

I. Outline of t	I. Outline of the Project				
Country :	Project ti	Project title :			
Thailand	Thailand Innovation on Production and Automotive Utilization of Biofuels from Non-Food				
	Biomass				
Issue/Sector :		Cooperation sch	eme :		
Energy and Min	ning	Science and	Technology Research Partnership for Sustainable		
		Development			
Division in cha	rge:		Total cost :		
Industrial Devel	opment and Pu	blic Policy	about 480 million Yen		
Department					
Period of	Cooperation p	eriod:	Partner Country's Implementing Organization:		
Cooperation	(R/D): 16 May	2010 to 31	National Science and Technology Development Agency		
	March 2015		(NSTDA),		
	(Extension): 16	5 May 2010 to 31	Thailand Institute of Science and Technological		
	March 2016		Research (TISTR),		
			King Mongkut's University of Technology North		
			Bangkok (KMUTNB)		
			Supporting Organization in Japan :		
Nati			• National Institute of Advanced Industrial Science and		
			Technology (AIST),		
Waseda University (WU)		• Waseda University (WU)			

1. Background of the Project

Research on alternative energy has a long history in the Kingdom of Thailand. Development of bioethanol and biodiesel have been addressed as parts of the Royal Projects since around 1970 and energy generated from food biomass such as oil palm and sugarcane are currently the mainstream. On the other hand, it is preferable to avoid utilizing food biomass for generating fuels; thus, examination on this method is required. Due to this background, there have been growing needs for clarification of development mechanism of non-food biofuels and standardization of tests on these biofuels in Thailand. Although Jatropha oils and surplus agriculture residues are listed as potential feedstock for production of non-food biofuels, Jatropha contain toxic materials such as phorbol ester, so their detoxification is needed for utilization as biofuels. Development of fundamental technologies for upgrading biofuels as automotive utilization is essential and technical problems are required to be overcome.

Considering these situations, the Government of the Kingdom of Thailand requested support of the Government of Japan under the form of scientific technical cooperation (SATREPS) with aiming at innovating technologies of biofuels production from non-food biomass. In response to this request, detailed planning survey was conducted in September 2009 and the record of discussion (R/D) on

technical cooperation project "Innovation on Production and Automotive Utilization of Biofuels from Non-Food Biomass" with the period from May 2010 to March 2015 was signed in February 2010. The Project was extended one year up to March 2016 in consideration of the influence caused by the heavy flood in 2011. Therefore, the Project period is six years, which has another additional one year on the original schedule.

2. Project Overview

(1) Overall Goal

The Improved technologies for biofuels from non-food biomass by the Project are disseminated in Thailand.

(2) Project Purpose

Fundamental technologies to produce biofuels from non-food biomass for automotive utilization are developed.

(3) Outputs

(For Research Achievement 1) Establishment of technologies to produce high quality and safe BDF from Jatropha oil

Task 1

1. Detoxification conversion technology for production of non-toxic BDF is developed.

2. Standardized production technology of high-quality BDF in a pilot-scale is developed.

3. Catalyst utilization technology for upgrading Jatropha BDF is developed.

4. CO₂ reduction effect of high quality BDF from Jatropha oil is clarified by the Life Cycle Assessment (LCA).

Task 4

5. Automobile fuel compatibility of high quality BDF produced by the Project is proven.

(For Research Achievement 2) Establishment of production technology of bio-oil and high quality automobile fuel from Jatropha residue

Task 2

6. Production technology of bio-oil from Jatropha residues by thermal/ catalytic conversion is developed.

7. Separation and stabilization technologies of bio-oil are developed.

Task 3

8. Deoxygenation and catalytic hydrotreating technologies for upgrading of bio-oils to the quality of petroleum gasoline and diesel oil are developed.

9. Co-processing technology of deoxygenated bio-oils and conventional petroleum, which can be utilized at a conventional petroleum refinery, is developed.

10. CO₂ reduction effect for using Jatropha derived oils as transportation fuels is clarified by the Life

Cycle Assessment (LCA).

Task 4

11. Automobile fuel compatibility of bio-oils from Jatropha residues, including bio-oils upgraded with conventional petroleum, is proven.

(For human resources development/technology transfer, practical application of BDF production technologies)

Task 5

12. Researchers involved with biofuels production and utilization are nurtured.

13. Preparations for practical application of BDF production technologies are done.

(4) Inputs

Japanese side : Total cost about 270 million Yen

1) Experts 18 short term expert (28 MM), long term expert as Project Coordinator (2 in total) 2) Persons who participated in trainings in Japan 36 persons

3) Equipment

Pilot Plant for high quality biodiesel fuel production, Standard apparatus for catalytic reaction test, Real-time PM analyzer, Liquid chromatograph, etc.

Thai Side :

1) Counterparts: 95 counterparts

2) Facilities (Project office at NSTDA, TISTR, KMUTNB) and equipment for analysis

3) Local cost for daily local activities and automobile running test, conversion cost of pilot plant at TISTR, and maintenance cost for the laboratory at KMUTNB, etc.

Members of	No.	Name	Position	Organization
Evaluation Team		Mr. Kaoru Suzuki	Team Leader	Senior Advisor to the Director General (Energy), Industrial Development and Public Policy Department, JICA
	2	Mr. Yamato Kawamata	Planning and Coordination	Assistant Director, Team 1, Energy and Mining Group, Industrial Development and Public Policy Department, JICA
	3	Mr. Jun Totsukawa	Evaluation Analysis	Director, Sano Planning Co., Ltd
	4	Mr. Masayuki Sato	Observer	Principal Associate Research Supervisor, Department of International Affairs (SATREPS Group), JST

Period	of	31/January/2016-13/February/2016	Type of Evaluation :
Evaluation			Terminal Evaluation

III. Results of Evaluation

3-1 Accomplishment of the Project (note: The word of H-FAME in this paper has the same meaning as high quality BDF)

3-1-1 Achievement of the Outputs

(For Research Achievement 1) Establishment of technologies to produce high quality and safe BDF from Jatropha oil

[Task 1] Production of high quality BDF from Jatropha oil

1. Detoxification conversion technology for production of non-toxic BDF is developed.

Achieved: The phorbol ester was reduced below its detection limit, which satisfies the safety level.

2. Standardized production technology of high-quality BDF in a pilot-scale is developed. Achieved: A high quality BDF production plant with detoxification and oxidation stabilization units was already installed at TISTR.

3. Catalyst utilization technology for upgrading Jatropha BDF is developed.

Achieved: The Project's output, H-FAME, satisfies the quality requirement of EAS-ERIA Biodiesel Fuel Standards, EEBS:2008 as well as the Bio-Diesel Guidelines of the World Wide Fuel Charter.

<u>4. CO₂ reduction effect of high quality BDF from Jatropha oil is clarified by the Life Cycle Assessment (LCA).</u>

Achieved: In the process of FAME production, the emission amount of CO_2 was calculated as approximately 0.42 kg CO_2 eq/kg FAME, and the one during the transition process to H-FAME was approximately 0.18 kg $CO_{2,eq}$ /kg H-FAME.

[Task 4] Evaluation of automobile fuel compatibilities of high quality BDF

5. Automobile fuel compatibility of high quality BDF produced by the Project is proven.

Achieved: Engine bench test and automobile running test of mixed oil confirmed the compatibility with the automobile fuel. Material compatibility evaluation results showed that H-FAME has the same quality of existing BDF in terms of material corrosion and elastomer swelling.

(For Research Achievement 2) Establishment of production technology of bio-oil and high quality automobile fuel from Jatropha residue

[Task 2] Production and upgrading of bio-oil from Jatropha residues

6. Production technology of bio-oil from Jatropha residues by thermal/ catalytic conversion is developed.

Achieved: By use of Ultra Stable Y zeolite and Beta zeolite, the residual oxygen in the Jatropha bio-oil reduced below 5wt%.

A prototyped circulating fluidized bed pyrolyzer was developed and installed at TISTR. It started operation at the end of 2014 and treats Jatropha residue between 300kg and 500 kg per day.

7. Separation and stabilization technologies of bio-oil are developed.

Achieved: The Project successfully developed technologies for bio-oil separation and stabilization. A prototyped water extraction separator that enables to separate bio-oil into water-soluble fractions and water-insoluble ones was also developed and installed at NSTDA.

[Task 3] Upgrading Bio-oils and Life Cycle Assessment

8. Deoxygenation and catalytic hydrotreating technologies for upgrading of bio-oils to the quality of petroleum gasoline and diesel oil are developed.

Achieved: By use of sulfide NiMo/Al₂O₃, the oxygen content of bio-oil from Jatropha residue was reduced from 23wt% to between 9 and 12wt%.

9. Co-processing technology of deoxygenated bio-oils and conventional petroleum, which can be utilized at a conventional petroleum refinery, is developed.

Achieved: The Project developed co-processing technology of deoxygenated bio-oil and conventional petroleum. The quality of fuel satisfies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%.

<u>10. CO_2 reduction effect for using Jatropha derived oils as transportation fuels is clarified by the Life</u> Cycle Assessment (LCA).

Achieved: CO₂ emission in the process of Jatropha residues pyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.

[Task 4] Evaluation of automobile fuel compatibilities of biofuels from Jatropha residues

<u>11. Automobile fuel compatibility of bio-oils from Jatropha residues, including bio-oils upgraded with</u> conventional petroleum, is proven.

Partly not achieved: Automobile fuel compatibility of biofuels was confirmed by the evaluations on material compatibility, but not yet by engine combustion performance. Engine combustion performance evaluation has not been conducted yet mainly because of insufficiency of biofuels volume for implementation of the engine bench test.

[Task 5] Human resources development/technology transfer, practical application of BDF production technologies

12. Researchers involved with biofuels production and utilization are nurtured.

Achieved: In the course of the Project implementation, the Project related personnel elaborated many of research papers and presentations.

13. Preparations for practical application of BDF production technologies are done.

Achieved: Through implementation of the Project along with discussion between Thai and Japanese sides, the followings are identified as necessary issues to tackle: 1) Stable procurement of raw material, 2) Quality of H-FAME, and 3) Business feasibility. In this line, the Project has already started

preparation of making proposals for the next phase.

3-1-2 Achievement of the Project Purpose

Project Purpose: Fundamental technologies to produce biofuels from non-food biomass for automotive utilization are developed.

The Project has been achieved as of the Terminal evaluation.

The Project produced H-FAME from Jatropha, which satisfies the 'EAS-ERIA Bio-Diesel Fuel Standards'. The H-FAME produced by the Project showed 15.1 hours oxidation stability while the EAS-ERIA standard's minimum requirement is 10 hours. (Indicator 1)

The quality of biofuels from Jatropha residues by the Project also satisfies the quality standards of petroleum gasoline and diesel oil through its upgrading process. (Indicator 2)

3-2 Summary of Evaluation

* Five categories are evaluated by five ranks: high, relatively high, moderate, relatively lower, and low.

3-2-1 Relevance: High

The Project is in accordance with the priority of development policies of Thai government and with Japan's Assistance policy.

The Eleventh National Economic and Social Development Plan 2012-2016 stresses the importance on research and development to increase the productivity and utilization of bio-energy. In addition, the Alternative Energy Development Plan 2012-2021 as well as the revised one in 2015 declared further promotion of bio-energy use along with research and development.

The Project's contents meet with such policies' direction and technical needs of the counterpart organizations including research institutes and university. In this line, the relevance of the Project is evaluated high.

3-2-2 Effectiveness: High

The Project purpose, which is to produce biofuels from non-food biomass for automotive utilization, has been satisfactorily achieved as of the Terminal evaluation. By use of Jatropha, the Project developed the technologies to produce H-FAME, which is the upgraded product of FAME, through hydrotreating process. The technologies to upgrade bio-oil from Jatropha residue were also successfully developed.

3-2-3 Efficiency: High

Manpower inputs from both Japanese and Thai side and material inputs contributed to achievement of outputs. Facility/material inputs as pilot plant for H-FAME and bio-oil production also gave a great impact on the Project's achievement. Flexible budget allocation by Thai side also enhanced efficiency of the Project activities such as automobile running test.

3-2-4 Impact: High

Impacts on policy, organizational and technical aspects are observed. One of the remarkable outputs by the Project, H-FAME, is reflected as one of prospective biodiesels in the revised Alternative Energy Development Plan (AEDP) 2015-2036. As to the organizational aspect, the Project promoted tighter relationship among stakeholders in line with research institutes, university, Ministry of Energy, and private companies. Also, the Project activities contributed to enhancing the technical knowledge of young researchers, and increased the number of academic reports/papers. Moreover, as the technical aspect, the H-FAME technology can be applied to both no-biomass and biomass materials.

3-2-5 Sustainability: Relatively High

1) Policy aspect

Thai government's Alternative Energy Development Plan towards the year of 2036, which shows the strong will of the government to enhance research and development of H-FAME and its utilization to the target year. It is evaluated that the sustainability of policy aspect is basically high. However, the global market of the oil price can be a risk factor to influence on the future of the policy intension.

2) Organizational and technical aspect

All the organizations who participated in the Project have solid and sustainable organizational structure and technical expertise, serious concerns on their sustainability are not observed.

3) Financial aspect

As of the Terminal evaluation period, the Project has already prepared several proposal options in order to continue the studies with larger scale plants of H-FAME production. The options of the budget sources are fund from Japan and another from Thai private companies'. Both options have a certain level of possibilities to successfully receive the budget, though, it is not assured yet.

3-3 Contribution factors

• Effective use of assets on personal relation and infrastructure between Japan and Thailand Japan and Thailand has kept long and good relationship for long time not only by the JICA project but also collaborative research works. The Project was able to proceed on the basis of such historical assets not only on laboratory infrastructure but also personal relationship. It helped both sides to work in harmonized manner all the time.

• Recognition of management strata personnel of counterpart organizations

The management strata personnel's high recognition led to securement of the budget for not only the daily works at the Project activities but also relatively large amount of budget such as automobile running test by NSTDA.

• Cooperation by a private company

The Project received cooperation from a private company on automobile running test. Its cooperation

contributed to achievement of the Project purpose.

• Frequent communication among the Project personnel

The Project paid attention on frequent and close communication not only within the researchers but also with government officials including Ministry of Energy. Such elaborated communication environment led to reflection of the Project's outputs on policy document of the Thai energy sector.

• Active implementation of public relations

Public relations were also actively and effectively conducted in the Project to disseminate the Project's outputs to relevant stakeholders through exhibition at science expo, distribution of brochures, making PR video, etc.

3-4 Inhibition factors

• Heavy flood in the year of 2011

Heavy flood in 2011 caused the damage of the pilot plant for H-FAME production, and also put off installation timing of another pilot plant for bio-oil production at TISTR. The postponement of installation of bio-oil production plant accordingly caused the delay in bio-oil production. Vice versa, the one-year extension arrangement produced positive effects. The most representative example is reflection of the Project's output, H-FAME, on the newly revised Alternative Energy Development Plan in 2015.

3-5 Conclusion

A series of the Project activities and its purpose were consistent with the Thai governmental policy and the needs of the government as well as the counterpart organizations including NSTDA, TISTR and KMUTNB.

The Project achieved successfully the purpose as originally expected. The highlighted output as H-FAME technology was reflected in the newly revised Alternative Energy Development Plan to 2036 since the Ministry of Energy recognized the potential through a variety of events in particular of the automobile running test. It should be noted as a great impact produced by the Project.

All the Project related organizations together have already prepared the next phase actions, demonstration project. Sustainability towards the social application stage is almost ensured along with this preparation effort. The remaining issue is to finalize the budget source for implementation of the demonstration project.

3-6 Recommendations

(1) Implementation of demonstration project

It is recommended that demonstration project on H-FAME with larger scale plant be implemented as the next stage towards social application stage. It is necessary to start discussion regarding which organization to take what roles in the demonstration project including the secretariat role for coordination of the stakeholders. (2) Keeping and/or developing communication network

It is recommended to sustain the communication network that the Project established, and to develop further with supply side players such as Ministry of Agriculture, and user side players as oil makers and automobile makers.

(3) Continuous studies of bio-oil, and biofuel from non-food biomass

It is recommended to continue the study of bio-oil, and biofuel from non-food biomass including Jatropha from the viewpoint of business and reliable supply chain for the future.

(4) Dissemination of the research outputs to ASEAN countries and others

It is recommended for Thailand to disseminate H-FAME technology to ASEAN countries as a technical leader of H-FAME in the region through Asian and Pacific Centre for Transfer of Technology, International Renewable Energy Agency, etc.

3-7 Lessons learned

• Effectiveness of communication platform

The Steering Committee effectively functioned to enhance communication among the counterpart organizations and the government officials including Ministry of Energy. With an eye to policy reflection, key ministries should be invited in communication events even if they are not official counterparts.

• Effectiveness of earlier contacts with private companies

The Project has been paying attention on the importance of collaboration with private companies. Therefore, the Project had started making contacts even before the Project's research produced tangible outputs. Such earlier contacts accordingly formulated mutual consensus, and resulted in receiving cooperation from a private company. The lesson in here is to make earlier contacts with private companies towards not only for enhancement of the Project activities but also for the future actions to social application stage.

3-8 Follow up

Nil

第1章 調査の概要

1-1 終了時評価調査の背景

タイ王国(以下、「タイ」と記す)における代替エネルギー研究の歴史は古く、1970年ころか らプミポン国王が王室プロジェクトの一部として、バイオエタノール、バイオディーゼル燃料 (Biodiesel Fuel: BDF)開発に取り組んでおり、現状ではパームなど食糧系バイオマスが主流と なっている。他方、食糧を燃料に転換することは可能な限り回避されることが望ましく、その方 法の検討が求められている。

このような背景から、タイ国内での非食糧系バイオ燃料開発のメカニズムの解明及び本燃料に 係る試験標準化のニーズが高まっており、非食糧系バイオ燃料の有望な選択肢としてジャトロフ ァ油並びに余剰農業廃棄物が挙げられている。しかしながら、ジャトロファには毒性物質(発ガ ン誘発性のあるホルボールエステルなど)が含まれており、バイオ燃料として活用するためには 毒性物質の除去が必要である。また、輸送燃料としての実用化に向けては品質向上のための基盤 技術の構築が不可欠となっており、今後技術的な課題を克服する必要がある。

このようななか、タイ政府から地球規模課題別対応国際科学技術協力(Science and Technology Research Partnership for Sustainable Development: SATREPS)プロジェクトとして、非食糧系バイ オ燃料に関する要請を受け、2009 年 9 月の事前調査を経て、2010 年 2 月に討議議事録(Record of Discussions: R/D)署名を行った。

本プロジェクトでは、タイで試験利用が始まりつつあるジャトロファオイルからの BDF 製造に おけるコスト低減や BDF の安全性確保と燃料品質確保に向けた技術の構築に取り組むとともに、 未利用のジャトロファ残渣のバイオオイル生成技術及び燃料化技術の確立に取り組む方針である。 さらには、タイ国内で本技術を実用化するためにジャトロファオイルのみならずパームオイルに よる実用化試験も本プロジェクトで取り組んでいる。これらの成果を踏まえ、2015 年にはタイの エネルギー省代替エネルギー開発局(Department of Alternative Energy Development and Efficiency, Ministry of Energy: DEDE)が主導する石油代替エネルギー開発計画(Alternative Energy Development Plan: AEDP)改定案が採択され、本プロジェクトによって開発された H-FAME が取 り入れられることとなった。

上記の研究はタイの国家科学技術開発庁(National Science and Technology Development Agency: NSTDA)、科学技術研究所(Thailand Institute of Scientific and Technological Research: TISTR)、モンクット王工科大学ノースバンコク(King Mongkut's University of Technology North Bangkok: KMUTNB)をカウンターパート(Counterpart: C/P)機関として、わが国の産業技術総合研究所、早稲田大学等が共同し、日本側実施機関として実施中である。

なお、協力期間について、当初 2015 年 5 月から 2015 年 3 月までの予定であったが、2011 年に 発生した洪水の影響により供与機材が被害を受けたことから期間を 1 年間延長し、2010 年 5 月か ら 2016 年 3 月までとしている。

今回実施する終了時評価調査は、2016年3月の事業終了を控え、事業活動の実績、成果をタイ 側関係機関と合同で評価、確認するとともに、今後の事業活動に対する提言及び今後の類似事業 の実施にあたっての教訓を導くことを目的とする。

- 1-2 事業の概要
- 1-2-1 プロジェクト名 科学技術協力「非食糧系バイオマスの輸送用燃料化基盤技術」
- 1-2-2 プロジェクト期間
 2010年5月16日~2016年3月31日
- 1-2-3 専門家・派遣分野
 - (1) 独立行政法人產業技術総合研究所(National Institute of Advanced Industrial Science and Technology: AIST)
 - (2) 早稲田大学
- 1-2-4 カウンターパート機関
 - (1) 国家科学技術開発庁(NSTDA)¹
 - (2) 科学技術研究所(TISTR)
 - (3) モンクット王工科大学ノースバンコク (KMUTNB)
- 1-2-5 プロジェクト枠組み
 - (1) プロジェクト目標非食糧系バイオマスであるジャトロファを用いた輸送燃料製造の基盤技術が開発される
 - (2) 成果

研究成果1:ジャトロファオイルからの安全で高品質な BDF の製造技術の構築

【Task 1】ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF の製造に係る活動

- 1. 毒性懸念のないバイオディーゼル燃料 (BDF) 製造のための解毒化技術が開発される。
- 2. 標準化された高品質 BDF 製造プラント化技術が開発される。
- 3. ジャトロファ BDF の改質のための触媒利用技術が開発される。
- 4. ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF 製造の CO_2 削減効果がライフサイクルア セスメント (Life Cycle Assessment : LCA) によって明らかにされる。

【Task 4】高品質 BDF の自動車燃料適合性評価に係る活動

5. 高品質 BDF の自動車燃料適合性が実証される。

研究成果2:ジャトロファ残渣のバイオオイル精製技術及び高品位輸送燃料化技術の構築

【Task 2】ジャトロファ残渣からのバイオオイルの製造に係る活動

6. 急速熱分解によるジャトロファ残渣からのバイオオイル製造技術が開発される。

¹ NSTDA 傘下にある 4 国家センターのうち、国家金属材料技術センター(National Metal and Materials Technology Center: MTEC) が本プロジェクトの実施にかかわっている。

7. バイオオイル分離・安定化技術が開発される。

【Task 3】バイオオイルの改質及び LCA に係る活動

- 8. バイオオイルを石油系ガソリン及び軽油品質までに向上させるための脱酸素化及び 水素化精製技術が開発される。
- 9. 現行の石油精製設備での利用を想定した、バイオオイルと石油基材の混合処理技術が開発される。
- 10. バイオ燃料製造の CO₂ 削減効果が LCA によって明らかにされる。
- 【Task 4】ジャトロファ残渣由来バイオ燃料の自動車燃料適合性評価に係る活動
- 11. ジャトロファ残渣由来バイオ燃料(石油との混合油を含む)の自動車燃料適合性が 実証される。
- 【Task 5】人材育成・技術移転、BDF 製造技術の実用化
- 12. バイオ燃料製造及び利用に係る研究者が育成される。
- 13. BDF 製造技術の実用化に向けての準備が整う。

1-3 調査団派遣の目的

本終了時評価調査の主な目的は次のとおりである。

- (1) プロジェクト・デザイン・マトリックス(Project Design Matrix: PDM) とその他関連書類 に示される事業の計画の進捗状況、実績の検証
- (2) 評価5項目による事業の評価分析
- (3) 事業の改善事項にかかる提言の作成
- (4) 類似案件への教訓の導出

1-4 終了時評価調査団の構成

担当分野	氏 名	所 属		
総括/団長	鈴木 薫	JICA 産業開発・公共政策部 参事役		
評価計画	川俣 大和	JICA 産業開発・公共政策部 資源・エネルギーグループ 第一チーム 調査役		
評価分析	十津川 淳	佐野総合企画株式会社 海外事業部 部長		
研究評価 (オブザーバー)	佐藤雅之	JST 国際科学技術部 SATREPS グループ 上席主任調査員		

表1-1 終了時評価調査団の構成

1-5 終了時評価調査日程

本調査は2016年1月31日から2月13日まで14日間実施された。調査日程は表1-2のとおりである。

	日	程	鈴木(総括/団長) 川俣(評価計画) 佐藤(研究評価)	十津川 (評価分析)	
1月 31日	日	午前		TG 641(バンコク着 15:45)	
2月 1日	月	9:00~13:30		 ・C/P(TISTR)聞き取り調査 ・プロジェクトダイレクター聞き 取り調査 	
		15:00~16:00		・前 TISTR 長官聞き取り調査	
2 日	火	9:30~15:00		・C/P(NSTDA)聞き取り調査 ・前 MTEC 所長聞き取り調査	
3 日	水	8:00~ 9:30		・エネルギー省聞き取り調査	
		11:00~12:00		・いすゞ株式会社聞き取り調査	
		15:30~16:30		 ・MTEC 所長・副所長聞き取り調 査 	
4 日	木	9:00~14:00		・C/P(KMUTNB)聞き取り調査 ・KMUTNB 学長表敬	
5 日	金	-		・報告書作成	
6 日	土	-		・報告書作成	
7日	日	午前	JL 031 (バンコク着 16:00)	・報告書作成	
		午後	団内協議		
8 日	月	9:00~10:30	・合同評価団協議(タイ側:プロジェクトダイレクター、日本側チーム全員)		
		14:00~15:00	 NSTDA 副長官表敬 MOST 事務次官補表敬 		
9日	火	9:00~10:30	 ・パイロットプラント視察(TISTR) 		
		13:00~17:00	・評価レポート協議		
10 日	水	9:00~15:00	・評価結果説明(プロジェクト関係者) ・ラボラトリー・車両走行試験使用車両視察(NSTDA)		
1日	木	9:00~12:00	・JCC 会議		
		13:00~17:00	・バイオオイルセミナー		
12 日	金	10:00~11:00	・JICA タイ事務所報告		
		午後	・JL034(22:25 発)	・TG640(22:30 発)	
13 日	土	午前	・羽田着	・成田着	

表1-2 終了時評価調査日程

1-6 主要面談者

(1) タイ側関係者

- 1) プロジェクトダイレクター
- Dr. Paritud Bhandhubanyong

Project Director

2) NSTDA

Dr. Chadamas Thuvasethakul

Executive Vice President

NASTDA (MTEC)
 Dr. Julathep Kajornchaiyakul
 Dr. Aree Thanaboonsombut
 Asso. Prof. Siriluck Nivitchanyong
 Dr. Werasak Udomkichdecha
 Dr. Duangduen Atong
 Dr. Nuwong Chollacoop
 Dr. Sumittra Charojrochkul

4) TISTR

Dr. Aparat Mahakhant Dr. Siriporn Larpkiattaworn Mr. Yongvut Saovapruk Dr. Thanes Utistham Dr. Yoothana Thanmongkhon

5) KMUTNB

Dr. Teravuti Boonyasopon Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Surin Laosooksathit Dr. Thankorn Ratana

6) エネルギー省 Mr. Yongyuth Sawatdisawanee Ms. Sutharee Kiatman

7) 科学技術省 Mr. Somchai Tiamboonprasert

8) トリペッチいすゞ

Mr. Kyoya Kondo Mr. Hiroaki Hamamatsu Executive Director Project Manager/Deputy Executive Director The former Project Manager The former MTEC Executive Director Principal Researcher MTEC Research Leader Electrochemical Materials and System Lab

Project Deputy Manager/ Deputy Governor Research Leader The former governor of TISTR Director, Energy Technology Department Research officer

President KMUTNB Research Leader The former Deputy Project Manager Associate Dean for Academic Affairs

DEDE Director DEDE Engineer

Deputy Permanent Secretary

Senior Vice President Assistant General Manager

Mr. Vichai Sinananpat	Director
Mr. Siamnat Panassorn	Manager
(2) 日本側関係者	
1) プロジェクト専門家/研究者	
葭村 雄二	プロジェクトリーダー 産業技術総合研究所
	名誉リサーチャー
西嶋 昭生	プロジェクト専門家 早稲田大学研究院 客員教授
ラッセル 加恵	プロジェクト業務調整員
2)JICA タイ事務所	
池田修一	所長
樽見正子	所員

第2章 プロジェクトの実績

2-1 投入実績

日本・タイ国側双方の投入の概要は、表2-1のとおりである。

表 2 - 1 日本側及びタイ側による投入実績一覧 (20)	日本	本側及びタ・	側による投入実績一覧	(2016 年 2 月時点)
--------------------------------	----	--------	------------	----------------

項	目	概 要	
		・プロジェクトダイレクター(1名)	
	人材	・プロジェクトマネジャー (1名)、副マネジャー	
		・上記に加え、主たる C/P として延べ 95 名が配置された。	
		・プロジェクト事務所(NSTDA、TISTR、KMUTNB内)	
タイ	施設・設	・ラボラトリー拡張、パイロットプラント設置場所の確保	
側	備・機材	・ラボラトリー資機材	
		・活動実施に必要な一般事務用資機材、消耗品等	
		・車両走行試験(1回目)、パイロットプラント改造、ラボラトリー維持	
	事業費 管理		
		・C/P 旅費、事務所光熱費	
		・専門家派遣	
	人材	(短期専門家) 計 28 人/月(18 名)	
		(長期専門家) 計 延べ2名(常駐)	
日 本 側		・高品質バイオディーゼル製造試験装置	
御 施設・設 ・触媒反応実験標準装置		・触媒反応実験標準装置	
	備・機材	・リアルタイム PM アナライザー	
		・高速液体クロマトグラフィー 等	
	本邦研修	 ・延べ 36 名 	

2-2 アウトプットの達成度

アウトプット(成果)の達成状況は以下のとおりである。

2-2-1 研究成果1:ジャトロファオイルからの安全で高品質な BDF の製造技術の構築

Task 1:ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF の製造に係る活動

Iusk I : V · >	/パーパ 田辺の シジ 同間	
1. 毒性懸念のない	指標	達成状況
バイオディーゼル	1. 2012 年までに、BDF	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
燃料 (BDF) 製造	に含まれる毒性(ホル	ジャトロファ油中のホルボールエステルは水素化脂
のための解毒化技	ボールエステル)の含	肪酸メチルエステル(Hydro Fatty Acid Methyl Ester:
術が開発される。	有量が安全なレベルま	H-FAME)化する際に、検出限界以下(ppm レベル)
	で低下する。	に低減できた。また、液体クロマトグラフを用いたホ
		ルボールエステル分析法についても開発を行った。残
		留毒性評価試験において、ジャトロファ H-FAME は
		無毒であることが確認できている。

2. 標準化された高	指標	達成状況
品質 BDF 製造プラ	2. 2012 年までに、解	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
ント化技術が開発	毒化対策及び酸化安定	ジャトロファ BDF を解毒化し、酸化安定性を向上さ
される。	性向上対策を組み込ん	せた H-FAME を製造する H-FAME 製造用パイロット
	だ BDF 製造プラント	プラントが TISTR に設置された。同プラントは1日1t
	(1日 lt 規模)が、タ	の生産が可能であり、その運転技術も定着している。
	イのジャトロファオイ	
	ル留分を使って連続運	
	転が可能になる。	
3. ジャトロファ	指標	達成状況
BDF の改質のため	3. 2014 年までに、BDF	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
の触媒利用技術が	の品質が東アジアサミ	プロジェクトの成果である、H-FAME は指標が示す、
開発される。	ット (East Asia Summit	EAS 推奨品質及び世界燃料憲章バイオディーゼルラ
	: EAS) 推奨品質及び	インの要求品質を満たしている。
	世界燃料憲章バイオデ	
	ィーゼルラインをクリ	
	アする。	
4. ジャトロファオ	指標	達成状況
イル留分からの高	4. 2014 年までに、プ	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
品質 BDF 製造の	ロジェクトで提案され	TISTR におけるジャトロファ FAME 製造工程、及び
CO ₂ 削減効果がラ	た高品質 BDF 製造プ	ジャトロファ FAME からジャトロファ H-FAME への
イフサイクルアセ	ロセスの CO ₂ 排出量が	部分水素化工程での GHG (温室効果ガス) 排出量に
スメント (LCA)	LCAによって算出され	ついて、それぞれ 0.42 kg CO ₂ eq/kg FAME 及び 0.18 kg
によって明らかに	る。	CO ₂ eq/kg H-FAME であることが算出された。
される。		
	の自動車燃料適合性評価	に係る活動
5. 高品質 BDF の	指標	達成状況
自動車燃料適合性	5. 2013 年までに、材	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
が実証される。	料適合性評価、エンジ	エンジン燃焼特性評価及び車両走行試験を実施し、自
	ン燃焼特性評価によ	動車燃料の適合性が実証された。H-FAME と軽油の混
	り、BDF 混合軽油の自	合軽油を用いたエンジンベンチ試験及び車両走行試
	動車燃料適合性が実証	験において、石油系軽油に比べて、NOx 排出量は微
	される。	増するものの、総炭化水素量や CO 等は低減すること
		が判明した。
		また、材料適合試験(金属、エラストマー材料)を実
		施し、H-FAME は従来の BDF 混合軽油と材料腐食や
		エラストマー膨潤等については同等であることが実
		証された。

2-2-2 研究成果 2:ジャトロファ残渣のバイオオイル精製技術及び高品位輸送燃料化技術の構築

Task 2:ジャトロファ残渣からのバイオオイル製造に係る活動			
6. 急速熱分解によ	指標	達成状況	
るジャトロファ残	6.1 2012 年までに、酸	指標は終了時評価時点において既に達成されている。	
渣からのバイオオ	素分が 40 質量%以下	USY ゼオライト触媒及び Beta ゼオライト触媒等を用	
イル製造技術が開	になる脱酸素化用急速	いることにより、ジャトロファバイオオイルの酸素低	
発される。	熱分解触媒が開発され	減が可能であることが判明した(残留酸素分 5%以	
	る。	下、酸価 5-7mgKOH/g)。	
	6.2 2014 年までに、1	指標は終了時評価時点において既に達成されている。	
	日当たり処理量 500kg	1 日当たりのジャトロファ残渣処理量が 300kg/日~	
	の触媒を利用したプロ	500kg/日であるプロトタイプ循環流動層型熱分解炉	
	トタイプ急速熱分解炉	を開発し、TISTR に設置した。	
	が開発される。		
7. バイオオイル分	指標	達成状況	
離・安定化技術が	7.1 2013 年までに、生	指標は終了時評価時点において既に達成されている。	
開発される。	成バイオオイル中の固	水抽出法を用いて、生成バイオオイル中の固体微小粒	
	体微小粒子や水溶性分	子や水溶性分を分離する技術が開発された。また、酸	
	を分離し、輸送燃料原	化防止剤を添加して酸化重合等を抑制する安定化技	
	料となる非水溶性燃料	術を構築した。	
	を選択的に分離するバ		
	イオオイル分離・安定		
	化技術が構築される。		
	7.2 2014 年までに、プ	指標は終了時評価時点において既に達成されている。	
	ロトタイプ型の分離・	バイオオイルを水溶性成分と非水溶性成分とに分離	
	安定化処理装置が開発	するための、プロトタイプ型水抽出分離装置を開発	
	される。	し、NSTDA に設置した。	
Task 3:バイオオイ	Task 3: バイオオイルの改質及び LCA に係る活動		
8. バイオオイルを	指標	達成状況	
石油系ガソリン及	8. 2012 年までに、ジ	指標は終了時評価時点において既に達成されている。	
び軽油品質までに	ャトロファ残渣由来バ	ジャトロファ残渣由来のバイオオイル(酸素分 23%)	
向上させるための	イオオイルの酸素分が	を硫化ニッケルモリブデンアルミナ触媒を用いて、水	
脱酸素化及び水素	10~20 質量%に低減さ	素化脱酸素処理を行い、酸素分を 9~12%まで低減さ	
化精製技術が開発	れる。	せることに成功した。	
される。			

•7旧未

9. 現行の石油精製	指標	達成状況
設備での利用を想	9. 2014 年までに、石	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
定した、バイオオ	油精製条件下で混合処	上記のとおり、水素化脱酸素処理して得られた脱酸素
イルと石油基材の	理された、脱酸素バイ	バイオオイル(酸素分9~12%)を石油系軽油と混合
混合処理技術が開	オオイルと石油留分に	処理し、反応温度や反応圧力を調整することにより、
発される。	よる高品質ガソリン及	硫黄分 6.3~16ppm、酸素分 0.1%以下の石油系ガソリ
	び軽油の品質が石油系	ンや軽油品質を満たす、炭化水素燃料を製造すること
	ガソリン及び軽油の品	に成功した。
	質基準を満たす。(硫黄	
	分 10-50ppm 未満、酸素	
	分 0.1 質量%未満)	
10. バイオ燃料製	指標	達成状況
造の CO ₂ 削減効果	10. 2014 年までに、ジ	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
が LCA によって明	ャトロファ残渣の熱分	バイオオイル製造にかかる GHG 排出量は、約
らかにされる。	解によるバイオオイル	3.3kgCO ₂ eq/kg bio-oil と算出された。また、バイオオ
	製造及び輸送燃料向け	イルをスタンドアロン型設備で水素化精製した場合
	改質のプロセスにおけ	には、水素化精製で排出される GHG は約 9.0kg
	る CO ₂ 排出量が LCA	CO ₂ eq/kg biofuel と算出された。
	によって算出される。	
Task 4 : ジャトロフ	ア残渣由来バイオ燃料の	自動車燃料適合性評価に係る活動
11. ジャトロファ	指標	達成状況
残渣由来バイオ燃	11. 2014 年までに、	指標は終了時評価時点において、一部達成されていな
料(石油との混合	材料適合性評価、エン	₩ _o
油を含む)の自動	ジン燃焼特性評価に	自動車燃料適合性について、材料適合性評価による実
車燃料適合性が実	より、ジャトロファ残	証は為されたが、エンジン燃焼特性評価については未
証される。	渣由来のバイオ燃料	実施である。
	(石油混合油を含む)	バイオオイルを水素化精製して得られる新バイオ燃料
	の自動車燃料適合性	の材料適合性を評価した結果、低硫黄(硫黄分 10ppm
	が実証される。	以下)、低酸素(酸素分0.1%以下)の炭化水素系燃料
		まで改質することにより、材料適合性について問題は
		ないことが分かった。
		他方、エンジン燃焼特性評価は、評価試験に使用する
		バイオオイルのストック量が不足したため、プロジェ
		クト期間中に検証することができなかった。これは
		2011 年の洪水によって TISTR でのバイオオイル製造
		パイロットプラントの設置が遅れたこと等に起因する
		ものである。

2-2-3 人材育成・技術移転、BDF 製造技術の実用化

Task 5:人材育成・技術移転及び BDF 製造技術の実用化		
12. バイオ燃料製	指標	達成状況
造及び利用に係る	12. C/P 機関の研究	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
研究者が育成され	者の学会発表、論文	プロジェクト実施を通して、C/P 機関である NSTDA、
る。	等の実績が増加す	TISTR、KMUTNB の研究者による論文発表等は増加し
	る。	た。詳細は付属資料 1. 合同終了時評価調査報告書の
		Annex5のとおり。
13. BDF 製造技術	指標	達成状況
の実用化に向けて	13.1 BDF 製造技術	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
の準備が整う。	の実用化に向けた課	プロジェクト実施期間中の日本側とタイ側の議論を通
	題(出発原料、技術・	じて、下記の点などが BDF 製造技術の実用化に向けて
	経済性・環境負荷	重要な課題であることが共有されるようになった。
	等)、今後の方向性が	1) 原材料の安定確保
	明らかにされる。	BDF 製造技術、つまり H-FAME 製造の原料は当面はジ
		ャトロファではなく、パームとなることが想定される。
		タイ政府はエネルギー用途のためのパーム増産を計画
		しているものの、増産を着実に行い、原材料としての
		パームを安定的に確保できる体制を構築することが求
		められる。
		2) H-FAME の品質
		H-FAME 製造の研究及び試験等を継続し、H-FAME の
		品質にかかる信頼性を高めることが必要である。この
		際、本プロジェクトでのパイロットプラント規模を超
		える、より大規模な生産を検証するデモンストレーシ
		ョンプロジェクトの実施が必要である。
		 経済性の検証
		終了時評価時点においては、H-FAME の生産コストは
		FAME 生産コストに約1バーツを上乗せした額と試算
		されている。今後も経済性の観点から、コスト削減の
		可能性等をさらに研究することが必要である。
	13.2 BDF 製造技術	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
	の実用化に向けての	本プロジェクトの次段階として、デモンストレーショ
	アクション(一次産	ンプロジェクトの実施に向けて、日本側及びタイ側の
	業・企業さらには周	プロジェクト関係者が準備を進めている。また、
	辺諸国との連携強化	H-FAME の普及及び技術移転を進めるために、JICA に
	等)がとられる。	よる第三国研修の実施も申請済みである(承認の判断
		は終了時評価時点では不明)。
2-3 プロジェクト目標の達成度

プロジェクト目標にかかる達成状況は以下のとおりである。

プロジェクト目標:非食糧系バイオマスであるジャトロファを用いた輸送燃料製造の基盤技術が開 発される。

指標	指標達成状況
1. EAS 推奨品質〔従来の EU	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
規格(EN14214)の酸化安定	プロジェクトは高品質 BDF(H-FAME)を 1t/日規模で製造できる技
性6時間を10時間以上に強	術を構築した。H-FAMEは、部分水素化処理を行うことによって酸化
化〕を確保した、BDF を 1	安定性 15.1 時間を確保できるものである。プロジェクト期間中には
日 lt 規模で製造できるよう	同 H-FAME を1日当たり lt 規模で製造できるパイロットプラント技
になる。	術を構築した。
2. 研究で適用された技術に	指標は終了時評価時点において既に達成されている。
よりジャトロファ残渣から	バイオオイルを水素化精製処理によって改質することにより、石油製
製造・改質されたバイオ燃	品品質を満たす改質燃料(硫黄分 6.3ppm、酸素分 0.1%以下)が製造
料の品質が石油系ガソリン	できるようになった。
や軽油品質(硫黄分 10ppm	
未満、酸素分 0.1 質量%未	
満)をクリアする。	

2-4 上位目標の達成の見込み

上位目標:本プロジェクトにより改良された非食糧系バイオマスによるバイオ燃料製造技術がタイ で普及する。

指標

本プロジェクトにより改良された非食糧系バイオマスによるバイオ燃料製造技術が、本プロジェクトのタイ側研究機関の活動(セミナー、研修コース、技術サービス等)を通じて、2019年までにタイの研究者及びエンジニアリング会社に普及する。

見込み:

上位目標が達成される見込みは十分に存する。

上位目標が示すバイオ燃料製造技術とは、本プロジェクトが構築した H-FAME 技術を指すものと解 釈できる。H-FAME 技術は食糧系バイオマス及び非食糧系バイオマスにかかわらず、両者に適用す ることが可能な技術であり、既にパームを対象に本プロジェクトの次段階への取り組み(デモンス トレーションプロジェクト)が準備され始めている。

他方、C/P 組織である NSTDA、TISTR 及び KMUTNB は、それぞれ組織の通常の機能として対外的 な研修コースを随時実施しており、今後もこれらの研修体制を利用して、H-FAME 技術の普及を国 内外の関係者に進めていくことは十分に可能と考えられる。

2-5 実施プロセスにおける特記事項

2-5-1 コミュニケーション

日本及びタイの両国関係者間の情報交換及び共有は、円滑に進んできた。日本人専門家がタイ を訪問できる機会・時間は比較的限られていたが、その他にも、頻繁にメール等を通じたやり取 りを行っており、プロジェクト活動に必要な情報は共有できていた。また、コミュニケーション の対象は、日本人専門家と C/P 間だけに限らず、エネルギー省といった政策の側面からの重要な ステークホルダーとも逐次連絡を取り合ってきたことも特筆される。

なお、本プロジェクトでは長期専門家として業務調整専門家を配置しており、両国関係者のコ ミュニケーションの促進に大きな貢献をしてきた。

2-5-2 モニタリング

本プロジェクトでは技術課題ごとに構成されるテクニカルチームによって、それぞれの活動が モニタリングされてきた。活動進捗は JCC やステアリング・コミッティ会議、日本やタイで開催 される学会・シンポジウム等の場で、随時報告する体制をとってきた。これらのなかでも、特に 2カ月おきに実施してきたステアリング・コミッティ会議の効果が特筆される。同会議には各 C/P 組織の主要メンバーが参加するとともに、エネルギー省からの参加も受け、プロジェクトの進捗、 今後の計画及び課題を共有した。2カ月という、比較的インターバルの短い会議設定であったが、 関係者は等しく積極的に会議に参加しており、プロジェクト活動を円滑に進めることに寄与した。

また、日本側の専門家は毎年活動進捗にかかる報告書を作成し、タイ側も各 C/P 組織が進捗報告を四半期ごとに作成している。これら進捗報告書の作成も、活動モニタリングの1つの形態として機能している。

2-5-3 プロジェクトデザイン (プロジェクト期間)の変更

2011年の大洪水によってプロジェクト関連の施設・機材が浸水被害等を受けたために、予定していたプロジェクト活動が延期を余儀なくされた。そのため、本プロジェクトは1年間の期間延長を行っている。洪水は不可避の天災であるとともに、仮に延長しなかった場合には、プロジェクト成果は中途のままで終了していた可能性が高い。この点にかんがみれば、本延長は妥当であったと判断できる。この詳細については、後述の「3-2-3 プロジェクト目標・成果達成にかかる阻害要因」においても触れる。

第3章 評価結果²

3-1 妥当性:高い

本プロジェクトは、タイの政策や開発戦略並びに日本の対タイ支援政策に整合した取り組みで ある。また、一連の活動やめざす方向性は、関係機関のニーズに整合しており、かつプロジェク ト活動においては主たるステークホルダーが一様に参画している。これら観点から、本プロジェ クトの妥当性は「高い」。

3-1-1 タイ政府の政策・開発計画との整合性

タイ政府は、国家の根幹的な開発政策である「第11次国家社会経済開発計画(2012~2016年)」 において、「持続的な天然資源管理及び環境」を7つの重要開発戦略の1つに挙げている。同戦略 では、バイオ燃料の生産増大及び製造業やサービスセクターで幅広い活用を促すため、バイオ燃 料の効率性を高める研究開発の必要性を掲げている。

また、エネルギー省による「代替エネルギー開発計画 2012~2021 年(AEDP)」では、再生エネルギーにかかる利用及び研究開発の促進をうたっている。同計画は 2015 年に更新版が策定されており、2036 年をターゲット年にとらえ直したが、更新版の AEDP においてもこれまで同様にバイオ燃料活用の重要性を強調している³。

以上より、バイオ燃料生産の基盤技術開発をめざす本プロジェクトは、タイ政府の開発計画及 び戦略に合致した取り組みといえる。

3-1-2 日本国政府の支援政策との整合性

わが国の対タイ国別援助方針(2012 年)では、「戦略的パートナーシップに基づく双方の利益 増進及び地域発展への貢献の推進」を基本方針としながら、重点支援分野の1つとして「持続的 な経済の発展と成熟する社会への対応」を掲げている。同分野においては、「日タイ連携による研 究能力向上、研究機関や研究者間のネットワーク強化の支援を行う」ことをうたっている。本プ ロジェクトは同目的に向けた「研究能力向上・ネットワーク強化プログラム」の根幹をなすプロ ジェクトの1つに位置づけられており、わが国政府の支援政策との整合性を確認できる。

またさらに、本プロジェクトは環境・気候変動対策セクターとしての側面も有している。同セ クター支援も日本の援助方針に掲げられた重要な支援分野であり、この観点からも本プロジェク トは支援政策に整合している。

3-1-3 ニーズとの整合性

バイオ燃料にかかる研究実績を有していた、本プロジェクトの C/P 組織 NSTDA、TISTR 及び KMUTNB は、上記の AEDP における政策目標を達成するため、研究開発の側面から貢献するこ とが求められていた。しかしながら、それぞれの組織はバイオディーゼルの FAME については製 造技術について知見を有していたが、バイオマスの残渣からバイオオイルを製造することや、 FAME の品質向上(高品質 FAME 製造)については、研究実績が極めて限定的であった。

²評価は「高い」「おおむね高い」「中程度」「やや低い」「低い」の5段階とした。

³ バイオディーゼルにおいては、2021 年に 720 万リットル/日(利用量)、2036 年に 1,400 万リットル/日を掲げている。なお、 2015 年(1月~11月)の利用量実績は 332 万リットル/日である(エネルギー省による AEDP 2015~2036 プレゼンテーショ ン資料より)。

本プロジェクトは政策目標実現のための研究成果を求められていた、C/P 組織のニーズに即したプロジェクト内容である。

3-1-4 プロジェクトデザインの適切性~ステークホルダー関与の有無

プロジェクト実施において必要なステークホルダーが関与しており、成果達成を促進してきた。 ステークホルダーとして NSTDA や TISTR といった政府系研究機関と大学から KMUTNB が参加 し、それぞれが有する知見を提示することによって、プロジェクトの成果達成に貢献した。また、 エネルギー省も政策策定・実施の側面から積極的に参加し、プロジェクト成果の今後の普及に促 進する役割を担ってきた。総じて、主要な関係者が良好な関係を維持しながら、これまでプロジ ェクトを進めてきたと評価できる。

3-2 有効性:高い

3-2-1 プロジェクト目標の達成度

プロジェクト目標である、「非食糧系バイオマスであるジャトロファを用いた輸送燃料製造の 基盤技術開発」は達成されたと評価できる。ジャトロファを用いて、プロジェクトは高品質な FAME、つまり部分水素化技術による H-FAME の製造技術を開発することに成功した。ジャトロ ファ残渣から製造するバイオオイルも製造技術開発についても、プロジェクトが定めた品質基準 は達成しており、成功したといえる。

プロジェクトが定めた各種成果についても、ほぼすべての成果項目を達成した。唯一、バイオ オイルにかかるエンジン燃焼評価がエンジンテストに用いるバイオオイル量の不足のため、プロ ジェクト期間中には実施できない見込みが高くなった。これは 2011 年の大洪水によってバイオオ イルプラントの製造が遅れたことが背景にある。

このように成果のうち1点のみ未達成な状況があるものの、その他は達成しており、総じてプ ロジェクトは順調に進捗し、当初の目的を達成したといえる。

3-2-2 プロジェクト目標・成果達成にかかる貢献要因

本プロジェクトの成果及びプロジェクト目標の進捗に対して、下記の点が主たる貢献要因とし て挙げられる。

(1) 日本とタイの人的・物的資産の活用

日本とタイは、JICA による技術協力プロジェクトや日本・タイ研究機関同士の MOU に基づく共同研究など、さまざまなチャンネルを通して良好な協力関係を維持してきた。本プロジェクトは、この長年にわたって培った人的な信頼関係及びラボラトリー等に供与してきた分析資機材等を有効活用しながら、プロジェクト活動を円滑に進めた。

(2) C/P 組織上層部の理解

C/P 組織の方針と本プロジェクト内容が合致していたこともあり、C/P 組織のトップマネ ジメントである、長官や学長などが本プロジェクトの意義に高い関心と理解を寄せており、 プロジェクト実施のサポーターとなってきた。トップマネジメントの理解はプロジェクト活 動のための予算確保に大きく貢献しており、日常的な研究活動予算のみならず、プロジェク ト実施の過程で生じた、予期していなかった予算配分についても柔軟に対応することを可能 とした。一例としては、NSTDAによる第1回目の車両走行試験費用や TISTR におけるパイ ロットプラントの改造費用、KMUTNB におけるラボラトリーの維持管理費用などが挙げら れる。

(3) 民間会社による協力

本プロジェクトでは車両走行試験において、民間の自動車会社からの協力を得ることに成 功した。H-FAME の品質を実証するためにも走行試験は重要な意味を有しており、プロジェ クトの成果である H-FAME の信頼性をプロジェクト内部で確認する効果があったとともに、 対外的にも H-FAME の有効性をアピールする効果を生んだ。

(4) 活発なコミュニケーション

本プロジェクトは C/P と日本人専門家間のコミュニケーションのみならず、エネルギー省 など、政策反映の観点で鍵となる政府関係者とのコミュニケーションにも特段の注意を払っ てきた。2 カ月おきのステアリング・コミッティにエネルギー省を招待するとともに、各種 活動での成果があるたびに足繁くエネルギー省に結果報告を行ってきた。このような頻繁な コミュニケーションが、AEDP の改訂版に H-FAME を反映させた要因の1つと考えられる。

(5) 広報活動

プロジェクトでは対外的な PR 活動にも日本・タイ国側双方が協力して注力してきた。科 学博や関連するブース出展、広報パンフレット、広報映像の作成を行い、関係政府機関、民 間企業等への普及に努めたことも、プロジェクト成果を支えた要因の1つといえる。

3-2-3 プロジェクト目標・成果達成にかかる阻害要因

(1) 2011 年に生じた大洪水の影響

2011 年の大洪水のために H-FAME 製造プラントをはじめとした機材や各種施設が浸水被 害にあった。また、洪水の影響が長期間にわたったため、TISTR の基本インフラが復旧する までに多くの時間を要し、循環流動層型熱分解炉の設置も延期されることとなった。循環流 動層型熱分解炉の設置の遅れは、結果的にバイオオイル生産量の不足を招き、プロジェクト 期間内のエンジンテスト実施ができない等の影響を与えることとなった。

他方、この天災である洪水の影響にかんがみ、プロジェクト期間は1年間延長された。こ の延長によってプロジェクト目標の達成が担保された点のみならず、予期せぬ効果があった ことも特記される。最たる例は、本プロジェクトの成果である H-FAME が 2015 年改訂版の AEDP に反映された点である。仮に、プロジェクトが本来のプロジェクト期間どおりに終了 していれば、AEDP の更新タイミングに合わず、エネルギー省に対する H-FAME のアピール 活動は不足していた可能性がある。折しも、プロジェクト延長期間と AEDP 更新時期が重複 したために、プロジェクト側と頻繁なコミュニケーションをもつことが可能となり、H-FAME の AEDP への反映を促進したと分析できる。

つまり、阻害要因として天災の洪水による影響について記載したものの、実際には延長が なされ、かつ予期せぬ効果もあったため、本論点は阻害要因と貢献要因の両面性を有してい ると解釈できる。

3-3 効率性:高い

日本・タイ国側双方ともに成果達成に適正な人的投入が適切な時期になされてきた。また、 H-FAME 製造及びバイオオイル製造パイロットプラントの設置に代表されるように、各種の施設 及び分析機材が投入され、研究の質を支えることに貢献した。予算面では日本のみならず、タイ 側も適宜柔軟な予算投入を行い、プロジェクト活動を効果的に促進した。

- 3-3-1 人的投入
 - (1) 日本側投入

日本側は、技術課題ごとに高い専門性を有した短期専門家を研究機関及び大学から投入した。また、短期専門家に加えて、長期専門家である業務調整専門家の投入も行われた。投入 分野並びに投入量ともに、終了時評価時点においては適切な人的投入と考えられる。

(2) タイ側投入

タイ側も各 C/P 組織の NSTDA、TISTR、KMUTNB をはじめとして、各分野の知見を豊富 に有した人材を配置しており、効果的であった。また、それぞれの C/P はプロジェクトでの 研究活動のみならず、PR 活動等にも積極的に参加しており、活動従事度は総じて高かった。

3-3-2 物的投入

本プロジェクトでは H-FAME 及びバイオオイル製造にかかるパイロットプラントを TISTR に 設置した。また、各種分析に必要な資機材であるガスクロマトグラフィや高速液体クロマトグラ フィ、リアルタイム PM アナライザー等々、高度な分析を可能とする機材を投入したことにより、 研究・分析の質も向上した。

3-3-3 本邦研修

C/P は本邦研修の機会を利用して、各種の分析手法や資機材の使用及び維持管理の方法を学んだ。効果の一例としては、バイオオイル製造に用いる循環流動層型熱分解炉の安定稼働を促進したことが挙げられる。同装置の設置当初はタイの C/P が類似装置の使用経験をほとんど有していなかったため、装置を計画どおりに使用することができない状況が続いていた。しかしながら、本邦研修を通して装置の特性を理解した後は、安定的に稼働させることができるようになった。

3-3-4 投入(予算)

日本・タイ国側双方から、プロジェクト活動のための予算が適宜支出された。貢献要因に記載 のとおり、タイ側 C/P 組織から通常予算の他にも、適宜柔軟な予算投入をもって、パイロットプ ラントの改造や車両走行試験などが実現できた点は特筆される。

3-4 インパクト:高い

本プロジェクトでは政策面や組織面、技術面でインパクトが発現している。また、上位目標達 成の可能性も見込まれる。総合的なインパクトは「高い」と評価できる。 (1) 波及効果

これまで下記の波及効果を確認できる。

- 1) 政策面
 - ・プロジェクト成果の政策への反映

本プロジェクトの最大成果の1つである H-FAME が、今後利用を促進すべき技術として、 2015 年に改訂された AEDP 2015~2036 年に記載された。同計画では、H-FAME をバイオ ディーゼルとしてのポテンシャルが期待できる製品として、今後実用化に向けた研究、実 証活動を進めることが記載された。

2) 組織面

・ステークホルダー組織間の連携強化

本プロジェクトは C/P 組織である NSTDA、TISTR 及び KMUTNB 内のみならず、エネル ギー省や民間会社(自動車メーカー、石油会社)といった多様なステークホルダーの関係 強化を促す効果があった。緊密なコミュニケーションによって生まれた、組織間の良好な 関係は、プロジェクト終了後も継続することが期待できる。

・若手研究者の人材育成

プロジェクトの活動は若手研究者の育成にも貢献した。経験・知見の豊富なタイ人研究 者及び日本人研究者から技術移転を受け、本分野にかかる技術・知見を蓄積するとともに、 論文作成などアカデミックな側面でも成果を上げた。

- 3) 技術面
 - ・H-FAME 製造技術の適用性

プロジェクトがジャトロファを用いて構築した、H-FAME 製造技術はジャトロファのみ ならず、その他の非食糧系作物や食糧系作物にも適用が可能である。既にプロジェクトで は、ジャトロファだけでなく、食糧系作物であるパーム H-FAME も製造しており、社会実 装に向けた取り組みが開始されている。

なお、終了時評価時点において負のインパクトはみられない。

3-5 持続性:おおむね高い

- (1) 政策・法規制面
 - 1) 政策面

タイ政府の国家開発計画及び AEDP において、バイオ燃料の重要性及び研究の必要性が 述べられている。特に、2015 年に改訂された AEDP では、プロジェクト成果の H-FAME に焦点を当てた記載があり、同技術の将来利用に向けた研究促進の必要性が記載されてい る。この観点からは、政策面での持続性は高い。

しかしながら、昨今の原油価格の低迷が長期間にわたったり、さらに価格が下がり続けた場合には、バイオ燃料の経済性メリットが希薄となるため、H-FAMEの研究及び利用を 促進させる政策的意思にも負の影響が生じる可能性が指摘される。

2) 法規制面

H-FAME が一般市場で使用されるにあたり、利用促進を促すインセンティブメカニズム を構築することが求められる。既に政府は税制面でのインセンティブメカニズム構築の重 要性を十分認識しており、AEDP の戦略スケジュール内でも H-FAME の技術検証を進めな がら、同時に税制などのインセンティブ構築を進めることが計画されている。

(2) 技術面

C/P 組織である NSTDA、TISTR は、及び KMUTNB は関連技術を本プロジェクトを通して 獲得したことに加え、本プロジェクトで培ったネットワークを活用して日本側研究機関と今 後も協力体制を築くことが確認されており、技術面において、持続性の観点で大きな懸念は ない。

(3) 組織·財政面

本プロジェクトに参画した各ステークホルダー組織は、予算も継続的に配分されているこ とが確認できており、人員も十分に配置されていることから、今後も継続的に研究及びフィ ールドでの各種活動を行うに十分な組織体制を有している。

終了時評価調査の現在、本プロジェクトのパイロットプラントに比して、さらに大規模な プラントによるH-FAME製造デモンストレーションプロジェクトを実施することが計画され ている。ただし、同デモンストレーションプロジェクトの予算はまだ決定されてはおらず、 今後、日本側の政府系ファンドもしくはタイ側の民間企業のファンドを利用するためにプロ ポーザル等を作成するステップに進む予定である。プロジェクト関係者からの聞き取りによ れば、予算獲得の可能性も決して低くはないものの、その必要予算は 1,000 万USドル規模に なることが想定されるため、その可能性を楽観することはできない。以上から、財務面の持 続性については、終了時評価時点においては高いとはいえない。

3-6 結論

本プロジェクトは期待された成果をほぼ達成できたことを確認した。本プロジェクトの重要成 果の1つである H-FAME は、2015 年に改訂された AEDP のなかで今後の有望なバイオディーゼ ルとして特記されるといったインパクトも生じた。これは民間会社との協力関係を成功裏に構築 できたことや、エネルギー省への情報共有を意識的に進めてきたことなどによるものである。以 上のことから、本プロジェクトは、プロジェクト期間内にプロジェクト目標を達成する見込みは 高いと判断される。

プロジェクトは次のステップである、デモンストレーションプロジェクトの準備を既に開始し ており、社会実装への道程を既に進み始めている。今後は組織間の役割を明確に定めるとともに、 必要な予算を確実に獲得できるよう、プロポーザル作成を進めることが求められている。

第4章 提言と教訓

4-1 提言

本プロジェクトの成果を今後さらに普及、発展させるために、本終了時評価調査団はタイ側に 対して以下の提言を行った。

(1) デモンストレーションプロジェクトの着実な実施

社会実装に向けて、本プロジェクトの次ステップとなる H-FAME にかかるデモンストレー ションプロジェクトを着実に実施するよう提言する。プロジェクト関係者は必要な支援を得 るためのプロポーザル作成を既に進めているが、今後は関係組織間の役割分担、特に事務局 機能をどの組織が有し、どのように関係組織の調整を進めていくか等々について、議論を進 める必要がある。

(2) コミュニケーションネットワークの保持及び拡大・発展

デモンストレーションプロジェクトをはじめ、今後社会実装への取り組みを進めるために は、ステークホルダー組織間のコミュニケーションが重要である。本プロジェクトで構築し たネットワークを保持するとともに、今後はさらに原料供給サイドのステークホルダーであ る農業省や、ユーザーサイドのプレーヤーである石油会社、自動車会社等とのコミュニケー ションを密に行い、ネットワークをさらに発展させることを提言する。

(3) バイオオイル及び非食糧系バイオマス燃料の研究継続

残渣から製造するバイオオイルは、プロジェクトの PDM が規定していた品質を満たすこ とには成功したものの、その経済性などの観点から、社会実装に至るまでにはまだ時間が必 要と結論されている。短期的な社会実装は困難である可能性もあるものの、中長期的な視点 から同研究を継続することを提言する。

また同様に、ジャトロファをはじめ、非食糧系バイオマスの利用についても中長期的な視 点で社会実装に向けた研究を継続するよう提言する。

(4) ASEAN 諸国に対するプロジェクト成果の普及

タイが H-FAME 技術の域内リーダーとして、ASEAN 諸国及び、Asian and Pacific Centre for Transfer of Technology や国際再生可能エネルギー機構などを通じて国際社会に同技術を普及 することを提言する。既にプロジェクトは TISTR に設置したパイロットプラントの有効利用 も視野に入れて、ASEAN 諸国を対象とした第三国研修の実施も検討している。今後、この ような研修の取り組みなどを通して、H-FAME 技術を普及するリーダー的役割をタイが担う ことが望ましい。

- 4-2 教訓
 - (1) コミュニケーションの重要性

本プロジェクトでは年に1度開催する JCC や、2 カ月おきのステアリング・コミッティ、 その他各種のワークショップ、セミナーなど、頻繁に情報交換が可能な体制を整備してきた。 特にステアリング・コミッティには C/P 組織のみならず、重要な政策決定機関としてエネル ギー省も招待したことによって、プロジェクト成果の政策反映を後押しした効果があった。 プロジェクト成果の政策反映を実現させるためには、仮に C/P ではなくても、折々に触れ て政策決定機関と情報共有を積極的に行い、定期会合にも出席を呼びかけるなどの対応をと ることが重要である。

(2) 民間会社との早い段階からの連携構築

本プロジェクトは民間会社との早い段階からの連携が行われ、車両走行試験を複数回実施 した。プロジェクト研究者の個人的なつながりから連携が始まった側面があるが、研究成果 が出そろう前から早めの連携を行い、技術の実証を行えたことは関係省庁への説明時にも説 得力を増し、AEDP 反映のための重要なエビデンスとなったと考えられる。

このことから、プロジェクト終了後を見据え、可能な限りプロジェクト開始段階で民間会 社を巻き込むこと、もしくは中間段階に入る前までに民間会社との連携を始める努力を行う ことが望ましい。

付 属 資 料

- 1. 合同終了時評価調査報告書(英文)
- 2. PDM (和文、仮訳)
- 3. 終了時評価調査面談メモ

1. 合同終了時評価調査報告書(英文)

Joint Terminal Evaluation Report

on

Innovation on Production and Automotive Utilization of Biofuels from Non-Food Biomass

Bangkok, Thailand 11 February, 2016

4

Mr. Kaoru Suzuki Leader Japanese side Joint Terminal Evaluation Team Senior Advisor to the Director General, Industrial Development and Public Policy Department Japan International Cooperation Agency (JICA) Japan

Blackbourge

Dr. Paritud Bhandhubanyong Leader Thai side Joint Terminal Evaluation Team Project Director Kingdom of Thailand

TABLE OF CONTENTS

ABBRE	EVIATIONS
1. Oı	itline of the Evaluation
1-1.	Background4
1-2.	Objectives4
1-3.	Outline of the Project4
1-4.	Methodology5
1-5.	Members of the Joint Terminal evaluation Team7
1-6.	Schedule of the Joint Terminal evaluation8
2. Ac	hievements of the Project
2-1.	Records of Inputs
2-2.	Results of the Activities and Achievement of the Outputs9
2-3.	Achievement of Project Purpose14
2-4.	Prospect of Achievement of Overall Goal15
2-5.	Implementation Process of the Project15
3. Ev	aluation by Five Criteria
3-1.	Relevance16
3-2.	Effectiveness
3-3.	Efficiency19
3-4.	Impact
3-5.	Sustainability21
3-6.	Conclusions22
4. Re	commendations

ANNEXES

- Annex 1. Inputs for the Project (Japanese side)
- Annex 2. Inputs for the Project (Thai side)
- Annex 3. Project Design Matrix (PDM)
- Annex 4. Plan of Operation (PO)
- Annex 5. Research Papers and Presentation at Academic Conferences

Pate

44

ABBREVIATIONS

Abbreviation	Formal title	
AEDP	Alternative Energy Development Plan	
AIST	National Institute of Advanced Industrial Science and Technology	
APCTT	Asian and Pacific Centre for Transfer of Technology	
ASEAN	Association of Southeast Asian Nations	
BDF	Biodiesel Fuel	
C/P	Counterpart	
DEDE	Department of Alternative Energy Development and Efficiency, Ministry of Energy	
EAS	East Asia Summit	
ERIA	Economic Research Institute for ASEAN and East Asia	
FAME	Fatty Acid Methyl Ester	
H-FAME	Partially Hydrogenated Fatty Acid Methyl Ester	
IRENA	International Renewable Energy Agency	
JCC	Joint Coordinating Committee	
ЛСА	Japan International Cooperation Agency	
JST	Japan Science and Technology Agency	
KMUTNB	King Mongkut's University of Technology North Bangkok	
LCA	Life Cycle Assessment	
M/M	Minutes of Meetings	
MTEC	National Metal and Materials Technology Center	
MOST	Ministry of Science and Technology	
NSTDA	National Science and Technology Development Agency	
PDM	Project Design Matrix	
PO	Plan of Operation	
R/D	Record of Discussions	
SATREPS	Science and Technology Research Partnership for Sustainable Development	
TISTR	Thailand Institute of Scientific and Technological Research	

- 2009 Pictur

1. **Outline of the Evaluation**

1-1. Background

Research on alternative energy has a long history in the Kingdom of Thailand. Development of bioethanol and biodiesel have been addressed as parts of the Royal Projects since around 1970 and energy generated from food biomass such as oil palm and sugarcane are currently the mainstream. On the other hand, it is preferable to avoid utilizing food biomass for generating fuels; thus, examination on this method is required. Due to this background, there have been growing needs for clarification of development mechanism of non-food biofuels and standardization of tests on these biofuels in Thailand. Although Jatropha oils and surplus agriculture residues are listed as potential feedstock for production of non-food biofuels, Jatropha contain toxic materials such as phorbol ester, so their detoxification is needed for utilization as biofuels. Development of fundamental technologies for upgrading biofuels as automotive utilization is essential and technical problems are required to be overcome.

Considering these situations, the Government of the Kingdom of Thailand requested support of the Government of Japan under the form of scientific technical cooperation (SATREPS) with aiming at innovating technologies of biofuels production from non-food biomass. In response to this request, detailed planning survey was conducted in September 2009 and the record of discussion (R/D) on technical cooperation project "Innovation on Production and Automotive Utilization of Biofuels from Non-Food Biomass" with the period from May 2010 to March 2015 was signed in February 2010. The Project was extended one year up to March 2016 in consideration of the influence caused by the heavy flood in 2011. Therefore, the Project period is six years, which has another additional one year on the original schedule.

1-2. Objectives

- To evaluate the activities of the project and its process of implementation based on the Record of Discussions (R/D).
- (2) To analyze and discuss the achievement of the project in terms of five evaluation criteria (relevance, effectiveness, efficiency, impact and sustainability).
- (3) To identify and recommend measures for solving problems on the project operation to related organizations of the Kingdom of Thailand and Japan based on the result of (1) and (2), and to discuss the activities of the project for the rest of the cooperation period and post project period.
- (4) To propose to revise the Project Design Matrix (PDM) and Plan of Operation (PO) based on the results of discussions, if necessary.
- (5) To prepare and agree on the Terminal evaluation Report with the Government of the Kingdom of Thailand and Japan, and to exchange the Minutes of Meetings (M/M).

1-3. Outline of the Project

The outline of the Project is shown as follows:

Project Purpose:

Fundamental technologies to produce biofuels from non-food biomass for automotive utilization are developed.

Outputs:

(For Research Achievement 1)

【Task 1】

1. Detoxification conversion technology for production of non-toxic BDF is developed.

2. Standardized production technology of high-quality BDF in a pilot-scale is developed.

3. Catalyst utilization technology for upgrading Jatropha BDF is developed.

4. CO₂ reduction effect of high quality BDF from Jatropha oil is clarified by the Life Cycle Assessment (LCA).

【Task 4】

5. Automobile fuel compatibility of high quality BDF produced by the Project is proven.

(For Research Achievement 2)

【Task 2】

6. Production technology of bio-oil from Jatropha residues by thermal/ catalytic conversion is developed.

7. Separation and stabilization technologies of bio-oil are developed.

【Task 3】

8. Deoxygenation and catalytic hydrotreating technologies for upgrading of bio-oils to the quality of petroleum gasoline and diesel oil are developed.

9. Co-processing technology of deoxygenated bio-oils and conventional petroleum, which can be utilized at a conventional petroleum refinery, is developed.

10. CO_2 reduction effect for using Jatropha derived oils as transportation fuels is clarified by the Life Cycle Assessment (LCA).

【Task 4】

11. Automobile fuel compatibility of bio-oils from Jatropha residues, including bio-oils upgraded with conventional petroleum, is proven.

(For human resources development/technology transfer, practical application of BDF production technologies)

【Task 5】

12. Researchers involved with biofuels production and utilization are nurtured.

13. Preparations for practical application of BDF production technologies are done.

1-4. Methodology

1-4-1. Method of Evaluation

The Terminal evaluation was conducted in accordance with the latest "JICA Guidelines for Project

Parte

1-1

Evaluations" issued in May 2014. Current project status and outcomes were assessed from the aspects of the five criteria of relevance, effectiveness, efficiency, impact, and sustainability.

The Terminal evaluation Team conducted surveys at the project sites through the interviews and questionnaires to the counterpart personnel, other related organizations, and the Japanese experts involved in the Project to evaluation the Project.

1-4-2. Five Evaluation Criteria

Description of the five evaluation criteria that were applied in the analysis for the Terminal evaluation is given in Table 1 below. The relationship between the five evaluation criteria and PDM (Project Purpose, Outputs and Inputs) are also described in the following (Figure 1).

Criteria	Definitions
Relevance	Degree of compatibility between the development assistance and priority of
	policy of the target group, the recipient, and the donor.
Effectiveness	A measure of the extent to which an aid activity attains its objectives.
Efficiency	Efficiency measures the outputs qualitative and quantitative - in relation to
	the inputs.
Impact	The positive and negative changes produced by a development intervention,
	directly or indirectly, intended or unintended. This involves the main impacts
	and effects resulting from the activity on the social, economic, environmental
	and other development indicators.
Sustainability	Sustainability is concerned with measuring whether the benefits of an activity
	are likely to continue after donor funding has been withdrawn Projects need
	to be environmentally as well as financially sustainable.

Table 1: Description of Five Evaluation Criter
--

Source: "JICA Guidelines for Project Evaluations", May 2014



Figure 1: Relationship between the Five Criteria and PDM



ŧ

1-4-3. Collection Methods and Data Sources

The specific methods and sources are described below.

- Documents related to the Project
 - Progress reports
- Answers for the questionnaire

Japanese experts and counterparts

- Record of Inputs from both sides and Activities of the Project
- Interviews with the Project counterpart personnel, experts, and personnel in related organizations
- Field Survey

1-5. Members of the Joint Terminal evaluation Team

The evaluation was conducted jointly by Japanese side and Thai side. The members of the joint evaluation team are shown below.

<Japanese Side>

Name	Title	Position and Organization
Mr. Kaoru Suzuki	Team Leader	Senior Advisor to the Director General (Energy), Industrial Development and Public Policy Department, JICA
Mr. Yamato Kawamata	Planning and Coordination	Assistant Director, Team 1, Energy and Mining Group, Industrial Development and Public Policy Department, JICA
Mr. Jun Totsukawa	Evaluation Analysis	Director, Sano Planning Co., Ltd
Mr. Masayuki Sato	Observer	Principal Associate Research Supervisor, Department of International Affairs (SATREPS Group), JST

<Thai Side>

Name	Position	Position and Organization
Dr. Paritud Bhandhubanyong	Team Leader	Executive Director of Education and Special
		Project Development, Panyapiwat Institute of
		Management
Dr. Aree Thanaboonsombut	Member	Deputy Executive Director, MTEC
Dr. Aparat Mahakhant	Member	Deputy Governor, TISTR

™.) ****** 4

7

Dr. Sabaithip Tungkamani	Member	Dean,	Faculty	of	Science	Energy	and
		Enviror	nment, KM	UTN	В		

1-6. Schedule of the Joint Terminal evaluation

The Terminal evaluation was conducted during the period between 1st of February and 11th of February, 2016.

2. Achievements of the Project

2-1. Records of Inputs

The following are the achievements of inputs by the time of the Terminal evaluation by both Japanese side and Thai side.

2-1-1 Japanese Side

1) Assignment of Experts

Research leader and experts in the field of biomass energy were dispatched to the Project in total of 18 personnel as of Terminal evaluation.

2) Training in Japan

Total number of 36 Thai counterparts received for trainings at AIST and Waseda University in Japan.

3) Provision of Equipment

Equipment equivalent to approximately 269 million JPY (100 million Baht) was procured.

4) Local cost

The total amount of project cost on the activities as local cost are estimated approximately 9.4 million JPY (3.4 million Baht) by JICA at the date of Terminal evaluation.

2-1-2 Thai Side

1) Thai counterpart and other staff

95 Thai counterparts have been assigned to the Project as Project Director, Project Manager, Project vice manager and members from NSTDA, TISTR, and KMUTNB.

2) Provision of facilities

Office spaces with electricity, water, sewerage system and furniture necessary for the Project activities at NSTDA and TISTR have been provided for the performance of duties by the Japanese Experts.

Expansion of the laboratory space was made at NSTDA, TISTR, and KMUTNB for the Project activities. Workshop site for pilot plant installation was also secured at TISTR.

Patre

3) Provision of Equipment

All the counterpart organizations have been providing necessary equipment for the Project activities at laboratories and pilot plants. The cost provided was approximately 7.5 million Baht in total.

•

4) Operational cost

Measurable cost incurred by the Project activities are summarized 47 million Baht, in which cost allocated for preparation and operation of laboratory, pilot plant, automobile on-road test, and other daily research activities.

2-2. Results of the Activities and Achievement of the Outputs

Achievement status of the each output is as follows:

Task 1: High quality BDF production				
1. Detoxification	Indicators	Activities and Achievement Level		
conversion	1. By 2012, toxic	The indicator was already fulfilled as of the Terminal		
technology for	content (phorbol ester)	evaluation.		
production of	in BDF is reduced to	It was confirmed that the phorbol ester was reduced		
non-toxic BDF is	the safety level.	below its detection limit, which satisfies the safety level.		
developed.		The Project also developed a new analysis method of		
		phorbol ester by use of liquid chromatography in this		
		Task 1. The innocuousness was confirmed by the newly		
		developed analysis method as well.		
2. Standardized	Indicators	Activities and Achievement Level		
production	2. By 2012, a high	The indicator was already fulfilled as of the Terminal		
technology of	quality BDF	evaluation.		
high-quality BDF	production plant with	A high quality BDF production plant with detoxification		
in a pilot-scale is	detoxification and	and oxidation stabilization units was already installed at		
developed.	oxidation stabilization	TISTR and has been operated. The plant is now able to		
	units is operated	produce 1 ton per day.		
	continuously for			
	processing Jatropha			
	oil in Thailand on a			
	one-ton per day basis			
3. Catalyst	Indicators	Activities and Achievement Level		
utilization	3. By 2014, the	The indicator was already fulfilled as of the Terminal		

Research Achievement 1



9

· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
technology for	quality of BDF	evaluation.
upgrading Jatropha	satisfies	The Project's output, H-FAME, satisfies the quality
BDF is developed.	the 'EAS-ERIA	requirement of EAS-ERIA Biodiesel Fuel Standards,
	Biodiesel Fuel	EEBS:2008 as well as the Bio-Diesel Guidelines of the
	Standards' as well as	World Wide Fuel Charter.
	the Bio-Diesel	
	Guidelines of the	
	World Wide Fuel	
	Charter.	
4. CO_2 reduction	Indicators	Activities and Achievement Level
effect of high	4. By 2014, CO ₂	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
quality BDF from	emission in the	evaluation.
Jatropha oil is	processes of high	CO_2 emission in the process of FAME production and
clarified by the	quality BDF	H-FAME production was clarified.
Life Cycle	production proposed	In the process of FAME production, the emission
Assessment	by the Project is	amount of CO ₂ was calculated as approximately 0.42
(LCA).	clarified by the Life	kgCO _{2,eq} /kg FAME, and the one during the transition
	Cycle Assessment	process to H-FAME was approximately 0.18
	(LCA).	kgCO _{2,eq} /kg H-FAME .
Task 4: Automobile	fuel compatibility	
5. Automobile fuel	Indicators	Activities and Achievement Level
compatibility of	5. By 2013,	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
high quality BDF	automobile fuel	evaluation.
produced by the	compatibility of BDF	Automobile fuel compatibility of H-FAME was already
Project is proven.	blended with diesel oil	confirmed through the evaluations on material
	is proved by material	compatibility and engine combustion performance.
	compatibility	Engine bench test and on-road test of mixed oil, which is
	evaluation and engine	composed of diesel oil and H-FAME, confirmed the
	combustion	compatibility with the automobile fuel. The test revealed
	performance	the mixed oil had a slight increase in NOx emission,
	evaluation.	though, reduction in CO, hydrocarbon and particulate
		matter.
		Material compatibility evaluation results showed that the
		mixed oil with diesel oil and H-FAME has the same
		quality of existing BDF in terms of material corrosion
		and elastomer swelling.
Research Achievement	2	

Research Achievement 2

Task 2: Bio-oil production

¥4

Patri

.

(n · · ·	1	
6. Production	Indicators	Activities and Achievement Level
technology of	6.1 By 2012, fast	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
bio-oil from	pyrolysis catalyst for	evaluation.
Jatropha residues	hydro deoxygenation	By use of Ultra Stable Y zeolite and Beta zeolite, the
by thermal/	which makes oxygen	residual oxygen in the Jatropha bio-oil reduced below
catalytic	contents less than	5wt%.
conversion is	40wt% is developed.	
developed.	6.2 By 2014, a	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
	prototyped pyrolysis	evaluation.
	reactor for catalytic	A prototyped circulating fluidized bed pyrolyzer was
	fast pyrolyzer, which	developed and installed at TISTR. It started operation at
	can treat 500kg of	the end of 2014 and now treats Jatropha residue between
	biomass residues per	300kg and 500 kg per day.
	day, is developed.	
7. Separation and	Indicators	Activities and Achievement Level
stabilization	7.1 By 2013,	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
technologies of	technologies for	evaluation.
bio-oil are	bio-oil separation and	The Project successfully developed technologies for
developed.	stabilization which	bio-oil separation and stabilization.
	separate solid	Bio-oil can be separated by application of water
	sediment and	extraction method. As for stabilization, water-insoluble
	water-soluble	bio-oil is to be stabilized by use of oxidation inhibitor
	fractions in bio-oil and	such as Butylated Hydrotoluene (BHT).
	selectively recover	
	water-insoluble	
	fractions for further	
	upgrading to	
	transportation fuel, is	
	developed.	
	7.2 By 2014, a	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
	prototyped separator	evaluation.
	cum stabilizer of	A prototyped water extraction separator that enables to
	bio-oil in a pilot-scale	separate bio-oil into water-soluble fractions and
	is developed	water-insoluble ones was developed and installed at
		NSTDA.
Task 3: Upgrading	Bio-oils and Life Cycle A	Assessment
8. Deoxygenation	Indicators	Activities and Achievement Level
and catalytic	8. By 2012, oxygen	The indicator was already fulfilled as of the Terminal

technologies for upgrading of Jaropha residues is reduced by 10-20wt%, By use of sulfided NiMo/Al ₂ O ₂ , the oxygen content of bio-oils to the quality of guality of reduced by 10-20wt%, bio-oil from Jatropha residue was reduced from 23wt% to between 9 and 12wt%. quality of petroleum gasoline and diesel oil are developed. Activities and Achievement Level 9. Co-processing Indicators Activities and Achievement Level 9. Co-processing Quality of the blended bio-oils and deoxygenated bio-oil The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation. bio-oils and deoxygenated bio-oil The Project developed co-processing technology of deoxygenated bio-oil and conventional petroleum. petroleum, which conventional fractions and further upgraded under the quality standard of quality stand			
upgrading of bio-oils to the quality of petroleum gasoline and diesel oil are developed. indicators Activities and Achievement Level 9. Co-processing Indicators Activities and Achievement Level econventional developed co-valuation. bio-oils and devsygenated bio-oil The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation. petroleum, which can be utilized at a upgrade under the conventional By mixing petroleum-based diesel and deoxygenated bio-oil, which was obtained through hydrodeoxygenation process in the framework of Task 8, the Project successfully produced hydrocarbon fuel. is developed. content < 10-50ppm, oxygen content <	hydrotreating	content of bio-oil from	evaluation.
bio-oils to the quality of petroleum gasoline and diesel oil are developed. to between 9 and 12wt%. 9. Co-processing technology of devsygenated Indicators Activities and Achievement Level 9. Co-processing technology of devsygenated 9. By 2014, the quality of the blended deoxygenated bio-oil The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation. bio-oils and deoxygenated bio-oil He Project developed co-processing technology of deoxygenated bio-oil and conventional petroleum. petroleum, which conventional fractions and further upgraded under the conventional By mixing petroleum-based diesel and deoxygenated bio-oil, which was obtained through bydrodeoxygenation process in the framework of Task getroleum refinery, petroleum refining conditions meets the quality standard of petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%) The quality of fuel satisfies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%. 10. CO2 reduction effect for using tartopha derived is clarified by the is clarified by the is clarified by the is clarified by the bio-oils and following Life Cycle Indicators Activities and Achievement Level 11. Automobile Indicators CO2 emission in the process of Jatropha residues pyrolysis to bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oils was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio fuel. 11. Automobile Indicators Activities and Achievement Level	technologies for	Jatropha residues is	By use of sulfided NiMo/Al ₂ O ₃ , the oxygen content of
quality of petroleum gasoline and diesel oil are developed. Indicators Activities and Achievement Level 9. Co-processing technology of ocoventional 9. By 2014, the quality of the blended deoxygenated bio-oil deoxygenated bio-oil conventional The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation. bio-oils and deoxygenated bio-oil deoxygenated bio-oil and conventional petroleum. The Project developed co-processing technology of deoxygenated bio-oil and conventional petroleum. petroleum, which can be utilized at a conventional fractions and further upgraded under the conventional By mixing petroleum-based diesel and deoxygenated bio-oil, which was obtained through hydrodeoxygenation process in the framework of Task 8, the Project succesfully produced hydrocarbon fuel. guality standard of petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0,1wt%) The quality of fuel satifies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%. 10. CO2 reduction effect for using Life Cycle Indicators Activities and Achievement Level file cycle processe of biomass transportation fuels Co2 emission in the process of Jatropha residues pyrolysis to bio-oil and its uggrading was clarified. Life Cycle upgrading of bio-oils Na exploracimately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio fuel. Life Cycl	upgrading of	reduced by 10-20wt%.	bio-oil from Jatropha residue was reduced from 23wt%
petroleum gasoline and diesel oil are developed. Indicators Activities and Achievement Level 9. Co-processing technology of Indicators Activities and Achievement Level 9. Co-processing technology of 9. By 2014, the quality of the blended deoxygenated bio-oil deoxygenated bio-oil and conventional petroleum, which can be utilized at a upgraded under the conventional petroleum refining is developed. The Project developed co-processing technology of deoxygenated bio-oil and conventional petroleum. 9. By 2014, the quality of the blended By mixing petroleum-based diesel and deoxygenated bio-oil, which was obtained through bio-oil, which was obtained through conventional petroleum refining is developed. By mixing petroleum-based diesel and deoxygenated bio-oil, which was obtained through petroleum refining and dissel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1 wt%.	bio-oils to the		to between 9 and 12wt%.
and diesel oil are developed. Indicators Activities and Achievement Level 9. Co-processing technology of decorprocessing technology of uality of the blended decoxygenated bio-oil and conventional with petroleum The indicator was already fulfilled as of the Terminal decoxygenated bio-oil and conventional petroleum, which fractions and further onventional petroleum, which fractions and further conventional petroleum feffning is developed. By mixing petroleum-based diesel and decoxygenated bio-oil, which was obtained through bio-oil, which was obtained through conventional petroleum refining is developed. 0.100000000000000000000000000000000000	quality of		
developed. Indicators Activities and Achievement Level 9. Co-processing technology of 9. By 2014, the The indicator was already fulfilled as of the Terminal deoxygenated dio-oils and deoxygenated bio-oil The Project developed co-processing technology of conventional with petroleum deoxygenated bio-oil and conventional petroleum. petroleum, which fractions and further By mixing petroleum-based diesel and deoxygenated bio-oil, which was obtained through conventional conventional oupgraded under the upgraded under the conventional bio-oil, which was obtained through bio-oil, which was obtained through conventional getroleum refining is developed. petroleum refining quality standard of petroleum gasoline and dissel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%) The quality of fuel satisfies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content < 0.1wt%) 10. CO2 reduction Indicators Activities and Achievement Level effect for using 10. By 2014, CO2 The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation. oils as processes of biomass CO2 emission in the process of Jatropha residues prolysis to bio-oil and its upgrading was clarified. is clarified by the bio-oils and following is clarified by the Life (LCA). In the proce	petroleum gasoline		
9. Co-processing technology of deoxygenated Indicators Activities and Achievement Level 9. By 2014, the deoxygenated 9. By 2014, the quality of the blended The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation. bio-oils and conventional deoxygenated bio-oil The Project developed co-processing technology of deoxygenated bio-oil and conventional petroleum. petroleum, which can be utilized at a conventional fractions and further upgraded under the conventional By mixing petroleum-based diesel and deoxygenated bio-oil, which was obtained through hydrodeoxygenation process in the framework of Task 8, the Project successfully produced hydrocarbon fuel. is developed. conditions meets the quality standard of petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%) The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation. 10. CO2 reduction Indicators Activities and Achievement Level effect for using 10. By 2014, CO2 The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation. oils as processes of biomass CO2 emission in the processes of biomass residues pyrolysis to is clarified by the Life Cycle bio-oils and following In the process of bio-oil and its upgrading was clarified. Life Cycle upgrading of bio-oils was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg Life Cycle upgrading of bio-oils<	and diesel oil are		
technology of deoxygenated bio-oils and conventional petroleum, which an be utilized at a conventional petroleum refinery, petroleum refinery, petroleum addiesel of outitons meets the quality standard of petroleum addiesel of solutions meets the quality standard of petroleum addiesel of solutions meets the quality standard of petroleum addiesel of solutions and diesel of solutions meets the quality standard of petroleum addiesel of solutions meets the quality standard of petroleum addiesel of to into the solutions petroleum refining petroleum refining petroleum refining petroleum refining petroleum addiesel of to into the solutions petroleum refining petroleum refining petroleum addiesel of to into the solutions petroleum refining petroleum addiesel of to into the solutions petroleum addiesel of to into the solutions the petroleum addiesel of to into the solution in the solution.The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.10. CO2 reduction oils as transportation fuels is clarified by the bio-oils and following is clarified by the bio-oils and following transportation fuelsActivities and Achievement Level11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	developed.		
decoxygenated bio-oils andquality of the blended deoxygenated bio-oilevaluation.method conventionaldeoxygenated bio-oilThe Project developed co-processing technology of deoxygenated bio-oil and conventional petroleum.petroleum, which can be utilized at a conventionalupgraded under the bio-oil, which was obtained through bio-oil, which was obtained through bio-oil, which was obtained through petroleum refining guity standard of and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)S, the Project successfully produced hydrocarbon fuel. as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%.10. CO2 reductionIndicatorsActivities and Achievement Leveleffect for using laropha derived oils as10. By 2014, CO2 residues pyrolysis to pyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified. In the process of bio-oil and its upgrading was clarified. In the process of bio-oil and its upgrading was clarified. In the process of bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil.Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	9. Co-processing	Indicators	Activities and Achievement Level
bio-oils and conventionaldeoxygenated bio-oil with petroleumThe Project developed co-processing technology of deoxygenated bio-oil and conventional petroleum.petroleum, which can be utilized at a conventionalfractions and further upgraded under the conventionalBy mixing petroleum-based diesel and deoxygenated bio-oil, which was obtained through hydrodeoxygenation process in the framework of Task 8, the Project successfully produced hydrocarbon fuel.is developed.conditions meets the quality standard of petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)The quality of fuel satisfies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%.10. CO2 reduction oils as transportation fuelsIndicatorsActivities and Achievement Leveloils as transportation fuels is clarified by the bio-oils and following Life CycleIn the process of bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading of bio-oils was calculated as approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading b	technology of	9. By 2014, the	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
conventionalwith petroleumdeoxygenated bio-oil and conventional petroleum.petroleum, whichfractions and furtherBy mixing petroleum-based diesel and deoxygenatedcan be utilized at aupgraded under thebio-oil, which was obtained throughconventionalconventionalhydrodeoxygenation process in the framework of Taskpetroleum refinery,petroleum refining8, the Project successfully produced hydrocarbon fuel.is developed.conditions meets theThe quality of fuel satisfies the indicator's requirementsand diesel oil. (sulfurand diesel oil. (sulfurand oxygen content, below 0.1wt%.and diesel oil. (sulfurcontent < 10-50ppm,	deoxygenated	quality of the blended	evaluation.
petroleum, which can be utilized at a conventionalfractions and further upgraded under the upgraded under the conventionalBy mixing petroleum-based diesel and deoxygenated bio-oil, which was obtained through hydrodeoxygenation process in the framework of Task 8, the Project successfully produced hydrocarbon fuel. The quality of fuel satisfies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1 wt%.10. CO2 reductionIndicatorsActivities and Achievement Level10. CO2 reductionIndicatorsActivities and Achievement Leveleffect for using Jatropha derived is clarified by the Life Cyclebio-oils and following bio-oils and following to transportation fuels is clarified by the Life CycleThe indicator as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading of bio-oils was calculated as approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO3 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO3 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO3 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO3 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO3 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO3 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO3 emission while h	bio-oils and	deoxygenated bio-oil	The Project developed co-processing technology of
can be utilized at a conventionalupgraded under the conventionalbio-oil, whichwas was obtainedthrough throughpetroleum refinery, is developed.petroleum refining conditions meets the quality standard of petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)bio-oil, whichwas the Project successfully produced hydrocarbon fuel. The quality of fuel satisfies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%.10. CO2 reduction effect for using Jatropha derived oils as transportation fuels is clarified by the Life CycleIndicatorsActivities and Achievement LevelCO2 upgrading of bio-oils is clarified by the Life Cyclebio-oils and following to transportation fuels is clarified by the Life CycleDio-oils and following to transportation fuels to tran	conventional	with petroleum	deoxygenated bio-oil and conventional petroleum.
conventional petroleum refining is developed.conventional conditions meets the quality standard of petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)hydrodeoxygenation process in the framework of Task 8, the Project successfully produced hydrocarbon fuel. The quality of fuel satisfies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%.10. CO2 reduction effect for using Jatropha derived oils as transportation fuels is clarified by the Life Cycle Life CycleIndicatorsActivities and Achievement Level11. Automobilebio-oils and following to transportabilityIn the process of bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio-fuel.11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	petroleum, which	fractions and further	By mixing petroleum-based diesel and deoxygenated
petroleum refinery, is developed.petroleum refining conditions meets the quality standard of petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)8, the Project successfully produced hydrocarbon fuel. The quality of fuel satisfies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%.10. CO2 reduction effect for using Jatropha derived oils as transportation fuels is clarified by the Life CycleIndicatorsActivities and Achievement Level10. EV2 reduction oils as transportation fuels is clarified by the Life CycleIndicatorsCO2 emission in the pyrolysis to pyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified. In the process of bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for (LCA).Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	can be utilized at a	upgraded under the	bio-oil, which was obtained through
is developed.conditions meets the quality standard of petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)The quality of fuel satisfies the indicator's requirements as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%.10. CO2 reduction effect for using Jatropha derived oils as transportation fuels is clarified by the Life CycleIndicatorsActivities and Achievement Level0.1wt%)CO2 emission in the processes of biomass is clarified by the Life CycleThe indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.10. EQ2 reduction oils as transportation fuels is clarified by the Life Cycleprocesses of biomass to transportation fuels bio-oils and following bio-oils and following Life CycleIn the process of bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio fuel.Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	conventional	conventional	hydrodeoxygenation process in the framework of Task
quality standard of petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content, below 0.1wt%.10. CO2 reduction effect for usingIndicatorsActivities and Achievement Level10. CO2 reduction effect for usingIndicatorsCO210. By 2014, CO2 uprocesses of biomassThe indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.oils as transportation fuelsprocesses of biomass residues pyrolysis to bio-oils and following Life CycleIn the process of bio-oil and its upgrading was clarified. In the process of bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio fuel. (LCA).Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	petroleum refinery,	petroleum refining	8, the Project successfully produced hydrocarbon fuel.
petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)and oxygen content, below 0.1wt%.10. CO2 reductionIndicatorsActivities and Achievement Leveleffect for using10. By 2014, CO2 emission in the evaluation.The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.oils asprocesses of biomass residues pyrolysis to bio-oils and following Life CycleCO2 emission in the process of Jatropha residues pyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.Life Cycleupgrading of bio-oils is clarified by the tis clarified by the Life (LCA).bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oils bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for to transportation fuels bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for to fuel.Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	is developed.	conditions meets the	The quality of fuel satisfies the indicator's requirements
and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)Activities and Achievement Level10. CO2 reduction effect for using Jatropha derived oils as transportation fuels is clarified by the Life CycleIndicatorsActivities and Achievement LevelCO2 emission in the bio-oils and following (LCA).The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.Life Cycle (LCA).upgrading of bio-oils is clarified by the Life (LCA).In the process of bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio fuel.Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level		quality standard of	as follows: the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm,
content < 10-50ppm, oxygen content < 0.1wt%)Activities and Achievement Level10. CO2 reductionIndicatorsActivities and Achievement Leveleffect for using10. By 2014, CO2The indicator was already fulfilled as of the TerminalJatropha derivedemission in theevaluation.oils asprocesses of biomassCO2 emission in the process of Jatropha residuestransportation fuelsresidues pyrolysis topyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.is clarified by thebio-oils and followingIn the process of bio-oil production, the emission of CO2Life Cycleupgrading of bio-oilswas calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kgAssessmentto transportation fuelsbio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for(LCA).is clarified by the Lifeupgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kgbio fuel.(LCA).to fuel.Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level		petroleum gasoline	and oxygen content, below 0.1wt%.
oxygen content < 0.1wt%)Activities and Achievement Level10. CO2 reduction effect for usingIndicatorsActivities and Achievement Level10. By 2014, CO2 atropha derivedThe indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.oils asprocesses of biomassCO2 emission in the process of Jatropha residues pyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.is clarified by the bio-oils and following Life CycleIn the process of bio-oil production, the emission of CO2 upgrading of bio-oilsAssessment (LCA).to transportation fuels is clarified by the Life Upgrading bio-oil was approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-fuel. (LCA).Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level		and diesel oil. (sulfur	
0.1wt%)10. CO2 reductionIndicatorsActivities and Achievement Leveleffect for using10. By 2014, CO2The indicator was already fulfilled as of the TerminalJatropha derivedemission in theevaluation.oils asprocesses of biomassCO2 emission in the process of Jatropha residuestransportation fuelsresidues pyrolysis topyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.is clarified by thebio-oils and followingIn the process of bio-oil production, the emission of CO2Life Cycleupgrading of bio-oilswas calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kgAssessmentto transportation fuelsbio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for(LCA).is clarified by the Lifeupgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kgDerive Assessment(LCA).bio fuel.11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level		content < 10-50ppm,	
10. CO2 reduction effect for usingIndicatorsActivities and Achievement Level10. By 2014, CO2 Jatropha derived10. By 2014, CO2 emission in the processes of biomassThe indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.oils as transportation fuels is clarified by the Life Cycleprocesses of biomass bio-oils and following to transportation fuelsCO2 emission in the process of Jatropha residues pyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.Life Cycle (LCA).upgrading of bio-oils is clarified by the Life (LCA).was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio fuel.Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level		oxygen content <	
effect for using10. By 2014, CO2The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.Jatropha derivedemission in theevaluation.oils asprocesses of biomassCO2 emission in the process of Jatropha residues pyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.is clarified by thebio-oils and followingIn the process of bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kgLife Cycleupgrading of bio-oilswas calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kgAssessmentto transportation fuelsbio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg(LCA).is clarified by the Life (LCA).upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kgTask 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level		0.1wt%)	
Jatropha derived oils asemission in the processes of biomassevaluation.oils asprocesses of biomassCO2 emission in the process of Jatropha residues pyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.is clarified by the Life Cyclebio-oils and following upgrading of bio-oilsIn the process of bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg bio fuel.(LCA).is clarified by the Life (LCA).upgrading of bio-oil is clarified by the Life bio fuel.Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	10. CO ₂ reduction	Indicators	Activities and Achievement Level
oils asprocesses of biomassCO2 emission in the process of Jatropha residuestransportation fuelsresidues pyrolysis topyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.is clarified by thebio-oils and followingIn the process of bio-oil production, the emission of CO2Life Cycleupgrading of bio-oilswas calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kgAssessmentto transportation fuelsbio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for(LCA).is clarified by the Lifeupgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kgCycle Assessmentbio fuel.(LCA).LCA).Task 4: Automobile11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	effect for using	10. By 2014, CO ₂	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
transportation fuelsresidues pyrolysis topyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.is clarified by thebio-oils and followingIn the process of bio-oil production, the emission of CO2Life Cycleupgrading of bio-oilswas calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kgAssessmentto transportation fuelsbio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for(LCA).is clarified by the Lifeupgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kgCycle Assessmentto fuel.(LCA).is fuel compatibilityTask 4: Automobile11. AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	Jatropha derived	emission in the	evaluation.
is clarified by the Life Cyclebio-oils and following upgrading of bio-oilsIn the process of bio-oil production, the emission of CO2 was calculated as approximately 3.3 kg CO2 eq/kg bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg Cycle Assessment (LCA).Task 4: AutomobileIndicatorsActivities and Achievement Level	oils as	processes of biomass	CO ₂ emission in the process of Jatropha residues
Life Cycle upgrading of bio-oils was calculated as approximately 3.3 kg CO ₂ eq/kg Assessment to transportation fuels bio-oil. CO ₂ emission while hydroprocessing for (LCA). is clarified by the Life upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO ₂ eq/kg Cycle Assessment to fuel. (LCA). to fuel. Task 4: Automobile Indicators Activities and Achievement Level	transportation fuels	residues pyrolysis to	pyrolysis to bio-oil and its upgrading was clarified.
Assessment to transportation fuels bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for (LCA). is clarified by the Life upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg Cycle Assessment bio fuel. (LCA). It compatibility 11. Automobile Indicators	is clarified by the	bio-oils and following	In the process of bio-oil production, the emission of $\rm CO_2$
Assessment to transportation fuels bio-oil. CO2 emission while hydroprocessing for (LCA). is clarified by the Life upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO2 eq/kg Cycle Assessment bio fuel. (LCA). It compatibility Task 4: Automobile Indicators Activities and Achievement Level	Life Cycle	upgrading of bio-oils	was calculated as approximately 3.3 kg CO ₂ eq/kg
Cycle Assessment (LCA). bio fuel. Task 4: Automobile fuel compatibility 11. Automobile Indicators	Assessment	to transportation fuels	bio-oil. CO ₂ emission while hydroprocessing for
Cycle Assessment (LCA). bio fuel. Task 4: Automobile fuel compatibility 11. Automobile Indicators Activities and Achievement Level	(LCA).	is clarified by the Life	upgrading bio-oil was approximately 9.0 kg CO ₂ eq/kg
(LCA). Task 4: Automobile fuel compatibility 11. Automobile Indicators Activities and Achievement Level			
11. Automobile Indicators Activities and Achievement Level			
11. Automobile Indicators Activities and Achievement Level	Task 4: Automobile	fuel compatibility	······································
fuel compatibility 11. By 2014. The indicator is partly not fulfilled yet as of the			Activities and Achievement Level
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	fuel compatibility	11. By 2014,	The indicator is partly not fulfilled yet as of the

イトク

Parter

-36-

of biofuels from	automobile fuel	Terminal evaluation.
Jatropha residues,	compatibility of	Automobile fuel compatibility of biofuels obtained after
including bio-oils	biofuels derived from	upgrading bio-oils from Jatropha residues was
upgraded with	Jatropha residues	confirmed by the evaluations on material compatibility,
conventional	(including bio-oil	but not yet by engine combustion performance.
petroleum, is	blended with	Material compatibility evaluation showed that the
proven.	petroleum) is proved	biofuels can be improved as lower sulfur rate, below 10
	by material	ppm, and lower oxygen content, below 0.1%. It indicates
	compatibility	that the biofuels is compatible with automobile fuel.
	evaluation and engine	On the other hand, engine combustion performance
	combustion	evaluation has not been conducted yet mainly because of
	performance	insufficiency of biofuels volume for implementation of
	evaluation.	the engine bench test. The reason of insufficiency is
		derived from the delay in full operation of bio-oil plant
		at TISTR due to heavy flood in 2011, and delay in the
		subsequent upgrading of the TISTR's bio-oils.

.

Task 5: Human resources development/technology transfer		
12. Researchers	Indicators	Activities and Achievement Level
involved with	12. Number of	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
biofuels production	research papers and	evaluation.
and utilization are	presentations at	In the course of the Project implementation, the Project
nurtured.	academic conferences	related personnel elaborated many of research papers
	is increased.	and presentations.
13. Preparations for	Indicators	Activities and Achievement Level
practical application	13.1 Issues (e.g. raw	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
of BDF production	materials,	evaluation.
technologies are	technical/economic/e	Through implementation of the Project along with
done.	nvironmental aspects,	discussion between Thai and Japanese sides, the
	etc.) and future	followings are identified as necessary issues to tackle in
	directions relating to	order to realize dissemination and application of BDF
	practical application	production technologies.
	of BDF production	
	technologies are	1) Stable procurement of raw materials
	clarified.	In the short run, major target of H-FAME material
		would be palm. Although the Thai government plans to
		increase production of palm for BDF purpose apart from

Human resources development/technology transfer, practical application of BDF production technologies

* • **∦£ i**ø

	food sector purpose, it is necessary to ensure the
	increase of its production.
	2) Quality of H-FAME
	It is necessary to continue testing the quality of
	H-FAME for its credibility. Production of H-FAME
	under larger scale than the pilot plant is required.
	3) Business feasibility
	It is estimated that the cost for making H-FAME
	requires additional around 1 Baht to FAME as of the
	Terminal evaluation. It is necessary to keep studying the
	cost cutting from the business viewpoints.
	The Project related personnel and organizations are now
	planning to conduct consecutive studies including these
	aspects. The studies will involve not only research
	institutes but also private companies with an eye to
	realize future application of H-FAME.
13.2 Actions for	The indicator was already fulfilled as of the Terminal
practical application	evaluation.
of BDF production	As abovementioned, the following study project is now
technologies are	under consideration together with Thai government,
taken (e.g.	research institutes from Japan and Thailand, and private
strengthening	companies.
collaboration with	In addition, another scheme such as the third country
primary industries,	training is also considered to promote dissemination as
business enterprises,	well as technical transfer on H-FAME technologies.
neighboring	
countries).	

2-3. Achievement of Project Purpose

Project Purpose: Fundamental technologies to produce biofuels from non-food biomass for		
automotive utilization are developed.		
Indicators	Activities and Achievement Level	ļ
1. It is possible to produce	The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.	
Biodiesel fuel (BDF) which	The Project produced H-FAME from Jatropha, which satisfies	
meets the 'EAS-ERIA	the 'EAS-ERIA Bio-Diesel Fuel Standards'. The H-FAME produced	

es ed Patot

-38-

Bio-Diesel Fuel Standards'	by the Project showed 15.1 hours oxidation stability while the
(10.0 hours oxidation	EAS-ERIA standard's minimum requirement is 10 hours.
stability which is higher than	
the EU standard EN 14214	
of 6.0 hours) on a one (1)	
ton per day basis.	
2. The quality of biofuels	The indicator was already fulfilled as of the Terminal evaluation.
from Jatropha residues	The quality of biofuels from Jatropha residues by the Project satisfies
produced and upgraded by	the quality standards of petroleum gasoline and diesel oil through its
the Project satisfies the	upgrading process.
quality standards of	The quality of the fuel satisfies the indicator's requirements as follows:
petroleum gasoline and	the figure of sulfur, between 6.3 and 16 ppm, and oxygen content,
diesel oil (sulfur contents <	below 0.1wt%.
10ppm, oxygen < 0.1wt%) at	
laboratory level.	

2-4. Prospect of Achievement of Overall Goal

Overall Goal: The improved technologies for biofuels from non-food biomass by the Project are disseminated in Thailand.

Indicators

By 2019, the improved technologies for biofuels from non-food biomass by the Project disseminated to researchers and engineering firms in Thailand through actions by the Thai research institutions engaged in the Project, including seminars, training courses, technical services, and so on.

Prospect:

It is possible for the Overall Goal to be achieved by the target year of the goal. H-FAME technology can be applied not only to non-food biomass but also food biomass.

The counterpart organizations including NSTDA, TISTR and KMUTNB have functions to conduct trainings and seminars on renewable energy including BDF to the public. By use of their training platforms, it can be expected the H-FAME technology is to be disseminated.

2-5. Implementation Process of the Project

2-5-1 Communication

Sharing and exchange of information on the progress of the Project are satisfactory between Japanese and Thai side. Internet communication such as teleconference and e-mail also helped information sharing in addition to face to face communication.

Communication targets are not only within researchers but also government officials including Ministry of Energy. Close communication was one of the contribution factors of the Project's achievement as described later.

ベク

Vat

-39-

The Project coordinator stationed at NSTDA, TISTR and KMUTNB has also contributed a lot to enhancing smooth communication sharing between Japanese side and Thai side during the whole Project period.

2-5-2 Monitoring

Monitoring has been conducted basically by the working groups, which were established on the basis of their technical topics. Information on the progresses are shared among all the Project related persons in Japan and Thailand, and reported at the timing of JCC, Steering Committee, academic conferences, seminars and other events held in Japan and Thailand.

Among the several monitoring platforms, the Steering Committee should be specially noted as a strong and effective monitoring platform in the Project. The committee meeting every two months functioned as a close monitoring mechanism which avoided the delay in taking counteractions for whatever challenging issues.

Each counterpart organization, NSTDA, TISTR, and KMUTNB has also elaborated progress reports quarterly basis and reported the Project's progress and outputs to relevant ministries and key stakeholders including JICA office. These reporting also functioned as a monitoring tool of the Project's progresses.

2-5-3 Modification of the Project design

The Project extended one year of the Project period because the heavy flood disaster in 2011 made the series of activities paused for about one year. Without its extension, the Project's outputs would be possibly terminated in half-way achievement status. It is evaluated the appropriate modification in this context. The details are shown in the following "Inhibition factors".

3. Evaluation by Five Criteria

Each criterion is evaluated using the following five rankings: "high", "relatively high", "moderate", "relatively low", and "low".

3-1. Relevance

Relevance of the Project is high.

The Project is consistent with the priority of development policies of Thailand, the needs of the key stakeholders/counterparts, and Japan's Official Development Assistance (ODA) policy.

3-1-1 Consistency with the development policy of the government

The Eleventh National Economic and Social Development Plan 2012-2016, which is regarded as the most fundamental national development policy of Thailand, sets the seven development strategies. One of them is the "managing natural resources and environment towards sustainability", and it stresses the importance on research and development to increase the productivity and utilization of bio-energy. In addition, the Alternative Energy Development Plan 2012-2021 issued by Ministry of Energy declared further promotion of renewable energy use along with research and development.

Put

• •

-40-

As noted in the following chapter as Impact, the Alternative Energy Development Plan was revised in 2015, and reset the goal year to 2036. The revised plan places more importance on renewable energy as well as bio-energy¹.

Since the primary purpose of this Project is to develop fundamental technologies on bio-energy production, it is confirmed that the Project is consistent with the Thai governmental development policy and strategies.

3-1-2 Consistency with Japanese ODA policy/plan

The Country Assistance Policy for Thailand sets three priority areas of assistance, one of which is to focus on "Sustainable development of economy and coping with maturing society". In this priority area, the Policy stresses the importance to assist in advancement of research capabilities and networking through Thailand-Japan collaboration towards the mutual benefit of economy and society in Thailand and Japan. The Project is placed as one of the important projects in the Rolling plan as "Advancement of research capabilities and networking" program.

The Project has also another feature as environment and climate change sector. This category is also another priority area of Japanese assistance to Thailand.

The consistency with the Japanese assistance policy of the Project is confirmed in these lines.

3-1-3 Consistency with the needs

The counterpart organizations including NSTDA, TISTR and KMUTNB, who have rich research experiences on bio-energy, owed important mission to contribute to achieving the policy targets declared at the Alternative Energy Development Plan.

Although they had many research achievements on FAME production, the researches on bio fuel making by biomass residue were relatively limited. To upgrade FAME by hydrotreating process was also rather limited at the time of the Project commencement. In this line, the co-research works in the Project framework by the Japanese and Thai researchers are to satisfy the needs of the Thai counterpart organizations. It is evaluated that the Project met with the needs of the counterpart organizations.

3-1-4 Appropriateness of the Project design: involvement of stakeholders

The Project involves key stakeholders not only from the research organizations and universities such as NSTDA, TISTR and KMUTNB, but also the line governmental organizations including Ministry of Energy. Looking at the social application of the Project's outputs in the future, this stakeholders' line up is considered to be effective. The project design from the viewpoint of stakeholders' involvement is evaluated appropriate.

127 Part

-41-

¹ The previous plan set the ratio of renewable energy as 25% among total energy consumption by 2021, while the revised plan set 30% by 2036. As to biodiesel, the previous plan sets 7.2 ML/day usage by 2021 and current plan sets 14 ML/day by 2036.

3-2. Effectiveness

Effectiveness of the Project is high.

3-2-1 Progress of Project purpose and outputs

The Project purpose, which is to produce biofuels from non-food biomass for automotive utilization, has been satisfactorily achieved as of the Terminal evaluation. By use of Jatropha, the Project developed the technologies to produce H-FAME, which is the upgraded product of FAME, through hydrotreating process. The technologies to upgrade bio-oil from Jatropha residue were also successfully developed. Both products of Jatropha H-FAME and bio-oil from Jatropha residue are satisfying the targeted quality, which is 'EAS-ERIA Bio-Diesel Fuel Standards' and the standards of petroleum gasoline and diesel oil, respectively.

Looking at the achievement status of each Output, nearly all the Outputs were achieved as originally expected. Only the combustion performance evaluation in the framework of the Output 11 was not in time mainly because of insufficiency of biofuels volume for implementation of the engine bench test. The reason of insufficiency is derived from the delay in full operation of bio-oil plant at TISTR due to heavy flood events in 2011, and delay in the subsequent upgrading of the TISTR's bio-oils.

Although there is only one issue to be left in the Output 11, overall, it is evaluated that the Project has implemented a series of planned activities steadily and produced tangible outputs, which resulted in achievement of the Project purpose.

3-2-2 Contribution factors

1) Effective use of assets on personal relation and infrastructure between Japan and Thailand

Japan and Thailand has kept long and good relationship for long time not only by the JICA project but also collaborative research works. The Project was able to proceed on the basis of such historical assets not only on laboratory infrastructure but also personal relationship. It helped both sides to work in harmonized manner all the time.

2) Recognition of management strata personnel of counterpart organizations

The management strata personnel including presidents of the counterpart organizations have been the strong supporters of the Project with high recognition of the importance of the Project activities. Their high recognition led to securement of the budget for not only the daily works at the Project activities but also relatively large amount of budget such as automobile running test by NSTDA, conversion works of circulating fluidized bed pyrolyzer at TISTR, and laboratory maintenance at KMUTNB.

3) Cooperation by a private company

The Project received cooperation from a private company on automobile running test. Since this kind of test is indispensable to ensure the engine compatibility of H-FAME, its cooperation contributed to achievement of the Project purpose.

16.42

-42-

4) Frequent communication among the Project personnel and active implementation of public relations The Project paid attention on frequent and close communication not only within the researchers but also with government officials including Ministry of Energy. Such elaborated communication environment led to better performance of the Project activities and to reflect the Project's outputs on policy document of the Thai energy sector.

In this line, public relations were also actively and effectively conducted in the Project to disseminate the Project's outputs to relevant stakeholders. The Project utilized various tools effectively such as PR video, posters, TV, and conducted public relations by use of events such as science and technology fair. These efforts also made the base of stakeholders' recognition of H-FAME by the Project.

3-2-3 Inhibition factors

1) Heavy flood in the year of 2011

Heavy flood in 2011 caused the damage of the pilot plant for H-FAME production, and also put off installation timing of another pilot plant for bio-oil production, circulating fluidized bed pyrolyzer, at TISTR. The postponement of installation of bio-oil production plant accordingly caused the delay in bio-oil production. The Project confirmed the quality of improved bio-oil through material compatibility evaluation, but could not finish engine combustion performance evaluation as originally planned.

Vice versa, the counteractions taken by the Project for this challenge should be noted in hereto. Firstly, owing to efforts by Thai counterpart organizations and Japanese researchers with JICA office, all the facilities were repaired completely. Then, secondly, the Project extended the project period for one year through discussion and coordination efforts among relevant organizations in Japan and Thailand. The one-year extension arrangement produced positive effects. The most representative example is reflection of the Project's output, H-FAME, on the newly revised Alternative Energy Development Plan in 2015. If the Project had terminated as originally scheduled one year before, the Project may have missed the right timing to let the government officials to know the Project's outputs, and might be slightly difficult to reflect H-FAME on the revised Plan.

3-3. Efficiency

Efficiency of the Project is high.

Manpower inputs from both Japanese and Thai side and facility/material inputs contributed to achievement of outputs. Facility/material inputs as pilot plant for H-FAME and bio-oil production were also giving a great impact on the Project's achievement.

3-3-1 Manpower inputs

1) Japanese manpower input

Japanese side dispatched short term experts in the relevant technical fields and long term experts stationed in Thailand as a project coordinator. Short term experts with abundant experiences and knowledge on bio-energy from various perspectives have been dispatched from research institutes as well as universities. 104



-43-

The manpower input is evaluated appropriate for achievement of the expected outputs and the Project purpose.

2) Thai manpower input

It is evaluated that Thai side has made effective manpower inputs towards achievement of the Project purpose until the Terminal evaluation. In addition to their own knowledge and skills, many of researchers have continuously engaged in the Project activities without frequent job rotation. This arrangement of personal inputs also contributed to efficiency of the works during the entire project period.

3-3-2 Facility and Equipment

The Project installed the pilot plant for H-FAME production and bio-oil production from biomass residue at TISTR. Considering the Project purpose, it is evaluated reasonable and indispensable inputs for the Project implementation.

3-3-3 Training in Japan

Visiting Japan was an effective event for counterparts to observe the research methodologies in Japan and how to operate and maintain the facilities related to the Project activities. One of the representative examples of its effectiveness is that learning the mechanism of circulating fluidized bed pyrolyzer helped the counterparts to start stable operation of the plant at TISTR.

3-3-4 Budget

The amount of budget was satisfactory with the Project activities from Japanese side as well as Thai side. As already noted in the Contribution factors, Thai counterpart organizations allocated necessary budget in flexible manner in addition to the fixed budget allocation. Owing to such flexible allocation, necessary repairs and conversion works for pilot plant facility, and automobile running test were realized.

3-4. Impact

Impact of the Project is high.

Impacts on policy, organizational, technical, and social aspects are observed as of the Terminal evaluation.

3-4-1 Positive impact

Policy aspect:

1) Policy reflection

One of the remarkable outputs by the Project, H-FAME, is reflected as one of prospective biodiesels in the revised Alternative Energy Development Plan (AEDP) 2015-2036. Ministry of Energy was convinced the potential of H-FAME by the positive result of the automobile running test which was carried out by cooperation of an automobile company. The running test successfully triggered the attention of Ministry of Energy and led to reflection of the revised AEDP

Patr

14

-44-

Technical aspect:

1) Application potentials of H-FAME

The technologies to produce H-FAME can be applied not only to Jatropha but also many types of biomass and non-biomass materials. As of the Terminal evaluation, the Project has been applying the technologies to Jatropha and palm. It is expected to promote H-FAME production of palm for the time being along with the Alternative Energy Development Plan².

Organizational aspect:

1) Stronger relationship among stakeholders

The Project promoted tighter relationship among counterpart organizations including NSTDA, TISTR, KMUTNB, and other stakeholders such as Ministry of Energy and private companies on biodiesel production. Frequency of communication and consultation processes in the framework of the Project contributed to tightening the relationship, which expectedly lead to seamless cooperation even after the Project.

2) Capacity development of younger researchers

The Project activities contributed to enhancing the technical knowledge of young researchers, and increased the number of academic reports/papers among the counterpart organizations.

3-4-2 Negative impact

There are no negative impacts observed.

3-5. Sustainability

Sustainability of the Project is relatively high.

Sustainability of policy aspect as well as organizational/technical aspect is confirmed. Regarding financial sustainability, although it is prospective that the next phase demonstration project receives the necessary budget either from funds of Japan or Thailand, it is not yet secured as of the Terminal evaluation. Considering the current situation, the sustainability is evaluated relatively high.

3-5-1 Policy aspect

1) Prospects of policy direction

Thai government has the national plan for alternative energy, namely, Alternative Energy Development Plan towards the year of 2036, which shows the government's strong will to enhance research and development of H-FAME and its utilization to the target year. Since the plan clearly mentions such future direction of H-FAME promotion, it is evaluated that the sustainability of policy aspect is basically high.

10

 $^{^2}$ Responding to the requests from Thai government, the Project may put more promotion effort on palm H-FAME than Jatropha H-FAME for the time being because the palm H-FAME has more feasibility in terms of the stability of its oil quality and the easiness of material procurement than Jatropha.

However, the global market of the oil price has remained in the low range recently. It should be noted that it can be a risk factor to influence on the future of the policy intension from the global market viewpoint if the oil price continuously goes lower than the current level.

2) Legal/regulation aspect

In order for H-FAME to be accepted by public in the market, setup of incentive mechanism is necessary. At this moment Thai government has already concerned its necessity from the tax incentive viewpoint. It can be expected that the government would complete preparation of such incentive mechanism while the research and development efforts on H-FAME continue.

3-5-2 Organizational and Technical aspect

In order to promote and disseminate H-FAME technologies in Thailand in the context of social application, collaborative works by the counterpart organizations are required in the same manner basically as the Project period. Since all the organizations have solid and sustainable organizational structure and technical expertise, there are no serious concerns on their sustainability in the organizational and technical aspect as of the Terminal evaluation. The remaining challenge is how to continuously work in the collaborative manner under whose organizational initiatives and coordination efforts.

As to the facilities and equipment that the Project provided, there are no negative concerns on the technical aspect of their use and maintenance, it is necessary for TISTR to ascertain how to procure spare parts when necessary along with a short-mid-long term maintenance/renewal plan.

3-5-3 Financial aspect

As of the Terminal evaluation period, the Project has already prepared several proposal options in order to continue the studies with larger scale plants of H-FAME production, because such demonstration project with scale up infrastructure is indispensable towards social application process. The options of the budget sources are the project fund from Japanese side and another from Thai private companies' as of the Terminal evaluation. Both options have a certain level of possibilities to successfully receive the budget, though, it is not assured yet.

Considering that the necessary budget may require more than 10 million USD, it should be considered whatever unexpected events may occur. In this line, the financial sustainability is evaluated uncertain as of the Terminal evaluation, although there are possibilities to be solved out in months after the Terminal evaluation.

3-6. Conclusions

A series of the Project activities and its purpose were consistent with the Thai governmental policy and the needs of the government as well as the counterpart organizations including NSTDA, TISTR and KMUTNB.

The Project achieved successfully the purpose as originally expected. The highlighted output as H-FAME technology was reflected in the newly revised Alternative Energy Development Plan to 2036 since the

\cm

-46-

Ministry of Energy recognized the potential through a variety of events in particular of the automobile running test. It should be noted as a great impact produced by the Project.

All the Project related organizations together have already prepared the next phase actions, demonstration project. Sustainability towards the social application stage is almost ensured along with this preparation effort. The remaining issue is to finalize the budget source for implementation of the demonstration project.

4. Recommendations

Based on the analysis of the Project, the Team put the following recommendations to Thai side towards enhancement of the Project's outputs within/after the Project period.

(1) Implementation of demonstration project

It is recommended that demonstration project on H-FAME with larger scale plant be implemented as the next stage towards social application stage. The team acknowledges that the all the Project relevant organizations started to prepare proposals to realize the project. The team recommends to accelerate its preparation and to ensure the implementation with necessary funding sources.

In this line, it is necessary to start discussion regarding which organization to take what roles in the demonstration project including the secretariat role for coordination of the stakeholders.

(2) Keeping and/or developing communication network

During the social application stage, communication with various stakeholders will be as important as during the Project period, or will be much more important. It is recommended to sustain the communication network that the Project established among counterpart organizations and government officials, and to develop further with supply side players such as Ministry of Agriculture, and user side players as oil makers and automobile makers.

(3) Continuous studies of bio-oil, and biofuel from non-food biomass

Although the bio-oil development was carried out in the Project framework successfully in terms of the indicator's fulfillment, further studies are necessary towards transferring to the social application stage in the mid-long run. It is recommended to continue the study with collaboration of the counterpart organizations.

The study in the long run perspective on production of biofuel from non-food biomass including Jatropha is also recommended from economic viewpoint and reliable supply chain for the future.

(4) Dissemination of the research outputs to ASEAN countries and others

It is recommended for Thailand to disseminate H-FAME technology to ASEAN countries as a technical leader of H-FAME in the region. In this line, it is also expected for the pilot plant installed by the Project to be effectively utilized for such training purposes as well.

It is also recommended for Thailand to continuously contribute and collaborate on the related academies

Patr

-

and related events such as ASEAN Biofuel Flagship and international workshop with APCTT and IRENA, which is a crucial factor for the sustainability.

1 1

Annex 1: INPUTS FOR THE PROJECT (JAPANESE SIDE)

(1) LIST OF JAPANESE EXPERTS

1)	Dr. Yuji Yoshimura	AIST (Leader/Research Director, Catalyst Technology for BDF production and Upgrading, Implementation Strategy)
2)	Dr. Makoto Toba	AIST (Catalyst Technology for Upgrading of Bio-oil)
3)	Dr. Takehisa Mochizuki	AIST (Catalyst Technology for Pyrolysis and Upgrading of Bio- oil)
4)	Dr. Shinichi Goto	AIST (Automobile Fuel Comaptibility Evaluation)
5)	Dr. Mitsuharu Oguma	AIST (Automobile Fuel Comaptibility Evaluation)
6)	Dr. Kazuhisa Murata	AIST (Catalyst Technology for Catalytic Pyrolysis)
6)	Dr. Yoshikazu Sugimoto	AIST (Deoxygenation Technology for Bio-oil)
8)	Dr. Yoshizo Suzuki	AIST (Technology for Bio-oil production)
9)	Dr. Shih-yuan Chen	AIST (Catalyst Technology for BDF production)
10)	Dr. Masayuki Sagisaka	AIST (Life Cycle Assessment Technology)
11)	Prof. Akio Nishijima	WU (Diputy Research Director, Capacity building and Imprementation Technology)
12)	Prof. Yasuhiro Daisho	WU (Fuels combustion Behavior Simulation)
13)	Prof. Masafumi Katsuta	WU (Capacity building)
14)	Prof. Jin Kusaka	WU (Fuels combustion Behavior Simulation)
15)	Prof. Hiroshi Onoda	WU (Life Cycle Assessment Technology)
16)	Prof. Makoto Nohtomi	WU (Life Cycle Assessment Technology)
17)	Dr. Hideo Samura	WU (Implementation Strategy)
18)	Dr. XiaoDan Cui	WU (Fuels combustion Behavior Simulation)
<with< td=""><td>ndrawal></td><td></td></with<>	ndrawal>	
	Dr. Hideaki Hamada	AIST (Automobile Fuel Comaptibility Evaluation)
	Mr. Yukichi Horie	AIST (Deoxygenation Technology for Bio-oil)
	Ms. Yohko Abe	AIST (Catalyst Technology for BDF Upgrading)
	Prof. Junichi Watanabe	WU (Implementation Strategy)
	Prof. Takao Nakagaki	WU (Fuels combustion Behavior Simulation)
	Prof. Takuya Kirikawa	WU (Life Cycle Assessment Technology)
	Prof. Katsuya Nagata	WU (Life Cycle Assessment Technology)
	Prof. Tsukasa Ohkawa	WU (Implementation Strategy)
Annex 1: INPUTS FOR THE PROJECT (JAPANESE SIDE)

(2) Provision of Equipment

÷	Provision of Equipment	n				
No.		Details	Location	Cost (THB)	Cost (JPY)	Installation Date
1	Pilot Plant for high quality biodiesel fuel production	Custom made/Production Unit, Up- grading Unit	TISTR	(44,280,442.80)	120,000,000	19 Mar. 2011
2	Standard apparatus for catalytic reaction test	BEL-REA micro reactor, Micro GC	MTEC	5,181,000.00	(14,040,510)	7 Mar. 2011
3	Homogenizer	Thermo Fisher Scientific, T25 Digital	MTEC	72,000.00	(195,120)	7 Mar. 2011
4	Rotary evaporator	Buchi Rotary Evaporation Unit, Heating Bath, Vacuum Pump	MTEC	434,600.00	(1,177,766)	7 Mar. 2011
5	Canopy Hood	Custom made	MTEC	570,000.00	(1,510,500)	13 Mar. 2012
6	Autoclave	PARR High Temperature/High Pressure Reactor, Head and Cylinder and Internal Wetted Components	MTEC	1,177,000.00	(3,189,670)	7 Mar. 2011
7	Lab-scale pyrolyzer	Frontier Lab Double Shot Pyrolyzer, Auto Shot Sampler, Auto-shot Gas Reservoir	MTEC	1,540,000.00	(4,173,400)	7 Mar. 2011
8	Bio-oil Separator	Custom made	MTEC	3,948,000.00	(10,699,080)	31 Jul. 2013
9	CHNOS Analyzer	TruSpec CHN Elemental Determinator Package, Sulfur Module for TruSpec, TruSpec Oxygen Add-on Module	MTEC	4,077,000.00	(10,804,050)	6 Mar. 2012
10	Pyrolyzer link with GC-MS	Frontier Lab Double Shot Pyrolyzer, Agilent GC, MS, Auto injector	TISTR	3,704,000.00	(9,926,720)	9 Feb. 2011
	Pilot-scale extruded-type fast pyrolyzer	Custom made	TISTR	792,000.00	(2,114,640)	7 Jun. 2011
	ICP	PerkinElmer ICP-Optical Emission Spectrometer Optima 8000	TISTR	2,900,000.00	(7,221,000)	10 Jan. 2012
1.31	A set of high pressure micro- reactor	PARR Micro Reactor 100 mL (Fixed Head), T316 Stainless Steel Magnetic Drive	KMUTNB	955,000.00	(2,588,050)	7 Mar. 2011
14	GC-MS	Agilent GC 7890A, MSD 5975C, Auto Sampler	KMUTNB	3,216,000.00	(8,715,360)	7 Mar. 2011
15	Chemisorptions analyzer	BELCAT - B (x2)	KMUTNB/ TISTR	7,100,000.00	(18,815,000)	29 Mar. 2012
16	Fluidized bed pyrolyzer	Custom made	TISTR	3,120,000.00	(7,862,400)	28 Sep.2012
17	HPLC	Agilent FC-AS, DAD VL, TCC, ALS, Quat Pump VL, Solvent Cabinet	MTEC	2,084,000.00	(5,647,640)	7 Mar. 2011
18		Brookfied LVDV-II+Pro Extra, Refrigerated Bath	MTEC	592,500.00.	(1,475,325)	22 Dec. 2011
19	Vacuum oven	MEMERT / MEM-E-VO500, Pump Module	MTEC	693,000.00	(1,878,030)	7 Mar. 2011
20	Tubular fumace	Carbolite HST12/400/3216P1	MTEC	500,000.00	(1,340,000)	21 Feb. 2011
21	Vacuum jet dehydrator	Oil Pure System VJ-50, Turbine Jet Centrifuge, Oil Water Separation, Oil Strainer Element	TISTR	1,682,243.00	(4,155,140)	10 Feb. 2012
22	Peristaltic pump	Reglo Analog MS-4/8-100	KMUTNB	80,600.00	(218,426)	7 Mar. 2011
23		Manifold, Vacuum Trap, Direct Drive Pump	KMUTNB	272,000.00	(737,120)	7 Mar. 2011
24	Realtime PM Analyser	SPC 472, EURO5-MK2, UKAS	MTEC	7,600,000.00	(20,596,000)	14 Nov. 2013
25	CFPP analyzer	Tanaka MPC-102A	TISTR	775,000.00	(2,100,250)	10 Oct. 2013
26	Degumming Equipment	Custom made	TISTR	(3,480,000.00)	8,700,000	31 Jul. 2012
	Total			100,826,385.80	269,881,197	

* Exchange rate used in () : 1baht=2.71yen

Annex 1: INPUTS FOR THE PROJECT (JAPANESE SIDE)

(3) Local Cost Expenditure

	JFY 2010	JFV 2011	JEV 2012	JEV 2013	1FV 2014	1EV 2015	
Details of use	(2010.7-2011.3)	(2011.4-2012.3)	(2012.4-2013.3)	(2013.4-2014.3)	(2014.4-2015.3)	(2015.4-2016.1)	Total
Purchase cost							
Materials (Jatoropha Oil, Jatoropha Residues)	1,027,200.00	428,000.00	267,447.50	300,822.97	402,075.64	1,110.00	2,425,546.11
Materials and apparatus for research activities	53,714.00	26,696.00					80,410.00
Office miscellaneous	24,044.00	5,760.00		1,400.00	980.00	300.00	32,184.00
Transportation and trip (include air ticket and car rental)	130,547.00	292,347.00	11,780.00	115,940.00	1,059,279.00	328,107.75	1,609,893.00
Communication and conveyance	47,866.00	60,650.00			21,854.00	40,782.00	108,516.00
Seminar, training, and conference	19,300.00	121,400.00	359,297.00	158,000.00	67,648.00	211,005.00	725,645.00
Dissemination (Printing and event)	I	00.096,92	21,916.00	31,244.00	205,879.10	255,927.50	288,999.10
Rental (Equipment for research)	132,252.00						132,252.00
Employment (Project assistant and translator)	283,421.00	88,121.00	165,190.00	100,542.00	133,482.00	117,365.00	770,756.00
Contract	1		I		3,234,500.00		3,234,500.00
Others	3		•	•		1	
Total	1,718,344.00	1,052,934.00	825,630.50	707,948.97	5,125,697.74	954,597.25	9,430,555.21

Annex 2: INPUTS FOR THE PROJECT (THAI SIDE)

	ssignment of C/P Personne		A i	Commentation of	1	Dama and Aller		A	ssignum	ent Perio	xi*
No	Project Position	Name	Organization	Group Division	Leader	Responsibility Project Management	2010				2104 20
1	Project Director	Dr. Paritud Bhandhubanyong	NSTDA			Steering Committee Project Management					
2	Project Manager	Dr. Siriluck Nivitchanyong Deputy Executive Director in Research and Development	NSTDA MTEC			Steering Committee					
2	Project Manager	Dr. Aree Thanaboonsombut Deputy Executive Director in Research and Development	NSTDA MTEC			Project Management Steering Comunities					
3	Deputy Project Manager	Dr. Aparat Mahakhant Deputy Governor Research and	TISTR			Project Management /Capacity Development	-				
		Development for Sustainable Development Dr. Suriya Sassanarakkit				Steering Committee Project Management					 :==
3	Deputy Project Manager	Deputy Governor Research and Development for Sustainable Development	TISTR			Storing Conmittee					
3	Deputy Project Manager	Dr. Sutiporn Chewasatn Deputy Governor Research and Development for Sustainable Development	TISTR			Project Management Steering Committee					
4	Deputy Project Manager	Dr. Sabalthip Tungkamani Dean, Faculty of Science Energy and Environment	KMUTNB			Project Management Stoering Committee					
4	Deputy Project Manager	Dr. Surin Laosooksathit Dean of Faculty of Applied Science	KMUTNB			Project Management Steering Committee			, 		
5	Senior Research Supervisor	Ms. Peesamal Jenvanitpanjakul	NSTDA			Project Management Steering Committee		تتع			
6	C-P	Dr. Werasak Udomkichdecha	NSTDA MTEC	MTEC Director	!						
7	C:P	Dr. Thumrongrut Mungcharoen	NSTDA MTEC	CPMO Director Energy cluster							
8	Research Leader	Dr. Nuwong Chollacoop	NSTDA MTEC	Renewable Energy Lab (formerly Bioenergy Lab), MTEC	Dr. Sumittra	MTEC coordinator/ Detoxilication Fractionation: Engine testing					
9	C:P	Mr. Atomo Yukimune	NSTDA MTEC	MTEC Coordinator							
10	C.P	Dr. Ekkarut Viyanit	NSTDA/MTEC	Failure Analysis and Materials Corrosion Lah, MTEC	Ms. Siriluck	Fractionation					
n	СP	Dr. Sittha Sukkasi	NSTDA MTEC	Materials Technology for Hazardous Substances Free Products Lab, MTEC	Ms. Siriluck	Fractionation					
12	СР	Mr. Nirut Bunchoo	NSTDA MTEC	Failure Analysis and Materials Corrosion Lab, MTEC	Dr. Ekkarut	Fractionation					
13	СР	Mr. Witsanupong Khonraeng	NSTDA-MTEC	Failure Analysis and Materials Corrosion Lab, MTEC	Dr. Ekkarut	Fractionation					
14	C-P	Ms. Vituruch Goodwin	NSTDA-MTEC	Renewable Energy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Solid catalyst Fractionation			;==		
15	C-P	Ms. Parncheewa Udomsap	NSTDA MTEC	Renewable Energy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Detoxification Solid catalyst for BDF/Fractionation of bio-oil					
16	C.P	Dr. Boonyawan Yoosuk	NSTDA MTEC	Renewable Energy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Solid catalyst for BDF.Fractionation of bio- cil					
17	C.P	Ms. Buppa Shomchoaro	NSTDA MTEC	Renewable Energy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Solid catalyst for BDF					: _
18	C/P	Dr. Duangduen Atong	NSTDA MTEC	Applied Ceramics Lab, MTEC	Ms. Siriluck	Catalytic fast pyrolysis			ļ	<u> </u>	
19	C-P	Dr. Viboon Sricharoenchaikul	NSTDA MTEC	Applied Ceramics Lab, MTEC	Ms. Siriluck	Catalytic fast pyrolysis					
20	C:P	Mr. Teerapong Baitiang	NSTDA MTEC	Bioenergy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Engine testing					
21	C/P	Mr. Klatkong Suwannakij	NSTDA MTEC	Electrochemical Materials and System Lab, MTEC	Dr. Sumittra	Engine testing					
22	CP	Dr. Manida Tongroon	NSTDA MTEC	Renewable Energy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Engine testing					
23	C-P	Mr. Mongkon Kananont	NSTDA MTEC	Renewable Energy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Engine testing					
24	C-P	Mr. Amornpoth Suebwong	NSTDA/MTEC	Renewable Energy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Engine testing					
25	С/Р	Dr. Jitti Mungkalasiri	NSTDA MTEC	LCA lab, MTEC	Ms. Siriluck	LCA					
26	C.P	Ms. Pornpimon Boonkum	NSTDA-MTEC	LCA Jab. MTEC	Dr. Jitti	LÇA					
27	СР	Mr. Athiwatr Jirajariyavech	NSTDA-MTEC	LCA lab, MTEC	Dr. Jitti	ICA					
28	С₽	Dr. Sumittra Charojrochkul	NSTDA MTEC	Electrochemical Materials and System Lab. MTEC	Ms. Siriluck	MTEC coordinator					
29	C-P	Dr. Peerawat Saisirirat	NSTDA/MTEC	Renewable Energy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Engine texting					
30	СР	Ms. Thitimapora Duangmanee	NSTDA/MTEC	Biomergy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Solid catalyst for BDF production Fractionation of bio-oil					
31	C/P	Ms. Jiraporn Boonpo	NSTDA-MTEC	Bioenergy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Fractionation of hio-oil					
32	C-P	Ms. Wanwisa Thanungkano	NSTDA MTEC	LCA lab, MTEC	Dr. Jiui	LCA					
33	СР	Ms. Ruthairat Wisansuwannako	NSTDA-MTEC	LCA lab, MTEC	Dr. Jiui	LCA					
34	СР	Dr. Yatika Somrang	NSTDA-MTEC	Renewable Energy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Fractionation of hio-oil					
35	C.P	Dr. Supawan Vichaphund	NSTDA·MTEC	Ceramics Processing Lab, MTEC	Dr, Duangduen	Catalytic fast pyrolysis					
36	C.P	Dr. Subengkol Topalbool	NSTDA-MTEC	Bioenergy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Engine testing					
37		Ms. Chamaiporn Sukjamsri	NSTDA MTEC	Bioenergy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Engine testing					
38	CP	Mr. Tanakorn Doungmukpanao	NSTDA-MTEC	Bioenergy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Engine testing					
39	C/P	Ms. Noramon Intaragont	NSTDA-MTEC	Failure Analysis and Materials Corrosion Lab, MTEC	Dr. Ekkarut	Fractionation					
40	C/P	Mr. Ukrit Sahapatsombut	NSTDA MTEC	Bioenergy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Solid catalyst for BDF			(

·

		1	Failure Analysis and Materials	1			1.	1		<u> </u>	Υ····
SP	Mr. Jaroon Troset	NSTDA-MTEC	Corrosion Lab. MTEC	Dr. Ekkarul	Fractionation	= -	!		-		
P.	Dr. Somsak Supasitmongkol	NSTDA-MTEC	System Lab, MTEC	Dr. Sumittra	Catalysis					_	
₩ ₽	Ms. Pawnprapa Krasae	NSTDA-MTEC	Bioenergy Lab, MTEC	Dr. Nuwong	Solid catalyst for BDF		l. (_	
1P	Ms. Sildara Thassanaprichayanont	NSTDA MTEC	Applied Ceramics Lab, MTEC	Ms. Siriluck	Catalytic fast pyrolysis						
·P	Mr. Seksan Papong	NSTDA·MTEC	MTEC	Ms. Siriluck	LCA						
P	Dr. Chutima Eamchotchawalit	TISTR	Materials Innovation Dept.	Dr. Suriya	TISTR coordinator	-	1				
.р	Dr. Chanakan, Asasutjarit	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan/Thanes	High-quality BDF in a pilot-scale				: 		
.р	Ms. Thanlta Sonthisawate	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	High-quality BDF in a pilot-scale				J	- !" ==	ļ
ър.	Ms. Lalita Attanatho	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	High-quality BDF in a pilot-scale					Ļ	<u></u>
р.	Mr. Thapparait Kunhanont	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	High-quality BDF in a pilot-scale		ļ 		. <u> </u> -		<u> </u>
tesearch Leader	Dr. Siriporn Larpkiattaworn	TISTR	Materials Innovation Dept.	Dr.Siripom/Dr.Chuti ma	TISTR coordinator/ BDF production/Solid catalyst/ Bio-oil production				j.		المع
P	Ms. Phanthinee Somwongsa	TISTR	Materials Innovation Dept.	Dr. Siripom	Analysis properties of bis-oil		<u>.</u>		=!	<u> </u>	<u> </u>
»Р	Ms. Laksana Kreethawate	TISTR	Materials Innovation Dept.	Dr. Siriporn	Solid catalyst for BDF/bio-oil			" 		. (<u> </u>	
/P	Dr. Thanes Utistham	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Suriya	Bits-oil production from Past pyrobais		<u> </u>	ļ,	1 1 -		
₽.	Dr. Wirachal Soontornrangson	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Thanes	Biswoil production from Fast pyrolysis		<u> </u>	J			
/P	Mrs. Rommanie Wungdeethum	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Suthiporn	TISTR coordinator		ľ	ľ	ļI	<u> </u>	i'
P	Mr. Sophon Phromsuwan	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Thanes	Bio-oil production from Fast pyrolysis		<u> </u>	<u>.</u>); 		•.
.P	Mr. Apichat Junsod	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Thanes	Bitwoil production from Fast pyrolysis				<u>]</u> .		
P	Mr. Vishnu Paophan	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	High-quality BDF in a piky-scale				ا 		
.́Р	Dr. Wasana Khongwong	TISTR	Materials Innovation Dept.	Dr. Siriporn	Solid catalyst for HDE/bio-cil						й Б
.p	Mr. Nattawee Teerananont	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	High-quality BDF in a pilot-scale						
P	Ms. Suprance Lao-Ubol	TISTR	Materials Innovation Dept.	Dr. Siripora	Solid catalyst for BDE/blo-oil						
P	Dr. Nittaya Keawprak	TISTR	Materials Innovation Dept.	Dr. Siripom	Solid catalyst for BDE/hio-oil						
P.	Miss Chiraphat Kumpidet	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	Analysis properties of HDP						
P.	Ms. Panida Thepkhun	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	LCATIgh-quality BDF in a pilot-scale						Ì
P	Mr. Yoothana Thanmongkhon	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	High-quality BDF in a pilot-scale						
P	Ms. Amornrat Suemanotham	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	High-quality HDF in a pilot-scale						
.P	Ms. Benjapora Thiensong	TISTR	Industrial metrology and testing service center	Dr, Chanakan	Analysis properties of Jatropha oil			1			
P	Ms. Surapol Vatanawong	TISTR	Deputy Governor								
.P	Mr. Kasidid Asumpinpong	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	High-quality BDF in a pilot-scale						
.P	Dr. Anchana Pattanasupong	TISTR	Biotechnology Dept.	Dr, Chanakan	Detoxification			Î			
.P	Mr. Phichai Wongham	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Chanakan	Pilot plant engineering			Í			
.p	Mr. Suwit Auchariyamet	TISTR	Engineering Dept.	Dr. Chanakan	Pilot plant engineering		1	í –		1	1
-								28			
P	Dr. Borisut Chantrawongphaisal	TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Thanes	Bio-oil production from Fast pyrolysis		F	1-			
	-		Energy Technology Dept. Energy Technology Dept.	Dr. Thanes Dr. Thanes						_	
P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal	TISTR			Bio-oil production from Fast pyrolysis						
.P .P	Dr, Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanatham	TISTR TISTR	Energy Technology Dept.	Dr. Thanes	Bic-oil production from Fast pyrolysis Bic-oil characterization						
.р .р	Dr. Borisut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanatham Ms. jarunrat Lekrungruangkij	TISTR TISTR TISTR	Energy Technology Dept. Environment Dept.	Dr. Thanes Dr. Chanakon	Bix-oil production from Fast pyrolysis Bix-oil characterization LCA						
.Р .Р .Р	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanatham Ms. jarunrat Lekrungruongkij Ms. julaluk Phunnoi	TISTR TISTR TISTR TISTR	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Enrovation Dept.	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siripom	Bie-oil production from Fast pyrolysis Bie-oil characterization LCA Solid catalyst for BDF/bie-oil						
.Р .Р .Р .Р .Р	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanatham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Enouvation Dept. Materials Enouvation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siripom Dr. Siripom	Bis-oil perduction from Fast pyrolysis Bis-oil characterization LCA Solid catalyst for BDF/bis-oil Solid catalyst for BDF/bis-oil Capacity Development KMUTNB Coordinator Upgrading						
P P P P P P csourch Lander	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanatham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon Vachiraroj	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Enouvation Dept. Materials Enouvation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u>	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Aparat	Biseoil production from Fast pytolysis Biseoil characterization LCA Solid catalyst for BDF/biseoil Solid catalyst for BDF/biseoil Capacity Development						
P P P P P P Scourch Lunder P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanaham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Ionovation Dept. Materials Ionovation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and RCCgroup, KMUTNB Chemical Engineering and RCCgroup, KMUTNB	Dr. Thanes Dr. Chanakon Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Aparat Dr Sabaithip	Bis-oil perduction from Fast pyrolysis Bis-oil characterization LCA Solid catalyst for BDD/bis-oil Solid catalyst for BDD/bis-oil Capacity Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil						
P P P P escarch Lander P P P	Dr. Borisut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanaham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Fahvanee Narataruksa	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Enovertion Dept. Materials Enovertion Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and RCC group, KMUTNB Chemical Engineering and RCC group, KMUTNB Chemical Engineering and RCC group, KMUTNB	Dr. Thanes Dr. Cluanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Apurat Dr. Sabaithip Dr Sabaithip	Bis-oil perduction from Fast pyrolysis Bis-oil characterization LCA Solid catalyst for BDE/bis-oil Solid catalyst for BDE/bis-oil Coperity Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil Upgrading of bio oil						
P P P P P P Sourch Lander P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watasatham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon Vachiraroj Dr. Sabalthip Tungkamani Dr. Phavanee Narataruksa Dr. Karn Pana-Suppamassadu	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Ensovation Dept. Materials Ensovation Dept. Bisscience Department Industrial Chemistry and <u>RCCgroop, KMUTNB</u> Chemical Engineering and <u>RCCgroop, KMUTNB</u> Industrial Chemistry and <u>RCCgroop, KMUTNB</u> Industrial Chemistry and <u>RCCgroop, KMUTNB</u>	Dr. Thanes Dr. Chandkan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Aport Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Bis-oil production from Fast pytolysis Bis-oil characterization LCA Solid catalyst for BDF/bis-oil Solid catalyst for BDF/bis-oil Capacity Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil Upgrading of bio oil						
P P P P Sourch Lander P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satia Watanatham Ms. Jarunrat Lekrungruongkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon VachIraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Fhavanee Narataruksa Dr. Kara Pana-Suppamassadu Dr. Kara Pana-Suppamassadu	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Lonovation Dept. Materials Lonovation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Chemical Engineering and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Endustrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Industrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Industrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u>	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Aparat Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Biseoil perduction from Fast pyrolysis Biseoil characterization LCA Solid catalyst for BDE/biseoil Solid catalyst for BDE/biseoil Capacity Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil Upgrading of bio oil Upgrading of bio oil						
P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanatham Ms. Jarunrat Lekrungruongkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nutapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Phavance Narataruksa Dr. Kara Pana-Suppamassadu Dr. Tanakorn Ratana Dr. Nakadech Youngwilai	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dapt. Environment Dept. Materials Enouvation Dept. Materials Enouvation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Endustrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u>	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siripom Dr. Siripom Dr. Apurat Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Bisedi perduction from Fast pyrolysis Bisedi characterization LCA Solid catalyst for BDE/bisedi Solid catalyst for BDE/bisedi Cargetiy Development KMUTYB Coordinator Upgrading of bio oil Upgrading of bio oil Upgrading of bio oil Upgrading of bio oil						
P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanaham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Phavanee Narataruksa Dr. Karn Pana-Suppamassadu Dr. Tanakorn Ratana Dr. Nakadech Youngwilai Dr. Chandriadda Chotratanadilok	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dapt. Environment Dept. Materials Enouvation Dept. Materials Enouvation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Industrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u>	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Aparat Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Bis-oil perduction from Fast pyrolysis Bis-oil characterization LCA Solid catalyst for BDD/bis-oil Solid catalyst for BDD/bis-oil Capacity Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil						
P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanatham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Anavaee Narataruksa Dr. Kara Pana-Suppamassadu Dr. Tanakorn Ratana Dr. Nakadoch Youngwilal Dr. Chandriadda Chotratanadilok Dr. Samittichal Sceyangnok	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Ensovation Dept. Materials Ensovation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and RCCgroup, KMUTNB Industrial Chemistry and RCCgroup, KMU	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Bis-oil perduction from Fast pyrolysis Bis-oil characterization LCA Solid catalyst for BDU/bis-oil Solid catalyst for BDU/bis-oil Capacity Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil						
P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanatham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Fhavanee Narataruksa Dr. Karn Pana-Suppamassadu Dr. Tanakorn Ratana Dr. Nakadoch Youngwilal Dr. Chandriadda Chotratanadilok Dr. Chandriadda Chotratanadilok Dr. Chandriadda Soonpanaid Dr. Chatchalida Soonpanaid	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Enouvation Dept. Materials Enouvation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and RCCgroup, KMUTNB Chemical Engineering and RCCgroup, KMUTNB Industrial Chemistry and RCCgroup, KMU	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Biseoil perduction from Fast pyrolysis Biseoil characterization LCA Solid catalyst for BDE/biseoil Solid catalyst for BDE/biseoil Corpectly Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil						
P P P Sourch Lander P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanatham Ms. Jarunrat Lekrungruongkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nutapon Vachiraroj Dr. Sabalthip Tungkamani Dr. Ravanee Narataruksa Dr. Rarn Pana-Suppamassadu Dr. Tanakorn Ratana Dr. Nakadech Youngwilal Dr. Nakadech Youngwilal Dr. Nakadech Youngwilal Dr. Chandrladda Choiratanadilok Dr. Samittichal Seeyangnok Dr. Chatchalida Boonpanald Dr. Monrudee Phongaksorn Dr. Chanut Bamroongwongdee	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Lonovation Dept. Materials Lonovation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Chemical Engineering and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Industrial Chemistry and Industrial Chemistry and Industry AM Industrial Chemist	Dr. Thanes Dr. Clanakan Dr. Siripom Dr. Siripom Dr. Sprat Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Bisedi perduction from Fast pyrolysis Bisedi characterization LCA Solid catalyst for BDE/bisedi Caractly Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil						
P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanaham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Asabaithip Tungkamani Dr. Rana Pana-Suppamassadu Dr. Karn Pana-Suppamassadu Dr. Karn Pana-Suppamassadu Dr. Karn Pana-Suppamassadu Dr. Karn Pana-Suppamassadu Dr. Chandriadda Chotratanadilok Dr. Samittichai Seeyangnok Dr. Chandriadda Chotratanadilok Dr. Samittichai Seeyangnok Dr. Chatuat Samroongwongdee Dr. Chatuat Yoonoo	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Lonovation Dept. Materials Lonovation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and RCCgroup, KMUTNB Chemical Engineering and RCCgroup, KMUTNB Industrial Chemistry and RCCgroup, KMUTNB Industrial Che	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Aparat Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Bisoil poduction from Fast pyrolysis Bisoil characterization LCA Solid catalyst for BDE/bis-oil Solid catalyst for BDE/bis-oil Caracity Development KMUTNE Coordinator Upgrading of bio oil Upgrading						
P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satia Watanatham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nutapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Phavance Narataruksa Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Phavance Narataruksa Dr. Karn Pana-Suppamassadu Dr. Tanakorn Ratana Dr. Nakadoch Youngwilai Dr. Chandriadda Choiratanadillok Dr. Samittichai Seeyangnok Dr. Chandriadda Choiratanadillok Dr. Chandriadda Soonpanaid Dr. Monrudee Phongaksorn Dr. Chanut Bamroongwongdee Dr. Chanut Bamroongwongdee Dr. Chanut Bamroongwongdee Dr. Chanut Samroongwongdee Dr. Chanut Samroongwongdee	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Enouvation Dept. Materials Enouvation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and RCCgroup, KMUTNB Common Engineering and RCCgroup, KMUTNB Endustrial Chemistry and Endustrial Chemistry and RCCgroup, KMUTNB Endustrial Chemistry and Endustry Endustrial Chemistry and Endustry Endustry Endustrial Chemistry and Endustry Endustrial Chemistry Endustry End	Dr. Thanes Dr. Clanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Bisedi perduction from Fast pyrolysis Bisedi characterization LCA Solid catalyst for BDE/bisedi Solid catalyst for BDE/bisedi Copecity Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil Upgrading o						
P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	Dr. Borisut Chantrawongphaisal Mr. Satta Watanaham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nuttapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Anataen Narataruksa Dr. Karn Pana-Suppamassadu Dr. Tanakorn Ratana Dr. Nakadech Youngwilai Dr. Chandriadda Choiratanadilok Dr. Samittichai Seeyangnok Dr. Chatchailda Boonpanaid Dr. Annudee Phongaksorn Dr. Chanut Bamroongwongdee Dr. Chatura Yeetsorn	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Lonovation Dept. Materials Lonovation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and RCCgroup, KMUTNB Chemical Engineering and RCCgroup, KMUTNB Industrial Chemistry and RCCGroup, KMUTNB Industrial Che	Dr. Thanes Dr. Chanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Aparat Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Bisoil poduction from Fast pyrolysis Bisoil characterization LCA Solid catalyst for BDE/bis-oil Solid catalyst for BDE/bis-oil Caracity Development KMUTNE Coordinator Upgrading of bio oil Upgrading						
P	Dr. Borlsut Chantrawongphaisal Mr. Satia Watanatham Ms. Jarunrat Lekrungruangkij Ms. Julaluk Phunnoi Mr. Chalermchai Jeerapan Mr. Nutapon Vachiraroj Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Phavance Narataruksa Dr. Sabaithip Tungkamani Dr. Phavance Narataruksa Dr. Karn Pana-Suppamassadu Dr. Tanakorn Ratana Dr. Nakadoch Youngwilai Dr. Chandriadda Choiratanadillok Dr. Samittichai Seeyangnok Dr. Chandriadda Choiratanadillok Dr. Chandriadda Soonpanaid Dr. Monrudee Phongaksorn Dr. Chanut Bamroongwongdee Dr. Chanut Bamroongwongdee Dr. Chanut Bamroongwongdee Dr. Chanut Samroongwongdee Dr. Chanut Samroongwongdee	TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR TISTR KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB KMUTNB	Energy Technology Dept. Energy Technology Dept. Environment Dept. Materials Lonovation Dept. Materials Lonovation Dept. Bioscience Department Industrial Chemistry and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Chemical Engineering and <u>RCCgroup, KMUTNB</u> Industrial Chemistry and I	Dr. Thanes Dr. Clanakan Dr. Siriporn Dr. Siriporn Dr. Sabaithip Dr. Sabaithip	Bisedi perduction from Fast pyrolysis Bisedi characterization LCA Solid catalyst for BDE/bisedi Solid catalyst for BDE/bisedi Copecity Development KMUTNB Coordinator Upgrading of bio oil Upgrading o						
	P P <t< td=""><td>P Dr. Somsak Súpasitmongkol P Dr. Somsak Súpasitmongkol P Ms. Pawnprapa Krasae P Ms. Sildara Thassanaprichayanont P Mr. Seksan Papong P Dr. Chutima Eamchotchawailt P Dr. Chutima Eamchotchawailt P Dr. Chutima Eamchotchawailt P Mr. Thanla Sonthisawate P Ms. Lalita Attanatho P Mr. Thapparait Kunhanont scarch Louler Dr. Siriporn Larpkiattaworn P Ms. Phanthinee Somwongsa P Dr. Titanes Utistham P Dr. Wirachal Sontoranagoon P Mr. Sophon Phromsuwan P Mr. Apichat Junsod P Mr. Apichat Junsod P Mr. Nattawee Teerananont P Ms. Supranee Lao-Ubol P Mr. Nattawee Teerananont P Ms. Panida Thepkhun P Ms. Panida Thepkhun P Ms. Panida Thepkhun P Ms. Panida Thepkhun P Ms. Surapol Vatanawong P Ms. Surapol Vatanawong</td><td>PDr. Somsak SupasitmongkolNSTDA. MTECPMs. Pawnprapa KrasaeNSTDA. MTECPMs. Slidara ThassanaprichayanontNSTDA. MTECPMr. Seksan PapongNSTDA. MTECPDr. Chutima EamchotchawailtTISTRPDr. Chutima EamchotchawailtTISTRPDr. Chanakan, AsasutjaritTISTRPMs. Thanla SonthisawateTISTRPMs. Thanla SonthisawateTISTRPMs. Lalita AttanathoTISTRPMr. Thapparait KunhanontTISTRPMs. Phanthinee SomwongsaTISTRPDr. Virachal SontororangsonTISTRPDr. Virachal SontororangsonTISTRPMr. Sophon FhromsuwanTISTRPMr. Apichat JunsodTISTRPMr. Apichat JunsodTISTRPMr. Natawee TeerananontTISTRPMs. Suprance Lao-UbolTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Panida ThamongkhonTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Sanzer ThensongTISTRPMs. Sa</td><td>Production Dr. Somsak Supasiturongkol NSTDA MTEC Electrochanical Materials and System Lab, MTEC P Ms. Pawnprapa Krasae NSTDA MTEC Biostiergy Lab, MTEC P Ms. Sildara Thassanaprichayanont NSTDA MTEC Biostiergy Lab, MTEC P Mr. Seksan Papong NSTDA MTEC Biostiergy Lab, MTEC P Mr. Seksan Papong NSTDA MTEC Environment Management Lab, MTEC P Dr. Chutima Eamchotchavalit TISTR Haerisk hanovaken Dyst. P Dr. Chutima Eamchotchavalit TISTR Energy Technology Dyst. P Ms. Thanla Sonthirawate TISTR Energy Technology Dyst. P Ms. Thanla Sonthirawate TISTR Energy Technology Dyst. P Ms. Thanla Sonthirawate TISTR Haerisk hanovaken Dyst. P Ms. Thanla Keethawate TISTR Materisk hanovaken Dyst. P Ms. Laktana Kreethawate TISTR Materisk hanovaken Dyst. P Ms. Laktana Kreethawate TISTR Materisk hanovaken Dyst. P Dr. Wirachal Scontorarangson TISTR</td><td>Interview of the second seco</td><td>Dr. Somick Suppartitioningkol NSTDA NTCC Descensional Lak NTEC <t< td=""><td>Dr. Somski SuperitancegikolNSTDA MTECSciencelanical MillerDr. SomitiraCatalysisPMs. PaverpragaKrasseNSTDA MTECSciencelanical MillerDr. SomitiraCatalysisPMs. Sildar ThassacaprichagarantNSTDA MTECAprilaci Caractis Lah MTECDr. NormagSolid catalysis for BDFPMs. Sildar ThassacaprichagarantNSTDA MTECAprilaci Caractis Lah MTECMs. SildarsCatalysis for garaviaPMs. Sekasa PagoogNSTDA MTECAprilaci Caractis Lah MTECNS. SildarCatalysis for garaviaPDr. Chankan, AsraviaritTISTRMarchik barvisto Dq.Dr. SmityTSTR constantPMr. Thasia ScientificaviaTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmityTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasia ScientificaviaTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. ChandamTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasia AtanashoTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. ChandamTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. ChandamTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmitySide catalysti BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmitySide catalysti BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmitySide catalysti BDF in split-sciePMr. Sciense WangdethumTISTRBaray Tadakaya Dpr</td><td>Dr. Somski Supasitnengkol NSTDA MTEC Somspirals MTEC Dr. Samski Supasitnengkol Stantini and Dr. Samski Supasitnengkol Dr. Samski Supasitnengkol P Ms. Paveprapa Krasae NSTDA MTEC Biomary Lab, MTEC Dr. Naveng Solid Calabys for BDF P Ms. Status Thassenaprichayaeont NSTDA MTEC Average Table Status Status Calabys for BDF P Mr. Selana Papang NSTDA MTEC Mremon Lab, MTEC Dr. Naveng Solid Calabys for BDF P Or. Charlase Anapaterist TSTR Materiak Enversion Day, MTEC Dr. Sonska High-qualty HDF in 1948-scile High-qualty HDF in 1948-scile High-qualty HDF in 1948-scile High-qualty HDF in 1948-scile Dr. Sonska P Mr. Thastas Sonthawate TISTR Barey Tachnikey Dep. Dr. Chardam High-qualty HDF in 1948-scile Distatus P Mr. Thastas Sonthawate TISTR Barey Tachnikey Dep. Dr. Chardam High-qualty HDF in 1948-scile Distatus P Mr. Thastas Sonthawate TISTR Materiak Barowiten Dep. Dr. Samski Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus <</td><td>Proceediation Procession Process</td><td>Dr. Semank Sapestimengkel NSTDA MTICE Semank Lambor Dr. Semink Chabysis P Mr. Perngagas NSTDA MTICE Social AM-MTICE Social AM-MTICE Social AM-MTICE Social Cab, MTICE Delta Cab, MTICE Social Cab, MTICE Delta Cab, MTICE Social Cab, MTICE So</td><td>Dr. Sennak Sapesitnengkal NSTDA MTICE Sennak Matter Channak Matter P Ms. Puragaga Kraze NSTDA MTEC Destroy Lab. MTEC Ms. Sinka Catalyie for synghys Destroy Lab. MTEC Ms. Sinka Catalyie for synghys Destroy Lab. MTEC Ms. Sinka LCA LC</td></t<></td></t<>	P Dr. Somsak Súpasitmongkol P Dr. Somsak Súpasitmongkol P Ms. Pawnprapa Krasae P Ms. Sildara Thassanaprichayanont P Mr. Seksan Papong P Dr. Chutima Eamchotchawailt P Dr. Chutima Eamchotchawailt P Dr. Chutima Eamchotchawailt P Mr. Thanla Sonthisawate P Ms. Lalita Attanatho P Mr. Thapparait Kunhanont scarch Louler Dr. Siriporn Larpkiattaworn P Ms. Phanthinee Somwongsa P Dr. Titanes Utistham P Dr. Wirachal Sontoranagoon P Mr. Sophon Phromsuwan P Mr. Apichat Junsod P Mr. Apichat Junsod P Mr. Nattawee Teerananont P Ms. Supranee Lao-Ubol P Mr. Nattawee Teerananont P Ms. Panida Thepkhun P Ms. Panida Thepkhun P Ms. Panida Thepkhun P Ms. Panida Thepkhun P Ms. Surapol Vatanawong P Ms. Surapol Vatanawong	PDr. Somsak SupasitmongkolNSTDA. MTECPMs. Pawnprapa KrasaeNSTDA. MTECPMs. Slidara ThassanaprichayanontNSTDA. MTECPMr. Seksan PapongNSTDA. MTECPDr. Chutima EamchotchawailtTISTRPDr. Chutima EamchotchawailtTISTRPDr. Chanakan, AsasutjaritTISTRPMs. Thanla SonthisawateTISTRPMs. Thanla SonthisawateTISTRPMs. Lalita AttanathoTISTRPMr. Thapparait KunhanontTISTRPMs. Phanthinee SomwongsaTISTRPDr. Virachal SontororangsonTISTRPDr. Virachal SontororangsonTISTRPMr. Sophon FhromsuwanTISTRPMr. Apichat JunsodTISTRPMr. Apichat JunsodTISTRPMr. Natawee TeerananontTISTRPMs. Suprance Lao-UbolTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Panida ThamongkhonTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Panida ThepkhunTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Sanzer SuemanottanTISTRPMs. Sanzer ThensongTISTRPMs. Sa	Production Dr. Somsak Supasiturongkol NSTDA MTEC Electrochanical Materials and System Lab, MTEC P Ms. Pawnprapa Krasae NSTDA MTEC Biostiergy Lab, MTEC P Ms. Sildara Thassanaprichayanont NSTDA MTEC Biostiergy Lab, MTEC P Mr. Seksan Papong NSTDA MTEC Biostiergy Lab, MTEC P Mr. Seksan Papong NSTDA MTEC Environment Management Lab, MTEC P Dr. Chutima Eamchotchavalit TISTR Haerisk hanovaken Dyst. P Dr. Chutima Eamchotchavalit TISTR Energy Technology Dyst. P Ms. Thanla Sonthirawate TISTR Energy Technology Dyst. P Ms. Thanla Sonthirawate TISTR Energy Technology Dyst. P Ms. Thanla Sonthirawate TISTR Haerisk hanovaken Dyst. P Ms. Thanla Keethawate TISTR Materisk hanovaken Dyst. P Ms. Laktana Kreethawate TISTR Materisk hanovaken Dyst. P Ms. Laktana Kreethawate TISTR Materisk hanovaken Dyst. P Dr. Wirachal Scontorarangson TISTR	Interview of the second seco	Dr. Somick Suppartitioningkol NSTDA NTCC Descensional Lak NTEC Descensional Lak NTEC <t< td=""><td>Dr. Somski SuperitancegikolNSTDA MTECSciencelanical MillerDr. SomitiraCatalysisPMs. PaverpragaKrasseNSTDA MTECSciencelanical MillerDr. SomitiraCatalysisPMs. Sildar ThassacaprichagarantNSTDA MTECAprilaci Caractis Lah MTECDr. NormagSolid catalysis for BDFPMs. Sildar ThassacaprichagarantNSTDA MTECAprilaci Caractis Lah MTECMs. SildarsCatalysis for garaviaPMs. Sekasa PagoogNSTDA MTECAprilaci Caractis Lah MTECNS. SildarCatalysis for garaviaPDr. Chankan, AsraviaritTISTRMarchik barvisto Dq.Dr. SmityTSTR constantPMr. Thasia ScientificaviaTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmityTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasia ScientificaviaTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. ChandamTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasia AtanashoTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. ChandamTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. ChandamTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmitySide catalysti BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmitySide catalysti BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmitySide catalysti BDF in split-sciePMr. Sciense WangdethumTISTRBaray Tadakaya Dpr</td><td>Dr. Somski Supasitnengkol NSTDA MTEC Somspirals MTEC Dr. Samski Supasitnengkol Stantini and Dr. Samski Supasitnengkol Dr. Samski Supasitnengkol P Ms. Paveprapa Krasae NSTDA MTEC Biomary Lab, MTEC Dr. Naveng Solid Calabys for BDF P Ms. Status Thassenaprichayaeont NSTDA MTEC Average Table Status Status Calabys for BDF P Mr. Selana Papang NSTDA MTEC Mremon Lab, MTEC Dr. Naveng Solid Calabys for BDF P Or. Charlase Anapaterist TSTR Materiak Enversion Day, MTEC Dr. Sonska High-qualty HDF in 1948-scile High-qualty HDF in 1948-scile High-qualty HDF in 1948-scile High-qualty HDF in 1948-scile Dr. Sonska P Mr. Thastas Sonthawate TISTR Barey Tachnikey Dep. Dr. Chardam High-qualty HDF in 1948-scile Distatus P Mr. Thastas Sonthawate TISTR Barey Tachnikey Dep. Dr. Chardam High-qualty HDF in 1948-scile Distatus P Mr. Thastas Sonthawate TISTR Materiak Barowiten Dep. Dr. Samski Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus <</td><td>Proceediation Procession Process</td><td>Dr. Semank Sapestimengkel NSTDA MTICE Semank Lambor Dr. Semink Chabysis P Mr. Perngagas NSTDA MTICE Social AM-MTICE Social AM-MTICE Social AM-MTICE Social Cab, MTICE Delta Cab, MTICE Social Cab, MTICE Delta Cab, MTICE Social Cab, MTICE So</td><td>Dr. Sennak Sapesitnengkal NSTDA MTICE Sennak Matter Channak Matter P Ms. Puragaga Kraze NSTDA MTEC Destroy Lab. MTEC Ms. Sinka Catalyie for synghys Destroy Lab. MTEC Ms. Sinka Catalyie for synghys Destroy Lab. MTEC Ms. Sinka LCA LC</td></t<>	Dr. Somski SuperitancegikolNSTDA MTECSciencelanical MillerDr. SomitiraCatalysisPMs. PaverpragaKrasseNSTDA MTECSciencelanical MillerDr. SomitiraCatalysisPMs. Sildar ThassacaprichagarantNSTDA MTECAprilaci Caractis Lah MTECDr. NormagSolid catalysis for BDFPMs. Sildar ThassacaprichagarantNSTDA MTECAprilaci Caractis Lah MTECMs. SildarsCatalysis for garaviaPMs. Sekasa PagoogNSTDA MTECAprilaci Caractis Lah MTECNS. SildarCatalysis for garaviaPDr. Chankan, AsraviaritTISTRMarchik barvisto Dq.Dr. SmityTSTR constantPMr. Thasia ScientificaviaTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmityTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasia ScientificaviaTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. ChandamTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasia AtanashoTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. ChandamTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. ChandamTiffe-quality BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmitySide catalysti BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmitySide catalysti BDF in split-sciePMr. Thasperati KonhanontTISTRBaray Tadakaya Dpr.Dr. SmitySide catalysti BDF in split-sciePMr. Sciense WangdethumTISTRBaray Tadakaya Dpr	Dr. Somski Supasitnengkol NSTDA MTEC Somspirals MTEC Dr. Samski Supasitnengkol Stantini and Dr. Samski Supasitnengkol Dr. Samski Supasitnengkol P Ms. Paveprapa Krasae NSTDA MTEC Biomary Lab, MTEC Dr. Naveng Solid Calabys for BDF P Ms. Status Thassenaprichayaeont NSTDA MTEC Average Table Status Status Calabys for BDF P Mr. Selana Papang NSTDA MTEC Mremon Lab, MTEC Dr. Naveng Solid Calabys for BDF P Or. Charlase Anapaterist TSTR Materiak Enversion Day, MTEC Dr. Sonska High-qualty HDF in 1948-scile High-qualty HDF in 1948-scile High-qualty HDF in 1948-scile High-qualty HDF in 1948-scile Dr. Sonska P Mr. Thastas Sonthawate TISTR Barey Tachnikey Dep. Dr. Chardam High-qualty HDF in 1948-scile Distatus P Mr. Thastas Sonthawate TISTR Barey Tachnikey Dep. Dr. Chardam High-qualty HDF in 1948-scile Distatus P Mr. Thastas Sonthawate TISTR Materiak Barowiten Dep. Dr. Samski Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus Distatus <	Proceediation Procession Process	Dr. Semank Sapestimengkel NSTDA MTICE Semank Lambor Dr. Semink Chabysis P Mr. Perngagas NSTDA MTICE Social AM-MTICE Social AM-MTICE Social AM-MTICE Social Cab, MTICE Delta Cab, MTICE Social Cab, MTICE Delta Cab, MTICE Social Cab, MTICE So	Dr. Sennak Sapesitnengkal NSTDA MTICE Sennak Matter Channak Matter P Ms. Puragaga Kraze NSTDA MTEC Destroy Lab. MTEC Ms. Sinka Catalyie for synghys Destroy Lab. MTEC Ms. Sinka Catalyie for synghys Destroy Lab. MTEC Ms. Sinka LCA LC

* Calendar Year. Planned assignments for CY2015.

Annex 2: INPUTS FOR THE PROJECT (THAI SIDE)

(2) Equipment and Facilities Prepared by Thai side

Equipment

Equipment	Institute	Year	Budget (Baht)
Networked GC with FPD/TCD detector	MTEC	2011	2,000,000
Balance	MTEC	2011	30,000
Temperature controlled chamber	MTEC	2011	24,000
Volumetric KF tritrator unit	MTEC	2011	155,000
Air compressor	MTEC	2012	50,000
Oven (Model FD53)	MTEC	2012	50,125
Rancimat Compressor	MTEC	2012	45,000
GPC unit for HPLC	MTEC	2012	625,000
AVL smoke meter	MTEC	2012	1,440,000
Hot plate	MTEC	2012	41,000
Air Compressor	TISTR	2011.01.27	52,430
Air Dryer with Air Receiver	TISTR	2011.01.27	71,112.20
Hand lift	TISTR	2011.02.14	26,750
Mobile of Methoxide	TISTR	2011.01.24	79,180
Pump for Cooling tower	TISTR	2011.01.24	20,865
Hand pump and Hand Pump with Battery	TISTR	2011.01.24	95,230
RO system	TISTR	2011.02.14	25,145
Electric Boiler	TISTR	2011 June	850,714
Balance	TISTR	2011 Sep.	16,778
Prototype of Fluidized bed fast pyrolyser	TISTR	2012 Jan.	75,000
Pump for the lab of separation bio oil	TISTR	2012	15,000
Pressure Gauge	TISTR	2012	21,935
Reparation of Rancimat	TISTR	2012	61,729
Peroxide value measurement equipment	TISTR	2012	59,547
Parr reactor	TISTR	2012	700,000
Automatic Titator Set for TAN & TBN	KMUTNB	2011	500,000
GC column	KMUTNB	2012	22,005
Reactive distillation unit	KMUTNB	2012	300,000
Syringe filter	KMUTNB	2012	24,026
Weight balance	KMUTNB	2012	60,000

Facilities

.

Laboratory for the project	MTEC
Working space for Project Coordinator	MTEC
Additional laboratory space for the project	MTEC

Workshop for the BDF Pilot Plant	TISTR
Workshop for the bench scale Pyrolyzers	TISTR
Laboratory for the project	TISTR
Room for the JICA expert	TISTR
Workshop for the project	KMUTNB
Room for the JICA expert	KMUTNB

Annex 2: INPUTS FOR THE PROJECT (THAI SIDE)

.

(3) Local Cost Expenditures

Year 2010 (2010.5-2011.3)

×e	Year 2010 (2010.5-2011.3)						(IHB)
	Description	NSTDA/MTEC *1a	NSTDA/CPMO*1b	NSTDA/IC *1c	TISTR*2	KMUTNB *3	Total
	Employment of Research assistant	157,460	22,000		312,000	1	524,460
	(not include permanent staff and researchers)	•					0
7	Equipment for analysis and testing	376,855	500,000		370,712		1,247,567
т	Materials (Jatoropha Oil, Jatoropha Residues)	366,855			•	250,000	616,855
4	4 Materials (Chemicals, Gas, and etc.) and apparatus	644,553	177,800		380,228	250,000	1,452,581
5	Construction and installation (include materials)	550,282	800,000		537,676	1	1,887,958
9	6 Modification and repair of equipment					1	0
7	7 Transportation (Trip, shipping, and to carry)	4,355			51,425		55,780
80	Dissemination (Printing and event)				•	•	0
6	Training	1				1	0
10	10 Others (including budget for steering committee)	103,951		638,000			741,951
	Total	2,204,312	1,532,800	638,000	1,652,041	500,000	6,527,153

Year 2011 (2011.4-2012.3)

	Description	NSTDA/MTEC *1a	NSTDA/CPMO*1b	NSTDA/IC *1c	TISTR*2	KMUTNB *3	Total
	Employment of Research assistant	592,285	180,000		312,000		1,084,285
-	(not include permanent staff and researchers)	1			3	1	0
2	Equipment for analysis and testing	841,018			942,491		1,783,509
3	3 Materials (Jatoropha Oil, Jatoropha Residues)	400,205	2,060,000		1	250,000	2,710,205
4	Materials (Chemicals, Gas, and etc.) and apparatus	874,363	550,000		361,430		1,785,793
5	5 Construction and installation (include materials)	600,308			1	250,000	850,308
9	Modification and repair of equipment				728,900	1	728,900
2	Transportation (Trip, shipping, and to carry)	45,527			14,700		60,227
8	Dissemination (Printing and event)	1			166,164		166,164
6	Training				55,000		55,000
10	10 Others (including budget for steering committee)	163,726		580,000	•		743,726
	Total	3,517,432	2,790,000	580,000	2,580,685	500,000	9,968,117

Year 2012 (2012.4-2012.9)

	Description	NSTDA/MTEC *1a	NSTDA/CPMO*1b	NSTDA/IC *1c	TISTR*2	KMUTNB *3	Total
1 Emj	1 Employment of Research assistant	685,816	252,200		208,314		1,146,330
	(not include permanent staff and researchers)				1		0
2 Equ	Equipment for analysis and testing	2,487,727	415,500		796,482		3,699,709
3 Mai	3 Materials (Jatoropha Oil, Jatoropha Residues)	166,752	1,030,000		1,048,270		2,245,022
4 Mai	4 Materials (Chemicals, Gas, and etc.) and apparatus	576,908	100,000		639,640	250,000	1,566,548
5 Con	Construction and installation (include materials)	250,128	-		201,000		451,128
6 Mo	Modification and repair of equipment				270,729		270,729
7 Tra	Transportation (Trip, shipping, and to carry)	18,371			55,095		73,466
8 Dis	Dissemination (Printing and event)				ľ		0
9 Trai	Training					ł	0
10 Oth	10 Others (including budget for steering committee)	297,590		291,600			589,190
	Total	4,483,293	1,797,700	291,600	3,219,530	250,000	10,042,123

2012 (2012 10 2013 0) Ş

NSTDA/MTEC *1a	NSTDA/CPMO*1b	NSTDA/IC *1c	TISTR*2	KMUTNB *3	Total
567,748)	567,748
					0
321,550					321,550
6,000	2,060,000				2,066,000
547,222	210,500		264,895	197,840	1,220,458
1,918,159					1,918,159
			388,500		388,500
437,768					437,768
					0
3,351,404		583,200	9,100	52,160	3,995,864
7,149,851	2,270,500	583,200	662,495	250,000	10,916,046
	NSTDA/MTEC *1a 567,748 567,748 56,000 6,000 547,222 1,918,159 1,918,159 7,149,851	NSTDA/CPI 48 50 00 22 59 68 04 04 21 2	NSTDA/CPMO*1b NSTD 48 NSTDA/CPMO*1b *J 48 200 *J 50 2,060,000 *J 51 2,70,500 5	NSTDA/CPMO*1b NSTDA/IC TIST 48 *1c TIST 60 2,060,000 26 22 210,500 26 68 38 38 68 583,200 66 04 2,270,500 583,200	NSTDA/CPMO*1b NSTDA/IC TISTR*2 KMU 48 *1c TISTR*2 KMU 50 *1c 50 50 50 50 2,060,000 2,064,895 1 51 264,895 1 388,500 1 59 388,500 388,500 1 388,500 1 68 583,200 9,100 583,500 9,100 2 2 2 61 2,270,500 583,200 6,100 5,100 2

Year 2013 (2013.10-2014.9)

	Doronintion	NSTDA/MTEC		NSTDA/IC		KMUTNB	
	Tondrasan	*la	No I DA/CP/MU*18	*1c	11STK*2	£*	Total
	Employment of Research assistant	221,442			530,000		751,442
	(not include permanent staff and researchers)						0
2	Equipment for analysis and testing	519,018			134,000		653,018
ŝ	3 Materials (Jatoropha Oil, Jatoropha Residues)				27,400		27,400
4	Materials (Chemicals, Gas, and etc.) and apparatus	537,945			933,427	321,000	1,792,372
ŝ	Construction and installation (include materials)				-		0
9	6 Modification and repair of equipment	4'000			1,527,424		1,531,424
7	Transportation (Trip, shipping, and to carry)	347,563			26,281		373,844
∞	Dissemination (Printing and event)						0
6	Training			:			0
10	10 Others (Expenses for steering committees meeting,			291,600	600,000	25,000	916,600
	Total	1,629,968	0	291,600	3,778,532	346,000	6,046,100

Year 2014 (2014.10-2015.9)

	Description	NSTDA/MTEC *1a	NSTDA/CPMO*1b	NSTDA/IC *1c	TISTR*2	KMUTNB *3	Total
-	Employment of Research assistant	16,000	123,680		771,200		910,880
	(not include permanent staff and researchers)						0
7	Equipment for analysis and testing	51,290	174,439		135,500		361,229
£	3 Materials (Jatoropha Oil, Jatoropha Residues)				410,000		410,000
4	Materials (Chemicals, Gas, and etc.) and apparatus	230,432	203,726		891,234	250,000	1,575,393
ŝ	Construction and installation (include materials)						0
9	6 Modification and repair of equipment				856,578		856,578
7	Transportation (Trip, shipping, and to carry)						0
8	Dissemination (Printing and event)						0
6	Training						0
Ξ	10 Others (Expenses for steering committees meeting,				300,000	25,000	325,000
	Total	297,722	501,845	0	3,364,512	275,000	4,439,079

* 1: NSTDA contribution in 3 parts:

(1a) Internal research funding by CPMO (Cluster Project Management Office) to MTEC, (1b) External research funding by CPMO to TISTR & KMUTNB and

(1c) Internal fudning by IC (International Corporation) for Project Director
 * 2: Figures exclude budgets from CPMO of NSTDA
 * 3: Figures supported by Thai government (Government budget 250,000 THB for 2012.12-2013.9).

	ung Approven buuget (a.a.b.) buuger month	ופפו (עודע) אווי	igen/monun	
3.5 2010.06.25 2013	2013.12.25	1,984,000	47,238	
3.5 2010.06.25 2013	1.12.25	1,944,000	46,286	
4 2010.06.25 2014	1.06.25	1,996,680	41,598	
3.5 2010.06.25 2013	1.12.25	1,328,500	31,631	166,752
1.5 2012.09.25 2014	1.03.24	3,350,000	186,111	
3 2011.09.05 2014	.09.04	6,180,000	171,667	
2.25 2010.09.01 2012	:11.30	1,622,000	60,074	
2.25 2010.09.01 2012	.11.30	1,619,000	59,963	120,037
		20.024.180		
() ()		3.5 2010.06.25 2013.12.25 4 2010.06.25 2014.06.25 3.5 2010.06.25 2013.12.25 1.5 2012.09.25 2014.03.24 3 2011.09.05 2014.09.04 2.25 2010.09.01 2012.11.30 2.25 2010.09.01 2012.11.30	2013.12.25 2014.06.25 2013.12.25 2014.03.24 2014.09.04 2012.11.30 2012.11.30	2013.12.25 1,944,000 2014.06.25 1,996,680 2013.12.25 1,328,500 2014.03.24 3,350,000 2014.09.04 6,180,000 2012.11.30 1,622,000 2012.11.30 1,622,000

Monthly rate Remark	58,000 Contract through TPA	58,000 (Technology Promotion	58,000 Association)	48,600	Contract as individual 48,600
Paid expense (THB) Mo	348,000	696,000	174,000	583,200	583,200
Duration (months) Starting Ending	6 2010.04.01 2010.09.30	12 2010.10.19 2011.10.18	3 2012.01.01 2012.03.31	12 2012.04.01 2013.03.31	12 2013.04.01 2014.03.31
No Expense covered by NSTDAUC	1 Project director honorarium	2 Project director honorarium	3 Project director honorarium	4 Project director honorarium	5 Project director honorarium

	Duration: : 16 May 2010 ~ 31 March 2016				Date: Decemper 4, 2012	Version No.: PDM 01
Design Matrix	Innovation on Production and Automotive Utilization of Biofuels from Non-Food Biomass in Thailand	National Science and Technology Development Agency (NSTDA)	Thailand Institute of Science and Technological Research (TISTR)	King Mongkut's University of Technology North Bangkok (KMUTNB)	Thailand	Researchers, Engineering Firms and Policy Makers related to Development of Biofuels in Thailand
Annex 3: Project Design Matrix	Project Name:	Target Group:			Project Area:	Final Beneficiaries:

December 4, 2012	PDM 01	
Date:	Version No.:	

Narrative Summary	Objectively Verification Indicators	Means of Verification	Important Assumption
Overall Goal The improved technologies for biofuels from non-food biomass by the Project are disseminated in Thailand.	By 2019, the improved technologies for biofuels from non-food biomass by the Project disseminated to researchers and engineering firms in Thatland through actions by the Thai research institutions engaged in the Project, including seminars,	Data from questionnaire for the participants of seminars, training courses, technical services by the research institutes engaged in the	 The current policies on biofuels of Thailand are not changed. The crude oil price does not go down from the current level.
Project Purpose Fundamental technologies to produce biofuels from non-food biomass for automotive utilization are developed.	 It is possible to produce Biodiesel fuel (BDF) which meets the EAS-ERIA Bio-Diesel Fuel Standards' (10.0 hours oxidation 	- Report of working group meeting by Task	activities are provided. - In accordance with the Action Plan for his discel accordance with the Action Plan
	stability which is higher than the EU standard EN 14214 of 6.0 hours) on a one (1) ton per day basis. 2. The quality of biotuels from Jatropha residues produced and upgraded by the Project satisfies the quality standards of petroleum gasoline and diesel oil (sulfur contents < 10ppm, oxygen < 0.1wt%) at laboratory level.	- Cuarterly Progress Report - Annual report - Annual report of Joint Meeting by AIST-NSTDA/MTEC-TISTR-KMUTNB	 Autopha production increases by the Jatropha production increases by the sufficient level. A sufficient level. A sufficient research budget for practical use of high quality BDF is obtained.
Output			
(For Research Achievement 1) [Task 1]	1. By 2012, toxic content (phorbol ester) in BDF is reduced to the safety level.	- Report of working group meeting by Task.	There is no substantial reformation in
1. Detoxification conversion technology for production of	2. By 2012, a high quality BDF production plant with	- Quarterly Progress Report	
non-toxic BDF is developed. 2. Standardized production technolopy of high-quality BDF in a	detoxification and oxidation stabilization units is operated continuously for processing Jatronha oil in Thailand on a one-for	- Annual report - Annual report of Inint Maeting hy	
pilot-scale is developed.	per day basis.	AIST-NSTDA/MTEC-TISTR-KMUTNB	
3. Catalyst utilization technology for upgrading Jatropha BDF is	3. By 2014, the quality of BDF satisfies the 'EAS-ERIA		
 CO2 reduction effect of high quality BDF from Jatropha oil is 	bio-Liesei Fuel Standards as well as the bio-Liesel Guidelines of the World Wide Fuel Charter.		
clarified by the Life Cycle Assessment (LCA).	4. By 2014, CO2 emission in the processes of high quality BDF		
1 lask 41 5. Automobile fuel compatibility of high quality BDF produced by	production proposed by the Project is clarified by the Life Cycle Assessment (LCA).		
the Project is proven.	5. By 2013, automobile fuel compatibility of BDF blended with		
	diesel oil is proved by material compatibility evaluation and		
	engine combustion performance evaluation.		

(For Research Achievement 2) ریم ما			
6. Production technology of bio-oil from Jatropha residues by	0.1 By 2012, tast pyrolysis catalyst for nydrodeoxygenation which make oxynen contents less than 40.4% is developed	- Report of working group meeting by	
thermal/ catalytic conversion is developed.	6.2 By 2014, a prototyped pyrolysis reactor for catalytic fast	- Quarterly Progress Report	
7. Separation and stabilization technologies of bio-oil are	pyrolyzer, which can treat 500kg of biomass residues per day, is	- Annual report	
developed.	developed.	- Annual report of Joint Meeting by	
[Task 3]	7.1 By 2013, technologies for bio-oil separation and stabilization	AIST-NSTDA/MTEC-TISTR-KMUTNB	
8. Deoxygenation and catalytic hydrotreating technologies for	which separate solid sediment and water-soluble fractions in		
upgrading of bio-oils to the quality of petroleum gasoline and	bio-oil and selectively recover water-insoluble fractions for		
diesel oil are developed.	further upgrading to transportation fuel, is developed.		
9. Co-processing technology of deoxygenated bio-oils and	7.2 By 2014, a prototyped separator cum stabilizer of bio-oil in a		
conventional petroleum, which can be utilized at a conventional	pilot-scale is developed.		
petroleum refinery, is developed.	8. By 2012, oxygen content of bio-oil from Jatropha residues is		
10. CO2 reduction effect for using Jatropha derived oils as	reduced by 10-20wt%.		
transportation fuels is clarified by the Life Cycle Assessment	9. By 2014, the quality of the blended deoxygenated bio-oil with		
(LCA).	petroleum fractions and further upgraded under the conventional		
[Task 4]	petroleum refining conditions meets the quality standard of		
11. Automobile fuel compatibility of bio-oils from Jatropha	petroleum gasoline and diesel oil. (sulfur content < 10-50ppm,		
residues, including bio-oils upgraded with conventional	oxygen content < 0.1wt%)		
petroleum, is proven.	10. By 2014, CO2 emission in the processes of biomass		
	residues pyrolysis to bio-oils and following upgrading of bio-oils		
	to transportation fuels is clarified by the Life Cycle Assessment		
	(LCA).		
	11. By 2014, automobile fuel compatibility of biofuels derived		
	from Jatropha residues (including bio-oil blended with petroleum)		
	is proved by material compatibility evaluation and engine combustion performance evaluation		
(For human resources development/technology transfer,			
practical application of BDF production technologies)	12. Number of research papers and presentations at academic	- Above-mentioned reports	
	conferences is increased.	- Research papers, and presentations	
12. Researchers involved with biotuels production and utilization	13.1 Issues (e.g. raw materials,	at academic conferences	<u> </u>
13. Preparations for practical application of BDF production	technical/economic/environmental aspects, etc.) and future	- Clarified issues and future	
technologies are done.	directions relating to practical application of BDF production	directions/approaches	
,	technologies are clarified.	- Actions for practical application of	
	13.2 Actions for practical application of BDF production	BDF production technologies	
	technologies are taken (e.g. strengthening collaboration with		
	primary industries, business enterprises, neighboring countries).		

Activition			
	Input		
	Japanese side	Thai side	
1.1 Io research and develop detoxification technology for BDF	[Dispatch of Japanese Experts]	[Counterpart Personnel]	Preconditions
production.	 Long-term Expert: Project Coordinator 	Project Director	A sufficient research hudret for the
2.1 to design and develop pilot-scale standardized BDF	·Short-term Exnert:	· Project Manager	
production process, including the use of tocal available	Construction: Exposite Desearch Directory Catalant Toohaoloon, for Hanneling of A Desearch Directory Catalant Toohaoloon, for Hanneling of		
feedstock.	research unevent catalyst rediniougy for upgrauing or		
2.2 To produce BDF for engine and on-road tests.		Project Coordinator	Necessary budgets for examining
3.1 To identify heterogeneous catalysts for transesterification.	Vice Research Director/ Automobile Fuel Compatibility	Research Staff:	practical application of BDF
3.2 To develop hydrofreating technologies for oxidation stability.	Evaluation	<nstda mtec=""></nstda>	production technologies are ensured
3.3 To develop demineralization technology of BDE	Catalvst Technology for BDF Production and Unorading	<tistr></tistr>	both in Thei and Innenceo sides
3 4 To develop detailed analytical methods of BDE			הסתו ווו וומו מווח המהמוופהם פוחפה.
4.1 To condicat life Orde Account and a bird of the bird			
production by the Project.	Life Cycle Assessment Technology	Land. Facilities, and Equipment]	
	Automobile Fuel Compatibility Evaluation	 NSTDAMTECS 	· · ·
[[Task 2] Production and upgrading of bio-oil from Jatropha			
residues		· Office space for Japanese experts	
6.4 To develop catabrets for catalytic fast avvolveis	Implementation Strategy targeting real application	Laboratories	
6.7 To recearch and develop human works in a propaga.		Necessary Equipments	
ULA TO LESERICIT ATTU VEVENUE PYTURASIS TEACTUR TO LOADANC TAST	[Machinery and Fourinment]	-	
7.1 To design and develop separation technologies of bio-oils	SINSI DAMI ECS	<tisir></tisir>	
from Jatropha residues.	Standard Apparatus for Catalytic Reaction Test, Homogenizer,	 Office for Japanese Experts (Office in 	
7.2 To research and develop technologies for increasing stability	Rotary Evaporator, HPLC, Canopy, Autoclave, Lab-scale	Energy Department)	
of bio-oils.	Pvrolvzer Bin-nil Senarator CHNOS Analvzer Oven Vacuum	- aboratoriae	
[Task 3] Unoradion Bio-oils and Life Ovele Assessment			
1 task of opplicating pro-bins and the Oycie Assessification 2 1 To recorach and doubles domination forbation to for	<tistr></tistr>		
	BDF Production Pilot Plant, Pyrolyzer link with GC-MS,	<kmutnb></kmutnb>	
	Pilot-scale Extruded-type Pyrolyzer ICP Fluidized Bed	Office share for Jananese Exnerts	
8.2 to research and develop catalytic technology for upgrading	Durcherser Manuality Let Debudenton		
bio-oils.	r yruiyzer, vacuurri ver Derryuratur	(Office in Industrial Chemistry	
8.3 To develop detailed analytical methods of bio-oils.	<kmutnb></kmutnb>	Department/ Faculty of Applied	
9.1 To research and develop co-processing technologies of	A set of High Pressure Micro-reactor, GC-MS, Chemisorption	Science or Science and Technology	
deoxygenated bio-oils with conventional netroleum	Analyzer. Peristaltic Pump. Dual Line Vacuum Manifold	Research institute for Energy	
10.1 To conduct Life Cycle Assessment on biofilels production			
via Pvrnlvsis-hvdrofreating and unorading process	[Training in Jaca]		
[Task 4] Evoluation of automobile fuel composibilition of bich	·BDF upgrading technologies	- Equipments	
	 Detailed Analysis of BDF 		
	 Production technologies for bio-oils from Jatropha residues 	[Other Expenses]	
5.1 Io evaluate material compatibilities of high quality BDF	·Bio-oil upgrading technologies	- Fynendahle eynenses	
produced by the Project.	- life Ovcle Accessment	. Daviation on the arcticat atom (a.	
5.2 To evaluate combustion behavior of the BDF.	-Enclosed and a second the first second s	a ayou cost to project start (e.g.	
5.3 To evaluate engine performance of the BDF.		secretary)	
5.4 To simulate combustion behavior of the BDF.		 Other necessary expenses 	
5.5 To conduct on-road tests of the BDF.	[Other Expenses]		
11.1 To evaluate material compatibilities of biofuels derived from			
the bio-oils produced by the Project, including biofuels derived			
from co-processing bio-oils from Jatropha residues with			
conventional petroleum.			
11.2 To evaluate combustion behavior of the biofuels.			

[Task 5] Human resources development/technology transfer,	and practical application of BDF production technologies	12.1 To conduct technical services, training courses and	seminars for researchers of counterpart organizations.	13.1 To examine strategies for practical application of BDF	production technologies.	13.2 To exchange information and discuss for strengthening	collaborations among concerned parties (e.g. primary industries,	business enterprises, universities, government, neighboring	countries, etc.) for practical application of BDF production	technologies.

Annex 4: Plan of Operation Outputs	eration Activities	Institutes		JFY2010	JFY2011	JFY2012	JFY2013	IFY2014	IEV2015
[Task1]									
1. Detoxification conversion technology for	1.1 To research and develop detoxification	AIST	Plan 🔹						
production of non-toxic BDF is developed.		¥0	Actual			1			
	2.1 To design and develop pilot-scale	AIST	Plan						
2. Standardized production technology of	standardized BDF production process, including the use of local available feedstock.	NSTDA TISTR	Actual						
nigh-quality bur in a pliot- scale is developed.	2.2 To produce BDF for engine and on-road tests.	AIST TISTR	Plan Actual						
	3.1 To identify heterogeneous catalysts for	AIST	Plan						
	transesterification.		Actual						
3. Catalyst utilization	3.2 To develop hydrotreating technologies for	Τ	Plan						
technology for upgrading	oxidation stability.	TISTR	Actual						
developed.	3.3 To develop demineralization technology of	AIST	Pian						
			Actual						
	3.4 To develop detailed analytical methods of BDF.	AIST TISTR	Actual						
4 CO2 reduction affect of									
high quality BDF from Jatropha oil is clarified by	4.1 To conduct Life Cycle Assessment on high quality BDF production by the Project.	WU NSTDA	Plan						
ure Life Cycle Assessment (LCA).		N ISI	Actual						
[Task2]									
6. Production technology of bio-oil from Jatropha	 6.1 To develop catalysts for catalytic fast pyrolysis. 	_	Plan						
residues by thermal/		TISTR	Actual						Î
catalytic conversion is developed.	6.2 To research and develop pyrolysis reactor for catalytic fast pyrolyzer.	AIST TISTR	Plan Actual						
	7.4 To design and develop reconcilion	AICT	Plan						
7. Separation and stabilization technologies	technologies of bio-oils from Jatropha residues.	NSTDA	Actual						
of bio-oil are developed.	7.2 To research and develop technologies for increasing stability of bio-oils.	AIST NSTDA	Plan -						
[Task3]									
	8.1 To research and develop deoxygenation		Plan 4						
8. Deoxygenation and	technology of bio-oils.	KMUTNB	Actual -						
catalytic hydrotreating technologies for uporading			Plan						
of bio-oils to the quality of	technology for upgrading bio-oils.	KMUTNB	Actual						
perroleum gasoline and diesel oil are developed.	8.3 To develop detailed analytical methods of		Plan						
	bio-oils.	TISTR	Actual						

.

9. Co-processing							
deoxygenated bio-oils and conventional petroleum	ecumology or deoxygenated blooils and 9.1 To research and develop co-processing morrowarritoral performation development of develop co-processing	AIST		r			
which can be utilized at a conventional petrofeum	conventional petroleum.	KMUTNB	Actual				
refinery, is developed.			100001	,			
10. CO2 reduction effect for using Jatropha derived	10.1 To conduct Life Cycle Assessment on hintings modulation via Powlovis-hudonteration	AIST	Plan				
oils as transportation fuels is clarified by LCA.	and upgrading process.	TISTR	Actual				
[Task4]							
	5.1 To evaluate material compatibilities of high	AIST	Plan				
	quality BDF produced by the Project.	NSTDA	Actual	ļ			
	5.2 To evaluate combustion behavior of the	AIST	Plan				
		NSTDA	Actual				4
5. Automobile fuel	5.3 To evaluate engine performance of the	ΛΛ	Plan				
compatibility of high quality BDF produced by	BDF.	NSTDA	Actual				
the Project is proven.	5 d To eimulate combinetion kohavior of the	1441	Plan				
		NSTDA	A at		-		
			Actual				
	5.5 To conduct on-mad tasts of the ADF	AIST WU	Plan				
		NSTDA TISTR	Actual				
	11.1 To evaluate material compatibilities of		Plan				
11. Automobile ruel compatibility of bio-oils	biofuels derived from the bio-oils produced by the Project, including biofuels derived from co-	AIST					
from Jatropha residues, including bio-oils	processing bio-oils from Jatropha residues with conventional petroleurn.	NSTDA	Actual				
upgraded with conventional petroleum, is							
proven.	evaluate combustion behavior of the	AIST	Plan				
	biofuels.	NSTDA	Actual				
[Task5]							
12. Researchers involved	12.1 To conduct technical services, training	2018	Plan 🖌				
and utilization are	courses and seminars for researchers of						
nurtured.	icounterpart organizations.		Actual				
		AIST					
	13.1 To examine strategies for practical	M					
13. Preparations for	application of BDF production technologies.	NSTDA TISTR	Actual				
practical application of							
technologies are done.	13.2 To exchange information and discuss for	AIST	Plan				
	successfunction of BDF	NSTDA					
	production technologies.	TISTR	Actual				

Annex 5: Research Papers and Presentation at Academic Conferences

Research Papers Published under

Innovation on Production and Automotive Utilization of Biofuels from Non-Food Biomass Science and Technology Research Partnership for Sustainable Development (SATREPS)

International Journal MTEC/ NSTDA Detoxification

- B. Yoosuk, P. Udomsap and B. Puttasawat (2011), "Hydration-dehydration technique for property and activity improvement of calcined natural dolomite in heterogeneous biodiesel production: Structural transformation aspect," Applied Catalysis A: General 395, 87–94
- P. Udomsap, T. Duangmanee and N. Chollacoop (2011), "Investigation of the Phorbol Ester Content in High Quality Biodiesel Production Process," IEEE publications, 1-4, doi: 10.1109/ICUEPES.2011.6497719
- ✓ S.S. Leng, T.M. Kiat, P. Udomsap, N. Chollacoop and S. Yusuf (2013), "Detoxification of Jatropha Residue via Methanol Extraction, The Journal of Interdisciplinary Networks, 2(1), 137-143

Biodiesel production and utilization

- N. Numwong, A. Luengnaruemitchai, N. Chollacoop and Y. Yoshimura (2012), "Effect of Support Acidic Properties on Sulfur Tolerance of Pd Catalysts for Partial Hydrogenation of Rapeseed Oil-Derived FAME," J. Am Oil Chem Soc, 89, 2117-2120
- ✓ N. Numwonga, A. Luengnaruemitchai, N. Chollacoop and Y. Yoshimura (2012), "Partial hydrogenation of polyunsaturated fatty acid methyl esters over Pd/activated carbon: Effect of type of reactor," Chemical Engineering Journal, 210, 173-181
- N. Numwong, A. Luengnaruemitchai, N. Chollacoop and Y. Yoshimura (2012), "Effect of SiO2 Pore Size on Partial Hydrogenation of Rapeseed Oil-Derived FAMEs," Applied Catalysis A: General, 441-442, 72-78
- ✓ N. Numwong, A. Luengnaruemitchai, N. Chollacoop and Y. Yoshimura (2013), "Effect of Metal Type on Partial Hydrogenation of Rapeseed Oil-Derived FAME," J. Am Oil Chem Soc, 90, 1431-1438
- ✓ M. Borhanipour, P. Karin, M. Tongroon, N. Chollacoop and K. Hanamura (2014), "Comparison Study on Fuel Properties of Biodiesel from Jatropha, Palm and Petroleum Based Diesel Fuel, SAE Technical Paper 2014-01-2017
- ✓ N. Chollacoop, M. Tongroon, M. Kananont, A. Suebwong, S. Panassorn, P. Bhandhubanyong (2015), "50,000km On-Road Durability Test of Common-Rail Vehicle with 10% Blend of High Quality Biodiesel (H-FAME) from Jatropha," SAE Technical Paper 2015-01-0115, doi: 10.4271/2015-01-0115
- C. Thunyaratchatanon, A. Luengnaruemitchai, N. Chollacoop and Y. Yoshimura (2016), "Catalytic Upgrading of Soybean Oil Methyl Esters by Partial Hydrogenation using Pd Catalysts," Fuel, 163, 8-16
- ✓ N. Chollacoop, M. Tongroon, M. Kananont, A. Suebwong, S. Panassorn, P. Bhandhubanyong (2016), "50,000km On-Road Durability Test of Common-Rail Vehicle with 20% Blend of High Quality Palm Biodiesel (H-FAME)," (submitted)

Fractionation and stabilization

- ✓ Boonyawan Yoosuk, Dusadee Tumnantong and Pattarapan Prasassarakich (2012), "Amorphous unsupported Ni-Mo sulfide prepared by one step hydrothermal method for phenol hydrodeoxygenation," Fuel, 91, 246-252.
- ✓ B. Pidtasang, P Udomsap, S. Sukkasi, N. Chollacoop and A. Pattiya (2013), "Influence of alcohol addition on properties of bio-oil produced from fast pyrolysis of eucalyptus bark in a free-fall reactor," Journal of Industrial and Engineering Chemistry, 19, 1851-1857
- ✓ Boonyawan Yoosuk, Jiraporn Boonpo, Parncheewa Udomsap and Sittha Sukkasi (2014), "Investigation of operating parameters of water extraction processes for improving bio-oil quality," Korean Journal of Chemical Engineering, 31(12), 2229-2236

<u>LCA</u>

 W. Thanungkano, P. Boonkum, R. Wisarnsuwannakorn, J. Mungkalasiri (2015), "Sufficiency Economy for Local Energy Security: A Case Study in Wiang Sa Jatropha Municipalility," Energy Procedia, Volume 79, November 2015, Pages 465-470

Catalyzed Pyrolysis

- K.Murata, V. Sricharoenchaikul, Y. Liu, M. Inaba, M., and I. Takahara (2013), "Effect of metalmodifed carbon catalysts on fast pyrolysis of Jatropha waste," Journal of the Japan Petroleum Institute, 56: 371-380.
- ✓ T. Mochizuki, D.Atong, S.-Y. Chen, M. Toba, and Y.Yoshimura (2013), "Effect of SiO₂ pore size on catalytic fast pyrolysis of Jatropha residues by using pyrolyzer-GC/MS," Catalysis Communications, 36: 1-4.
- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong (2013), "Synthesis Characterization and Catalytic Fast Pyrolysis of Jatropha Waste over Synthesized NaZSM-5 and HZSM-5 zeolites," Advanced Science Letters, 19: 651-655.
- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong (2013), "Catalytic Upgrading of Jatropha Waste Fast Pyrolysis Vapors over Synthesized HZSM-5 Using Analytical Py-GC/MS," Journal of Biobased Materials and Bioenergy 7: 252-258.
- P. Kaewpengkrow, D. Atong and V. Sricharoenchaikul (2014), "Catalytic Upgrading Of Pyrolysis Vapors From Jatropha Wastes Using Alumina, Zirconia And Titania Based Catalysts," Bioresource Technology, 163: 262-269.
- ✓ P. Kaewpengkrow, D. Atong and V. Sricharoenchaikul (2014), "Upgrading Of Bio-Oil From Fast Pyrolysis Of Jatropha Residue With Alumina And Zirconia Supported Pd, Ru, And Ni Catalyst," Renewable Energy, 65: 92-101.
- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong, (2014), "Catalytic upgrading pyrolysis vapors of Jatropha waste using metal promoted ZSM-5 catalysts: An analytical PY-GC/MS," Renewable Energy, 65: 70-77.
- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong (2014), "Characteristic of fly ash derived-zeolite and its catalytic performance for fast pyrolysis of Jatropha waste," Environmental technology 35: 2254-2261.
- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong (2014), "Effect of synthesis time on physical properties and catalytic activities of synthesized HZSM-5 on the fast pyrolysis of Jatropha waste. Research on Chemical Intermediates", 40: 2395-2406.
- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong (2014), "Effect of crystallization temperature on the in situ valorization of physic nut (Jatropha curcus L.) wastes using synthetic HZSM-5 catalyst," Chemical Engineering Research and Design, 92: 1883-1890.
- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong (2015), "Production of aromatic compounds from catalytic fast pyrolysis of Jatropha residues using metal/HZSM-5 prepared by ion-exchange and impregnation methods," Renewable Energy, 79:28-37

- P. Kaewpengkrow, D. Atong, and V. Sricharoenchaikul (2016), "Selective Fast Pyrolysis of Jatropha Residue with Impregnated Alumina and Activated Carbon Based Catalysts for Bio-oil Upgrading: Analytical Py-GC/MS," Applied Catalysis A (submitted)
- S.Vichaphund, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong (2016), "Production And Characterization Of Bio-Oil And Bio-Char From Catalytic Pyrolysis Of Jatropha Residues Using Hzsm-5, Ni/Hzsm-5 And Fly Ash Derived -Hzsm-5 Catalysts," Environmental technology (submitted)

Academic conferences

MTEC/ NSTDA Detoxification

- P. Udomsap, T. Duangmanee and N. Chollacoop, "Investigation of the Phorbol Ester Content in High Quality Biodiesel Production Process," International Conference and Utility Exhibition 2011, 28-30 Sep 2011, Pattaya, Thailand
- P. Udomsap, Y. Abe, N. Chollacoop, M. Toba and Y. Yoshimura, "The Phorbol Ester Content in Jatropha Oil Subjected to Batch and Continuous Biodiesel Production Processes of the Same Condition," Pure and Applied Chemistry International Conference 2012 (PACCON 2012), 11-13 Jan 2012, Chiang Mai, Thailand
- S.S. Leng, T.M. Kiat, P. Udomsap, N. Chollacoop and S. Yusuf, "Detoxification of Jatropha Residue via Methanol Extraction, "International Conference on Interdisciplinary Research and Development in ASEAN Universities (ICIRD), 8-10 August 2013, Chiang Mai, Thaialand (with <u>Best Paper Award</u>)

Biodiesel production and utilization

- M. Tongroon, A. Suebwong, M. Kananont, T. Singsom and N. Chollacoop (2015),
 "Compatibility of Elastomeric Parts with High Quality Jatropha Biodiesel (H-FAME)," The 6th TSME International Conference on Mechanical Engineering (TSME-ICoME), 16-18 December 2015, Prachubkirikan, Thailand
- M. Tongroon, A. Suebwong, M. Kananont, J. Aunchaisri and N. Chollacoop (2016), "The Effects of High Quality Jatropha Biodiesel (H-FAME) on the Compatibility of Nitrile Butadiene Rubber (NBR)," The 2nd International Conference on Engineering Science and Innovative Technology (ESIT2016), 21-23 April 2016, Phuket, Thailand
- M. Tongroon, A. Suebwong, M. Kananont, J. Aunchaisri and N. Chollacoop (2016), "Durability of a Diesel Common Rail Engine with High Quality Jatropha Biodiesel (H-FAME) Fuel," The 2nd International Conference on Engineering Science and Innovative Technology (ESIT2016), 21-23 April 2016, Phuket, Thailand

Fractionation and stabilization

- ✓ Parncheewa Udomsap, Yapp Hionk Yeinn, Johnny Tiong Hok Hui, Boonyawan Yoosuk, Suzana Bt Yusuf and Sittha Sukkasi. Towards Stabilization of Bio-oil by Addition of Antioxidants and Solvents, and Emulsification with Conventional Hydrocarbon Fuels. The International Conference and Utility Exhibition 2011, 28-30 September 2011, Pattaya City, Thailand.
- ✓ Jiraporn Boonpo, Parncheewa Udomsap, Boonyawan Yoosuk and Sittha Sukkasi. Towards Commercialization of Alternative Biofuel: Improving the Stability of Pyrolysis Liquid by Physical Fractionation. The Second TSME International Conference on Mechanical Engineering, 19-21 October 2011, Krabi, Thailand.

<u>LCA</u>

- P. Boonkum W. Thanungkano, R. Wisarnsuwannakorn, J. Mungkalasiri, M. Nohtomi (2012), "Impacts of Jatropha biodiesel and by products use for local community; A case study in North of Thailand," Ecobalance 2012, Yokohama (Japan)
- ✓ P. Boonkum W. Thanungkano, R. Wisarnsuwannakorn, J. Mungkalasiri, M. Nohtomi (2013), "The Impact of Different Farm Management Systems on Jatropha Cultivation for Biodiesel Feedstock: A Case Study in Thailand," The 3rd International Australian LCA 2013, Sydney.
- P. Boonkum W. Thanungkano, R. Wisarnsuwannakorn, J. Mungkalasiri, M. Nohtomi (2014), "Economic assessment of biodiesel production from non-food feedstock: A case study of rural community in Thailand," selected as an oral presentation in The 1st Asian Conference on Biomass Science, 14th January 2014, Kochi city, Japan.
- P. Boonkum W. Thanungkano, R. Wisarnsuwannakorn, J. Mungkalasiri, M. Nohtomi (2014), "Environmental and Social Impacts of Jatropha-based Biodiesel: A Case Study in Thailand," selected as an oral presentation in The 2014 International Conference and Utility Exhibition on: Green Energy for Sustainable Development, 19-21 March 2014, Pattaya City, Thailand.

✓ W. Thanungkano, R. Wisansuwannkorn, J. Mungkalasiri, P. Boonkum, M. Sagisaka (2015), "Assessing the environmental impact of biofuel from Jatropha curcas: A case study in Thailand," The 2nd Asian Conference on Biomass Science, 13th January 2015, Tsukuba, Japan.

- R. Wisansuwannkorn, J. Mungkalasiri, P. Boonkum, W. Thanungkano, M. Sagisaka (2015), "Comparison Greenhouse Gas Emission of non-food Biomass to Bio-oil via Difference of Pyrolysis System Efficiency," The 2nd Asian Conference on Biomass Science, 13th January 2015, Tsukuba, Japan.
- R. Wisansuwannkorn, J. Mungkalasiri, P. Boonkum, W. Thanungkano, M. Sagisaka (2015), "Bio-oil and Biofuels Derived from Jatropha Residue via Pyrolysis and Hydroprocessing Technology: Potential and Environmental Perspective in case of Thailand," The 21st International Symposium on Alcohol Fuels (ISAF). 2015. Gwangju, Republic of Korea

Catalyzed Pyrolysis

- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong. Catalytic fast pyrolysis of physic nut (Jatropha Curcus L.) waste with hydrothermally treated HZSM-5 zeolite. Oral presentation. 3rd International Congress on Green Process Engineering (GPE 2011), 6-8 December 2011, Kuala Lumpur, Malaysia.
- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong. Catalytic upgrading pyrolysis vapors of Jatropha waste using metal promoted ZSM-5 catalyst: An analytical Py-GC/MS. Oral presentation. Asia -Pacific Forum on Renewable Energy 2012 (AFORE 2012), November 26-29, 2012, Jeju, Korea.
- S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong. Synthesis Characterization and Catalytic Fast Pyrolysis of Jatropha Waste over Synthesized NaZSM-5 and HZSM-5 zeolites. Oral presentation. 2012 International Conference on Advances in Materials Science and Engineering (AMSE 2012), September 27-28, 2012, Bangkok, Thailand.
- S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong. Catalytic Upgrading of Jatropha Waste Fast Pyrolysis Vapors over Synthesized HZSM-5 using Analytical Py-GC/MS. Oral presentation. International Conference on Agricultural, Food and Biological Engineering (ICAFBE 2012), May, 11-13, 2012, Guangzhou, China.
- S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong. Synthesis of Mesoporous ZSM-5 Zeolites: The effect of Temperature and Synthesis times on Physical Properties and Catalytic Cracking of Biomass Pyrolysis Products. Poster presentation. 12th International Symposium on Novel and Nanomaterials (ISNNM 2012). August 26-30, 2012, Istanbul, Turkey.

- ✓ P. Kaewpengkrow, D. Atong and V. Sricharoenchaikul. V. (2012).Upgrading of Bio-Oil from Fast Pyrolysis of Jatropha Residue with Alumina and Zirconia Supported Pd, Ru, and Ni Catalysts. Asia-Pacific Forum on Renewable Energy 2012, Jeju, Korea, Nov. 26-29.
- P. Kaewpengkrow, D. Atong and V. Sricharoenchaikul. (2012). Selective Fast Pyrolysis of Jatropha Residue with Alumina Based Catalysts using Gas Chromatography/Mass Spectrometry (Py-GC/MS). 10th Eco-Energy and Materials Science and Engineering Symposium 2012, Ubon ratchathani, Thailand, December 5-8.
- ✓ S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong. Production of aromatic compounds from catalytic fast pyrolysis of jatropha residues using metal/HZSM-5 prepared by ion-exchange and impregnation methods. Poster presentation. Asia -Pacific Forum on Renewable Energy 2013 (AFORE 2013), November 4-7, 2013, Jeju, Korea.
- S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong. Characteristic of fly ash derived-zeolite and its catalytic performance for fast pyrolysis of Jatropha waste. Oral presentation. International Conference on Solid Waste 2013 (ICSW 2013), May 5-9, 2013, Hong kong.
- P. Kaewpengkrow, D. Atong and V. Sricharoenchaikul. (2013). Catalytic Upgrading of Pyrolysis Vapors from Jatropha Wastes using Alumina, Zirconia and Titania Based Catalysts. International Conference on Solid Waste 2013, Hong Kong SAR, P.R. China, May 5th-9th.
- P. Kaewpengkrow, D. Atong and V. Sricharoenchaikul.. (2013). Selective Fast Pyrolysis of Jatropha Residue with Impregnated Alumina and Activated Carbon Based Catalysts for Bio-oil Upgrading: Analytical Py-GC/MS. International Congress on Materials and Renewable Energy 2013, Athens, July 1st-3rd.
- ✓ P. Kaewpengkrow, D. Atong and V. Sricharoenchaikul.. (2013). Hydrocarbon Selectivity In Transition Metal Catalytic Deoxygenation Of Pyrolysis Vapors From Jatropha Residues. 3rd Asia-Pacific Forum on Renewable Energy, Jeju, Korea, Nov. 4th -7th. (with Excellence Paper <u>Award</u>)
- S.Vichaphund, D. Aht-Ong, V. Srichareanchaikul, V., and D.Atong. In situ catalytic upgrading of Jatropha pyrolysis vapors in a fixed-bed reactor using HZSM-5: Influence of pyrolysis temperatures. Poster presentation. 4th Asia -Pacific Forum on Renewable Energy 2014 (AFORE 2014), November 17-20, 2014, Yeosu, Korea.
- P. Kaewpengkrow, D. Atong and V. Sricharoenchaikul.. (2014). Bio-oil production from Jatropha wastes by fast pyrolysis: Yield optimization and bio-oil characterization. Poster presentation. 4th Asia -Pacific Forum on Renewable Energy 2014 (AFORE 2014), November 17-20, 2014, Yeosu, Korea.

TISTR

Upgrading Jatropha BDF

- Lalita Attanatho, Chiraphat Kumpidet "Improvement of oxidation stability of Jatropha oil biodiesel" 10th Biomass Asia Workshop Program, August 5-6, 2013, Centara Grand at Central World Hotel, Bangkok.
- Nattawee Teerananont, Chanakan Puemchalad, Lalita Attanatho, Piyanun Srisiri "Upgrading oxidation stability of biodiesel from jatropha oil by Partial Hydrogenation" 11th Conference On Energy Network of Thailand (E-NETT) June 17-19, 2015, Bangsaen, Thailand.

Production of Pyrolysis Bio-oil

- Phannapa Somchuewiang, Apinya Duangchan, Sujinna Karnasuta, Wirachai Soontornrangson "Bio-oil Production from Palm Shell via Extrude-screw Fast Pyrolyzer", 1st ASEAN Plus Three Graduate Research Congress, March 1-2, 2012, Chiang Mai, Thailand.
- Tachasit Chookaew, Kaokanya Sudaprasert, Suneerat Pipatmanomai, Thanes Utisthum, Sopon Promhsuwan, Manoo Boonsae "Hydrodynamics of Particle in Twin Fluidized Bed", 8th

Conference on Energy Technology Network of Thailand (E-NETT), May 2-4, 2012, Mahasarakham, Thailand.

- Chatchawan Tiaprapangkoon, Thanit Swasdisevi, Wirachai Soontornrangson, Sopon Promhsuwan, Apichat Junsod, Manoo Boonsae "Study Effect of Distributor, Fluidizing Velocity and Bed Weight of Particles Inside Pilot-Scale Fluidized Bed Reactor" 9th Conference on Energy Technology Network of Thailand (E-NETT), May 8-10, 2013, Nakhon Nayok, Thailand.
- Thaya Choothin, Mana Amornkitbamrung, Wirachai Soontornrangson, Thanes Utistham, Geerapong Srivicha "Bio-Oil Production from Jatropha Cake by Fast Pyrolysis in a Screw Reactor Using of Induction Heating Technique" The 1st National Conference of Science and Technology, May 23, 2014, Chiang Mai, Thailand.
- Dittita Sawaengsub, Mana Amornkitbamrung, Monpilai Narasingha, Thanes Utistham "Effects of Surfactant on The Viscosity of Emulsion Fuels from Fuel Oil, Model of Bio-oil and Water" The 8th Thailand Renewable Energy for Community Conference, November 4-6, 2015, Pathum Thani, Thailand.
- Yoothana Thanmongkhon, Thanes Utistham, Wirachai Soontornrangson, Sopon Promhsuwan, Apichat Junsod, Rujira Jitrwung, Manoo Boonsae, Teerawit Laosombat, Chiraphat Kumpidate, Yoshizo Suzuki, Takehisa Mochizuki, Yuji Yoshimura "A study of pilot plant for production of bio-oil using fluidized bed reactors" Pure and Applied Chemistry International Conference (PACCON2016), February 9-11, 2016, Bangkok, Thailand.

Catalyst for Pyrolysis

- Wasana Khongwong^{*}, Siriporn Larpkiattaworn, Kazuhisa Murata "Catalytic Fast Pyrolysis of Jatropha Residues using Zeolite Based Catalysts" 10th Biomass Asia Workshop Program, August 5-6, 2013 Centara Grand at Central World Hotel, Bangkok, Thailand.
- Sirirak Jariyaphinyo, Saniporn Chanchaturaphan, Siriporn Larpkiattaworn, Orapin Chienthavorn "Comparison between Offline- and Online-pyrolysis of Jatropha Cake with Zeolite" 10th Biomass Asia Workshop Program, August 5-6, 2013 Centara Grand at Central World Hotel, Bangkok, Thailand.
- <u>Saniporn Chanchaturaphan</u>, Siriporn Larpkiatthaworn, Wasana Khongwong, Orapin Chienthavorn "Characterisation of Bio-Oil Product from Pyrolysis of Jatropha Cake" Pure and Applied Chemistry International Conference (PACCON2013), January 23-25, 2013, Bangsaen, Thailand.

<u>LCA</u>

Panida Thepkhun and Masayuki Sagisaka "Environment impact assessment on high quality biodiesel from jatropha oil " 1st Management and Innovation Technology International Conference (MITICON 2014) December 18, 2014 Pattaya, Thailand.

KMUTNB

- Suriyawech Boonthalarath, Sabaithip Tungkamani, Thanakorn Ratana, Samitthichai Seeyangnok, Monrudee Pongaksorn, "Hydrodeoxygenation of m-Cresol over modified CoMo sulfide catalyst", In the Proceeding of Pure and Applied Chemical International Conference 2013, 1153-1156.
- Natchalee Rattana, Sabaithip Tungkamani; Thanakorn Ratana; Monrudee Phongaksorn, Samitthichai Seeyangnok, "Esterification of water Soluble Bio-oil model compound over basic solid catalyst", In the Proceeding of Pure and Applied Chemical International Conference 2013, 1138-1140.

- Chutikan Jaikwang, Oranut Asairat, Sabaithip Tungkamani; Thanakorn Ratana; Monrudee Phongaksorn, Samitthichai Seeyangnok, "Decarboxylation/Decarbonylation Reaction of Palmitic acid to fuel-like Hydrocarbons over Ni/Al₂O₃ catalyst", In the Proceeding of Pure and Applied Chemical International Conference 2014, 246.
- <u>Parinya Jitreewas</u>, Sabaithip Tungkamani; Thanakorn Ratana; Monrudee Phongaksorn, Samitthichai Seeyangnok, "Production of Bio-hydrogenated Diesel via The Hydrogenation of Model Palm Oil over Sulfided NiMo/Al₂O₃-TiO₂ Catalysts", In the Proceeding of Pure and Applied Chemical International Conference 2014, 252.
- C. Yotkamchonkun, S. Panjatharakul, C. Prapainainar, P. Narataruksa, T. Ratana, S. Seeyangnok, "Deoxygentation of acetic acid via semi-batch reactive distillation for pyrolysis oil upgrading: experimental approach", In a Conference Proceeding of 2013 International Conference on Alternative Energy in Developing Countries and Emerging Economies (AEDCEE), pp. 190-194, Bangkok, Thailand, 2013
- S. Panjatharakul, T. Ratana, P. Narataruksa, S. Seeyangnok and C. Yoonoo, "Upgrading Biooil by Reactive Distillation Process with Acid Catalyst", 4th International Conference for Young Chemist 2013 (ICYC 2013), Penang, Malaysia, 2013
- Rungsima Yeetsorn, Sabaithip Tungkamaniani, and Sugimoto Yoshikazu, "Potential Activity Evaluation of CoMo/Al₂O₃-TiO₂ Catalysts for Hydrodesulfurization of Coprocessing Bio-oil" KMUTNB International Journal of Applied Science and Technology, 2014, Vol.7, No.4, pp. 35-45.
- T. Rodseanglung, T. Ratana, M. Phongaksorn and S. Tungkamani. "Effect of TiO₂ Incorporated with Al₂O₃ on the Hydrodeoxygenation and Hydrodenitrogenation CoMo Sulfide Catalysts". Energy Procedia 79 (2015) 378 – 384.
- V. Goodwin, B. Yoosuk, T. Ratana and S. Tungkamani. "Hydrotreating of Free Fatty Acid and Bio-Oil Model Compounds: Effect of Catalyst Support". Energy Proceedia 79 (2015) 486 – 491.

付属資料-2

Project Design Matrix

プロジェクト期間: 2010年5月16日~2015年3月31日				日付: 2012年12月4日	策立案者 Version No.: PDM 01
非食糧系バイオマスの輸送用燃料化基盤技術	国家科学技術開発庁(NSTDA)	科学技術研究所(TISTR)	モンクット王工科大学ノースパンコク(KMUTNB)	タイ国	タイ国においてバイオ燃料開発に関係する、研究者、エンジニアリング会社、政策立案者
プロジェクト名:	対象機関:			対象国:	受益者:

プロジェクト要約	指標	入手手段	外部条件
上位目標 本プロジェクトにより改良された非食糧系バイオマスによ るバイオ燃料製造技術がタイで普及する。	本プロジェクトにより改良された非食糧系バイオマスによる バイオ燃料製造技術が、本プロジェクトのタイ側研究機関の 活動(セミナー、研修コース、技術サービス等)を通じて、 2019 年までにタイの研究者及びエンジニアリング会社に普及する。	本プロジェクトのタイ側研究機関によるセミナー、研修コース、技術サービスへの参加 者への質問票からの情報	-バイオ燃料に関するタイ政府政 策が変更されない。 -原油価格が現在のレベルから下 落しない。 -普及のための予算が提供され る。
プロジェクト目編 非食糧系バイオマスであるジャトロファを用いた輸送燃 料製造の基盤技術が開発される。	 東アジアサミット推奨品質(従来の EU 規格(EN14214) の酸化安定性 6時間を 10時間以上に強化)を確保した、 BDF を 1 日 11規模で製造できるようになる。 研究で適用された技術によりジャトロファ残渣から製造・ 改質されたバイオ燃料の品質が石油系ガソリンや軽油品質 (硫黄分 10ppm 未満、酸素分 0.1 質量%未満)をクリアす る。 	- 各 Task 課題に係るワーキンググループ会 護の報告書 - 四半期進捗報告書 - 年報 - AIST-NSTDA/MTEC-TISTR-KMUTNB 合同会議報告書	-タイにおけるバイオディーゼル振興に係るアクションプランに従 し、ジャトロファが十分に増産される。 もの、ジャトロファが十分に増産される。 -高品質 BDF 実用化のための研究費が確保される。
 アウトプット(成果) (研究成果1)ジャトロファオイルからの安全で高品質な BDF の製造技術の構築 [Task1]ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF の製 造に係る活動 1. 毒性懸念のないいバイオディーゼル燃料(BDF)製造 のための解毒化技術が開発される。 2. 標準化された高品質 BDF 製造ブラント化技術が開 発される。 3. ジャトロファ BDF の改質のための触媒利用技術が開 発される。 3. ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF 製造の CO2 創減効果がライフサイクルアセスメント(LCA)Icよ って明らかにされる。 4. ジャトロファオイル留分からの高品質 BDF 製造の CO2 創減効果がライフサイクルアモスメント(LCA)Icよ って明らかにされる。 5. 高品質 BDF の自動車燃料適合性が実証される。 	 2012 年までに、BDF に含まれる毒性 (ホルボールエステル)の含有量が安全なレベルまで低下する。 2. 2012 年までに、解毒化対策及び酸化安定性向上対策を組み込んだ BDF 製造プラント(1日11規模)が、タイのジャトロファオイル留分を使って連続運転が可能になる。 3. 2014 年までに、BDF の品質が東アジアサミット推奨品質及び世界燃料憲章バイオディーゼルラインをクリアする。 4. 2014 年までに、プロジェクトで提案された高品質 BDF 製造プロセスの CO2 排出量が LCA によって算出される。 5. 2013 年までに、ガ料適合性評価、エンジン燃焼特性評価により、BDF 混合軽油の自動車燃料適合性が実証される。 	-各 Task 課題に係るワーキンググループ会 議の報告書 - 四半期進捗報告書 - AIST-NSTDA/MTEC-TISTR-KMUTNB 合同会議報告書	自動車エンジン技術に大幅な革新がない。

(研究成果 2)ジャトロファ残渣のバイオオイル精製技術			
及び高品位輸送燃料化技術の構築	6.1 2012 年までに、酸素分が 40 質量%以下になる脱酸素	-各 Task 課題に係るワーキンググループ会	
【Task 2】ジャトロファ残渣からのバイオオイルの製造に	化用急速熱分解触媒が開発される。	議の報告書	
係る活動	6.2 2014 年までに、1 日当たり処理量 500kg の触媒を利用	-四半期進捗報告書	
6. 急速熱分解によるジャトロファ残渣からのバイオオイ	したプロトタイプ急速熱分解炉が開発される。	-年報	
ル製造技術が開発される。	7.1 2013 年までに、生成バイオオイル中の固体微小粒子や	-AIST-NSTDA/MTEC-TISTR-KMUTNB	
7. バイオオイル分離・安定化技術が開発される。	水溶性分を分離し、輸送燃料原料となる非水溶性燃料を選	合同会議報告書	
【Task 3】バイオオイルの改質及び LCA に係る活動	択的に分離するバイオオイル分離・安定化技術が構築され		
8. バイオオイルを石油系ガンリン及び軽油品質までに	ବ ଜ		
向上させるための脱酸素化及び水素化精製技術が開	7.2 2014 年までに、プロトタイプ型の <u>分離・安定化処理装置</u>		
発される。	が開発される。		
9. 現行の石油精製設備での利用を想定した、バイオオ	8. 2012 年までに、ジャトロファ残渣由来バイオオイルの酸素		
イルと石油基材の混合処理技術が開発される。	分が 10~20 質量%に低減される。		
┃ 10. バイオ燃料製造のCO₂削減効果がLCAによって明	9.2014 年までに、石油精製条件下で混合 <u>処理</u> された、脱酸		
らかにされる。	素バイオオイルと石油留分による高品質ガソリン及び軽油		
【Task 4】ジャトロファ残渣由来バイオ燃料の自動車燃料	の品質が石油系ガンリン及び軽油の品質基準を満たす。(硫		
適合性評価に係る活動	黄分 10-50ppm 未滿、酸素分 0.1 質量%未滿)		
11. ジャトロファ残渣由来バイオ燃料(石油との混合油	10. 2014 年までに、ジャトロファ残渣の熱分解によるバイオ		
を含む)の自動車燃料適合性が実証される。	オイル製造及び輸送燃料向け改質のプロセスにおける CO2		
	排出量が LCA によって算出される。		
	11. 2014 年までに、材料適合性評価、エンジン燃焼特性評		
	価により、ジャトロファ残渣由来のバイオ燃料(石油混合油を		
	含む)の自動車燃料適合性が実証される。		
【Task 5】人材育成・技術移転、BDF 製造技術の実用化		上記報告書	
12. バイオ燃料製造及び利用に係る研究者が育成され	<u>12.C/P 機関の研究者の学会発表、論文等の事績が増加す</u>	- 論文、学会発表実績	
<u>S.</u>	<u>S.</u>	- 実用化に向けた課題及び今後のアプロ	
<u>13. BDF 製造技術の実用化に向けての準備が整う。</u>	13.1 BDF 製造技術の実用化に向けた課題(出発原料、技		
	術・経済性・環境負荷等)、今後の方向性が明らかにされる。	- 実用化に向けてのアクション実績	
	13.2 BDF 裂道技術の実用化に同けてのアクンヨン(一次産 業・企業去に「「十周い酵周上の通進始ル竿)がとられス		

調査	按.X		
「Tack 1】ジォトロファオメルからの言品 督 BDF の 製造	lananese side	Thai side	
「rack」と、「「ノンシーンションショード」の「シター」 「1 BDF 創作 C ナ そ の 解素 子 花絵 の 時む か 行い	[Dispatch of Japanese Experts]	Counternart Personnel 1	
	Lovator of apartos Experis.	Droinet Director	
- 7.1 イイロントイノーノト Cの余年」にないに回田見 DDF 創本ポニシト ウオ 余くむき 一間 ダナバンジュトロード			
救」ノノノトに女前の政部・周光を112/フトトコノノー		- Froject Mariager	
<u>加ん C 11 10 人 于 り 能 (4) 尿 种 を 用 い る)</u> 。 っっ エンバン, テ っ ト. 宇 南 討 略 田 B D E 左 制 连 オ ス	Research Director/ Catalyst recrinology for Upgrading of Rio-oil	-Project Co-manager	
- 2.5 ナノノノノノニノ <u>- 大牛品駅</u> につつ「2枚点~~。 3.1 トフトニ: なも田居休曽はた柱でよろ	Vira Basearch Diractor/ Automobile Fuel Compatibility	Perearch Staff	
0.1 エイノルズは山戸伊西梁で14元9~9。 3.2 酸小安定性向上のための水素化技術を構築する。			
○ WEINE ALL ALL ALL ALL ALL ALL ALL ALL ALL AL	Catalyst Technology for BDF Production and Upgrading	<tistr></tistr>	
0.0000 回転式 122.422.531 January 2011 013 A BDF の詳維 全格技術を開発する。		<kmittnr></kmittnr>	
<u> 4.1 プロジェクトで提案した高品質 BDF 製造の LCA を</u>			
		[I and Facilities and Fourinment]	
		<pre><nstda mtec=""></nstda></pre>	
【Task 2】ジャトロファ残渣からの バイオオイル 製造	Combustion Behavior Simulation	 Office space for Japanese experts 	
6.1 急速熱分解用触媒を探索する。	Implementation Strategy targeting real application	 Laboratories 	
6.2 バイオオイル製造用急速熱分解炉の研究・開発を		 Necessary Equipments 	
行う。	[Machinery and Equipment]		
1.1 シャトロファ残渣田米ハイオオイルの分離技術の設	<pre><nsida miec=""></nsida></pre>		
計・研究を行つ。 	Standard Apparatus for Catalytic Reaction Test,	•Office for Japanese Experts (Office	
7.2 バイオオイルの安定化同上のための技術の研究・	Homogenizer, Rotary Evaporator, HPLC, Canopy, Autoclave,	in Energy Department)	
開発を行う。	Lab-scale Pyrolyzer, Bio-oil Separator, CHNOS Analyzer,	•Laboratories	
「たいる」 ジノナナノニ ゴロ 解敷法 田産党 イーク 豊康	Uven, vacuum Oven Lubular Furnace	-Equipments	
「Tiasvolvマムムイン同品具制み市然社で-FOV計画のも、ジノナナン=を思惑手ど井余を西か、国教大行ン	PDE Denduistion Dilot Diant Durichmon link with CC MC		
2.1 //イイイノレの脱酸素に技術の研究・開発を行つ。	BUF Production Pilot Plant, Pyrolyzer link with GC-INS,		
8.7 1/1/7/1/1/0)以頁の1/2000 粗操の研究・ 第192	Pliot-scale Extruded-type Pyrolyzer, ICP, Fluidized Bed	Office space for Japanese Experts	
11つ。 0.2 ・ バノナナノ = の 芋 細八片 井 絵 左 開 致 ナ Z	Pyrolyzer, vacuum Jet Denyarator	Onice in industrial Chemistry	
<u>0:0 1/1/0 イルの計準が1/1 次前を用来り る。</u> 01 時時まル +- バノナナノニトア注 甘井へ 這 今日 田	A not of Ulab Province Micro reader CC MS Chamicomation	Department Faculty of Applied	
3.1 脱酸米化しに//イイイイノ//(山本をの)浜戸沙理 井余 6 珥む , 閏 & 4 / 2 /	A set of High Pressure Micro-feactor, GC-IMS, Chemisorphion Analyzazi Bariatatti Diuma Diud Lino Vazuum Manifold	Becorde of Science and Technology	
女言の見、男光を11つ。 10 4 句 声教 40 5 号 手をディー 40 4 句 声教 40 5 号 デオ ディディー 40 5 きょうしょう 40 5 きょうしょう 40 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	Analyzer, Peristantic Punip, Dual Line Vacuum Mannou	Research Insulute for Energy	
10:1 点还然刀牌.段旧文 た「レノコ たくにそるい オム 淡 封創 本 - 予密 開ナス C A たけい	Training in parallel	ueparuneru) -I aboratoriae	
<u> </u>	. DDE unarradina tachadaria	- Laboratories - Equipmonto	
【Task 4】 言品督 BDF 及びジャトロファ残済由来	Detailed Analysis of BDF	- Equipriments	前担冬止
「2001」「19日代の「2001」に、20日代では120日に、19月1日に、19月1日の一部法田教設協会体評価	Production technologies for bio-oils from Jatronha residues	[Other Exnenses]	1911年11日の1日の1日の1日の1日の1日の1日の1日の1日の1日の1日の1日の1日の
12.1 プロジェクトで製造した高品質 BDF の材料適合性	Bio-oil upgrading technologies	Expendable expenses	
いたので、このでは、このでは、こので、こので、こので、こので、こので、こので、こので、こので、こので、こので	Life Cvcle Assessment	Pavroll cost for project staff (e.g.	実用化に向けた検討促進のため
5.5 高品質 BDF の燃焼特性評価を行う。	 Evaluation of automobile fuel compatibility 	secretary)	<u>の予算措置が、日本・タイ側でな</u>
5.3 高品質 BDF のエソジン特柱評価を行う。	-	Other necessary expenses	される。
	[Other Expenses]		
<u>5.5 高品質 BDF の実車走行試験を行う。</u>			
11.1 ジャトロファ残渣由来バイオ燃料(石油との混合油			
を含む)の材料適合性評価を行う。			
11.2 ジャトロファ残渣由来バイオ燃料(石油との混合油 オ ヘエン (11.1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2			
を言む)の際焼特性評価を行う。			

【Task 5】人材育成・技術移転及び BDF 製造技術の実	
用化	
12.1 C/P 機関研究者に対する、技術指導、研修、セミナ	
一等を実施する。	
13.1 BDF 製造技術の実用化に向けた戦略を検討す	
<u>a</u> .	
13.2 BDF 製造技術の実用化に向けて関連機関(一次	
×	
協議を行い、連携強化を図る。	

日時	2016 年 2 月 1 日(月)9 時 15 分~10 時 30 分
相手先	TISTR
	Project Deputy Manager/TISTR Deputy Governor: Dr. Aparat Mahakhant
場 所	TISTR
参加者	葭村専門家、西嶋専門家、ラッセル専門家、樽見 JICA 所員、十津川
記録者	十津川
	(プロジェクト成果・目標に対する達成状況の認識)
	• プロジェクトは非常に良い成果を上げている。成果は研究面だけでなく、人材開発、研究能力強
	化といったソフト面、プラント設置といったハード面にも現れている。
内容	• プロジェクトではジャトロファからパームに焦点が移った。ジャトロファの開発を完全に放棄したわ
	けではないが、短期的にはパームに焦点を当てる。ジャトロファは供給の安定性という観点で課
	題がある。韓国がラオスでジャトロファを支援したが、同じ課題に直面したと聞いている。
	(貢献要因)
	(夏献安凶) プロジェクト成功の要因としては、組織間の連携が良かったこと、各組織の役割が明確になって
	いたため、無駄がなかったことが挙げられる。
	• ステアリング・コミッティ(2 カ月おき)をはじめ、頻繁に情報交換がなされた。素早い対応が可能
	となり、効果的な体制を築くことができた。
	(インパクト)
	• TISTR の職員は自分の研究に集中し過ぎてしまい、全体をみることが苦手なところがある。本プ
	ロジェクトを通して、さまざまな機関と触れあい、議論することによって視点が広がったと感じる。
	 政府関係者とのパイプも以前に比べれば太くなったが、まだ完全ではない。もっと改善する必要がある。
	N 0 0 0 0
	(持続性及び今後の取り組み)
	• 原油価格が下がっていることは事実であるが、タイが原油輸入国の立場であることは今後も変
	わらないはず。そのため、将来に向けて研究を続ける必要がある。
	• TISTR に設置したプラントは、今後は Road test 用の H-FAME 製造と第三国研修で利用する予
	定。基本的に、プロジェクトなどがあった時に利用することになる。→ H-FAME 及びバイオオイ
	ルが仮に生産されても、その生産物を利用する予定がなければ生産する必要はない(むしろ保
	管、処理に困る)ため、利用目的が明確である場合に稼働させることになる。分析機器はこれからも常時利用する。
	 ● 方前機器はこれからも吊時利用する。 ● TISTR 自体の予算は増加している。特に過去 2~3 年は TISTR でのインフラ整備を行ったので、
	予算は倍増した。
	• 今後の TISTR の方針は、「①プロジェクトの数を厳選し、②1 つひとつのプロジェクトにより予算を
	充当し、そして、③より大きな効果を生む」ことである。本プロジェクトは、この方針にも即してい
	<i>t</i> =.
	• 今後の懸念は原油価格の動向である。
	• バイオオイルについては、他の TISTR プロジェクトとリンクさせ、研究を続けることはできる。
	• 他方、バイオオイルは改質に資金が必要であるため、ペイしない。基本的には、改質せず、ボイ
	ラー用燃料として利用することが短期的には、現実的な選択であろう。
入手書類	・ なし
八丁百叔	·のひ

日時	2016年2月1日(月)10時45分~11時40分
相手先	TISTR
	TISTR Research Leader: Dr. Siriporn Larpkiattaworn 他 6 名
場 所	TISTR
参加者	葭村専門家、西嶋専門家、ラッセル専門家、樽見 JICA 所員、十津川
記録者	十津川
	(プロジェクト成果・目標に対する達成状況の認識) • H-FAME の生産に成功した。バイオオイルもラボラトリーレベルでは成功したが、実用化に向け たテストは未実施の部分もあった。
内容	 パイロットプラントについては、当初、安定稼働させるために技術的な苦労が多かった。これまで 木質系のバイオマスについては経験があったが、ジャトロファは木質系と異なり、油分が多かっ たため、技術的に苦労した。しかし、最終的には安定稼働することにも成功した。現在は、オペレ ーションで4名が対応できる。 これは本邦研修の効果でもある。本邦研修でプラントの基本的なシステムを学び、故障等への 対策を知ることができた点が大きい。
	 (インパクト) ・本プロジェクトの活動を通じて、論文や学会発表を行ってきた。論文数はプロジェクト前に比べて 増加した。 ・組織間の連携も強化された。
入手書類	• なし

日時	2016 年 2 月 1 日(月)13 時 00 分~14 時 00 分
相手先	Project Director: Dr. Paritud Bhandhubanyong
場 所	TISTR
参加者	十津川
記録者	十津川
	(プロジェクト成果・目標に対する達成状況の認識)
	• H-FAME の生産に成功した。バイオオイルもラボラトリーレベルでは成功したが、実用化までに
	はもう少し時間がかかるだろう。ただし、PDM 指標の観点からは求められているレベルは満たし
内容	たと考えている。
	(貢献要因)
	・ プロジェクト成功の要因としては、組織間のコミュニケーションが良かったこと。業務調整員の活
	躍も大きい。
	• 各機関の上司の理解があったことも挙げられる。
	(阻害要因)
	• 洪水の影響。TISTR は特に影響が大きかった。
	• 他方、車両走行試験の2回目ができたり、触媒の試験ができたりといったプラスも生まれた。

	 (持続性及び今後の取り組み) H-FAME 生産について、スケールアップした形でのパイロット事業を計画中である。現在は NEDO 事業を構想中であるが、タイの企業の関心も高い。仮に NEDO 事業の申請が却下された としても、タイ企業の資金でパイロット事業はできる可能性が高いとみている。 タイ側の資金としては、地元石油会社のバンチャック、タイオイルの 2 社。PTT はトヨタと事業を 実施しているため、協力関係を構築するにはやや距離がある。 パームの国内生産は現在、余剰生産の状態にある。また、農業省も増産計画を立てているの で、パームの入手については心配していない。 H-FAME 生産パイロットでは、技術的な懸念はほとんどない。あえていえば、生産の効率性を高
	 めることが計画どおりにできるかとの点である(バッチ式から連続式へ)。 同パイロットでは、これまでの3組織に加えて、農業大学の参加も構想している。サプライサイドの視点からかかわってもらいたい。また、大学の試験圃場等を利用して、原料を確保するという考えもある。 コーディネータは NSTDA もしくは TISTR が候補となるが、この点は今後関係者で議論しなければならない。個人的にはパイロットプラントもあるので、TISTR が良いのではないかと考えている。
	 ジャトロファは入手が不安定であるため、近々では対象にならないだろう。 バイオオイルについても、研究を継続したい。タイ国内のファンド(Thailand Research Fund、 National Research Fund、NSTDA/EGAT fund 等)を申請することで研究継続はできるはず。 今後の懸念事項としては2点。1つめは、原油価格が下がり続けることによって、政府の関心が低くなること。2つめは、電気自動車の進展。先般、首相が MOST に対して、電気自動車の進展 を命令した。時間はかかるであろうが、その進展はH-FAMEにも影響するだろう。ただし、仮に電気自動車の普及が進んだ場合は、本技術は発電に利用することができるので、技術が無意味になることはない。
	 (その他) 氏が本終了時評価のタイ側評価委員の代表となるため、評価手法及び今後のスケジュール等 を説明。
入手書類	• なし

日時	2016 年 2 月 2 日(火)9 時 30 分~11 時 30 分
相手先	MTEC
	Director of Material for Energy Research Unit: Dr. Sumittra Charojrochkul
	The former Project Manager: Asso. Prof. Siriluck Nivitchanyong
	The former MTEC Executive Director: Dr. Werasak Udomkichdecha
場 所	MTEC
参加者	葭村専門家(西嶋専門家、ラッセル専門家)、十津川
記録者	十津川
	(プロジェクト成果・目標に対する達成状況の認識)
	• H-FAME については成功したと認識。
	• バイオオイルについてはラボレベルで成功。実用化に向けてはまだ継続的な研究が必要であ
内容	る。ジャトロファは供給の問題もあるため、ジャトロファ以外の材料で研究を続けたい。
	• エネルギーの有効活用を促進することは MTEC としての重要ミッションであり、本プロジェクトは
	MTEC のニーズにも即したものであった。
	• プロジェクト成功の要因としては、研究機関の調整が効果的だったこと。
	• ステアリング・コミッティ(2カ月おき)をはじめ、頻繁に情報交換がなされた。素早い対応が可能
	となり、効果的な体制を築くことができた。共同責任の体制が構築されていたことも大きい。
	(効率性~投入について)
	• MTEC の研究者を本プロジェクトに配置するにあたっては、まず研究者の意思を確認するととも
	に、政府及び MTEC としての方針を合わせて考え、人的投入を決定した。つまり、C/P アサイン
	においては、ボトムアップとトップダウンの考え方を導入した。このことが良かった。
	• 本邦研修によって急速熱分解炉の仕組みについて学ぶことができた。
	(インパクト)
	 ・本プロジェクト期間内で14本の論文を執筆(触媒グループ)。
	(持続性及び今後の取り組み)
	• NEDO による事業展開を第一優先として考えている。
	 MTECとTISTRが中心の役割を果たす。TISTRがFAME生産、MTECは市場への適応性を支援
	する。MTEC は本プロジェクト時と同様にコーディネーター役を果たす。ただし、この点について
	は、まだ関係者間で議論は行っていないので、あくまでもテンタティブな考えである。
	• KMUTNB については、これまでバイオオイルの分野で活動してきたので、NEDO 事業の内容とな
	れば、あまり接点がない。しかし、参加したいということであれば、歓迎である。
	• 今後の懸念としては、原油価格である。既に FAME はガソリンより高いので、この推移が影響を
	与える可能性はある。
	• 今後は自動車会社とのコミュニケーションを密にする必要がある。インドネシアでは、このコミュ
	ニケーションが十分ではなかった。そのため、インドネシアではバイオディーゼルの利用(B10、
	B15など)を進めているが、現場では遵守されていないとの問題がある。
	• パームは生産が増えているので供給には問題がないはず。タイ南部のゴム園が現在パームへ
	変わってきている。

	 MTEC の研究者は増加してきた。本プロジェクトで中心的にかかわった Material for Energy Research Unit の PhD 保有研究者は3年前には10名だったが、現在は20名に倍増。今後7
	年程度で、30 名まで増員する予定である。
入手書類	• なし

日時	2016 年 2 月 2 日(火)13 時 00 分~14 時 40 分
相手先	MTEC Research Leader: Dr. Nuwong Chollacoop
	他リサーチグループ CP(エンジングループ、化学グループ、LCA グループ)
場 所	TISTR
参加者	
記録者	★注意: 10:100 (10:00))))))))))))))))))))))))))))))))))
	(プロジェクト成果・目標に対する達成状況の認識)
	・ H-FAME の生産に成功。ジャトロファの解毒化にも成功した。
	• バイオオイルについては、分離技術を確立できた。
内容	 材料適合性評価も予定どおりに行うことができた。また、本プロジェクトでは民間会社の協力を
, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	得て、走行試験を実施することができたことも大きな成果である。
	 他方、ジャトロファについては調達コストが高くなり、技術としての適合性は確認できたものの、
	経済性の観点からは実現化に向けて、まだ研究が必要である。なお、ジャトロファの調達コスト
	は、パームの約3~4倍であった。
	• LCA については、計算を行うことはできた。しかし、入手することが難しい情報もあり、LCA の計
	算・分析過程では苦労があった。
	• 計算自体はソフトウェアがあるので、さほど難しいものではない。データの入手が最も難しい部
	分である。
	• 社会インパクト調査も実施した。ジャトロファの植え付けによる農家への影響をコスト、就労機
	会、収入といった観点から分析した。結果としては、現状のシステムではジャトロファは農家にと
	ってペイしづらいものとなった。
	(持続性及び今後の取り組み)
	• H-FAME にかかる技術については、さほどの問題はない。今後スケールアップしたときに品質を
	維持することなどが課題となる(ただし、この検証のためにパイロット事業を行うため、課題の存
	在は当然である)。
	• 民間企業とのコミュニケーションが必要になるはず。民間会社に理解してもらうためには時間も
	必要であろうし、どのように効果的にコミュニケーションをとるかとの点も重要となる。
	• 将来の原油価格が心配である。
	 バイオディーゼルの生産では原料の安定確保が重要。政府は方針を示しているものの、それで * 不確定要素がなることを相定しておく必要がなる。
	も不確定要素があることを想定しておく必要がある。 LCA については、より正確な情報入手が鍵となる。
	~ LOA に フレ・ビは、みツエ 唯な 旧 報 八 士 ル 姓とはる。
入手書類	・ なし

日時	2016年2月3日(水)9時30分~10時45分
相手先	DEDE
	Yongyuth Sawatdisawance, Director
場 所	DEDE
参加者	葭村専門家、西嶋専門家、ラッセル専門家、樽見 JICA 所員、十津川
記録者	十津川
内 容	 (プロジェクト成果・目標に対する達成状況の認識) H-FAME は非常にポテンシャルがあり、期待している。新 AEDP での目標である、バイオディーゼルの利用量 1,400 万リットル/日を達成するためには、現在の B7 では達成が難しい。B20 までを可能とするポテンシャルをもつ、H-FAME によって、達成することができると考えている。 BHD はコスト面で引き合わないため、H-FAME が重要である。 今後、スケールアップした H-FAME 生産で、品質の安全性を確かめたい。 (貢献要因) H-FAME の政策反映は、1)頻繁なコミュニケーションがあったこと(C/P 機関・日本人専門家とDEDE 間)、2)ステアリングコミッティ(SC)会議に DEDE が 2013 年から参加し、H-FAME 開発にかかる進捗を常にアップデートできたことが要因であろう。 H-FAME が AEDP に反映された背景には、DEDE によるステークホルダー会議で意見交換ができたことも挙げられる。 (持続性及び今後の取り組み) 現在、AEDP の詳細計画を詰めている段階にある。来週にはエネルギー省大臣に説明する予定である。 パイロット事業(NEDO等)によって、品質の安全性などが確認されれば、H-FAME の普及に対するワーキンググルーブをつくることも考えられる。 2019 年には走行試験を実施するための予算を申請する予定。 パイロット事業を実施する際には、DEDE から特別の予算を支援する予定はないが、民間会社からの資金支援はあるだろう。 タイ首相からパームの有効利用が命令されている。そのため、燃料としてパームの活用を促進することは重要なミッションと認識している。 パームの増産計画は、農業省とも協調して計画したものであり、両省庁の意識としてギャップはない。
入手書類	 なし

日時	2016 年 2 月 3 日(水)11 時 10 分~11 時 45 分
相手先	トリペッチいすゞ
	近藤副社長、浜松氏
場所	トリペッチいすゞ
参加者	葭村専門家、西嶋専門家、ラッセル専門家、樽見 JICA 所員、十津川
記録者	十津川

(協力の経緯)
• 2009 年に三菱商事が産総研のエネルギーセミナーに参加したことから、産総研とのコネクション
を近藤氏がもつようになった。
• その後、近藤氏がタイのトリペッチいすゞに赴任することとなり、本プロジェクトへの協力にかかる
議論が始まった。
• いすゞは社会貢献活動を重視しており、タイ社会に貢献したいとの意識を強くもっている。いすゞ
の自動車はすべてディーゼルカーであり、バイオディーゼルにかかる研究発展にはかかわりた
いとの意思があった。
• パーム生産を増産することは同時にタイの農家、地方経済にも寄与することとなる。同社の車の
7~8割は地方での販売であり、地方への貢献という観点も重視していた。
• 実車試験への協力については、本社も含め内部調整はあったものの、さほど大きな反対意見は
なかった。
• 今後、H-FAME が社会に受け入れられていくためには、まずタイのエネルギー政策と環境政策
が明確に折り合いをつけておくことも重要だろう。
• 他方、自工会としての動きも重要になる。タイのいすゞは H-FAME を前向きにとらえているが、日
本のいすゞはタイとは温度差がある。自工会のなかで、極めて突飛な動きをしたくないという意 識もあるはず。
■ものるは9。 ・ただし、自工会の燃料部会では、H-FAME について技術的な検討を始める(議論を始める)とい
う段階にまでは進んできた。まずは、2016 年 4 月に何らかの議論がなされるはずである。
• 現在は、これまでだれも知らなかった H-FAME が知られ始めたという段階。今後、技術検証を進
めていくなかで、より認識されていくであろう。
• なし

日時	2016 年 2 月 3 日(水)13 時 30 分~14 時 30 分
相手先	農業省
	パームオイル担当、エコノミスト、国際局の計4名
場 所	農業省
参加者	葭村専門家、西嶋専門家、ラッセル専門家、樽見 JICA 所員、十津川
記録者	十津川
内容	 (パーム増産計画について) 今後、毎年4,000haの作付面積増大を計画しており、2036年のAEDPのBDF増産計画に対応できるようになっている。 ただし、パームオイルの市況は常に変わっており、将来不透明な部分もある。B10及びB20が計画どおりに生産できるようにならなければ、結果的にはパームの余剰が生まれるため、上記の予定どおりの増産スピードとはならないだろう。 パーム増産は農家の意思、完全な市場原理に任せており、政府からの植えつけ奨励やインセンティブ付与は行っていない(今のところ、インセンティブ付与は計画していない)。 現在、ゴム市場が低迷しているため、更新時期を迎えたゴム園がパーム園に替わっている例は多く見られる。 他方、タイのパームオイル価格がマレーシアなどの競争に勝てないため、2015年については通常よりもストックが積み上がっている。

入手書類	• なし

日時	2016 年 2 月 4 日(木)9 時 20 分~11 時 15 分
相手先	KMUTNB
	KMUTNB President: Dr. Teravuti Boonyasopon
	The former Deputy Project Manager: Dr. Surin Laosooksathit
	KMUTNB Research Leader: Dr. Sabaithip Tungkamani
場所	KMUTNB
参加者	葭村専門家、西嶋専門家、ラッセル専門家、十津川
記録者	十津川
	(プロジェクト成果・目標に対する達成状況の認識)
	• KMUTNB はバイオオイルの改質を担当した。当初の技術構築にかかる目的は達成した。
	 しかしながら、ジャトロファの入手等にも時間を要したため、バイオオイルが足りないといった生
内容	産量での課題はあった。
	• 若手研究者、学生の人材育成の効果もあった。
	(貢献要因)
	• プロジェクト成果の達成については、関係機関の協調体制が整っていたことと PR 活動の充実が
	挙げられる。
	• KMUTNBとしてもプロジェクトの供与機材に関して、ランニングコスト、メンテナンスコストを負担し
	てきた(約 200~300 万バーツ)。
	(持続性及び今後の取り組み)
	• バイオマスにかかる研究は本大学としても重要視している。大学は Green University を掲げてお
	り、この観点からもバイオマス関連の研究は予算が増えている。
	• 今後、JICA とも新たなプロジェクトが始まることを期待している(記録者注:特に具体的な提案が
	あったわけではない)。
	• バイオオイルの研究は継続する予定である。既に MTEC とともに新たな機材を試作した。プロジ
	ェクト後に MTEC とともに進める。
	 ラボラトリーの機材は日進月歩であるため、一定の時期には更新する必要があるだろう。
	• 機材の観点を除けば、将来の研究継続において大きな心配事項は現時点ではない。ただし、
	折々で日本人の研究者との交流を通して、必要なアドバイスは受けたい。
入手書類	 なし

