

V. 開発へのインパクト

ここでは、本調査で対象とする活動が、バングラデシュの開発にどのようなインパクトを持つか？ということを評価する。なお、ここでの活動はバイオガスダイジェスター導入全般に関するもので、マイクロユーティリティーに特化したものではない。

V-1. 概要

提案する BOP ビジネスには、以下のようなメリットがある：

■ ローカルなエネルギーサービスに関するメリット

- (1) 農村の BOP 層に対するエネルギー供給総量が増える。これは、新しいプログラムであるということとともに、マイクロユーティリティー化=ビジネス化することで、より大規模で導入しようとするインセンティブが導入農家に対して働くことによる（導入量がブーストされる）。
- (2) BOP 層の下層にいたるまで、再生可能エネルギーによるエネルギーサービスの恩恵を受けることができる。従来型のプログラムでは、バイオガスダイジェスター や SHS は、その初期投資資金を貯める農家しか導入できなかつた。³⁹
- (3) 省エネ意識の具現化。バイオガスダイジェスター/SHS 設置農家⁴⁰は、販売(現金収入)部分を増やすため、省エネを行おうとする。バイオガス/電気購入農家も、現金支出を伴うことや見える化の影響で、省エネ意識が高まる。

■ ローカルなエネルギー以外のメリット

- (1) エネルギーコストの削減。照明用のケロシンや調理用のバイオマス購入の費用が削減される。ネットでは SHS やバイオガスダイジェスター導入費用はエネルギーコスト削減でペイバックされるが、初期導入コストがネックとなって導入が進まない現実がある。
- (2) 現金収入とビジネスのエンパワーメント。夕方以降に照明を用いることで、ビジネ

³⁹ 熱エネルギーに関しては、そのような農家に対して、ICS (改良かまど)が次善の策として採られている。なお、Grameen Shakti は、農家の自己資金の程度に応じた独自のマイクロファイナンススキームを工夫し、導入を促進してきている。

⁴⁰ 日本でも、SHS 導入家庭、とくに電力会社へ余剰分を販売している家庭では、新たにこの省エネ意識が強く芽生え、それを実行している実態が観察されている。

ス(店舗等)や家内労働可能時間が増え、現金収入増に繋がる(女性の家内手芸ビジネス機会の創出なども現実に観察されている)。

また、マイクロユーティリティー自体が現金収入をもたらすビジネスであり、SHS やバイオガスダイジェスターを導入する BOP 層農家にとってのインセンティブとなる。加えて、そこで新しい創意工夫を行うことが期待される(創意工夫の例は前述のかこみ参照)。

- (3) 教育、通信、娯楽等. 今まで電気を使うことができなかつた BOP 層農家が、利便性の高い電気エネルギーを使うことで、さまざまな便益を享受できる。とくに照明による教育/学習時間の創造効果が期待できる。
- (4) 時間の創造、労働負荷の軽減. 廚房用のバイオマスの収集には、かなりの労働と時間を必要とする。また、便利なガスコンロを用いることで、従来型のバイオマスかまどに比較して、調理時間が 1/2–1/3 程度に短縮され、その分の時間を(たとえば現金収入の得られる別の仕事に)充てることができる。また上述のように照明は夜間に現金収入を生む仕事を行うことができる時間を創出する。
- (5) 屋内大気汚染緩和. 固形燃料やケロシンを屋内で燃焼させる場合には(とくにバングラデシュでは、非常に効率の悪い 3 点支持粘土製かまどで、水分含有量の多いバイオマスを不完全燃焼させているケースが多い)、ブラックカーボンによる深刻な健康被害の元凶となる。バイオガスや蛍光灯に転換することで、その心配がなくなる。なお、この屋内大気汚染の影響を受けているのは、調理を行う女性と、子供たちとなっている。
- (6) 有機肥料の獲得. バイオガスダイジェスターは副産物として良質の有機肥料が得られる。農作物の質の向上、化学肥料の購入費用が不要になる、健康被害、農地の連作障害などの悪影響が回避されるなどの便益がある。

■ 国家レベルもしくはグローバルなメリット

- (1) CDM 化で表現されるように、CO₂削減効果によって、グローバルな気候変動緩和に寄与することができる。さらには、低炭素で自立型農村社会経済開発のモデルとなる。
- (2) 国産エネルギー比率を向上させることで、バングラデシュのエネルギーセキュリティ向上に寄与することができる。
- (3) 民間による自律的な活動で、政府の開発目標達成に寄与することができ、財政的に困窮しているバングラデシュ政府資金の有効活用に寄与する。
- (4) バングラデシュでは、薪炭材需要の伸びと共に、森林が減少しつつある(バイオマス燃料のその地方での入手困難性から、バイオマスの市場性が高まってきている)。バイオガスへの転換は、とりもなおさず、その分の森林破壊が食い止められることを意味する。

- (5) このビジネスモデルは、CDM を通じて、とくに LDC の社会開発という側面を強調する形で、先進国の企業や市民とのリンクをつける(投資を促す). それによって、人々の関心を喚起すると共に、新たな資金の流れをつける.

V-2. 個々の農家レベルでのインパクト

バイオガスダイジェスターは、地方におけるエネルギー供給を図るオプションとして、戸別レベルでの農家に対しての有益であることがよく知られている。バイオガスで非再生可能バイオマスの代替効果によって、燃料購入代金や労働負荷の緩和、屋内大気汚染緩和、良質の液肥が入手できるなど、「家庭レベル」での生活向上・生産活動拡大を導くことになる。

これらの農家にとっての実感を「相対的」にみてみよう。

バングラデシュでの調査では、バイオガスダイジェスター導入にいたる動機は以下となっている：

表 23: バイオガスダイジェスター導入の動機⁴¹

Motivating Factors	No. of HHs*
Economic benefits (saves time and energy)	35
Environmental benefits (saving of forest, clean surrounding etc.)	30
Subsidy	17
Health benefits	12
Non-availability of other fuel sources	9
Motivation from other plant owners	9
Motivation from service provider	7
Social benefits/Prestige	6
Fertilizer of higher nutrient value	5
Proper use of cattle dung	4
Pressure from neighbors (in the case of poultry)	3
Use digester as septic tank	2
Fish feed	1
Adopt the new technology and make the village ideal living place	1

* more than 1 response from some respondents

一方で、バイオガスダイジェスター導入後のメリットは以下のように感じているようである(20 点満点での評価)：

⁴¹ Prakash C. Ghimire, “Final Report on Technical Study of Biogas Plants Installed in Bangladesh”, submitted to National Program on Domestic Biogas in Bangladesh (SNV and IDCOL), Dec. 2005. http://www.idcol.org/Download/Final_Survey_Report_Bangladesh.pdf

表 24: ユーザーが感じているバイオガスダイジェスターのメリット⁴¹

Merits	Mean	Std. Deviation	Minimum	Maximum	Kurtosis	Skewness
Easy and comfortable cooking	19.66	2.45	12	20	0.06	(0.16)
Environment friendly/Protection of forest	17.46	3.85	10	20	0.18	(0.54)
Saves time and workload	17.30	4.24	9	20	0.16	(0.42)
Nutrient rich fertilizer	12.14	5.32	8	20	(0.27)	(0.22)
Economically beneficial	11.78	5.24	8	20	(0.56)	0.18
Health benefits	8.58	4.37	6	20	(0.24)	(0.12)
Fuel saving	8.46	5.76	6	20	0.42	0.64
Comfort in cleaning cooking vessels	8.34	4.98	6	20	0.14	(0.87)
Utilizes waste materials	8.02	5.95	4	20	0.64	0.76
Readily available cooking fuel	7.24	5.12	2	20	1.10	1.20
Eliminates the problem due to wet-firewood during rainy season	5.26	4.16	1	20	0.23	0.98
Encourages livestock development	4.72	5.68	1	20	1.10	(0.98)
Easy to handle/operate	4.14	4.34	1	20	0.76	1.2
Enhances prestige in society	4.00	6.55	1	20	(0.08)	0.89
Clean kitchen and cooking environment	4.00	5.23	1	20	0.48	0.74
Safe to use	3.98	5.80	1	20	0.34	(0.06)
Helps to enhance quality of rural life	3.98	5.31	1	20	1.1	0.65
No need of storage place for firewood	3.98	5.26	1	20	1.20	0.45
Reduces foul odor from poultry farm	3.80	6.12	1	20	0.86	0.97

(1) 労働時間短縮面でのメリット

バイオガスダイジェスターを導入することによって女性が農家における雑用負荷から緩和できる。これは、女性が負担する様々な家事にかける時間の短縮で明らかとなった。IDCOL が行った調査によるとバイオガスダイジェスターを導入により農家における労働時間が一日平均 1 時間 21 分も短縮できた。バイオガスダイジェスター導入により農家での様々な労働時間の変化(短縮あるいは増加)を下記の表で表す。

表 25: 労働における時間の変化

Activity	Average time saving/min/day*
Cooking of Meal	40
Collection of Water	(6)
Plant Feeding	(10)
Collection of Fuel	32
Cleaning of cooking vessels	27
Caring of Cattle	(2)
Average time saving	81 minutes (1 hour 21 minutes)

* Numbers inside bracket indicated time added

時間短縮効果の金銭面の定量評価(家内手工業に利用したと仮定)に関しては、今後の調査課題

(2) 大気汚染緩和面でのメリット

農家の厨房は、バイオマスの燃焼により発生する PM₁₀ など有害物が一番集中する場所で、女性と子供達がこのような屋内大気汚染の直接被害者になっている。一方、バイオガスダイジェスターからのバイオガスを調理用に利用することで、屋内大気汚染が大分緩和でき、女性と子供達の健康

への被害源の解消ができる。

定量評価に関しては、今後の調査課題。

また、環境面では、悪臭の緩和というメリットも意味が大きい。

(3) 経済面でのメリット

前述したように、現在、GS は IDCOL の National Domestic Biogas and Manure Program から、バイオガスダイジェスター 1 台を販売するにつき 9,000 Tk の補助金に加え（うち 4,000 Tk は農家に直接還元）、マイクロクレジットを利用して農家に対して下記のようなファイナンス方式でバイオガスの普及プログラムを実施していて、以下の 2 つの支払いオプションがある：

- 農家がコストの 15%を前払い、残りの 85%をマイクロクレジットとして 8%の金利で、返済期間 2 年に支払いする（24 回の分割払）。
- 農家がコストの全部を自己負担する。この場合、サービスおよび管理費の半分が前払いとなり、残りの部分はバイオガスダイジェスターが完成後に払われる。

農家の経済面でのインパクトに関して、標準的な $3.2 \text{ m}^3/\text{日}$ のバイオガスダイジェスターの導入場合を例とすると以下の通りとなる（註：これはマイクロユーティリティーモデルではない）。化学肥料代替効果はここでは計算に入れていない。

表 26: 計算の前提条件

分類	主要項目	条件
基礎条件	バイオガスダイジェスター容量	$3.2 \text{ m}^3/\text{日}$
	プロジェクト期間	10 年
	CDM クレジット期間	10 年（更新なし）
	CER	3.83 トン／年／戸 ⁴²
設備投資関連 ⁴³	無償補助金	9,000 Tk (130 US\$)/基
	自己調達貸出金	31,700 Tk (459 US\$)/基
収益関連	CER 價格	10 US\$/トン CO ₂ e
	木質バイオマスの平均コスト	1,000 Tk (14 US\$)/月／戸 ⁴⁴ （平均）

為替レート：US\$1=Tk 69

⁴² CER の半分だけが農家に還元されるという仮定。

⁴³ Grameen Shakti: バイオガス提供容量 $3.2 \text{ m}^3/\text{日}$ のダイジェスターのコストは約 40,700 Tk。

⁴⁴ 本調査による（1,000 Tk/月程度）。

農家への経済面でのインパクトを分析するにあたって、財務ベンチマークにはグラミン銀行の貸出金利⁴⁵を採用し、IRRとの比較を行う。

表 28: 採算性の計算結果

ファイナンス方式 A	現在価値純収益(US\$)	内部收益率(税後)	投資回収期間(年)
CER 収益なし	352	56%	3.0
CER 収益あり	432	67%	2.7

ファイナンス方式 B	現在価値純収益(US\$)	内部收益率(税後)	投資回収期間(年)
CER 収益なし	329	36%	2.6
CER 収益あり	409	41%	2.3

V-3. バングラデシュ国としてのインパクト

表 22 の普及加速シナリオの前提に立てば、2021 年末までに、100 万戸を超える農家が、バイオガスの恩恵を受けることができるようになる。潜在的需要が 300 万戸とするなら、ほぼ 1/3 をカバーすることとなる。

マイクロユーティリティモデル自体では、II-5 の推計にしたがって、5,000 戸の養鶏農家がマイクロユーティリティシステムを導入した場合、たとえば各農家が平均 10 戸に供給したとすると、5 万戸程度が、追加的にバイオガスの恩恵を受けることとなる。

⁴⁵ 出典：グラミン銀行ホームページ。16%を採用。

表 28: プロジェクト・デザイン・マトリクス

PDM(プロジェクト・デザイン・マトリックス)

事業名:エネルギー・マイクロユーティリティー展開CDM事業準備調査

事業対象地域:バングラデシュ

受益者層(パイロット事業のターゲットグループ):バングラデシュ全域

プロジェクト要約 (Narrative Summary)	指標 (Objectively Verifiable Indicators)	指標データ入手手段 (Means of Verification)	外部条件 (Important Assumptions)			
上位目標(Overall Goal): BOPビジネス実施によって達成される開発インパクト ・対象地区的貧困層の生活が向上する。 ・対象地区において持続可能なエネルギー供給が実現する。 ・再生可能エネルギーの導入によって温室効果ガス(GHG)が削減することにより、グローバルな気候変動の影響緩和に寄与することができる。	・世帯収入の増加 ・温室効果ガス(GHG)削減量	N/A	N/A			
プロジェクト目標(Project Purpose): 当該BOPビジネスの目標 ・農村のBOP層(最貧困層を含む)がマイクロユーティリティービジネスを通じ、安定的なエネルギーのアクセスを獲得する。	・マイクロユーティリティ導入農家数。 ・マイクロユーティリティ導入農家から供給農家へのエネルギー販売件数及び量。	(対象地方、関係機関への) 統計 インタビュー アンケート ヒアリング	・CDM化による排出権(CER)が安定的に確保できる。 ・その他の資金(先進国の社会投資家、企業、国際機関等からの投資・融資等)についても安定的に調達できる。			
成果(Output): BOPビジネスの実現により直接的に達成される成果(BOPビジネスとして達成すべきコンポーネント) ・農村にて、最貧困層まで普及する、再生可能エネルギー(バイオガス)の供給体制が確立される。 ・事業(全体又は一部)がCDM化される。	・マイクロユーティリティ導入農家数。 ・マイクロユーティリティ導入農家から供給農家へのエネルギー販売件数及び量。 ・CDMに基づくクレジット量	(対象地方、関係機関への) 統計 インタビュー アンケート ヒアリング	CDM化に関する前提条件が整う(制度の存続、先進国におけるボランタリー・コンプライアンスマーケットからのファンド調達など)。			
活動(Activities): BOPビジネス開始後のビジネス活動 ・Grameen Shaktiによるエネルギー・マイクロユーティリティ普及サービス事業の拡大 ・マイクロユーティリティ導入農家による最貧困農家へのエネルギー供給ビジネスの展開 ・農村におけるエネルギー・マイクロユーティリティビジネスを活用したCDM事業モデルの展開 ・バイオスラリーの有機肥料としての利用の拡大	<p style="text-align: center;">投入(Inputs)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="text-align: center;">日本側</th> <th style="text-align: center;">現地側</th> </tr> <tr> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・PEARによるビジネスモデル開発 ・PEARによる戸別バイオガスダイジェスターから、近隣家庭にガス供給を行うマイクロユーティリティ事業マニュアル(料金モデル設定等のメニュー化)の作成 ・PEARによる上記事業のCDM化に関するバリデーション審査プロセスの開始 </td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・Grameen ShaktiによるBMDの設備導入/設置 ・Grameen Shaktiによるマイクロユーティリティビジネス指南(トレーニング) ・Grameen Shaktiによる(機器コスト支払いのための)マイクロファイナンス・サービスの提供 </td> </tr> </table>	日本側	現地側	<ul style="list-style-type: none"> ・PEARによるビジネスモデル開発 ・PEARによる戸別バイオガスダイジェスターから、近隣家庭にガス供給を行うマイクロユーティリティ事業マニュアル(料金モデル設定等のメニュー化)の作成 ・PEARによる上記事業のCDM化に関するバリデーション審査プロセスの開始 	<ul style="list-style-type: none"> ・Grameen ShaktiによるBMDの設備導入/設置 ・Grameen Shaktiによるマイクロユーティリティビジネス指南(トレーニング) ・Grameen Shaktiによる(機器コスト支払いのための)マイクロファイナンス・サービスの提供 	前提条件(Pre-conditions): ・BOP層農家が事業実施に理解、協力する。 ・Grameen Shaktiが、BMDのCDM化をIDCOLから認定される。
日本側	現地側					
<ul style="list-style-type: none"> ・PEARによるビジネスモデル開発 ・PEARによる戸別バイオガスダイジェスターから、近隣家庭にガス供給を行うマイクロユーティリティ事業マニュアル(料金モデル設定等のメニュー化)の作成 ・PEARによる上記事業のCDM化に関するバリデーション審査プロセスの開始 	<ul style="list-style-type: none"> ・Grameen ShaktiによるBMDの設備導入/設置 ・Grameen Shaktiによるマイクロユーティリティビジネス指南(トレーニング) ・Grameen Shaktiによる(機器コスト支払いのための)マイクロファイナンス・サービスの提供 					

VI. 先進国からの資金導入の方策検討

この章は、このレポートにおいては非公開となっています。

VII. PEAR の先進国向けのビジネス

この章は、このレポートにおいては非公開となっています。

VIII. まとめ

VIII-1. まとめ

以上、本調査においては、バングラデシュにおいて、マイクロユーティリティーというマイクロ型ガス供給ビジネスの可能性を検討した。この特徴は、多数の BOP 層が他の BOP 層に対して、ビジネスを行うことで、技術/活動を普及していくというアプローチであり、とくにエネルギーの分野では、ほとんど採られることがなかった新しい開発モデルとなっている。

ここでのビジネスのメインプレーヤーは、マイクロユーティリティー事業を行う農家、とくにポテンシャルが高いのは中小規模養鶏農家である。採算性という観点からは、マイクロユーティリティーモデルはかなり魅力的であり、頭金を払えば、あとはガス販売収入でほぼ月賦の返済ができる。毎月の薪購入費用分はそのまま不要となる。金銭以外の面でも多くのメリットがあるため、単純に考えれば、これからどんどん導入が促進される可能性を持つ。実際に、徐々にではあるが、実施している農家が現れている。

これを、大きくスピードアップするために、本調査においては、これらの農家の実態調査などを踏まえ、とくに外部資金導入の可能性を検討した。しかしながら、あくまで外部からの民間資金を投入することを想定すると、鳥インフルエンザによる大きなリスクが障壁となり、そのままでは民間資金の注入は難しそうである。

一方で、マイクロユーティリティーより広い範囲を対象とする CDM からの資金投入は可能であるが、大きさはさほどインパクトを持つほどではない。

その意味で、うまく公的資金を民間資金の呼び水に使う方策があることが望ましい。

一方で、PEAR による先進国向けビジネスは、バングラデシュやその他の国での CDM 事業規模に応じた展開を行うことになるが、市民の意識を喚起するクラウドファンディングが有望と思われる。

この調査ではほとんど検討できなかつたが、他 LDCs へのモデルの展開可能性に関しては、現時点ではやや否定的である。バイオガスダイジェスターは少なくとも従来型工法では普及が容易ではなく、表 9 の上位の国には可能性があるが、アフリカ諸国などでは ICS から入るべきであろう。また人口密度という面の課題もある。一方で、アフリカ諸国では協同組合や村落所有形態の方がフィージブルかもしれない。これらの可能性調査は、今後の課題である。

VIII-2. 今後のステップと方向性

PEAR の今後のアプローチとしては,

- CDM 化を急ぎ, 今年中の登録を目指すこと
[現状は, バリデーション段階で, PoA-DD, CPA-DD はほぼ最終段階にある. DOE のチェックを経て, CDM 理事会に登録申請がなされ(8月から9月を想定), その2ヶ月後程度に登録見込み]
- 並行して, IDCOL との CER 購入契約を締結
[現状は, 技術的な面を優先していたため, 具体的手続きに入っていない. 排他的契約となることは, 口頭では了解済み. ドキュメント最終バージョンの DOE への提出と同時に, 下記の CDM 固有の技術的詰めと同時に, 文案を作成, 交渉予定]
- Grameen Shakti と IDCOL が, CDM の要求事項を正確に満たすためのシステム設計サポート
[データベース整備のサポートと, IDCOL のモニタリングレポートのテンプレートを作成, ならびに Annual Biogas Users Survey での追加項目の確認. 現状ではデータベースやサーバーの追加項目に関する合意は得られていて, CPA 1 に関しては情報は得られている]
- Grameen Shakti が, マイクロユーティリティーを進めるためのさらなる協同リーフレットの作成サポート, 資金面のチャンネル開拓, 進捗の状況共有など, 今年度で3回ほど訪問し, フレキシブルに対応する]
- カーボン・ファンドを対象としたクラウドファンディングをベースにした先進国向けプラットフォームのデザインと立ち上げ
[本調査の内容をベースに, サービスをどう魅力的なものとしてデザインするか, まずはクラウドファンディング, 続いてあるいは並行して企業向けを検討する. 現状は要素の検討段階で, 具体化が今後の課題. その時点の CDM 事業規模短期想定に応じて設計]

などがあり, これらを今年度中に行う. また, とくに事業資金としてファイナンス面でのファンド形成⁴⁶に向けて, 準備を進め, 外部資金を導入できるチャンネルを, 先進国民間資金と公的資金の2方面から検討する(マザーファンドに対する IFC などの検討もあり, 次章の JICA との協同が可能となるかもしれない).

来年度末以降は, 実際の CER が発行してくるため, その現物をどう活かすか?という点を, 上述の

⁴⁶ バード・ボンドは, バイオガス・マイクロユーティリティー事業や他のファンドが一定の規模に達して初めて成立しうる. したがって, 立ち上がりは他の4つのファンドの成功に依存する.

クラウドファンディングとあわせて、さらに検討を進める。

PEAR のビジネスの特徴は、入手できるであろう CER の量に応じてサイズが決定されるという意味では、柔軟性がある。また、マイクロユーティリティーだけに限っていないため、CER 量も非常に少なくなることはない。ただ、PEAR の目的としても、ビジネス面からも、大きくバングラデシュでの活動を促進させるための努力は続けることとなる。

バングラデシュにおいては、今後、Grameen Knitwear がコーディネーターとなった繊維加工工場・染色加工プロセスの省エネ CDM PoA を組成することになっていて、これも Gold Standard 認証を獲得する予定である。無電化や非ガス化地域の分散型エネルギー・システムに関しては、エチオピアでバングラデシュの経験を活かすことができないかを検討することを想定している。

IX. JICA 事業との連携の可能性

本調査を通じて、畜産業、特に養鶏産業にバイオガスダイジェスターを導入してバイオガスを周辺住宅に供給するガスマイクロユーティリティの有効性が明らかになった。また、電力不足に伴う長時間の計画停電に対応するため、バイオガスエンジン発電機の利用も始まっている。バイオガスダイジェスターから発生するバイオスラリーについても、有機肥料としての商品化する動きが始まっている。さらに、バイオガスダイジェスターの導入は畜産業の悪臭等公害対策としても効果的な対策であり、気候変動対策としても温室効果が高いメタンガスの排出抑制にも寄与する。

バングラデシュの畜産業は、経済成長に伴う鶏卵や牛乳等畜産品に対する消費の増大とともに成長が期待されており、畜産業振興の観点からもバイオガスダイジェスターの導入を加速することが必要である。このようにバイオガスダイジェスターは、エネルギー供給に限らず、公害・地球温暖化抑制、有機肥料供給、畜産業振興等多様な分野に関連する課題であり、従来の援助の区分を超えた分野横断的な検討が必要な課題である。

今後、バイオガスダイジェスターのプログラム CDM 化、バイオスラリーの有機肥料事業等バイオガス利用促進に資する事業を我が国の民間投資家が積極的に行っていくためには、畜産業の振興、鳥インフルエンザ対策、バイオガスダイジェスターの普及支援策等について下記のような JICA 事業による支援が求められる。

IX-1. 資金面での支援

現在、バイオガスダイジェスターについては、 $4.8\text{m}^3/\text{day}$ 以下の住宅用ダイジェスターについては、ADB および KfW の低利融資等を活用して IDCOL が補助および低利融資を行っている。 $4.8\text{m}^3/\text{day}$ 超のマイクロユーティリティ展開に適した比較的大型のバイオガスダイジェスターについては KfW や IFC がバイオガス発電と組み合わせた融資制度の可能性を検討中である。

これに対して、ガスマイクロユーティリティ、バイオガス発電、バイオスラリーの有機肥料化というバイオガスダイジェスターの経済的な価値を最大限に引き出すための総合的な利用に対する支援策は講じられていない。

畜産業の現状を見ると、このような比較的大型のバイオガスダイジェスター導入の可能性が高く、かつバイオスラリーの肥料価値が高い分野は養鶏場(採卵施設)であるが、養鶏場については鳥インフルエンザの流行に伴う閉鎖・倒産リスクが高いため、民間資金のみでの事業展開は困難な状況にある。このような状況を解決するため、下記の内容の JICA の資金協力スキームが期待される。

□ 再生可能エネルギー開発支援を目的とする環境円借款の活用

バイオガスの経済的価値を最大限に引き出す畜産農家を優先的に支援するため、ガスユーティリティー、バイオガス発電、バイオスラリーの乾燥等有機肥料化を実施する事業を対象に、IDCOL に対して環境円借款を供与し、低利融資制度を創設する。具体的には、現在、IDCOL の助成および融資対象となっている家庭用バイオガスダイジェスター(4.8 m³/日以下)に加えて、大型のバイオガスダイジェスター、ガス導管施設、バイオガス発電施設、バイオスラリー乾燥化施設、バイオスラリー輸送運搬施設を対象とする融資制度とする。融資対象者は、養鶏農家だけでなく、バイオスラリーの有機肥料化事業者も対象とする。

□ 鳥インフルエンザに対する事業継続性支援基金の創設

バイオガスの利用にとって最大のリスク要因は鳥インフルエンザにともなう養鶏場の閉鎖である。現在、バングラデシュは政策的にバイオセキュリティー対策を実施しており、バイオガスダイジェスター導入は畜舎の衛生管理を改善するため、バイオセキュリティー対策の一部としても評価されている。このように、バイオガスダイジェスターの普及は、エネルギー対策としてだけでなく、鳥インフルエンザ対策にも資する。

一方、鳥インフルエンザが発生すると7~8か月間は休業する必要があることが、養鶏農家の廃業率の高い原因の一つとなっている。この鳥インフルエンザ発生に伴う廃業を防止するための事業継続支援基金創設に必要な資金を JICA が拠出する。この基金はインフルエンザ被害に対する補償ではなく、養鶏事業およびバイオガス供給事業等の継続性を確保することを目的とし、インフルエンザに伴う休業期間(7~8か月程度)中の各種借入金の返済猶予措置に必要な資金の提供、休業後の事業再開のためのひよこ購入等資金に対する低利融資等の事業を行う。このような事業は鳥インフルエンザの発生確率等が不明な現在、民間の保険事業等にはなじまないため、国が基金を設けて事業を行う。

IX-2. 技術面での支援

上記の資金的な支援措置に加えて下記の分野における技術的支援も検討する。なお、バイオガス発電については GIZ が継続的に技術支援を行っている。

- ・ 小規模なバイオガス発電の導入を支援するため、配電会社との系統連系の技術基準つくりとネットメーターリング制度の導入。
- ・ バイオスラリーの有機肥料としての利用を促進するため、有機肥料の有効な利用方法に関する技術支援、有機肥料の有効性に関する普及啓もう活動を支援する。
- ・ 鳥インフルエンザ事業継続性支援基金の制度設計、基金運用を支援する。

IX-3. 日本における関連活動の支援

PEAR の活動は、日本や先進国的一般市民や企業に対し、「途上国貧困地域開発」と「気候変動緩和」をセットにし、それへの「寄与」を呼びかけることが特徴となっている。

対象としてさまざまなチャンネルが考えられるが、PEAR のような無名の弱小企業による広報活動が信頼性を得ていくためには、時間を要する。その意味で、

- 目的を共有する JICA とのさまざまな形のコラボレーション
[共催イベントや JICA の広報活動への参加等]
- JICA 活動の一部のカーボンオフセット⁴⁷

などが考えられる。

また、

- 今後、他の LDCs における無電化、非ガス化地域でのエネルギーアクセス問題への対応事業や国際協力を行う場合の各種サポート

も期待している。Grameen Shakti のような民間団体の事業とコラボレーションを行うケースと、NAMA などの政府プログラムとのコラボレーションとして行うケースが想定され、いずれにせよ、プログラム自体のデザインに関与していきたい。排出権化は、CDM だけでなく、BOCM などの新しいチャンネルの可能性もある。

⁴⁷ 国連の活動や、FIFA World Cup など国際的には多くの公共性の高い活動がカーボンオフセットされている。その意味でも、たとえば JICA の気候変動関係の研修にともなう CO₂ 排出（そのほとんどは航空機使用）を、JICA の支援した BOP ビジネスの CDM クレジットでオフセットするということは、JICA としても意味があり、世界のトレンドに乗ることでもあろう。

ちなみに、日本人の家庭や交通からの CO₂ 排出量は、国内で、一人平均年間 2 トン強程度であるが、航空機で外国に行く場合、それと同程度の排出量を一回の往復フライトで排出する。

Annex 1. 現地調查報告

パンダラデシニエエネルギー・マイクロユーティリティー展開 CDM 事業準備調査
第1回現地業務報告書

2011年4月25日

マイクロユーティリティー展開 CDM 事業準備調査共同企業体

1. グラミンシャクティ (GS) のマイクロユーティリティー事業の現状

1.1 再生可能エネルギー普及事業の現状

GS は、SHS(ソーラーポーモンシステム)、バイオガスダイジェスター、改良型かまどの普及事業を推進している。2011年2月時点の累積導入量は SHS が 555,605 台、バイオガスダイジェスターが 16,168 台、改良型かまどが 235,982 台である。GS の SHS の導入シェアはパンダラデシニエ国全体の 7 割を占めている。GS はさらに 2010 年から 2015 年までに SHS を約 500 万台、バイオガスダイジェスターを約 20 万台導入する計画を有している。このような大量導入を実現するため、GS は全国に 1257 箇所のブランチ、46 のテクノロジーセンターを設置してマーケティング、設置及び維持管理、融資の返済金回収、チャージコントローラー、直流蛍光灯、DC/DC コンバータ等の組立・設置、ユーザー教育等を行っている。

1.2 SHS・マイクロユーティリティー事業の現状

GS は SHS を未電化地域村落のマーケットで複数の商店の照明を 1 つの SHS から供給するマイクロユーティリティー事業に対して戸別の SHS よりも有利な融資条件(「頭金:10%、返済期間:42 ヶ月、サービスチャージなし」)を設定している。この制度を利用して導入された SHS は約 1 万台に達している。これに対して、SHS を用いたバッテリー充電サービス(携帯電話の充電を除く)の事例は皆無である。バッテリー充電の代わりに GS (DCOL の融資の対象)ばかり小さな 10W の SHS を融資対象としている。さらに小規模なソーラーランタン (3W 程度) については、ドイツの GIZ が普及のための市場調査、品質評価等を行っている。小規模な電力需要に対する対応技術の比較を下表に示す (1 TK=1.1 円程度)。

Technology	Loud	Battery	Price
10W SHS	5W CFL or 2 LED lights	15Ah	8,800 TK
Solar lantern	1 LED light Mobile phone charging	1.5-3Ah	2,500-3,500 TK 600 TK (cheap Chinese lantern)
SHS micro utility (50W PV panel)	7W CFL: 4 units Black & White TV	80Ah	26,800 TK 6,700 TK/CFL
Battery charging	1-2 CFL lights Mobile phone charging	55Ah	Battery (6,757 TK) + charging fee



マーケットの靴製造販売者が SHS (65W パネル、100Ah バッテリー) を 4 年前に設置し、両隣の 3 軒の商店に電気を供給。(上図の左側がチャージコントローラーとバッテリーを、右側がチャージコントローラーから 4 軒分の配線が出ていている状況を示す。) 電気代は毎月 150TK を各ユーザーから現金で受け取っている。GS へのローン返済がすでに終わっているため、毎月 450TK の電気代が純収入となつている。SHS の設置により自身の店も夜間も営業可能になり収入が増加。電気の使用時間は 4~5 時間。左図は、電気の供給を受けている理髪店。



GS テクノロジーセンター: 女性が、SHS のチャージコントローラー、モーハイブルチャージコントローラー、蛍光灯照明等を組み立てている。また、同センターは、学校での SHS の啓蒙活動、ユーザーに対する運転維持管理訓練も実施している。中央の女性が指導者で両側の女性は地元の女性。貧困層の女性、離婚した女性等を優先的に採用。



1.3 バイオガス・マイクロユーティリティ事業の現状

バイオガス・マイクロユーティリティについては、4.8 m³/日以下の容量の住宅用バイオガスダイジェスターに対するIDCOLがPO(partner organization)を通じて9,000TKの補助金及びソフトローンを供与している。GSはバイオガス発生量が自家消費であるようであるが、SHSと異なるマイクロユーティリティ事業へのガス供給を推奨し、実施例もある程度度あるようであるが、SHSと異なるマイクロユーティリティ事業へのガス供給を行っている事例を示す。(Kaihhati/Tangail)

以下に実際に周辺の住宅にバイオガス供給を行っている事例を示す。(Kaihhati/Tangail)



養鶏農家：2000 羽のケージからの糞尿をバイオダイジェスター(14.2 m³/日)で処理(2010年3月建設)。発生したバイオガスを周辺の17戸にプラスチックパイプで供給。バイオガス処理装置の建設費は8万TK。家庭用バイオガスダイジェスター融資制度の対象規模(4.8 m³/日)を越えるため、自費(総投資額80,000TK)で設置。バイオガスの販売価格は月額300TK/戸。周辺の天然ガス価格は500TK/月/戸。液肥は利用していない。

上図はバイオガスダイジェスターと多岐に分かれたガス配管(チューブ)を示す。下図はバイオガス供給を受けている農家の台所を示す。

バイオガスダイジェスターは、バイオガスの供給に加えて、副製品として有機肥料として優れた液肥がとれる(窒素分含有の面でコンポスト肥料より優れている)。農業を行っている場合にはこの液肥を農場で活用して肥料の購入量を減らすことができる。自家消費を上回る液肥を有機肥料として販売する場合には政府の肥料免許が必要である。GSは有機肥料販売の免許を有しており、3つの民間団体(營利企業2社及びNGO団体)に対してはGSが品質管理を行い、GSの肥料免許を用いて液肥を販売できようとしている。中小規模の養鶏場等の余剰液肥については収集運搬、乾燥設備の投資費用等の問題がありGSは液肥販売に関与していない。

1.4 CDMへの取り組み状況

SHSについてはプログラム CDM のペリデーションが終了し、CDM 理事会への登録申請

直前の状況。このため、SHS・マイクロユーティリティについて独自にプログラム CDM 化を行うことは出来ない。一方、バイオガスダイジェスターについてはプログラム CDM の準備が行われておらず、GSは本調査を通じて、現在進行している通常の戸別バイオガスダイジェスタープログラムに含めるべきであることを希望。なお、今回の出張のあとで、CDM 化に重要な「非再生可能バイオマス」に関するベーベーを取得している(既入手の文献と共に十分性を検討中)。

2. 政府及び援助機関の動向

2.1 電力・エネルギー・資源省

バングラデシュにおける SHS の推進事業の7割はIDCOL の資金で行われ、残りは、民間の資金により行われている。今後 500MW の SHS を設置する計画であり、その中の 100MW は灌漑用 PV ポンプである。新しい展開としては、オフグリッド地域を対象に交流電力を 24 時間供給する太陽光発電ミニグリッドの導入を検討中である。(Kw の無償資金等により 1 つの島(漁村)で運転中)

バッテリー・チャーシングシステムは、利用者が毎日、電池を運搬しなければならなかったため、このモデルの普及可能性は低いと考えられる。ドイツの GIZ が、Vulnerable Group Feeding (VGF) 対象者に 4 万台のソーラーランタンを導入する予定である。

農村のガス供給については、IDCOL の普及モデルにより住宅用バイオガスダイジェスターの普及が進みつつある。バイオガスを利用し発電を行うケースも存在するが、農村での調理用燃料の問題を解決するために、できるだけバイオガスは厨房用に使うことが望ましいと考えている。

2.2 IDCOL

IDCOL は、政府系であるが採算のとれる事業を行う営利目的企業であり、そのモデルは、マイクロファイナンス及び市場経済を重視した支援モデルである。このため、返済能力のない最も下層の世帯は事業の対象として考えていない。ベングラデシュの SHS の潜在的な需要は、600 万世帯ある。2012 年までに、IDCOL モデルにより、事業の実施主体である Partner Organization (PO) (現在 30 の PO がある) を通して 100 万台の SHS を設置する予定である。ソーラーランタンは IDCOL 融資対象としては規模が小さすぎると考えている。IDCOL は從来からの 20W システムに加えて、より小規模の 10W の SHS を融資対象に追加している(通常の導入ケースは 50W 程度)。マイクロユーティリティーは既に存在しているが、IDCOL はバングラデシュにおいては、SHS を「共有する」仕組みは文化的にも経済的にも成功する可能性は低いと考えている。また現在の補助金制度では、マイクロユーティリティーよりも戸別に小規模の SHS を導入する方が補助率が相対的に高くなり有利である。今後の IDCOL 事業の方向としては、生活水準の向上を求める経済力の高い層を対象とした交流の太陽光発電ミニグリッドの普及を目指している(従来型 SHS は直流システム)。

現在までに 6 万世帯に家庭用バイオガスダイジェスターが設置されている。家庭用バイオガスダイジェスターはファイナンス上、IDCOL にとって魅力が低い。その理由としては、投資金額が小規模（25,000TK/台）で利益が小さいことなどである。一方、養鶏場におけるバイオガスダイジェスターは商業化の可能性が高い。全国に 10 万以上の養鶏場があり、農村でのガス供給または電化への貢献が期待されているが、SHS に比較すると重点は置かれていない。

2.3 環境省

バンダラデシュにおける CDM プロジェクトの開発状況は次のとおりである。（登録済みを除く。登録済みの MSW (municipal solid waste) のコンボスト化プロジェクトは進行中。）バイオガスダイジェスターの CDM プロジェクト化の動きはない。なお、共同企業体の PEAR とともに、GS は地方都市で MSW を用いたバイオガス供給事業のプログラム CDM 化を推進中である（5 月に中国から専門家を招聘。現在バリデーション中）。

- IDCOL の SHS プログラム CDM
- CFL プログラム CDM
- 植林 CDM
- 改良ガスピープログラム CDM
- 煉瓦工場 CDM

2.4 KfW (ドイツ)

KfW は SHS 及びバイオガスダイジェスターの普及事業に無償援助を行っている。住宅用バイオガスダイジェスター（容量が 4.8 m³以下）の普及については、KfW が SNV (オランダ) の援助を引継ぎ、設置費用の 80% の低利融資と 1 台当たり 9 ヨーロの補助金を供与している。2012 年までに 6 万台の住宅用バイオガスプラントを設置する予定である。KfW としては今後、バイオガスダイジェスターに対する援助を拡充したいと考えている。

2.5 GIZ (ドイツ)

バイオガスダイジェスターは非常に面白い技術と考えている。現在、GIZ としては比較的大型のバイオガスダイジェスターに焦点を当てている。バイオガスダイジェスターの普及において、養鶏場と臨農場を優先している。中国製を改良したバイオガス用の発電装置の開発を行っている。
ビコソーラーランタン (3~5W) 普及のため、市場調査及び品質調査（特にバッテリー）を行っている。また、輸入関税の免税率についても調査を行っている。

3. マイクロユーティリティー事業インタビューアンケート調査計画

マイクロユーティリティー事業を促進するため、現在のマイクロユーティリティー事業

調査対象グループ	サンプル数(暫定値)	備考
SHS マイクロユーティリティー所有者及び利用者	400	全国(約 1 万台)から抽出。
バイオガスダイジェスター所有者(4.8 m ³ /日以上の容量) 及びバイオガス利用者	300	バイオガスが確實に自家消費を上回る規模のバイオガスダイジェスター所有者を選定。 IDCOL プログラムに基づく普及台数(1 万台)の約 2 割弱が該当。
マイクロユーティリティ利用者		上記調査対象者から受けている全ての住宅
畜産農家及び周辺住宅	200	バイオガス供給を受けている全の住宅 500 羽が余剰バイオガスを生じる限界規模。
上記養鶏農家の半径 100m 以内の住宅	2000	マイクロユーティリティ圧力でガス供給できる範囲は約 300m。余裕をみて 100m 以内を供給可能範囲と設定。

者の現状、事業の動機、収益性等を明らかにするとともに、今後、実施する可能性のある事業者及び需要家のニーズを明らかにするため、第 2 回現地業務（9 月予定）までの間に GS から参加している調査団員が中心となりインタビュー調査を行う。このための調査対象者グループの選定、サンプル数、インタビュー表の設計等を行った。インタビュー対象グループについては次のように選定した。

付属資料：第 1 回現地業務日程表

2011/10/14

		業務内容		
日		羽田一パンコクダッカ (松尾、ゴジャシ、森山 守、成田一パンコク (湯本)、閣空一香港ダッカ (森山 健)	資料整理 (松尾、ゴジャシ、森山 (健、守)、バンコクダッカ (湯本)	CDM 事業準備調査
3月 25 日 (金)		羽田一パンコクダッカ (松尾、ゴジャシ、森山 守、成田一パンコク (湯本)、閣空一香港ダッカ (森山 健)		CDM 事業準備調査
3月 26 日 (土)		資料整理 (松尾、ゴジャシ、森山 (健、守)、バンコクダッカ (湯本)		
3月 27 日 (日)	電力・エネルギー・資源省、IDCOL			
3月 28 日 (月)	JICA 事務所、環境省			
3月 29 日 (火)	環境省 CDM ワークショップ参加、GS 打合せ			
3月 30 日 (水)	GS 打合せ、KFW 及び GIZ			
3月 31 日 (木)	バイオガス・マイクロユーティリティー現地調査 (Tangail)			
4月 1 日 (金)	資料整理 (松尾、ゴジャシ、森山 (健、守)、湯本)			
4月 2 日 (土)	資料整理 (松尾、ゴジャシ、森山 (健、守)、湯本)			
4月 3 日 (日)	GS 打合せ、IDCOL			
4月 4 日 (月)	インタビュー調査打合せ ダッカ一パンコク (松尾、ゴジャシ)、ダッカ一香港 (森山 健)			
4月 5 日 (火)	インタビュー調査準備 パンコク一成田 (松尾、ゴジャシ)、香港一閑空 (森山 健)			
4月 6 日 (水)	インタビュー調査準備			
4月 7 日 (木)	JICA 事務所、SHS マイクロユーティリティー現地調査			
4月 8 日 (金)	ダッカ一パンコク (湯本)			
4月 9 日 (土)	パンコク一成田 (湯本)			
4月 10 日 (日)	インタビュー調査準備			
4月 11 日 (月)	同上			
4月 12 日 (火)	同上			
4月 13 日 (水)	同上			
4月 14 日 (木)	同上			
4月 15 日 (金)	ダッカ一パンコク (森山 守)			
4月 16 日 (土)	パンコク一成田 (森山 守)			

ペナングラデシュ国 エネルギー・マイクロユーティリティー展開

CDM 事業準備調査

第 2 回現地業務報告書

PEAR カー一ボンオフセット・イニシアティブ、エネルギー環境研究所、アルセド

今回の現地調査の主目的

前回の現地調査では、エネルギー・マイクロユーティリティーに関するニーズやシーズの状況に関して、アンケート調査を行こととし、そのアンケートの設計を行った。

今回の調査(9 月中旬～10 月初旬)の主要目的は、そのアンケート結果を検収ヒアリングによる。

アンケートの対象は、以下の対象に分かれる：

Group	Chittagong	Bogra	Kulna	Tangail
1A	SHS Micro Utility Owner		SHS Micro Utility User	
1B	SHS Micro Utility User		SHS Micro Utility User	
2		Biogas Micro Utility Owner	Biogas Micro Utility Owner	
3		Biogas Micro Utility User	Biogas Micro Utility User	
4	Potential Biogas Micro Utility Owner	Potential Biogas Micro Utility Owner	Potential Biogas Micro Utility Owner	
5		Potential Biogas Micro Utility User	Potential Biogas Micro Utility User	

なお、3 月の調査において、SHS(太陽光によるソーラーホームシステム)に関しては、村落の市場における小規模店舗(農家の家庭は対象外)、ハイオガスダイジェスターに関しては、500 羽以上の中小規模養鶏農家とその周辺農家に較った。

Size (No of households)	No. of farms (approximate)
100 – 249	15,000
250 – 499	35,000
500 – 999	45,000
1,000 – 4,999	12,000
5,000 – 9,999	8,000
10,000 – 50,000	1,200
> 50,000	50
Total	116,250

Grameen Shakti は、SHS に関しては、マイクロユーティリティー専用の融資制度を持つているが、バイオガスに関してはそれはない、バイオガス・マイクロユーティリティーは、4.8 m³/日以下のサイズに関しては、IDCOL の補助金対象となっているが（マイクロユーティリティー事業を行ったためには、3.2 m³/日以上は必要）、それ以上に関しては特別の手当はされていない。

SHS マイクロユーティリティーに関するサーベイ結果と分析の概要

SHS・マイクロユーティリティー事業は、未電化地域の商店が SHS を導入し、自らの「照明」に使つとともに隣接する商店に電力供給を行う事業である（携帯電話の充電もニーズとして高まり）。Grameen Shakti は、SHS・マイクロユーティリティー事業を支援するために、頭金の比率を 10% に下げる優遇措置（通常の融資は 15%，返済機関 3 年、金利 8%/年）を講じている。

今回実施したアンケート調査によれば、ビジネスモデルの実態として、50 ワットを導入して、近隣の 3~4 商店の照明用に電力供給している事例が圧倒的に多い、近隣商店から微収している電気代は平均で 146 TK/月であり、3 軒の商店に電力供給すると、事業「オウナー」にとって、毎月のローン返済額が SHS 導入前の灯油購入額とほぼ同額となる。3 年間のローン返済が完了すると、近隣商店からの電気代が SHS 導入商店の純所得となる。

SHS・マイクロユーティリティー事業の「ユーザー」は、灯油ランプを使用していた際には毎月 225 TK 程度の灯油代を支払っており、SHS の電気代は灯油代よりも安い水準となっている。また、1/3 強のユーザーは、SHS 所有者の了解を得て携帯電話の充電器も使用している。このようにユーザーの満足度は高いが、一方では、70% 近いユーザーは自ら SHS を所有するこことに同心を有しており、10~20 W 程度の小型の SHS の普及に伴い SHS・マイクロユーティリティーに対するニーズは低下する可能性が高い。

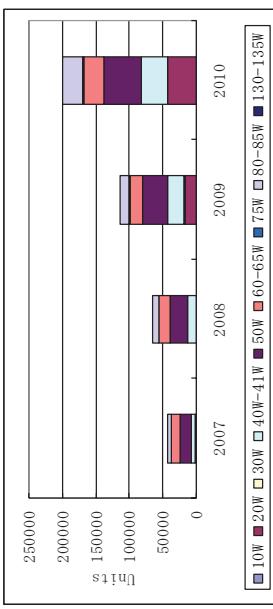


図 グラミン・シャクティの規模別 SHS 設置台数の推移

上記の状況を踏まえ、Grameen Shakti と協議した結果、マイクロユーティリティー・ビジネスの検討については、バイオガス・マイクロユーティリティーに焦点を絞ることとし、SHS・マイクロユーティリティーについては調査結果に基づく現状の評価に留めることとなった。

バイオガス マイクロユーティリティーに関するサーベイ結果概要

現在、大都市を除くと、家庭用の熱エネルギー（主として調理用）のほとんどは、バイオマス燃料によって賄われており、その主たるもののは薪である、森林の減少と共に、薪市場で各家庭は 1000 TK/月強の出費を強いられている。対策策は、もともと成功している ICS（改良かまど）でも、Grameen Shakti が 38 万個導入しているに過ぎない（2%以下）より望ましいバイオガスダイジェスターは、全部で 5 万個程度（動いている IDCOL のプログラムの半分以上を占める Grameen Shakti でも 2 万個程度）と、きわめて限定的である。

バイオガス・マイクロユーティリティーの既存のオウナーに対する調査では、バイオガス利用形態は 8 割が調理用、2 割が発電設備も有している（オンラインリッド地域でも停電が多いが、発電のみのケースは 1% 程度。バイオガスダイジェスターの規模は、（さらに大きなダイジェスター導入が可能である場合にでも）92%が 4.8 m³ のサイズで最大が 14 m³ であった。これは IDCOL の補助金ソフトローンの影響が大きい、平均的には、3 軒の農家にバイオガスを供給している（約 500 TK/月/ユーザー）。

バイオスリーに関しては、9 割がその経済的便益を理解し（販売したいと思っているもの）、4 割は廃棄している（他の魚の餌や肥料として利用）。自家消費であれば問題にならないが、販売にあたっては天日乾燥法と需要側の市場開拓方法がネックとなる。

4 割強がダイジェスターに関する技術的な課題を経験しているが、100%が満足している。

バイオガス・マイクロユーティリティーの既存のユーザーは、ダイジェスターからの距離は 30-50 m 程度が多いが、100 m を超えるケースもあり、ガス圧の技術的問題はこの程度であればないようである。ガスコネクションコストは、オウナーが出しているケースが多い（ガスショット負担）。また、ガスの量はほぼ調理用として十分な量のようである。

1000 Tk 程度の薪購入費用が、500 Tk 程度のコストで済むこと、利便性などから、100%が満足している。

バイオガス・マイクロユーティリティーのオウナーになりそうな養鶏農家(500 羽以上)に対する調査では、バイオガスダイジェスターに関する人が知つていて、8割の人が Grameen Shakti の branch office (1100 以上に存在する)から知らせたようである。それにもかかわらず導入されていない理由の一つは、資金不足を挙げており、また具体的な経済的便益をきちんと理解していないことのようである（また調査田の直接訪問では、お金があればダイジェスターより鶏の数を増やすところに使うという返答もあった）。これに対処するには、数字をきちんと示すこと、ダイジェスター固有の融資制度を設けるなどがあるううと考えられる。半数以上が飼糞を単純廃棄していく、悪臭問題にもなっている（ダイジェスター導入で悪臭は 8割以上軽減される）。

バイオガス・マイクロユーティリティーのユーザーになりそうな周辺農家に関しては、feedstock や資金力の問題からバイオガスダイジェスターを自分で導入することができない、8割の人は、Grameen Shakti のスタッフからバイオガスのことはきいており、使用したいと思っている。

インタビューでは、養鶏農家から 50-100 m の距離に住んでいる人が多かった。また 8割の人には養鶏農家の悪臭に不満を持っている。

バイオガス マイクロユーティリティーに関するその他のポイント

酪農業の可能性

なお、現在の Grameen Shakti のバイオガスダイジェスター導入プログラムにおいては、ファードストックの 8割は牛糞、2割が飼糞などについて、サイズは 2.4 と 3.3 m³/日のサイズが多い、マイクロユーティリティー・ビジネスのボテンシャルの大きさから養鶏農家に絞った調査を行つたが、やや比率は下がるかもしれないが、酪農業もオウナー候補である。

養鶏農家の将来性

養鶏のうち、とくに鶏肉生産を主体とする農家は、近年の資料穀物高騰などの影響で脆弱であるといニュースがある。5 年程度で大規模養鶏業に淘汰されるという意見もあるが、文化的側面や地方市場その他の面から考えて、1000-3000 羽程度のとくにタマゴを対象とした養鶏農家は、まだ 10 年オーダーで、地域に根ざした生産を続けると思われる。

資金調達の方法・必要性について

Grameen Shakti のバイオガス・マイクロユーティリティー事業(BMU 事業)の拡大を目的とした資金調達の必要性を検討するため、本調査のアリングで入手した情報をもとに、2007 年 1 月から 2012 年 12 月末までの、簡易キャッシュ・フローおよび損益計算書を作成した。

現在、Grameen Shakti は IDCOL の National Domestic Biogas and Manure Program から、バイオガスダイジェスター(BD1 基を完却するにつき 9,000 Tk の補助金に加え（うち 4000 Tk は農家に直接還元）、マイクロ・クレジットの原資として、融資額 80%までの低利融資（金利 6%，7 年、1 年間の返済猶予付）を受けている。Grameen Shakti が BD 購入者に提供しているマイクロ・クレジットは、金利 8%，返済期間 2 年のため、IDCOL への日々の返済額を大幅に下回る。また、IDCOL の低利融資は毎月実施され、Grameen Shakti は経費を補助金で賄い、かつ Grameen Shakti は頭金として BD 購入代金の 15%を購入者から受け取ることから、IDCOL 部門は元流動性をほとんど必要としない、このことから、IDCOL 以外からの資金調達は今のことろ必要ないと考えられる。

なお、日量 4.8 m³を超える BD は IDCOL のプログラムの支援対象外だが、本分析によると Grameen Shakti の BD 部門単独でも、大型 BD 向けマイクロ・クレジットを提供するだけの財務基盤があると考えられることから、資金調達が BMU 事業拡大の契約になることは考えにくく、一方、BD の副産物である液肥の処理に関しては、技術面、制度面、収益面で多くの課題が山積しているため、これらの課題解決、有機肥料事業立ち上げのために今後、外部からの資金調達が必要になってくる（Grameen Shakti はこのリスクを取ることに積極的であるため）、この点に関しては、Grameen Shakti と協力し、引き続き調査を進めていく。

ユヌス・センターを通じた他のグラミン・グループ企業との連携について
グラミン・グループは近年、ファースト・リテリングなど名だたるグローバル企業と提携し、さまざまな分野で新規事業を立ち上げている。ユヌス・センターは、グラミン・グループ内のシンクタンク、新規事業立ち上げ支援の役割（インキュベーター）を担う組織である。ユヌス・センター

に蓄積されている知見を BMU 事業で活かすべく、本調査ではユヌス・センターと 2 回にわたり協議を行った。今回はおもに、収益的に軌道に乗りつつあるグラミン・ダン・(GD)の事業モデルと、現在、本事業構築のうえで課題となっている液肥の回収について話し合った。

GD では、ヨーグルトの原料となる生乳は、地域経済を支えるために大手農場だけでなく零細畜産農家から積極的に調達している。この際、ヨーグルトの品質の安定化・向上を図るために、簡易品質テストをその場で実施し、その結果をもとに買取価格を決定する。GD の効率的に液状物質を回収する購買・物流モデルは、BMU 事業の液肥回収モデルの構築の参考になるため、この事業に関する情報提供を依頼した。

また、事業形態に関しては、信託型のオター・グラミン（現在設立中）の例が参考になると考えていることから、この案件についても情報提供してもらう確約をえた。今後、有機肥料事業の設立に向けて、GS のみならず、グラミン・トラストなど他のグラミン・グループ企業との提携の可能性を、ユヌス・センターと幅広く検討していく予定である。

バイオガスの技術的な新たな R&D

バイオガスダイジェスターのさらなる普及のためには、エンジニア育成プログラムの充実もそうであるが、工事の短縮化専門知識を不要化するためにも、ファイバーガラスやハッパクタイプの工業製品としてのダイジェスター導入が重要である。

また、有機系除草剤を使のようにすることで、その供給力増強と安定化がはかれる。現在、これは別プログラムとして、Gramene Shakti が JICA ダッカオフィスのサポートを受けて、実施に向けた動いている。

CDM

CDM 化に關しては、バイオガスを対象とする、マイクロユーティリティーのみならず、從来型の単独の家庭用モデルも含む。

今回の出張の中では、PoA-DD の最終的な詰めと Local Stakeholders' Meeting を実施した。

CDM 化にあたってのルール側の適用性

この調査過程で、われわれの目的に合うような修正となるように、SSC WG や CDM EB に対し、コメントを提出している。PoA の追加性や家庭単位のサーベイの利用可能性、CPA の inclusion の際の適格性条件などに關しては、意見が反映された。

いまコメントを受付中の非再生可能バイオマスに関するバブコメセスにおいて、もつとも重要なのは、Regional default value for woodfuel consumption per person and household のデフォルト値の設定と、非再生可能バイオマスがーションを決める方法であり、これに關してもコメントを出していく。

モニタリング・マネージメント体制の構築

Gramene Shakti の既存のモニタリング項目と、データベースの構成要素に關して調査を行った。CDM 用に完備なシステムを構築するためには、それに加え、どのような items を追加しなければならないかは、ほぼ明らかにできた（このプロセスは、PoA-DD 作成作業と相互作用しながら進行している）。今後の課題はそれを整理して、日常的なモニタリング項目に載せ、データベースに組み込むことを Gramene Shakti に行つてもらうことである。

PoA-DD, CPA-DD の作成とバリデーション

PoA-DD は、バリデーションに提出できる水準に近いものができた。モニタリング体制など、詳細の詰めを行って、12 月中旬には、オンラインペリデーションを開始することを想定している（GoldStandard 認証等条件を厳しくしたため、DOE 選定にやや時間を要してしまったが、最終的に JQA を選定）。

Local Stakeholders' Meeting は、10 月 3 日に Gazipur District の Mowna で実施した。

以上

付属資料：第2回現地業務日程表

日	業務内容
9月 3 日(土)	成田ーハンコク(森山(守))
9月 4 日(日)	バンコクーダッカ(森山(守))
9月 5 日(月)	9月 12 日まで、グラミン・シャクティ本部(GS)で世帯調査結果入力・解析(森山(守))
9月 11 日(日)	成田ーハンコク(湯本)
9月 12 日(月)	バンコクーダッカ(湯本)
9月 13 日(火)	GS 打合せ(森山(守)、湯本)
9月 14 日(水)	世帯調査結果入力・解析(森山(守)、ゴジャシ)
9月 15 日(木)	羽田ーハンコク(森山(守)、湯本)
9月 16 日(金)	資料整理(松尾、ゴジャシ、森山(守)、湯本) 閑空ーハンガホールダッカ(森山(健))
9月 17 日(土)	資料整理(松尾、ゴジャシ、森山(守)、湯本、森山(健))
9月 18 日(日)	世帯調査結果解説(松尾、ゴジャシ、森山(守)、湯本、森山(健))
9月 19 日(月)	世帯調査結果解説(松尾、ゴジャシ、森山(守)、湯本、森山(健))
9月 20 日(火)	GS、グラミン・ラスト、ユース・センター(YC)との打合せ
9月 21 日(水)	JICA 事務所中間報告(松尾、ゴジャシ、森山(守)、湯本、森山(健))
9月 22 日(木)	バイオガス部門の財務分析、フィールドワーク準備(松尾、ゴジャシ、森山(守)、湯本、森山(健))
9月 23 日(金)	資料整理(松尾、ゴジャシ、森山(守)、湯本、森山(健))
9月 24 日(土)	バイオガス・ダイジェスター連盟打合せ、資料整理(松尾、ゴジャシ、森山(守)、湯本、森山(健))
9月 25 日(日)	GS、YC 打合せ、Bangladesh Poultry Science Association 訪問(松尾、ゴジャシ、森山(守)、湯本、森山(健))
9月 26 日(月)	養鶏業者訪問(松尾、森山(守)、湯本) Bangladesh Breeders Association 及び Bangladesh Poultry Industry Association 訪問(ゴジャシ)
9月 27 日(火)	GS 打合せ、財務モデル作成(森山(健)) 大型ハイオガス・ダイジェスター製造業者代表との打ち合わせ(松尾、ゴジャシ、湯本) ダッカーハンコクー成田(森山(守)) 29 日まで病欠(森山(健))
9月 28 日(水)	資料整理(松尾、ゴジャシ、湯本)
9月 29 日(木)	GS 及び Department of Livestock(松尾、ゴジャシ、湯本)
9月 30 日(金)	資料整理(松尾、ゴジャシ) ダッカーハンコク(湯本) ダッカーハンコク(森山(健))
10月 1 日(土)	資料整理(松尾、ゴジャシ) バンコクー成田(湯本) バンコクー閑空(森山(健))
10月 2 日(日)	GS(松尾、ゴジャシ)

10月 3 日(月)	Local Stakeholder Consultation Meeting(松尾、ゴジャシ)
10月 4 日(火)	GS 及び JICA 事務所(松尾、ゴジャシ)
10月 5 日(水)	ダッカーハンコクー羽田(松尾、ゴジャシ)

バンガラデシュ国 エネルギー・マイクロユーティリティー展開
CDM 事業準備調査

第 3 回現地業務報告書

PEAR カーボンオフセット・イニシアティブ、エネルギー環境研究所、アルセド

今までの調査の概要と今回の現地調査

「現地におけるニーズヒザーズの市場調査」(前回の現地調査まで)において、マイクロユーティリティーモデルの市場調査を行った「供給側農家と需要側農家」。その結果、SHS のマイクロユーティリティーには大きな発展を望めず、バイオガスに特化することとなった。バイオガスの方は、ダイジェスターーオーナーにとつてもユーザーにとつてもかなり魅力的。

「CDM 化」に関しては、マイクロユーティリティー型に加え、從来からの IDCOL¹プログラム (NDBMP; 4.8 m³/日以下も含めた數十 m³/日規模以下) のすべてのバイオガスダイジェスターを対象とする(ただし熟利用部分のみ)、CME (Coordinating and/or Managing Entity) として、GS ではなく、IDCOL がなることになった。

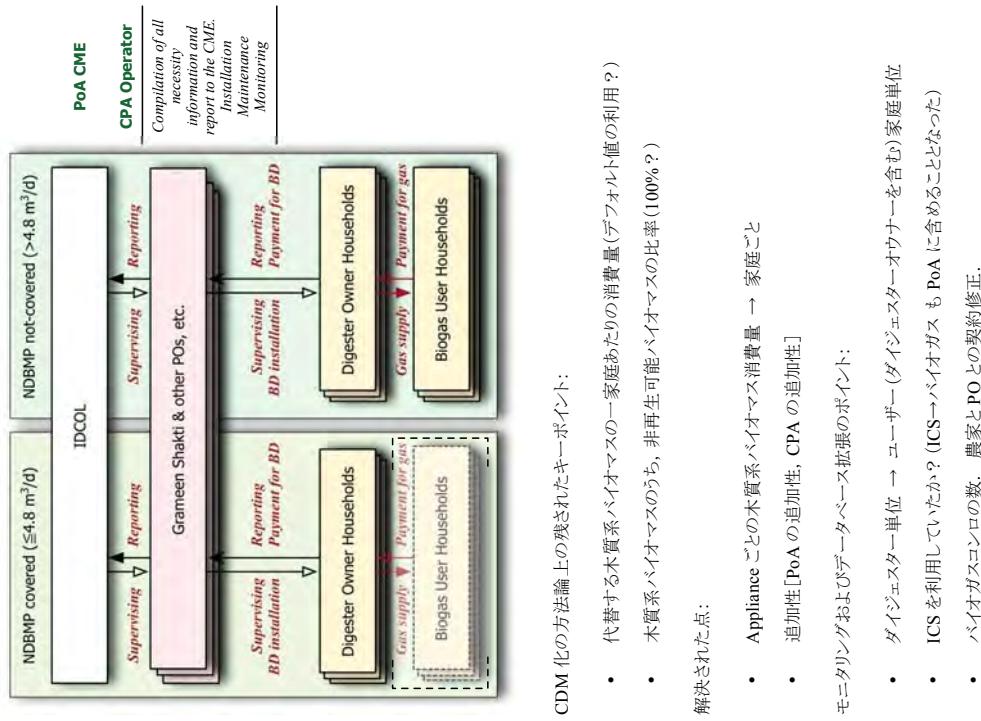
PoA-DD, CPA-DD のドraftを作成し、12月にDOEによるバリデーション²を開始、2月にオンラインサクセス訪問を実施。CPA-1 は 2011/12/13-2012/1/31 の期間に稼働し始めたダイジェスターに限定(ロケーションは問わない)。各 CPA は 8,000 バーナーを上限として「期間」で設定。

今回の調査では、バイオガスを用いた発電、ダイジェスターのスリリーを用いた肥料ビジネスの可能性、資金調達方法、CDM のオロアップが、主たるポイントであった。

¹ 政府系ノンバンク金融機関、SHS(家庭用太陽光システム)や、家庭用バイオガスシステムに関する政府プログラムの実施機関、補助金ヒマックロプロジェクトの原資を提供する。
² バリデーションは、地球環境センター(GEC)の CDM FS 資金を活用。GEC に提出した報告書は、http://gec.jp/main.nsf/jp/Activities-Feasibility_Studies_on_Climate_Change_Mitigation_Projects_for_C_DM_and_JI-FS201104 参照。

CDM 化について

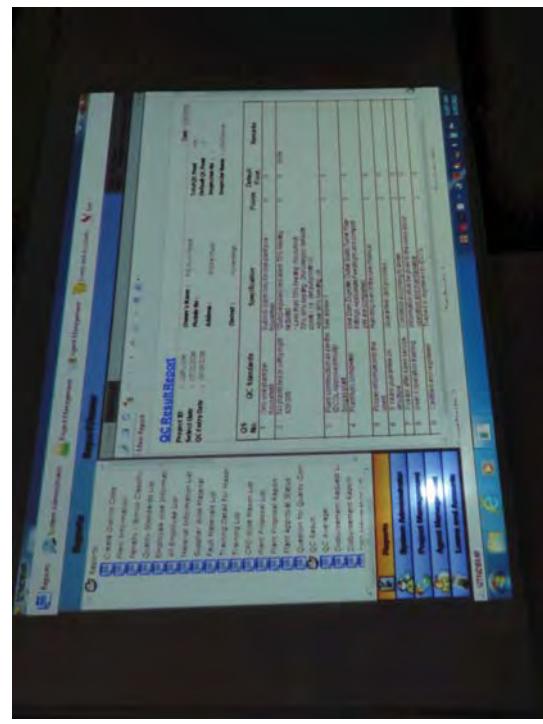
IDCOL を CME とした PoA のマネジメント構造は以下の通り：



モニタリングのポイント：【対応：既存の Annual Users' Survey に項目追加】

- 稼働しているバイオガスダイジェスターの数(比率)
- ダイジェスター利用後の木質系バイオマス利用量

現在, IDCOL は, NDBMP の運用面で非常に優れた運用データベースと QA/QC データベース + PDCA サイクルを稼働させている(IDC のお手本となる).これを, 扩張する必要性がある($> 4.8 \text{ m}^3$ に関する類似データベースを作成).



今後は, IDCOL からの提供された情報(とくに CPA-1 農家情報)を組み込んで, PoA-DD, CPA-DD を仕上げる.サンプリング手法の文書化(PoA-DD), データベース拡張(IDCOL, GS 等 PoS)などの技術的な点が残っている.

その後は, ベンガラデシュと日本の政府承認をとつて, バリデーションを終え, 登録申請を行つ.

バイオガスを用いた発電の状況と可能性

添付参照

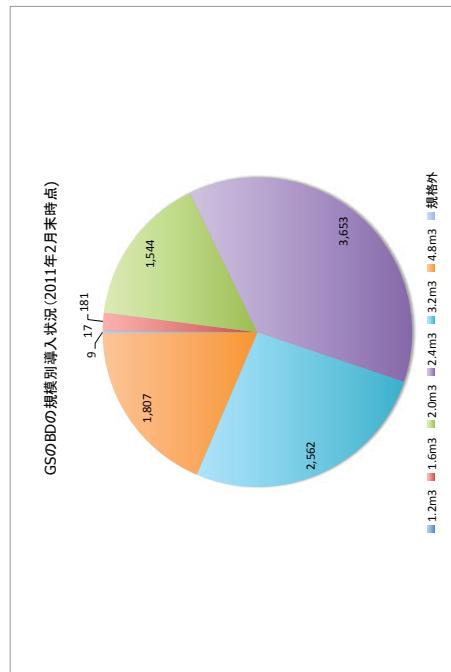
バイオガス・マイクロユーティリティ拡大のためのビジネスモデル

添付参照.

その他のバイオガス関連情報

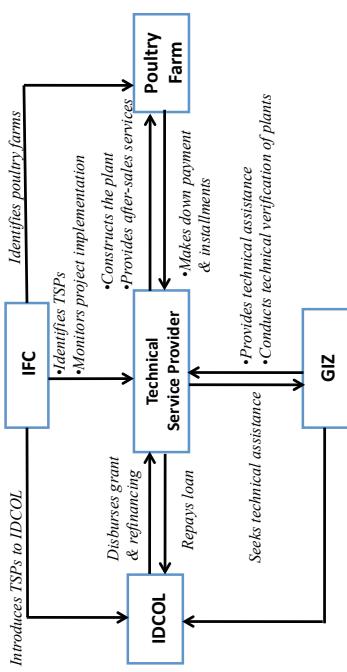
IDCOL の新しい目標: 2016 年末までに累計 15 万個(残り 128,000 個)のダイジェスターを NDBMP で導入、年間 3 万個→4 万個程度の計画.

なお, GS の場合, 非 IDCOL タイプ($> 4.8 \text{ m}^3$)が 1/10 程度の数、たゞ、NDBMP でも 3.2 m^3 タイプの 4 割程度, 4.8 m^3 の 8 割程度はマイクロユーティリティ型.したがつて、今までもユーザー農家の数はダイジェスターの数の 3 倍程度以上あると推定される.



ダイジェスター大量導入の最大のネックは、二週間以上要する建設期間とエンジニア育成であり、IDCOL は現在、工業製品としてのファイバーグラスタイプのスタディーと技術承認を経て、今年の後半にはファイバーグラスタイプの導入を行う予定.

IDCOL¹は、IFC の資金を得て、かなり大きな電力供給用の太陽光発電システムを組成する予定。本調査の対象のマイクロユーティリティーはこの対象サイズよりもかなり小さいが、たとえば GS が「多くのマイクロユーティリティーをハンドルして」この仕組みに載せることは可能であるという話であった。



一方で、IFC の投資部門(気候ビジネスグループ)の奥村氏からのアプローチで、IFC 等が投資を行うようなファンド形成に関する議論が動いてきている。条件は、

- IFC ポーション < 20%
- IRR > 10%
- IFC ポーションで最低 100 万ドル

となっている。Faridpur 等で行おうとしている都市ゴミ²を使った 500 m³ 規模の大型ダイジェスター モデル(GS がガス事業として行う)と統合化して扱うことも検討。近日中に奥村氏からモデルに関して打診がある予定。

Grameen グループの Grameen Distribution が、ユヌス氏の右腕でもある Ashraf 氏(Grameen Group 5 社の CEO/MD を兼ねる)の発案で、3 ヶ月前から非常に安価なマイクロ太陽光システムを販売開始。10 W_p バッテリー + 5W LED × 3 + 小さなバッテリーで、小売ベースで 3500 ~ 4000 タカ(保証は 1 年)。GS の実質的下限である据付型 20 W_p モデル(IDCOL プログラム

¹ 都市ゴミを用いたダイジェスターに関する記事では、JICA ダッカオフィスのサポートで、50 m³ × 2 のダイジェスターがダッカ近郊の大学に建設された。

下)と、ビコソーラー(ソーラーランタン)の中間をしめると想定される。あるいはソーラーランタンをオーバーライドする。



残された課題

- CDM 化の手続き
- パングラデシュ内での GS スタッフおよび潜在的マイクロユーティリティーダイジェスター ターオwner 向け説明資料
- バングラデシュ内におけるマイクロユーティリティー潜在的オウナーに対する事業開始インセンティブ(マイクロクレジットの提供)のための仕組みと資金調達 = IFC の仕組みをどう利用するか?
- 日本や先進国向けのビジネスとしてのファンデ組成
- 先進国向けの商品/サービスの(付加価値の)デザイン

以上

付属資料：第3回現地業務日程表

日	業務内容
3月1日(木)	開会一セレニティ・ダッカ(森山健)
3月2日(金)	資料整理(森山健) 成田ー・シンガボールー・ダッカ(森山守)
3月3日(土)	資料整理(森山健、守)
3月4日(日)	JETROダッカ事務所 鈴木所長訪問(森山健、守) SOCKET秋田氏と資金調達について意見交換(森山健) 成田ー・シンゴク(湯本)
3月5日(月)	グラミン・シャクティ本部訪問(森山健、守) 農業系 NGO Atmabiswas訪問(森山健、守) バンコクー・ダッカ(湯本)
3月6日(火)	JICA バングラデシュ本部 柏村氏訪問(森山健、守、湯本) 電話会議(森山健、守、湯本、松尾、ゴジャヤシ)
3月7日(水)	グラミン・シャクティ本部訪問(森山健、守) JU大学(森山守、湯本) IFCとの打合せ(森山健、松尾) シンガボール投資関係者、インド IT関係者との打合せ(森山健)
3月8日(木)	養鶏場訪問(森山守、湯本) MATTI有機肥料工場訪問(森山守、湯本) ダッカーバングク(森山健)
3月9日(金)	資料整理(森山守、湯本)
3月10日(土)	Mridha AgriCare 有機肥料業者訪問(森山守、湯本)
3月11日(日)	グラミン・シャクティ本部訪問(森山守、湯本) チックゴン出張
3月12日(月)	NGO Protosthi 訪問(森山守、湯本) 有機肥料製造農場訪問(森山守、湯本)
3月13日(火)	チックゴン出張 養鶏場訪問(森山守、湯本)
3月14日(水)	小型SHS 訪問(森山守、湯本) 資料整理(森山守、湯本)
3月15日(木)	グラミン・シャクティ本部訪問(森山守、湯本、松尾、) 羽田ー・シンゴクー・ダッカ(ゴジャヤシ)
3月16日(金)	Mridha AgriCare 有機肥料工場訪問(森山守、松尾) 農業系 NGO Atmabiswas訪問(森山守、松尾) ダッカーバングク(湯本) 資料整理(ゴジャヤシ)
3月17日(土)	農業系 NGO Atmabiswas訪問(森山守、松尾)

	パンコクー成田(湯本) 資料整理(ゴジャヤシ)
3月18日(日)	グラミン・シャクティ本部訪問(松尾、ゴジャヤシ) ダッカーバングク(森山守)
3月19日(月)	資料整理(松尾、ゴジャヤシ) シンガボールー・成田(森山守)
3月20日(火)	ファイバーグラス・ハイオガスダイジェスター製造事業者訪問 (松尾、ゴジャヤシ)
3月21日(水)	資料整理(松尾、ゴジャヤシ)
3月22日(木)	IDCOL 訪問(松尾、ゴジャヤシ)
3月23日(金)	資料整理(松尾、ゴジャヤシ)
3月24日(土)	資料整理(松尾、ゴジャヤシ)
3月25日(日)	IDCOL & IFCダッカオフィス訪問(松尾、ゴジャヤシ)
3月26日(月)	JU & Faridpurへの現地調査(松尾、ゴジャヤシ)
3月27日(火)	グラミン・シャクティ本部訪問、IDCOL のPO会議参加(松尾、ゴジャヤシ)
3月28日(水)	JICA 報告(松尾、ゴジャヤシ) グラミン・シャクティ本部訪問(ゴジャヤシ) ダッカーバングク(松尾)
3月29日(木)	パンコクー成田(松尾) ダッカーバングク(ゴジャヤシ)
3月30日(金)	パンコクー成田(ゴジャヤシ)

バイオガスエンジン発電機等の導入状況その他

バイオガスを燃料として利用。バイオガスの圧力が低い時は LPG も使用。1 日の運転時間は 2.5 時間。（この地区の停電時間は 6 時間程度であるため、点灯時間帯のみ利用）中国製ガスエンジンの容量は 1.9kW で、価格は 30,000 TK(3 万円)。バイオガスのクリーンアップ装置（filter）は GS が設計。バイオガスのクリーナップ装置は GS のマウナオファイスのバイオダイジェスター担当エンジニアが設計。ダッカ市内で市販されている機器を転用して独自に製作。硫化水素の除去は酸化鉄を利用。硫化水素の 2 段階除去はこのエンジニアの経験に基づくアイデア。価格は 2000 TK。価格は 2000 TK。価格は 2000 TK。運転開始以来 3 ヶ月で、今のところトラブルは生じていない。

バイオガスダイジェスターで発生する液肥については天日乾燥して有機肥料業者に販売している事例から、スラリーピットも設けずに垂れ流し、または他の農家の無償譲渡を行っている事例まで多様である。液肥を利用した有機肥料については、GS のライセンスは乾燥液肥（水分 15% 以下）であるが、液肥と他のバイオマス原料を混ぜてコンポスト肥料を製造している事例、乾燥液肥と化学肥料との混合肥料等多様な取り組みが行われている。バイオガスエンジンの排熱利用を利用した液肥の乾燥技術については低コストで実現できればニーズは高そうである（特に雨期の乾燥対策）。有機肥料としての成分を維持するためには乾燥温度は 40~45° が良い。（80°C は高すぎる。）GS はダイジェスターの保温については気候条件から不要と考えているが、冬季に必要か否かについてはダイジェスター温度のモニタリングを行い、検討を行う価値はあると考えている。液肥の乾燥を除くと、一般農家等では温水需要はない。

1. 糞飼農家 A (Mauna, GS の Mauna regional & branch office の近く)

GS の Mauna regional office のバイオガスダイジェスターの累積設置台数は 432 台。このうち、4.8 m³/日以上のダイジェスターは 100 台。バイオガスを他の農家に供給するマイクロユーティリティを行っている農家は 150 軒。バイオガスダイジェスターを設置している養鶏場は大半が採卵業者（ブロイラー農家はおがくず焼き糞を使い、糞尿の処理は 15 日に 1 回程度。固形分が多く、原料投入が 15 日に 1 回程度のため、バイオガスダイジェスターには適さない）。このうち、バイオガス発電機を設置している農家は 1 軒のみ。ただし、電力供給が不安定なため、多くの養鶏農家がディーゼル発電機を有している。

発電機を設置している農家を訪問。1000 羽のケージ 2 台で 2000 羽を養鶏（卵）。バイオガスダイジェスターは容量 9 m³/日で、6 年前に GS の 2 年ローンを使い設置。液肥は天日乾燥して有機肥料業者に売却（その後の有機肥料業者訪問の結果では、4 TK/kg で業者が購入）。10 軒にバイオガスを 500 TK/月で供給。

発電機は当初から設置していたが、3 か月前に中国製のガスエンジン発電機を購入。LPG



バイオガスダイジェスター
スラリーピット



バイオガスダイジェスター
有機肥料で耕耘した野菜



バイオガスダイジェスター
天日乾燥

2. MATI (Multipurpose Attractive & Trusty Initiative)

MATIは2005年から2年間ほどGSの肥料ライセンスを使用して有機肥料を販売していた。現在は、液肥に人糞、牛糞、コットンシード、たばこダスト、フライアッシュ等を混ぜた有機コンポストを肥料として販売している。(肥料ライセンスは有していない)液肥だけでは肥料成分は不足するので、各種のハイオマスコンポストを混合することにより、良い有機肥料ができる。現在の肥料生産は年間12000トン。肥料販売はDestiny社が行っている。



たばこダスト及びコットンシードのコンポスト



コンポスト粉碎機



コンポスト肥料袋詰め

肥料袋



中国製ガスエンジン発電機
(左側のボンベがLPG。右側の容器が硫化水素除去用フィルター)



圧力計及びフィルター



2段式の脱硫装置



マウナ地域にあるGSの有機肥料実証用畑地（有機肥料100%、有機肥料50%、化学肥料50%、化学肥料100%、伝統的なコンポスト肥料100%の4種類の肥料を比較栽培）



3. Rahman Renewable Energy Co. (RREC)

Redwanoor Rahman(Managing director)は、農務省に8年間勤務の後、3年間英國系 NGO の Practical Actionで働き、2006年に独立。バイオガスダイジェスターの設置台数では、GSについて第2位。これまでに家庭用ダイジェスターを124台、商業用ダイジェスターを65台建設。現在、ベンダーラデシュ国内で最大規模の450m³(80m³×3台、70m³×3台)のバイオガスダイジェスターを建設中。

IFC/GIZ/IDCOLの資金でバイオガス発電を推進中。バイオガスダイジェスターは同社が担当し、バイオガス発電は新規に設立した会社が担当。発電機を担当する会社は数kWから10kWの中国製発電機を輸入販売。価格は3.5kWで12万TK(USS1500)である。

4. 有機肥料会社 (Mridha Agri Care Limited)

GSの有機肥料ライセンスを使って有機肥料を販売している唯一の会社。3年前から販売開始。現在の有機肥料販売数量は250トン/月で、25kg入りの袋で販売。約200のバイオガスダイジェスター所有者と契約して一次乾燥したバイオスラリーを購入。全国7か所に有機肥料工場を設けている。原料となる一次乾燥スラリーを農家から3-4TK(含水率20-50%)で購入。自社でさらに天日乾燥して水分15%以下の有機肥料にして販売金水率が高いと採算が合わないはずだが詳細は不明。有機肥料の生産コストは原料費を含めて10TK、卸販売価格は12TK、市場での小売価格は16TK/kg。GSにライセンス使用料として5%を支払う。また、同社はMother landブランドでの肥料ライセンスを独自に申請中である。

チッタゴンのNGOのProtiyashiでは、Mridha Agri Care Limitedの有機肥料と化学肥料を開発。現在の有機肥料販売量は250トン/月で、25kg入りの袋で販売。約200のバイオガスダイジェスター所有者と契約して一次乾燥したバイオスラリーを購入。全国7か所に有機肥料工場を設けている。原料となる一次乾燥スラリーを農家から3-4TK(含水率20-50%)で購入。自社でさらに天日乾燥して水分15%以下の有機肥料にして販売金水率が高いと採算が合わないはずだが詳細は不明。有機肥料の生産コストは原料費を含めて10TK、卸販売価格は16TK/kg。今後、順次、有機肥料の比率を高めることにしている。同NGOはコックスバザールの近くに自社の有機肥料工場建設を計画している。



有機肥料と化学肥料の混合肥料を利用したジャガイモ畑

5. Sitakunda 地区の養鶏農家

既述の Rahman Renewable Energy Co.が設計・設置。650羽を養鶏(卵)。4年前に35m³/日のダイジェスター2基設置。バイオガスをプラスチックチューブで48世帯に供給。ガス価格は500TK/月。10kWの中国製ディーゼル発電機を設置。価格は45,000TK。ディーゼル50%、バイオガス50%で混焼。発電時間は停電時間の6時間/日。電気は、養鶏場、銅料のメース粉碎機、住宅5-10軒程度で使用。ディーゼル発電機のメンテナンスは地元のエンジニアに依頼して年に1回実施。現在まで特にトラブルなく運転。液肥は、敷地からハイブリッド方式で外部に搬出。他の農家に無償で提供している。なお、卵の価格は現在、7.5円/個で、毎日の生産量は6,200個。従業員として3人を雇用。



養鶏場と排水路



10kW ディーゼル発電機

6. Felix 社

Felix社は2009年11月からバイオガス発電機の製造販売を開始。ディーゼルエンジンをバイオガス用に改造(新品のエンジンの改造と中古エンジンの改造を手掛けた)し、発電機を付けて販売。中国製のガスエンジンは扱っていない。脱硫装置についても顧客のニーズ



スに応じて製造販売。小規模の製造拠点をダッカ市内に有し、全国 3 か所にサービスセンターを有している。製品の販売はバイオガスタイジエスター設置業者に依存している。製品サイズは 0.5 kW-200 kW で、6.5 kW 以上の発電機を得意としている。(メールを通じた取材のみ。会社のアドレスとしてはダッカのほかにデンマークのコペンハーゲンも記載されている。)

7. 小型 SHS の利用状況

チッタゴン近くの Feni ブランチオフィスの管内にある未電化地域内の商店街の小型 SHS (20W), 20W システムの価格は 12,600 TK。1 年前に頭金 1800 TK、3 年ローン (36か月) で購入。毎月の支払は 370 TK。CFL 2 灯及び携帯用充電器 (150 TK) を利用。SHS マイクロユーティリティーと比較すると毎月の負担額は 2 倍以上であるが、CFL を 2 灯使えること、ローン返済後は月額負担額がなくなること、近年の灯油価格上昇を考慮すると商店主にとって魅力あるシステム。なお、GS は現在、10 W の SHS は製品リストには残しているが、販売していない模様。(20 W と比較してコストベースが悪いこと。バネル入手困難か?)



商店街の 20 W の SHS



チャージショットローラー

1. 資金調達の前提について

バイオガスの料金

類似案件の世帯調査結果から、これまで一世帯月額 350-500 タカの想定だったが、今回の調査で、昨今の都市ガス料金の高騰により 500-800 タカが一般的であることが判明したため、今後はこの前提で試算を行う。

7. 小型 SHS の利用状況

今回の調査で GS と協議した結果、NDBMP のマイクロ・クレジット (頭金 15%、利息 8%、24 回払い) を、単に 4.8 m³超の BD に拡張するではなく、より本事業に適した制度を検討・設計することで合意した。具体的には、貸倒率より低く設定されている利息を妥当な水準まで引き上げ (12% 程度を想定)、貸出期間を 1 年 (頭金 50%、12 回払い) に短縮することを考えている。これは、本事業で販売する BD は、①自家消費用に比べて収益性が高く、②販売先の中古養鶏場が、一般家庭より資金力がある一方、③1 件あたりの貸出金額が大きく、鶏インフルなどの経営リスクを抱えているためである。1,000 羽規模の養鶏場の場合、毎月 20 万タカ程度の売り上げがあり、現に全 BD 購入者の 4 分の 1 が月賦払いではなく、一括払い BD を購入していることから、これはより現状に則した制度と思われる。また、貸倒リスクを GS が負う既存の制度に加え、先進国投資家が貸倒リスクを負う制度も検討・開発する予定である。

有機肥料事業のコスト構造

まだ発展途上にある市場のため、ばらつきがあるが、原料となる液肥 (スラリー) は kg当たり 5 タカ程度で、販売価格は 15 タカ程度 (単価は合水率 15% にて統一)。乾燥技術の確立という課題が残っているが、肥料販売免許の申請が急増していることから (直近では 50 件程度)、高収益が見込まれると考える業者が増えている模様。生産コストや収集体制について、いまだ不透明な点が多いため、引き続き調査を進める。

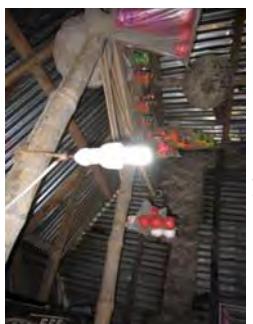
2. 資金調達について

現在、ミュージック・セキュリティーズ(MS)および International Finance Corporation(IFC) と、

本件の資金調達について協議を進めている。

MS の担当者によると、本件であれば、おそらく個人投資家から投資期間 3-4 年で、総額数千万円程度の出資金を調達できるようである。社会的価値を求める投資家を中心のため、資金の用途と貢献度をきちんと示せば、期待収益が数% でも資金調達は可能のこと。MS とは、おもにバイオガス・ファンド設立について、今後協議を進める (詳細は下記参照)。IFC とは、投資期間 5 年超で 100 万ドル以上の出資について、意見交換している。IFC は商業ベースで投融資判断をするため、ハンガラディシェの場合、社会性を考えて最低でも IRR

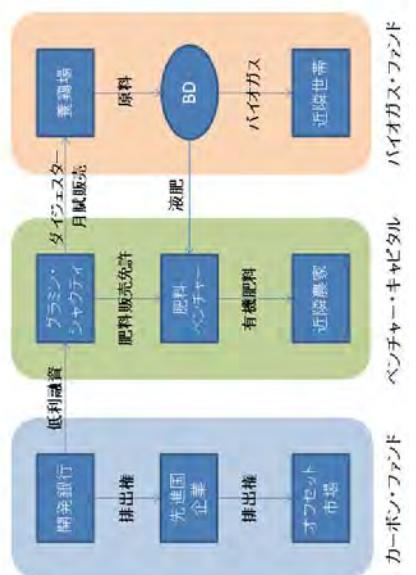
店頭の照明



店内の照明

10%程度の収益が期待できる仕組みを提示する必要がある。IFCとは、ベンチャー・キャピタルを中心とした、総合的なファンド組織について、幅広く協議する。

バリューチェーンの概念図



出典 : JETRO のウェブサイトより抜粋	年間融資 (万円)	償還・保証、保全 (万円)	未走	年間融資 (万円)	償還・保証、保全 (万円)	未走	年間融資 (万円)	償還・保証、保全 (万円)	未走
開発銀行	30,000円/世帯+12万円 20年間(BIO費用年数)	30,000円/世帯+12万円 20年間(BIO費用年数)	未走	30,000円/世帯+12万円 20年間(BIO費用年数)	30,000円/世帯+12万円 20年間(BIO費用年数)	未走	30,000円/世帯+12万円 20年間(BIO費用年数)	30,000円/世帯+12万円 20年間(BIO費用年数)	未走
年間費用									
初期投資	60,000円 主幹料西側開拓者 BIOの背景	60,000円 グラミン・チャウティ(65) BIOの背景	60,000円 BIOの背景	60,000円 グラミン・チャウティ(65) BIOの背景	60,000円 グラミン・チャウティ(65) BIOの背景	60,000円 BIOの背景	60,000円 グラミン・チャウティ(65) BIOの背景	60,000円 グラミン・チャウティ(65) BIOの背景	60,000円 BIOの背景
年間融資									
排出権									
排出権 オフセット 市場									
聯合国 環境開発会議									
JETROのウェブサイトより抜粋									

3. 事業実施体制について

本事業実施にあたり、さまざまなお官庁から認可を取ることがあり、これは外資系企業単独の場合、かなりの時間と費用を要することがあることから（とにかくに資金調達の承認）。詳細は下記参照）、肥料販売事業をすでに展開している、あるいは市場進出を図っている大手現地企業と合弁会社を設立することが最も優しく、という助言を複数の関係者がから得た。GSは有機肥料事業には直接参入しないと明言しているため、今回の調査で、提携候補先の民間企業・NGOを何社か訪問したが、まだ提携先選定には至っていない。

バングラデシュ法人の海外からの資金調達については、資金調達計画をバングラデシュ投資局（BOI）に事前申請する。BOIはバングラデシュ中央銀行と協議のうえ、承認を行う。返済期間は6年以内。金利については、「国際金融市場における該当通貨、該当借入期間の金利と比較した際に適當な利率」として明確な定義ではなく、その他の条件とともに承認次第となる。金融業者については下記の通り資本金の最低額を設定している。

銀行 : 10 億タカ

一般保険 : 1 億 5,000 万タカ

生命保険 : 7,500 万タカ

その他特殊保険 : 1,500 万タカ

上記以外の金融機関 : 2 億タカ

ベンガラデシュ国 エネルギー・マイクロユーティリティー展開

CDM 事業準備調査

第4回現地業務報告書

PEAR カーボンオフセット・ニシアタイプ、エネルギー環境研究所、アルセド

資金調達の必要性・方法について

グラン・シャクティのバイオガス・マイクロユーティリティー事業(BMU 事業)の拡大を目的としたバイオガスダイジェスター購入のためのマイクロ・クレジットについて、グラミン・シャクティ(GS)と協議した。

現在、GSはIDCOLのNational Domestic Biogas and Manure Programから、バイオガスダイエスター(BD)1基を壳売するにつき9,000 Tk の補助金に加え(うち 4000 Tk は農家に直接還元)、マイクロ・クレジットの原資として、融資額80%までの低利融資(金利 6%、月賦 84 回払い、1 年間の返済猶予付)を受けている。GSが BD 購入者に提供しているマイクロ・クレジットは、金利 8%、月賦 24 回払いのため、IDCOLへの月々の返済額を大幅に下回る。また、GSは経費を補助金とBDの頭金で賄つておらず、BMU 事業開始のために GS が新たな資金調達をする必要はないと考えられる。しかし、GS はソーラーホームシステム部門

に経営資源を集中させるために、BMU 事業の運転資金は外部から調達することを望んでいる。

BMU 事業対象となる中小養鶏場の支払い能力について、500 超の中小養鶏場と提携しているアグリデーター大手の ABFL からの情報とともに分析したこと、2000 羽規模の養鶏場であれば、平常時には売上高に対して約1割の純利益ができるという試算結果になった(月額 2 万タカ)。

BMU 事業参加者向けのマイクロ・クレジット・スキームは、頭金 50%、金利 10% +、月賦 12 回払いとする予定である。このスキームだと、月々 14 立米の BD の場合、月々 5000 タカの返済額になり、月々のバイオガス販売収入とほぼ均衡する。BD 購入者の採算性を向上させるために、日本からの出資金の一部を補助金にする提案が GS からあつたが、ローンなしでもIRR38%という高収益が期待できることから、補助金は出さない方向である。

現地法律事務所と、日本の投資家が GS に対して資金提供する際のスキームについて、協議

した。海外投資家によるベンガラデシュの私的有限責任会社(Private Limited Company)への投資手法は主に以下の通りである。

- ① 普通株式(Ordinary shares)
- ② 優先株式(Preference shares)
- ③ 新株予約権付社債(Shareholder loans)
- ④ 貸付金(Loans)

上記①と③は、議決権の移動(あるいはその可能性)を伴うことから、GS には受け入れられない。また、④の場合、貸付期間が最低 7 年以上で、かつ金利が LIBOR+4% 現在の水準だと 5%未満)未満でないと、投資戸(Boar of Investment)および中央銀行(Bangladesh Bank)の認可が得られないため、本スキームには適していない。このことから、本件では上記②のスキームで GS に匿名組合出資金を投資するのが最善という結論に達した。GS からの配当は BOI にプロジェクト登録し、国家歳入庁(National Board of Revenue)に税金控除証書取得申請すれば、二重課税防止条約に基づき、免除される。なお、通常、業者が匿名組合員に分配すべき損益は業者の課税対象から除外されるが、バングラデシュ法では、投資ファンドに係る法整備が進んでおらず、経済的に魅力的なファンド設計が困難なことから、現状では、利益よりも社会貢献を目的とする投資家に訴求することが肝要である。

Gramneen Shaktiに対するラップアップ

次ページ以降のプレゼンテーションを行い、関連する意見交換を行った。

Outcome of Feasibility Study for Micro-Utility Model for Biogas and SHS

—Funded by JICA—

PEAR Carbon Offset Initiative
Energy and Environment Institute
Alcedo
16/05/2012

CDM for biogas

- IDCOL as the CME and GS as the joint focal point
- Includes NDBMP-covered and non-covered
 - GS to be responsible for non-covered ones (of GS-installed)
 - Owners “and Users (for micro-utility model)”
- CPA 1: 13/12/2011–31/01/2012
- On-site validation (Feb. 2012)
- PoA-DD, CPA-DD to be completed by June 3
 - Minor points are left...
- Following procedures
 - Governmental approvals (IDCOL, PEAR)
 - ERPA (IDCOL/PEAR)
 - Final validation report (JQA)
 - Request for registration

GS and IDCOL need to modify their databases

Contents

- CDM
- Household Questionnaire and Outcomes
- Biogas – Bio-slurry
- SHS Micro-Utility Model
- Business Model-related Aspects

CPA 1

NDBMP-covered

	1.6 m ³	2 m ³	2.4 m ³	3.2 m ³	4.8 m ³	Total
Number of Digester Owners	2	112	211	160	127	612
Number of Biogas Users	2	112	211	161	140	626
ICS ex-users	0	2	3	11	6	22
Number of Micro Utility Owners	0	0	0	1	9	10
Number of Micro Utility Users	0	0	0	1	13	14
Average Number of Micro Utility Users	0	0	0	1	1.4	1.4

Emission reductions 3.83 tCO₂/yr/household for non-ex-users of ICS

Each CPA: Cookstove burners < 8,000

Biogas users after 13/12/2011 are eligible under the CDM

Emission reductions are counted after the date of registration

Household Questionnaire

The objective of this household questionnaire was to understand and identify ways to improve the existing micro-utility model to expand the customer base.

Division	Chittagong	Bogra	Khulna	Tangail
Group	SHS Owner	Biogas Owner	SHS User	Biogas user
1A	SHS Owner		SHS Owner	
1B	SHS User		SHS User	
2		Biogas Owner		Biogas owner
3		Biogas User		Biogas user

- Group 3: Existing Biogas Micro-Utility User**
- 97% used fuelwood before biogas @ average of Tk900/month
 - Buying biogas @ average of Tk500/month. Average saving of Tk400/month
 - 99% claim biogas is fulfilling their energy demand

- Group 4: Potential Biogas Micro-Utility Owner**
- Majority of owners are aware of the benefit of biogas digester
 - 80% have considered installing biogas digester but high investment cost and suitable finance package not available for no installation
 - 53% dump poultry litter around their farm even though 83% has received complaint from neighbor.

- Group 5: Potential Biogas Micro-Utility User**
- 82% has complained about odor even though 56% live 50-100m away from poultry farm
 - Majority of interviewee are aware about biogas
 - 97% interested in using biogas if it becomes available

Questionnaire summary

Group 1A: Existing SHS micro-utility Owner

- Majority of micro-utility owners use 50W SHS system
- 70% based their choice on # of lights available
- Average # of micro-utility user is 3 @ average of 150Tk/user

Group 1B: Existing SHS micro-utility User

- 98% used kerosene before SHS @ average of 225Tk/month
- Saving of 75Tk/month and longer working hour
- Mobile charge is also used along with lighting

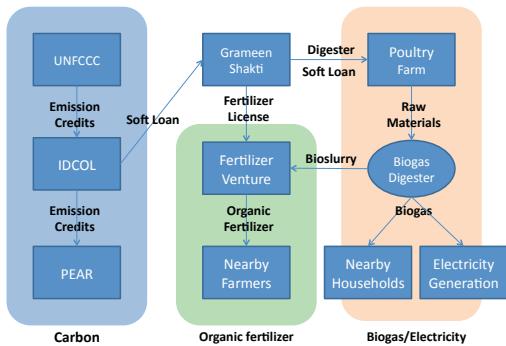
Group 2: Existing Biogas Micro-Utility Owner

- 72% sell their excess biogas to neighbor @ average of 475Tk/month
- 90% understand the benefit of bioslurry but 40% of them throw it away
- 92% claim odor problem resolved after installation of biogas digester

SHS micro utility vs. small PV system

	Micro utility	Micro SHS	Mini SHS system	Solar lantern
Provider	Grameen Shakti	Grameen Shakti & other POs	Grameen distribution	Home appliance shops
Specification	50W SHS (typical size)	10 – 20W SHS	10W SHS kit	1 LED lamp with 2–5 W PV panel
Capacity of battery (Ah)	80Ah (50W SHS)	18/30Ah	7Ah	A few Ah (2 – 3)
Application	1 CFL lamp per shop and mobile phone charger (option)	2/3 LED or CFL Lamps and mobile phone charger	3 LED lamps and a mobile phone charger (without house)	1 LED lamp and a mobile phone charger

Value Chain Diagram



Estimated revenue from each component
(2000-bird poultry farm)

- 1) Organic Fertilizer: 133,120 BDT/year
(256kg/week*52weeks/year*10BDT/kg)
- 2) Biogas: 54,000 BDT/year
(500BDT/HH/month*9HH*12months/year)
- 3) Electricity: 38,873 BDT/year
(14.2m³/day*21.6MJ/m³*25%*1kWh/3.6MJ*365days/year*5BDT/kWh)
- 4) Carbon: 13,680 BDT/year
(3.8t-CO2e/HH/year*9HH*400BDT/t-CO2e)

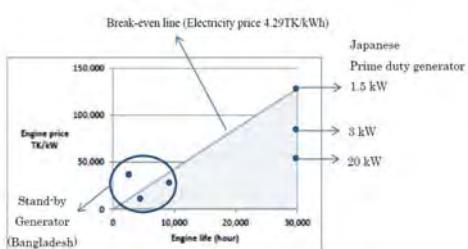
Use of Bio-slurry

Name	Raw Material	Digester Size	Dry Method	Buy	Sell
Fortuna Biogas (GIZ)	230 Cattle	70, 70	x	x	5Tk/kg
Mridha Agricare	x	x	Sun	4Tk/kg	16Tk/kg
Biogas in Mawna	2,000 Layer	9	Sun	x	4Tk/kg
MATI	x	x	Compost	3Tk/kg	20Tk/kg
Mazim Agro Industries	20,000 Layer	70, 70, 30	Exhaust Heat	x	8Tk/kg

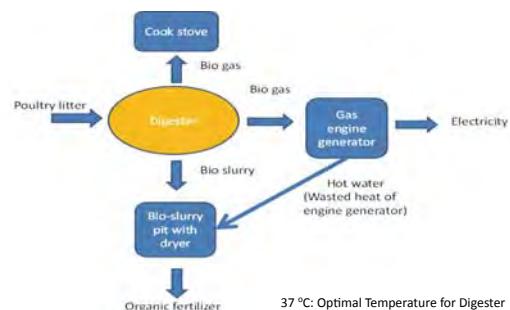
Biogas engine generators

	Diesel engine co-firing or conversion	Petro engine conversion	Gas engine
Modification of engine	Conversion of diesel engine to gas engine is costly. Co-firing of biogas with diesel oil does not need any modification. <u>However co-firing needs diesel oil at least 10% of the fuel.</u>	Conversion of petro engine to gas engine is easy and conversion cost is low.	No modification is needed. Rated capacity of engine is 30% lower than the gas engine, because of calorific value of biogas is lower than natural gas.
Power generation efficiency (%)	25 - 35	20 - 25	25 - 30

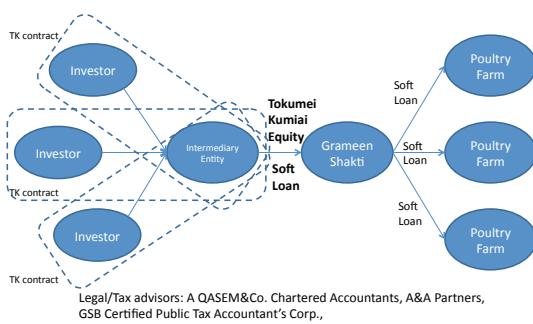
Economic comparison between stand-by generators and prime duty generators



Optimization of energy value of biogas



Tokumei Kumiai Investment Scheme for Japanese Investors



The way forward

- Registration as a CDM PoA
 - Several minor points to be clarified
 - Related management system modification needed
- Sales tool to promote micro-utility
- Micro-utility related business model
- Carbon credit business model

付属資料：第4回現地業務日程表

日	業務内容
5月 4 日（金）	関空—香港—関空（森山健）
5月 5 日（土）	IDFC とカーボン事業の資金調達について協議（森山健） IT開発者と ICT プラットフォームについて協議（森山健）
5月 6 日（日）	グラミン・シャクティとバイオガスおよびカーボン事業について協議 （森山健） デンマークの IT 開発者とモニタリング・プラットフォームについて協議 （森山健）
5月 7 日（月）	IDFC とカーボン・ファイナンスについて協議（森山健） Eastern Bank と有機肥料事業の資金調達について協議（森山健）
5月 8 日（火）	Noorul Azhar&Associates 事務所と匿名組合設立について協議（森山健）
5月 9 日（水）	ユヌス・ゼンターと投資環境について協議（森山健） Noorul Azhar&Associates 事務所と匿名組合設立について協議（森山健）
5月 10 日（木）	A Qasem&Company 事務所と匿名組合設立について協議（森山健） 羽田—バンコク（松尾、ゴジャシ） 成田—バンコク（湯本） 鳥インフルエンザ対策について協議（森山健、松尾、ゴジャシ）
5月 11 日（金）	資料整理（森山健、松尾、ゴジャシ） バンコク—ダッカ（湯本） 成田—シンガポール—ダッカ（森山健）
5月 12 日（土）	資料整理（松尾、ゴジャシ、湯本） グラミン・シャクティと資金調達について協議（森山健、森山守）
5月 13 日（日）	グラミン・シャクティ本部訪問 （森山健、松尾、ゴジャシ、森山守、湯本） Green Delta Insurance と鳥インフルエンザ対策について協議 （森山健、松尾、ゴジャシ、森山守、湯本） Aftab Bahumukhi Farms Ltd (ABFL) 鳥インフルエンザ対策について協議 （森山健、松尾、ゴジャシ、森山守、湯本）
5月 14 日（月）	A Qasem&Company 事務所と匿名組合設立について協議（森山健） Felix 発電機社訪問（湯本） Bangladesh Poultry Industry Association (BPIA) 訪問 （松尾、ゴジャシ、森山守） BRAC と鳥インフルエンザ対策について協議 （松尾、ゴジャシ、森山守、湯本）

	Green Delta Insurance と鳥インフルエンザ対策について協議（松尾、ゴジャシ、森山守、湯本）
5月 15 日（火）	ダッカ—香港—関空（森山健） Department of Livestock Services に同国 の畜産業政策についてヒアリング (松尾、ゴジャシ、森山守、湯本)
	Fisheries and Livestock Services に同国 の畜産業政策についてヒアリング
5月 16 日（水）	IICA 事務所最終報告（森山守、湯本、松尾、ゴジャシ） グラミン・シャクティ本部訪問（森山守、湯本、松尾、ゴジャシ）
5月 17 日（木）	Abdullah Al-Sayed 氏(CPA)と現地法へ設立について協議（森山守） ダッカ—バンコク—成田（松尾、湯本、ゴジャシ）
5月 18 日（金）	ダッカ—シンガポール（森山守）
5月 19 日（土）	シンガポール—成田（森山守）

Annex 2. 現地サーベイ調査報告書



A Preliminary Study for the Promotion of Micro-Utility Services through Programmatic CDM in Bangladesh

Introduction

There cannot be any economical development without electricity. Only 47% of Bangladeshi people have access to grid electricity and only 6% are connected with the governmental natural gas supply system and, most of them live in cities. As a result, rural communities suffer from an under-utilized economy and depressed business activities. This lack of energy and power reduces business hours and does not enable people to access modern technology and equipment which are required for development. Mobility of the people is also hampered after dusk due to security problems. Grameen Shakti solar program has addressed many of these issues by extending business hours and increasing business turnover. However, many people cannot afford Solar Home Systems individually. This is one of the barriers to the scaling up of the Grameen Shakti Solar Program and the revitalization of the rural economy, through the use of Solar PV technology.

Grameen Shakti SHS Micro-Utility Program

Solar home systems have significant income-generating potential. Many businesses can remain open for longer, including tailoring shops, restaurants and grocery shops. Solar home systems have also led to increased production in areas such as fishing, rice processing, poultry farming and handicraft. New jobs have been created for solar technicians, electronic repairers and in running community TV stations. New business opportunities are also made possible, such as renting mobile phone time. Grameen Shakti has set up the micro-utility model to help shopkeepers get access to photovoltaic lights and extend their business hours.

Grameen Shakti has developed a special program to make it easier for those who cannot afford SHSs individually. Under this program, Grameen Shakti allows people to share the cost and the subsequent benefit of using a SHS. This model allows the installer of the system, who is the actual owner, to share his costs and increase his income, by giving other people the benefit of electricity without buying the SHS. This program is based on the ownership model because this ensures individual responsibility. The actual owner of the system is responsible for paying installments to Grameen Shakti. S/he repays the due amount to Grameen Shakti by renting out electricity to other people, especially to his/her neighbors. This project is particularly targeted towards the shopkeepers.

Solar Home System Micro-Utility Program

Sharing expensive technology can serve many users, even poor users. Over a decade ago, the Grameen Bank led the way with its village phone innovation: a Grameen borrower received a loan to buy a mobile phone and let other villagers use the phone for a small fee. Though the principle of sharing is well-known in many developing countries, its practical implementation can be demanding. It needs an entrepreneur to take the initiative and risk, and a partner with funds and know-how.



Mr. Gazi is one of thousands of entrepreneurs who own a solar system. Typical for rural Bangladesh, he runs a small shop at a village market and earns a modest monthly income of about 5,000 Taka. Not typical is that he can afford a 50 Wp solar system for five times more than what he earns in a month.

He can afford the solar system because he earns money using it. In addition to selling groceries at the market, he is a small-scale energy service provider, a *micro-utility*, serving a clientele of three. His solar system powers four lamps, but he uses only one to light his shop. The other three lamps he rents to his neighbors, shop owners like himself. All four benefit from solar electricity - Mr. Gazi from the monthly rental fees and Grameen Shakti's easy credit terms.

Grameen Shakti's financial model for micro-utilities is simple and adaptable. Micro-utility entrepreneurs need only pay 10% down, pay minimum service charge of 5% and enjoy an extended repayment period of 3 years. In the case of Mr. Gazi, a branch engineer first calculated if the shop owner could make a profit after paying his monthly installment. Grameen Shakti then provided one lamp for half price to help get him started. He paid full price for the remaining three lamps and backed the expense by renting them out to neighboring shop owners. Branch staff provided training and maintenance free of cost and were close at hand when Mr. Gazi had problems. Today he has repaid his loan, owns the solar system and enjoys additional income.

Thousands of micro-utilities are now in operation – run by shopkeepers, private householders, cattle and poultry farmers. The micro-utility model therefore varies. Low-income solar micro-utility owners like Mr. Gazi enjoy relaxed loan conditions to reduce their financial burden; biogas utilities for farmers, special kinds of maintenance.

When adapting the micro-utility model to different customers, Grameen Shakti often has to play things by ear with very low margins. And still, Grameen Shakti benefits – often in unspectacular ways. Thousands of solar micro-utilities for a poor clientele may not seem like much. But this also means three times of the SHS micro-utility owners, well lit shops in crowded bazaars and a splendid demonstrations of solar powered light. But most of all, it signifies Grameen Shakti's determination to succeed in a low-margin sector of the market to help rural communities thrive.

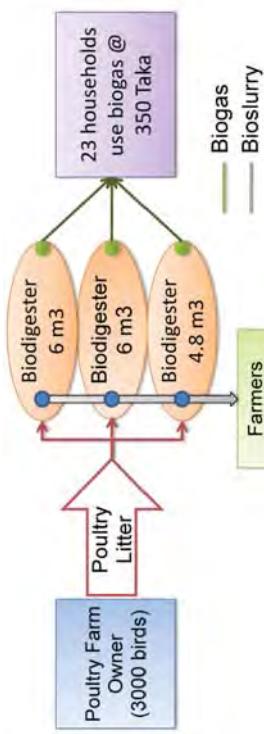
Biogas Micro-Utility Program

In spite of Bangladesh's ample supply of natural gas, biogas has great potential in rural areas. It need not be brought up from hundreds of feet below ground, be liquefied or be piped and distributed through large networks. Biomass and water are readily available in rural Bangladesh. Gas, like solar energy, can be produced where needed.

In 2005, Grameen Shakti launched the pilot phase of its biogas program for small farms and private households. It hired civil engineers, trained masons, developed training programs and constructed 450 biogas plants. What's more, it was challenging to create a market for a new and

expensive technology. And what better way to raise the interest of potential biogas customers than with the prospects of earning money as owners of a micro-utility.

Mr. Maola raises 3,000 chickens on his farm near the Dhaka airport. He is an entrepreneur with heart and soul. He quickly recognized the market opportunity of a biogas micro-utility near Dhaka. Liquefied petroleum gas (LPG) cost him 1,800 Taka a month in addition to the 1,000 Taka he was paying for fuel wood. A biogas plant could also be put to good use for what usually just cost him money to remove – the huge amount of dung produced by his 3,000 chickens.



Mr. Maola first invested in a 6 m³ plant and easily found biogas customers in the densely populated area outside Dhaka. Everything worked out better than expected and soon more neighbors wanted biogas than he could accommodate. He invested in a second 6 m³ plant and later in a third (4.8 m³). His plants now supply 23 families with biogas generating 8,050 Taka incomes per month. He has full ownership of two biogas plants and will finance the third in less than two years with a loan from Grameen Shakti.

Like thousands of other poultry farmers, Mr. Maola is a local entrepreneur. His biogas plants digest local digestible resources. The gas produced sells locally, which helps both the entrepreneurs and their village customers save on wood and imported kerosene. Local technicians and masons earn by building and maintaining the biogas plants. Their money stays in the village. This helps villages thrive.

Micro-Utility Survey Study

Grameen Shakti has conducted household surveys and interviews in four different areas in Bangladesh under the agreement with three Japanese organizations namely PEAR Carbon Offset Initiatives Ltd., ALCEDO Corporation and Energy & Environment Institute Inc. The principal objective of the study is to identify RET dissemination hurdles for potential customers who are not covered by Grameen Shakti yet. Basically, we tried to explore various credit schemes and implementation mechanisms that would allow Grameen Shakti to expand their customer base to



poor rural households in remote areas with no chance of connection to the electricity and gas grids in the foreseeable future. Surveying to the existing micro-utility users also gave us much better understanding about clients mind set and concerns.

Objectives of the Study

The primary objective of the study is to meet the energy demand of rural Bangladesh by improving access to affordable renewable energy solutions. Other objectives are stated below:

- a) Understand the status quo of Grameen Shakti's micro-utility program
 - Micro-utility potential in Bangladesh

- b) Conduct study through questionnaire survey

- Surveys for existing SHS micro-utility owners and users
 - Surveys for existing Biogas micro-utility owners and users
 - Surveys for potential Biogas micro-utility owners and users

The ultimate objective of this survey study is to develop "**"Micro-utility rural electrification and gas distribution business models"**" and register these activities as programmatic CDM projects that encompass the entire country.

Survey Locations and Justifications

Grameen Shakti has categorized our potential interviewees into five distinctive groups and based on the preliminary information provided by Grameen Shakti Divisional Managers, we chose four different areas for conducting the survey study.

Group	Chittagong	Bogra	Khulna	Tangail
1A	SHS Micro Utility Owner		SHS Micro Utility Owner	
	SHS Micro Utility User		SHS Micro Utility User	
1B		Biogas Micro Utility Owner		Biogas Micro Utility Owner
2		Biogas Micro Utility User		Biogas Micro Utility User
3		Potential Biogas Micro Utility Owner		Potential Biogas Micro Utility Owner
4		Potential Biogas Micro Utility Owner		Potential Biogas Micro Utility Owner
5		Micro Utility User		Micro Utility User

For Solar Home System micro-utility study, Chittagong and Khulna division of Grameen Shakti has been selected as study area where questionnaire survey conducted because in these two areas Grameen Shakti solar home system micro-utility program status is better than the other areas of the country. Chittagong Hill Tracts is the area where grid electricity is very limited and people have less income due to the nature of job available in that area. And, Khulna is an area with so many large and small rivers. As a result, there are lots of areas bounded by the river (usually called *Haur*) and char land. Same as Hill Tracts people their access to the grid electricity not only limited but also out of reach in most areas. Even though the people in Chittagong and Khulna are poor and underprivileged, they understood that access to the electricity is the key for their economic development. Hence, Grameen Shakti micro-utility program is so successful in these two areas.

For Biogas micro-utility study, Tangail and Bogra division of Grameen Shakti has been selected as study area where questionnaire survey conducted. Because, Tangail is the region where numerous number of poultry farms are available. And in Bogra division, almost every household has some domestic animals and cattle farming is very common business. As biogas technology is complex and required huge volume of raw materials like cattle and poultry manure, agricultural residue, solid waste etc., Grameen Shakti's biogas program is very successful in these two areas due to the availability of raw materials for biogas production.



Group 1A: Existing SHS micro-utility owner

Group 1A consists of the people who are getting electricity using Solar Home System (SHS) and also sell extra electricity to their neighbors. The group members are actually Grameen Shakti clients in Chittagong and Khulna who got their system under Grameen Shakti micro-utility program. Under the current Grameen Shakti micro-utility program, clients can get a SHS by paying only 10% of the package price as down payment and rest of the 90% is payable through 24/36 monthly installments with 5/8% flat rate service charge.

Sample Size:

74

Group 1A Summary:

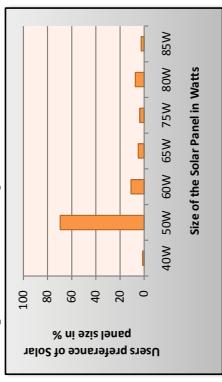


Figure 1: Users preference of Solar panel size

All clients in this group participated in Grameen Shakti micro-utility program. And, seventy percent of the interviewees chose the SHS package considering the number of lights they would receive. Most of the owners calculated probable income from renting lights before purchasing their SHS package.

Majority of Group 1A micro-utility owners own a 50 watt peak SHS. Micro-utility owners usually prefer to buy medium size SHS which allow the owner to use 4/5 CFL lights. In this way, they could rent up to 3/4 lights to their neighboring shops. The price of SHS more than 50 Wp seems unaffordable to the average micro-utility owners.

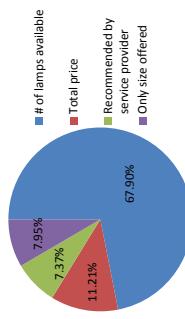


Figure 2: Factors affecting clients to choose SHS Packages

After purchasing the SHS, the micro-utility owners rented out three or four lights to their neighbors and on average every owner is managing three clients. Usually, owners prefer to charge per light and per month basis through negotiation with their clients. The average rent is 146 Taka per month per light. Hence, they are earning about 450 Taka per month by renting their spare lights. Micro-utility owners are able

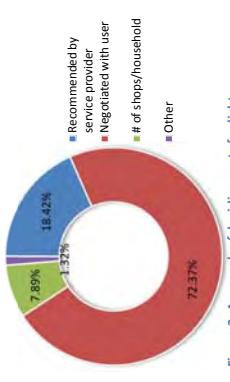


Figure 3: Approach of deciding rents for light



to earn extra money also from charging mobile phones. Earning extra money were the main reasons the micro-utility owners purchased a SHS.

Not only that but also they are now saving money on their expenses for lighting. A SHS micro-utility owner's typical monthly cost on kerosene was about 324 Taka and counting the income from the rent, their monthly expenses remains same for the first three years. But after paying all the installments within three years, in addition of zero cost for lighting they are getting 450 Taka as extra income. Through the study, it appears evident that the SHS micro-utility program is successful as all the owners are completely satisfied with their system.

Group 1B: Existing SHS micro-utility user

Group 1B consists of the people getting electricity through their neighbor who owns Grameen Shakti Micro-utility SHS. These people are not direct clients of Grameen Shakti but they became a part of Grameen Shakti renewable energy network.

Sample Size:

60

Group 1B Summary:

Group 1B populations are usually used to use Kerosene before having the opportunity to enjoy electric light through their neighboring SHS micro-utility owners. At that time their monthly expenses on kerosene was 250 Taka which is about 75 Taka less than the SHS micro-utility owners' monthly expense on kerosene. This indicates, they are less capable to spend for electric lighting than the group 1A. Interesting part is that even though majority people use SHS for lighting, there are also a significant portion of people using solar electricity for mobile charging purposes.

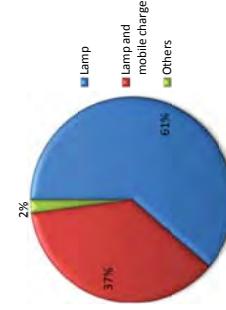
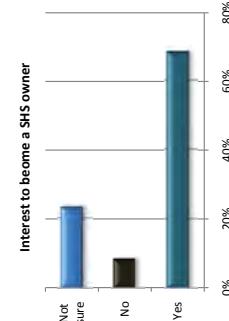


Figure 4: Appliances used by SHS service

Close to 70% participants of group 2 now become interested to have their own SHS. Less than 10% of the people are definitely not interested to install separate SHS. Among of these people, sixty percent interviewees are happy enough with the current service that they don't feel it is necessary to have separate SHS. Some also said they need more flexible financial scheme.



The solar home system micro-utility user group claimed that they are spending 150 Taka average for their solar electricity service. This is below their expenses on kerosene before getting the solar electricity. Not only they are saving money from their lighting expenses but also they are earning more by doing extended hour business. At the same time they are enjoying better living standard with no fumes and business environment with shiny solar lights. It is also evident from the survey that the SHS micro-utility program has achieved its objectives as expected and that's why all the users are happy with the service.



Group 2: Existing Biogas Micro-Utility Owners

We interviewed Grameen Shakti's biogas plant owners having at least 4.8 m³ or larger size biogas plant, to understand the current situation, success and barriers. They are basically small or medium poultry farm owners and have more than 500 poultry birds. We categorized them in group 2 and most of the group 2 members, are selling their excess biogas and bioslurry to their neighbors and others. Some of them are also producing electricity through gas generator and use bioslurry for own land cultivation and/or fish farming (as fish feeds). Grameen Shakti's bio gas marketing is pretty successful, as almost 83% people came to know about biogas through Grameen Shakti's marketing staffs.

Sample Size:

144

Group 2 Summary

Approximately 44 million tons of biomass are used every year in Bangladesh for cooking and other heat generating purposes. This is the main reason of deforestation in Bangladesh. It can be easily understood from the statistics that in 2000, there was 10% forest area and in 2010 it reduced to 5.2%. Our survey data is showing the same trend, i.e., 79% interviewees were using fuel wood as their cooking fuel before installing biogas plant. 19% were using fuel woods along with agricultural residue, less than 1% people were connected with the national gas supply system and less than 1% people were using LPG (Liquid Petroleum Gas) due to its high price. On an average, these group members were used to spend 890 Taka for cooking purpose before. Now, more than 98% people are using biogas for cooking purpose, 1.4% people use biogas only for electricity generation and 20% people generates electricity in addition to cooking. For sure, biogas technology reduces the usage of biomass and therefore conserves the forests in Bangladesh.

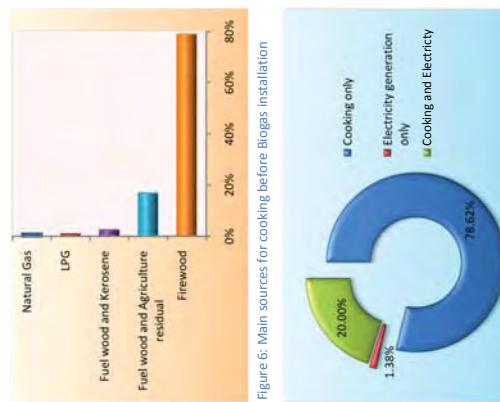


Figure 6: Main sources for cooking before Biogas installation



Figure 7: Use of Biogas by the biogas micro-utility owners

About 92.5% participants have 4.8 m³ biogas plants and the maximum size of the biogas plant interviewed was 14.2 m³. The average number of birds in those farms was 1400 which is enough raw materials for a 10 m³ biogas plant. The reason behind this high percentage of 4.8 m³ is that IDCOL is providing 9000 Taka subsidy for the household biogas plant up to 4.8 m³. Around 75% chose credit scheme for installing their plant. The rest of the owners invested their own money. This clearly indicates that poultry farm owners need financial support to build larger size biogas plant. So, subsidies or soft loans might be a very good motivation for small and medium poultry farm owners.

Average biogas micro-utility owners are managing 3 clients and the typical charge is 475 Taka per household per month. That means, on an average every biogas plant micro-utility owner is earning 1425 Taka per month. Even though 73% people are sharing biogas with their neighbors, 99% owners are getting either more or even quantity of biogas as expected. On an average, they use biogas stove approximately for 4.2 hours every day.

One of the interesting findings is that even though 90% people are aware about the economical benefit of bioslurry, about 40% just throw it away. Only 2.5% of the owners sell bioslurry, 20% use it in their own cultivation field, 25% use it in their fish farming as fish feeds and 10% are using it for both purposes. Drying of bioslurry is a problem and buyers need dry slurry, because it is convenient to carry. In most cases, people just leave the bioslurry outside for sun-drying and it takes long time to dry. Apart of this, another potential reason would be they don't have any clients around them who are interested to buy bioslurry as organic fertilizer. However, almost everybody knows the potential benefit of bioslurry and more than 80% people are interested to sell their bioslurry.

Another interesting finding is that 92% poultry farm owners claimed the odor problem has been resolved after installing biogas plant. This means biogas is not only replacing biomass but also gives a good environment around the farm area. Although 44% clients in this group experienced technical problems, all the clients expressed 100% satisfaction regarding the biogas plant. This indicates, Grameen Shakti's after sales service is very efficient and the staffs are keen to help each and every client with their sound technical knowledge.

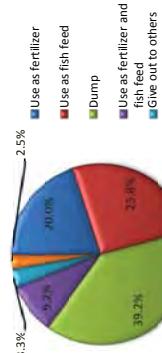


Figure 8: Use of bioslurry

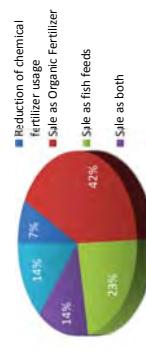


Figure 9: Potential benefit of bioslurry



Group 3: Existing Biogas Micro-Utility User

On an average each biogas owner, interviewed under group 2, usually rents his/her excess biogas to three customers. Those biogas customers were participating under group 3. That means, group 3 members are the people who do not have biogas plant on their own but use biogas for cooking purpose from their neighbors under group 2.

Sample Size:

333

Group 3 Summary

Same as group 2, 74% group 3 interviewees were used to use biomass as cooking fuel before getting biogas from their neighbors. 23% participants were using agricultural residue along with fuel wood. Only 3%, mainly upper middleclass, people could afford LPG though it was costly. Their average expenses on traditional fuels and LPG was about 930 Taka and it took about 4.7 hours to cook their every day meals. But after using biogas, their expenses have been reduced by approximately 50% and cooking time reduced by 1 hour. That means, by using biogas the clients are not only saving their money but also their time.

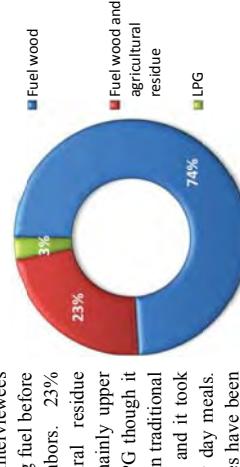


Figure 10: Types of fuel used before getting biogas



Figure 11: Distance of the biogas plant from user end

Among the group 3 participants, 38% have been using biogas for more than 3 years. 94% said, there was no additional cost for getting biogas connection. This indicates that in most cases the owner bears all the connection costs. However, the usual practice is that cook stove should be bought by the users. There is a concern among the group 3 members regarding the pressure at users end. But the survey data indicates that 52% users are living within 30 to 50 meter away from the biogas plant and about 23% users live in more than 50 to 100 meter distance.



Group 4: Potential Biogas Micro-Utility Owner

Poultry farm owners having more than 500 poultry birds, who have not installed any biogas plant yet, are classified as group 4. They have the resources for producing biogas and can be assumed as solvent enough to build biogas plant, but they require strong motivation and financial credit scheme for constructing biogas plant.

Sample Size:

216

Group 4 Summary

Although the minimum birds requirement for group 4 was 500, about 93% poultry farm owners interviewed in this group have more than 1000 poultry birds. The average number of birds that has been calculated is more than 1600 per farm. That means, all the participants in this group are small and medium entrepreneurs. Same as group 2 and 3, fuel wood is the primary cooking fuel among 55.17% interviewees in group 4. 41.38% people also use agricultural residue along with fuel wood. The average expenses for cooking fuel are 1180 Taka and this is more than double of the cost of typical biogas connection as described in group 2 and 3.

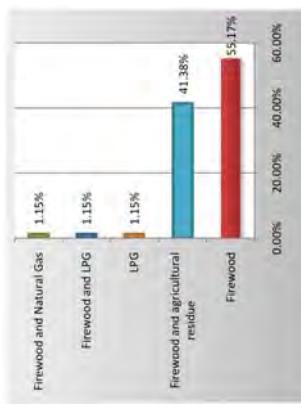


Figure 12: Main sources for cooking before Biogas installation

need strong motivation, financial assistance and know-how about the financial benefits of having a biogas plant.

However, almost 50% people are aware about the benefits of biogas plant. At the moment they don't do much with the poultry litter. The majority of them, roughly about 53% interviewees, used to dump the poultry litter around the farm, which generates very bad odor and makes the environment unpleasant for the adjoining neighborhood. Only 30% people are getting financial benefits by selling poultry droppings and around 11% are using it for their own use as fertilizer. Greater part of group 4 has already received complaints from their neighbors regarding the bad smell from the poultry litter. Biogas is one of the suitable option for them to get rid of it because, almost 80 to 85% odor is removed during anaerobic fermentation process in biodigester.

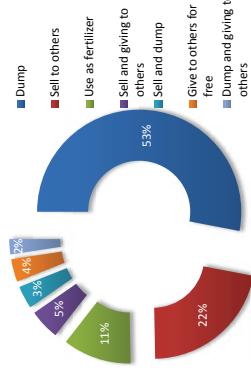


Figure 15: Current practice of poultry litter by group 4

Although 99.5% participants are aware about the biogas plant and even they have sufficient source of raw materials, they haven't got one yet. About 81.5% participants told that they have been notified about biogas technology by the Grameen Shakti field staffs. 85% people have considered to install biogas plant and 6% people were not sure about biogas technology. Among the interviewees who haven't considered for installing biogas, 60% of them mentioned the reason of unavailable financial assistance. So, these are the most important people for this survey study and they

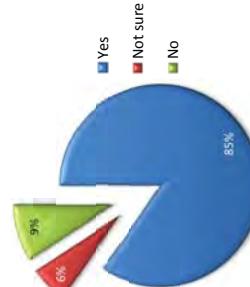


Figure 14: Consideration of installing biogas plant



Group 5: Potential Biogas Micro-Utility User

The group 5 members are the households residing within 100 meter periphery of the farms incorporated in group 4. Almost, all of them are using biomass as cooking fuel. But they have strong desire to use biogas if the farm owners build biogas plant and offer them to get a connection.

Sample Size:

1230

Group 5 Summary

Same as group 4, almost 47% of the group 5 interviewees are using fuel wood as cooking fuel. Another 47% also use fuel wood and agricultural residue as cooking fuel. Very few people can afford to use LPG and Kerosene. The most interesting thing is, even though they have no raw materials to build biogas plant, 100% of them are aware about the biogas technology. More than 96% people are ready to accept biogas connection if it is offered to them. 80% people said, they got informed about the biogas technology through Grameen Shakti staffs and 14% know it by word of mouth i.e., through friends, relatives or other biogas owners.

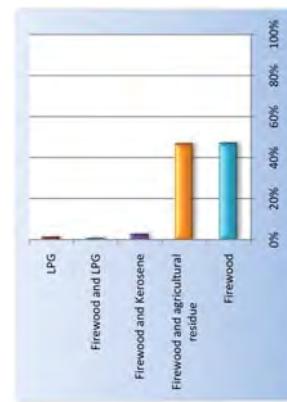


Figure 16: Current practice of cooking fuel

Even though almost 78% group 5 interviewees are living 50 meter or more distance away from the nearest poultry farm, 82% participants already made complaints to the farm owners regarding the odor nuisance of poultry farm. Although 80% people in this group studied up to the secondary level, their awareness and positive attitude about biogas technology and awareness of environmental hazards are really impressive.

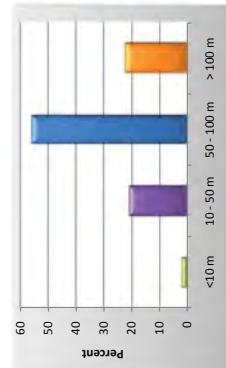


Figure 17: Distance from the nearby poultry farm

Conclusion

The micro-utility survey provided a clear picture about the current trend and scenario of the existing micro-utility program. In addition, it also generated some ideas which may help Grameen Shakti to promote the existing program and what necessary changes could make the existing program more convenient and attractive among the prospective clients. The survey data was limited to 2100. However, it has been evident from the survey that selling biogas will not be a problem if the poultry farm owners build biogas plant. But, what needed is to develop a good market for organic fertilizer. That will allow the potential poultry farm owners would get the economical benefit of biogas plant as soon as they construct it.

Recommendations

- Attractive financial packages may influence group 1B and group 4 members to have their own micro-utility system.
- Value added services like mobile charging facility in case of SHS and electricity generation through biogas may influence the respective groups.
- Forecasting the potential economical benefits and attractive financial packages may influence group 4 to install biogas plant.
- Selling bioslurry has a lot of potential to increase the income of biogas plant owners. But they are facing some problems if they want to sell bioslurry. On the one hand it takes a lot of time to dry the bioslurry under the sun to make it transportable. On the other hand there aren't a lot of customers for their bioslurry at the moment. Due to these there should be better techniques to dry the bioslurry faster.
- Government should promote Organic Fertilizer by creating a good market for organic fertilizer. There should be more advertisement for bioslurry to create a bigger demand for it. With this, another income generating activity next to selling biogas can be created, and the benefit from biogas plant increases.
- The survey of group 2 shows that the size of biogas plants is just up to 4.8 m^3 due to subsidies they get for plants smaller or equal that size. But actually a lot of biogas plant owners have potential for bigger plants because of their farm size. This makes clear that the demand for bigger biogas plant would increase if there are suitable subsidies and soft loans. By these they can produce more biogas and increase more income but also decrease the use of fuel wood and the deforestation.
- Extended period of after sales service may influence the potential clients to decide for getting micro-utility system. For example, five years after sales service can be offered in case of micro-utility programs.
- Policy makers should promote the biogas technology among the poultry farm owners. They may do this by developing new legislation viz. every poultry farm having more than 2500 birds must have to have a biogas plant, etc. It will solve the waste management problem around poultry farm as well as reduce the use of fuel woods.

GROUP 1A

Questionnaire for Existing Micro-Utility Owner

Name of Interviewer: _____ Date of interview: _____

GS Division Name: _____ GS Region Name: _____

GS Branch Name: _____

Name of Interviewee: _____

Village Name: _____ Upazila Name: _____

Post Office: _____ District Name: _____

Mobile: _____

Gender: Male Female

Age: 20-29 30-39 40-49 50+

Education: No formal Primary Secondary HSC Honor Master

Type of Shop: 1-2 3-4 5-6 7+

Family Size: Year Installed: (year) (month)

Size of Solar Panel: W Ah

Size of Battery: lamp mobile charger

Appliance: # #

A101. Micro-Utility system data

Total Cost: Tk %

Service charge (%): %

Down-payment (%): %

Period of payment (months): months

b) Co-owned with other Cash

c) Other (specify) _____

A102. How was Micro-Utility financed?

a) Credit

A103. How did you decide on the size of system?

1

a) # of lamps available

b) Total Price

c) Recommended by provider

d) Only size offered

e) Other (specify)? _____

A104. How many users do you have? _____ users

A105. How did you decide on the fee?

a) Recommended by service provider

b) Negotiated with user

c) # of shops/household

d) Other (specify) _____

A106. How is the fee charged?

a) Per time period (day, week, month)

b) Per # and type of appliances (mobile, etc)

c) Other (specify) _____

A107. How much fee do you charge?

Lamp: Tk per _____

Mobile charge: Tk per _____

Battery charge: Tk per _____

A108. What was your lighting source before SHS installation?

a) Kerosene lamp

b) Diesel/petrol generator

c) Others (specify) _____

A109. How much did you spend on such source?

Kerosene lamp: Tk / month

Diesel generator: Tk / month

Others: Tk / month

A110. What is the motivating reason behind installing Micro-Utility?

a) Economic benefit

b) Convenience

c) Other (specify) _____

A111. Do you have any maintenance contract with Grameen Shakti?

(Applicable only if the owner has paid off all the credit)

a) Yes

b) No

A112. Are you satisfied with the performance of SHS?

If No, please explain.

a) Yes

b) No

Questions / Comments:

GROUP 1B

Questionnaire for Existing Micro-Utility User

Name of Interviewer: _____ Date of interview: _____

GS Division Name: _____ GS Region Name: _____

GS Branch Name: _____

Name of Interviewee: _____

Address: _____

Village Name: _____ Upazila Name: _____

Post Office: _____ District Name: _____

Mobile: _____

Gender: Male Female

Age: 20-29 30-39 40-49 50+

Education: No formal Primary Secondary HSC Honor Master

Type of Shop:

Family Size: 1-2 3-4 5-6 7+

B101. What was your lighting source before SHS service?

a) Kerosene lamp

b) Diesel/petrol generator

c) Others (specify)

B102. How much did you spend on such source?

Kerosene lamp _____ Tk / month

Diesel generator _____ Tk / month

Others _____ Tk / month

B103. How much do you pay for SHS service?

B104. List of appliances used by SHS service. (Circle all that apply)

a) Lamp

b) Mobile charge

c) Battery charge

d) Others (specify)

B105. Have you considered installing your own SHS?

a) Yes (Skip to 107) b) No c) Not sure

B106. If No, what is the reason for not installing SHS?

- a) Not necessary
- b) High investment cost
- c) Suitable finance package not offered
- d) Other (specify)

B107. Are you satisfied with SHS service?

- a) Yes
 - b) No
- If No, please explain.

Questions / Comments:

Farm Name:

GROUP 2

Questionnaire for Existing Biogas Owner

Name of Interviewer: _____ Date of interview: _____

GS Division Name: _____ GS Region Name: _____

GS Branch Name: _____

Name of Interviewee: _____

Address: _____

Village Name: _____

Post Office: _____

Mobile: _____

Gender: Male Female

Age: 20-29 30-39 40-49 50+

Education: _____

No formal Primary Secondary HSC Honor Master

Occupation: _____

Family Size: 1-2 3-4 5-6 7+

Access to natural gas utility: Yes No

Access to electricity utility: Yes No

201. Livestock data

of Poultry birds: _____ # of Cattle: _____

202. Biogas digester data

Plant size (gas generation capacity) m³/day (year) (month)

Year constructed _____

203. How was Biogas digester financed?

a) Credit

Total Cost Tk

Service charge (%) %

Down-payment (%) %

Period of payment (months) months

b) Cash Tk

c) Other (specify)

204. What is the main source of raw material for the digester?

- a) Poultry litter
- b) Cow dung
- c) Kitchen waste
- d) Agricultural waste
- e) Other (specify) _____

205. For what purpose is biogas used?

- a) Cooking only (skip to 207)
- b) Electricity generation only
- c) Cooking and electricity generation
- d) Other (specify) _____

206. What is the size of engine generator?

_____ kW

207. How did you know about Biogas?

- a) Through publicity media (TV, Radio, Newspaper)
- b) Through service provider
- c) Through friends/relatives
- d) Through other Biogas owner
- e) Other (specify) _____

208. What was the main source of energy for cooking before Biogas installation?

- a) Fuel wood
- b) Agricultural residue (rice straw, leaf, etc)
- c) Kerosene
- d) LPG
- e) Natural Gas
- f) Other (specify) _____

209. How much did you spend on such source?

- Fuel wood Tk / month
- Agricultural residue Tk / month
- Kerosene Tk / month
- LPG Tk / month
- Natural Gas Tk / month
- Other Tk / month

210. How many Biogas stove do you own?
 stove
 hrs/day

211. How many hours do you run your Biogas stove?

212. Is the digester producing as much biogas as what you expected?
a) More
b) Even (Skip to 216)

Farm Name:

Related Farm Name:

- c) Less (**Skip to 216**)
a) Sale to neighbor
b) Give to others for free
c) Nothing
d) Other (specify)
214. If you sell your biogas, how many users do you have? users

215. How much fee do you charge per user? Tk / month

216. How many times did you ask technical advice/service to biogas digester providers?

- a) 3 or less
b) 4 or more
c) Never

217. Do you have any maintenance contract with Grameen Shakti?
(Applicable only if the owner is using biogas digester for more than 2 years)

- a) Yes
b) No

218. Have you noticed any difference of odor since installation of Biogas digester?

- a) Better
b) no difference
c) Worse

219. What do you do with the bio slurry? (Circle all that apply)

- a) Use as fertilizer
b) Use as fish feed
c) Dump
d) Sale to others
e) Give out to others
f) Other (specify)
220. Have you seen any economic benefit from bio slurry? (Circle all that apply)
a) Reduction of chemical fertilizer purchase
b) Increase of income by sale of bio slurry
c) Increase of income by sale of fish feed
d) None
e) Other (specify)
221. Are you interested in selling bio slurry?
a) Yes
b) No

222. Are you satisfied with performance of Biogas digester?
a) Yes
b) No
If No, please explain.

Questions / Comments:

GROUP 3

Questionnaire for Existing Biogas User

Name of Interviewer: Date of interview:

GS Division Name:

GS Region Name:

GS Branch Name:

Name of Interviewee:
Address: Upazila Name:
Village Name:
Post Office:
Mobile:
Gender: Male Female

Age: 20-29 30-39 40-49 50+

Education: No formal Primary Secondary HSC Honor Master

Occupation:

Family Size: 1-2 3-4 5-6 7+

Access to natural gas utility: Yes No
Access to electricity utility: Yes No

301. What was the main source of energy for cooking before Biogas installation?

- a) Fuel wood
b) Agricultural residue (rice straw, leaf, etc)
c) Kerosene
d) LPG
e) Natural Gas
f) Other (specify)

302. How much did you spend on such source? Tk / month
Fuel wood
Agricultural residue
Kerosene
LPG
Natural Gas
Other

303. How many hours did you spend cooking before Biogas installation? hrs/day

Related Farm Name:

304. Any additional cost in getting Biogas connection?

- a) No
- b) Yes
 - Biogas stove Tk
 - Gas pipeline Tk
 - Other (specify) Tk

305. How long have you been using Biogas?

- a) Less than 1 year
- b) 1-3 years
- c) Longer than 4 years

306. How many hours do you run your Biogas stove?

Tk / month
hrs/day

307. How much do you pay for Biogas?

Tk / month

308. Is the Biogas fulfilling your demand?

- a) No
- b) Yes (skip to 310)
- c) Not sure

309. If No, what is your secondary source of energy for cooking?

- a) Fuel wood
- b) Agricultural residue (rice straw, leaf, etc)
- c) Kerosene
- d) LPG
- e) Natural Gas
- f) Other (specify)

310. What is the approximate distance from Biogas digester?

- a) Less than 10m
- b) 10 - 50m
- c) 50 - 100m
- d) More than 100m

311. Are you satisfied with using Biogas?

- a) Yes
 - b) No
- If No, please explain.

Questions / Comments:

GROUP 4 Questionnaire for Potential Biogas Owner

Name of Interviewer:
GS Division Name:
GS Branch Name:

Date of interview:
GS Region Name:

Name of Interviewee:
Address:
Village Name:
Post Office:
Mobile:
Gender: Male Female

Upazila Name:
District Name:

Name of Interviewee:
Age: 20-29 30-39 40-49 50+
Education:
Occupation:
Family Size: 1-2 3-4 5-6 7+
Access to natural gas utility:
Access to electricity utility:

401. Livestock data

of Poultry birds:

of Cattle:

402. What is the main source of energy for cooking?

- a) Fuel wood
- b) Agricultural residue (rice straw, leaf, etc)
- c) Kerosene
- d) LPG
- e) Natural Gas
- f) Other (specify)

403. How much do you spend on such source?

- Fuel wood Tk / month
- Agricultural residue Tk / month
- Kerosene Tk / month
- LPG Tk / month
- Natural Gas Tk / month
- Other Tk / month

404. What do you do with the poultry litter? (Circle all that apply)

- a) Dump
- b) Sale to others
- c) Give to others for free
- d) Use as fertilizer
- e) Other (specify)

405. Are you aware of Biogas digester?
 a) Yes b) No (skip to 410)

406. If Yes, how did you know about Biogas digester?
 a) Through publicity media (TV, Radio, Newspaper)
 b) Through service provider
 c) Through friends/relatives
 d) Through other Biogas owner / user
 e) Other (specify)

407. Have you considered installing Biogas digester?
 a) Yes b) No c) Not sure

408. If No, what is the reason for not installing Biogas digester?
 a) Not necessary
 b) High investment cost
 c) Suitable finance package not offered
 d) No land available
 e) Not enough information available
 f) Other (specify)

409. If you could purchase a Biogas digester, what would be your preferred way of finance?

Size (m3/day)	# of birds required	Working hours of single stove	Total Cost (Tk)
6.0	900-1,000	20 hrs	50,000

- a) 100% Cash
- b) Credit Option 1 - 15% Down payment, 36 installments
- c) Credit Option 2 - 30% Down payment, 24 installments
- d) Credit Option 3 - 50% Down payment, 12 installments
- e) Other (specify)

410. Do you know the benefit of installing Biogas digester? (Circle all that apply)
- a) Sale of excess Biogas
 - b) Sale of bio slurry as fertilizer
 - c) Sale of bio slurry as fish feed

- d) Reduction in cooking time
- e) No expense for biomass

411. Have you received any complaints from neighbor regarding odor from poultry farm?
 a) Yes b) No (skip to Question / Comment)

412. If Yes, what is your suggestion to reduce odor?

Questions / Comments:

GROUP 5

Questionnaire for Potential Biogas User

Name of Interviewer: _____ Date of interview: _____

GS Division Name: _____ GS Region Name: _____

GS Branch Name: _____

Name of Interviewee: _____

Address: _____

Village Name: _____ Upazila Name: _____

District Name: _____

Post Office: _____

Mobile: _____

Gender: Male Female

Age: 20-29 30-39 40-49 50+

Education: _____

No formal Primary Secondary HSC Honor Master

Occupation: _____

Family Size: 1-2 3-4 5-6 7+

Access to natural gas utility: Yes No

Access to electricity utility: Yes No

501. What is the main source of energy for cooking?

- a) Fuel wood
- b) Agricultural residue (rice straw, leaf, etc)
- c) Kerosene
- d) LPG
- e) Natural Gas
- f) Other (specify) _____

502. How much do you spend on such source?

- | | |
|----------------------|------------------|
| Fuel wood | _____ Tk / month |
| Agricultural residue | _____ Tk / month |
| Kerosene | _____ Tk / month |
| LPG | _____ Tk / month |
| Natural Gas | _____ Tk / month |
| Other | _____ Tk / month |

503. Are you aware of Biogas?
a) Yes b) No (skip to 505)

504. If Yes, how did you know about Biogas?
a) Through publicity media (TV, Radio, Newspaper)
b) Through service provider
c) Through friends/relatives
d) Through Biogas owner/user
e) Other (specify) _____

505. Do you have any complaint against odor from poultry farm?
a) Yes b) No

506. What is the approximate distance from poultry farm?
a) Less than 10m
b) 10 - 50m
c) 50 - 100m
d) More than 100m

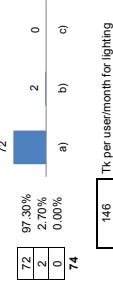
507. Would you be interested in using Biogas if it becomes available?
a) Yes b) No
If No, please explain.

Questions / Comments:

A106. How is the fee charged?

- a) per time period (day, week, month)
- b) per # and type of appliance (mobile, etc)
- c) Other

A107. How much fee do you charge?



A108. What was your lighting source before SHS installation?



A109. How much did you spend on such source?



A110. What is the motivating reason behind installing Micro-Utility?



A111. Do you have any maintenance contract with Grameen Shakti?



A112. Are you satisfied with the performance of SHS?



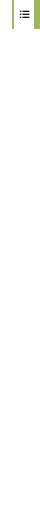
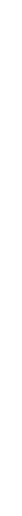
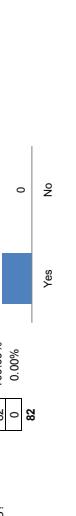
A113. How did you decide on the size of system?



A114. How many users do you have?



A115. How did you decide on the fee?



208. What were your main sources of energy for cooking before Biogas installation?

- a) Fuel wood 94 78.99%
- b) Agricultural residue (rice straw, leaf, etc) 20 16.81%
- c) Kerosene 3 2.52%
- d) LPG 1 0.84%
- e) Natural Gas 0 0.00%
- f) Other 119 0

209. How much did you spend on such source?

- | | | |
|-------|-----|------------|
| Total | 886 | Tk / month |
| 1.7 | | Stove |
| 4.2 | | Hrs / day |

210. How many Biogas stove do you own?

211. How many hours do you run your Biogas stove?

212. Is the digester producing as much biogas as what you expected?

- a) More 94 64.83%
- b) Even 50 34.48%
- c) Less 1 0.69%

213. What are you doing with the excess biogas, if any?

- a) Sale to neighbor 103 71.53%
- b) Give to others for free 2 1.39%
- c) Nothing 33 22.92%
- d) Other 6 4.17%

GROUP 3
Questionnaire for Existing Biogas User:

301. What are you doing with the excess biogas, if any?

- a) Fuel wood 103 71.53%
- b) Agricultural residue (rice straw, leaf, etc) 2 1.39%
- c) Kerosene 33 22.92%
- d) LPG 6 4.17%
- e) Natural Gas 0
- f) Other (specify)

204. What is the main source of raw material for the digester?

- a) Poultry litter 142 97.93%
- b) Cow dung 3 2.07%
- c) Kitchen waste 0 0.00%
- d) Agricultural waste 0 0.00%
- e) Other 145 0

205. For what purpose is biogas used?

- a) Cooking only 114 78.62%
- b) Electricity generation only 29 1.38%
- c) Cooking and Electricity 29 20.00%
- d) Other 0 0.00%

206. What is the size of engine generator?

3.4 kW

207. How did you learn about Biogas?

- a) Through publicity media (TV, Radio, Newspaper) 2 1.38%
- b) Through service provider 120 82.76%
- c) Through friends/relatives 11 8.28%
- d) Through other Biogas owner 0 7.59%
- e) Other 0 0.00%

220. Have you seen any economic benefit from bio slurry?

- a) Reduction of chemical fertilizer purchase 6
- b) Increase of income by sale of bio slurry 33
- c) Increase of income by sale of fish feed 18
- d) None 11
- e) Other (specify) 11

221. Are you interested in selling bio slurry?

- a) Yes 114 81.43%
- b) No 26 18.57%

222. Are you satisfied with performance of Biogas digester?

- a) Yes 139
- b) No 0

214. If you sell your biogas, how many users do you have?

- a) 2 or less 27
- b) 476 Tk

215. How much fee do you charge per user?

- a) 3 or less 42
- b) 4 or more 20
- c) Never 79

216. How many times did you ask technical advice/service to biogas digester providers?

- a) 3 or less 42
- b) 4 or more 20
- c) Never 79

217. Do you have any maintenance contract with Gramen Shakti?

- a) Yes 9
- b) No 38

218. Have you noticed any difference of odor since installation of Biogas digester?

- a) Better 110 91.67%
- b) No difference 10 8.33%
- c) Worse 0 0.00%

219. What do you do with the bio slurry?

- a) Use as fertilizer 24 20.00%
- b) Use as fish feed 31 25.83%
- c) Dump 47 39.17%
- d) Sell to others 11 9.17%
- e) Give out to others 4 3.33%
- f) Other (specify) 3 2.50%



310. How far do you live from Biogas digester?

- a) Less than 10m
- b) 10-30m
- c) 30-50m
- d) More than 50m

311. Are you satisfied using Biogas?

- a) Yes
- b) No

Group 4
Characteristics for Potential Biogas Owner

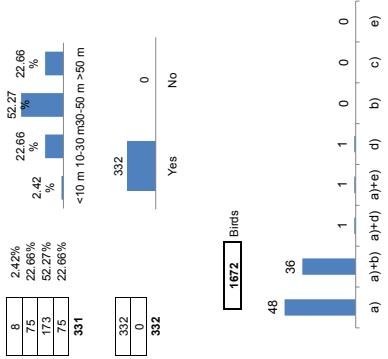
401. Livestock data

- a) Firewood and agricultural residue
- b) Kerogene
- c) Firewood and LPG
- d) Firewood and Natural Gas
- e) Other

402. What is the main source of energy for cooking?

- a) Firewood and agricultural residue
- b) Kerogene
- c) Firewood and LPG
- d) Firewood and Natural Gas
- e) Other

403. How much do you spend on such source?



302. How much did you spend on such source?

303. How many hours did you spend cooking before Biogas installation?

304. Any additional cost in getting Biogas connection?

- a) No
- b) Yes

305. How long have you been using Biogas?

- a) Less than year
- b) 1-3 years
- c) Longer than 4 years

306. How many hours do you run your Biogas stove?

307. How much do you pay for Biogas?

- a) No
- b) Yes
- c) Not Sure

308. Is the Biogas fulfilling your demand?

- a) No
- b) Yes
- c) Not Sure

408. If No what is the reason for not installing Biogas digester?

- a) Non necessary
- b) High investment cost
- c) Suitable finance package not offered
- d) No land available
- e) Not enough information available
- f) Other (specify)

409. If you could purchase a Biogas digester, what would be your preferred way of finance?

- a) 100% Cash
- b) Credit Option 1 - 15% Down payment, 36 installments
- c) Credit Option 2 - 30% Down payment, 24 installments
- d) Credit Option 3 - 50% Down payment, 12 installments
- e) Other (specify)

410. Do you know the benefit of installing Biogas digester?

- a) Sale of excess Biogas
- b) Sale of bio slurry as fertilizer
- c) Sale of bio slurry as fish feed
- d) Reduction in cooking time
- e) Others



408. If Yes, how did you learn about Biogas digester? (Circle all that apply)

- a) Dump
- b) Sell to others
- c) Give to others for free
- d) Use as a fertilizer
- e) Other (specify)

405. Are you aware of Biogas digester?

- a) Yes
- b) No

406. If Yes, how did you learn about Biogas digester? (Circle all that apply)

- a) Through publicly media TV, Radio, Newspaper
- b) Through service provider
- c) Through friends/relatives
- d) Through other Biogas owner / user
- e) Other (specify)

407. Have you considered installing Biogas digester?

- a) Yes
- b) No
- c) Not Sure

408. Is the Biogas fulfilling your demand?

- a) No
- b) Yes
- c) Not Sure

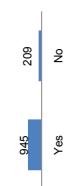
504. If yes, how did you learn about Biogas?

- a) Through public media
- b) Through service provider
- c) Through friends/relatives
- d) Through Biogas owner/user
- e) Other (specify) **1298**

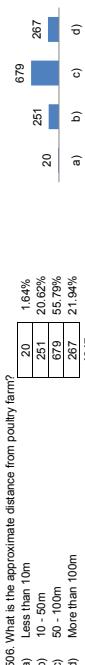


505. Do you have any complaint against odor from poultry farm?

- a) Yes **945**
- b) No **1154**



506. What is the approximate distance from poultry farm?



507. Would you be interested in using Biogas if it becomes available?



411. Have you received any complaints from neighbor regarding odor from poultry farm?



412. If yes, what is your suggestion to reduce odor?

Group 5
Questionnaire for Potential Biogas User

501. What is the main source of energy for cooking?



502. How much do you spend on such source?



503. Are you aware of Biogas?

