

第 14 章 PV 地方電化の戦略、提言

第14章 PV地方電化の戦略、提言

14.1 現行のPV地方電化事業を促進するための制度面・政策面での支援策の検討

(1) 送配電拡張事業・送配電接続への政府補助・インセンティブプログラム等との比較

BPCは受電を希望する需要家から配電線への接続料を料金に含めず、一時金の形で徴収している。その為、Rural Electrification Collective Scheme (RCS)を設けて、支払いやすくしている。即ち、頭金を減らし、残金の返済期間を延長したり、金利を安くするなどの方策を新たに実施した。具体的には35 kW以下の需要家は接続料の最低限5%を頭金として支払い、残金95%を15年間、金利はプライムレートで支払う

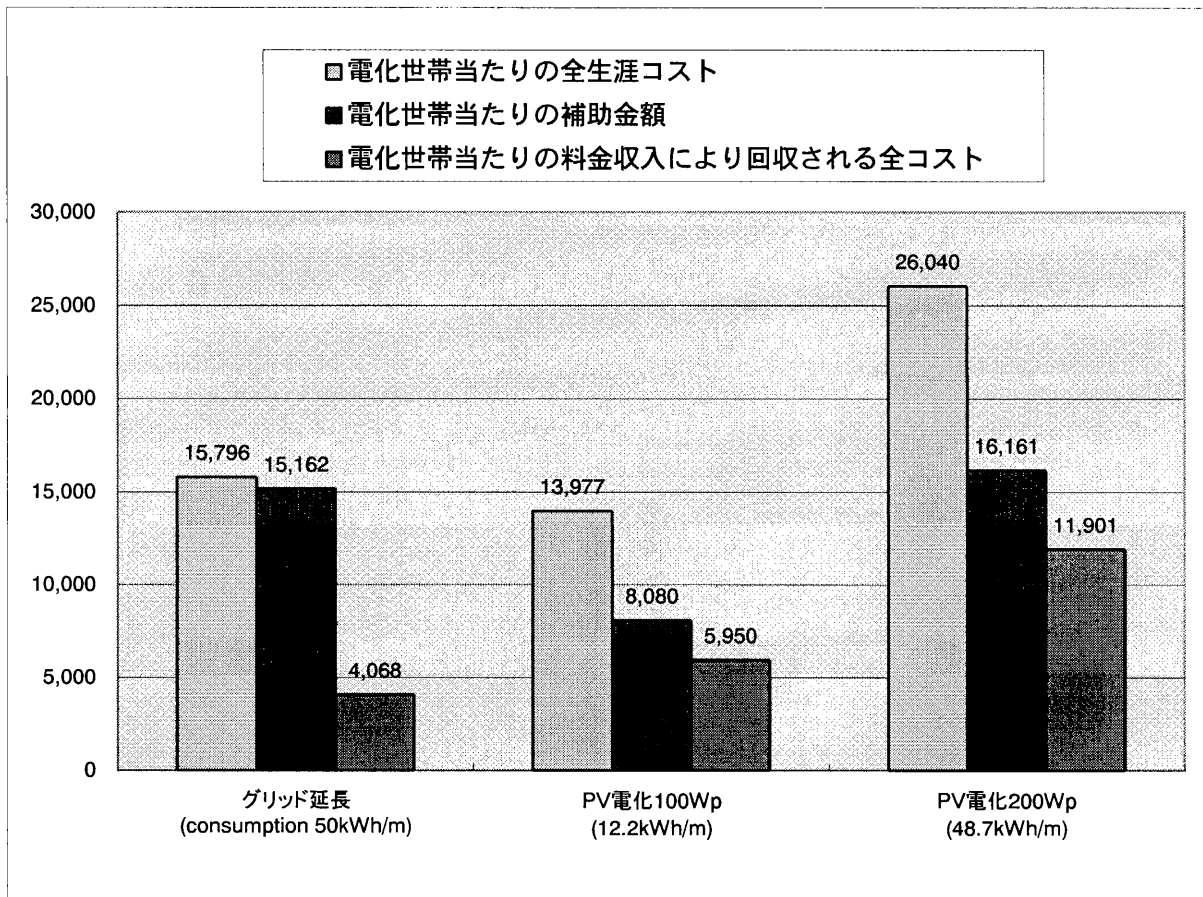
送配電線拡張事業については、IRRが6%以下の場合で、政府が承認した場合には、工事費の50%を政府が負担するという原則があるが、2001年完工した72ヶ村に対するグリッド拡張プロジェクトは、100%政府が補助して実施している。

図14.1-1にグリッド拡張に対する政府援助と、第13章PV地方電化事業計画で想定するPV電化に対する必要と想定される政府補助金を、電化によって恩恵を受ける一世帯当たりの政府補助金額を求めて比較検討している。

第7章7.2.3節で、BPCの72村落電化の場合を比較のベースとして、72村落がPV電化されると想定して比較を行った。

この比較において、全生涯サイクルコストが、グリッド電化とPV電化の両者について計算された。これと同じ計算ベースの基に電力供給の恩恵を受ける世帯(72村落世帯の60%と想定)当たりの政府補助金額を比較した。結果は図14.1-1に示す。図14.1-1によると、グリッド電化世帯に配賦された補助金は、平均100Wp(12.2kWh/m)の需要レベルとした時の世帯当たりの補助金額の、約2倍となっている。もし村落の需要レベルが平均200Wp(24.4kWh/m)とした場合はほぼグリッド電化の場合と同等となる。

第7章で述べた如く、村落地域の平均電力消費レベルは200Wpより少ないと想定され、従って第13章PV地方電化事業計画で提案している補助金配賦は妥当と判断される。世帯当たりの補助金額の他に提案されているPV電化スキームの場合におけるコスト回収率は、グリッド電化に比し格段に高いことは第7.2.3節で述べた通りである。



Note: Grid extension (Subsidy: 100% of initial investment cost excl. connection . cost)
 PV electrification (Subsidy: 80% of investment cost incl. battery exchange cost for 12 years operation)

図 14.1-1 一世帯当たりの補助金額の比較

14.2 補助政策・インセンティブプログラムの提言

- (1) NPVREP はローン方式から ESCO 方式に転換し、これにより PV システムの耐用年数に亘り高額の投資額を均すことが可能となり、PV 電化の障害を除去することが可能となる。
- (2) 2001 年 7 月から、すべての財貨とサービスに対し 10%の付加価値税が課せられることとなったが、本マスタープランで提案している料金が 10%実質上昇すると大幅な電化率の低下をもたらす。PV 地方電化に対しては、付加価値税の免除が必要である。

14.3 PV 地方電化の目標、サブ目標を達成する為の戦略

第3章でPV 地方電化マスタープランの目標を達成する為の、四つのサブ目標を設定した。このサブ目標を達成する為にとるべき戦略につきまとめると以下の通りである。

14.3.1 目的-1 グリッド電化および他のエネルギーサービスの恩恵を受けられない地域の世帯に太陽光電力を早期に、受け入れやすい条件で供給する。

(1) 中央政府のとるべき戦略

- 1) 地域開発に係る基本方針策定：社会的平等の改善と地域経済発展の枠組、関連法整備
- 2) 地方電化を国家開発計画の一貫として推進する機関の設置（NECC）
- 3) PV 地方電化運営管理委員会の設置
- 4) PV 地方電化実施事業体の指名
- 5) PV 電化推進の為の関係機関の責任分掌の決定
- 6) 電化率目標の設定
- 7) PV 地方電化事業に対する財政支援枠組の策定
- 8) PV 地方電化推進のコーディネーション、モニタリング、フォローアップの実施

(2) 需要セクターに対する戦略

- 1) 村落（公共施設を含む）社会経済調査の実施：村落でのニーズ（潜在需要家の要求事項）及びデマンド（潜在需要家がニーズの中でその一部のコストでも支払意志を示すもの）の調査
- 2) 村落社会経済調査を基に電気を含むエネルギー全般の利用計画の策定（人口動向、需要動向を考慮）
- 3) PV 利用効果拡大の方策立案

(3) 供給セクターのとるべき戦略

- 1) 需要側のニーズ及びデマンドの解析に基づく、中長期グリッド拡張電化計画、PV による電化計画の策定
- 2) グリッド電化が遅れる地域に対する過渡的 PV 電化計画の策定

14.3.2目的-2 PV 地方電化事業が最小コストの選択であり、事業が採算性、持続性のあるものである。

(1) 中央政府のとるべき戦略

- 1) 電化実施優先順位選定基準
- 2) 既存 PV 地方電化プログラム（NPV-REP）との統合
- 3) PV 事業が持続的に運営される為に必要な政府補助金配賦
- 4) PV 料金に対する付加価値税の免除
- 5) 機材の輸入関税の減免
- 6) PV 技術基準充実
- 7) 国内関連産業振興

(2) 需要セクターに対してとるべき戦略

- 1) PV 活用利用方法の教宣、普及
- 2) 電気機器の普及体制構築
- 3) PV 電化事業への積極的参加促進

(3) 供給セクターのとるべき戦略

- 1) グリッド電化、オフグリッド電化（PV 含む）の選定基準の策定：最小コスト分析による電化方式の最適化
- 2) 目標電化率を達成する為の料金レベル設定、持続的運営を可能とする事業計画策定
- 3) 公正、透明な電化実施体制構築
- 4) 電化実施優先地域選定基準
- 5) プロジェクト自立性、持続性を確保する為の方策実施
 - ① 中央実施事業体のスリム化（既存インフラストラクチャーの有効利用、人員最小化等）
 - ② 地方自治組織への権限委譲（第一線保全、料金徴収等）
 - ③ 民間活力の利用
- 6) PV 技術についての地域住民への教育
- 7) 実施事業体内専門技術者の育成
- 8) 村落自治体内の第一線従事者の教育

14.3.3 目的-3 地域に必要とされるインフラストラクチャープロジェクトとの統合化

- (1) 中央政府のとりべき戦略
 - 1) 電化プロジェクトと併行して進めるべき他のインフラストラクチャープロジェクトとの統合的計画策定と実施
 - 2) PV用バッテリーとリサイクルシステムの確立
- (2) 需要セクターに対して取るべき戦略
 - 1) 電気を含むエネルギーの効率的利用促進
- (3) 供給セクターのとりべき戦略
 - 1) 電気に加えて必要とされるエネルギーの供給
 - 2) 統合的实施によってもたらされる副次効果（需要開拓、住民の支払能力向上等）による事業性の改善策

14.3.4 目的-4 環境にやさしいエネルギー利用拡大

- (1) 中央政府のとりべき戦略
 - 1) 地球温暖化防止効果に対する助成戦略立案、外部性（Externality）を評価
 - 2) 再生可能エネルギー利用拡大の為の教宣、コーディネーション
 - 3) PVを含む再生エネルギー利用拡大の機器、利用技術の開発、広報
 - 4) 鉛-酸バッテリー廃棄の為のリサイクルシステムの確立の為の法規制
- (2) 需要セクターに対してとるべき戦略
 - 1) 電気を含むエネルギーの効率的利用広報
- (3) 供給セクターのとりべき戦略
 - 1) 地球温暖化防止に対する助成戦略を基に将来のPV戦略立案
 - 2) PVを含む再生エネルギー利用拡大の機器、利用技術の開発、広報
 - 3) 鉛-酸バッテリー廃棄の為のリサイクルシステムの確立

第 15 章 実証プロジェクトのモニタリング結果

第 15 章 実証プロジェクトのモニタリング結果

15.1 BPC の運営管理状況

BPC の本社には、Mr. Motsepe をプロジェクトマネージャーとするプロジェクトチームが編成されているが、基本的にはマトリックス組織体制をとっている。

地方事務所は、Motlhabaneng が Selibe Phikwe、Kudumatse が Mahalapye、Lorolwana は本社（ただし財務関係は Jwaneng Office が担当）が担当している。各事務所に Commercial 担当各 1 名、Technician 各 2 名が任命されており、およそ 2 週間に一度の頻度で現場を訪問している。

15.2 Contractor (SIB) のサービス体制

SIB は BPC の要請に基づき、再三現地入りして顧客へのサービス、各村のメンテナンス担当者 (System Monitor Agent) の教育に当たっており、顧客の状況をよく把握している。

15.3 各村の運営状況

各村にはプリペイドカードを販売するエージェント（各村の雑貨店と BPC が契約）、第一線メンテナンスを行う担当者 (System Monitor Agent 契約を BPC と締結) が定められている。帳票類には改善すべき点は多いが、着実に業務を遂行している。

Motlhabaneng では女性がメンテナンス担当となっており、若干力不足の感はあるが、この仕事の収入を基に黒白テレビを購入し、電話を布設して頑張っている。

Kudumatse では Chief の甥（25 歳）が鉄工業を営むかたわら業務を担当しており、PV のメンテナンスを十分こなす実力を持っている。電話通信手段は無く必要の都度 Mahalapye に自ら出向いている。しかし彼は 2002 年 10 月に死亡し、現在では Chief の娘が当業務を遂行している。

Lorolwana は中年の男性で、これも実力者であるが、教育と通信手段を必要とする。

集金は各エージェントが確実にやっている。盗難は皆無である。

以上予想以上にうまく運営されている。

15.4 料金徴収状況

表 15.4-1 Dissemination Project : Monitoring Results Summary に、各村での料金徴収状況を示している。

最も良好な成績をあげているのは Kudumatse で、4月から12月において平均93%の料金集金率をあげている。長期未払いのため、PVシステムを撤去したユーザー（PVシステム撤去者）は2名であり、これを除いた場合の料金徴収率は94.6%にのぼっている。次いで成績が良いのは Motlhabaneng で、平均84.6%の料金集金率、PVシステム撤去者は3名で、これを除いた場合の料金徴収率は89.0%である。最も悪いのは Lorolwana で平均77.1%の料金集金率、PVシステム撤去者は6名で、これを除いた場合の料金徴収率は84.6%である。3村全体では料金徴収率は85.3%で、PVシステム撤去者を除いた場合は89.7%である。

バッテリーチャージステーション（BCS）利用状況は非常に悪く、当初の41名のユーザー数に対する料金集金率は39.4%にとどまっている。ただし、現状では34名がBCSを利用しており、これをネットユーザー数とすると料金徴収率は47.5%である。2002年10月に料金システムを変更し、利用状況の改善を図ったものの、変更内容がユーザーに徹底せず、P5/月の定額料金を支払わずにBCSを利用するユーザーが多く、料金徴収率は改善されていない。またバッテリーチャージ頻度も、1ヶ月で70～110回にとどまり、ユーザー当たり平均2～3回/月となっており、計画の10回/月に対して極めて少ない結果となっている。

以上に共通的な問題としては、

- (1) 料金不払者の大部分は、村に不在で長期他町村へ出稼（学校の先生、警官等）と Cattle post や畑の仕事で村に1～2ヶ月不在であった世帯である。
BCS顧客のほとんどは、Cattle post 等へ出て不在で、その間もクーポン購入を義務付けられることに対する不満が多い。
- (2) 手持現金不如意のため、カード購入時期が一定せず、このためシステムの有効期限が切れて停電するケースが多い。

15.5 料金徴収率改善・実証プロジェクト円滑運営のための対策

2002年7月段階において、料金徴収率改善および実証プロジェクト円滑運営を目的として次の対策を講じた。

(1) 料金不払者対策

- a. 各村落では実証プロジェクト開始当初から数名の長期未払者がおり、前述のとおり、その多くは村に長期不在であることによる未払いであり、今後も料金の支払いが困難であると予想されるため、3ヶ月以上不払者については、契約に基づきシステムを撤去する。
- b. BCS については、従来のバッテリーの充電回数に係わらず徴収する P15/月の定額料金に対する不公平感がユーザー間に強かったので、料金システムを以下の如く変更して利用状況の改善を計った。

定額料金 : P5/月

チャージ料 : P1/チャージ

(実際の対策は 2002 年 10 月に開始された。)

(2) 運営管理体制

- a. BPC 地方事務所担当者、村の System Monitoring Agents の再教育
BPC のトレーニングセンターにて実施、今後も逐次実施。
- b. 帳票類については、調査団より提案する。
- c. BPC がシステム機材を顧客要望に応じ迅速に取り扱える様（コンログの移転、システム撤去等）、SIB がかかる行為により機材に対する保証が失効することが無い旨念書を出す。

表 15.4-1 Dissemination Project: Monitoring Results Summary

Mothlabaneng											
Category of User	Total Users	Payment Record (No. of Payers)									
		Mar.	Apr.	May	Jun.	Jul.	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.	Dec.
50Wp	23	9	21	21	20	20	20	20	19	19	19
100Wp	7	1	6	6	6	6	6	6	6	6	5
150Wp	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0
200Wp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
250Wp	3	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3
Free Monthly Charge			1	1	1	2	1	1	1	1	1
SHS Total Users	34	11	31	31	31	31	30	30	29	29	28
This month Defaulters		0	3	3	3	3	4	4	5	5	6
Cummulative defaulters 3 months or more		0	0	0	3	0	0	0	1	1	2
Cummulative 2 months defaulters		0	0	3	0	0	0	1	0	1	0
Cummulative 1 month defaulters		0	3	0	0	0	1	0	1	0	1
Repossessed		0	0	0	0	3	3	3	3	3	3
50Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
100Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
150Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
200Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
250Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
SHS Revenue (100% Collection) (P)	19,800		2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
SHS Revenue (100% Collection Exc. Repossessed) (P)	18,840		2,200	2,200	2,200	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
SHS Revenue (Actual) (P)	16,760		1,840	1,840	2,000	1,880	1,880	1,880	1,840	1,840	1,760
% of Revenue Collection	84.6%		83.6%	83.6%	90.9%	85.5%	85.5%	85.5%	83.6%	83.6%	80.0%
% of Revenue Collection (Exc. Repossessed)	89.0%		83.6%	83.6%	90.9%	92.2%	92.2%	92.2%	90.2%	90.2%	86.3%
% of Paid Users	88.2%		91.2%	91.2%	91.2%	91.2%	88.2%	88.2%	85.3%	85.3%	82.4%
% of Paid Users (Exc. Repossessed)	93.8%		91.2%	91.2%	91.2%	100.0%	96.8%	96.8%	93.5%	93.5%	90.3%

Kudumatse											
Category of User	Total Users	Payment Record (No. of Payers)									
		Mar.	Apr.	May	Jun.	Jul.	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.	Dec.
50Wp	30	30	30	29	28	29	28	28	27	27	26
100Wp	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
150Wp	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
200Wp	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
250Wp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Free Monthly Charge		0	0	1	1	0	1	1	2	1	1
SHS Total	40	40	40	40	39	39	39	38	38	37	36
This month Defaulters		0	0	0	1	1	1	2	2	3	4
Cumulative defaulters 3 months or more		0	0	0	0	0	1	0	0	1	0
Cumulative 2 months defaulters		0	0	0	0	1	0	0	1	0	1
Cumulative 1 month defaulters		0	0	0	1	0	0	1	0	1	1
Repossessed		0	0	0	0	0	0	1	1	1	2
50Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(1)	(1)	(1)	(1)
100Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
150Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
200Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(1)
250Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
SHS Revenue (100% Collection) (P)	19,440		2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
SHS Revenue (100% Collection Exc. Repossessed) (P)	19,120		2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,120	2,120	2,120	1,960
SHS Revenue (Actual) (P)	18,060		2,160	2,120	2,060	2,120	2,060	1,920	1,880	1,880	1,840
% of Revenue Collection	93.0%		100.0%	98.1%	96.3%	98.1%	96.3%	88.9%	87.0%	87.0%	85.2%
% of Revenue Collection (Exc. Repossessed)	94.6%		100.0%	98.1%	96.3%	98.1%	96.3%	90.6%	88.7%	88.7%	93.9%
% of Paid Users	96.1%		100.0%	100.0%	97.5%	97.5%	97.5%	95.0%	95.0%	92.5%	90.0%
% of Paid Users (Exc. Repossessed)	97.5%		100.0%	100.0%	97.5%	97.5%	97.5%	97.4%	97.4%	94.9%	94.7%

Lorolwana (SHS)												
Category of User	Total Users	Payment Record (No. of Payers)										
		Mar.	Apr.	May	Jun.	Jul.	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.	Dec.	
50Wp	35	9	28	30	28	28	29	27	27	26	24	
100Wp	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
150Wp	1	0	0	1	1	1	0	1	1	0	1	
200Wp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
250Wp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Free Monthly Charge			5	2	3	2	2	0	0	1	0	
SHS Total	40	12	36	36	35	34	34	31	31	30	28	
This month Defaulters		0	4	4	5	10	10	14	15	16	18	
Cumulative defaulters 3 months or more		0	0	0	4	0	1	1	0	3	3	
Cumulative 2 months defaulters		0	0	4	0	1	1	0	3	0	1	
Cumulative 1 month defaulters		0	4	0	1	1	0	3	0	1	2	
Repossessed		0	0	0	0	4	4	5	6	6	6	
50Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(3)	(3)	(4)	(5)	(5)	(5)	
100Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	
150Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	
200Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	
250Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	
SHS Revenue (100% Collection) (P)	16,560		1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	
SHS Revenue (100% Collection Exc. Repossessed) (P)	15,080		1,840	1,840	1,840	1,640	1,640	1,600	1,560	1,560	1,560	
SHS Revenue (Actual) (P)	12,760		1,360	1,560	1,480	1,480	1,400	1,440	1,440	1,280	1,320	
% of Revenue Collection	77.1%		73.9%	84.8%	80.4%	80.4%	76.1%	78.3%	78.3%	69.6%	71.7%	
% of Revenue Collection (Exc. Repossessed)	84.6%		73.9%	84.8%	80.4%	90.2%	85.4%	90.0%	92.3%	82.1%	84.6%	
% of Paid Users	81.9%		90.0%	90.0%	87.5%	85.0%	85.0%	77.5%	77.5%	75.0%	70.0%	
% of Paid Users (Exc. Repossessed)	89.7%		90.0%	90.0%	87.5%	94.4%	94.4%	88.6%	91.2%	88.2%	82.4%	

Grand Total											
Category of User	Total Users	Payment Record (No. of Payers)									
		Mar.	Apr.	May	Jun.	Jul.	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.	Dec.
50Wp	88	48	79	80	76	77	77	75	73	72	69
100Wp	18	11	16	16	16	16	16	16	16	16	15
150Wp	4	2	3	4	4	3	2	3	3	2	3
200Wp	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
250Wp	3	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3
Free Monthly Charge	0	0	6	4	5	4	4	2	3	3	2
SHS Total Users	114	63	107	107	105	104	103	99	98	96	92
This month Defaulters		0	7	7	9	14	15	20	22	24	28
Cummulative defaulters 3 months or more		0	0	0	7	0	2	1	1	5	5
Cummulative 2 months defaulters		0	0	7	0	2	1	1	4	1	2
Cummulative 1 month defaulters		0	7	0	2	1	1	4	1	2	4
Repossessed		0	0	0	0	7	7	9	10	10	11
50Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(5)	(5)	(7)	(8)	(8)	(8)
100Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
150Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
200Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(1)
250Wp		(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
SHS Revenue (100% Collection) (P)	55,800	0	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200
SHS Revenue (100% Collection Exc. Repossessed) (P)	53,040	0	6,200	6,200	6,200	5,840	5,840	5,760	5,720	5,720	5,560
SHS Revenue (Actual) (P)	47,600	0	5,360	5,520	5,560	5,480	5,360	5,240	5,160	5,000	4,920
% of Revenue Collection	85.3%		86.5%	89.0%	89.7%	88.4%	86.5%	84.5%	83.2%	80.6%	79.4%
% of Revenue Collection (Exc. Repossessed)	89.7%		86.5%	89.0%	89.7%	93.8%	91.8%	91.0%	90.2%	87.4%	88.5%
% of Paid Users	88.8%		93.9%	93.9%	92.1%	91.2%	90.4%	86.8%	86.0%	84.2%	80.7%
% of Paid Users (Exc. Repossessed)	93.7%		93.9%	93.9%	92.1%	97.2%	96.3%	94.3%	94.2%	92.3%	89.3%

Lorolwana (BCS)											
Category of User	Total Users	Payment Record (No. of Payers)									
		Mar.	Apr.	May	Jun.	Jul.	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.	Dec.
No. of BCS Users (Registered)	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
NO. of BCS Users (actually charged)		13	22	16	16	20	17	23	25	33	30
NO. of BCS Users (not used)		28	19	25	25	21	24	18	16	8	11
No. of BCS Users who paid Fixed Charge		12	23	16	18	19	17	24	27	8	11
Charging Frequency		30	92	77	68	73	85	111	81	91	85
BCS Revenue based on Registered Users (P)	6150	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615
BCS Actual Revenue (P)	2,422	180	345	240	270	285	255	360	216	131	140
% of BCS Revenue Collection	39.4%	29.3%	56.1%	39.0%	43.9%	46.3%	41.5%	58.5%	35.1%	21.3%	22.8%
BCS Revenue based on Net Users (34 people) (P)	5100	510	510	510	510	510	510	510	510	510	510
BCS Actual Revenue (P)	2,422	180	345	240	270	285	255	360	216	131	140
% of BCS Revenue Collection	47.5%	35.3%	67.6%	47.1%	52.9%	55.9%	50.0%	70.6%	42.4%	25.7%	27.5%

← Tariff System: Fixed Charge only P15/month Fixed Charge: P5/month →
 Demand Charge: 1P/charge