



Système de suivi évaluation Pico-Hydroélectricité au service du Développement Rural - PHEDER

**Séminaire Facilité Energie,
Bruxelles**

26, 27 Avril 2012

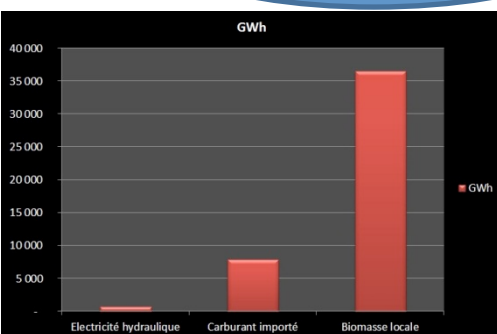


JUSTIFICATION DU PROJET



Taux
d'électrification
rurale 10%

Opportunités
électrification
rurale



Consommation énergétique



Accès difficile en milieu rural :
approvisionnement difficile



Potentiel en hydraulique



Eclairage basé sur bougie et pétrole



Habitation éparpillée :
distribution élevée



Opérateurs et techniciens disponibles
au niveau local



FINALITE



- Offrir l'accès au service d'électricité abordable et durable à la population rurale des Districts d'Ambositra et d'Anjozorobe à travers les pico-centrales hydroélectriques tout en veillant au développement local dans les zones d'intervention
- Parvenir à l'autonomie des communautés





Le projet en bref



Objectif global	Objectif spécifique	Résultats
Contribution au programme national d'électrification rurale	Renforcement du développement local par la valorisation des pico-centrales hydroélectriques	De nouvelles centrales pico hydrauliques sont mises en place
		Les centrales pico hydroélectriques à gestion communautaire sont financièrement durables
		Les besoins en éclairage des ménages et des institutions publiques sont de plus en plus satisfaits par les services énergétiques abordables et durables
		Des activités génératrices de revenu utilisent l'électricité pour leur développement
		L'expérience du projet contribue à l'alimentation des réflexions nationales en matière d'électrification rurale



GRANDES LIGNES D'AO

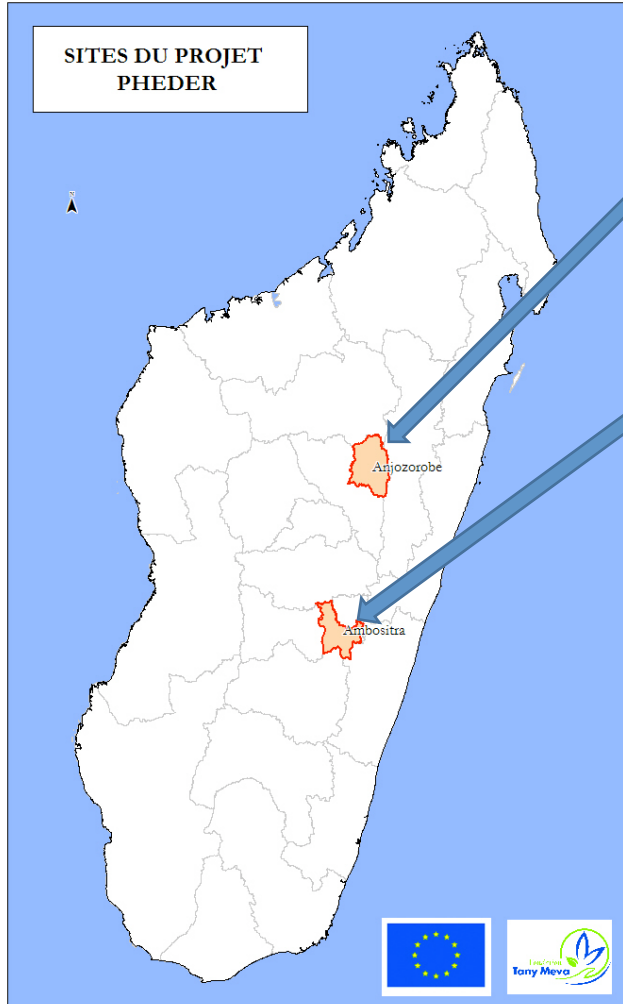


- Identification des sites
- Mise en place des centrales hydroélectriques
- Sensibilisation, accompagnement des bénéficiaires comités locaux
- Appui au développement des activités économiques valorisant l'électricité
- Initiation du volet ca à Mad





Sites et durée du projet



Communes Rurales Amboasary,
Ambatomanoïna – District Anjozorobe,
Région Analamanga

Communes Rurales Andina,
Kianjandrakefina – District Ambositra,
Région Amoron'Imania – Madagascar

Durée du projet : 40 mois



Indicateurs d'impacts



**Renforcement du
développement local par la
valorisation des pico-centrales
hydroélectriques**

**Augmentation annuelle des adhérents après
la première année d'exploitation des pico-
centrales hydroélectriques**

**Baisse des dépenses en éclairage des
ménages adhérents**

**Augmentation des revenus des ménages
adhérents dans la catégorie gagnant moins
de 1\$ par jour**

**Baisse du taux de redoublement dans les
établissements électrifiés pour le niveau du
premier cycle et de second cycle à la fin du
projet**

**Baisse continue des incidences des maladies
dues aux fumées et aux lampes à pétrole :
maladies respiratoires, maladie des yeux –
au niveau des ménages utilisant l'électricité**



Indicateurs de résultats



Apport du projet

4 centrales pico-hydroélectriques installées et opérationnelles : 2 en année 1, 2 en année 2	80% des ménages dans les zones cibles - soit 1400 ménages au niveau des sites d'implantation de chaque centrales utilisent l'électricité à la fin du projet
919,800 Kwh produits par les centrales à compter de novembre 2013	04 Centres de Santé de Base, 24 écoles, 28 églises, 2 bureaux de la gendarmerie et 04 bureaux des Communes au niveau des sites d'implantation de chaque centrales utilisent l'électricité à la fin du projet
Taux de recouvrement atteignant au moins 90% au niveau de chaque centrale à compter de 2012	08 nouvelles AGR (couveuse, decortiquerie,) soit 02 par site utilisent l'électricité à la fin du projet
100% des dépenses relatives à la maintenance, à l'entretien et à l'extension des réseaux des centrales sont couvertes par les recettes à compter de fin 2013	48 nouveaux emplois directs et au moins 16 emplois indirects créés à la fin du projet
Excédents financiers dégagés par l'exploitation des centrales à compter de fin 2013	Au moins 17% de l'énergie produite - soit 153.000 Kwh - sont utilisés à des fins productives : commerciales, industrielles à la fin du projet
470.000 Kwh, soit 51% de l'énergie produite sont utilisés pour l'éclairage domestique et pour des activités sociales à la fin du projet	Modèles promus dans le cadre du projet sont documentés et diffusés : modèle technique, modèle de gestion, modèle de tarification (...) à la fin de chaque année



Plan de suivi



Acteurs

Gestionnaire de projet

ADER

Socio-organisateur

Permissionnaires

Comité local de gestion

Prestataires

Données

Compilation et validation des données terrain

Evolution de l'électrification rurale à Madagascar

AGRs, éducation (taux de redoublement), santé (incidence des maladies)

Nombre et catégorie d'adhérents, énergie produite et consommée, recouvrement

PV de réception des centrales, avis des utilisateurs

Profil socio-économique des sites et des adhérents, filières porteuses,

Périodicité

Trimestrielle

Annuelle

Mensuelle/Trimestrielle

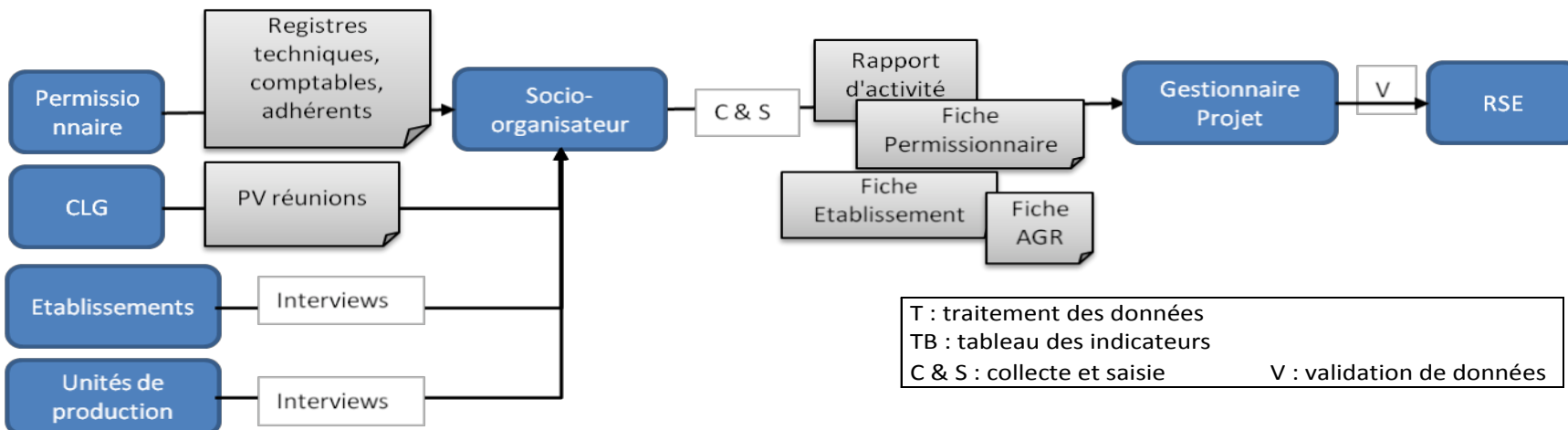
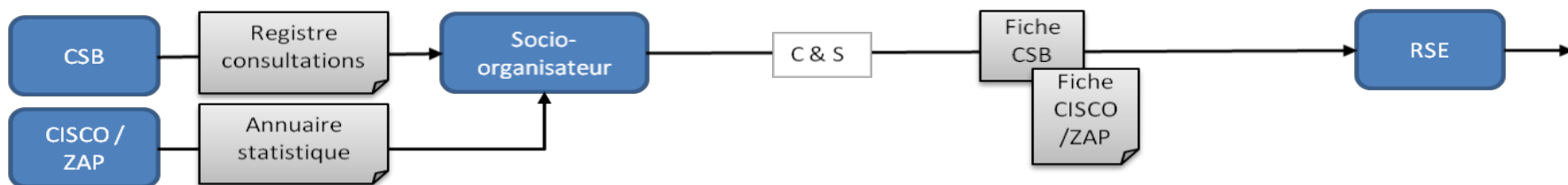
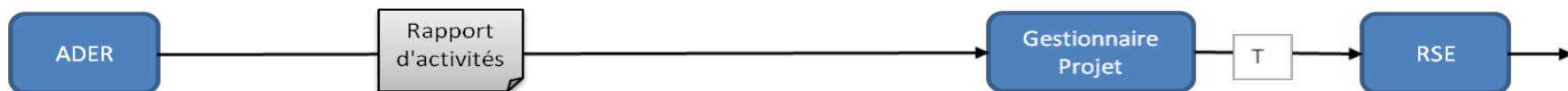
Mensuelle/Trimestrielle

Annuelle

Suivant mandat



Plan de suivi (suite)



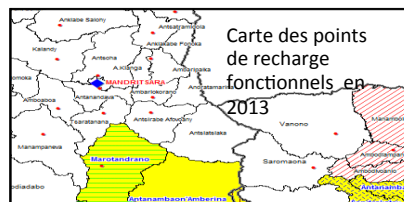
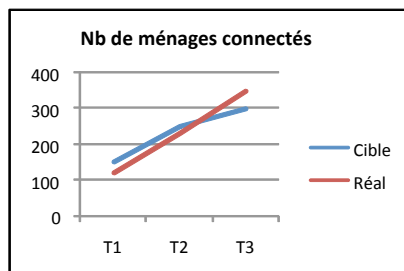
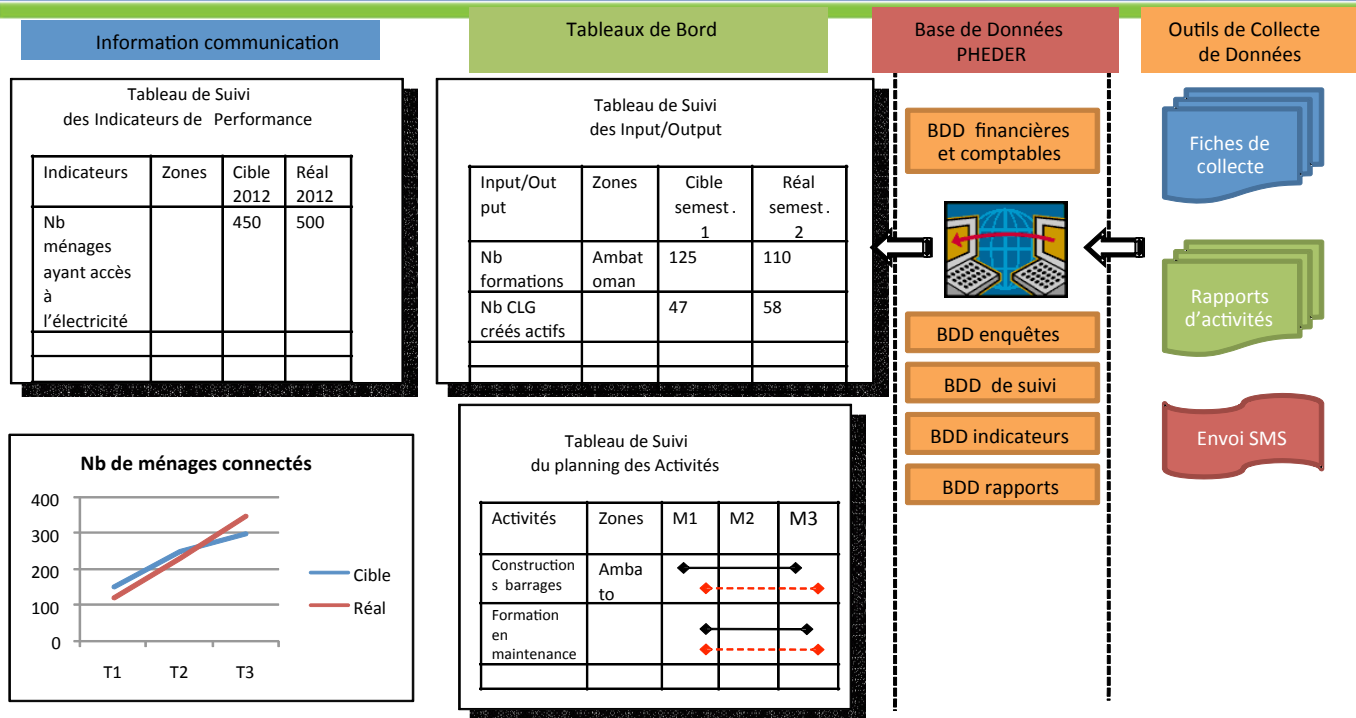
T : traitement des données
TB : tableau des indicateurs
C & S : collecte et saisie
V : validation de données



Plan de suivi (suite et fin)



Système d'information du suivi évaluation



Destinataires : bailleurs de fonds, partenaires techniques et financières, autorités , grand public

Destinataires : Comité de Direction Tany Meva, Gestionnaire de Programme



Sincères remerciements pour votre attention