ORGANISATION DE LA CEPGL POUR L'ENERGIE DES GRANDS LACS (EGL)





PRESENTATION DU PROJET HYDROELECTRIQUE REGIONAL RUZIZI III

4ème Week PIDA, 27 Novembre 2018

CONTENU

- 1. Etapes franchies du développement du projet hydroélectrique régional Ruzizi III
- 2. Localisation du projet
- 3. Caractéristiques techniques du projet
- 4. Structuration financière du projet Ruzizi III
- 5. Promesses des Bailleurs de fonds
- 6. Etape attendue
- 7. Etapes ultérieures

1. ETAPES FRANCHIES POUR LE DEVELOPPEMENT DE RUZIZI III

Etudes du projet hydroélectrique RUZIZI III

- Les études de faisabilité, d'Avant-Projet Détaillé et d'élaboration des dossiers d'appel d'offres ont été réalisées par le bureau d'études allemand FICHTNER de janvier 2008 à juillet 2011 sur financement **de l'Union Européenne** pour un montant global de 2.917.797,78 Euros.
- Des études complémentaires dénommées « Etudes techniques et organisationnelles dans le secteur de la coopération énergétique dans la région des Grands Lacs » ont été réalisées par le Consortium SOFRECO-RSW-MERCADOS durant la période allant d'avril 2009 à mai 2012 sur financement du **Fonds Fiduciaire du Partenariat Euro-Africain** pour les Infrastructures géré par la Banque Européenne d'Investissement (BEI) pour un montant de 3.726.070 Euros.

Portée des études complémentaires sur le projet Ruzizi III

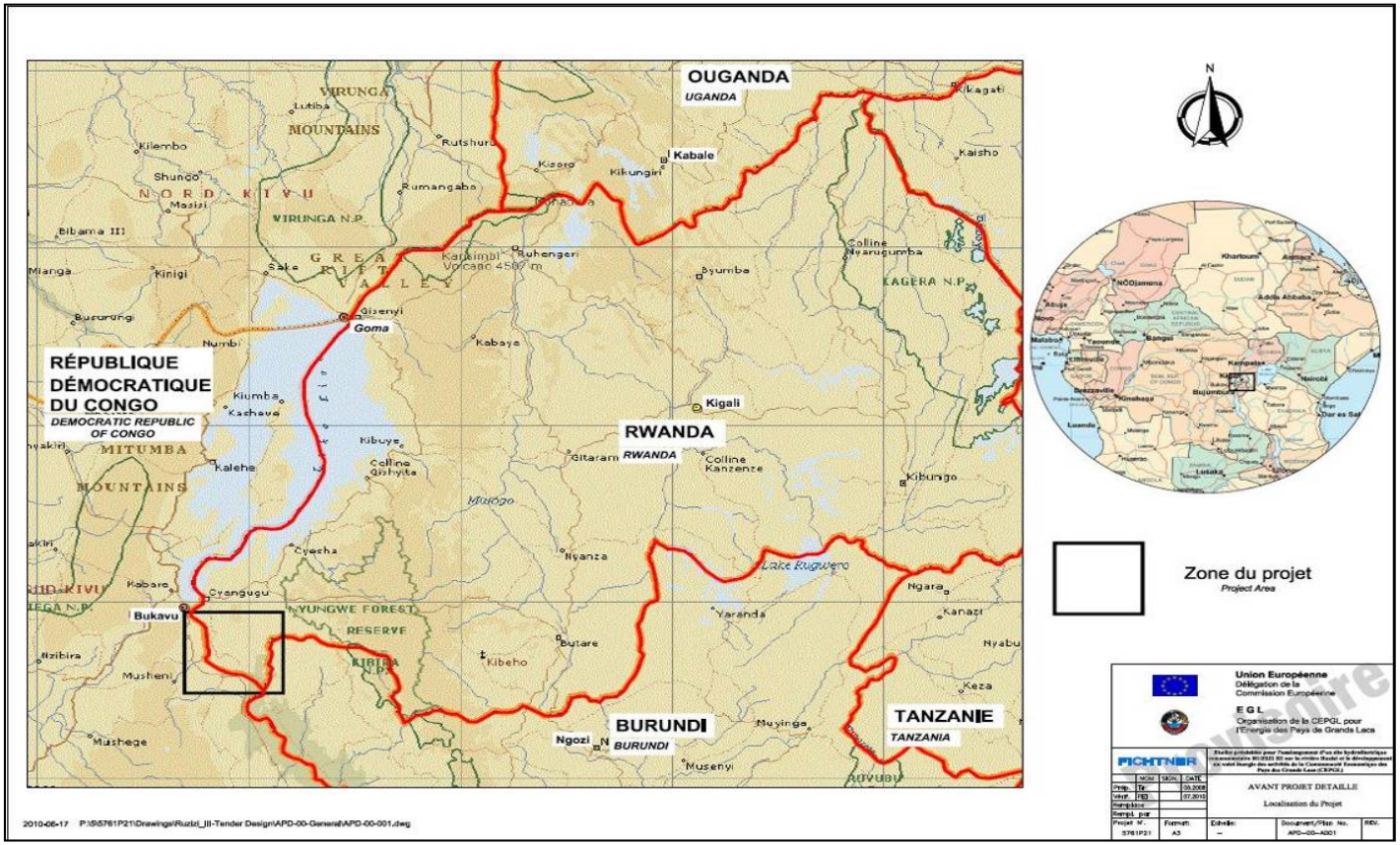
- Le montage en partenariat public-privé (PPP) du projet hydroélectrique Ruzizi III (2010);
- Le montage institutionnel et financier de l'option choisie pour le projet hydroélectrique Ruzizi III et la gestion de la cascade ;
- Le diagnostic de la centrale hydroélectrique de Ruzizi II (43,8 MW) ;
- L'élaboration de la Convention Internationale sur la gestion intégrée de la ressource en eau du Lac Kivu et de la rivière Ruzizi et des Statuts de l'Autorité du Bassin du Lac Kivu et de la rivière Ruzizi (ABAKIR) ;
- Le rapport sur la bancabilité du projet Ruzizi III (2011) ;
- L'étude complémentaire de l'impact environnemental et social et du plan d'action et de réinstallation (EIES/PAR) du projet Ruzizi III (mai 2012).

Partenaire privé

- A l'issue de l'étude du montage institutionnel du projet Ruzizi III, le partenariat public-privé (PPP) a été adopté par les Etats comme option privilégiée de développement, de financement, de construction et de gestion de la centrale hydroélectrique Ruzizi III moyennant une concession de 25 ans que les Etats devront accorder à la Société de Projet de Ruzizi III . Par ailleurs, les Etats ont octroyé à l'EGL une Délégation Spéciale des pouvoirs pour le développement du projet Ruzizi III en PPP.

- L'Investisseur/Développeur actuel est le Consortium formé de Industrial Promotion Services (Kenya), IPS, et de SN Power (Norvège).

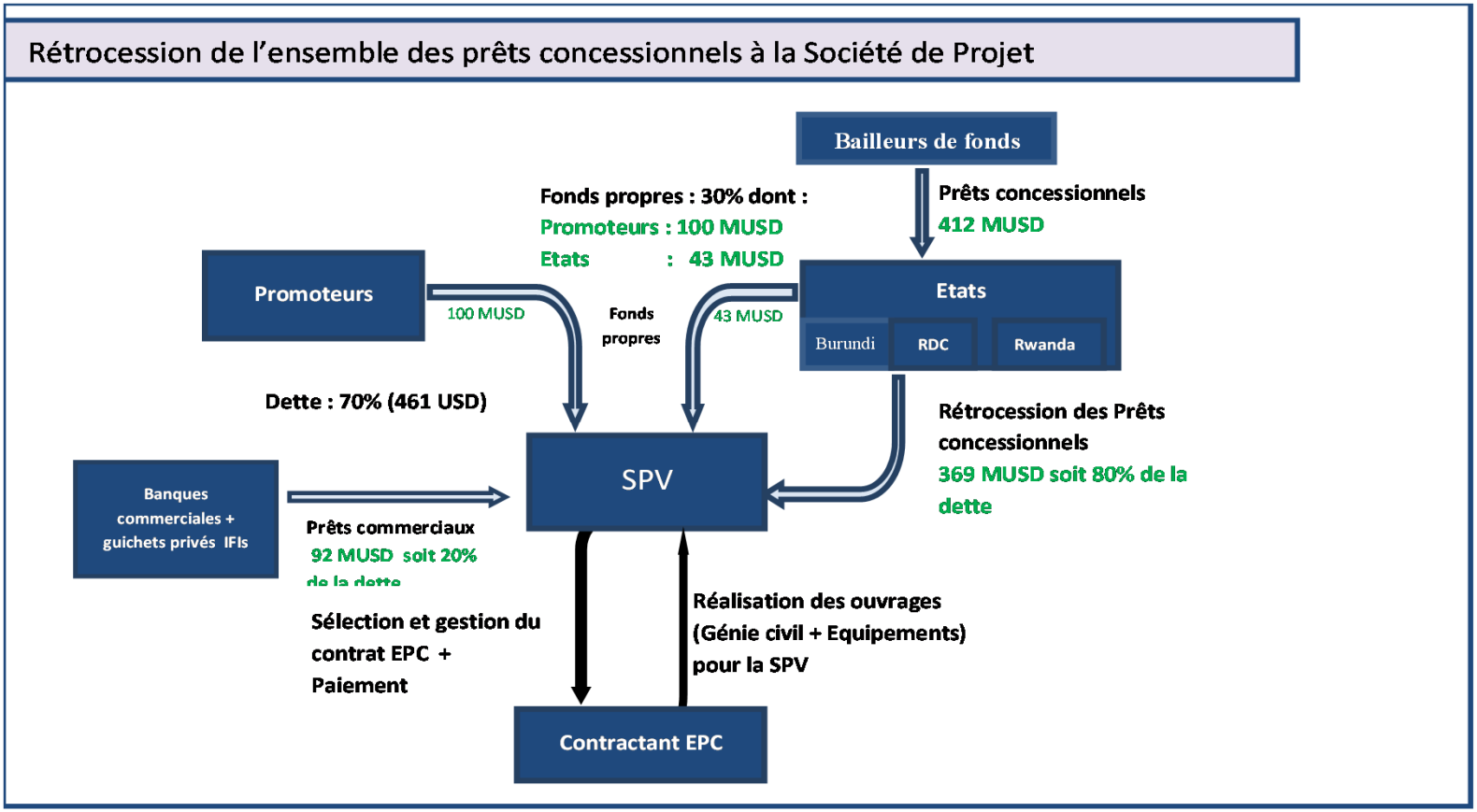
2. Localisation du projet Ruzizi III



3. CARACTÉRISTIQUES TECHNIQUES DU PROJET

N°	Caractéristiques	Projet initial	Option optimisée
1.	Capacité installée	147 MW	200-230MW
2.	Nombre d'heures du volume utile d'eau	1,6 h	8 h
3.	Productible annuel	710 GWh	958 GWh
4.	Coût de l'EPC	473 MUSD	495 MUSD
5.	Tarif de la 1ère année	11.6 cents USD/kWh	9 cents USD/kWh

4. SCHEMA DE STRUCTURE DE FINANCEMENT



4. STRUCTURATION DU CAPITAL SOCIAL ET DE LA DETTE DU PROJET INITIAL (147 MW) (suite & fin)

N°	Désignation	Montant (MUSD)
1.	CAPITAL SOCIAL	143
	Investisseur/Développeur (70%), plafond	100
	Etats Contractants (30%)	43
2.	DETTE	461
	Dette concessionnelle des Etats (80%)	369
	Dette commerciale (20%)	92
	TOTAL DU COUT DU PROJET	604

5. PROMESSES DES BAILLEURS DE FONDS AU FINANCEMENT DE RUZIZI III

Bailleur de fonds	Montant (Million USD)	Mode de financement (prêt ou subvention)
BAD	**139**	Dons et prêts concessionnels déjà octroyés aux Etats: ✓ Burundi : don (21 MUC) ✓ RDC : don (60 MUC) ✓ Rwanda : prêt concessionnel (17,5 MUC) 1 UC = 1,41 USD.
BEI	**120**	Prêt concessionnel aux 3 Etats contractants à rétrocéder à la SP
BM	**150**	Prêt concessionnel aux 3 Etats contractants à rétrocéder à la SP

5. Promesses des bailleurs de fonds au financement de Ruzizi III (suite & fin)

AFD	**15**	Prêt concessionnel au Rwanda à rétrocéder à la SP
KfW	**15**	Don au Burundi
KfW	**16**	Don au Rwanda
CE/Fonds Fiduciaire	**35**	Dons au Burundi et au Rwanda
Total	**490**	**Dons: 180 MUSD (36,7%); Prêts concessionnels: 310 MUSD (63,3%)**

6. Etape attendue

- Signature des Accords de projet

7. Etapes ultérieures

No	Etapes
1.	***Phase de clôture financière***
	Activités importantes juste après la signature des Accords de projet :
	✓ *Réalisation des investigations géotechniques et géologiques complémentaires*
	✓ *Actualisation des études d'impact environnemental et social*
	✓ *Etude de faisabilité + design de l'option d'optimisation du projet (200 – 230 MW)+ actualisation de l'APD du site initial (147 MW)*
	✓ *Choix du Site à développer*

7. Etapes ultérieures (suite)

	✓ Disponibilisation par les Etats contractants des terrains à mettre à la disposition de la Société de Projet ; mise en œuvre des expropriations/ indemnisations évaluées selon les études EIES/PAR actualisées (avec l'option d'optimisation de Ruzizi III, le montant sera bien supérieur à 2.530.000 USD)
	✓ Processus de recrutement de l'Entreprise d'Ingénierie, d'approvisionnement et de construction (EPC) par la Société de Projet en concertation avec EGL et les Etats
	✓ Evaluation du projet et processus d'approbation interne des financements de Ruzizi III par les Bailleurs de fonds

7. Etapes ultérieures (suite et fin)

	Accords des financements pour la construction de la centrale hydroélectrique Ruzizi III entre les Bailleurs de fonds et les Etats, et rétrocession à la Société de Projet des fonds concessionnels octroyés aux Etats Contractants
2	**Construction de la centrale hydroélectrique Ruzizi III et de la Ligne de transport de Ruzizi III jusqu'au Poste de répartition de Kamanyola (48 mois à 56 mois)**

MERCI POUR VOTRE ATTENTION.