



Exploitation de pétrole au Niger

Enjeux et perspectives

Quelle politique énergétique ?

Plan de la présentation

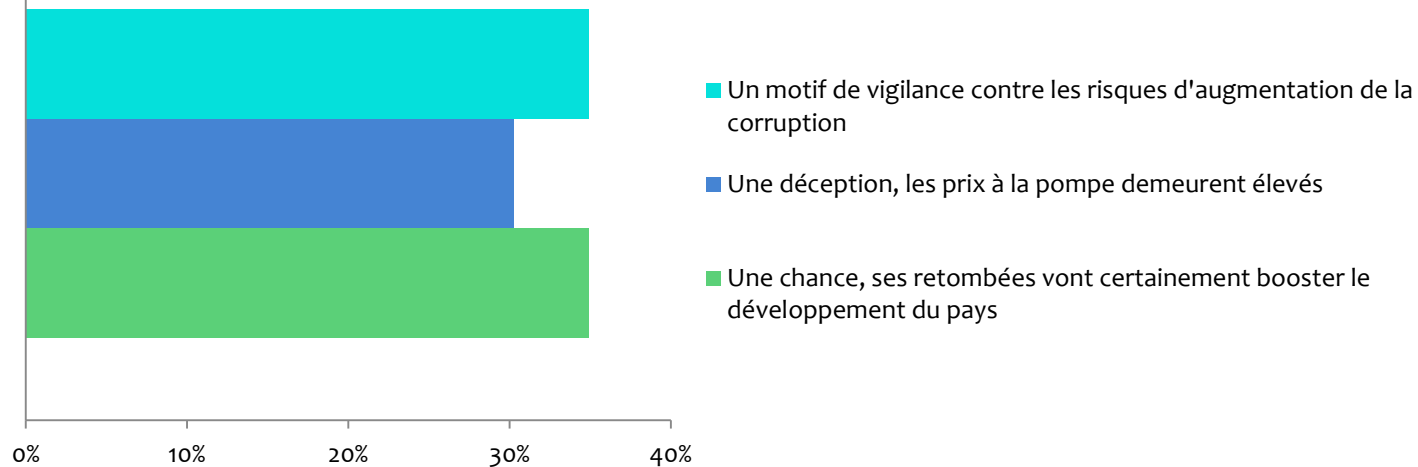
- * Politique énergétique actuelle du Niger
- * Exploitation pétrolière au Niger : dates et chiffres
- * Redéfinir la politique énergétique avec le pétrole
- * Economie du pétrole au Niger : politique des prix
- * Economie du pétrole au Niger : nouvelles recettes pour l'Etat

Politique énergétique actuelle du Niger

Bilan énergétique

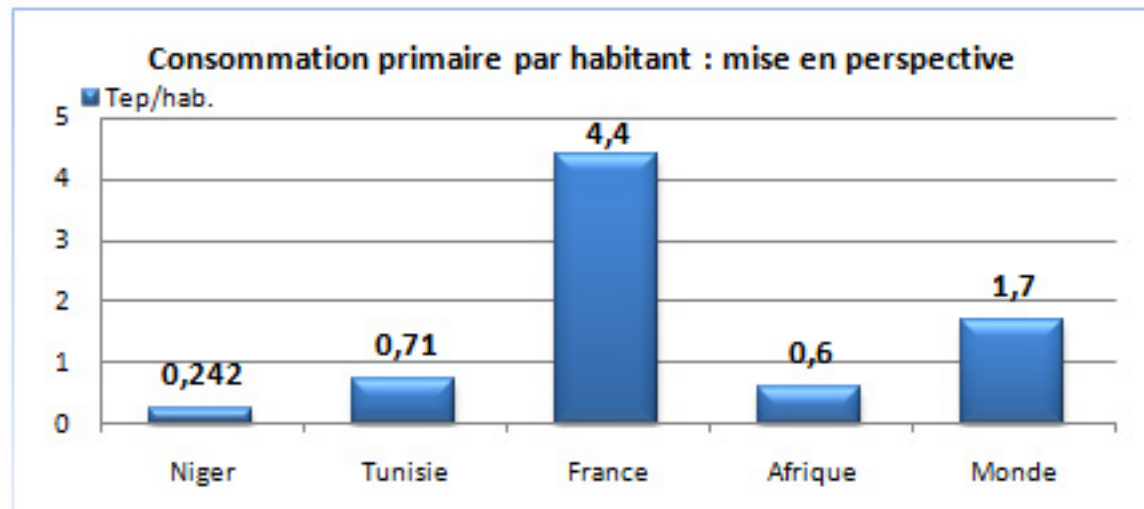
L'exploitation pétrolière vue par les Nigériens

Sondage : Le lancement de la production de pétrole au Niger le 28/11/2011 est selon vous :



Source : www.cridecigogne.org

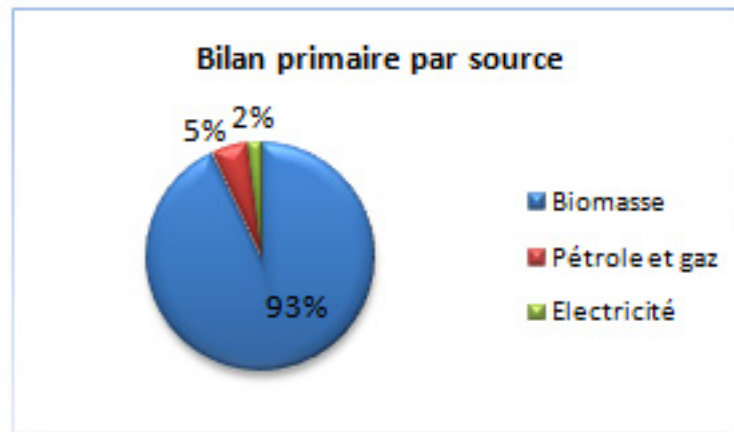
Bilan énergétique du Niger (1/6)



Source : Déclaration de Politique énergétique 2003

* Faible consommation énergétique

Bilan énergétique du Niger (2/6)

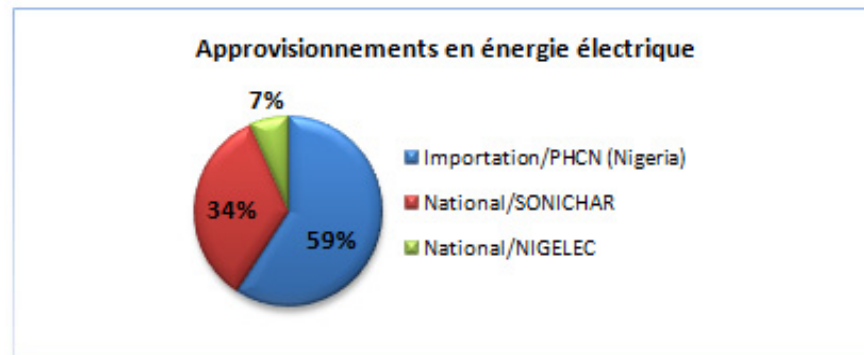


Source : Déclaration de Politique énergétique 2003

* Prédominance de la biomasse : bois

Bilan énergétique du Niger (3/6)

- * Forte dépendance vis-à-vis de l'importation :
 - * Importation produits pétroliers : 100 % des besoins avant novembre 2011
 - * Importation électricité : 60 %

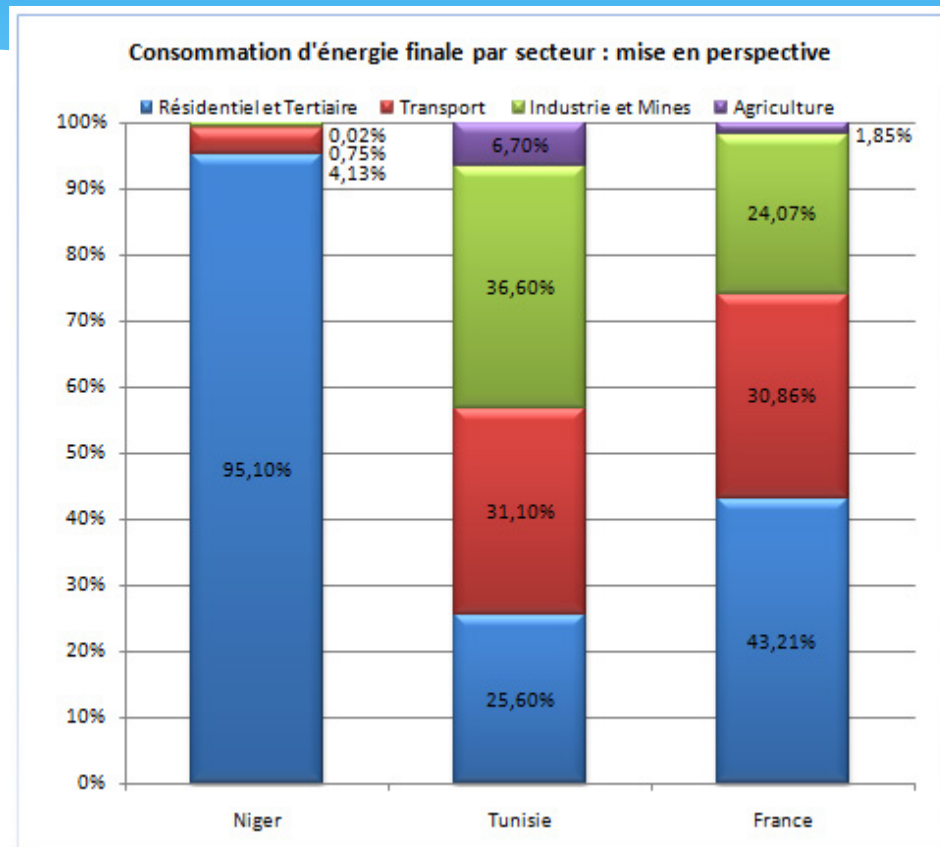


Source : Déclaration de Politique énergétique 2003

Bilan énergétique du Niger (4/6)

- * Faible taux d'accès au réseau électrique : 8 % au niveau national
- * Inégalité d'accessibilité au réseau électrique entre mes les villes les campagnes :
 - * 0,9 % dans les campagnes (plus de 80% de la population)
 - * 42 % dans les villes

Bilan énergétique du Niger (5/6)



Source : Déclaration de Politique énergétique 2003

- * Domination du résidentiel : une économie sous développée

Bilan énergétique du Niger (6/6) – Défis de la politique énergétique

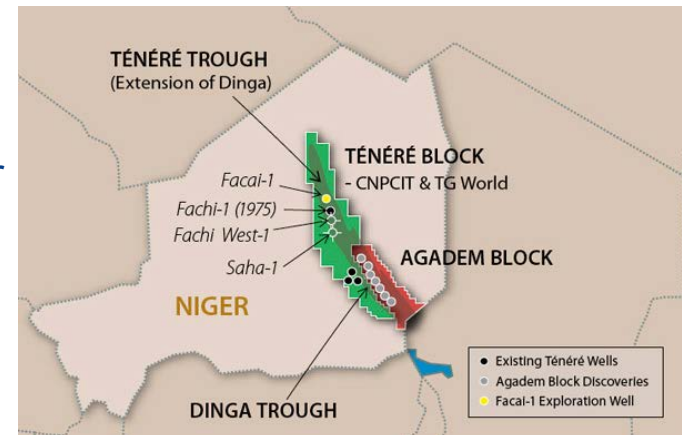
- * Faible consommation
- * Accessibilité disparate entre villes et campagnes
- * Domination de la biomasse, environnement
- * Dépendance vis-à-vis des importations
- * Faible développement du secteur industriel

Exploitation pétrolière au Niger

Dates et chiffres

Pétrole au Niger : dates et chiffres (1/3)

- * Années 1960 : indices
- * Milieu des années 1990 : regain d'intérêt
 - * Exxon, Petronas : réserves de 300 millions de barils prouvées en 2007, bassin oriental
- * 2008 : Emergence de la Chine et 3^{ème} choc pétrolier
 - * CNPC : réserves de 483,3 millions de barils prouvées en 2011, bloc d'AGADEM
- * 2011 : Début de la production
 - * SORAZ : 20 000 barils raffinés par jour



Source : www.tgworlenergy.com

Pétrole au Niger : dates et chiffres (2/3)

- * Réserves prouvées : 483,3 millions de barils (AGADEM)
- * Production estimée : 100 000 barils/jour (pic 2018)
- * Capacité de raffinage : 20 000 barils/jour (SORAZ)
- * Durée d'exploitation : 19 ans

SORAZ	Valeur (t/an)	Valeur (baril/an)	
Capacité annuelle de traitement	1 000 000	7 300 000	
Production annuelle de produits finis	Valeur (t/an)	Valeur (baril/an)	Part
Essence	306 200	2 388 400	35,78%
Gasoil	505 400	3 689 400	59,06%
GPL	44 200	-	5,16%
TOTAL	855 800	-	100%

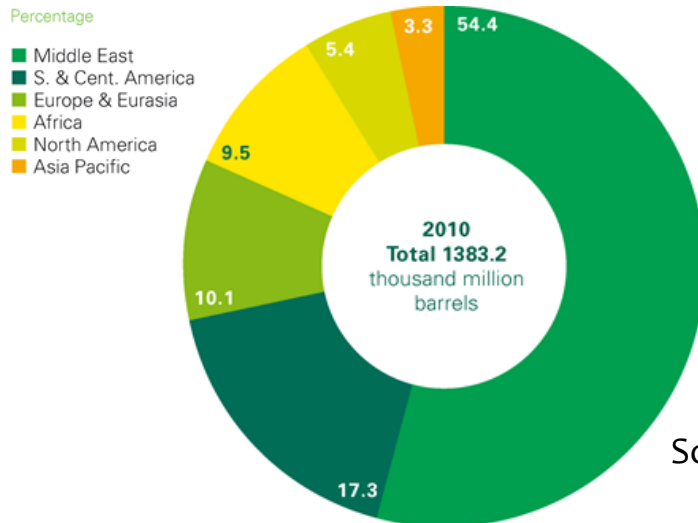
Source : A partir de www.lesahel.org

Pétrole au Niger : dates et chiffres (3/3)

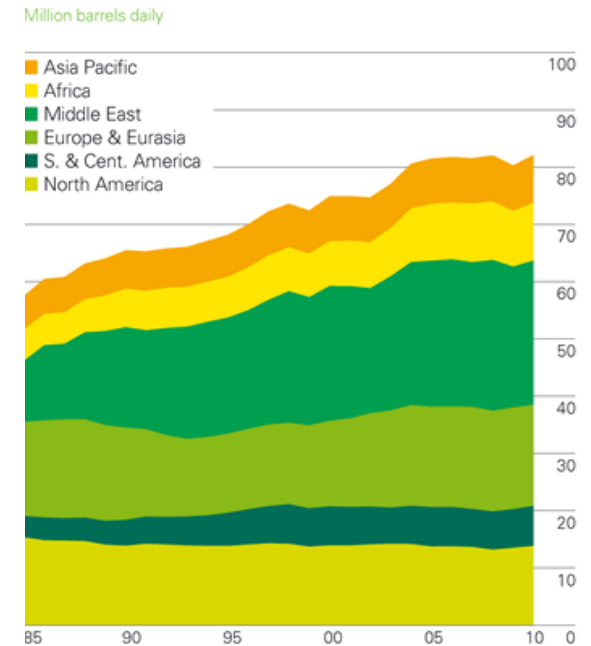
* Le Niger : un producteur relativement petit

* Réserves mondiales en 2010

* Production mondiale en 2010



Source : BP Statistical Review 2011



Redéfinir la politique énergétique avec le pétrole

Effets espérés de l'exploitation pétrolière sur la politique
énergétique

Exploitation du pétrole : apports espérés sur la politique énergétique

- * Indépendance : 20 000 barils/jour raffinés pour 7 000 barils consommés par jour
- * Possibilité de génération électrique par turbine à gaz (GPL = butane + propane) : 25 MW
- * Substitution au bois : 44 200 t GPL/an pour 3000 t de gaz consommés par jour :
 - * Equivalent de 130 000 t de bois soit 65% de la consommation annuelle de bois (200 000 t)
 - * Entre 65 000 et 100 000 ha de bois sauvé chaque année, si substitution du bois par GPL
 - * Nécessité d'une politique énergie domestique incitatrice

Economie du pétrole au Niger

Politique des prix

Exploitation pétrolière : prix à la pompe (1/2)

- * Prix de cession du brut entre la CNPC et la SORAZ : 67 \$ le baril
- * Prix à la pompe :

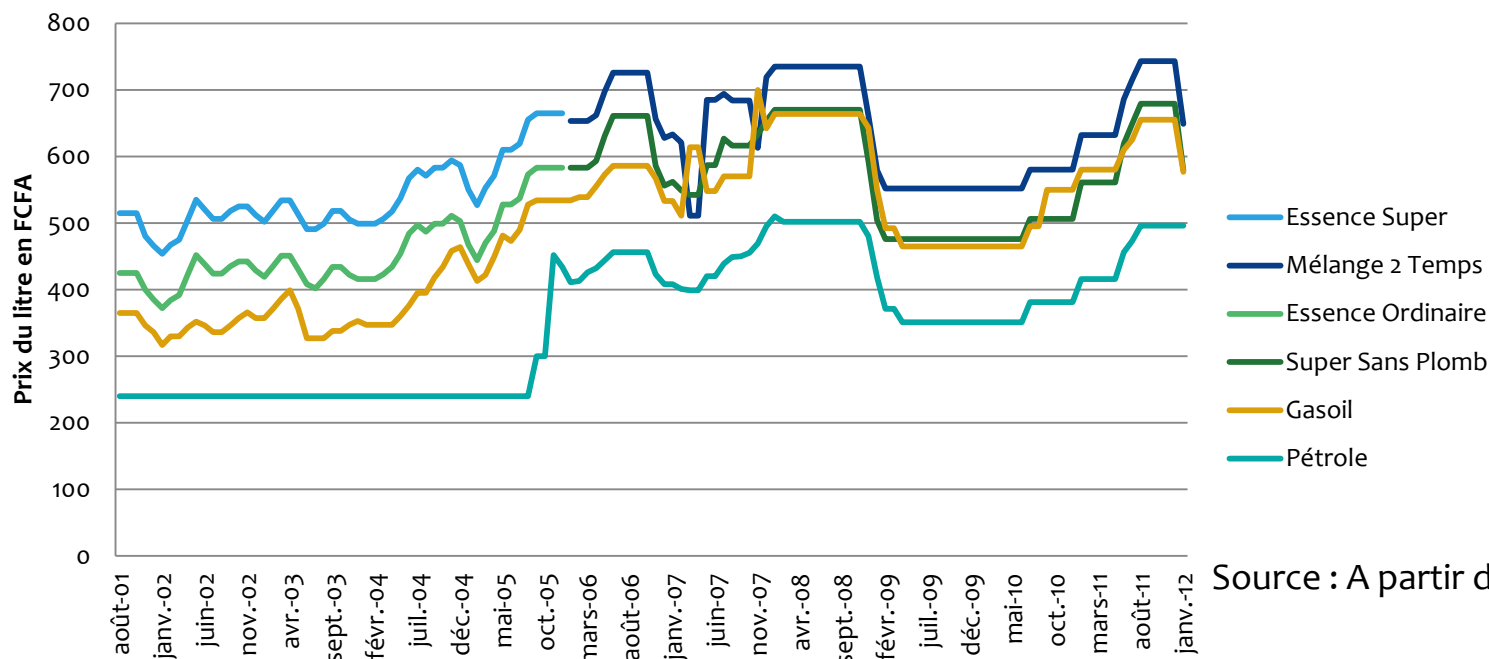
Produit	Unité	Prix avant SORAZ (FCFA)	Prix après SORAZ (FCFA)	Variation
Essence	1 L	679	570	-16,1%
Gasoil	1 L	655	577	-11,9%
GPL	12 kg	5500	3700	-32,7%

Source : A partir de www.lesahel.org

- * Les prix à la pompe sont restés relativement élevés et ont suscité des mécontentement d'une partie la population

Exploitation pétrolière : prix à la pompe (2/2)

Evolution des prix des produits pétroliers au Niger



* Les prix sont revenus à leur valeur de mai 2011 et sont loin des niveaux de 2010 !

Quelques raisons aux prix à la pompe élevés

- * Investissements en dépassement : une raffinerie à 980 millions \$ au lieu de 600 millions \$
- * Coûts d'exploitation : 42 \$ le baril contre 15 \$ dans le monde
(Ministre de l'énergie et du pétrole – Le Sahel du 21/11/2011)
- * Chaîne de valeur peu rationalisée : multitude d'acteurs, peu de synergie
- * Des charges importantes :
 - * Charges financières : prêt de 392 millions de \$ à un taux annuel de 4,1% (3,04% + LIBOR : London Inter Bank Offered Rate)
 - * Charges salariales : salaire moyen mensuel annoncé au dessus de 2,6 millions FCFA !
- * Un délai de retour sur investissement trop rapide (5 ans) : prix de cession CNPC-SORAZ trop élevé (67\$/baril)

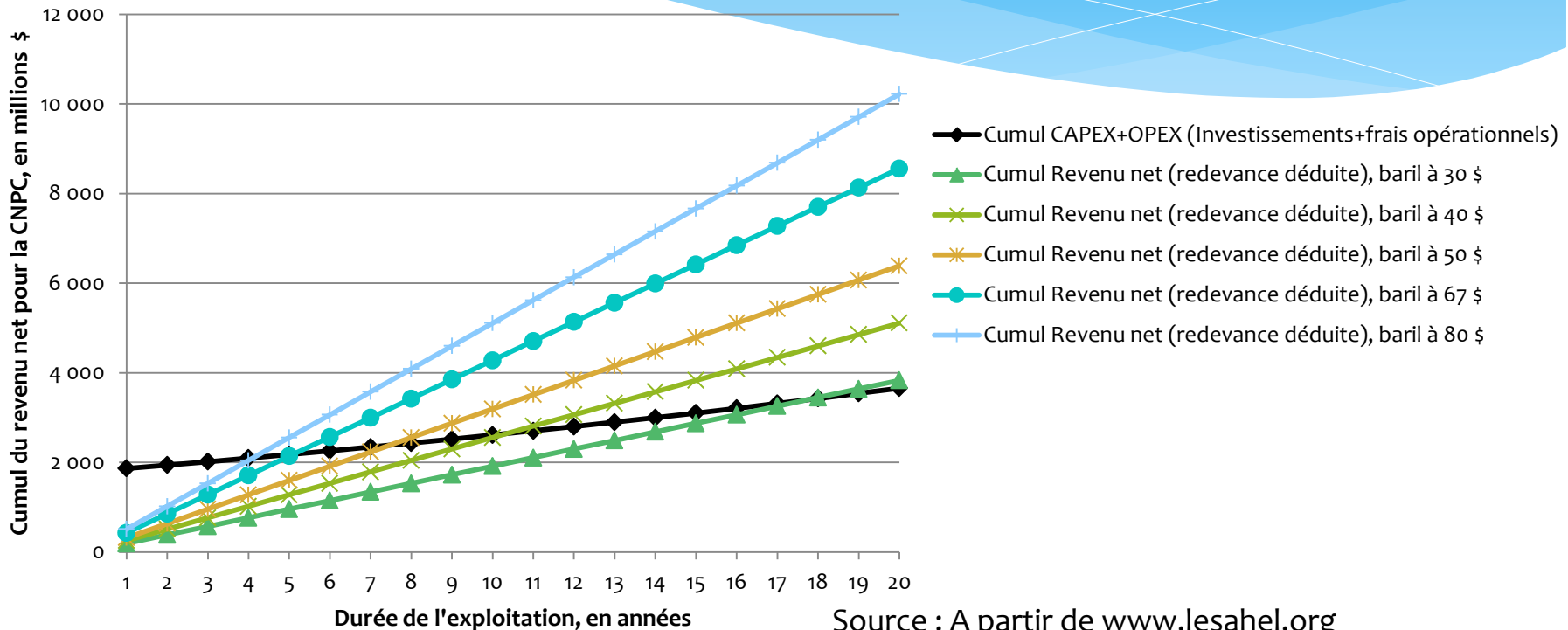
Quel retour sur investissement pour un prix accessible ? (1/3)

* Hypothèses :

Frais d'exploitation (\$/baril)	10
Taux annuel d'actualisation des frais d'exploitation	2,50%
Montant des investissements hors raffinerie SORAZ (en millions de dollars)	1 793
Production de pétrole (barils par jour)	20 000
Taux des redevances ou royalties dues à l'Etat Nigérien	12,5%

Source : A partir de www.lesahel.org

Quel retour sur investissement pour un prix accessible ? (2/3)



* Le projet est rentable même à 30 \$ le baril entre CNPC et SORAZ au lieu de 67 \$

Quel retour sur investissement pour un prix accessible ? (3/3)

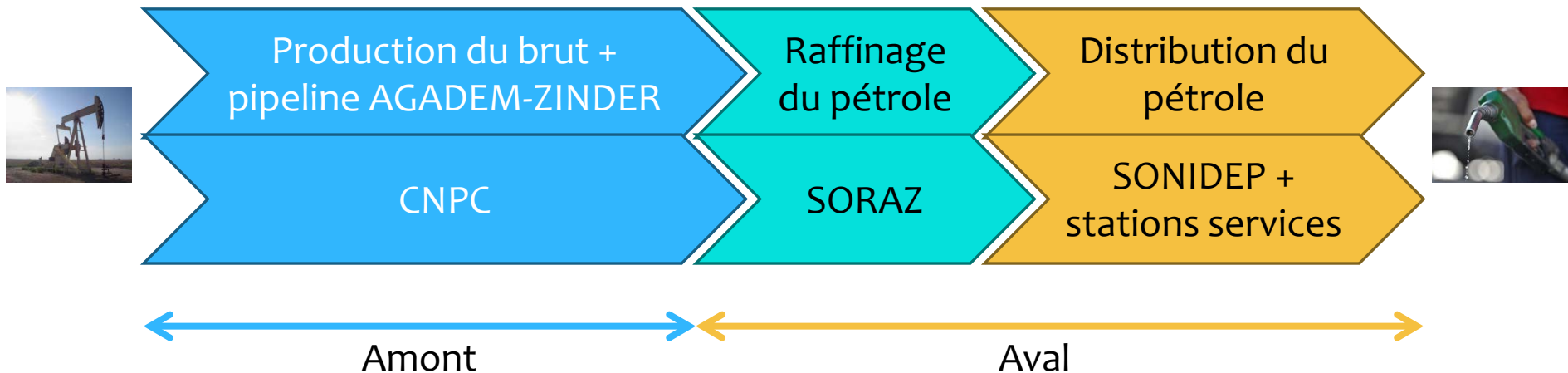
- * Si délai de retour sur investissement allongé à 10 ans :
prix de cession CNPC-SORAZ à 40 \$ par baril
- * Alors nouveaux prix à la pompe plus accessibles :

	Prix du litre en FCFA
Essence	488
Gasoil	495

Economie du pétrole au Niger

De nouvelles recettes pour l'Etat

Economie du pétrole au Niger : chaîne de valeur



Economie du pétrole au Niger : répartition capitalistique

Montant des investissements en millions \$					
	Part CNPC	Part Etat	Annoncé 2008	Réalisé 2011	Dépassement
Recherche et exploration	100%	0%	300	305	NON
Forages + Infrastructures de surface *	100%	0%	1100 à 1200	1138	NON
Pipeline	100%	0%	300 à 400	350	NON
Raffinerie	60%	40%	600	980	OUI
TOTAL	86%	14%	2300 à 2500	2773	OUI
* dont Infrastructures de surface : 581 et Forages : 557					

Source : A partir de www.lesahel.org

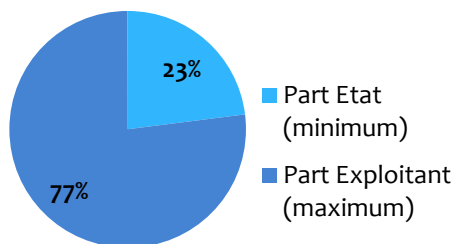
Cadre réglementaire : le code pétrolier de 2007 : concepts clés d'un Contrat de Partage de Production

- * **Bonus de signature** : montant payé à l'Etat à la signature du contrat d'exploration ou d'exploitation (*art. 111*)
- * **Redevance « Ad valorem »** : redevance proportionnelle à la production due à l'Etat (*art. 113*)
- * **Redevance superficielle** : redevance proportionnelle à la surface du permis de recherche ou d'exploitation (*art. 112*)
- * **Impôt** : impôt sur les bénéfices après déduction de toutes les charges y compris la redevance ad valorem (*art. 114*)
- * **Cost oil** : part de la production nette de la redevance ad valorem affectée au remboursement des coûts des opérations pétrolières (*art. 108*)
- * **Cost stop** : taux maximum du cost oil (*art. 108*)
- * **Profit oil** : solde de la production après déduction de la redevance ad valorem et du cost oil (*art. 108*)
- * **Tax oil** : part revenant à l'Etat dans le profit oil (*art. 108*)

Le Contrat de Partage de Production d'AGADEM: revenus de l'amont

- * Bonus de signature : 300 millions \$ (2008)
- * Redevance ad valorem : **12,5%** (*art. 115*)
- * Cost oil \leq **70%** (Cost stop max.) (*art. 120*)
- * Tax oil \geq **40%** (du Profit oil) (*art. 120*)

Répartition des recettes de l'amont pétrolier selon le code pétrolier de 2007



Recettes annuelles brutes de l'amont en milliards de FCFA	
Recettes de l'Etat	55
Recettes de la CNPC	184
TOTAL	239

Source : A partir du code pétrolier de 2007 et de www.lesahel.org

Raffinage et distribution des produits pétroliers : revenus générés

- * Prix de cession SORAZ-SONIDEP : fixés par une convention
- * Taxes (produits commercialisés par SONIDEP) : Taxe sur les produits pétroliers (TPP = 15%) + TVA (19%)
- * Valeur brute de l'aval mesurée par le chiffre d'affaires à la pompe :

Recettes annuelles brutes de l'aval en milliards de FCFA	
Essence	216
Gasoil	338
GPL	14
TOTAL	569

Source : A partir de www.lesahel.org

- * Recettes nouvelles pour l'Etat et situation de rente à gérer

Synthèse et recommandations

Synthèse

- * Opportunité pour la politique énergétique
- * Zones d'ombres (bonus de signature) et incompréhension sur les prix
- * Opportunités économiques (nouvelles recettes rentières)

Recommandations

- * Redéfinition d'une nouvelle politique énergétique : indépendance et substitution du bois
- * Audit : raisons du surcoût
- * Négociation avec la CNPC : révision du prix de cession CNPC-SORAZ et prolongement du retour sur investissement
- * Refonte des acteurs nationaux du secteur : lisibilité et politique industrielle claire
- * Gestion de la rente