

REPUBLIQUE DE COTE D'IVOIRE

Union-Discipline-Travail

MINISTERE DES MINES ET DE
L'ENERGIE

MINISTERE DE L'ECONOMIE ET DES
FINANCES

COMMUNICATION EN CONSEIL DES MINISTRES

Objet : Informations relatives aux flux physiques et financiers du secteur énergie au 30 septembre 2009

INTRODUCTION

La flambée des cours du pétrole brut enregistrée en 2008 s'est estompée en 2009, avec un cours moyen du baril oscillant autour de 57 US\$ à fin septembre 2009. La production de pétrole brut de la Côte d'Ivoire à fin septembre 2009 est prometteuse puisqu'elle s'affiche en hausse de 5,32% par rapport aux prévisions et de 12,63% par rapport aux réalisations de septembre 2008. Cette évolution satisfaisante est toutefois contrariée par une contraction sensible de la production de CI-26 et CI-27. Un impact similaire sur les deux permis est observé dans la production de gaz, refluant le niveau global de 1,92% par rapport à septembre 2008 et de 2,47% par rapport aux prévisions.

Au niveau des produits pétroliers, la réforme majeure de l'année 2009 est l'adoption du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers, par l'Arrêté N° 017 du 27 février 2009 et son application depuis le 14 avril 2009. Ce changement conduit à des ajustements systématiques des prix à la pompe en fonction de l'évolution des cours du baril sur le marché international, limitant ainsi le risque d'accumulation d'arriérés pour l'Etat auprès de la SIR. D'une manière générale, le rythme de production en 2009 est semblable à celui de 2008. Toutefois, en raison du reflux des cours mondiaux du baril de pétrole brut, le chiffre d'affaires de la raffinerie est en retrait de 34,69% à fin septembre 2009.

Enfin, au niveau du secteur électricité, en vue de réduire le déficit financier de ce secteur, l'Etat a relevé le tarif domestique général depuis janvier 2009. Cette mesure qui devrait permettre au secteur de recouvrer environ quatre (4) milliards de F CFA sur l'année, sera renforcée par d'autres actions en cours de discussion, à savoir : les négociations portant sur le prix du gaz naturel servant à la production de l'électricité et le prix de vente de l'électricité à l'exportation. Une étude sera réalisée en 2009 à l'effet d'adopter une structure tarifaire reflétant les charges et pouvant induire éventuellement une modification des tarifs de l'électricité. A fin septembre 2009, la production d'électricité est en hausse de 2,32%.

La présente communication est établie en vue de retracer l'évolution des activités dans les secteurs des hydrocarbures et de l'électricité.

Elle est articulée autour des trois parties suivantes :

- (i) la production de pétrole brut et de gaz naturel
- (ii) les produits pétroliers
- (iii) l'électricité

I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

1.1 Pétrole brut

A fin septembre 2009, la production totale de pétrole brut s'établit à 14 120 727 barils (en moyenne 51 724 barils/jour) contre une prévision initiale de 13 407 554 barils, soit une performance de 5,32% en dépit du repli des productions de CI-26 et de CI 27 respectivement de 14,19% et de 23,80%. Cette réalisation favorable est liée aux investissements réalisés en 2008 sur les champs CI-40 et CI-11, dont les productions sont en hausse respectivement de 27,10% et 30,26%.

La production de pétrole brut est partagée entre les opérateurs privés, la PETROCI et l'Etat. La part de l'Etat s'élève à 2 723 106 barils, environ 19,28% de la production totale. Pour pourvoir les centrales thermiques en gaz naturel nécessaire à la production d'électricité, l'Etat a cédé 1 162 205 barils de pétrole brut aux partenaires privés en échange de gaz naturel. En définitive, la part de l'Etat après toutes ces opérations d'échange (part-Etat), à fin septembre 2009 s'élève à 1 560 840 barils contre une prévision de 1 567 689 barils, soit une légère baisse de 0,44%.

Par rapport à septembre 2008, la production de pétrole brut enregistre une hausse de 12,63%, en raison du regain d'activités lié aux investissements réalisés sur les permis CI-11 et CI-40.

Tableau 1 : Etat comparatif entre la production de pétrole et les prévisions

	Réalisations septembre 2008 (barils)	Prévisions septembre 2009 (barils)	Réalisations septembre 2009 (barils)	Variations % prévisions	Variations % septembre 2009 / septembre 2008
CI 11	237 783	273 000	355 623	30,26%	49,56%
CI 26	7 311 000	6 825 000	5 856 550	-14,19%	-19,89%
CI 27	247 683	218 400	166 420	-23,80%	-32,81%
CI 40	4 741 243	6 091 154	7 742 134	27,10%	63,29%
Total	12 537 709	13 407 554	14 120 727	5,32%	12,63%

Source : PETROCI

La production valorisée à fin septembre 2009 est évaluée à 778,370 millions de dollars US, environ 365,24 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 450 F CFA pour un dollar américain. La part de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap) ressort à 95,71 millions de dollars US (environ 43,07 milliards de FCFA). Les recettes de pétrole brut de l'Etat sont en hausse de 22,10% par rapport aux prévisions (78,38 millions de dollars US) et en baisse de 74,37% par rapport aux réalisations de fin septembre 2008 (373,48 millions de dollars US). L'évolution des revenus de l'Etat par rapport aux prévisions est due aux effets combinés de la hausse des cours mondiaux du baril, de la clé de partage sur le champ CI-26 et de l'augmentation de la production sur le permis CI-40.

1.2 Gaz naturel

La production de gaz naturel à fin septembre 2009 est de 40 348 779 MMBTU (1 424 352 234 m³), en retrait de 1,92% par rapport aux prévisions et de 2,47% par rapport aux réalisations à fin septembre 2008. Cette évolution défavorable est liée exclusivement aux contreperformances au niveau des champs CI-26 et CI-27 dont les productions ont respectivement baissé de 26,82% et de 12,17% par rapport à septembre 2008. Cette forte contraction sur ces champs a été atténuée par les bonnes performances au niveau du permis CI-40, dont la production est en hausse de 208,19%, en relation avec les investissements réalisés.

La part-Etat est en hausse de 29,68% par rapport aux prévisions et s'établit à 23 436 193 MMBTU.

Tableau 2 : Etat comparatif entre la production de gaz et les prévisions

	Réalisations septembre 2008 (MMBTU)	Prévisions septembre 2009 (MMBTU)	Réalisations septembre 2009 (MMBTU)	Variations % prévisions	Variations % septembre 2009 / septembre 2008
CI 11	8 867 067	9 555 000	9 565 965	0,11%	7,88%
CI 26	5 423 645	4 941 063	3 968 925	-19,67%	-26,82%
CI 27	25 705 018	24 570 000	22 577 368	-8,11%	-12,17%
CI 40	1 374 636	2 071 968	4 236 520	104,47%	208,19%
Total	41 370 366	41 138 031	40 348 779	-1,92%	-2,47%

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production de gaz naturel à fin septembre 2009 est de 282,5 millions de dollars US (environ 127,13 milliards de F CFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 162,85 millions de dollar US (environ 73,28 milliards de F CFA). Cette dernière est en hausse par rapport aux prévisions de 91,70% et en baisse par rapport aux réalisations de fin septembre 2008 de 12,50%. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat est liée à la relance de la production sur les champs CI-11 et CI-40 et à la modification de la clé de partage en faveur de l'Etat sur le champ CI-26.

Dans l'ensemble, les revenus de pétrole et de gaz sont en hausse de 43,33% par rapport aux prévisions, en raison de la relance de la production sur les champs CI-11 et CI-40 et de l'amélioration des conditions de partage sur le champ CI-26. Toutefois, par rapport à septembre 2008, on enregistre une baisse des revenus de pétrole de l'Etat de 53,80% en étroite relation avec la baisse des cours mondiaux du baril par rapport à 2008.

Tableau 3 : Etat comparatif des prévisions et réalisations de revenus de pétrole et gaz part-Etat

	Réalisation fin septembre 2008 (en US\$)	Prévision septembre 2009 (en US\$)	Réalisation septembre 2009 (en US\$)	Variations % Réal. sept. 09/ prév. Sept. 09	Variations % Réal. Sept. 09 / prév. Sept. 08
CI 11	44 124 256	9 909 807	41 629 028	320,08%	-5,66%
CI 26	370 119 412	76 512 667	111 348 111	45,53%	-69,92%
CI 27	97 931 868	65 371 154	65 303 862	-0,10%	-33,32%
CI 40	47 427 899	28 605 021	40 281 228	40,82%	-15,07%
Total	559 603 435	180 398 648	258 562 229	43,33%	-53,80%

1.3 Défis

En attendant l'aboutissement des négociations engagées avec AFREN le prix du gaz naturel du permis CI-11 vendu à la CIE est fixé à 4US\$/MMBTU. En outre, des négociations sont engagées avec FOXTROT (CI-27) et CNR (CI-26), afin d'encadrer les prix de cession de gaz. Ces révisions contribueraient à réduire le déséquilibre du secteur électricité.

Les difficultés observées sur le champ CI-26 persistent et confortent la nécessité d'engager des investissements supplémentaires pour relancer la production par l'exécution des travaux d'amélioration des capacités de traitement des fluides du FPSO (Système Flottant de Production, de Stockage et de Déchargement) qui nécessiteront un arrêt temporaire de la production. En outre, le développement de nouveaux puits (Mahi) devrait permettre d'augmenter la production de gaz dans les prochaines années.

II – PRODUITS PETROLIERS

L'analyse porte sur la production, les ventes et les mises à consommation.

2.1 Activités de la SIR

a) Achats de produits pétroliers

La quantité totale d'intrants achetée s'établit à fin septembre 2009 à 2 751 863 Tonnes Métriques (TM). Ils comprennent le pétrole brut, les produits semi-finis, les distillats et les autres bases.

Les achats de pétrole brut portent sur une quantité de 2 331 281 TM, dont 33 618 TM d'origine ivoirienne, soit environ 1,44% et 2 297 663 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis et le distillat représentent respectivement 212 212 TM et 215 808 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin septembre 2009 s'établit à 2 299 469,07 tonnes en quasi stabilité par rapport à 2008. La répartition de la production de ces produits est fournie dans le tableau ci-dessous.

Tableau 4 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Janvier à Septembre 2008		Janvier à Septembre 2009		Variation % 2009 / 2008
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	83 937,04	3,65	23 408,99	1,02	-72,11%
SUPER	240 738,76	10,47	228 481,83	9,94	-5,09%
ESSENCE	44 247,99	1,92	182 801,94	7,95	313,13%
KEROSENE (PETROLE /JET)	568 269,46	24,71	606 772,27	26,39	6,78%
GASOIL	845 352,98	36,76	910 091,39	39,58	7,66%
DDO	36 158,69	1,57	37 611,48	1,64	4,02%
HVO	192 647,42	8,38	47 909,95	2,08	-75,13%
Fuel Oil	288 593,85	12,55	262 391,21	11,41	-9,08%
TOTAL	2 299 946,19	100,00	2 299 469,07	100,00	-0,02%

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil pour 39,58%, le kérosène (pétrole) pour 26,39%, puis le fuel oil pour 11,41% et le super pour 9,94%.

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales ont porté sur 2 553 459 TM pour un montant global de 626,394 milliards de FCFA. En volume, elles sont en hausse de 15,5%, en relation avec la consommation locale qui se redresse de 8,2% et les exportations de 19,1%.

Le marché intérieur représente 30,71% (784 083 TM pour 214,392 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil pour 398 014 TM représentant 50,76% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 69,29% (1 769 376 TM pour un montant de 412,002 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR et porte essentiellement sur le kérosène, le gasoil et le fuel oil.

Les exportations sont orientées vers les pays de l'hinterland (15,52%) et la mer (84,48%).

Cependant, il est constaté une baisse de la valeur des ventes de 34,85% en raison de la baisse des cours internationaux de pétrole brut par rapport à 2008.

Tableau 5 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Septembre 2008		Janvier à Septembre 2009			Variation % 2009 / 2008	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
Ventes totales	2 210 006	961,515	2 553 459	100%	626,394	15,5%	-34,85%
Ventes marché intérieur	724 505	285,838	784 083	30,71%	214,392	8,2%	-25,00%
Ventes marché export	1 485 502	675,676	1 769 376	69,29%	412,002	19,1%	-39,02%
Ventes export terre	240 493	106,181	274 653	10,76	68,690	14,2%	-35,31%
Ventes export mer	1 245 009	569,496	1 494 724	58,54%	343,312	20,1%	-39,72%

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 1 681 863,578 tonnes, dont 70,10% issues de la raffinerie locale (1 178 960,47 tonnes) et 29,90% importées (502 903,11 tonnes).

En outre, la quantité sortie des entrepôts s'établit à 1 664 405,09 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (686 626,50 tonnes), les avitaillements des navires (59 944,55 tonnes) et les exportations vers l'hinterland (917 834,04 tonnes). De ce fait, il ressort un stockage de produits pétroliers à hauteur de 49 842,348 TM.

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin septembre 2009, porte sur 696 916,58 tonnes, en baisse de 3,04% par rapport à la même période de l'année précédente. Il est à noter que 97,95% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes et 2,05% à une exonération totale.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

À fin septembre 2009, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 115,37 milliards de FCFA contre 80,155 milliards de FCFA en 2008, soit une hausse de 43,93%. Les principaux produits ayant permis une telle amélioration sont le gasoil et le super qui contribuent à cette performance respectivement à 61,19% et 26,17%. Le relèvement de la base taxable enregistré à la suite de la mise en œuvre du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers explique les réalisations obtenues.

2.4 Défis

La mise en œuvre du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers a permis de supprimer le déficit/excédent de la SIR dû au blocage des prix. En outre, une révision de la structure des prix des produits pétroliers est en préparation. L'aménagement du mécanisme prévu avant la fin de l'année devrait favoriser la prise en compte des recommandations de la mission d'assistance technique du Fonds Monétaire International sur les produits pétroliers.

III – ELECTRICITE

3.1 Production

La production totale d'électricité s'établit à 4 301,66 GWh, en hausse de 2,32% par rapport à son niveau à fin septembre 2008 du fait essentiellement de l'augmentation de la production de l'électricité de source hydraulique de 24,92% quant la production d'électricité de source thermique affiche une contraction 7,78%.

La valorisation de la production d'électricité de source thermique s'affiche à 29,20 milliards de FCFA, en légère hausse de 0,05% par rapport à son niveau de septembre 2008. Dans l'ensemble, le coût implicite de la production de l'électricité de source thermique passe de 10,05 FCFA/Kwh à 10,90 FCFA/Kwh, soit une hausse de 8,49%.

Tableau 6 : Production d'électricité et valorisation à fin septembre 2009

	Janvier à septembre 2008		Janvier à septembre 2009		variation septembre 09/08		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2008	2009	
Production d'électricité:	4 203 945,93	29,182	4 301 662,10	29,196	2,32%				
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	2 904 797,23	29,182	2 678 721,40	29,196	-7,78%	0,05%	10,05	10,90	8,49%
- Hydraulique	1 299 148,70	-	1 622 940,70	-	24,92%				
Centrales isolées									

Source : SOGEPE

3.2 Approvisionnement en gaz

L'achat de combustible pour la production d'électricité thermique est de 111,95 milliards de FCFA en baisse de 8,19% par rapport à la même période de 2008 et se présente comme suit :

Tableau 7 : Achats de combustibles à fin septembre 2009

Combustibles	Jan. à sept. 2008 Valeur (FCFA)	Jan. à sept. 2009 Valeur (FCFA)	Variation % 2009 / 2008
- Liquides DDO (litres)	143 964 835	136 005 806	-5,53%
- Liquides HVO (kg)	202 718 645	125 000 772	-38,34%
- Liquides DIESEL (litres)	1 075 465 613	621 299 201	-42,23%
- Gazeux (m3)	120 509 562 556	111 063 773 638	-7,84%
TOTAL	121 931 711 649	111 946 079 417	-8,19%

Source : SOGEPE

Il est observé une baisse de l'utilisation du gaz naturel dans la production de l'électricité, en raison de l'augmentation de la production de l'électricité de source hydraulique. Les combustibles liquides représentent moins de 1% des intrants à fin septembre 2009, en raison de leur coût d'achat élevé.

3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 154,10 milliards FCFA sont en hausse de 11,08% par rapport à leur niveau de septembre 2008. Ce renchérissement de la valorisation est consécutif aux effets combinés de la hausse des quantités vendues (+5,29%), du relèvement du tarif domestique général et de la prise en compte des consommations réelles dans la zone CNO.

Tableau 8 : Ventes d'électricité et valorisation à fin septembre 2009

	Septembre 2008		Septembre 2009		variation septembre 09/08	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes locales	2 735 502,64	154,10	2 880 094,09	171,18	5,29%	11,08%
-Basse tension	1 474 794,11	88,10	1 584 492,41	101,53	7,44%	15,25%
-Haute et moyenne tension	1 260 708,53	66,00	1 295 601,68	69,65	2,77%	5,53%

Source : SOGEPE

3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'exportation s'établit à 387,97 GWh, en retrait de 21,74% par rapport au niveau exporté sur la même période de 2008, comme l'indique la chute du niveau de la livraison d'électricité au Ghana, au Bénin et au Togo. L'exportation se contracte, en raison de l'augmentation de la demande locale. En conséquence, la valorisation des ventes à l'exportation ressort en baisse de 1,35% avec un montant de 19,32 milliards

Tableau 9 : Etat des exportations d'électricité à fin septembre 2009

	Septembre 2008		Septembre 2009		variation septembre 09/08	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes export	495 760,19	19,588	387 972,38	19,323	-21,74%	-1,35%
- VRA	244 870,42	10,21	156 574,82	10,325	-36,06%	1,17%
- CEB	148 996,27	5,78	125 095,06	5,243	-16,04%	-9,36%
- SONABEL	99 857,00	3,50	104 037,00	3,654	4,19%	4,19%
- EDM	2 036,50	0,09	2 265,50	0,102	11,24%	11,24%

Source : SOGEPE

3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie indiquent à fin septembre 2009 que les recettes recouvrées s'élèvent à 182,99 milliards de FCFA, dont 167,21 milliards de FCFA au titre de la vente d'électricité, pour des recettes d'exploitation attendues de 221,23 milliards de FCFA. Cette situation intègre une compensation des créances et dettes croisées entre l'Etat et la CIE pour un montant de 24,96 milliards de FCFA. Malgré cette opération, les impayés de gaz de l'Etat utilisé par la CIE pour la production de l'électricité s'élèvent à 144,72 milliards de FCFA dont 55,15 milliards de FCFA pour l'année en cours, alors que les impayés de l'Administration sont estimés à 24,62 milliards de FCFA. Le bas niveau des impayés de l'Administration est dû à la mise en œuvre du mécanisme de paiement trimestriel des factures de l'Etat et de la consommation de gaz. C'est dans ce cadre que les impayés de l'Etat sur service antérieur ont été entièrement résorbés.

3.6 Défis

Les conclusions de l'audit sur le secteur de l'électricité, ciblées sur la recherche d'un équilibre financier de long terme sont disponibles. Un plan d'actions basé sur les recommandations est en cours de finalisation. Pour l'instant, des mesures sont prises afin de réduire les pertes techniques et non techniques. En outre, des négociations en vue de la baisse du prix du gaz naturel nécessaire à la production thermique de l'électricité sont en cours avec les fournisseurs. Des démarches similaires sont entreprises en vue de relever le prix d'achat de l'électricité à l'exportation.

Aussi, devant la nécessité de rétablir, dans les meilleurs délais, l'adéquation entre l'offre et la demande d'énergie électrique, l'Etat de Côte d'Ivoire vient de recommander des actions de court, moyen et long termes, qui devraient permettre :

- l'installation au dernier trimestre 2009 d'une centrale thermique à cycle ouvert (étape III de CIPREL) ;
- la sécurisation de l'approvisionnement en gaz naturel des unités de production d'énergie électrique existantes par le développement du gisement Mahi sur le permis CI-27 ;
- le renforcement du programme d'amélioration du rendement du réseau électrique ;
- l'aménagement du barrage hydroélectrique de Soubré.

Ainsi, des conventions pour l'augmentation de la capacité de production d'énergie électrique à l'horizon 2016 ont été signées. La capacité de production actuelle de 1200 MW pourrait être doublée à cette date.

CONCLUSION

La production des hydrocarbures à fin septembre 2009 est en hausse par rapport aux prévisions, en raison de forage de nouveaux puits sur le permis CI-40, dont la production a été en retrait depuis le dernier trimestre 2007. Cependant, ce regain est contrarié par les problèmes techniques enregistrés sur le permis CI-26, dont la résolution prochaine devrait relancer la production journalière en 2010.

La modification de la structure des prix des produits pétroliers a permis à l'Etat de collecter plus de ressources au titre de la taxation sur les produits pétroliers. Cette évolution est confortée par des augmentations à la fois de la production, de la consommation locale et de la mise à consommation.

Concernant le secteur de l'électricité, les pertes non techniques devraient se contracter avec le retour effectif des agents de la CIE dans la zone CNO. Le renforcement des contrôles, de même que la mise en œuvre des engagements initiés dans le sens de la réduction du déficit devrait conduire à des résultats satisfaisants. Ces avancées notables doivent être renforcées par les investissements envisagés au niveau du réseau, le développement du gisement Mahi et l'extension de la centrale thermique de CIPREL en 2009. Le déficit prévisionnel de la production d'énergie électrique envisagé se confirme avec la baisse sensible des exportations vers les pays de la sous-région.

Aussi, pour rétablir durablement l'équilibre du secteur de l'électricité, il s'avère urgent de prendre les mesures suivantes :

- la renégociation du prix de cession de gaz naturel ;
- la renégociation du prix de l'énergie électrique à l'exportation ;
- et la révision de la structure des prix de l'énergie électrique à l'issue de la finalisation de l'étude tarifaire.

**LE MINISTRE DES MINES
ET DE L'ENERGIE**

MONNET Léon Emmanuel

**LE MINISTRE DE L'ECONOMIE
ET DES FINANCES**

DIBY Koffi Charles

ON DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2009

CI 11		(AFREN) Hypothèses de prix				Condition de swap				Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2009			
FLUIDE	MOIS	Cost-Of	Part Etat	US\$/ BBL	BBL / MMBTU	Totale				Avant SWAP		SWAP		Après SWAP			Total	Part Etat après SWAP				
						BBL / MMBTU	Pétrole	Privés avant swap	Privés après swap	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU		\$ US	F.CFA	pétrole (BBL)	pétrole (BBL)	F.CFA
PÉTROLE	janvier	0 %	60,00%	40,55	3,72	49 967,00	4 024,04	15 962,86	100 776,86	29 979,60	90 816,00	-	90 836,40	2 466 794	-	31 000	-	-				
	février	0 %	60,00%	40,55	3,88	43 172,00	3 478,00	13 792,01	134 260,01	25 901,99	120 468,00	-	120 468,00	3 834 463	-	29 000	-	-				
	mars	0 %	60,00%	40,55	4,07	47 474,00	3 823,75	15 165,85	127 479,85	28 484,40	112 314,00	-	112 314,00	3 369 123	-	31 000	-	-				
	avril	0 %	60,00%	40,55	4,29	46 298,00	3 729,03	14 790,17	96 336,17	27 778,80	81 546,00	-	81 567,20	2 180 152	-	30 000	-	-				
	mai	0 %	60,00%	56,14	6,36	38 114,00	3 069,85	12 175,75	59 083,75	46 908,00	24 039,60	-	24 039,60	1 349 511	-	31 000	-	-				
	juin	0 %	60,00%	56,14	6,79	32 094,00	2 656,66	10 536,94	55 055,94	19 790,40	44 519,00	-	44 519,00	1 388 264	-	30 000	-	-				
	juillet	0 %	60,00%	60,45	15,11	30 449,00	2 452,46	9 727,12	45 851,12	18 266,40	36 124,00	-	36 124,00	1 079 311	-	31 000	-	-				
	août	0 %	60,00%	60,45	15,11	37 524,00	3 022,00	11 968,00	40 667,00	22 514,00	22 514,00	-	22 514,00	372 674	-	31 000	-	-				
	septembre	0 %	60,00%	68,22	17,05	29 641,00	2 387,00	9 469,00	27 756,00	17 785,00	18 290,00	-	18 290,00	34 451	-	30 000	-	-				
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
TOTAL		0,00 %	60,00%	49,78	6,05	355 623,00	28 643,32	113 607,69	693 271,69	213 371,99	579 664,00	-	579 664,00	16 104 742,52	-	273 000	-	-				
GAZ (CIE)	janvier	22,79 %	46,32%	10,89		791 051,00	86 479,00	338 131,00	-	366 441,00	338 131,00		704 572,00	7 673 117		608 000	300 093	450 115 753				
	février	73,06 %	16,16%	10,45		696 339,00	117 880,00	467 588,00	-	112 871,00	467 588,00		580 459,00	6 063 848		784 000	325 245	409 556 164				
	mars	61,20 %	23,28%	9,96		745 384,00	114 653,00	457 185,03	-	173 545,97	457 185,03		630 731,00	6 282 861		668 000	360 093	450 115 753				
	avril	35,87 %	38,48%	9,45		711 306,00	87 676,00	349 935,00	-	273 695,00	349 935,00		623 630,00	5 892 697		640 000	348 477	435 595 690				
	mai	35,87 %	52,83%	8,82		788 066,00	75 169,07	298 137,79	-	414 758,14	298 137,79		712 896,93	6 287 769		668 000	360 093	450 115 753				
	juin	22,06 %	46,76%	8,27		710 211,00	75 806,53	302 292,47	-	332 112,00	302 292,47		634 404,47	5 246 525		640 000	348 477	435 595 690				
	juillet	99,78 %	0,13%	4,00		683 915,00	137 111,02	545 880,98	-	923,00	545 880,98		546 803,98	2 187 216		668 000	300 093	450 115 753				
	août	69,27 %	18,44%	4,00		664 998,00	108 995,00	433 374,00	-	122 628,00	433 374,00		556 003,00	2 224 012		668 000	360 093	450 115 753				
	septembre	35,38 %	38,77%	4,00		636 023,00	77 518,00	311 916,00	-	246 591,00	311 916,00		558 507,00	2 234 028		640 000	348 477	435 595 690				
	octobre	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	novembre	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	décembre	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
TOTAL		49,92 %	31,79%	7,90		6 429 293,00	881 285,62	3 504 440,28	-	2 043 567,10	3 504 440,28		5 548 067,38	44 092 063,40	-	7 644 000	3 171 135	3 943 922 603				
GAZ (SIR)	janvier	0 %	60,00%	5,06		237 121,00	19 096,67	75 749,73	75 749,73	142 272,60			142 272,60	719 899		206 150	85 522	106 902 491				
	février	0 %	60,00%	5,17		224 458,00	18 078,75	71 704,25	71 704,25	134 675,00			134 675,00	696 270		186 200	77 246	96 557 089				
	mars	0 %	60,00%	5,30		18 364,92	16 364,92	72 839,48	72 839,48	136 806,60			136 806,60	725 075		206 150	85 522	106 902 491				
	avril	0 %	60,00%	6,09		208 976,00	16 832,00	66 758,00	66 758,00	125 386,00			125 386,00	763 601		199 500	82 763	103 454 024				
	mai	0 %	60,00%	7,19		154 050,00	12 407,80	49 212,20	49 212,20	92 430,00			92 430,00	664 572		206 150	85 522	106 902 491				
	juin	0 %	60,00%	8,35		208 918,00	16 827,09	66 740,11	66 740,11	125 350,80			125 350,80	1 046 679		199 500	82 763	103 454 024				
	juillet	0 %	60,00%	8,39		248 261,00	19 995,83	79 308,47	79 308,47	148 956,60			148 956,60	1 249 746		206 150	85 522	106 902 491				
	août	0 %	60,00%	9,37		250 736,00	20 195,00	80 099,00	80 099,00	150 442,00			150 442,00	1 409 642		206 150	85 522	106 902 491				
	septembre	0 %	60,00%	8,83		236 411,00	19 041,00	75 523,00	75 523,00	141 847,00			141 847,00	1 252 509		199 500	82 763	103 454 024				
	octobre	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	novembre	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	décembre	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
TOTAL		0,00 %	60,00%	7,12		1 996 842,00	160 841,16	637 934,24	637 934,24	1 198 166,60	-	-	1 198 166,60	8 527 992,06	-	1 814 450	783 146	841 431 918				
GPL (AFREN)	janvier	0 %	60,00%	10,89		114 603,00	9 230,56	36 610,62	36 610,62	68 761,80			68 761,80	748 848		10 850	4 501	5 626 447				
	février	0 %	60,00%	10,45		101 918,00	8 208,88	32 558,32	32 558,32	61 150,80			61 150,80	638 821		9 800	4 069	6 061 952				
	mars	0 %	60,00%	9,96		106 717,00	8 595,41	34 091,39	34 091,39	64 030,20			64 030,20	637 820		10 850	4 501	5 626 447				
	avril	0 %	60,00%	9,45		117 106,00	11 043,00	43 799,00	43 799,00	82 264,00			82 264,00	777 365		10 500	4 356	5 444 949				
	mai	0 %	60,00%	8,82		110 340,00	8 887,22	35 248,78	35 248,78	66 204,00			66 204,00	583 919		10 850	4 501	5 626 447				
	juin	0 %	60,00%	8,27		140 963,00	11 355,33	45 037,87	45 037,87	84 589,80			84 589,80	699 558		13 300	4 356	6 444 949				
	juillet	0 %	60,00%	4,00		138 076,00	11 121,19	44 109,21	44 109,21	82 845,60			82 845,60	331 382		10 850	4 501	5 626 447				
	août	0 %	60,00%	4,00		148 531,00	11 963,00	47 449,00	47 449,00	89 119,00			89 119,00	356 476		10 850	4 501	5 626 447				
	septembre	0 %	60,00%	4,00		141 456,00	11 393,00	45 189,00	45 189,00	84 874,00			84 874,00	339 496		10 500	4 356	5 444 949				
	octobre	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	novembre	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	décembre	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
TOTAL		0,00 %	60,00%	7,46		1 138 738,00	91 797,63	364 893,17	364 893,17	683 839,20	-	-	683 839,20	5 113 714,72	-	95 650	38 639	49 548 933				
Total gaz		33,55 %	41,84%	7,69		9 565 965,00	1 133 924,41	4 506 467,69	1 002 627,41	3 925 572,90	3 504 440,28		7 430 013,18	57 733 776,19	-	9 555 000	3 943 923	4 954 903 253				
Recettes de pétrole et de gaz																		41 629 027,67	-			4 954 903 253

TABLEAU 1b : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2009	CI 26		(CNR - ESPOIR) Hypothèse de prix				Condition de swap				Production et ventes d'hydrocarbures						Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT						(Précision de production, de ventes et de revenus à fin 2009)		
	FLUIDE	MOIS	Quantité		US\$/BBL	BBL/MMBTU	Totale		Privés avant swap		Privés après swap		Avant SWAP		SWAP		Après SWAP		F.CFA	Part Etat après SWAP					
			Dont CN	Part Etat			BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU		BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU	BBL/MMBTU
			%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%		%	%	%	%	%	
PÉTROLE	janvier	59,01 %	21,50 %	44,23	3,83	843 783,00	67 300,00	438 041,52	475 275,10	138 441,48	37 233,58	101 207,90	4 475 919,50	775 000	124 542	3 113 540 205									
	février	62,48 %	19,80 %	43,51	3,98	811 085,00	64 096,77	428 023,35	451 752,66	120 964,88	25 235,31	4 144 080,81	700 000	112 488	2 812 229 803										
	mars	60,08 %	20,14 %	46,24	4,42	878 444,00	72 136,23	469 653,38	499 452,06	136 652,39	29 796,68	4 940 381,10	775 000	124 542	3 113 540 205										
	avril	23,64 %	35,20 %	51,75	4,78	690 284,00	70 741,08	376 566,83	435 060,15	242 876,09	58 493,32	184 482,77	9 546 883,38	780 000	120 824	3 013 103 425									
	mai	60,28 %	19,87 %	52,81	5,87	587 688,00	62 690,20	408 230,83	468 368,04	118 747,97	60 157,21	56 590,76	2 988 558,04	775 000	124 542	3 113 540 205									
	juin	28,42 %	36,16 %	66,17	9,57	670 155,00	66 620,66	359 166,00	391 383,64	242 359,32	32 217,64	210 141,68	14 325 358,53	750 000	120 924	3 013 103 425									
	juillet	10,81 %	36,85 %	65,04	7,00	680 652,00	69 659,00	360 172,00	399 777,00	250 821,00	39 605,00	211 216,00	13 737 488,84	775 000	124 542	3 113 540 205									
	août	20,58 %	38,69 %	65,36	9,16	663 625,00	67 530,96	330 736,01	383 963,96	265 358,03	33 257,95	232 100,08	15 178 061,23	775 000	124 542	3 113 540 205									
	septembre	31,31 %	34,51 %	67,81	9,77	630 853,00	65 088,11	348 056,78	389 720,41	217 726,11	32 661,63	185 064,46	12 549 222,38	750 000	120 524	3 013 103 425									
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									
	TOTAL	38,97 %	29,57 %	56,23	6,32	5 856 550,00	607 854,03	3 516 648,76	3 865 803,02	1 732 047,27	349 154,32	1 382 892,95	81 878 053,38	6 625 000	1 089 770	27 819 241 164									
GAZ (CIE)	janvier	59,01 %	21,11 %	11,07	-	206 534,89	21 964,35	142 549,03	44 021,51	142 549,03	186 870,54	2 065 335,83	561 073	328 156	1 230 585 899										
	février	62,48 %	19,33 %	10,59	-	146 061,89	15 455,39	102 368,21	-	28 238,29	102 368,21	1 363 122,81	506 778	296 900	1 111 498 630										
	mars	60,08 %	19,87 %	10,07	-	189 993,41	20 267,17	131 784,56	-	37 941,68	131 784,56	1 709 143,27	581 073	328 156	1 230 585 899										
	avril	23,84 %	34,74 %	9,53	-	568 508,16	90 626,16	280 351,84	-	197 526,15	280 351,84	4 553 713,96	642 674	317 570	1 160 889 247										
	mai	60,28 %	19,87 %	8,94	-	491 172,85	52 408,16	341 170,83	-	97 596,05	341 170,83	3 924 329,11	661 073	328 156	1 230 585 899										
	juin	28,42 %	35,78 %	8,33	-	571 865,00	58 992,50	308 202,00	-	204 870,50	308 202,00	4 272 227,83	542 674	317 570	1 160 889 247										
	juillet	10,51 %	44,75 %	7,73	-	611 833,00	60 877,00	277 191,00	-	273 765,00	277 191,00	4 258 889,88	661 073	328 156	1 230 585 899										
	août	20,55 %	38,73 %	7,08	-	605 909,45	60 409,17	304 802,75	-	240 697,53	304 802,75	3 882 141,98	661 073	328 156	1 230 585 899										
	septembre	6,31 %	34,34 %	6,66	-	575 046,80	58 356,88	319 188,97	-	197 499,75	319 188,97	3 441 153,54	542 674	317 570	1 160 889 247										
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									
	TOTAL	28,02 %	33,31 %	8,36	-	3 968 925,25	438 356,81	2 207 609,96	-	1 321 958,46	2 207 609,96	3 529 568,44	29 478 058,00	4 841 983	2 889 881	10 827 092 144									
GAZ (SIR)	janvier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	février	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	mars	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	TOTAL	0,00 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
Shrinkage	janvier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	février	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	mars	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
	TOTAL	0,00 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
Total gaz	28,02 %	33,31 %	8,36	-	3 968 925,25	438 356,81	2 207 609,96	-	1 321 958,46	2 207 609,96	3 529 568,44	29 478 058,00	4 841 983	2 889 881	10 827 092 144										
Recettes de pétrole et de gaz											111 348 111,38		38 256 333 308												

TABLEAU 1c : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2009	CI 27		(FOXTROT) Hypothèses de prix				Condition de swap				Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2009		
	FLUIDE	MOIS	Coût-Oil		Part Etat	US\$/ BBL	BBL / MMBTU	Totale				Avant SWAP		SWAP		Après SWAP		F.CFA	Totale			
								BBL / MMBTU	petroci	Privés avant swap	Privés après swap								petroci (BBL)	Part Etat après SWAP	F. CFA	
			Coût-Oil		Part Etat	US\$/ BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	\$ US	F.CFA	petroci (BBL)	petroci (BBL)	F. CFA						
PÉTROLE	janvier	50 %	30,00%	45,55	4,53	25 014,00	10 005,60	7 504,20	15 008,40	7 504,20	7 504,20	7 504,20	-	-	-	-	-	-	24 800	-	-	
	février	50 %	30,00%	44,63	4,79	21 560,00	6 468,00	6 468,00	12 936,00	6 468,00	6 468,00	6 468,00	-	-	-	-	-	-	22 400	-	-	
	mars	50 %	30,00%	46,20	5,22	21 786,00	8 714,40	6 535,80	13 071,60	6 535,80	6 535,80	6 535,80	-	-	-	-	-	-	24 800	-	-	
	avril	50 %	30,00%	48,67	5,82	17 679,00	7 071,60	5 303,70	10 607,40	5 303,70	5 303,70	5 303,70	-	-	-	-	-	-	24 000	-	-	
	mai	50 %	30,00%	59,02	7,57	16 886,00	6 754,40	5 065,80	10 131,60	5 065,80	5 065,80	5 065,80	-	-	-	-	-	-	24 800	-	-	
	juin	50 %	30,00%	67,73	9,33	14 778,00	5 911,20	4 433,40	8 868,80	4 433,40	4 433,40	4 433,40	-	-	-	-	-	-	24 000	-	-	
	juillet	50 %	30,00%	63,34	9,50	15 959,00	6 383,60	4 787,70	9 575,40	4 787,70	4 787,70	4 787,70	-	-	-	-	-	-	24 800	-	-	
	août	50 %	30,00%	71,22	11,46	16 612,00	6 644,80	4 983,60	9 967,20	4 983,60	4 983,60	4 983,60	-	-	-	-	-	-	24 800	-	-	
	septembre	50 %	30,00%	66,07	11,20	16 146,00	6 458,40	4 843,80	9 687,60	4 843,80	4 843,80	4 843,80	-	-	-	-	-	-	24 000	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	50,00 %	30,00%	55,44	7,36	166 428,00	66 568,00	49 926,30	99 852,06	49 926,00	49 926,00	49 926,00	49 926,00	-	-	-	-	-	-	216 400	-	-
GAZ (CIE)	janvier	40 %	36,00%	9,83	-	2 208 243,86	544 780,72	868 495,35	833 732,92	794 967,79	34 762,43	629 730,22	8 158 209,55	-	-	-	-	-	2 511 000	947 630	3 340 394 124	
	février	40 %	36,00%	9,32	-	2 165 048,98	850 260,35	819 294,38	779 417,63	30 965,97	810 363,60	7 555 226,44	-	-	-	-	-	-	2 268 000	855 923	3 017 130 176	
	mars	40 %	36,00%	8,85	-	2 236 139,58	552 089,32	879 040,01	844 905,03	805 010,25	34 134,98	839 145,23	7 423 070,30	-	-	-	-	-	2 511 000	947 830	3 340 394 124	
	avril	40 %	36,00%	8,37	-	1 780 080,29	455 700,55	693 550,83	652 698,69	640 828,90	30 852,14	671 681,04	5 619 619,45	-	-	-	-	-	2 430 000	917 061	3 232 639 475	
	mai	40 %	36,00%	7,79	-	1 794 037,60	688 910,43	650 541,83	650 541,83	38 368,60	684 222,14	5 330 090,47	-	-	-	-	-	-	2 511 000	947 630	3 340 394 124	
	juin	40 %	36,00%	7,26	-	1 567 207,01	401 204,99	601 807,50	560 458,38	564 194,52	41 348,12	605 543,84	4 395 246,83	-	-	-	-	-	2 430 000	917 061	3 232 639 475	
	juillet	40 %	36,00%	6,67	-	1 544 842,78	395 479,75	593 219,63	547 733,81	556 143,40	45 485,82	601 629,22	4 012 866,90	-	-	-	-	-	2 511 000	947 630	3 340 394 124	
	août	40 %	36,00%	6,21	-	1 922 568,29	492 177,48	738 266,23	681 142,50	692 124,58	57 123,73	749 248,31	4 652 832,01	-	-	-	-	-	2 511 000	947 630	3 340 394 124	
	septembre	40 %	36,12%	5,90	-	1 984 072,38	485 270,39	782 155,05	727 905,60	716 646,94	54 249,45	770 896,39	4 548 288,70	-	-	-	-	-	2 430 000	917 061	3 232 639 475	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	40,00 %	36,01%	7,90	-	17 202 240,77	4 321 347,85	6 685 705,37	6 318 413,13	6 195 187,55	367 292,24	6 562 479,79	51 696 450,63	-	-	-	-	-	22 113 000	8 344 264	29 417 019 216	
GAZ (SIR)	janvier	40 %	36,00%	4,69	-	186 200,57	186 200,57	173 209,83	173 209,83	120 486,75	57 813,08	120 486,75	8 158 209,55	-	-	-	-	-	181 350	66 440	241 250 687	
	février	40 %	36,00%	4,80	-	334 690,98	84 676,82	129 525,41	129 525,41	120 486,75	109 038,66	120 486,75	57 813,08	-	-	-	-	-	163 600	61 817	217 903 846	
	mars	40 %	36,00%	4,98	-	484 813,07	122 657,71	187 622,66	187 622,66	174 532,70	13 090,96	174 532,70	8 158 209,55	-	-	-	-	-	181 350	68 440	241 250 687	
	avril	40 %	36,00%	5,76	-	541 886,55	138 722,96	208 084,43	208 084,43	195 078,16	13 010,27	195 078,16	1 123 556,96	-	-	-	-	-	175 500	66 232	233 468 406	
	mai	40 %	36,00%	6,90	-	404 414,83	103 530,20	155 295,29	155 295,29	145 589,34	9 705,95	145 589,34	1 004 566,43	-	-	-	-	-	181 350	68 440	241 250 687	
	juin	40 %	36,00%	8,05	-	522 095,26	133 658,39	200 484,58	200 484,58	187 954,29	12 530,29	187 954,29	1 513 032,03	-	-	-	-	-	175 500	66 232	233 468 406	
	juillet	40 %	36,00%	8,07	-	597 048,67	152 844,46	229 266,69	229 266,69	214 937,52	14 329,17	214 937,52	1 734 545,79	-	-	-	-	-	181 350	68 440	241 250 687	
	août	40 %	36,00%	9,05	-	613 580,70	157 076,66	235 614,99	235 614,99	220 889,05	14 725,94	220 889,05	1 999 045,90	-	-	-	-	-	181 350	68 440	241 250 687	
	septembre	40 %	36,12%	8,55	-	531 280,25	135 747,62	203 621,43	203 621,43	191 891,20	11 729,23	191 891,20	1 640 669,76	-	-	-	-	-	175 500	66 232	233 468 406	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	40,00 %	36,01%	6,94	-	4 510 928,73	1 150 640,83	1 735 716,06	1 735 716,06	1 624 571,84	-	1 624 571,84	11 275 388,82	-	-	-	-	-	1 697 650	602 713	2 124 562 499	
GAZ / PETROCI	janvier	40 %	36,00%	9,51	-	106 257,32	27 201,87	40 802,81	40 802,81	38 252,64	2 550,17	38 252,64	363 782,56	-	-	-	-	-	97 650	36 852	129 904 216	
	février	40 %	36,00%	9,04	-	78 394,30	20 068,94	30 103,41	30 103,41	28 221,95	1 881,46	28 221,95	255 126,41	-	-	-	-	-	68 200	33 288	117 332 840	
	mars	40 %	36,00%	8,56	-	99 660,21	25 515,06	38 272,59	38 272,59	35 880,56	2 392,03	35 880,56	307 137,59	-	-	-	-	-	87 650	36 852	129 904 216	
	avril	40 %	36,00%	8,04	-	94 944,24	24 305,73	36 456,58	36 456,58	34 179,93	2 276,65	34 179,93	274 806,64	-	-	-	-	-	94 500	36 863	125 713 757	
	mai	40 %	36,00%	7,48	-	100 086,06	25 622,03	38 433,05	38 433,05	36 030,98	2 402,07	36 030,98	289 511,73	-	-	-	-	-	97 650	36 852	129 904 216	
	juin	40 %	36,00%	6,94	-	87 932,32	22 510,67	33 766,01	33 766,01	31 655,64	2 110,37	31 655,64	219 690,14	-	-	-	-	-	84 600	35 663	125 713 757	
	juillet	40 %	36,00%	6,36	-	93 290,49	35 823,54	35 823,54	35 823,54	33 584,58	2 238,96	33 584,58	213 597,93	-	-	-	-	-	97 650	36 852	129 904 216	
	août	40 %	36,00%	5,98	-	101 177,49	25 901,44	38 852,15	38 852,15	36 423,90	2 428,25	36 423,90	217 814,02	-	-	-	-	-	97 650	36 852	129 904 216	
	septembre	40 %	36,12%	5,69	-	102 448,12	26 177,54	39 266,32	39 266,32	37 004,26	2 262,06	37 004,26	210 554,24	-	-	-	-	-	94 600	35 963	125 713 757	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	40,00 %	36,01%	7,49	-	864 198,55	221 185,6															

TABLEAU 1d : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2009	CI 40		Production et ventes d'hydrocarbures							Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2009								
			(CNR - BADBAB) Hypothèses de prix		Condition de swap		Totale		petrol		Privés avant swap		Privés après swap		Avant SWAP	SWAP		Après SWAP		Totale	Part Etat après SWAP		
	FLUIDE	MOIS	Cost-CI	Part Etat	US\$/ BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	partie (BBL)	partie (BBL)	F. CFA				
PÉTROLE	janvier	80 %	9,40%	41,10	15,15	822 881,00	49 856,75	695 873,43	718 195,46	77 350,81	22 322,03	55 028,79	2 261 483,11	691 670	53 474	1 336 850 137							
	février	80 %	9,40%	41,10	15,30	744 629,00	44 834,64	629 899,24	650 780,97	69 995,13	21 081,73	48 913,40	2 010 144,97	624 734	48 200	1 207 486 575							
	mars	80 %	9,40%	44,70	16,56	868 869,00	52 431,90	734 763,41	759 590,62	81 673,69	24 827,20	56 846,48	2 540 991,02	801 670	53 474	1 336 850 137							
	avril	80 %	9,40%	49,25	18,18	828 448,00	49 993,00	700 581,00	725 490,00	77 874,00	24 909,00	52 965,00	2 608 632,18	669 358	51 749	1 293 735 616							
	mai	80 %	9,40%	55,60	20,56	961 820,00	58 041,03	813 367,89	832 571,81	90 411,08	19 203,92	71 207,16	3 958 833,43	691 670	53 474	1 336 850 137							
	juin	80 %	9,40%	55,60	20,51	914 330,00	55 175,24	773 207,74	790 822,50	85 947,02	17 614,78	68 332,26	3 799 273,66	669 358	51 749	1 293 735 616							
	juillet	80 %	9,40%	66,88	24,85	922 729,00	55 682,08	780 310,39	797 190,55	86 736,53	16 880,16	69 856,37	4 671 994,03	691 670	63 474	1 336 850 137							
	août	80 %	9,40%	66,88	24,65	877 430,00	52 949,00	742 003,00	761 674,00	82 478,00	19 671,00	62 807,00	4 200 532,16	691 670	63 474	1 336 850 137							
	septembre	80 %	9,40%	66,67	24,52	800 998,00	48 336,00	677 368,00	694 379,00	75 294,00	17 011,00	58 283,00	3 885 727,61	669 358	51 749	1 293 735 616							
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	TOTAL	80,00 %	9,40%	54,53	19,60	7 742 134,00	487 199,64	6 547 174,11	6 730 694,90	727 760,26	183 520,79	544 239,46	29 937 582,16	6 051 154	478 829	11 772 994 110							
GAZ (ventes CIE)	janvier	80 %	9,00%	2,60		398 219,00	24 269,46	338 109,83	-	35 839,71	338 109,83	373 949,54	972 268,44	235 278	220 950	287 234 441							
	février	80 %	9,00%	2,60		380 006,87	23 159,52	322 646,73	-	34 200,62	322 646,73	356 847,35	827 803,11	212 510	199 567	259 437 559							
	mars	80 %	9,00%	2,60		484 222,00	29 510,91	411 131,11	-	43 579,98	411 131,11	454 711,09	1 182 248,83	235 278	220 950	287 234 441							
	avril	80 %	9,00%	2,60		533 294,00	32 502,00	452 796,00	-	47 996,00	452 796,00	500 792,00	1 302 059,20	227 689	213 822	277 968 814							
	mai	80 %	9,00%	2,60		464 930,08	28 335,16	394 751,21	-	41 843,71	394 751,21	436 594,92	1 135 148,78	235 278	220 950	287 234 441							
	juin	80 %	9,00%	2,60		425 411,62	25 926,71	361 197,86	-	38 267,05	361 197,86	399 464,91	1 038 660,77	227 689	213 822	277 968 814							
	juillet	80 %	9,00%	2,60		488 129,74	29 749,07	414 448,99	-	43 931,68	414 448,99	458 380,67	1 191 789,74	235 278	220 950	287 234 441							
	août	80 %	9,00%	2,60		571 014,00	34 800,00	484 823,00	-	51 391,00	484 823,00	536 214,00	1 394 156,40	235 278	220 950	287 234 441							
	septembre	80 %	9,00%	2,60		491 293,00	29 942,00	417 135,00	-	44 216,00	417 135,00	461 351,00	1 199 512,60	227 689	213 822	277 968 814							
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	TOTAL	80,00 %	9,00%	2,60		4 236 520,31	258 194,83	3 597 039,74	-	381 285,75	3 597 039,74	3 978 325,48	10 343 645,87	2 071 968	1 948 782	2 529 516 265							
Total gaz	janvier	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	février	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	mars	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	avril	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	mai	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	juin	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	juillet	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	août	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	septembre	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	octobre	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	novembre	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	décembre	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	TOTAL	0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
Total gaz	80,00 %	9,00%	2,60		4 236 520,31	258 194,83	3 597 039,74	-	381 285,75	3 597 039,74	3 978 325,48	10 343 645,87	2 071 968	1 948 782	2 529 516 265								
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ												40 281 228,03			14 302 510 314								

TABLEAU 2 : VOLUME , PRIX ET FLUX FINANCIERS

Permis	Rubriques	Janvier à Septembre 2009	
		Pétrole brut	Gaz
TOUS PERMIS CONFONDUS	TOUS LES BLOCS		
	Volume (Barils et BTU)	14 120 727,00	40 348 778,61
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	61 259 888,63	61 259 888,63
	Revenu total issu de la production (US\$)	817 049 890,72	322 550 395,71
	Part Etat (US\$) (1)	95 710 893,02	162 851 335,68
	Part Petroci (US\$)	64 769 647,11	56 854 122,55
	Part partenaires privés (US\$)	656 569 350,59	102 844 937,48
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
	Bonus Signature (US\$)	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	95 710 893,02	162 851 335,68	
		-	-
PERMIS CI - 11	Conditions initiales de partage Etat : % Coût : % Profit : %		
	Conditions de partage de Janvier à Septembre 2009 Coût: 31,9% Profit: 68,1% ETAT: (huile:60%; Gaz:41%)		
	Volume (Barils et BTU)	355 623,00	9 565 965,00
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	28 852 998,34	28 852 998,34
	Revenu total issu de la production (US\$)	19 828 854,51	74 157 928,24
	Part Etat (US\$) (1)	(16 104 742,52)	57 733 770,19
	Part Petroci (US\$)	1 425 732,04	8 719 182,48
	Part partenaires privés (US\$)	34 507 864,98	7 704 975,58
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
Bonus Signature (US\$)(0)	-	-	
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	(16 104 742,52)	57 733 770,19	
		-	-
PERMIS CI - 26	Conditions initiales de partage Etat : % Coût : % Profit : %		
	Conditions de partage de Janvier à Septembre 2009 Coût: 60% Profit: 40% ETAT: (huile:29,6%; Gaz:33,3%)		
	Volume (Barils et BTU)	5 856 550,00	3 968 925,25
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	19 631 745,93	19 631 745,93
	Revenu total issu de la production (US\$)	313 784 650,42	51 606 308,27
	Part Etat (US\$) (1)	81 878 053,38	29 470 058,00
	Part Petroci (US\$)	34 177 540,62	3 674 285,71
	Part partenaires privés (US\$)	197 729 056,42	18 461 964,56
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
Bonus Signature (US\$) [500 000 le 20/12/1995]	-	-	
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	81 878 053,38	29 470 058,00	
		-	-
PERMIS CI - 27	Conditions initiales de partage Etat : % Coût : % Profit : %		
	Conditions de partage de Janvier à Septembre 2009 Coût: 30% Profit: 70% ETAT: (huile:30%; Gaz:36%)		
	Volume (Barils et BTU)	166 420,00	22 577 368,05
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	2 768 054,62	2 768 054,62
	Revenu total issu de la production (US\$)	71 016 433,86	176 418 903,83
	Part Etat (US\$) (1)	-	65 303 861,62
	Part Petroci (US\$)	3 690 739,49	43 789 347,84
	Part partenaires privés (US\$)	67 325 694,37	67 325 694,37
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
Bonus Signature (US\$) [500 000 le 14/12/1994]	-	-	
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	-	65 303 861,62	
		-	-
PERMIS CI - 40	Conditions initiales de partage (Coût: 80% Profit: 20% Etat (huile:9,4% et gaz:9%))		
	Conditions de partage de Janvier à Septembre 2009 Coût: 84,6% Profit: 15,4% ETAT: (huile:9,4%; Gaz:9%)		
	Volume (Barils et BTU)	7 742 134,00	4 236 520,31
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	10 007 089,74	10 007 089,74
	Revenu total issu de la production (US\$)	412 419 951,93	20 367 255,38
	Part Etat (US\$) (1)	29 937 582,16	10 343 645,87
	Part Petroci (US\$)	25 475 634,96	671 306,53
	Part partenaires privés (US\$)	357 006 734,82	9 352 302,97
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
Bonus Signature (US\$) [350 000 le 09/04/1998]	-	-	
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	29 937 582,16	10 343 645,87	
		-	-

TABLEAU 3: ACTIVITES DE LA SIR EN 2009

Rubriques	janvier		février		mars		avril		mai		juin		juillet		août		septembre		octobre		novembre		décembre		TOTAL					
	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)		
INTRANTS	448 837	77,830	313 749	34,327	190 000	11,953	173 702	32,891	442 479	91,847	306 848	67,824	334 001	-	197 389	-	356 787	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 703 792	316,471		
- Bruts (TM)	409 378	69,106	276 807	27,567	142 803	3,858	139 583	27,283	395 557	81,569	250 535	56,324	276 227	-	139 135	-	307 336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 331 281	265,766		
- Bruts ivoiriens	3 115	0,571	2 672	0,497	2 712	0,496	2 208	0,425	2 143	0,502	1 843	0,438	1 970	0,000	2 050	-	14 905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 618	2,229		
- Bruts étrangers	400 264	68,535	274 134	27,071	140 091	3,361	137 294	26,858	393 414	81,067	248 692	55,885	274 257	0,000	137 085	-	292 431	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 297 663	263,777		
- Semi-finis (TM)	24 746	4,205	20 908	3,315	21 876	2,479	23 616	3,089	16 181	3,547	30 369	4,930	24 737	-	25 217	-	24 360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	212 212	28,566		
- RAT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Fuel gaz	14 221	1,702	11 134	1,449	18 019	2,130	14 804	2,159	11 090	1,843	14 495	2,734	16 671	-	17 126	-	15 131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132 691	12,018		
- Butane importé	9 060	2,023	8 560	1,596	2 389	0,142	6 959	0,674	3 495	0,483	14 012	1,938	8 066	-	8 091	-	9 429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70 062	6,857		
- Butane ivoirien	1 465	0,480	1 214	0,270	1 468	0,207	1 853	0,256	1 596	0,221	1 863	0,258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 458	1,691		
- Distillats SMB (TM)	20 712	4,319	16 034	3,445	25 321	5,616	10 577	2,517	30 741	7,752	25 943	6,370	33 837	-	33 837	-	20 406	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215 908	39,988		
- Autres bases	-	-	-	-	-	-	6	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 491	0,001	
- Assurance + commission et intérêt sur LC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Production Totale de produits pétroliers (TM)	296 004	-	221 738	-	233 853	-	286 393	-	192 261	-	222 046	-	309 680	-	286 886	-	250 607	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 299 469	-	
- BUTANE	3 075	-	2 214	-	1 375	-	2 719	-	1 970	-	2 027	-	3 643	-	3 844	-	2 542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 409	-	
- SUPER	57 457	-	36 327	-	37 126	-	60 924	-	36 648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	228 482	-	
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 388	-	63 231	-	60 081	-	40 102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	182 803	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	65 020	-	56 033	-	73 247	-	83 234	-	31 908	-	57 137	-	84 057	-	83 580	-	72 557	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606 772	-	
- GASOIL	113 692	-	105 630	-	80 499	-	86 718	-	89 090	-	89 671	-	121 145	-	111 193	-	103 453	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	910 091	-	
- DDO	3 424	-	3 179	-	4	-	3 534	-	6 210	-	7 043	-	7 090	-	4 144	-	2 984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37 611	-	
- HVO	-	-	-	-	-	-	14 764	-	14 929	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47 910	-	
- FUEL OIL	53 336	-	18 355	-	23 384	-	34 500	-	11 507	-	37 781	-	30 516	-	24 043	-	28 969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	262 391	-	
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ventes totales (1 + 2 + 3 + 4)	409 958	81,935	287 473	70,214	215 362	55,348	288 396	68,168	251 292	55,084	205 438	51,579	292 569	78,481	369 328	100,884	233 643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 553 459	626,394	
Ventes marché intérieur (1 + 2)	149 369	32,421	79 508	27,627	72 688	26,070	83 017	23,497	89 988	20,147	77 028	18,850	71 640	19,651	85 808	23,809	75 037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	784 083	214,392	
Vente terre CI (1)	149 369	32,421	79 508	27,627	72 688	26,070	83 017	23,497	89 988	20,147	77 028	18,850	71 640	19,651	85 808	23,809	75 037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	784 083	214,392	
- BUTANE	10 068	3,296	9 039	2,959	9 173	3,003	9 287	3,525	8 279	1,832	11 572	2,719	10 925	3,018	10 257	2,833	11 393	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89 992	25,683	
- SUPER	13 719	5,344	10 152	3,694	11 361	4,124	13 443	3,764	10 663	2,787	12 735	3,766	7 216	2,429	14 155	4,469	9 095	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102 540	33,505	
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- KEROSENE (PETROLE /JET)	10 835	3,969	5 356	1,845	9 756	3,344	7 703	2,278	11 325	2,810	7 295	1,900	6 404	1,862	7 401	2,299	7 599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73 675	22,584	
- GASOIL	45 711	19,069	44 403	16,953	38 314	14,599	46 917	13,954	50 119	11,104	41 645	9 810	42 212	11,291	44 910	12,074	43 782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	398 014	111,130	
- DDO	530	0,230	292	0,100	1 161	0,398	329	0,084	1 732	0,358	357	0,076	951	0,230	964	0,250	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 316	14,295	
- FUEL OIL	1 489	0,418	1 503	0,382	1 793	0,456	4 688	0,809	4 81	0,068	2 282	0,389	715	0,142	305	0,061	2 133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 389	2,824	
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,464	
- FO 180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- COMBUSTIBLES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- VENTES A SMB	67 017	0,106	8 763	1,695	1 130	0,146	649	0,083	7 388	1,187	1 142	0,190	3 217	0,679	7 816	1,824	1 034	0,274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98 156	6,183	
- FONDS DE BAC (Brut BONQA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Avitaillements Nationaux et Internationaux (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- SUPER SANS PLOMB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- KEROSENE (PETROLE /JET)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- GASOIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- FO 180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- HVO / VGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ventes marché export (3 + 4)	260 588	49,514	207 965	42,587	142 675	29,278	205 379	44,671	161 304	34,937	128 411	32,729	220 929	58,831	283 520	77														

TABLEAU IV : TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS ET EXPORTATIONS
01/01/2009 AU 30/09/2009

	SOURCE DOUANE						SOURCE SIR	ECARTS (S.DGD - S. SIR)
	TRANSFERTS SIR VERS ENTREPOTS		EXPORTATIONS SIR PAR VOIE MARITIME		ENSEMBLE SIR		PRODUCTION (Base ventes)	
	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET
GAS-OIL.	654 969 532	572 343 309	369 718 042	369 718 042	1 024 687 574	942 061 351	670 133 997	271 927 354
SUPER-CARBURANT.	327 358 618	251 705 626	184 353 951	184 353 951	511 712 569	436 059 577	669 203 445	-233 143 868
CARB REAC+PETROL	207 130 075	172 189 634	446 408 078	446 408 078	653 538 153	618 597 712	583 275 679	35 322 033
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS	1 189 458 225	996 238 569	1 000 480 071	1 000 480 071	2 189 938 296	1 996 718 640	1 922 613 121	74 105 519
DISTILLATE DIESEL-OIL	30 850 265	27 754 402	13 827 950	13 827 950	44 678 215	41 582 352	95 588 128	-54 005 776
FUEL LOURD I ET II	42 853 346	40 671 624	247 408 846	247 408 846	290 262 192	288 080 470	263 216 493	24 863 977
AUTRES HUILES MOYENNES.	13 140 153	12 174 352	35 735 599	35 735 599	48 875 752	47 909 951	84 232 818	-36 322 867
BUTANES LIQUEFIES.	59 329 917	59 329 917	0	0	59 329 917	59 329 917	98 691 490	-39 361 573
AUTRE PRODUIT PETROLIER	0	0	0	0	0	0	0	
AUTRE RESIDU DES HUILES DE PET	14 189 587	10 758 390	362 499	362 499	14 552 086	11 120 889	95 109 637	-83 988 748
TOTAL	1 349 821 493	1 146 927 254	1 297 814 965	1 297 814 965	2 647 636 458	2 444 742 219	2 559 451 687	-114 709 468

TABEAU V: ACTIVITES DES MARKETEURS : ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS - 09 MOIS 2009

(Volume en litre, Poids en kg)

SH08	LIBPOST.	TRANSFERT USINES EXERCEES VERS LES ENTREPOTS (D15P)		ENTREE EN ENTREPOT DE PRODUITS PETROLIERS (D11; D11P)						SORTIES DES ENTREPOTS							
		RAFFINE LOCALEMENT		RAFFINE LOCALEMENT		OUVREE EN AT	IMPORTE	ENSEMBLE ENTREPOT		MARCHE NATIONAL (MAC) EN SUITE D'ENTREPOT		AVITAILLEMENTS NAVIRES (D66 EN SUITE D'ENTREPOT)		REEXPORTATIONS VERS HINTERLAND (D25) EN SUITE D'ENTREPOT		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS	
		VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET
27101921	- GAS-OIL.	654 969 532	572 343 309	639 449 217	558 754 592	0	13 723 423	639 449 217	572 478 015	424 983 846	371 336 217	11 161 375	9 746 810	226 461 918	197 232 347	662 607 139	578 315 374
27101140	- SUPER-CARBURANT.	327 358 618	251 705 626	291 053 610	221 611 499	0	271 386 480	291 053 610	492 997 979	125 786 412	95 532 117	17 466	13 245	403 568 841	302 685 733	529 372 719	398 231 095
	PETROLE LAMPANT + CARBUREACTEUR.	207 130 075	172 189 634	267 337 163	222 274 192	0	66 034 755	267 337 163	288 308 947	26 184 818	21 764 982	58 248 847	48 473 518	192 759 770	158 419 352	277 193 435	226 657 852
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS		1 189 458 225	996 238 569	1 197 839 990	1 002 640 283	0	351 144 658	1 197 839 990	1 353 784 941	576 955 076	488 633 316	69 427 688	58 233 573	822 790 529	658 337 432	1 469 173 293	1 205 204 321
27101927	- DISTILLATE DIESEL-OIL	30 850 265	27 754 402	30 850 265	27 754 402	0	0	30 850 265	27 754 402	8 288 465	7 478 661	0	0	18 511 595	16 700 643	26 800 060	24 179 304
27101924	FUEL-OIL LOURD (I ET II)	42 853 346	40 671 624	41 661 914	39 547 237	0	131 097 363	41 661 914	170 644 600	12 174 270	11 574 690	1 804 803	1 710 976	223 275 105	221 127 181	237 254 178	234 412 847
27101919	- AUTRES HUILES MOYENNES.	13 140 153	12 174 352	13 140 153	12 174 352	0	0	13 140 153	12 174 352	36	2 909	0	0	12 891 084	11 980 966	12 891 120	11 983 875
27111300	- BUTANES.	59 329 917	59 329 917	80 104 754	80 104 754	0	19 444 479	80 104 754	99 549 233	85 774 753	85 773 753	0	0	9 011 060	9 011 060	94 785 813	94 784 813
27132000	- BITUME DE PETROLE.	4 606 326	4 606 326	4 606 326	4 606 326	0		4 606 326	4 606 326	3 736 340	3 736 340	0	0	95 200	95 200	3 831 540	3 831 540
AUTRES PRODUITS		14 208 707	10 777 510	14 401 914	12 133 114	0	1 216 610	14 401 914	13 349 724	89 562 587	89 426 831	0	0	855 035	581 557	90 417 622	90 008 388
TOTAL		1 354 446 939	1 151 552 700	1 382 605 316	1 178 960 468	0	502 903 110	1 382 605 316	1 681 863 578	776 491 527	686 626 500	71 232 491	59 944 549	1 087 429 608	917 834 039	1 935 153 626	1 664 405 088

NB: Le volume calculé s'obtient avec les densité (kg / litre) dont: Gas-oil=0,873600100 ; Super carburant=0,768438900 ; Pétrole=0,829096800 ; DDO=0,8901797 . Fuel Lourd I=0,946116200

Volume calculé = Poids / densité

TABLEAU VI : MISE A LA CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS PAR TYPE DE TAXATION (VOLUME A 15°)
CUMUL A FIN SEPTEMBRE 2009

Droits, valstat en milliards de FCA, Poids en KG

	ANNEE 2008					ANNEE 2009					ECART (2009-2008)					
	Nb Art	Droits	Pdsnet	Vol15	Valsta	Nb Art	Droits	Pdsnet	Vol15	Valsta	Nb Art	Droits	Pdsnet	Vol15	Valsta	
Droit commun	Gaz-oil	6 730	44 622 192 986	367 286 678	419 359 412	84 564 754 500	6 354	71 925 701 701	361 846 338	414 121 264	107 919 960 505	-376	27 303 508 715	-5 440 340	-5 238 148	23 355 206 005
	Carbureacteur	47	233 998 313	1 287 771	1 544 253	860 124 781	118	126 330 239	1 250 678	1 504 762	436 598 246	71	-107 668 074	-37 093	-39 491	-423 526 535
	Petrole lampant	2 839	1 158 709 858	17 967 360	21 544 387	4 362 727 655	2 836	1 542 912 787	16 274 382	19 583 422	4 907 966 460	-3	384 202 929	-1 692 978	-1 960 965	545 238 805
	Super carburant	4 688	29 656 443 459	91 645 599	120 268 831	24 115 561 462	4 749	37 415 897 495	95 039 917	125 141 559	30 579 791 166	61	7 759 454 036	3 394 318	4 872 728	6 464 229 704
	DDO-1 et DDO-2	595	903 646 214	7 510 195	8 202 892	2 964 467 019	539	898 915 071	7 478 661	8 288 465	2 103 085 532	-56	-4 731 143	-31 534	85 573	-861 381 487
	Fuel lourd I	284	677 842 195	9 282 243	9 696 931	2 647 270 363	361	901 687 225	11 574 690	12 174 270	2 512 312 760	77	223 845 030	2 292 447	2 477 339	-134 957 603
	Butane liquefie	2 114	86 468 747	76 834 382	70 387 865	2 024 370 322	1 657	96 876 960	85 722 548	85 723 548	25 404 382 311	-457	10 408 213	8 888 166	15 335 683	23 380 011 989
	Huiles lubrif.	3	295 090	477	0	882 532	1	307 492	361	0	927 042	-2	12 402	-116	0	44 510
	Autr.Huiles Lubr	182	1 036 366 284	4 708 602	1 697	1 100 191 146	118	712 032 274	2 095 544	187 659	1 443 345 375	-64	-324 334 010	-2 613 058	185 962	343 154 229
	Graisses	46	56 999 201	132 114	0	169 623 286	22	148 051 921	205 802	2 400	445 837 908	-24	91 052 720	73 688	2 400	276 214 622
	Autr.Prod.Chap27	623	252 307 030	113 933 190	105 964 386	23 261 146 165	454	214 766 667	90 545 209	90 760 337	11 713 113 675	-169	-37 540 363	-23 387 981	-15 204 049	-11 548 032 490
	Prod.Hors.Chap27	1 098	1 441 395 672	9 249 262	4 859 329	5 324 739 343	1 042	1 384 210 690	10 574 876	5 190 267	5 378 834 271	-56	-57 184 982	1 325 614	330 938	54 094 928
total droit commun	19 249	80 126 665 050	699 837 873	761 829 983	151 395 858 574	18 251	115 367 690 522	682 609 006	762 677 953	192 846 155 251	-998	35 241 025 472	-17 228 867	847 970	41 450 296 677	
Exo Partielle	DDO-1 et DDO-2	4	10 257 245	111 330	123 825	41 292 855	0	0	0	0	0	-4	-10 257 245	-111 330	-123 825	-41 292 855
	Prod.Hors.Chap27	26	10 143 728	587 327	0	58 624 459	0	0	0	0	0	-26	-10 143 728	-587 327	0	-58 624 459
	total exo partielle	30	20 400 973	698 657	123 825	99 917 314	0	0	0	0	0	-30	-20 400 973	-698 657	-123 825	-99 917 314
Exo Total	Gaz-oil	382	0	7 725 428	8 817 983	1 764 615 200	327	1 023 325	9 489 879	10 862 582	2 816 309 536	-55	1 023 325	1 764 451	2 044 599	1 051 694 336
	Carbureacteur	118	8 455 460	9 257 382	11 167 026	6 076 419 477	196	0	4 239 922	5 096 634	1 417 178 722	78	-8 455 460	-5 017 460	-6 070 392	-4 659 240 755
	Super carburant	193	0	1 170 483	1 517 571	308 365 000	81	503 334	492 200	644 853	157 718 888	-112	503 334	-678 283	-872 718	-150 646 112
	Autr.Huiles Lubr	13	0	44 269	0	27 157 756	15	0	18 731	0	15 631 253	2	0	-25 538	0	-11 526 503
	Graisses	1	0	180	0	211 781	3	0	1 250	0	2 074 848	2	0	1 070	0	1 863 067
	Autr.Prod.Chap27	2	0	31 127	37 024	7 624 352	2	0	12 618	18 556	6 486 663	0	0	-18 509	-18 468	-1 137 689
	Prod.Hors.Chap27	16	0	33	0	23 823	6	0	52 976	53 908	27 172 997	-10	0	52 943	53 908	27 149 174
	total exo Totale	707	8 455 460	18 197 742	21 502 580	8 176 769 214	622	1 526 659	14 241 982	16 604 069	4 408 913 247	-85	-6 928 801	-3 955 760	-4 898 511	-3 767 855 967
Ensemble	Gaz-oil	7 112	44 622 192 986	375 012 106	428 177 395	86 329 369 700	6 681	71 926 725 026	371 336 217	424 983 846	110 736 270 041	-431	27 304 532 040	-3 675 889	-3 193 549	24 406 900 341
	Carbureacteur	165	242 453 773	10 545 153	12 711 279	6 936 544 258	314	126 330 239	5 490 600	6 601 396	1 853 776 968	149	-116 123 534	-5 054 553	-6 109 883	-5 082 767 290
	Petrole lampant	2 839	1 158 709 858	17 967 360	21 544 387	4 362 727 655	2 836	1 542 912 787	16 274 382	19 583 422	4 907 966 460	-3	384 202 929	-1 692 978	-1 960 965	545 238 805
	Super carburant	4 881	29 656 443 459	92 816 082	121 786 402	24 423 926 462	4 830	37 416 400 829	95 532 117	125 786 412	30 737 510 054	-51	7 759 957 370	2 716 035	4 000 010	6 313 583 592
	DDO-1 et DDO-2	599	913 903 459	7 621 525	8 326 717	3 005 759 874	539	898 915 071	7 478 661	8 288 465	2 103 085 532	-60	-14 988 388	-142 864	-38 252	-902 674 342
	Fuel lourd I	284	677 842 195	9 282 243	9 696 931	2 647 270 363	361	901 687 225	11 574 690	12 174 270	2 512 312 760	77	223 845 030	2 292 447	2 477 339	-134 957 603
	Butane liquefie	2 114	86 468 747	76 834 382	70 387 865	2 024 370 322	1 657	96 876 960	85 722 548	85 723 548	25 404 382 311	-457	10 408 213	8 888 166	15 335 683	23 380 011 989
	Huiles lubrif.	3	295 090	477	0	882 532	1	307 492	361	0	927 042	-2	12 402	-116	0	44 510
	Autr.Huiles Lubr	195	1 036 366 284	4 752 871	1 697	1 127 348 902	133	712 032 274	2 114 275	187 659	1 458 976 628	-62	-324 334 010	-2 638 596	185 962	331 627 726
	Graisses	47	56 999 201	132 294	0	169 835 067	25	148 051 921	207 052	2 400	447 912 756	-22	91 052 720	74 758	2 400	278 077 689
	Autr.Prod.Chap27	625	252 307 030	113 964 317	106 001 410	23 268 770 517	456	214 766 667	90 557 827	90 778 893	11 719 600 338	-169	-37 540 363	-23 406 490	-15 222 517	-11 549 170 179
	Prod.Hors.Chap27	1 140	1 451 539 400	9 836 622	4 859 329	5 383 387 625	1 048	1 384 210 690	10 627 852	5 244 175	5 406 007 268	-92	-67 328 710	791 230	384 846	22 619 643
	Total	20 004	80 155 521 483	718 765 432	783 493 412	159 680 193 277	18 881	115 369 217 181	696 916 582	779 354 486	197 288 728 158	-1 123	35 213 695 698	-21 848 850	-4 138 926	37 608 534 881

**TABLEAU RECAPITULATIF DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE
AU 30 SEPTEMBRE 2009**

N°		31-mars-09		30-juin-09		30-sept-09		31-déc-09		Coût unitaire			
		QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	1er T	2e T	3e T	4e T
1	Coût de production total	1 441 965 108	55 736 730 644	2 868 864 628	101 541 554 774	4 301 662 102	141 142 107 881	0	0	39	35	33	#DIV/0!
1-1	Production d'électricité:	1 441 965 108	9 618 237 510	2 868 864 628	19 182 819 821	4 301 662 102	29 196 028 464	0	0	7	7	7	#DIV/0!
	- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	893 813 008	9 618 237 510	1 776 946 328	19 182 819 821	2 678 721 402	29 196 028 464			11	11	11	#DIV/0!
	- Hydraulique	548 152 100		1 091 918 300		1 622 940 700				0	0	0	#DIV/0!
	- Autres (centrale auto. et isolées)												
1-2	Achat de combustibles:	-	46 118 493 134	-	82 358 734 953	-	111 946 079 417	-	0	-	-	-	-
	- Liquides DDO (litres)	100 544	34 528 728	261 658	87 110 020	387 240	136 005 806			343	333	351	#DIV/0!
	- Liquides HVO (kg)	140 888	44 022 011	252 484	81 793 984	371 962	125 000 772			312	324	336	#DIV/0!
	- Liquides DIESEL (litres)	569 506	254 753 702	586 059	261 994 262	1 746 673	621 299 201			447	447	356	#DIV/0!
	- Gazeux (m3)	286 372 039	45 785 188 693	563 974 599	81 927 836 687	854 525 765	111 063 773 638			160	145	130	#DIV/0!
2	Ventes totale d'électricité(2-1)+(2-2)	1 083 047 045	60 173 919 825	2 174 705 370	124 111 122 846	3 268 066 467	190 504 662 173	0	0	56	57	58	#DIV/0!
2-1	Ventes locales	984 547 517	56 193 468 659	1 978 464 942	114 824 250 604	2 880 094 088	171 181 190 635	0	0	57	58	59	#DIV/0!
	-BTA	558 698 974	33 240 020 466	1 111 980 667	68 079 968 125	1 584 492 411	101 533 784 827			59	61	64	#DIV/0!
	-HTA	425 848 543	22 953 448 193	866 484 275	46 744 282 479	1 295 601 677	69 647 405 808			54	54	54	#DIV/0!
2-2	Ventes export	98 499 528	3 980 451 166	196 240 428	9 286 872 242	387 972 379	19 323 471 538	0	0	40	47	50	#DIV/0!
	- VRA	26 931 028	1 273 882 306	58 662 532	4 060 674 763	156 574 824	10 325 010 843			47	69	66	#DIV/0!
	- CEB	27 356 000	1 146 489 960	55 873 396	2 341 654 019	125 095 055	5 242 733 755			42	42	42	#DIV/0!
	- SONABEL	43 470 000	1 526 666 400	80 178 000	2 815 850 960	104 037 000	3 653 779 440			35	35	35	#DIV/0!
	- EDM	742 500	33 412 500	1 526 500	68 692 500	2 265 500	101 947 500			45	45	45	#DIV/0!

TABLEAU IX : Flux Financiers provisoire exploitation 2007, 2008, au 30 septembre 2009 et prévisions 2009

	Réalizations		2009		
	2007	2008	Prévision initiale	30-sept-09	Prévision actualisée
RECETTES					
Ventes nettes	213 435	237 732	251 000	208 025	273 410
<i>dont vente domestique</i>	183 449	187 408	203 000	167 294	217 875
<i>dont vente administration</i>		26 519	30 000	21 408	30 007
<i>dont export</i>	29 986	23 805	18 000	19 323	25 528
Redevance ER et TVA	12 328	15 421	16 000	13 202	18 500
TOTAL RECETTES	225 763	253 153	267 000	221 227	291 910
DEPENSES					
Rémunération CIE	72 073	79 487	85 000	66 538	99 165
Achat Gaz et combustible liquide	119 237	175 586	141 000	111 946	130 540
-Dont part Etat:	64 613	92 700	76 000	55 148	65 532
-Dont part Privé:	51 485	80 654	62 500	55 916	64 432
-Dont combustible liquide:	3 139	2 232	2 500	882	1 031
Achat Energie	43 007	43 451	44 000	31 423	42 788
Travaux de renouvellement	12 699	8 000	10 000	2 823	10 000
Sous-Total	247 016	306 524	280 000	212 730	282 493
Ratio de couverture de B	0,95	0,79	0,98	1,08	1,11
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	<i>-21 253</i>	<i>-53 371</i>	<i>-13 000</i>	<i>8 497</i>	<i>9 417</i>
<u>Autres charges secteur gérées par la Sogepe</u>	21 270	23 253	18 000	10 051	18 000
-Dont travaux divers (y compris ER)	13 052	15 953	10 000	8 978	10 000
TOTAL DEPENSES	268 286	329 777	298 000	222 781	300 493
SOLDE EXERCICE	-42 523	-76 624	-31 000	-1 554	-8 583

TABLEAU VIII : FLUX FINANCIERS TRESORERIE PROVISoire AU 30 SEPTEMBRE 2009
(en millions de FCFA)

	(I) Réalizations 2008 Rappel	(II) Réalizations au 30 septembre 2009	(III) Prévision au 31 décembre 2009
RECETTES			
Encaissement net	250 561	167 206	226 556
<i>dont vente domestique</i>	174 517	132 087	183 413
<i>dont compensation</i>	39 769	21 932	22 572
<i>dont export</i>	36 275	13 187	20 571
Reversements Trésor:	15 231	12 573	15 662
- <i>Dont TVA</i>	10 825	9 550	12 550
- <i>Dont Compensation TVA</i>	4 406	3 023	3 112
- <i>Dont Remboursement dettes EECI</i>	0	0	0
Redevance ER	3 247	3 214	4 061
TOTAL RECETTES	269 039	182 993	246 279
DEPENSES			
Rémunération CIE	74 641	54 185	78 917
Remboursement AFD	0	0	0
Achat Gaz + combustible liquide (*)	128 347	74 832	91 331
Achat Energie	42 297	31 433	41 388
Travaux de renouvellement	3 293	2 588	10 071
<u>Sous-Total</u>	248 578	163 038	221 707
Ratio de couverture de B	1,05	1,09	1,14
Disponible pour le reversement de la redevance	20 461	19 955	24 572
Fonds reçus par la SOGEPE	20 461	19 955	24 572
- <i>Fonctionnement structures étatiques</i>	7 300	5 400	7 600
- <i>Travaux divers d'investissement (y compris ER)</i>	13 161	14 555	16 972
- <i>Remboursement Dettes EECI</i>	0	0	0
TOTAL DEPENSES	269 039	182 993	246 279
SOLDE EXERCICE	0	0	0
REDEVANCE OUVERTURE	0	0	0
SOLDE CUMULE	0	0	0
Impayés gaz part Etat	113 313	144 716	153 765
- <i>Dont année encours</i>	92 700	55 148	73 531
Impayés Administration dont	14 079	24 623	33 549
- <i>Dont année encours</i>	35 654	24 623	33 549
Estimation R1 contenue dans les impayés ADM	4 693	8 208	11 183

(*): Le montant de 128 347 millions de francs d'achat de combustible au 31 décembre 2008 inclus 43 348 millions de francs CFA de compensation

(*): Le montant de 74 832 millions de francs d'achat de combustible au 30 septembre 2009 inclus 26 126 millions de francs CFA de compensation