

REPUBLIQUE DE COTE D'IVOIRE

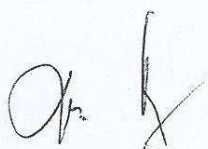
Union-Discipline-Travail

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 juin
2009

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized 'A' followed by a vertical line and a diagonal stroke.

INTRODUCTION

La flambée des cours du pétrole brut enregistrée en 2008 semble s'estomper en 2009, avec un cours moyen du baril oscillant autour de 56 \$.US au premier semestre. Les réalisations à fin juin 2009 sont prometteuses puisqu'elles s'affichent en hausse respectivement de 5,73% et de 7,74% par rapport aux prévisions et par rapport aux réalisations de juin 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 5,87% par rapport à juin 2008 et de 3,33% par rapport aux prévisions.

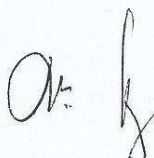
Au niveau des produits pétroliers, la réforme majeure de ce début d'année est l'adoption du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers, par l'Arrêté N° 017 du 27 février 2009 et son application depuis le 14 avril 2009. Ce changement conduira désormais à des ajustements systématiques 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 auprès de la SIR. D'une manière générale, le premier semestre 2009 enregistre une reprise de la production de produits pétroliers de 5,07% par rapport à juin 2008. Toutefois, en raison du reflux des cours mondiaux du baril de pétrole brut, le chiffre d'affaire de la raffinerie est en retrait de 34,45%.

Enfin, au niveau du secteur de l'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 d'engranger 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'export. Une étude sera réalisée en 2009 à l'effet de réaliser une structure tarifaire reflétant clairement les charges et pouvant induire éventuellement une modification des tarifs. A fin juin 2009, la production d'électricité est en hausse de 2,47%.

La présente communication est établie afin de retracer l'évolution des activités dans les secteurs des hydrocarbures et de l'électricité relativement aux prévisions et/ou aux réalisations.

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 juin 2009, la production totale de pétrole brut s'établit à 9 398 682 barils (en moyenne 51 926 barils/jour) contre une prévision initiale de 8 889 258 barils, soit une performance de 5,73%. 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 27,3% et 42,86%. Cette évolution est contrastée par un repli des productions de CI-26 et de CI 27 respectivement de 14,22% et de 18,71%.

La production de pétrole brut est partagée entre les opérateurs privés, la PETROCI et l'Etat. La part de l'Etat s'élève à 1 671 852 barils, environ 17,79% de la production totale. Pour pourvoir les centrales thermiques en gaz naturel nécessaire à la production de l'électricité, l'Etat a cédé 905 470 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 juin 2009 s'élève à 766 383 barils contre une prévision de 1 039 384 barils, soit une baisse de 26,27%. Cet écart important est lié à la reprise de la production sur le champ CI-11, qui est un champ principalement gazier. Les investissements qui y ont été réalisés en 2008 ont redressé la production de gaz naturel. L'échange (pétrole brut contre gaz naturel) réalisé sur ce champ absorbe une très grande partie du pétrole brut de l'Etat.

Par rapport à juin 2008, la production de pétrole brut enregistre une hausse de 7,74%, en raison du regain d'activités lié aux investissements réalisés sur les permis CI-11 et CI-40.

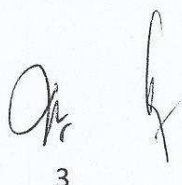
Tableau 1 : Etat comparatif entre la production de pétrole et les prévisions

	<i>Réalisations juin 2008 (barils)</i>	<i>Prévisions juin 2009 (barils)</i>	<i>Réalisations juin 2009 (barils)</i>	<i>Variations % prévisions</i>	<i>Variations % juin 2009 / juin 2008</i>
CI 11	156 131	181 000	258 582	42,86%	65,62%
CI 26	5 014 929	4 525 000	3 881 420	-14,22%	-22,60%
CI 27	164 633	144 800	117 703	-18,71%	-28,51%
CI 40	3 388 079	4 038 458	5 140 977	27,30%	51,74%
Total	8 723 772	8 889 258	9 398 682	5,73%	7,74%

Source : PETROCI

La production valorisée à fin juin 2009 est évaluée à 492,791 millions de dollars US (environ 234,07 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 475 F CFA pour un dollar américain) dont 42,81 millions de dollars US (environ 20,33 milliards de FCFA) constituent la part de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap). Les recettes de pétrole brut de l'Etat sont en baisse respectivement de 42,55% par rapport aux prévisions (74,84 millions de dollars US) et de 83,06% par rapport aux réalisations à fin juin 2008 (263,75 millions de dollars US). Cette évolution défavorable des revenus de l'Etat est due à l'effet combiné de la baisse des cours mondiaux du baril, de la clé de partage sur le champ CI-11 et de la contraction de la production au niveau du permis CI-26.

En raison de la faiblesse de la part de l'Etat, le premier enlèvement n'est intervenu qu'en mai 2009 et à rapporter 7,98 milliards de FCFA à l'Etat de Côte d'Ivoire.



1.2 Gaz naturel

La production de gaz naturel à fin juin 2009 est de 26 366 857 MMBTU (930 776,41 m³), en retrait de 3,33% par rapport aux prévisions et de 5,87% par rapport aux réalisations à fin juin 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 39,75% et de 11,30% par rapport à juin 2008. Cette forte contraction sur CI-26 a été atténuée par les bonnes performances au niveau du permis CI-40 dont la production est en hausse de 176,23%, en relation avec les investissements réalisés.

La part-Etat est en hausse de 26,45% par rapport aux prévisions et s'établit à 15 151 199 MMBTU.

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

	Réalisations juin 2008 (MMBTU)	Prévisions juin 2009 (MMBTU)	Réalisations juin 2009 (MMBTU)	Variations % prévisions	Variations % juin 2009 / juin 2008
CI 11	6 418 092	6 335 000	6 417 558	1,30%	-0,01%
CI 26	3 611 858	3 275 943	2 176 136	-33,57%	-39,75%
CI 27	17 008 716	16 290 000	15 087 079	-7,38%	-11,30%
CI 40	972 418	1 373 723	2 686 084	95,53%	176,23%
TOTAL	28 011 083	27 274 665	26 366 857	-3,33%	-5,87%

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production de gaz naturel à fin juin 2009 est de 228,445 millions de dollars US (environ 108,51 milliards de F CFA). La valorisation de la part de l'Etat après swap se chiffre à 116,689 millions de dollar US (environ 55,43 milliards de F CFA). La valorisation de la part Etat est en hausse par rapport aux prévisions et à la réalisation à fin juin 2008 respectivement de 91,70% et 5,34%. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat est liée à la relance de la production sur les champs CI-11 et CI-40.

Dans l'ensemble, les revenus de pétrole et de gaz sont en hausse de 33,51% par rapport aux prévisions, en raison de la relance de la production sur les champs CI-11 et CI-40 et à l'amélioration des conditions de partage sur le champ CI-26. Toutefois, par rapport à juin 2008, on enregistre une baisse des revenus de pétrole de l'Etat de 56,19% en étroite relation avec la baisse des cours mondiaux.

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

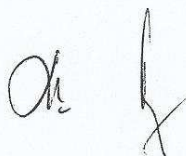
	Réalisation fin juin 2008 (en US\$)	Prévision juin 2009 (en US\$)	Réalisation juin 2009 (en US\$)	Variations % Réal. juin 09/ prév. juin 09	Variations % Réal. juin 09 /prév. juin 08
CI 11	22 135 308	6 570 238	31 544 930	380,12%	42,51%
CI 26	248 855 427	50 728 178	58 329 154	14,98%	-76,56%
CI 27	60 560 601	43 341 314	46 073 645	6,30%	-23,92%
CI 40	32 975 002	18 965 233	23 737 515	25,16%	-28,01%
Total	364 526 338	119 604 964	159 685 245	33,51%	-56,19%

1.3 Défis

Compte tenu du changement intervenu dans la structure de la production du permis CI-11, des négociations devraient être engagées avec AFREN afin de modifier les conditions de partage au regard par exemple, de la convention signée avec FOXTROT. Ces négociations contribueraient à réduire le déséquilibre du secteur électricité.

4
OK

Les difficultés observées sur le champ CI 26 persistent et confortent la nécessité d'engager les 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.

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized 'O' followed by a vertical line and a cross-like mark.

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 mai 2009 à 1 564 904 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 1 358 048 TM dont 12 851 TM d'origine ivoirienne, soit environ 0,95% et 1 345 197 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis et le distillat représentent respectivement 96 910 TM et 109 946 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin juin 2009 s'établit à 1 452 295,6 tonnes. La répartition de la production des produits pétroliers est fournie dans le tableau ci-dessous.

Tableau 4 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Janvier à Juin 2008		Janvier à Juin 2009		Variation % 2009 / 2008
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	50 034,28	3,28	13 380,18	0,92	-73,26%
SUPER	199 780,08	13,09	247 870,09	17,07	24,07%
ESSENCE	0,00	0,00	0,00	0,00	
KEROSENE (PETROLE /JET)	361 587,36	23,70	366 578,65	25,24	1,38%
GASOIL	537 862,46	35,25	574 300,54	39,54	6,77%
DDO	25 954,92	1,70	23 393,45	1,61	-9,87%
HVO	138 653,43	9,09	47 909,95	3,30	-65,45%
Fuel Oil	212 053,18	13,90	178 862,74	12,32	-15,65%
TOTAL	1 525 925,71	100,00	1 452 295,60	100,00	-4,83%

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil (39,54%), le kérosène et le jet pétrole pour 25,24%, puis le super pour 17,07%.

La production de produits pétroliers au premier semestre 2009 enregistre une baisse de 4,83% par rapport au premier semestre 2008. Cette baisse est imputable à la contraction de la production de Fuel Oil (-15,65%), de HVO (-65,45%), de DDO (-9,87%) et de Butane (-73,26%).

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales ont porté sur 1 655 657 TM pour un montant global de 381,85 milliards de FCFA. En volume, elles sont en hausse de 9,18%, en relation avec la consommation locale qui se redresse de 6,17% et les exportations qui sont orientées à la hausse de 10,75%.

Le marché intérieur représente 33,33% (551 888 TM pour 148,687 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil pour 227 460 TM représentant 41,21% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 66,67% (1 103 770 TM pour un montant de 233,165 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 d'une part vers les pays de l'hinterland (15,99%) et la mer (84,01%).

Oh
X

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 mai 2009 à 1 564 904 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 1 358 048 TM dont 12 851 TM d'origine ivoirienne, soit environ 0,95% et 1 345 197 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis et le distillat représentent respectivement 96 910 TM et 109 946 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin juin 2009 s'établit à 1 452 295,6 tonnes. La répartition de la production des produits pétroliers est fournie dans le tableau ci-dessous.

Tableau 4 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Janvier à Juin 2008		Janvier à Juin 2009		Variation % 2009 / 2008
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	50 034,28	3,28	13 380,18	0,92	-73,26%
SUPER	199 780,08	13,09	247 870,09	17,07	24,07%
ESSENCE	0,00	0,00	0,00	0,00	
KEROSENE (PETROLE /JET)	361 587,36	23,70	366 578,65	25,24	1,38%
GASOIL	537 862,46	35,25	574 300,54	39,54	6,77%
DDO	25 954,92	1,70	23 393,45	1,61	-9,87%
HVO	138 653,43	9,09	47 909,95	3,30	-65,45%
Fuel Oil	212 053,18	13,90	178 862,74	12,32	-15,65%
TOTAL	1 525 925,71	100,00	1 452 295,60	100,00	-4,83%

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil (39,54%), le kérosène et le jet pétrole pour 25,24%, puis le super pour 17,07%.

La production de produits pétroliers au premier semestre 2009 enregistre une baisse de 4,83% par rapport au premier semestre 2008. Cette baisse est imputable à la contraction de la production de Fuel Oil (-15,65%), de HVO (-65,45%), de DDO (-9,87%) et de Butane (-73,26%).

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales ont porté sur 1 655 657 TM pour un montant global de 381,85 milliards de FCFA. En volume, elles sont en hausse de 9,18%, en relation avec la consommation locale qui se redresse de 6,17% et les exportations qui sont orientées à la hausse de 10,75%.

Le marché intérieur représente 33,33% (551 888 TM pour 148,687 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil pour 227 460 TM représentant 41,21% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 66,67% (1 103 770 TM pour un montant de 233,165 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 d'une part vers les pays de l'hinterland (15,99%) et la mer (84,01%).

6

Cependant, il est constaté une baisse de la valeur des ventes de 34,45% en raison de l'évolution défavorable des cours internationaux de pétrole brut.

Tableau 5 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Juin 2008		Janvier à Juin 2009			Variation % 2009 / 2008	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
Ventes totales	1 516 440	582,574	1 655 657	100%	381,852	9,18%	-34,45%
Ventes marché intérieur	519 839	181,036	551 888	33,33%	148,687	6,17%	-17,87%
Ventes marché export	996 601	401,538	1 103 770	66,67%	233,165	10,75%	-41,93%
Ventes export terre	155 153	64,060	176 507	10,66%	40,600	13,76%	-36,62%
Ventes export mer	841 448	337,478	927 263	56,01%	192,566	10,20%	-42,94%

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 833 744,16 tonnes de produits pétroliers, dont 80,21% issues de la raffinerie locale (668 768,94 tonnes) et 19,79% importées (164 975,21 tonnes).

En outre, la quantité sortie des entrepôts s'établit à 783 901,81 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (461 893,29 tonnes) et les exportations vers l'hinterland (322 008,52 tonnes). De ce fait, il ressort un stockage de produits pétroliers à hauteur de 49 842,348 TM de produits pétroliers.

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin juin 2009 porte sur 470 733,00 tonnes, en baisse de 0,64% par rapport à la même période de l'année précédente. Il est à noter que 97,89% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes et 2,11% à une exonération totale.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin juin 2009, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 70,13 milliards de FCFA contre 54,99 milliards de FCFA en 2008, soit une hausse de 27,53%. Les principaux produits ayant permis une telle amélioration sont le gasoil et le super contribuant à cette performance respectivement à 74,39% et 23,58%. En plus de l'augmentation de la quantité de produits mis à la consommation, 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

En vue de sortir du blocage des prix, le Gouvernement a adopté le mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers qui a permis de procéder depuis le 14 avril 2009 à des ajustements fréquents des prix des produits pétroliers. Il prévoit une révision obligatoire chaque trimestre des prix du carburant. Les prix pourront changer d'un mois à un autre si l'amplitude de la variation est supérieure à 2,5%. Il intègre toutefois des paramètres pour lesquels la mission du FMI de 2008 a fait des recommandations, un dispositif de résorption du déficit de la SIR et une modalité de financement du carburant des forces de défense et de sécurité. L'aménagement du mécanisme prévu avant la fin de l'année devrait favoriser la prise en compte de certaines recommandations et la suppression de certains paramètres conjoncturels.

70/12

III – ELECTRICITE

3.1 Production

La production totale d'électricité s'établit à 2 868,86 GWh, en hausse de 2,47% par rapport à son niveau à fin juin 2008. Cette hausse de la production est imputable essentiellement à l'augmentation de la production de l'électricité de source hydraulique de 35,13%.

La valorisation de la production d'électricité de source thermique s'affiche à 19,18 milliards de FCFA, en légère baisse de 0,32% par rapport à son niveau de juin 2008. On enregistre une baisse de la production d'électricité de cette source, de -10,78%. Dans l'ensemble, le coût implicite de la production de l'électricité passe de 9,66 FCFA/Kwh à 10,80/Kwh, soit une hausse de 11,73%.

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

	Janvier à juin 2008		Janvier à juin 2009		variation juin 09/08		cout implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2008	2009	
Production d'électricité:	2 799 770,393	19,244	2 868 864,628	19,183	2,47%				
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	1 991 733,914	19,244	1 776 946,328	19,183	-10,78%	-0,32%	9,66	10,80	11,73%
- Hydraulique	808 036,479		1 091 918,300		35,13%				
Centrales isolées									

Source : SOGEPE

3.2 Approvisionnement en gaz

L'achat de combustible pour la production d'électricité thermique est de 82,36 milliards de FCFA en hausse de 9,6% par rapport à la même période de 2008 et se présente comme suit :

Tableau 7 : Achats de combustibles à fin juin 2009

Combustibles	Janvier à juin 2008 Valeur (Mds FCFA)	Janvier à juin 2009 Valeur (Mds FCFA)	Variation % 2009 / 2008
- Liquides DDO (litres)	62 309 051	87 110 020	39,80%
- Liquides HVO (kg)	107 065 880	81 793 984	-23,60%
- Liquides DIESEL (litres)	888 116 652	261 994 262	-70,50%
- Gazeux (m3)	74 086 523 093	81 927 836 687	10,58%
TOTAL	75 144 014 676	82 358 734 953	9,60%

Source : SOGEPE

On observe une plus grande utilisation du gaz naturel dans la production de l'électricité, les Combustibles liquides représentant environ 1% des intrants à fin juin 2009.

3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 114,82 milliards FCFA sont en hausse en volume de 7,08% par rapport à son niveau de juin 2008. Ce renchérissement de la valorisation est consécutif à la hausse en volume des ventes de basse tension de 13,50% due en partie à la prise en compte des consommations réelles dans la zone CNO. L'effet combiné de cette facturation et le relèvement du tarif domestique général est à la base de l'augmentation des recettes de 15,21% à fin juin 2009.

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

	Juin 2008		Juin 2009		variation juin 09/08	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes locales	1 847 593,32	99,66	1 978 464,94	114,82	7,08%	15,21%
-Basse tension	979 704	56,97	1 111 980,67	68,08	13,50%	19,51%
-Haute et moyenne tension	867 889	42,70	866 484,28	46,74	-0,16%	9,48%

Source : SOGEPE

3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'export s'établit à 196,24 GWh, en retrait de 28,71% 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'export se contracte en raison de l'augmentation de la demande locale. En conséquence, la valorisation des ventes à l'export ressort à 9,29 milliards, enregistrant une baisse de 10,81%.

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

	Juin 2008		Juin 2009		variation juin 09/08	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes export	275 283	10,413	196 240	9,287	-28,71%	-10,81%
- VRA	121 243	4,692	58 663	4,061	-51,62%	-13,45%
- CEB	80 430	3,122	55 873	2,342	-30,53%	-25,00%
- SONABEL	72 247	2,537	80 178	2,816	10,98%	10,98%
- EDM	1 364	0,061	1 527	0,069	11,95%	11,95%

Source : SOGEPE

3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie indiquent au terme du premier semestre que les recettes recouvrées s'élèvent à 112,13 milliards de FCFA, dont 103,42 milliards de FCFA au titre de la vente d'électricité, pour des recettes d'exploitation attendues de 158,54 milliards de FCFA. Elles couvrent exactement la totalité des dépenses étant donné que le reliquat sert à couvrir les charges liées aux divers travaux d'investissement. Cette situation intègre une compensation des créances et dettes croisées entre l'Etat et la CIE pour un montant de 10,58 milliards de FCFA. Malgré cette opération, les impayés de gaz de l'Etat utilisés par la CIE pour la production de l'électricité s'élèvent à 42,37 milliards de FCFA, alors que les consommations de l'Administration sont estimées à 19,05 milliards de FCFA. Un mécanisme de paiement trimestriel des factures de l'Etat et de la consommation de gaz est en train d'être mis en place afin de réduire les impayés des deux parties.

3.6 Défis

Les conclusions de l'audit sur le secteur de l'électricité, ciblé 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'export. Si ces mesures

n'aboutissent pas à une amélioration de l'équilibre financier du secteur de l'électricité, un relèvement des tarifs de l'énergie électrique pourrait intervenir au cours du second semestre 2009.

En outre, 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 à court, moyen et long termes, qui vont déboucher sur :

- 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 est en voie d'instauration 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 sur cette période.



CONCLUSION

La production des hydrocarbures à fin juin 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 au cours du second semestre 2009.

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 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 ;
- les renégociations du prix de l'énergie électrique à l'export ;
- 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



TABLEAU 1 : SYNTHESE DES PRODUCTIONS DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

SYNTHESE													
FLUIDE	MOIS	Hypothèses de prix		Condition de swap		Production et ventes d'hydrocarbures						Production, ventes et revenus d'hydrocarbures - P&L ETAT	
		Coût CoI	US\$/BBL	BBL / MMBTU	Totale	period	BBL / MMBTU	Privé avant swap	BBL / MMBTU	Privé après swap	BBL / MMBTU	Avant SWAP	BBL / MMBTU
PÉTROLE	janvier	44,76	5,41	1 541 645,00	130 987,35	1 157 381,15	1 075 982,50	1 216 729,62	233 276,48	1 575,80	65 406,69	4 270 004,48	1 522 460,54
	février	46,79	5,32	1 420 446,00	121 132,41	1 075 982,50	1 216 729,62	233 276,48	1 575,80	65 406,69	4 270 004,48	1 522 460,54	1 522 460,54
	mars	51,11	5,96	1 616 573,00	137 109,28	1 226 118,45	1 396 904,13	265 346,28	1 713 475,69	79 070,59	4 002 239,49	1 522 460,54	1 522 460,54
	avril	54,28	6,54	1 593 292,00	131 580,86	1 067 425,36	1 267 275,79	265 346,28	1 713 475,69	79 070,59	4 002 239,49	1 522 460,54	1 522 460,54
	mai	53,95	6,17	1 604 489,00	130 555,48	1 228 940,27	1 370 175,20	218 083,25	1 575,80	65 406,69	4 270 004,48	1 522 460,54	1 522 460,54
	juin	65,96	10,25	1 633 247,00	132 372,78	1 147 344,08	1 246 178,88	253 463,34	1 678,80	68 784,80	4 270 004,48	1 522 460,54	1 522 460,54
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GAZ (CIE)	janvier	8,01	6,54	3 598 682,00	713 137,16	6 943 091,89	7 848 302,15	1 671 882,95	905 470,76	156 382,69	42 996 276,31	1 030 303,82	1 030 303,82
	février	8,46	6,54	3 598 682,00	677 493,54	1 067 285,21	833 732,92	1 241 270,01	853 552,30	2 004 022,30	16 808 931,22	1 030 303,82	1 030 303,82
	mars	7,92	6,54	3 389 294,74	691 865,92	1 742 863,29	819 294,38	954 727,54	929 868,91	1 618 298,45	15 500 000,31	1 030 303,82	1 030 303,82
	avril	7,94	6,54	3 593 738,99	716 320,40	1 879 461,71	844 805,03	1 004 235,86	2 054 313,56	2 054 313,56	16 597 232,37	1 030 303,82	1 030 303,82
	mai	7,34	6,54	3 539 296,53	666 506,72	1 766 833,67	652 698,69	1 004 047,86	1 113 834,86	2 272 485,66	16 677 252,44	1 030 303,82	1 030 303,82
	juin	6,55	6,54	3 274 694,63	615 184,04	1 722 870,06	650 541,83	1 200 052,43	1 072 428,23	2 272 485,66	16 677 252,44	1 030 303,82	1 030 303,82
	juillet	-	-	-	561 930,73	1 573 499,83	560 559,38	1 139 254,07	1 013 041,46	2 152 305,52	14 893 060,48	1 030 303,82	1 030 303,82
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GAZ (SIR)	janvier	4,66	7,96	21 057 334,09	140 826,70	261 950,30	261 950,30	316 482,43	316 482,43	316 482,43	100 395 539,25	24 078 652,36	24 078 652,36
	février	5,00	7,96	20 122 87,67	102 756,56	201 228,67	201 228,67	285 163,75	285 163,75	285 163,75	1 522 815,83	10 841 476,73	10 841 476,73
	mars	5,12	7,96	712 624,07	141 022,62	200 462,14	200 462,14	311 339,30	311 339,30	311 339,30	1 864 247,83	3 741 618,15	3 741 618,15
	avril	5,89	7,96	750 862,55	158 554,96	274 842,43	274 842,43	330 465,16	330 465,16	330 465,16	1 864 247,83	3 741 618,15	3 741 618,15
	mai	7,01	7,96	559 464,83	118 939,00	204 507,49	204 507,49	228 019,54	228 019,54	228 019,54	1 864 247,83	3 741 618,15	3 741 618,15
	juin	6,17	7,96	731 013,26	150 483,46	267 224,69	267 224,69	313 350,09	313 350,09	313 350,09	2 859 771,21	4 489 956,35	4 489 956,35
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GAZ (Autres)	janvier	10,40	6,61	4 808 973,11	36 432,46	77 413,43	77 413,43	107 014,44	107 014,44	107 014,44	1 112 630,56	108 500,00	108 500,00
	février	10,00	6,61	180 312,36	28 277,82	62 661,73	62 661,73	89 372,75	89 372,75	89 372,75	893 947,01	31 261,47	31 261,47
	mars	9,46	6,61	206 385,21	34 110,47	72 363,96	72 363,96	99 910,76	99 910,76	99 910,76	944 587,56	106 000,00	106 000,00
	avril	9,04	6,61	222 050,24	34 948,73	80 207,56	80 207,56	116 443,93	116 443,93	116 443,93	1 052 201,44	106 000,00	106 000,00
	mai	8,36	6,61	210 425,06	34 509,25	73 691,83	73 691,83	102 234,96	102 234,96	102 234,96	863 431,01	106 000,00	106 000,00
	juin	7,91	6,61	228 915,32	30 866,00	71 803,86	71 803,86	116 245,44	116 245,44	116 245,44	916 247,78	106 000,00	106 000,00
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		9,16	7,67	1 271 944,45	202 544,74	445 182,42	445 182,42	631 222,29	631 222,29	631 222,29	3 774 415,46	631 222,29	631 222,29
Total gaz		-	-	26 396 835,65	4 938 627,40	12 287 781,91	6 277 838,36	9 146 437,34	6 810 761,54	15 151 798,88	116 694 966,55	27 274 683,36	27 274 683,36
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	159 685 244,97	-	59 802 482 059,56

Source: PETROCI

Signature

ON DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

CI 11		(AFREN)		Condition de swap		Production et ventes d'hydrocarbures		Production, ventes et revenus d'hydrocarbures - Frais E&A		Aides SWAP		Production de production, de ventes et de revenus à fin 2009	
FLUIDE	MOIS	Contrat	Hypothèses de prix	BBU / MMBTU	BBU / MMBTU	BBU / MMBTU	BBU / MMBTU	BBU / MMBTU	BBU / MMBTU	BBU / MMBTU	BBU / MMBTU	BBU / MMBTU	BBU / MMBTU
PÉTROLE	janvier	0 %	60,00%	40,55	3,72	49 967,00	4 025,00	15 962,00	106 776,00	28 990,00	96 876,00	60 836,00	2 466 776
	février	0 %	60,00%	40,55	3,88	43 722,00	3 477,00	13 792,00	134 299,86	26 903,00	120 467,86	94 564,98	3 834 421
	mars	0 %	60,00%	40,55	4,07	47 474,00	3 823,75	15 058,85	122 479,85	28 444,40	83 829,80	83 829,80	3 969 123
	avril	0 %	60,00%	40,55	4,28	46 871,00	3 775,18	14 973,83	96 519,83	28 122,00	81 545,00	53 423,00	2 168 227
	mai	0 %	60,00%	56,14	6,36	38 114,00	3 069,65	12 175,75	56 083,75	22 899,40	46 909,00	24 039,60	1 949 511
	juin	0 %	60,00%	56,14	6,79	32 864,00	2 665,65	10 536,94	55 055,94	19 796,40	44 519,00	24 729,60	1 388 264
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		0,00 %	60,00%	44,83	4,46	238 822,00	20 827,44	82 604,37	575 917,36	155 446,28	466 570,99	341 422,86	14 664 333,17
GAZ (CIE)	janvier	22,29 %	46,32%	10,89	66 479,00	86 479,00	117 880,00	467 586,00	112 871,00	396 441,00	336 131,00	704 572,00	7 673 117
	février	73,06 %	16,16%	10,45	698 330,00	117 880,00	467 586,00	112 871,00	396 441,00	336 131,00	704 572,00	6 063 846	6 262 861
	mars	61,20 %	23,28%	9,96	745 384,00	114 653,00	457 185,03	273 695,00	414 758,14	302 137,79	623 630,00	630 731,00	6 262 861
	avril	35,67 %	38,48%	9,45	711 306,00	87 676,00	298 137,79	298 137,79	414 758,14	302 137,79	715 896,50	6 262 861	5 862 697
	mai	36,87 %	52,63%	8,82	788 066,00	75 180,07	302 292,47	302 292,47	634 400,47	5 246 525	5 246 525	5 246 525	5 246 525
	juin	22,06 %	46,70%	8,27	710 211,00	75 806,53	-	-	-	-	-	-	-
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		41,42 %	37,65%	9,68	4 444 357,00	557 863,69	2 213 289,38	1 673 424,18	2 213 289,38	3 888 693,40	37 446 801,48	5 868 040	2 102 478
GAZ (SIR)	janvier	0 %	60,00%	5,08	19 098,67	75 746,73	75 746,73	142 272,60	134 675,00	134 675,00	134 675,00	134 675,00	134 675,00
	février	0 %	60,00%	5,17	224 466,00	18 078,75	18 078,75	136 804,60	725 075	725 075	189 590	189 590	189 590
	mars	0 %	60,00%	5,30	228 611,00	18 354,82	18 354,82	66 758,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00
	avril	0 %	60,00%	6,08	208 978,00	16 832,00	16 832,00	66 758,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00
	mai	0 %	60,00%	7,19	154 060,00	12 407,80	12 407,80	66 758,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00
	juin	0 %	60,00%	8,35	208 918,00	16 827,09	16 827,09	66 758,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00	82 430,00
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		0,00 %	60,00%	6,10	1 261 534,00	101 669,23	400 003,77	400 003,77	756 921,00	68 761,80	68 761,80	68 761,80	68 761,80
GPL (AFREN)	janvier	0 %	60,00%	10,89	114 803,00	8 230,88	32 585,32	32 585,32	61 150,80	61 150,80	61 150,80	61 150,80	61 150,80
	février	0 %	60,00%	10,45	106 171,00	8 206,88	34 091,39	34 091,39	64 030,20	64 030,20	64 030,20	64 030,20	64 030,20
	mars	0 %	60,00%	9,96	137 108,00	11 943,00	35 248,78	35 248,78	66 204,00	66 204,00	66 204,00	66 204,00	66 204,00
	avril	0 %	60,00%	9,45	110 340,00	8 880,22	45 037,87	45 037,87	84 596,80	84 596,80	84 596,80	84 596,80	84 596,80
	mai	0 %	60,00%	8,82	140 893,00	11 355,33	-	-	-	-	-	-	-
	juin	0 %	60,00%	8,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL		0,00 %	60,00%	9,57	711 667,00	57 326,44	227 346,96	227 346,96	427 000,60	427 000,60	427 000,60	427 000,60	427 000,60
TOTAL gaz		28,09 %	44,32%	8,94	6 417 558,00	716 593,27	2 843 619,03	2 843 619,03	5 070 615,00	46 140 253,44	46 140 253,44	46 140 253,44	46 140 253,44
Recettes de pétrole et de gaz													3 285 119 007

Source: PETROCI

Projections de production, de ventes et de revenus à fin 2004

Suzanne - PETROCI

TABLEAU 1c : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

C127														Evolution de production, de ventes et de revenus à fin 2009			
FLUIDE	MOIS	PROXIMOT			Condition de swap			Production et ventes d'hydrocarbures			Production, ventes et revenus d'hydrocarbures - F.B.T. ET			Totaux	Part Etat après swap		F.C.A.
		Carthol	Part Etat	US\$/BBL	BBL / MMBTU	Totale	BBL / MMBTU	Prisés avant swap	Prisés après swap	Avant swap	SWAP	BBL / MMBTU	SWAP		US\$	F.C.A.	
PÉTROLE	janvier	50 %	30,00%	43,55	4,53	25 014,00	10 003,60	7 504,20	15 009,40	7 504,20	7 504,20	6 468,00	22 400	24 800	947 630	3 340 394 124	
	février	50 %	30,00%	44,63	4,79	21 960,00	8 624,00	6 468,00	12 936,00	6 468,00	6 468,00	6 468,00	22 400	24 800	865 623	3 017 130 176	
	mars	50 %	30,00%	46,20	5,22	21 786,00	8 714,40	6 535,60	13 071,60	6 535,60	6 535,60	6 535,60	24 800	24 000	947 630	3 340 394 124	
	avril	50 %	30,00%	48,67	5,82	17 679,00	7 071,60	5 303,70	10 667,40	5 303,70	5 303,70	5 303,70	24 800	24 800	917 065	3 322 633 475	
	mai	50 %	30,00%	59,02	7,57	16 866,00	6 754,40	5 065,80	10 131,60	5 065,80	5 065,80	5 065,80	24 800	24 800	947 630	3 340 394 124	
	juin	50 %	30,00%	67,73	9,33	14 778,00	5 911,20	4 433,40	8 866,80	4 433,40	4 433,40	4 433,40	24 800	24 800	917 065	3 322 633 475	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL		50,00 %	30,00%	50,68	5,96	117 703,00	47 081,20	33 310,80	70 671,80	33 310,80	33 310,80	-	144 800	-	-	-	
GAZ (CIE)	janvier	40 %	36,00%	9,63	544 780,72	2 208 243,66	669 485,35	833 732,82	794 997,79	34 782,43	829 730,22	8 158 209,56	2 511 000	2 511 000	947 630	3 340 394 124	
	février	40 %	36,00%	9,32	535 371,00	2 165 048,66	650 260,35	819 294,38	779 417,63	30 965,97	810 383,80	7 555 228,44	2 266 000	2 511 000	865 623	3 017 130 176	
	mars	40 %	36,00%	8,85	522 088,32	2 236 78,88	679 040,01	844 895,03	805 070,25	34 134,86	839 445,23	7 423 070,30	2 437 000	2 437 000	917 065	3 322 633 475	
	avril	40 %	36,00%	8,27	455 708,55	1 780 650,29	603 550,83	652 886,09	640 828,90	30 852,14	671 681,04	5 618 618,45	2 511 000	2 511 000	947 630	3 340 394 124	
	mai	40 %	36,00%	7,79	459 273,63	1 794 637,60	688 910,43	650 571,83	645 653,54	38 368,60	684 222,14	5 330 090,47	2 430 000	2 430 000	917 065	3 322 633 475	
	juin	40 %	36,00%	7,26	401 204,96	1 567 207,01	601 807,50	560 485,36	564 194,52	41 345,12	605 543,64	4 396 246,83	2 430 000	2 430 000	917 065	3 322 633 475	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL		40,00 %	36,00%	8,67	2 948 420,23	11 750 757,32	4 972 064,46	4 381 631,22	4 238 272,63	210 433,24	4 446 705,87	38 482 483,03	14 661 000	14 661 000	5 533 534	19 603 697 485	
GAZ (SIR)	janvier	40 %	36,00%	4,89	186 200,57	481 138,42	120 488,75	173 259,83	173 259,83	812 354,10	167 954,29	1 513 032,03	161 300	161 300	63 440	241 250 687	
	février	40 %	36,00%	4,80	182 555,41	464 813,07	122 667,71	174 532,70	185 079,16	145 880,34	1 004 666,43	1 004 666,43	161 300	161 300	61 617	217 903 846	
	mars	40 %	36,00%	4,98	182 666,66	464 813,07	122 667,71	174 532,70	185 079,16	145 880,34	1 004 666,43	1 004 666,43	161 300	161 300	66 440	231 250 687	
	avril	40 %	36,00%	5,76	208 084,43	520 211,07	130 530,20	183 530,20	183 530,20	812 354,10	167 954,29	1 513 032,03	161 300	161 300	66 232	223 468 406	
	mai	40 %	36,00%	6,50	404 414,83	1 011 032,03	252 095,26	133 654,39	200 454,56	200 454,56	187 954,29	1 513 032,03	175 500	175 500	68 440	241 250 687	
	juin	40 %	36,00%	6,05	133 654,39	333 654,39	200 454,56	200 454,56	200 454,56	200 454,56	187 954,29	1 513 032,03	175 500	175 500	66 232	223 468 406	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL		40,00 %	36,00%	5,82	764 872,06	2 789 038,11	1 067 212,95	1 067 212,95	1 067 212,95	996 834,07	5 901 127,37	1 068 880	390 001	1 408 592 718	1 408 592 718	125 904 216	
GAZ / PETROCI	janvier	40 %	36,00%	9,94	27 201,87	108 257,32	20 068,94	20 068,94	20 068,94	28 221,95	255 128,41	27 201,87	86 200	86 200	36 802	125 904 216	
	février	40 %	36,00%	9,94	27 201,87	108 257,32	20 068,94	20 068,94	20 068,94	28 221,95	255 128,41	27 201,87	86 200	86 200	33 286	117 332 640	
	mars	40 %	36,00%	8,95	25 515,06	99 668,21	25 515,06	25 515,06	25 515,06	34 179,83	274 806,64	274 806,64	87 600	87 600	37 650	128 934 216	
	avril	40 %	36,00%	8,04	25 305,73	94 444,24	25 305,73	25 305,73	25 305,73	34 179,83	274 806,64	274 806,64	87 600	87 600	36 663	125 713 757	
	mai	40 %	36,00%	7,48	25 622,03	100 086,06	25 622,03	25 622,03	25 622,03	31 655,64	219 800,14	219 800,14	84 500	84 500	36 652	125 934 216	
	juin	40 %	36,00%	6,94	22 516,67	87 832,32	22 516,67	22 516,67	22 516,67	31 655,64	219 800,14	219 800,14	84 500	84 500	35 863	125 713 757	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL		40,00 %	36,00%	8,28	145 223,30	567 382,45	145 223,30	145 223,30	145 223,30	204 221,69	1 860 433,67	1 860 433,67	570 100	570 100	215 170	726 473 003	
Total gaz		40,00 %	36,00%	8,15	145 223,30	567 382,45	145 223,30	145 223,30	145 223,30	204 221,69	1 860 433,67	1 860 433,67	570 100	570 100	215 170	726 473 003	
Recettes de petrole et de gaz														16 288 000	21 670 637 218	21 670 637 218	

Source: PETROCI

TABLEAU 1d : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

CI 40		CIH - JACOBAS										Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part Etat										Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2009			
FLUIDE	MOIS	Hypothèses de prix			Conditions de swap			Production et ventes d'hydrocarbures						Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part Etat								Totale partiel (BBL)	partiel après swap (BBL)	F. CFA	
		Coût Coi	Part Etat	US\$/BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	Totale	partiel	Prises avant swap	Prises après swap	Avant swap	SWAP	BEL / MMBTU	partiel	partiel après swap	partiel après swap	partiel après swap								
PÉTROLE	janvier	80 %	9,40%	41,10	15,15	822 81,00	49 556,75	698 873,43	656 780,97	77 350,81	22 322,23	55 028,79	2 261 483,11	691 870	55 474	1 338 850,137									
	février	80 %	9,40%	41,10	15,30	744 629,00	44 934,64	734 783,41	739 580,42	81 673,89	21 081,73	48 913,40	2 010 44,97	624 734	46 286	1 201 486,579									
	mars	80 %	9,40%	44,70	16,56	868 859,00	52 431,90	700 981,00	725 490,00	77 874,00	24 827,20	56 046,48	2 540 961,02	691 870	51 749	1 338 850,137									
	avril	80 %	9,40%	48,25	18,18	928 448,00	49 993,00	878 445,00	813 367,89	65 411,08	19 203,82	62 095,60	2 608 632,18	691 870	51 749	1 338 850,137									
	mai	80 %	9,40%	55,60	20,56	901 620,00	56 041,03	857 661,03	832 571,81	65 947,02	17 614,76	68 322,26	2 769 273,66	691 870	51 749	1 338 850,137									
	juin	80 %	9,40%	55,60	20,56	914 530,00	55 175,24	869 355,24	832 571,81	65 947,02	17 614,76	68 322,26	2 769 273,66	691 870	51 749	1 338 850,137									
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	TOTAL	80,00 %	9,40%	48,31	17,55	5 140 977,00	310 232,56	4 340 482,72	4 477 451,35	483 251,73	129 828,63	353 293,09	17 119 328,36	4 038 466	310 222	7 205 618 218									
GAZ (ventes CIE)	janvier	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	février	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	mars	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	avril	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	mai	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	juin	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	juillet	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	août	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	septembre	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	octobre	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	novembre	80 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	décembre	80,00 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
	TOTAL	80,00 %	9,00%	2,80	24 289,46	308 219,00	23 158,52	322 646,73	322 646,73	34 200,62	972 256,44	972 256,44	267 234,441	226 278	220 950	267 234,441									
Total gaz		80,00 %	9,00%	2,80		2 868 083,57	163 703,76	2 280 632,75			241 747,07	2 280 632,75	2 322 378,81	6 558 187,13	1 373 723	1 280 680	1 677 078 688								
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ														23 737 515,50			9 482 616 726								

ESR&S - PETROCI

OK

[Signature]

TABLEAU 2 : VOLUME , PRIX ET FLUX FINANCIERS

Permis	Rubriques	Janvier à Juin 2009	
		Pétrole brut	Gaz
TOUS PERMIS CONFONDUS	TOUS LES BLOCS		
	Volume (Barils et BTU)	9 398 682,00	26 366 856,65
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	42 814 723,37	42 814 723,37
	Revenu total issu de la production (US\$)	492 791 076,27	228 455 699,36
	Part Etat (US\$) (1)	42 996 276,31	116 688 968,65
	Part Petroci (US\$)	39 089 494,28	40 232 733,30
	Part partenaires privés (US\$)	410 705 305,67	71 533 997,40
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
	Bonus Signature (US\$)	-	-
	Bonus Production (US\$)	-	-
	Dividende versée (US\$)	-	-
	Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	42 996 276,31	116 688 968,65
PERMIS CI - 11	Conditions initiales de partage		
	Cost : %		
	Profit : %		
	Etat : %		
	Conditions de partage de Janvier à Juin 2009		
	Cost : 31,9% Profit : 68,1% ETAT : (huile:60% ; Gaz:44,5%)		
	Volume (Barils et BTU)	258 582,00	6 417 558,00
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	22 263 577,26	22 263 577,26
	Revenu total issu de la production (US\$)	12 296 660,57	58 193 372,24
	Part Etat (US\$) (1)	(14 604 333,17)	46 149 263,44
	Part Petroci (US\$)	933 790,49	6 407 641,06
	Part partenaires privés (US\$)	25 967 203,25	5 636 467,74
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
	Bonus Signature (US\$)[0]	-	-
	Bonus Production (US\$)	-	-
	Dividende versée (US\$)	-	-
	Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	(14 604 333,17)	46 149 263,44
PERMIS CI - 26	Conditions initiales de partage		
	Cost : %		
	Profit : %		
	Etat : %		
	Conditions de partage de Janvier à Juin 2009		
	Cost : 63,8% Profit : 36,2% ETAT : (huile:35,7% ; Gaz:28%)		
	Volume (Barils et BTU)	3 881 420,00	2 176 136,20
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	12 482 797,93	12 482 797,93
	Revenu total issu de la production (US\$)	188 151 091,75	32 548 137,28
	Part Etat (US\$) (1)	40 421 281,12	17 907 872,60
	Part Petroci (US\$)	20 781 422,07	2 427 802,18
	Part partenaires privés (US\$)	126 948 388,56	12 212 462,50
	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)	40 421 281,12	17 907 872,60
PERMIS CI - 27	Conditions initiales de partage		
	Cost : %		
	Profit : %		
	Etat : %		
	Conditions de partage de Janvier à Juin 2009		
	Cost : 30% Profit : 70% ETAT : (huile:30% ; Gaz:36%)		
	Volume (Barils et BTU)	117 703,00	15 087 078,88
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	1 789 839,84	1 789 839,84
	Revenu total issu de la production (US\$)	50 141 875,49	124 800 728,16
	Part Etat (US\$) (1)	-	46 073 645,48
	Part Petroci (US\$)	2 386 453,12	30 971 660,31
	Part partenaires privés (US\$)	47 755 422,36	47 755 422,36
	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)	-	46 073 645,48
PERMIS CI - 40	Conditions initiales de partage		
	Cost : 80% Profit : 20% Etat (huile 9,4% et gaz 9%)		
	Conditions de partage de Janvier à Juin 2009		
	Cost : 84,6% Profit : 15,4% ETAT : (huile:3,4% ; Gaz:9%)		
	Volume (Barils et BTU)	5 140 977,00	2 686 083,57
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	6 278 508,34	6 278 508,34
	Revenu total issu de la production (US\$)	242 201 448,46	12 913 461,68
	Part Etat (US\$) (1)	17 179 328,36	6 558 187,13
	Part Petroci (US\$)	14 987 828,60	425 629,75
	Part partenaires privés (US\$)	210 034 291,50	5 929 644,80
	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)	17 179 328,36	6 558 187,13

Source : PETROCI

OK

TABLEAU 3: ACTIVITES DE LA SIRE EN 2009

Rubriques	Import	Export	Moy	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	TOTAL
	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)
INTRANTS													
- Bruts (TM)	448 537	77 830	313 706	34 327	186 143	11 487	33 890	442 479	61 669	-	-	-	1 564 944
- Bruts industriels	400 719	60 606	274 607	27 567	142 802	3 887	27 283	395 557	41 669	-	-	-	1 358 046
- Bruts étrangers	3 132	6 523	2 572	2 712	2 308	0 495	0 425	2 143	0 502	-	-	-	12 551
- Semi-fins (TM)	400 526	68 523	274 134	140 091	3 360	26 838	301 414	81 067	41 669	-	-	-	1 345 197
- P&I	24 466	4 205	14 547	2 465	18 619	2 115	3 069	16 181	2 347	-	-	-	66 916
- Autres bases	14 231	1 702	4 573	0 619	14 162	1 766	2 159	11 092	1 843	-	-	-	28 550
- Produits S&M (TM)	9 060	2 023	7 591	1 537	3 389	6 559	0 674	3 495	0 483	-	-	-	29 494
- Assurance + commission et intérêt sur LC	1 455	0 480	2 184	0 139	1 468	0 207	0 256	1 596	0 221	-	-	-	8 566
- Autres bases	20 712	4 519	22 595	4 275	25 521	5 616	10 577	30 741	7 232	-	-	-	109 946
Production Totale de produits pétroliers (TM)	296 004	221 738	233 853	286 393	192 261	222 046	202 427	20 147	37 828	-	-	-	1 452 396
- BUTANE	3 075	2 214	1 375	2 719	1 970	2 027	1 970	19 288	13 580	-	-	-	24 781
- SUPER	57 457	36 527	37 126	60 924	36 648	19 288	36 648	19 288	13 580	-	-	-	24 781
- ESSENCE	65 020	56 033	73 347	83 234	31 908	57 137	98 671	7 043	57 137	-	-	-	24 781
- KEROSENE (PETROLEE /JET)	113 692	105 600	80 499	86 718	89 090	98 671	7 043	7 043	57 137	-	-	-	24 781
- GASOIL	3 424	3 179	4	3 534	6 210	7 043	7 043	7 043	57 137	-	-	-	24 781
- HVO	-	-	18 517	14 764	11 507	37 781	37 781	37 781	37 781	-	-	-	178 865
- FO 180	53 316	18 355	23 384	34 500	11 507	37 781	37 781	37 781	37 781	-	-	-	178 865
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes totales (1 + 2 + 3 + 4)	409 558	81 925	285 970	69 812	217 155	55 804	288 393	68 168	248 741	54 534	205 438	51 529	1 655 457
Ventes marché intérieur (1 + 2)	149 386	35 421	78 005	27 242	74 481	26 576	83 017	23 497	89 948	20 147	37 828	18 562	551 888
Vente terre CT (1)	149 386	35 421	78 005	27 242	74 481	26 576	83 017	23 497	89 948	20 147	37 828	18 562	551 888
- BUTANE	9 039	2 559	9 173	3 003	9 173	9 287	9 287	2 522	8 279	1 832	11 572	2 219	57 418
- SUPER	13 719	5 344	10 152	3 694	11 361	4 124	13 443	3 704	8 279	1 832	11 572	2 219	57 418
- ESSENCE	10 835	3 569	3 536	1 845	9 756	3 344	7 703	10 665	2 787	7 295	12 735	3 766	51 699
- KEROSENE (PETROLEE /JET)	45 711	15 069	44 403	16 555	38 514	14 589	46 917	11 954	10 469	2 599	4 645	9 810	227 460
- GASOIL	550	0 220	252	0 100	1 793	0 456	3 239	50 111	10 469	3 57	3 57	0 076	52 780
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 075
- FO 180	1 489	0 418	3 911	0 744	1 793	0 456	4 688	1 732	1 732	2 382	2 382	0 389	12 362
- FO 380	67 017	0 106	4 852	0 251	1 130	0 146	649	8 253	0 089	0 088	1 142	0 190	83 994
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Affectations Nationales et Internationales (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FONDS DE BAC (BRIE BONGA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- SUPER SANS PLOMB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLEE /JET)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- GASOIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes marché export (3 + 4)	260 586	45 514	207 965	42 497	143 575	29 228	205 376	44 671	158 793	34 386	128 611	32 729	1 103 796
Ventes export terre (3)	260 586	45 514	207 965	42 497	143 575	29 228	205 376	44 671	158 793	34 386	128 611	32 729	1 103 796
- BUTANE	1 256	0 355	1 590	0 211	1 340	0 436	38 880	8 609	39 265	4 410	11 610	0 111	5 564
- SUPER	9 078	1 591	5 386	1 082	10 204	2 242	15 678	3 381	9 500	0 242	11 865	3 480	52 210
- ESSENCE	3 375	0 956	1 361	0 338	831	0 189	1 671	8 403	2 095	3 090	0 785	-	19 231
- KEROSENE (PETROLEE /JET)	16 183	3 436	5 029	1 311	6 041	1 319	18 637	2 256	2 564	23 564	5 577	6 907	71 511
- GASOIL	3 100	0 015	500	0 111	468	0 095	2 000	18 491	4 307	3 000	0 656	-	29 359
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 174
- FO 180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	262
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes export mer (4)	227 636	72 622	194 888	39 420	123 626	24 972	166 513	36 062	128 488	27 170	86 681	22 119	927 242
- SUPER	35 263	7 102	20 621	4 654	14 462	3 472	30 981	7 860	10 049	2 827	23 533	6 907	112 916
- ESSENCE /NAPHTA	-	-	362	0 080	-	-	-	-	10 193	2 494	1 169	0 368	11 724
- KEROSENE (PETROLEE /JET)	55 922	13 533	84 163	19 175	52 227	11 819	54 191	13 041	42 130	10 467	36 855	9 822	235 587
- GASOIL	56 302	12 392	54 378	11 311	26 247	5 173	38 964	8 511	18 023	4 052	3 490	0 872	77 877
- DDO	3 300	0 698	-	-	-	-	3 534	0 769	-	-	-	-	197 566
- FO 180 & 380 & 450	76 179	8 878	35 373	4 400	12 272	1 649	24 079	3 503	33 165	4 710	8 844	0 915	6 434
- HVO / VGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155 912
- BAT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64 770

Source: SIRE

TABLEAU IV : ACTIVITES DE LA SIR : TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS ET EXPORTATIONS

	SOURCE DOUANE				SOURCE SIR	ECARTS (S.DGD - S. SIR)
	TRANSFERTS SIR VERS ENTREPOTS	EXPORTATIONS SIR PAR VOIE MARITIME	ENSEMBLE SIR	PRODUCTION (Base ventes)		
	VOLUME CALCULE	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	
GAS-OIL.	431 638 824	377 079 720	237 536 570	614 616 290	496 566 635	118 049 655
SUPER-CARBURANT.	178 628 181	137 264 843	139 692 239	276 957 082	260 254 324	16 702 756
KEROSENE (Carburacteur + Pétrole lampant)	99 460 336	82 462 246	303 811 525	386 273 771	396 427 257	-10 153 486
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS	709 727 341	596 806 809	681 040 334	1 277 847 143	1 153 248 215	124 598 928
DISTILLATE DIESEL-OIL	18 493 320	16 462 378	10 337 483	26 799 861	87 172 870	-60 373 009
FUELOIL (I ET II)	14 702 891	13 910 643	186 535 404	200 446 047	202 781 026	-2 334 979
HVO (Autre huile moyenne)		12 174 352	35 735 599	47 909 951	66 431 212	-18 521 261
BUTANES.		36 988 946	0	36 988 946	62 981 706	-25 992 760
AUTRES RESIDUS DES HUILES DE PE-		0	362 499	362 499	83 042 261	-82 679 762
AUTRES PRODUITS PETROLIERS		0	0	0		0
TOTAL		676 343 128	914 011 319	1 590 354 447	1 655 657 290	-65 302 843

(Volume en litre, Poids en kg)

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

TABEAU V : ACTIVITES DES MARQUETEURS : ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARQUETEURS -
06 MOIS 2009

ENTREE EN ENTREPOT DE PRODUITS PETROLIERS (D11, D11P)										SORTIES DES ENTREPOTS									
TRANSFERT USINES EXERCES VERS LES ENTREPOTS (D15P)												MARCHE NATIONAL (MAG) EN SUITE D'ENTREPOT		AVAILLEMENTS NAVIRES (D56) EN SUITE D'ENTREPOT		REEXPORTATIONS VERS HINTERLAND (D29) EN SUITE D'ENTREPOT		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS	
RAFFINE LOCALEMENT		RAFFINE LOCALEMENT		OUVREE EN AT		IMPORTÉ		ENSEMBLE ENTREPOT		RAFFINE + IMPORTÉ		RAFFINE + IMPORTÉ		RAFFINE + IMPORTÉ		RAFFINE + IMPORTÉ			
SH08	LIBPOST	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET		
27101921	GAS-OIL	431 638 824	377 079 720	424 073 249	370 470 433	0	3 728 823	428 341 590	374 198 256	288 569 583	252 094 417	0	119 897 299	104 742 292	408 466 882	356 836 709			
27101140	SUPER-CARBURANT	178 628 181	137 264 843	164 203 131	126 180 073	0	31 932 897	205 758 675	158 112 970	84 944 803	65 274 891	0	79 848 647	61 359 037	164 793 750	126 633 928			
	PETROLE LAMPANT + CARBURECTEUR	99 460 336	82 462 246	110 301 370	91 450 513	0	38 901 554	157 221 771	130 352 067	18 233 596	15 117 416	0	131 535 137	109 055 361	149 768 733	124 172 777			
Sous TOTAL PRODUITS BLANCS		709 727 341	596 806 809	698 577 750	588 101 019	0	74 563 274	791 322 036	652 664 293	391 747 982	332 486 724	0	331 281 382	275 156 690	723 029 365	607 643 414			
27101927	DISTILLATE DIESEL-OIL	18 493 320	16 462 378	14 819 864	13 192 342	0	0	14 819 864	13 192 342	5 586 482	4872973	0	13 050 512	11 617 301	18 636 994	16 590 274			
27101924	FUEL-OIL LOURD (JET II)	14 702 891	13 910 643	4 258 315	4 028 861	0	75 520 175	84 079 562	79 549 036	8 842 878	8 366 390	0	31 017 302	29 345 972	39 860 180	37 712 362			
27101919	AUTRES HUILES MOYENNES		12 174 352		12 174 352	0	0		12 174 352							0			
27111300	BUTANES		36 988 946		49 086 004	0	13 861 360		62 947 364		56 008 496			5 429 000		61 437 496			
27132000	BITUME DE PETROLE		2 741 426		2 186 366	0	0		2 186 366		2 698 580			61 080		2 759 660			
AUTRES PRODUITS			0		0	0	1 030 402		1 030 402		57 360 126			398 475		57 758 601			
TOTAL			679 084 554		666 768 944	0	154 975 211		833 744 155		461 893 289	0		322 008 618		783 901 807			

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

TABLEAU V : ACTIVITES DES MARKETEURS : ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS -
06 MOIS 2009

TRANSFERT USINES EXERCEES VERS LES ENTREPOTS (D15P)	ENTREE EN ENTREPOT DE PRODUITS PETROLIERS (D11; D11P)										SORTIES DES ENTREPOTS					
	RAFFINE LOCALEMENT		RAFFINE LOCALEMENT		OUIBREE EN AT		IMPORT		ENSEMBLE ENTREPOT		RAFFINE + IMPORT		RAFFINE + IMPORT		RAFFINE + IMPORT	
	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET
SH08	LIBPOST															
27101921	GAS-OIL	431 638 824	377 079 720	424 073 249	370 470 433	0	3 728 823	428 341 590	374 199 256	288 569 583	252 094 417	0	119 897 299	104 742 292	408 466 882	356 836 709
27101140	SUPER-CARBURANT	178 628 181	137 264 843	164 203 131	126 180 073	0	31 932 897	206 758 675	158 112 970	84 944 803	66 274 891	0	79 848 947	61 359 037	164 793 750	128 633 928
	PETROLE LAMPANT + CARBUREACTEUR	89 460 336	82 462 246	110 301 370	91 450 513	0	38 901 554	157 221 771	130 352 067	18 233 596	15 117 416	0	131 535 137	108 055 361	149 768 733	124 172 777
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS		709 727 341	596 806 809	688 577 750	588 101 019	0	74 563 274	791 322 036	652 664 293	391 747 982	332 486 724	0	331 281 382	275 156 690	723 029 365	607 643 414
27101927	DISTILLATE DIESEL-OIL	18 483 320	16 462 378	14 819 864	13 192 342	0	0	14 819 864	13 192 342	5 586 482	4872973	0	13 060 512	11 617 301	18 636 994	16 590 274
27101924	FUEL-OIL LOURD (ETV)	14 702 891	13 910 643	4 258 315	4 028 861	0	75 520 175	84 079 562	79 549 036	8 842 878	8 366 390	0	31 017 302	29 345 972	39 860 180	37 172 362
27101919	AUTRES HUILES MOYENNES		12 174 352		12 174 352	0	0		12 174 352							0
27111300	BUTANES		36 988 946		49 086 004	0	13 661 360		62 947 364		56 008 496			5 429 000		61 437 496
27132000	BITUME DE PETROLE		2 741 426		2 186 366	0	0		2 186 366		2 698 580			61 090		2 759 660
AUTRES PRODUITS			0		0	0	1 030 402		1 030 402		57 360 126			388 475		57 758 601
TOTAL		679 084 554		668 768 944	0	164 975 211		833 744 165		461 893 289		0		322 008 518		783 901 807

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

TABEAU VII : SITUATION RECAPITULATIVE DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE AU 30 JUIN 2009

N°		30-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
1	Cout de production total	1 441 965 108	55 736 730 644	2 868 864 628	101 541 554 774	0	0	0	0	38,65	35,39
1-1	Production d'électricité:	1 441 965 108	9 618 237 510	2 868 864 628	19 182 819 821	0	0	0	0	6,67	6,69
	- Thermique (AZITO, CIPREL, VRID)	893 813 008	9 618 237 510	1 776 946 328	19 182 819 821					10,76	10,80
	- Hydraulique	548 152 100		1 091 918 300						0,00	0,00
	- Autres (centrale auto. et isolées)									0,00	0,00
1-2	Achat de combustibles:	-	46 118 493 134	-	82 358 734 953		0		0	-	-
	- Liquides DDO (litres)	100 544	34 528 728	261 658	87 110 020					343,42	332,92
	- Liquides HVO (kg)	140 888	44 022 011	252 484	81 793 984					312,46	323,96
	- Liquides DIESEL (litres)	569 506	254 753 702	586 059	281 994 262					447,32	447,04
	- Gazeux (m3)	286 372 039	45 785 188 693	563 674 599	81 927 836 687					159,88	145,27
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	0	0	0	0	55,56	57,07
2-1	Ventes locales	984 547 517	56 193 468 659	1 978 464 942	114 824 250 604	0	0	0	0	57,08	58,04
	-BTA	558 698 974	33 240 020 466	1 111 980 667	68 079 968 125					59,50	61,22
	-HTA	425 848 543	22 953 448 193	866 484 275	46 744 282 479					53,90	53,95
2-2	Ventes export	98 499 528	3 980 451 166	196 240 428	9 286 872 242	0	0	0	0	40,41	47,32
	- VRA	26 931 028	1 273 882 306	58 662 532	4 060 674 763					47,30	69,22
	- CEB	27 356 000	1 146 489 960	55 873 396	2 341 654 019					41,91	41,91
	- SONABEL	43 470 000	1 526 666 400	80 178 000	2 815 850 960					35,12	35,12
	- EDM	742 500	33 412 500	1 526 500	68 692 500					45,00	45,00
3	Pertes Techniques et non techniques (1-1) -(2)	358 918 063		694 159 258							

OK

[Signature]

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

	(I) Réalizations 2008 Rappel	(II) Réalizations au 30 juin 2009 def	(II) Prévision au 31 décembre 2009
RECETTES			
Encaissement net	250 561	103 417	210 406
<i>dont vente domestique</i>	174 517	89 011	178 022
<i>dont compensation</i>	39 769	4 427	12 426
<i>dont export</i>	36 275	9 979	19 958
Reversements Trésor:	15 231	6 703	12 703
- <i>Dont TVA</i>	10 825	6 150	12 150
- <i>Dont Compensation TVA</i>	4 406	553	553
- <i>Dont Remboursement dettes EECI</i>	0	0	0
Redevance ER	3 247	2 012	4 024
TOTAL RECETTES	269 039	112 132	227 133
DEPENSES			
Rémunération CIE	74 641	35 006	71 234
Remboursement AFD	0	0	0
Achat Gaz + combustible liquide (*)	128 347	42 515	88 009
Achat Energie	42 297	20 698	41 396
Travaux de renouvellement	3 293	1 554	3 108
<u>Sous-Total</u>	248 578	99 773	203 747
Ratio de couverture de B	1,05	1,11	1,11
Disponible pour le reversement de la redevance	20 461	12 359	23 386
<u>Fonds reçus par la SOGEPE</u>	20 461	12 359	23 386
- <i>Fonctionnement structures étatiques</i>	7 300	3 600	7 600
- <i>Travaux divers d'investissement (y compris ER)</i>	13 161	8 759	15 786
- <i>Remboursement Dettes EECI</i>	0	0	0
TOTAL DEPENSES	269 039	112 132	227 133
SOLDE EXERCICE	0	0	0
REDEVANCE OUVERTURE	0	0	0
SOLDE CUMULE	0	0	0
Impayés gaz part Etat	113 313	149 272	198 047
- <i>Dont année encours</i>	92 700	42 367	84 734
Impayés Administration dont	14 079	19 048	52 175
- <i>Dont année encours</i>	35 654	19 048	38 096
Estimation R1 contenue dans les impayés ADM	4 693	6 349	17 392

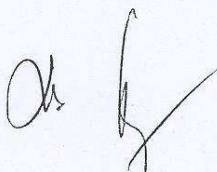
(*): Le montant de 128 347 millions de francs d'achat de combustible au 31 décembre 2008 inclus 43 348 millions de francs CFA de compensation

(*): Le montant de 42515 millions de francs d'achat de combustible au 31 mai 2009 inclus 5037 millions de francs CFA de compensation

Ministère des Mines et de l'Energie
SOGEPE

Flux Financiers provisoire exploitation au 30 juin 2009 et prévision fin 2009 (en millions de FCFA)

	(I)	(II)
	Réalisations au 30 juin 2009	Prévisions au 31 décembre 2009
<u>RECETTES</u>		
Ventes nettes	149 790	299 580
<i>dont vente domestique</i>	140 503	281 006
<i>dont export</i>	9 287	18 574
Redevance ER et TVA	8 754	17 508
TOTAL RECETTES	158 544	317 088
<u>DEPENSES</u>		
Rémunération CIE	49 194	98 388
Achat Gaz et combustible liquide	82 359	164 718
-Dont part Etat:	42 367	84 734
-Dont part Privé:	39 562	79 124
-Dont combustible liquide:	430	860
Achat Energie	19 183	38 366
Travaux de renouvellement	1 554	3 108
<u>Sous-Total</u>	152 290	304 580
Ratio de couverture de B	1,08	1,08
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	6 254	12 508
<u>Autres charges secteur gérées par la Sogepé</u>	12 578	25 556
-Dont travaux divers (y compris ER)	8 978	17 956
TOTAL DEPENSES	164 868	330 136
SOLDE EXERCICE	-6 324	-13 048



Ministère des Mines et de l'Energie
SOGEPÉ

Flux Financiers provisoire exploitation au 30 juin 2009 et prévision fin 2009 (en millions de FCFA)

	(I)	(II)
	Réalisations au 30 juin 2009	Prévisions au 31 décembre 2009
<u>RECETTES</u>		
Ventes nettes	149 790	299 580
<i>dont vente domestique</i>	140 503	281 006
<i>dont export</i>	9 287	18 574
Redevance ER et TVA	8 754	17 508
TOTAL RECETTES	158 544	317 088
<u>DEPENSES</u>		
Rémunération CIE	49 194	98 388
Achat Gaz et combustible liquide	82 359	164 718
-Dont part Etat:	42 367	84 734
-Dont part Privé:	39 562	79 124
-Dont combustible liquide:	430	860
Achat Energie	19 183	38 366
Travaux de renouvellement	1 554	3 108
<u>Sous-Total</u>	152 290	304 580
Ratio de couverture de B	1,08	1,08
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	6 254	12 508
<u>Autres charges secteur gérées par la Sogepé</u>	12 578	25 556
-Dont travaux divers (y compris ER)	8 978	17 956
TOTAL DEPENSES	164 868	330 136
SOLDE EXERCICE	-6 324	-13 048

