

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 2008

INTRODUCTION

A la suite des communications trimestrielles relatives aux flux physiques et financiers du secteur énergie produites en 2007 et au premier trimestre 2008, la présente relative au mois de juin 2008, conforte la volonté des autorités ivoiriennes d'améliorer la transparence et la viabilité du secteur.

La présente communication retrace l'évolution des activités dans le secteur énergie (flux physiques et flux financiers) à fin juin 2008.

Elle comporte trois parties portant sur :

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

I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

1.1 Pétrole brut

A fin juin 2008, la production totale de pétrole brut s'établit à 8 723 250 barils (en moyenne 48 000 barils/jour) contre une prévision de 9 416 362 barils, soit une contre-performance de 7,36%. Cette évolution défavorable est liée au déclin de CI-11 (-42,84%) et à la moins bonne performance des champs CI-26 (-7,90%) et CI-40 (-6,67%).

Par contre, la part de l'Etat après swap (2 416 475 barils) est en nette augmentation (+31,90%) par rapport aux prévisions. Cette embellie est essentiellement liée aux conditions de partage sur le champ CI-26 passées de 30% dans les prévisions à près de 42% en moyenne sur le premier semestre.

Par rapport à juin 2007, la production enregistre un léger recul (-0,21%), en raison du déclin de CI11 (-54,63%), contrebalancé en grande partie par le regain de la production de CI 27. Parallèlement à l'amélioration de la part Etat par rapport aux prévisions, la part Etat de la production est en hausse de 71,48%, pour la période sous revue, pour les mêmes raisons.

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

	Réalisations juin 2007 (barils)	Prévisions juin 2008 (barils)	Réalisations juin 2008 (barils)	Variations % prévisions	Variations % juin 2007 / juin 2008
CI 11	342 998	272 254	155 609	-42,84	-54,63
CI 26	4 817 651	5 445 082	5 014 929	-7,90	4,09
CI 27	81 514	68 971	164 633	138,70	101,97
CI 40	3 499 550	3 630 055	3 388 079	-6,67	-3,19
Total	8 741 713	9 416 362	8 723 250	-7,36	-0,21

Source : PETROCI

La production valorisée à fin juin 2008 est évaluée à 914,904 millions de dollars US (soit environ 390 milliards de FCFA) dont 253,443 millions de dollars US (environ 107 milliards F CFA) constituent la part de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap). Cette valorisation de la part de l'Etat est supérieure de +92,13% par rapport aux prévisions (131,911 millions de dollars US) et de +180,33% par rapport aux réalisations à fin juin 2007. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat est due à l'effet combiné de l'amélioration des cours du baril qui est passé de \$64,2 US le baril sur le

premier semestre 2007 à \$104,8 US le baril en moyenne sur le premier semestre 2008 et du changement des conditions de partage intervenu sur le contrat CI-26.

1.2 Gaz naturel

La production de gaz à fin juin 2008 est de 28 011 083 MMBTU, en hausse (+9,31%) par rapport aux prévisions (25 624 208 MMBTU). Cette évolution favorable est liée à la performance du champ CI-27 (+16,34%). Toutefois, cette performance a été contrariée par la production du champ CI-40 (-2,22%) sur lequel les investissements prévus connaissent une exécution tardive.

La part de l'Etat est en hausse (10,19%) par rapport aux prévisions et s'établit à 15 780 131 MMBTU évaluée à 110,787 millions de dollar US, après swap.

Par rapport à fin juin 2007, la production est en hausse de 4,56%. Cette évolution favorable est liée aux performances des champs CI-26 où de nouveaux forages ont été exécutés et CI-27, atténuée toutefois par la chute de la production des champs CI-11 de près de 2 100 000 MMBtu et CI-40 (-8%)

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

	Réalisations juin 2007 (MMBTU)	Prévisions juin 2008 (MMBTU)	Réalisations juin 2008 (MMBTU)	Variations % prévisions	Variations % juin 2007 / juin 2008
CI 11	8 580 001	6 370 900	6 418 092	0,75	-25,20
CI 26	1 992 060	3 640 000	3 611 858	-0,77	81,31
CI 27	15 160 512	14 619 672	17 008 716	16,34	12,19
CI 40	1 056 980	994 536	972 418	-2,22	-8,00
TOTAL	26 789 552	25 624 208	28 011 083	9,31	4,56

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production à fin juin 2008 est évaluée à 196,658 millions de dollars US (environ 84 milliards de F CFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 110,788 millions de dollar US (environ 47,084 milliards de F CFA). La valorisation de la part Etat est en hausse de 68,13% par rapport aux prévisions et de 52,94% par rapport à la production à fin juin 2007. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat est essentiellement due à l'effet combiné de l'amélioration des cours du pétrole sur le marché international et de l'augmentation de la production.

1.3 Défis

De nouveaux forages sont en cours de réalisation sur le permis CI-40. Ils n'entreront en production qu'en fin d'année 2008, ce qui pourrait bonifier la production en 2009.

II – PRODUITS PETROLIERS

2.1 Activités de la SIR

a) Achats de produits pétroliers

La quantité totale d'intrants achetée s'établit à fin juin 2008 à 1 658 804 Tonnes Métriques (TM). Les intrants se décomposent en pétrole brut, en produits semi-finis, en distillats et en autres bases. Les achats de pétrole brut portent sur une quantité de 1 450 016 TM dont 50 738 TM d'origine ivoirienne, soit environ 3,5% et 1 399 278 TM d'origine étrangère.

Les achats de produits semi-finis, en l'occurrence le fuel-gaz et le butane s'établissent à 110 418 TM. Particulièrement, la quantité de fuel gaz importé est de 65 409 TM. La quantité de distillat importé s'élève à 92 868 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin juin 2008 s'établit à 1 530 889,7 tonnes et se répartit comme suit :

Tableau 3 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Quantité (en tonnes)	Part (%)
BUTANE	50 133,03	3,3
SUPER	204 645,35	13,4
KEROSENE (PETROLE /JET)	361 587,36	23,6
GASOIL	537 862,46	35,1
DDO	25 954,92	1,7
HVO	138 653,43	9,1
FO 180	212 053,18	13,9
FO 380		-
FO 450		-
TOTAL	1 530 889,7	100,0

Source : SIR

La prépondérance de la production est accordée au gasoil, en conformité avec la diésélisation du parc auto.

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales portent sur 1 513 145 TM pour un montant global de 580,999 milliards de FCFA.

Le marché intérieur représente 34,14% (516 544 TM pour un montant de 179,864 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil qui représente 59,40% (306 844 TM) des ventes.

Le marché extérieur représente 65,86% (996 601 TM pour 401,135 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR.

Les exportations sont orientées d'une part vers les pays de l'hinterland (15,57%) et la mer (84,43%).

Tableau 4 : Répartition des ventes de la SIR

	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (milliards de FCFA)
Ventes totales	1 513 145	100%	580,999
Ventes marché intérieur	516 544	34,14%	179,864
Ventes marché export	996 601	65,86%	401,135
<i>Ventes export terre</i>	155 153	15,57%	63,714
<i>Ventes export mer</i>	841 448	84,43%	337,420

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 932 077,895 tonnes de produits pétroliers, dont 74,83% issues de la raffinerie locale (697 513,101 tonnes) et 25,17% importées (234 564,794 tonnes).

En outre, la quantité sortie des entrepôts s'établit à 726 938,912 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (456 472,493 tonnes), les avitaillements navires (51 270,291 tonnes) et les exportations vers l'hinterland (219 196,128 tonnes).

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin juin 2008 porte sur 467 044,234 tonnes, en hausse de 4,41% par rapport à la même période de l'année précédente. Il est à noter que 97,84% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes, 2,07% à une exonération partielle et 0,09% à une exonération totale.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin juin 2008, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 54,043 milliards de FCFA contre 41,709 milliards FCFA en 2007, soit une hausse de 29,57% due aux améliorations suivantes :

- Gasoil : + 42,52% ;
- Super : + 30,63%.

Cette performance est toutefois atténuée par la contraction des recettes prélevées sur les produits suivants :

- Graisses : - 93%
- Autres produits : - 75% ;
- Huiles Lubrifiants. : - 73% ;
- Fuel Lourd I : - 42% ;
- Carburacteur : - 27,88% ;

III – ELECTRICITE

3.1 Production

La production totale d’électricité s’établit à 2 799,770 GWh, en hausse de 9,71% par rapport à son niveau de juin 2007. Cette amélioration de la production est imputable à la hausse simultanée de la production de l’électricité de source thermique (+7,07%) et de l’électricité de source hydraulique (+17,34%)

Malgré cette augmentation, la valorisation de la production, évaluée à 21,683 milliards, est en baisse de 4,58%, en liaison avec la contraction du coût implicite de production de 13,02%.

Tableau 5 : Production d’électricité et valorisation à fin juin 2008

	1er Semestre 2007		1er Semestre 2008		variation 08/07		cout implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2007	2008	
Production d’électricité:	2 552 088	22,723	2 799 770	21,683	9,71%	-4,58%	8,90	7,7445244	-13,02%
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	1 860 212	20,08	1 991 734	19,24	7,07%	-4,16%	10,7944	9,6623421	-10,49%
- Hydraulique	688 628	2,39	808 036	2,44	17,34%	2,14%	3,4663514	3,0172843	-12,96%
Centrales isolées	3 248	0,26			-100%	-100%	78,78202		-100%

Source : SOGEPE

3.2 Approvisionnement en gaz

L’approvisionnement en gaz en juin 2008 est en hausse de 1,8% par rapport à juin 2007 et s’établit à 625 865 169 mètre cube. Cette quantité est valorisée à 74,087 milliards FCFA dont 39,650 milliards FCFA représentent les impayés de gaz part Etat à fin juin 2008.

3.3 Ventes locales d’électricité

Les ventes locales d’électricité à fin juin 2008 portent sur 1 847,593 GWh, en hausse de 6,74% par rapport à son niveau de juin 2007, dont 979,704 GWh de basse tension et 867,889 GWh de haute et moyenne tension. Les ventes, évaluées à 99,66 milliards FCFA sont en hausse de 10,55%. Ce renchérissement de la valorisation est liée au changement des prix intervenus en février 2008 pour les hautes et moyennes tensions et en juin 2008 pour les basses tensions.

Tableau 6 : Ventes d’électricité et valorisation à fin juin 2008

	1er Semestre 2007		1er Semestre 2008		variation 07/08		cout implicite		
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur	2007	2008	
- Ventes locales	1 730 946,158	90,15	1 847 593,320	99,66	6,74%	10,55%	52,08	53,94	3,57%
-Basse tension	904 910,664	52,59	979 704,380	56,97	8,27%	8,32%	58,12	58,15	0,05%
-Haute et moyenne tension	826 035,494	37,56	867 888,940	42,70	5%	14%	45,47	49,19	8,20%

Source : SOGEPE

3.4 Exportation d’électricité

En liaison avec l’augmentation de la production totale d’électricité, les ventes à l’export (275,283 GWh) ont enregistré une augmentation de 52,65%, orientée en grande partie vers le Ghana et le Togo.

La valorisation des ventes à l'export ressort à 10,413 milliards, enregistrant une hausse de 22,76% liée à l'augmentation (+52,65%) de la quantité d'électricité exportée, néanmoins atténuée par un niveau de prix implicite plus bas (-19,58%).

Tableau 7 : Etat des exportations d'électricité à fin juin 2008

	1er Semestre 2007		1er Semestre 2008		variation 07/08		cout implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur	2007	2008	
- Ventes export	180 341,362	8,482	275 283,451	10,413	52,65%	22,76%	47,04	37,83	-19,58%
- VRA	74 549,258	3,869	121 242,930	4,692	62,63%	21,26%	51,90	38,70	-25,44%
- CEB	44 644,104	2,455	80 430,021	3,122	80,16%	27,16%	55,00	38,82	-29,42%
- SONABEL	60 111,000	2,111	72 247,000	2,537	20,19%	20,19%	35,12	35,12	0,00%
- EDM	1 037,000	0,047	1 363,500	0,061	31,49%	31,49%	45,00	45,00	0,00%

Source : SOGEPE

Il est enregistré à fin juin 2008, un désengagement net de (12,458 milliards de FCFA en volume de paiement) par les partenaires extérieurs puisqu'ils ont dans l'ensemble payé 22,871 milliards de FCFA pour une consommation, à fin juin 2008, évaluée à 10,413 milliards de FCFA.

3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie indiquent au terme des six premiers mois de l'année, les recettes recouvrées (104,264 milliards) ne couvrent la totalité des dépenses (110,242 milliards) que grâce au report à nouveau positif de l'exercice précédent (+6,978 milliards). Cette situation n'intègre pas les créances et dettes croisées entre l'Etat et la CIE, pour lesquelles les impayés de gaz de l'Etat utilisé par la CIE pour la production de l'électricité s'élèvent à 39,65 milliards, alors que les consommations de l'administration sont de 17,07 milliards.

Au terme de l'année, si aucune des parties (Etat et CIE) n'honore ses engagements, l'Etat devra à la CIE 34,14 milliards, alors que celle-ci devrait reverser au Trésor 79,3 milliards de F CFA. Le compte de trésorerie serait déficitaire de 45,16 milliards.

3.6 Défis

Un audit sur le secteur ciblé sur la recherche d'un équilibre financier de long terme est en voie de finalisation. Les conclusions de cet audit situeront sur les mesures à prendre.

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 longs termes, qui vont déboucher sur :

- L'installation au dernier trimestre 2009 d'au moins deux (2) centrales thermiques à cycle ouvert et combiné ;
- la sécurisation de l'approvisionnement en gaz naturel des unités de production d'énergie électrique existantes et en voie d'installation 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.

CONCLUSION

La production des hydrocarbures à fin juin 2008 est en baisse par rapport aux prévisions. Toutefois, elle est en hausse par rapport aux réalisations du premier semestre 2007.

Cette baisse du niveau de la production des hydrocarbures par rapport aux prévisions est due au déclin du gisement Lion-Panthère sur le permis CI-11.

Toutefois le forage de nouveaux puits de développement sur le permis CI-40 au dernier trimestre 2008, devrait permettre un accroissement du niveau de production de pétrole brut sur ce permis.

Concernant le secteur de l'électricité, les investissements envisagés au niveau du réseau, le développement du gisement Mahi et l'installation de nouvelles centrales thermiques permettront de combler les déficits prévisionnels d'énergie électrique et ainsi répondre aux besoins nationaux et sous-régionaux.

LE MINISTRE DES MINES ET DE L'ENERGIE



MONNET Léon Emmanuel

LE MINISTRE DE L'ECONOMIE
ET DES FINANCES



DIBY Koffi Charles