

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 31 mars 2010**

INTRODUCTION

Le premier trimestre 2010 a été émaillé par un délestage généralisé et une grève des transporteurs pour protester contre l'augmentation des prix du gasoil. Afin de faire face à ces crises, le Gouvernement a pris des mesures vigoureuses. Au niveau du secteur électricité, les mesures ont visé à rétablir l'adéquation entre l'offre et la demande d'énergie électrique puis la réduction du déficit financier du secteur de l'électricité. Concernant les produits pétroliers, le Gouvernement a réduit le prix à la pompe du gasoil de 30 FCFA et a entrepris une campagne de communication avec l'ensemble des acteurs du transport afin de leur présenter le mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers à la pompe.

En outre, le budget 2010 s'est équilibré en ressources et en emplois à 2 769,1 milliards de FCFA. Les ressources issues de l'exploitation pétrolière se chiffrent à 163 milliards FCFA dont 84 milliards FCFA issus de l'exploitation de gaz. Les hypothèses soutenant cette projection s'établissent comme suit : (i) une production de pétrole brut de 17 923 325 barils et de gaz de 60 225 000 MMBtu ; (ii) après partage, une part-Etat de pétrole brut de 3 015 813 barils et de gaz de 20 626 150 MMBtu ; (iii) un cours moyen du baril de 76\$; et (iv) un taux de change moyen de 483 FCFA pour un dollar.

Relativement aux produits pétroliers, en 2009, plusieurs variations des prix des produits pétroliers ont été enregistrées, en raison de la mise en œuvre effective du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers. Ainsi, en application de ce mécanisme, il a été procédé le 14 avril 2009 au premier ajustement automatique des prix des produits pétroliers à la pompe. La croissance continue des cours internationaux du baril de pétrole et du dollar ont contribué à des augmentations régulières des prix à la pompe. Enfin, au niveau du secteur électricité, en vue de réduire le déficit du secteur, une étude sur la structure tarifaire est en cours afin d'aboutir à une révision de la structure tarifaire. En outre, les pannes successives des centrales d'AZITO et CIPREL ont impacté la fourniture de l'énergie électrique.

En 2009, il a été procédé à l'augmentation du tarif de l'électricité de plus de 10% en moyenne.

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 au passé.

Elle comporte trois parties portant sur :

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

Le cadre légal et réglementaire de l'exploration, de l'exploitation et du partage de production des champs pétroliers est en cours de finalisation. Les enlèvements de pétrole sont désormais effectués dans un nouveau cadre comprenant notamment la Direction Générale des Impôts, la Direction Générale des Douanes, la Direction Générale des Hydrocarbures, PETROCI et un expert indépendant (cabinet de contrôle de qualité).

I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

1.1 Pétrole brut

A fin mars 2010, la production totale de pétrole brut s'établit à 3 907 518 barils (en moyenne 43 400 barils/jour), en retrait de 11,58% par rapport aux prévisions de 4 419 450 barils. Ce retrait est consécutif au repli des productions du Permis CI-26 et du Permis CI 40 respectivement de 16,40% et de 9,46%. Par rapport à fin mars 2009, la production de pétrole brut enregistre une baisse moyenne de 14,66% sur l'ensemble des champs.

La part de l'Etat issue du partage de la production totale avec les opérateurs privés et la PETROCI, s'élève à 468 581,75 barils représentant environ 11,99% du volume produit. Pour pourvoir les centrales thermiques alimentées en gaz naturel et associé pour la production d'électricité, l'Etat a cédé 216 940,07 barils de pétrole brut aux partenaires privés en échange de 3 453 000 MMbtu de gaz naturel. En définitive, la part de l'Etat après toutes ces opérations d'échange (part-Etat), à fin mars 2010, s'élève à 251 642 barils contre une réalisation de 224 854 barils à fin mars 2009, soit une hausse de 11,91 %.

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

champs	Réalisations 2009 (barils)	Prévisions 2010 (barils)	Réalisations 2010 (barils)	Variations % Réal. 10/ Prév.10	Variations % Réal. 10/ Réal. 09
CI 11	140 613	91 800	108 006	17,65%	-23,19%
CI 26	1 933 312	1 800 000	1 504 838	-16,40%	-22,16%
CI 27	68 360	52 650	53 780	2,15%	-21,33%
CI 40	2 436 379	2 475 000	2 240 894	-9,46%	-8,02%
Total	4 578 664	4 419 450	3 907 518	-11,58%	-14,66%

Source : PETROCI

La production valorisée à fin mars 2010 est estimée à 298,95 millions de dollars US, environ 134,53 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 450 F CFA pour un dollar américain. Les recettes évaluées de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap) ressort à 19,24 millions de dollars US (environ 8,66 milliards de FCFA). Les revenus attendus de pétrole brut de l'Etat sont en baisse respectivement de 2,53% et de 56,69% par rapport aux prévisions (46,99 millions de dollars US) et aux réalisations à fin mars 2009 (105,74 millions de dollars US). La contraction des revenus attendus de l'Etat par rapport aux prévisions et aux réalisations 2009 est due à la baisse de production enregistrée sur l'ensemble des permis.

1.2 Gaz naturel et associé

La production de gaz naturel et associé à fin mars 2010 est de 13 847 726 MMBTU (488 838,58 m³), en retrait de 6,75% par rapport aux prévisions et en hausse de 4,52% par rapport aux réalisations à fin mars 2009. Le redressement enregistré en réalisation par rapport à fin mars 2009 est lié au permis CI-26 dont la production a presque triplé sur le premier trimestre 2010. Cependant, cette évolution exceptionnelle est atténuée par la baisse de régime au permis CI-11 résultant de la déplétion des puits.

Malgré le redressement de la production, la part-Etat est en baisse de 9,17% par rapport aux prévisions. Elle est toutefois en hausse de 4,52% par rapport à la production à fin mars 2009 et s'établit à 7 655 804 MMBTU.

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

champs	Réalisations 2009 (MMBtu)	Prévisions 2010 (MMBtu)	Réalisations 2010 (MMBtu)	Variations % Réal. 10/ Prév10	Variations % Réal. 10 / Réal. 09
CI 11	3 247 602	2 430 000	2 510 221	3,30%	-22,71%
CI 26	544 590	2 340 000	1 437 426	-38,57%	163,95%
CI 27	8 194 395	9 000 000	8 632 249	-4,09%	5,34%
CI 40	1 262 448	1 080 000	1 267 830	17,39%	0,43%
Total	13 249 035	14 850 000	13 847 726	-6,75%	4,52%

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production de gaz naturel et associé à fin mars 2010 est de 84,31 millions de dollars US (environ 37,94 milliards de F CFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 45,80 millions de dollar US (environ 20,61 milliards de F CFA), en hausse par rapport aux prévisions de 9,67%, mais en baisse de 56,69% par rapport aux réalisations à fin mars 2009. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat par rapport aux prévisions est liée à la fois à l'amélioration des cours, à l'augmentation de la production et de la part de l'Etat.

Dans l'ensemble, les revenus de pétrole et de gaz de l'Etat ressortent à 65,04 millions \$.US (environ 29,27 milliards F.CFA). Ils sont en baisse respectivement de 11,18% et 44,13% par rapport aux prévisions, et aux réalisations à fin mars 2009 en raison de la contraction de la production de pétrole brut sur tous les permis et de la baisse continue de régime de CI-11 au niveau de la production de gaz.

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

champs	Réalisations 2009 (en US\$)	Prévisions 2010 (en US\$)	Réalisations 2010 (en US\$)	Variations % Réal. 10/ Prév. 10	Variations % Réal. 10 / Réal. 09
CI 11	32 364 762	5 184 000	9 949 067	91,92%	-69,26%
CI 26	23 875 585	31 926 859	14 672 081	-54,04%	-38,55%
CI 27	47 199 059	24 048 343	24 357 799	1,29%	-48,39%
CI 40	12 977 230	12 071 446	16 064 637	33,08%	23,79%
Total	116 416 636	73 230 648	65 043 583	-11,18%	-44,13%

1.3 Défis

Les difficultés observées sur le champ Espoir (permis-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 champs (Mahi) et la pose du gazoduc devraient permettre d'augmenter la production de gaz naturel dans les prochaines années.

La location d'un groupe électrogène pour pallier le déficit d'offre d'électricité a mis à jour la faiblesse de la production de gaz naturel face à la demande au niveau du secteur de l'électricité. Des dispositions idoines devront être prises pour augmenter l'offre de gaz en vue de réduire l'utilisation de combustibles liquides, plus onéreux pour la production d'électricité. Par ailleurs, des solutions pérennes devront être trouvées aux différentes réclamations des populations riveraines afin d'assurer la fourniture de gaz.

Toutes ces mesures devraient aboutir à terme à l'amélioration de la transparence dans le secteur de l'électricité.

II – PRODUITS PETROLIERS

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

2.1 Activités de la SIR

a) Achats d'intrants

La quantité totale d'intrants achetée s'établit à fin mars 2010 à 552 983 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 411 596 TM, dont 6 694 TM d'origine ivoirienne, soit environ 1,44% et 404 902 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis et le distillat représentent respectivement 50 697 TM et 62 832 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin mars 2010 s'établit à 388 002 TM en baisse de 48,38% par rapport à fin mars 2009. Cette situation est liée à la baisse d'activité de la SIR en liaison avec ses difficultés d'approvisionnement en brut. La répartition de cette production est fournie dans le tableau ci-dessous.

Tableau 4 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Janvier à mars 2009		Janvier à mars 2010		Variation % 2010 / 2009
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	6 664,80	0,89	3 102,43	0,80	-53,45%
SUPER	130 909,92	17,42	50 055,01	12,90	-61,76%
ESSENCE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
KEROSENE (PETROLE /JET)	194 299,86	25,85	121 567,35	31,33	-37,43%
GASOIL	299 822,16	39,89	173 229,39	44,65	-42,22%
DDO	6 606,34	0,88	3 520,64	0,91	-46,71%
HVO	18 216,86	2,42	0,00	0,00	-100,00%
Fuel Oil	95 075,26	12,65	36 527,36	9,41	-61,58%
TOTAL	751 595,19	100,00	388 002,17	100,00	-48,38%

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil pour 44,65%, le kérosène (pétrole) pour 31,33%, le super pour 12,90% et le fuel oil pour 9,41%.

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales ont porté sur 434 684 TM pour un montant global de 136,77 milliards de FCFA. En volume et en valeur, elles sont en baisse respectivement de 52,48% et de 34,09% par rapport à mars 2009, en relation avec la contraction de la production de la SIR.

De manière exceptionnelle, le marché intérieur a représenté 60,95% (264 940 TM pour 83, 74 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR contre 33,04% en mars 2009. Cette situation est due à la faiblesse de la marge de raffinage qui n'a pas toujours permis à la SIR de rentabiliser ses ventes sur le marché export. La SIR a, à cet effet, vendu sa production prioritairement sur le marché national. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil pour 47 730 TM représentant 59,02% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 39,05% (169 744 TM ou 53,04 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 (22,57%) et la mer (77,43%).

Tableau 5 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Mars 2009		Janvier à Mars 2010			Variation % 2010 / 2009	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
Ventes totales	912 793	207,50	434 684	100%	136,77	-52,38%	-34,09%
Ventes marché intérieur	301 565	86,12	264 940	60,95%	83,74	-12,15%	-2,77%
Ventes marché export	611 227	121,38	169 744	39,05%	53,03	-72,23%	-56,31%
<i>Ventes export terre</i>	65 647	14,16	38 310	8,81%	11,95	-41,64%	-15,65%
<i>Ventes export mer</i>	545 580	107,21	131 434	30,24%	41,09	-75,91%	-61,68%

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 647 577 tonnes, dont 50,31% issues de la raffinerie locale (325 809,63 tonnes) et 49,69% importées (321 767,37 tonnes).

La quantité sortie des entrepôts s'établit à 857 263,73 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (298 772,142 tonnes), les avitaillements des navires (21 506,87 tonnes) et les réexportations vers l'hinterland (536 984,72 tonnes). De ce fait, il ressort un déstockage de produits pétroliers à hauteur de 209 686,73 TM.

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin mars 2010, porte sur 288 765,48 tonnes, en hausse de 19,75% par rapport à l'année précédente. Il est à noter que 97,26% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes, 2,26% à une exonération totale et 0,48% à une exonération partielle.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin mars 2010, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 52,42 milliards de FCFA contre 33,97 milliards de FCFA en 2009, soit une hausse de 54,3% lié à l'effet combiné de l'augmentation des quantités mises à la consommation et de la mise en œuvre du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers qui induit un ajustement systématique de la base taxable. Les principaux produits ayant permis une telle amélioration sont le gasoil et le super qui contribuent à cette performance respectivement à hauteur de 65,21% et de 30,77%.

Défis

Les difficultés financières de la SIR ont provoqué un arrêt de l'approvisionnement en pétrole brut, matière première essentielle. Pour éviter une cessation d'activité de la SIR, l'Etat a procédé au paiement de l'intégralité de sa dette commerciale vis-à-vis de la SIR à hauteur de 35 milliards pour une dette résiduelle de 33,59 milliards FCFA à fin décembre 2009. Par ailleurs, il a consenti une subvention de 20 F.CFA/litre afin de soutenir l'activité de raffinage qui souffre de la contraction des marges de raffinage. Cet effort pourrait être accompagné d'un appui additionnel variable pouvant aller jusqu'à 12 F.CFA/litre, en fonction de l'évolution des marges de raffinage.

Au niveau des consommateurs, la hausse continue des cours internationaux de pétrole brut se traduit par une évolution à la hausse des prix des produits pétroliers. Ainsi, d'avril 2009 à mars 2010, les évolutions successives ont induit une augmentation moyenne du prix à la pompe du super de 26,24%, du gasoil de 19,44% et du pétrole lampant de 30,95%. Cette situation a occasionné un arrêt de travail d'une semaine des professionnels du transport qui a abouti à la réduction des prix à la pompe du gasoil de 30 F.CFA/litre. Cette concession a induit une baisse des recettes fiscales de 0,83 milliard de FCFA. Au-delà des pertes de ressources, c'est la mise en œuvre du mécanisme automatique de fixation des prix des produits pétroliers qui devra être analysée, afin d'y apporter les modifications nécessaires pour une application en harmonie avec la situation sociale des populations. Par ailleurs, une sensibilisation plus grande des acteurs du transport s'impose pour faciliter l'application de cette réforme.

III – ELECTRICITE

3.1 Production

La production totale d'électricité à fin mars 2010 s'établit à 1 354,97 GWh, en baisse de 6,03% par rapport à son niveau à fin mars 2009 du fait essentiellement du manque d'eau dans les réservoirs des barrages hydroélectriques. La hausse du niveau de la production thermique au premier trimestre est due à la mise en service, depuis janvier 2010, d'une centrale thermique additionnelle (CIPREL 3) de 110 MW, dont les effets ont été amoindris par l'avarie enregistrée sur une des turbines de la centrale AZITO.

La valorisation de la production d'électricité de source thermique est de 16,36 milliards de FCFA, en hausse de 70,06% par rapport à son niveau de fin mars 2009. Dans l'ensemble, le coût implicite de la production de l'électricité de source thermique passe de 10,76 FCFA/KWh à 16,37 FCFA/KWh, soit une hausse de 52,16% en raison de la mise en activité de CIPREL 3 et de l'utilisation de combustibles liquides.

Tableau 6 : Production d'électricité et valorisation à fin mars 2010

	Janvier à mars 2009		Janvier à mars 2010		variation 10/09		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2009	2010	
Production d'électricité:	1 441 965,11	9,62	1 354 972,31	16,36	-6,03%	70,06%	6,67	12,07	80,97%
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	893 813,01	9,62	998 973,61	16,36	11,77%	70,06%	10,76	16,37	52,16%
- Hydraulique	548 152,10	0,00	355 998,70	0,00	-35,05%		0,00	0,00	
Centrales isolées									

Source : SOGEPE

3.2 Approvisionnement en gaz

Les achats de combustibles pour la production thermique d'électricité est de 34,77 milliards de FCFA en baisse de 24,61% par rapport à la même période de 2009 et se présente comme suit :

Tableau 7 : Achats de combustibles à fin mars 2010

Combustibles	Janv. à mars 2009 Valeur (FCFA)	Janv. à mars 2010 Valeur (FCFA)	Variation % 2010 / 2009
- Liquides DDO (litres)	34 528 728	101 316 761	193,43%
- Liquides HVO (kg)	44 022 011	986 390 312	2140,68%
- Liquides DIESEL (litres)	254 753 702	487 936 934	91,53%
- Gazeux (m3)	45 785 188 693	33 192 325 490	-27,50%
TOTAL	46 118 493 134	34 767 969 497	-24,61%

Source : SOGEPE

La baisse du niveau des achats de combustibles est essentiellement liée au prix d'achat du gaz naturel utilisée dans la production de l'électricité qui est en baisse de 33,1%, malgré une hausse importante des prix du DDO, du HVO et du Diesel .

3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 58,43 milliards FCFA sont en hausse de 3,81% par rapport à leur niveau de fin mars 2009. Ce renchérissement de la valorisation est essentiellement consécutif au relèvement du tarif domestique général et à une vente plus importante (+8,09%) de moyenne et haute tension sur la période.

Tableau 8 : Ventes d'électricité et valorisation à fin mars 2010

	Janvier à mars 2009		Janvier à mars 2010		variation 10/09		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2009	2010	
- Ventes locales	984 547,52	56,19	986 104,88	58,43	0,16%	3,98%	0,00	0,00	3,81%
- Basse tension	558 698,97	33,24	525 800,60	33,75	-5,89%	1,54%	59,50	64,19	7,89%
- Haute et moyenne tension	425 848,54	22,95	460 304,28	24,68	8,09%	7,50%	53,90	53,61	-0,54%

Source : SOGEPE

3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'exportation s'établit à 32,54 GWh, en retrait de 66,96% par rapport au niveau exporté sur la même période de 2009. En raison du déficit de production d'électricité, la production nationale est destinée prioritairement à la satisfaction de la demande locale. Les délestages observés depuis février 2010 montrent le rationnement effectué au niveau des ménages. En conséquence, les ventes à l'exportation ressortent en baisse de 71,13% évaluées à 1,15 milliards.

Tableau 9 : Etat des exportations d'électricité à fin mars 2010

	Janvier à mars 2009		Janvier à mars 2010		variation 2010/2009	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes export	98 499,53	3,98	32 541,00	1,15	-66,96%	-71,13%
- VRA	26 931,03	1,27	0,00	0,00	-100,00%	-100,00%
- CEB	27 356,00	1,15	0,00	0,00	-100,00%	-100,00%
- SONABEL	43 470,00	1,53	31 914,00	1,12	-26,58%	-26,58%
- EDM	742,50	0,03	627,00	0,03	-15,56%	-15,56%

Source : SOGEPE

3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie indiquent à fin mars 2010 que les recettes recouvrées s'élèvent à 57,19 milliards de FCFA. Les réalisations à fin mars 2010 comprennent 53,44 milliards de FCFA au titre de la vente d'électricité, 3,05 milliards de FCFA reversés par le Trésor pour la rétrocession de TVA au secteur et 0,80 milliard de FCFA au titre des redevances pour l'électrification rurale. La totalité des recettes a servi à couvrir les dépenses de la période sous revue.

Au terme du premier trimestre, les consommations de gaz de l'Etat par les centrales thermiques s'élèvent à 16,42 milliards alors que les consommations d'électricité de l'Etat s'établissent à 10,28 milliards. Les paiements croisés des factures auraient permis à l'Etat de recouvrer des ressources additionnelles de 6,16 milliards.

3.6 Défis

L'avarie au niveau de la centrale thermique d'AZITO et l'arrêt pour entretien de la centrale thermique de CIPREL ont accentué le déficit d'offre d'électricité et entraîné un délestage généralisé en Côte d'Ivoire. Cette difficulté relance avec acuité le problème de l'adéquation entre l'offre et la demande d'électricité, ainsi que la construction de nouvelles sources de production d'électricité.

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. Toutefois, en vue d'améliorer à court terme la situation financière du secteur, des contrôles sont effectués par la CIE pour réduire les pertes non techniques. Par ailleurs, un programme d'investissement financé par la Banque Mondiale et l'Union Européenne est en exécution pour améliorer le rendement du réseau et réduire les pertes techniques. En outre, des négociations sont en cours avec les producteurs de gaz, les producteurs indépendants d'électricité la Compagnie Ivoirienne d'Electricité, en vue d'aboutir à un allègement des charges au niveau du secteur de l'électricité. Des avancées ont été enregistrées dans les discussions avec les opérateurs. En raison des problèmes de production enregistrés, l'offre totale d'électricité ne couvre plus la demande nationale aux heures de pointe, ce qui a occasionné des ruptures par endroits au cours du premier trimestre 2010. Des dispositions ont été prises et ont permis de remettre en état la turbine d'Azito en mars 2010. L'entretien de CIPREL et la mise en activité du groupe électrogène d'AGGREKO devraient permettre de résorber le déficit en juin 2010.

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 la mise en œuvre des actions suivantes à court, moyen et long termes. Ce sont, entre autres :

- 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 .

Le respect des engagements actuels et la mise en œuvre d'un nouveau cadre de collaboration avec les différents acteurs du secteur électrique devraient permettre d'améliorer la viabilité financière du secteur et garantir la production à coût raisonnable de l'électricité. Cette nouvelle orientation devrait permettre une meilleure répartition des efforts et permettre à l'Etat de bénéficier des recettes de gaz, nécessaires au financement de l'économie.

CONCLUSION

De manière générale, des problèmes ont émaillé l'ensemble des sous secteurs de l'énergie. Des mesures vigoureuses ont été mises en œuvre au niveau du secteur de l'électricité et au niveau du secteur des hydrocarbures par le remboursement de la dette à la consommation par l'Etat.

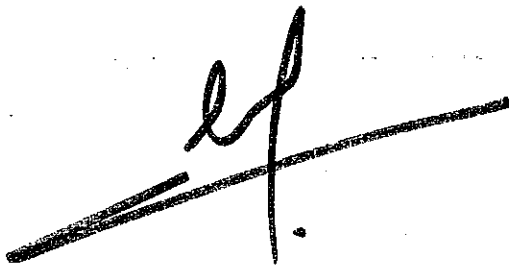
Avec la mise en œuvre du mécanisme de fixation automatique des prix à la pompe des produits pétroliers, les prix à la pompe des produits pétroliers ont continuellement connu une hausse.

Concernant le secteur de l'électricité, le délestage général enregistré devrait être résorbé en juin 2009. En outre, 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 la mise en service de l'étape 3 de CIPREL en 2010

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

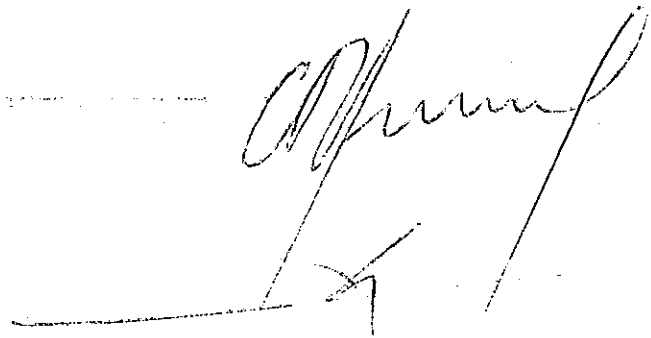
- la finalisation de la renégociation du prix de cession de gaz naturel et de l'énergie électrique ainsi que de la rémunération du concessionnaire;
- et la révision de la structure des prix de l'énergie électrique à l'issue de la finalisation de l'étude tarifaire.

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



KOUADIO Komoé Augustin

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



DIBY Koffi Charles

TABLEAU R.4.1 : SYNTHÈSE DES PRODUCTIONS DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ

SYNTHÈSE		Hydrocarbures de pétrole		Émission de CO2		Production et ventes d'hydrocarbures										Production, ventes et revenus d'hydrocarbures - Part États				Production de pétrole, de gaz et de revenus à la fin 2010						
		Coût	US\$/BBL	BBL/MABTU	Totaux	BBL/MABTU	Pétrole	BBL/MABTU	Produit brut	BBL/MABTU	Produit brut	BBL/MABTU	Produit brut	BBL/MABTU	Produit brut	BBL/MABTU	Produit brut	BBL/MABTU	Produit brut	BBL/MABTU	Produit brut	BBL/MABTU	Produit brut	BBL/MABTU	Produit brut	BBL/MABTU
PÉTROLE	Mois	Janvier	73,78	16,21	1 430 920,00	120 326,71	1 507 276,49	1 229 242,44	160 526,00	78 968,95	81 309,35	6 130 615,37	4 419 429,08	1 522 226,00	180 773,46	6 636 633 000,87										
		Février	74,75	16,09	1 155 952,00	92 223,23	1 248 175,23	994 106,50	130 195,00	66 622,83	4 900 617,07	3 577 500,00	1 374 940,00	163 279,28	5 993 659 680,56											
		Mars	70,66	15,45	1 200 000,00	113 159,22	1 313 159,22	1 103 755,12	178 009,55	74 501,29	102 718,66	6 180 862,35	4 507 600,00	1 522 226,00	180 773,46	6 636 633 000,87										
		Avril																								
		Mai																								
		Juin																								
		Juillet																								
		août																								
		septembre																								
		octobre																								
		novembre																								
		décembre																								
		TOTAL		76,51	15,92	3 807 618,00	318 729,18	3 118 277,89	3 327 167,18	448 881,75	218 840,07	281 641,62	19 242 885,29	14 419 429,08	4 828 885,29	578 828,29	19 242 885,29									
GAZ (CIE)	Mois	Janvier	5,33		3 784 541,46	715 119,58	2 078 742,81	798 327,71	962 670,29	1 200 420,00	2 272 100,19	12 121 098,91	4 637 600,00	2 651 750,06	6 593 610 694,53											
		Février	5,56		3 610 727,33	703 595,47	1 860 562,85	637 047,29	1 046 546,71	1 023 531,06	2 070 064,17	11 511 178,00	4 188 600,00	2 395 129,06	5 955 518 798,08											
		Mars	6,08		4 236 722,08	870 982,12	2 195 152,18	1 046 107,53	1 170 598,58	1 149 044,55	2 319 644,13	14 690 119,95	4 637 600,00	2 651 750,06	6 593 610 694,53											
		Avril																								
		Mai																								
		Juin																								
		Juillet																								
		août																								
		septembre																								
		octobre																								
		novembre																								
		décembre																								
		TOTAL		5,87		11 632 002,19	2 298 697,17	6 132 477,64	3 479 472,23	3 208 872,16	3 418 000,11	6 682 877,06	37 482 394,86	13 844 800,00	7 688 628,19	19 142 718 394,12										
GAZ (SIR)	Mois	Janvier	9,65		508 568,44	114 729,00	213 943,51	213 943,51	233 904,93	233 904,93	203 807,11	2 644 827,04	360 500,00	200 595,92	467 119 976,34											
		Février	9,18		517 776,62	99 583,40	185 184,11	185 184,11	224 310,04	224 310,04	210 772,09	2 141 416,49	325 640,00	183 692,27	421 914 617,34											
		Mars	9,46		636 178,61	101 004,89	224 310,04	224 310,04	210 772,09	210 772,09	1 998 546,79	1 998 546,79	360 500,00	200 595,92	467 119 976,34											
		Avril																								
		Mai																								
		Juin																								
		Juillet																								
		août																								
		septembre																								
		octobre																								
		novembre																								
		décembre																								
		TOTAL		9,45		1 632 523,67	315 316,29	623 437,66	623 437,66	713 884,12	713 884,12	615 351,99	7 489 167,36	1 046 700,00	581 012,15	1 358 154 770,01										
GAZ (Autres)	Mois	Janvier	4,61		219 671,40	33 784,46	74 509,69	74 509,69	107 387,25	107 387,25	516 252,96	1 046 700,00	118 670,00	47 816,86	1 192 107,07											
		Février	4,99		179 746,47	29 195,95	62 451,42	62 451,42	88 102,10	88 102,10	440 927,54	105 590,00	43 191,22	119 225 800,18												
		Mars	4,98		167 781,30	28 099,68	57 869,02	57 869,02	83 822,80	83 822,80	417 518,46	118 670,00	47 816,86	132 110 707,26												
		Avril																								
		Mai																								
		Juin																								
		Juillet																								
		août																								
		septembre																								
		octobre																								
		novembre																								
		décembre																								
		TOTAL		4,82		547 200,17	89 080,09	194 830,15	194 830,15	279 592,85	279 592,85	1 373 892,86	339 960,00	138 828,94	393 547 242,52											
REVENUS DE PÉTROLE ET DE GAZ			4,98	13 847 724,33	2 804 155,35	6 340 727,33	3 497 177,33	4 202 803,88	3 443 000,41	7 485 802,76	48 801 487,24	14 850 000,00	8 428 540,44	20 012 440 982,78												
REVENUS DE PÉTROLE ET DE GAZ											65 043 582,03			40 147 752 828,04												

Source: PETROBRAS

26

TABLEAU R.4.3 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

FLUIDE	SOM	1990-2000 Moyennées de prix			Production et ventes d'hydrocarbures			Production, ventes et revenus d'hydrocarbures - Part États			Production de production, de ventes et de revenus à la 2010										
		Can-CO	Part Gaz	US\$/bar	Total	partiel	Part de vente États	Total	partiel	Part des États	Total	partiel	Part des États								
PÉTROLE	décembre																				
	janvier	80,00 %	10,000 %	77,14	561 742,00	61 187,31	444 554,69	463 545,64	56 174,00	39 525,40	26 648,60	18 906,05	1 310 560,61	113 549	4 188 341 095						
	février	80,00 %	10,000 %	77,14	580 524,00	42 880,43	511 251,17	541 020,40	39 525,40	26 648,60	18 906,05	1 310 560,61	113 549	3 764 772 482							
	mars	70,35 %	14,83 %	78,13	549 574,00	53 263,42	496 310,58	447 163,82	81 474,55	38 317,89	41 126,86	2 418 988,31	113 549	4 188 341 095							
	avril																				
	mai																				
	juin																				
	juillet																				
	août																				
	septembre																				
	octobre																				
	novembre																				
	TOTAL	78,48 %	11,79 %	77,87	1 294 821,00	143 271,18	1 151 549,82	1 211 778,16	117 660,36	101 264,07	68 798,16	5 487 997,65	1 000 000	328 857	11 101 658 833						
janvier	80,00 %	10,000 %	6,84	537 586,24	57 884,17	479 702,07	473 704,13	51 538,32	429 543,31	473 704,13	3 240 136,25	808 000	709 280	2 055 493 440							
février	80,00 %	10,000 %	7,19	588 290,74	42 097,31	546 193,43	544 227,92	38 829,07	505 364,86	544 227,92	2 417 556,54	728 000	840 840	1 859 574 290							
mars	70,35 %	14,83 %	7,53	519 547,28	56 016,00	463 531,28	463 531,25	77 022,88	398 508,37	463 531,25	3 480 280,31	808 000	709 280	2 055 493 440							
avril																					
mai																					
juin																					
juillet																					
août																					
septembre																					
octobre																					
novembre																					
décembre																					
TOTAL	80,00 %	11,79 %	7,19	1 437 484,28	168 842,88	1 268 641,40	1 281 621,31	168 810,27	1 112 811,04	1 281 621,31	8 202 062,19	2 348 800	2 039 200	5 867 861 600							
janvier																					
février																					
mars																					
avril																					
mai																					
juin																					
juillet																					
août																					
septembre																					
octobre																					
novembre																					
décembre																					
TOTAL	78,48 %	11,79 %	7,19	1 437 484,28	168 842,88	1 268 641,40	1 281 621,31	168 810,27	1 112 811,04	1 281 621,31	8 202 062,19	2 348 800	2 039 200	5 867 861 600							
Recettes de pétrole et de gaz													14 672 080,75		18 068 617 283						

Source: PERMOX

21

2010

TABIEAU R.4.4 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

Mois	PÉTROLE	GAZ (CIE)	GAZ (SIR)	GAZ / PETROCI	Productions, ventes et revenus d'hydrocarbures - Pétrole et gaz											
					Hydrocarbures de pétrole			Productions et ventes d'hydrocarbures			Productions, ventes et revenus d'hydrocarbures - Pétrole			Productions, ventes et revenus d'hydrocarbures - Gaz		
					Coûts	Prix ETR	US\$/baril	Baril / JOUR	Produit	Prix moyen ETR	Baril / JOUR	Produit	Prix moyen ETR	Baril / JOUR	Produit	Prix moyen ETR
janvier	50,00 %	30,00 %	23,17	40,00 %	2 200 030,24	530 080,47	452 618,30	796 320,71	613 842,47	59 292,59	873 236,05	5 824 427,86	18 135	1 037 445	3 064 415 182	
février	50,00 %	30,00 %	22,51	40,00 %	2 207 477,09	550 032,96	668 840,79	837 046,99	848 876,64	6 232 247,46	6 232 247,46	2 520 000	995 111	2 707 919 017		
mars	50,00 %	30,00 %	19,45	40,00 %	2 467 047,80	697 402,09	1 109 146,81	1 048 107,63	1 060 525,70	43 239,18	1 123 574,88	8 112 210,83	2 790 000	1 037 445	3 064 415 192	
avril																
mai																
juin																
juillet																
août																
septembre																
octobre																
novembre																
décembre																
TOTAL	50,00 %	30,00 %	15,62	40,00 %	23 700,20	21 612,00	14 514,00	32 288,80	11 124,00	16 134,00	2 811 593,98	20 219 955,98	5 010 000	5 010 000	8 888 888 442	
janvier	40,00 %	36,89 %	6,07	31,89 %	307 15,44	87 745,00	146 817,31	146 817,31	143 524,33	143 524,33	1 257 713,60	201 500	78 371	221 323 308		
février	40,00 %	36,89 %	6,11	31,89 %	337 090,82	85 000,40	137 595,11	127 595,11	124 841,11	1 130 798,33	142 000	66 840	199 000 833			
mars	40,00 %	36,89 %	9,21	31,89 %	269 256,81	72 274,09	109 412,04	108 412,04	106 072,06	968 051,29	201 500	78 371	221 323 308			
avril																
mai																
juin																
juillet																
août																
septembre																
octobre																
novembre																
décembre																
TOTAL	40,00 %	36,89 %	5,28	31,89 %	1 012 079,87	255 020,08	392 634,88	385 424,68	374 348,12	3 714 661,18	115 298,87	2 811 593,98	5 010 000	5 010 000	8 888 888 442	
janvier	40,00 %	36,89 %	6,45	31,89 %	93 156,40	24 136,46	36 204,68	36 204,68	35 423,25	228 479,96	109 500	41 123	119 174 005			
février	40,00 %	36,89 %	6,26	31,89 %	65 032,47	21 630,05	32 446,42	32 446,42	31 745,10	214 600,84	68 000	27 443	107 641 064			
mars	40,00 %	36,89 %	7,04	31,89 %	72 213,20	18 457,66	27 670,07	27 670,07	27 004,90	190 694,46	100 500	41 123	119 174 005			
avril																
mai																
juin																
juillet																
août																
septembre																
octobre																
novembre																
décembre																
TOTAL	40,00 %	36,89 %	6,72	31,89 %	244 804,17	64 220,08	86 201,13	86 201,13	84 292,35	633 228,05	216 500	819 235	246 889 375			
Total gaz	40,00 %	36,89 %	7,25		8 222 248,87	2 008 421,46	3 232 584,89	3 158 422,12	3 193 088,98	176 156,87	3 288 518,45	24 327 788,14	8 000 000	8 011 511	9 885 403 846	
Recettes de pétrole et de gaz																

BASES PETROCI

2

TABLEAU R.4.5 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

FLUIRE	C140	(CNR - B10049)												Production et ventes d'hydrocarbures		Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part EMI				Production de production, de ventes et de revenus à la 2010	
		Hydrocarbures au p.l.												Produit		Produit après impôt		Produit après impôt		Part EMI (part 50/50)	
		Conditions de vente		Produit		Produit après impôt		Produit après impôt		Produit après impôt		Produit après impôt		Produit après impôt							
Mois	Part EMI	Coût	Part EMI	US\$/baril	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	Baril/anné	
PÉTROLE																					
janvier	80%	9,40%	74,64	27,32	814 406,00	49 147,00	688 223,00	704 046,00	78 550,00	13 322,00	61 224,00	4 570 565,78	652 900	64 690	2 345 759 423						
février	80%	9,40%	73,27	26,99	714 639,00	43 119,00	694 253,00	617 012,00	67 167,00	12 825,00	54 342,00	3 981 638,34	770 000	59 703	2 164 879 479						
mars	80%	9,40%	76,62	29,02	711 929,00	42 961,00	692 047,00	612 796,00	66 921,00	10 739,00	56 182,00	4 417 029,84	652 500	64 693	2 345 759 423						
avril																					
mai																					
juin																					
juillet																					
août																					
septembre																					
octobre																					
novembre																					
décembre																					
TOTAL					2 260 844,00	118 227,00	1 996 823,00	1 312 860,00	218 844,00	31 886,00	171 958,00	12 988 172,84	2 678 606	188 849	6 998 398 398						
GAZ (ventes CIE)																					
janvier	80,00%	9,00%	2,60	27,32	423 026,00	30 047,00	418 607,00	1,00	44 372,00	418 606,00	462 979,00	1 203 742,80	372 000	349 245	438 707 702						
février	80%	9,00%	2,60	26,99	407 698,00	24 847,00	348 156,00	1,00	36 893,00	348 157,00	392 650,00	995 418,00	338 000	315 638	395 252 116						
mars	80%	9,00%	2,60	29,02	307 046,00	22 373,00	311 695,00		33 046,00	311 695,00	344 735,00	898 311,00	372 000	349 245	438 707 702						
avril																					
mai																					
juin																					
juillet																					
août																					
septembre																					
octobre																					
novembre																					
décembre																					
TOTAL					1 207 770,00	77 267,00	1 078 448,00		114 365,00	1 078 448,00	1 190 812,00	3 018 463,80	1 082 000	1 014 218	1 273 847 422						
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ																					
Total gaz					80,00%	9,00%	2,60														
Total pétrole					80,00%	9,40%	74,64														
Total					80,00%	9,00%	2,60														
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ																					
1 287 830,00																					
77 267,00																					
1 078 448,00																					
114 365,00																					
1 078 448,00																					
1 190 812,00																					
3 018 463,74																					
1 082 000																					
1 014 218																					
1 273 847 422																					
8 200 085 848																					

OK

TABLEAU R.4.6 : VOLUME , PRIX ET FLUX FINANCIERS

Permis	Rubriques	Janvier à Mars 2010		
		Pétrole brut	Gaz	
TOUS PERMIS CONFONDUS	TOUS LES BLOCS			
	Volume (Barils et BTU)	3 907 518,00	13 847 726,23	
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-	
	swap (US\$)	16 856 065,94	16 856 065,94	
	Revenu total issu de la production (US\$)	309 431 294,46	101 092 298,47	
	Part Etat (US\$) (1)	19 242 095,79	45 801 487,24	
	Part Petroci (US\$)	25 235 634,41	18 505 501,33	
	Part partenaires privés (US\$)	264 953 564,26	36 785 309,84	
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-	
	Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	19 242 095,79	45 801 487,24	
PERMIS CI - 11	Conditions initiales de partage Cost: % Profit: % ETAT: % Conditions de partage de Janvier à Mars 2010 Cost: 31,9% Profit: 68,1% ETAT: (huile:0%; Gaz:29%)	Volume (Barils et BTU)	108 006,00	2 510 221,00
		Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
		swap (US\$)	4 355 393,60	4 355 393,60
		Revenu total issu de la production (US\$)	8 597 277,60	12 910 659,39
		Part Etat (US\$) (1)	802 925,20	9 146 141,60
		Part Petroci (US\$)	692 440,40	1 925 530,00
		Part partenaires privés (US\$)	7 101 912,00	1 838 987,80
		Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
		Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	802 925,20	9 146 141,60
		PERMIS CI - 26	Conditions initiales de partage Cost: % Profit: % ETAT: % Conditions de partage de Janvier à Mars 2010 Cost: 77,4% Profit: 22,6% ETAT: (huile:11,8%; Gaz:17%)	Volume (Barils et BTU)
Cost Oil/Gas (US\$)	-			-
swap (US\$)	8 347 633,32			8 347 633,32
Revenu total issu de la production (US\$)	108 864 378,76			18 311 714,50
Part Etat (US\$) (1)	5 469 997,65			9 202 083,10
Part Petroci (US\$)	12 713 395,82			1 119 933,50
Part partenaires privés (US\$)	90 680 985,29			7 989 697,90
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-			-
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	5 469 997,65			9 202 083,10
PERMIS CI - 27	Conditions initiales de partage Cost: % Profit: % ETAT: % Conditions de partage de Janvier à Mars 2010 Cost: 30% Profit: 70% ETAT: (huile:30%; Gaz:37%)			Volume (Barils et BTU)
		Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
		swap (US\$)	1 218 406,01	1 218 406,01
		Revenu total issu de la production (US\$)	25 782 374,69	63 774 775,72
		Part Etat (US\$) (1)	1 624 541,34	24 357 798,74
		Part Petroci (US\$)	24 157 833,34	15 259 143,63
		Part partenaires privés (US\$)	-	24 157 833,34
		Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
		Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	-	24 357 798,74
		PERMIS CI - 40	Conditions initiales de partage (Cost: 80% Profit: 20% Etat (huile 9,4% et gaz 5%)) Conditions de partage de Janvier à Mars 2010 Cost: 84,6% Profit: 15,4% ETAT: (huile:9,4%; Gaz:9%)	Volume (Barils et BTU)
Cost Oil/Gas (US\$)	-			-
swap (US\$)	2 934 633,01			2 934 633,01
Revenu total issu de la production (US\$)	166 187 263,41			6 095 148,80
Part Etat (US\$) (1)	12 969 172,94			3 095 463,80
Part Petroci (US\$)	10 205 256,85			200 894,20
Part partenaires privés (US\$)	143 012 833,62			2 798 790,80
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-			-
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	12 969 172,94			3 095 463,80

TABLEAU R.4.7 : ACTIVITES DE LA SIR EN 2010

Rubriques	2010												TOTAL					
	janvier	févrie	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre						
	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)	Volume (TM) (milliards de FCEA)
INTRANTS																		
- Baux (TM)	37 977	174 281	340 236															531 943
- Baux vivants	2 182	131 437	277 714															471 596
- Baux étrangers	2 181	131 437	2 400															6 694
- Semi-frais (TM)	14 939	129 518	275 384															494 902
- Fuit gaz	12 082	10 403	10 775															33 260
- Baux import	2 499	4 200	8 971															15 669
- Baux vivants	3 69	764	655															1 768
- Dissolvant SAB (TM)	26 846	17 241	24 746															62 832
- Autres baux			17 795															27 857
- Accidents + commissions et intérêts sur LC																		
Production Totale de produits pétroliers (TM)	176 840	96 606	114 856															388 002
- BUTANE	2 475	1 092	(464)															3 102
- SUPER	29 095	10 001	10 960															50 055
- ESSENCE	53 957	35 910	31 701															121 567
- KEROSENE (PETROLE /JET)	68 127	47 943	57 159															173 259
- GASOIL	3 728	(1)	(307)															3 521
- DDO	19 459	1 662	15 407															36 527
- FUEL OIL																		
- FO 180																		
- FO 480																		
Ventes totales (1 + 2 + 3 + 4)	137 865	33 214	149 876	46 562	156 853	50 995												441 684
Ventes marché intérieur (1 + 2)	86 440	74 973	74 973	24 313	103 387	33 257												252 236
- BUTANE	10 897	3 440	7 629	3 011	9 359	3 608												27 835
- SUPER	13 592	4 570	3 984	3 984	13 891	4 922												38 695
- ESSENCE	8 081	2 593	4 627	1 601	6 583	2 274												19 291
- KEROSENE (PETROLE /JET)	49 643	46 811	46 811	14 568	60 068	18 780												156 383
- GASOIL	931	57	0 016	1 328	0 386	1 647												2 316
- DDO	1 931	0 728	2 392	0 569	2 632	0 868												7 970
- FUEL OIL																		1 863
- FO 180																		2 632
- FO 480																		
Ventes marché export (3 + 4)	41 384	13 617	74 903	22 249	50 346	17 238												169 744
- BUTANE	20 081	6 082	12 606	6 122	3 627	7 227												38 216
- SUPER	9 210	0 305	5 098	1 704	3 248	1 106												2 081
- ESSENCE	833	0 254	4 176	1 368	654	0 375												5 863
- KEROSENE (PETROLE /JET)	9 541	2 700	3 000	0 838	200	0 046												9 541
- GASOIL	10	0 009	100	0 023														17 556
- DDO																		
- FUEL OIL																		
- FO 180																		
- FO 480																		
- GO Mécroc																		
Ventes export mer (4)	21 891	6 969	62 022	18 177	42 379	16 017												137 424
- SUPER	1 531	0 506	1 192	1 373	2 184	0 859												4 906
- ESSENCE /NAPHTA			10 634	0 407	38 050	13 211												46 117
- KEROSENE (PETROLE /JET)	19 560	6 454	34 313	11 204	38 050	13 211												10 654
- GASOIL																		91 923
- DDO																		
- FO 180 & 380 & 450																		
- FO 480																		
- FOAT																		

26

**TABLERAU R.4.8 : TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS ET EXPORTATIONS
MOIS DE MARS 2010**

27/05/2010

(Volume en litre, Poids en kg)

	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	
GAS-OIL.	182 808 192	159 819 027	23 883 847	23 883 847	206 692 039	183 702 874	165 903 268	17 799 606
SUPER-CARBURANT.	70 399 951	53 521 513	26 425 983	26 425 983	96 825 934	79 947 496	71 811 054	8 136 442
CARB REAC+PETROL	36 885 180	30 659 571	108 683 255	108 683 255	145 568 435	139 342 826	117 076 737	22 266 089
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS	290 093 323	244 000 111	158 993 085	158 993 085	449 086 408	402 993 196	354 791 058	48 202 138
DISTILLATE DIESEL-OIL	3 886 608	3 522 042	0	0	3 886 608	3 522 042	5 325 972	-1 803 930
FUEL LOURD I ET II	27 259 766	25 934 565	5 065 831	5 065 831	32 325 597	31 000 396	32 220 308	-1 219 912
AUTRES HUILES MOYENNES.	2815624	2632328	0	0	2815624	2632328	2 632 328	
BUTANES LIQUEFIES.	20 162 026	20 162 026	0	0	20 162 026	20 162 026	29 916 370	-9 754 344
AUTRE PRODUIT PETROLIER	0	0	0	0	0	0	9 797 606	-9 797 606
AUTRE RESIDU DES HUILES DE PET	0	0	10654048	10654048	0	0		
TOTAL	344 217 347	296 251 072	174 712 964	174 712 964	508 276 263	460 309 988	434 683 642	25 626 346

21

TABLEAU B.4.9 : ACTIVITES DES MARKETEURS - ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS
MOIS 2010

03

SMD	LIBPOST	TRANSFERT USINES EXERCÉES VERS LES ENTREPOTS (D19P)				ENTRÉE EN ENTREPOT DE PRODUITS PÉTROLIERS (D11; D11P)						SORTIES DES ENTREPOTS (Volume en litre, Poids en kg)									
		RAFFINE LOCALÉMENT		RAFFINE LOCALÉMENT		OUVRE EN AT		IMPORTÉ		ENSEMBLE ENTREPOT		RAFFINE + IMPORTÉ		RAFFINE + IMPORTÉ		RAFFINE + IMPORTÉ		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	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET
27101921	— GAS-OIL	182 808 192	159 819 027	180 392 185	157 699 049	0	21 062 374	204 872 529	178 761 423	157 922 766	137 992 014	7 891 833	6 911 628	63 261 360	54 764 186	229 075 959	199 667 828				
27101140	— SUPER-CARBURANT	70 399 951	53 521 513	68 736 545	52 226 879	0	198 637 940	332 679 574	250 864 819	47 764 414	36 280 941	0	0	261 801 070	196 843 472	309 565 484	233 124 413				
	PETROLE LAMPANT + CARBURACTEUR	36 885 180	30 559 571	54 499 976	45 303 604	0	10 763 461	67 749 525	56 067 055	6 725 864	5 590 399	16 495 187	13 705 810	101 843 147	82 744 076	125 064 198	102 040 285				
	SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS	290 093 323	244 000 111	303 628 686	255 229 532	0	230 463 765	605 301 628	485 693 297	212 413 044	179 863 354	24 387 020	20 617 438	426 905 577	334 351 734	663 705 641	534 832 526				
27101927	— DISTILLATE DIESEL-OIL	3 886 608	3 522 042	3 886 608	3 522 042	0	0	3 886 608	3 522 042	3 405 114	3 081 907	0	0	5 108 746	4 610 498	8 513 860	7 692 405				
27101924	FUEL-OIL LOUPE (ET 11)	27 259 766	25 934 565	38 519 220	36 713 096	0	90 348 766	130 693 594	127 061 862	5 024 675	4 795 370	1 092 864	863 503	201 199 489	195 794 179	207 317 028	201 453 052				
27101919	— AUTRES HUILES MOTEURINES	2 815 624	2 632 328	0	0	0	0	0	0	51 743	51 744	0	0	0	0	51 743	51 744				
27111300	— BUTANES	20 162 026	20 162 026	29 102 544	29 102 544	0	435 364	29 537 908	29 537 908	28 497 832	28 497 832	0	0	1 923 460	1 923 460	30 421 292	30 421 292				
27132000	— SERVICE DE PETROLE	1 191 871	1 191 871	1 191 871	1 191 871	0	0	1 191 871	1 191 871	1 375 940	1 375 940	0	0	28 160	28 160	1 404 100	1 404 100				
	AUTRES PRODUITS	0	0	50 544	50 544	0	519 479	793 311	570 023	81 989 964	81 105 995	3 461	25 929	388 557	276 689	82 381 982	81 408 613				
	TOTAL	345 409 218	297 442 943	376 379 473	325 809 629	0	321 767 374	771 404 920	647 577 003	332 758 312	298 772 142	25 483 345	21 506 870	635 553 989	536 984 720	993 795 646	857 263 732				

TABLEAU R.4.10 : MISE A LA CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS PAR TYPE DE TAXATION CUMUL MARS

		ANNEE 2009						ANNEE 2010						Droits, valeurs en milliards de F.C.A. Poids en KG					
		Nb Art	Droits	Pdsnet	VoHS	VaSta	Nb Art	Droits	Pdsnet	VoHS	VaSta	Nb Art	Droits	Pdsnet	VoHS	VaSta			
Droit commun	2710192100	2 457	20 112 711 024	122 510 727	140 410 689	44 702 834 784	2 213	34 185 218 170	131 852 889	150 629 293	40 214 885 233	-244	14 072 507 146	9 142 162	10 218 584	-4 498 149 531			
	2710191100	42	40 055 243	408 380	490 599	140 521 699	48	68 314 307	566 605	684 033	241 718 470	6	28 259 064	160 225	193 434	101 196 771			
EXO P	2710191200	998	501 647 324	5 734 352	6 909 297	1 911 818 559	857	484 964 303	3 889 520	4 655 169	1 306 350 682	-141	-36 693 021	-1 864 832	-2 254 128	-605 467 877			
	2710192000	1 758	11 707 568 146	32 877 902	43 589 736	11 680 061 540	1 676	16 132 177 590	35 984 025	47 242 911	12 382 412 164	-83	4 424 609 444	2 906 122	3 673 175	702 350 624			
	2710192400	165	308 824 941	2 618 622	2 887 146	921 527 894	201	511 352 413	3 079 477	3 402 684	878 565 327	16	202 527 472	460 855	515 538	-42 982 567			
	2710193000	645	34 353 229	30 412 049	4 777 514	1 191 910 761	146	563 485 286	4 795 368	5 024 673	1 118 653 665	8	256 541 768	268 768	247 159	-73 297 096			
	2710193200	1	307 492	361	0	927 042	0	0	28 481 549	28 481 549	10 046 544 788	191	-2 278 065	-1 930 500	-1 930 500	686 434 961			
	2710193900	50	292 782 066	784 829	0	532 666 121	15	30 655 227	176 013	10 915	85 607 855	0	-307 492	-361	0	-927 042			
	2710193300	9	38 296 528	76 751	0	114 434 970	2	14 039 325	26 202	26 022	43 321 353	-35	-262 128 839	-608 816	10 915	-446 858 266			
	AUTRES.27	129	119 852 244	32 630 297	32 721 640	3 756 523 369	196	73 207 014	70 025 854	70 174 609	15 298 149 866	67	-24 257 203	-50 549	26 022	-71 113 617			
	AUTRES.PRD	333	510 026 043	2 928 560	1 296 652	1 875 375 032	244	343 596 186	2 304 676	2 011 735	1 432 120 016	-7	-46 645 230	37 395 557	37 452 969	11 539 626 497			
	total droit commun	6 746	33 973 367 798	235 609 431	263 475 302	76 190 711 578	6 434	52 419 084 985	280 864 178	312 343 553	83 046 329 419	-312	18 445 717 187	45 254 747	48 888 251	6 857 617 841			
	Exo Totale	2710192100	0	0	0	0	0	59	2 612 002	1 391 413	1 632 486	469 838 234	59	2 612 002	1 391 413	1 632 486	469 838 234		
2710192100		0	0	0	0	0	59	2 612 002	1 391 413	1 632 486	469 838 234	59	2 612 002	1 391 413	1 632 486	469 838 234			
2710191100		130	0	3 435 737	3 938 590	1 238 010 047	140	0	4 947 712	5 661 027	1 524 894 666	10	0	1 511 975	1 722 437	286 874 619			
2710191100		90	0	1 917 094	2 303 851	616 842 926	52	0	1 152 274	1 386 662	488 432 958	-36	0	-764 820	-917 189	-128 400 968			
27101914000		37	0	171 238	224 866	51 907 782	36	0	396 916	521 503	135 280 102	-1	0	226 678	296 617	83 372 320			
2710193900		9	0	6 072	0	4 923 570	0	0	0	0	0	-9	0	-6 072	0	-4 923 570			
AUTRES.27		1	0	50	0	49 286	0	0	0	0	0	-1	0	0	0	-49 286			
AUTRES.PRD		1	0	1 504	1 713	611 803	2	0	9 145	13 206	4 499 251	1	0	7 641	11 493	3 887 448			
total exo Totale		268	0	5 531 695	6 469 040	1 912 345 414	231	0	3 845	3 845	3 183 207	37	0	3 845	3 845	3 183 207			
Ensemble		2710192100	2 587	20 112 711 024	125 946 464	144 349 259	45 940 844 811	2 412	34 187 830 172	137 992 014	157 922 766	42 209 408 133	-175	14 075 119 148	12 045 550	13 573 507	-3 731 436 678		
		2710191100	132	40 055 243	2 325 474	2 794 450	757 384 625	100	68 314 307	1 720 879	2 070 695	730 151 428	-32	28 259 064	-604 595	-723 755	-27 213 197		
	2710191200	998	501 647 324	5 734 352	6 909 297	1 911 818 559	857	484 964 303	3 889 520	4 655 169	1 306 350 682	-141	-36 693 021	-1 864 832	-2 254 128	-605 467 877			
	271014000	1 796	11 707 568 146	33 149 141	43 794 622	11 731 969 322	1 712	16 132 177 590	36 280 941	47 764 414	12 517 692 266	-84	4 424 609 444	3 131 800	3 989 792	785 722 944			
	2710192400	185	308 824 941	2 618 622	2 887 146	921 527 894	201	511 352 413	3 079 477	3 402 684	878 565 327	16	202 527 472	480 855	515 538	-42 982 567			
	2710130000	138	306 943 518	4 528 600	4 777 514	1 191 910 761	146	563 485 286	4 795 368	5 024 673	1 118 653 665	8	256 541 768	268 768	247 159	-73 297 096			
	2710193200	645	34 353 229	30 412 049	30 412 049	9 360 109 827	836	32 075 164	28 481 549	28 481 549	10 046 544 788	191	-2 278 065	-1 930 500	-1 930 500	686 434 961			
	2710193900	59	307 492	361	0	927 042	0	0	0	0	0	-1	-307 492	-361	0	-927 042			
	2710193300	10	38 296 528	76 801	0	114 484 256	2	14 039 325	26 202	26 022	43 321 353	-8	-24 257 203	-50 549	26 022	-71 162 903			
	AUTRES.27	130	119 852 244	32 631 801	32 723 632	3 759 185 172	198	73 207 014	70 024 999	70 187 815	15 302 849 117	68	-46 645 230	37 403 198	37 484 462	11 543 513 945			
	AUTRES.PRD	333	510 026 043	2 928 560	1 296 652	1 875 375 032	245	343 596 186	2 308 521	2 015 580	1 435 303 223	-88	-166 429 667	-620 039	718 928	-440 071 809			
total	7 014	33 973 367 798	241 141 126	269 944 342	76 103 056 992	6 724	52 421 686 987	288 765 483	321 552 282	85 674 447 837	-290	18 448 329 189	47 624 357	51 617 940	7 571 390 845				

NB: Les droits enis contlement des apurements d'avances de tresoreries qui ne font pas l'objet de paiement (importateurs marchandises genérales et exportations)

TABLEAU RECAPITULATIF DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE
AU 31 MARS 2010

N°	31-mars-10		30-juin-10		30-sept-10		31-déc-10		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	1 034 573 479	51 124 433 087	0	0	0	0	0	0	49	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
1-1	1 034 573 479	16 356 463 590	0	0	0	0	0	0	16	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	998 973 609	16 356 463 590							16	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	35 599 870								0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
									0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
1-2		34 767 969 497										
	518 018	101 316 761							196	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	3 060 308	986 390 312							322	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	648 450	487 936 934							752	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	310 533 442	33 192 325 490							107	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
2	1 018 645 882	59 577 063 694	0	0	0	0	0	0	58	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
2-1	986 104 882	58 428 029 014	0	0	0	0	0	0	59	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	525 800 601	33 752 139 757							64	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	460 304 281	24 675 889 257							54	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
2-2	32 541 000	1 149 034 680	0	0	0	0	0	0	35	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	0	0							0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	0	0							0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	31 914 000	1 120 819 680							35	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	627 000	28 215 000							45	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

Di

TABLEAU R.4.12 : FLUX FINANCIERS TRESORERIE PROVISoire AU 31 MARS 2010
(en millions de FCFA)

	(I) Réalizations au 31 décembre 2009	(II) Réalizations au 31 mars 2010	(II) Prévisions au 31 décembre 2010
RECETTES			
Encaissement net	235 175	53 343	213 372
<i>dont vente domestique</i>	188 890	50 443	201 772
<i>dont compensation</i>	30 233	0	0
<i>dont export</i>	16 052	2 900	11 600
Reversements Trésor:	16 223	3 050	12 000
- <i>Dont TVA</i>	11 950	3 050	12 000
- <i>Dont Compensation TVA</i>	4 273	0	0
- <i>Dont Remboursement dettes EECI</i>	0	0	0
Redevance ER	3 491	795	3 180
TOTAL RECETTES	254 889	57 188	228 552
DEPENSES			
Rémunération CIE	82 193	20 416	80 636
Achat Gaz + combustible liquide (*)	99 724	15 486	61 944
Achat Énergie	42 291	14 093	56 372
Travaux de renouvellement	9 168	2 257	10 000
<u>Sous-Total</u>	233 376	52 252	208 952
Ratio de couverture de B	1,10	1,14	1,15
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	21 513	4 936	19 600
Fonds reçus par la SOGEPÉ	21 513	4 936	19 600
- <i>Fonctionnement structures étatiques</i>	7 600	1 800	7 600
- <i>Travaux divers d'investissement (y compris ER)</i>	13 913	3 136	12 000
- <i>Remboursement Dettes EECI</i>	0	0	0
TOTAL DEPENSES	254 889	57 188	228 552
SOLDE EXERCICE	0	0	0
REDEVANCE OUVERTURE	0	0	0
SOLDE CUMULE	0	0	0
Impayés gaz part Etat	149 769	167 831	215 441
- <i>Dont année encours</i>	72 904	16 418	65 672
Impayés Administration dont	8 221	18 501	41 525
- <i>Dont année encours</i>	33 304	10 280	33 304
<i>Estimation R1 contenue dans les impayés ADM</i>	2 740	6 167	13 842

(*): Le montant de 99 724 millions de francs d'achat de combustible au 31 décembre 2009 inclus 35 077 millions de francs CFA de compensation

Ministère des Mines et de l'Energie
SOGEPÉ

**TABLEAU R.4.13 : Flux Financiers provisoire exploitation au 31 mars
2010 et prévision fin 2010 (en millions de FCFA)**

	(I)	(II)
	Réalisations au 31 mars 2010	Prévisions au 31 décembre 2010
RECETTES		
Ventes nettes	59 577	273 923
<i>dont vente domestique</i>	58 428	244 557
<i>dont export</i>	1 149	29 366
Redevance ER et TVA	4 542	18 168
TOTAL RECETTES	64 119	292 091
DEPENSES		
Rémunération CIE	22 576	94 729
Achat Gaz et combustible liquide	34 768	189 086
-Dont part Etat:	16 635	85 865
-Dont part Privé:	16 558	85 471
-Dont combustible liquide:	1 575	17 750
Achat Energie	16 356	84 753
Travaux de renouvellement	2 500	10 000
Sous-Total	76 200	378 568
Ratio de couverture de B	0,81	0,72
Disponible pour le reversement de la redevance	-12 081	-86 477
<u>Autres charges secteur gérées par la Sogepe</u>	5 469	22 276
-Dont travaux divers (y compris ER)	3 669	14 676
TOTAL DEPENSES	81 669	400 844
SOLDE EXERCICE	-17 550	-108 753