

REPUBLIQUE DE COTE D'IVOIRE

Union-Discipline-Travail

MINISTERE DES MINES, DU PETROLE
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 2012**

INTRODUCTION

Après plusieurs années de crise, la Côte d'Ivoire entre dans une nouvelle ère de paix avec la perspective d'un retour durable sur un sentier de la croissance. A cet effet, la contribution du secteur énergie à cette expansion économique est d'une importance capitale. Il s'agira, surtout pour le sous-secteur électricité, d'assurer sa viabilité financière et l'adéquation entre l'offre et la demande qui accompagnera la relance du secteur productif. Au niveau des hydrocarbures, les défis consistent d'une part, à augmenter la production de pétrole brut et de gaz naturel et, d'autre part, à sécuriser l'approvisionnement de la Côte d'Ivoire en hydrocarbures et en produits pétroliers.

Par ailleurs, le Gouvernement poursuit la mise en œuvre des réformes relatives, notamment, au cadre légal et réglementaire de l'exploration, à la production et au partage de production des hydrocarbures. Les enlèvements de pétrole s'effectuent dans le 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).

La présente communication retrace l'évolution des activités dans les sous-secteurs des hydrocarbures et de l'électricité à fin juin 2012.

Elle comporte trois parties se rapportant aux produits suivants :

- (i) Le pétrole brut et le gaz
- (ii) Les produits pétroliers
- (iii) L'électricité

Les principales évolutions enregistrées dans ces secteurs, au cours du premier semestre 2012 par rapport à la période correspondante de 2009 à 2011, sont consignées dans le tableau ci-après :

ÉVOLUTION DES PRINCIPAUX INDICATEURS DU SECTEUR ÉNERGIE À FIN JUIN

	Jun 2009	Jun 2010	Jun 2011	Jun 2012	Variation 2012/2011
HYDROCARBURES					
Pétrole (barils)					
<i>Production</i>	9 398 109	7 146 097	6 224 768	5 662 689	-9,03%
<i>Part Etat</i>	766 038	812 962	1 107 703	1 676 521	52,66%
Gaz (MMBTU)					
<i>Production</i>	26 366 857	28 257 510	27 171 810	29 979 690	10,33%
<i>Part Etat</i>	15 151 199	15 192 639	17 798 794	16 831 380	-5,44%
PRODUITS PÉTROLIERS EN TONNES MÉTRIQUES					
Production totale	1 452 296	1 126 214	610 689	1 295 214	112,09%
<i>Gasoil</i>	574 301	457 420	255 981	471 868	84,34%
<i>Essence</i>	247 870	161 888	112 933	246 427	118,21%
<i>Pétrole</i>	366 579	336 065	188 792	332 592	76,17%
Consommation nationale	551 598	560 645	359 415	722 304	100,97%
<i>Gasoil</i>	267 110	296 840	214 284	390 680	82,32%
<i>Essence</i>	72 074	74 710	56 723	108 732	91,69%
<i>Pétrole</i>	52 270	35 988	20 608	26 712	29,62%
Exportation	1 106 321	678 278	299 026	592 415	98,11%
Export terre	179 058	97 164	24 048	86 478	259,60%
<i>Gasoil</i>	87 746	34 858	12 741	29 955	135,11%
<i>Essence</i>	60 613	38 334	7 272	35 835	392,78%
<i>Pétrole</i>	13 083	9 730	2 512	16 427	553,85%
Export mer	927 263	581 114	274 978	505 937	83,99%
<i>Gasoil</i>	197 595	91 831	36 216	29 236	-19,27%
<i>Essence</i>	146 634	83 492	49 167	110 859	125,48%
<i>Pétrole</i>	325 587	295 341	167 049	281 454	68,49%
ELECTRICITÉ					
Production totale (GWh)	2 869	2 832	2 856	3 315	16,07%
<i>Hydraulique</i>	1 092	566	878	676	-22,99%
<i>Thermique</i>	1 777	2 087	1 976	2 635	33,32%
<i>Centrales isolées</i>	0	178	2	4	110,62%
Ventes locales (GWh)	1 978	1 969	1 811	2 243	23,88%
<i>Basse tension</i>	1 112	1 024	1 037	1 153	11,14%
<i>Haute tension</i>	866	945	773	1 090	40,96%
Exportation (GWh)	196	87	291	150	-48,35%
Solde d'exploitation (millions de FCFA)	-6 324	-54 445	-37 148	-81 894	120,45%
Subvention de l'Etat (milliards de FCFA)	29,9	33,8	26,3	24,9	-5,41%

Sources : PETROCI, SIR, CI-ENERGIES, Direction de la Conjoncture et de la Prévision Economiques

I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

L'analyse porte sur la répartition théorique de la production de pétrole et de gaz, les contrats de partage et la valorisation des volumes produits.

1.1 Pétrole brut

A fin juin 2012, la production totale de pétrole brut s'établit à 5 662 689 barils (en moyenne 31 286 barils/jour), en hausse de 19,39% par rapport aux prévisions de 4 743 019 barils. Par rapport à fin juin 2011, la production de pétrole brut enregistre une baisse moyenne de 9,03%. Ce retrait est consécutif à la déplétion 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 2 076 385 barils représentant environ 36,67% du volume produit contre 23,61% en 2011. Pour pourvoir les centrales thermiques alimentées en gaz naturel et associé pour la production d'électricité, l'Etat a cédé 385 311 barils de pétrole brut aux partenaires privés en échange de 6 239 973 MMBTU de gaz naturel. En définitive, la part de l'Etat après ces opérations d'échange (part-Etat), à fin juin 2012, s'élève à 1 691 073 barils contre une réalisation de 1 107 703 barils à fin juin 2011, soit une hausse de 52,66%. Cette augmentation est liée à l'amélioration des conditions de partage sur le permis CI-40 qui sont passées de 9,4% au premier semestre 2011 à 36,39% en faveur de l'Etat, sur la même période en 2012.

Tableau 1 : Etat comparatif entre les réalisations et les prévisions de pétrole à fin juin 2012

champs	Réalisations 2011 (barils)	Prévisions 2012 (barils)	Réalisations 2012 (barils)	Variations % Réal. 12/ Prév. 12	Variations % Réal. 12/ Réal. 11
CI 11	162 377	115 538	151 609	31,22%	-6,63%
CI 26	2 428 931	1 627 224	2 144 352	31,78%	-11,72%
CI 27	85 141	73 305	85 744	16,97%	0,71%
CI 40	3 548 319	2 926 952	3 280 984	12,10%	-7,53%
Total	6 224 768	4 743 019	5 662 689	19,39%	-9,03%

Source : Direction de la Conjoncture et de la Prévision Economiques / PETROCI

La production valorisée à fin juin 2012 est estimée à 651,24 millions de dollars US, environ 325,62 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 500 F CFA pour un dollar américain. Les recettes de l'Etat évaluées après les échanges avec les producteurs (après swap), ressortent à 196,54 millions de dollars US (environ 98,27 milliards de FCFA). Les revenus de l'Etat attendus du pétrole brut sont en hausse respectivement de 87,78% et de 68,83% par rapport aux prévisions (104,67 millions de dollars US) et aux réalisations à fin juin 2011 (116,41 millions de dollars US). L'amélioration des revenus attendus de l'Etat par rapport aux prévisions et aux réalisations 2011, est liée à la bonne tenue des conditions de partage en faveur de l'Etat.

1.2 Gaz naturel et associé

La production de gaz naturel et associé à fin juin 2012 est de 29 979 690 MMBTU (847,34 millions de m³), en hausse de 7,86% par rapport aux prévisions et de 10,33% par rapport aux réalisations à fin juin 2011. Le redressement des réalisations par rapport à fin juin 2011 est lié à la bonne tenue des productions sur les permis CI-11, CI-26 et CI-27. Cependant, cette évolution exceptionnelle est atténuée par la baisse de régime sur les permis CI-40 qui résulte de la déplétion du champ.

En relation avec les conditions de partage, la part-Etat est en hausse de 152,05% par rapport aux prévisions. Toutefois, elle est en baisse de 5,44% par rapport à fin juin 2011 avec un volume de 16 831 380 MMBTU.

Tableau 2 : Etat comparatif entre les réalisations et les prévisions de gaz à fin juin 2012

révision du prix de cession du gaz de CI-26 sont en cours et seront finalisées avant fin décembre 2012.

II – PRODUITS PETROLIERS

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

2.1 Activités de la SIR

a) Achats d'intrants

La quantité totale d'intrants achetée s'établit à fin juin 2012 à 1 587 893 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 1 311 286 TM, dont 10 661 TM d'origine ivoirienne, soit environ 0,81% et 1 300 625 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis, distillats et autres bases représentent respectivement 97 371 TM, 125 888 TM et 53 348 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin juin 2012 s'établit à 1 295 214 TM en hausse de 112,09% par rapport à fin juin 2011. Cette situation est liée à la reprise des activités de la SIR. La répartition de cette production est fournie dans le tableau ci-dessous.

Tableau 4 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Janvier à juin 2011		Janvier à juin 2012		Variation % 2012 / 2011
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	2 053,00	0,34	314,00	0,02	-84,71%
SUPER	112 933,00	18,49	246 427,00	19,03	118,21%
ESSENCE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
KEROSENE (PETROLE /JET)	188 792,00	30,91	332 592,00	25,68	76,17%
GASOIL	255 981,00	41,92	471 868,00	36,43	84,34%
DDO	8 561,00	1,40	10 186,00	0,79	18,98%
HVO	0,00	0,00	106 148,00	8,20	-
Fuel Oil	42 369,00	6,94	127 679,00	9,86	201,35%
TOTAL	610 689,00	100,00	1 295 214,00	100,00	112,09%

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil pour 36,43%, le kérosène (pétrole) pour 25,68%, le super pour 19,03%, le fuel oil pour 9,86% et le HVO 8,20%.

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales ont porté sur 1 314 719 TM, pour un montant global de 661,70 milliards de FCFA. En volume et en valeur, elles sont respectivement en hausse de 99,67% et de 73,07% par rapport à juin 2011, en relation avec la reprise des activités de la SIR.

Le marché intérieur a représenté 54,94% (722 304 TM pour 366,99 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR contre 359 415 TM en juin 2011. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil pour 390 680 TM représentant 54,09% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 45,06% (592 415 TM soit 294,71 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 (14,6%) et la voie maritime (85,4%).

Tableau 5 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Juin 2011		Janvier à Juin 2012			Variation % 2012 / 2011	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
Ventes totales	658 441	382,329	1 314 719	100%	661,698	99,67%	73,07%
Ventes marché intérieur	359 415	148,613	722 304	54,94%	366,987	100,97%	146,94%
Ventes marché export	299 026	233,716	592 415	45,06%	294,711	98,11%	26,10%
Ventes export terre	24 048	41,150	86 478	6,58%	46,197	259,60%	12,27%
Ventes export mer	274 978	192,566	505 937	38,48%	248,513	83,99%	29,05%

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 1 423 334 tonnes, dont 50,71% issues de la raffinerie locale (721 812,73 tonnes) et 49,29% importées (701 522,16 tonnes).

La quantité sortie des entrepôts s'établit à 1 384 885,68 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (623 318,14 tonnes), les avitaillements des navires (37 535,59 tonnes) et les réexportations vers l'hinterland (723 831,95 tonnes). De ce fait, il ressort un stockage de produits pétroliers à hauteur de 38 449,20 TM.

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin juin 2012, porte sur 610 685,182 tonnes, en hausse de 70,76% par rapport à la même période de l'année précédente. Il est à noter que 94,48% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes et 5,52% à une exonération totale.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin juin 2012, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 69,16 milliards de FCFA contre 80,81 milliards de FCFA en 2011, soit une baisse de 14,42%, en liaison avec le blocage des prix à la pompe qui a entraîné la contraction de la base taxable sur le gasoil.

2.4 Défis

Pour améliorer la situation financière de la SIR, l'Etat a signé avec cette structure, une convention pour le traitement de ses créances sur l'Etat. En outre, l'Etat consent une subvention de 20 F.CFA/litre à la SIR pour soutenir l'activité de raffinage qui souffre de la contraction des marges de raffinage internationales.

Depuis le mois d'avril 2010, les prix à la pompe des produits pétroliers sont bloqués malgré la hausse des cours internationaux. Ainsi, pour pouvoir maintenir ce blocage, l'Etat a-t-il revu à la baisse ses taxes, créant de ce fait, des manques à gagner au niveau des revenus de l'Etat. Pour rétablir l'application du mécanisme de fixation automatique des prix à la pompe qui tient compte de la situation sociale des populations, une étude sur la structure des prix des produits pétroliers a été lancée et achevée. Sur la base des conclusions de cette étude, une structure des prix prenant en compte le besoin de financement de l'économie et la vulnérabilité de la population est en cours de finalisation. Dès lors, des discussions seront entamées avec la société civile et les acteurs du secteur des transports pour une application harmonieuse de la nouvelle structure en 2012.

III – ELECTRICITE

L'analyse porte sur la production, la commercialisation ainsi que l'évolution des soldes financiers et d'exploitation du sous-secteur.

3.1 Production

La production totale d'électricité à fin juin 2012 s'établit à 3 315,20 GWh, en hausse de 16,07% par rapport à son niveau à fin juin 2011 du fait de la reprise de l'activité économique. La hausse du niveau de la production thermique (+33,32%) au premier semestre est beaucoup plus importante du fait de la baisse de la production hydraulique (-22,99%).

La valorisation du coût de production d'électricité de source thermique hors combustible, est de 31,39 milliards de FCFA, en baisse de 1,76% par rapport à son niveau de fin juin 2011. Dans l'ensemble, le coût implicite de la production de l'électricité de source thermique hors combustible, passe de 16,17 de FCFA/KWh à 11,91 de FCFA/KWh, soit une baisse de 26,32% en raison de la baisse du prix d'AZITO..

Tableau 6 : Production d'électricité et valorisation à fin juin 2012

	Janvier à juin 2011		Janvier à juin 2012		variation 12/11		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2011	2012	
Production d'électricité:	2 856 098,22	31,951	3 315 198,64	31,387	16,07%	-1,76%	11,19	9,47	-15,37%
- Thermique	1 976 345,02	31,951	2 634 898,15	31,387	33,32%	-1,76%	16,17	11,91	-26,32%
- Hydraulique	877 644,42		675 859,10		-22,99%				
Centrales isolées	2 108,77		4 441,39		110,61%				

Source : CI-ENERGIES

3.2 Approvisionnement en gaz

Les achats de combustibles pour la production thermique d'électricité est de 144,32 milliards de FCFA, en hausse de 62,32% par rapport à la même période de 2011. Cette évolution est essentiellement liée au volume important de HVO acheté pour la production d'électricité. L'achat de HVO est la conséquence du déficit de gaz et du faible stock hydraulique.

Tableau 7 : Achats de combustibles à fin juin 2012

Combustibles	Janv. à juin 2011 Valeur (FCFA)	Janv. à juin 2012 Valeur (FCFA)	Variation % 2012 / 2011
- Liquides DDO (litres)	61 044 452	750 063 670	1128,72%
- Liquides HVO (kg)	0	55 794 799 473	
- Liquides DIESEL (litres)	671 046 055	1 210 365 647	80,37%
- Gazeux (m3)	88 249 011 285	86 682 159 505	-1,78%
TOTAL	88 981 101 792	144 437 388 295	62,32%

Source : CI-ENERGIES

3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 132,54 milliards de FCFA sont en hausse de 21,51% par rapport à leur niveau de fin juin 2011. Cette hausse des ventes locales est essentiellement consécutive à l'augmentation de la consommation locale de 23,88% et particulièrement la haute et moyenne tension qui connaît une croissance de 40,96% par rapport au premier semestre 2011. Ces différentes hausses traduisent la reprise des activités au niveau national.

Tableau 8 : Ventes d'électricité et valorisation à fin juin 2012

	Janvier à juin 2011		Janvier à juin 2012		variation 12/11		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2011	2011	
- Ventes locales	1 810 805,64	109,078	2 243 182,07	132,540	23,88%	21,51%	60,24	59,09	-1,91%
- Basse tension	1 037 449,52	65,506	1 153 027,72	72,959	11,14%	11,38%	63,14	63,28	0,21%

-Haute et moyenne tension	773 356,12	43,572	1 090 154,34	59,581	-40,96%	36,74%	56,34	54,65	-2,99%
---------------------------	------------	--------	--------------	--------	---------	--------	-------	-------	--------

Source : CI-ENERGIES

3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'exportation s'établit à 150,46 GWh, en retrait de 48,35% par rapport au niveau exporté sur la même période de 2011, en raison de la reprise des activités économiques nationales qui accroissent la demande nationale d'électricité. Ainsi, les ventes à l'exportation évaluées à 8,26 milliards, ressortent en baisse de 47,54%.

Tableau 9 : Etat des exportations d'électricité à fin juin 2012

	Janvier à juin 2011		Janvier à juin 2012		variation 2012/2009	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes export	291 299,48	15,742	150 462,50	8,258	-48,35%	-47,54%
- VRA	36 173,62	1,977				
- CEB	50 679,35	2,534				
- SONABEL	202 832,00	11,158	148 566,00	8,173	-26,75%	-26,75%
- EDM	1 614,50	0,073	1 896,50	0,085	17,47%	17,43%

Source : CI-ENERGIES

3.5 Equilibre financier du secteur

A fin juin 2012, les flux de trésorerie du secteur indiquent un niveau de recettes recouvrées de 281,18 milliards de FCFA. Les réalisations à fin juin 2012 comprennent 136,91 milliards de FCFA au titre de la vente d'électricité, 142,38 millions de FCFA reversés par le Trésor et 1,89 milliard de FCFA au titre des redevances pour l'électrification rurale.

En termes d'exploitation, il ressort un déficit de 81,89 milliards de FCFA dont 41,61 milliards de gaz de l'Etat. Les consommations d'électricité de l'Etat s'établissent à 16,36 milliards de FCFA.

3.6 Défis

Le Secteur de l'Électricité connaît des difficultés financières depuis quelques années. Cette situation est principalement due à la part très importante (plus de 70%) de la production d'électricité à partir du gaz naturel dont le prix est indexé sur celui du pétrole brut et du dollar américain. En outre, ces difficultés financières ne permettent pas de réaliser les investissements nécessaires à son renouvellement et à son développement.

Afin de résorber le déficit du secteur, l'État a pris les mesures ci-après :

- Renégociation du prix du gaz naturel et associé

Les négociations avec FOXTROT ont abouti à un prix de 5,5 dollars US le MMBTU sur le bloc CI-27 et à son décrochage du pétrole brut WTI. Cette réduction du prix de cession sur le bloc CI-27 permet au secteur de réaliser un gain d'environ 91 milliards de FCFA sur l'année 2012 puis d'environ 100 milliards de FCFA les années suivantes.

Les négociations avec CNR sur le bloc CI-26 ont démarré au début du mois de juin 2012, vont se poursuivre et prendront fin en 2012. Les gains attendus sont estimés à environ 27 milliards de FCFA à partir de 2013.

- Révision de la rémunération du Concessionnaire

Les négociations avec le Concessionnaire ont démarré au début du mois de juin 2012. Les résultats de ces négociations devront permettre d'obtenir une économie d'environ 10 milliards de FCFA par an.

- Amélioration du rendement global

Les actions entreprises pour la réduction des pertes techniques et non techniques devraient permettre de gagner 1 point de rendement par an à partir de 2013.

En ce qui concerne la réduction des pertes techniques, il s'agit de la réalisation de travaux de décongestion des ouvrages de distribution dont les financements sont acquis notamment le Projet PURE (Banque Mondiale), le Projet PUR 4 (Union Européenne), le Projet BOAD.

Quant aux pertes non techniques, des actions vigoureuses sont entreprises sur le terrain depuis le début du mois de février 2012 avec le Concessionnaire. Ces actions seront renforcées par l'adoption du nouveau Code de l'Électricité.

- Amélioration des recouvrements en ex-zone CNO

Les difficultés rencontrées dans le recouvrement des factures dans la zone CNO concernent principalement les clients Basse Tension. Les factures des clients (industriels et professionnels) sont totalement recouvrées.

Le taux de recouvrement de l'ex-zone CNO qui était de 18% en 2009 est passé à 25% en 2010 puis à 21% en 2011, du fait de la crise post-électorale. Avec la fin de la crise, un taux de 30% est attendu en 2012. Les efforts vont se poursuivre pour atteindre le niveau de 98% à partir de 2014.

- Révision des tarifs d'électricité

En attendant les résultats de l'étude d'impact social, le Gouvernement a décidé de :

- Procéder à une hausse tarifaire de 10% sur les industriels à partir de mai 2012. Cette mesure permettra au secteur de l'Électricité d'accroître ses ressources d'environ 6,5 milliards de FCFA en 2012.
- Basculer au « tarif général » les clients inscrits au tarif modéré ayant une consommation supérieure à 200 kWh par bimestre, à partir de fin 2012. Cette opération concerne 223 000 abonnés. L'application de cette mesure augmenterait les ressources du secteur de l'Électricité d'environ 5,5 milliards de FCFA par an.

Avec la mise en œuvre des actions ci-dessus citées, l'équilibre financier du secteur de l'Électricité devrait être atteint dès 2013.

Les besoins d'investissements dans le secteur sont énormes. Dans le cadre du Plan Prévisionnel d'Investissement à Long Terme (PPILT), les travaux à engager sur la période 2012-2015, d'un montant global d'environ 765 milliards de FCFA, peuvent être regroupés par nature, à savoir :

- | | |
|--|-----------------------|
| • Travaux Prioritaires : | 351 milliards de FCFA |
| ○ Grosses révisions : | 28 milliards de FCFA |
| ○ Renouvellement : | 106 milliards de FCFA |
| ○ Extension des réseaux de distribution : | 70 milliards de FCFA |
| ○ Renforcement : | 147 milliards de FCFA |
| • Travaux de développement et d'électrification rurale : | 414 milliards de FCFA |
| ○ Développement : | 334 milliards de FCFA |
| ○ Electrification rurale : | 80 milliards de FCFA |

Le montant estimatif de ces travaux prioritaires s'élèvent à environ 351 milliards de FCFA dont 72 milliards sont financés par les projets PURE, BOAD et Union Européenne. Le solde de 279 milliards de FCFA sera financé par la trésorerie dégagée par la part gaz État et l'application de toutes les mesures ci-dessus mentionnées.

CONCLUSION

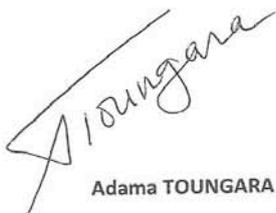
D'une manière générale, des difficultés ont émaillé l'ensemble des sous-secteurs de l'énergie depuis quelques années. Des mesures vigoureuses ont été mises en œuvre au niveau du sous-secteur des hydrocarbures notamment par la convention signée avec la SIR. Le blocage des prix à la pompe malgré la hausse des cours internationaux crée des manques à gagner au niveau de l'Etat.

L'équilibre financier du secteur électricité devrait être rétabli en 2013, en raison des mesures prises par le Gouvernement. Il s'agit notamment de :

- la renégociation du prix du gaz naturel et associé ;
- la révision de la rémunération du Concessionnaire ;
- l'amélioration du rendement global ;
- l'amélioration des recouvrements en ex-zone CNO ;
- la révision des tarifs d'électricité.

Ces avancées notables doivent être renforcées par les investissements envisagés au niveau du réseau et le développement du gisement Mahi.

LE MINISTRE DES MINES,
DU PETROLE ET DE L'ENERGIE



Adama TOUNGARA

LE MINISTRE DE L'ECONOMIE
ET DES FINANCES



DIBY Koffi Charles

TABLEAU R.4.1 : SYNTHESE DES PRODUCTIONS DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

SYNTHESE	Hydrocarbures en gaz		Craquage de pétrole		Productions en unités physiques		Productions en unités physiques		Productions, ventes et revenus (Hydrocarbures) - Part II (AT)		Productions en unités physiques															
	Unité	1974 (M)	1975 (M)	1976 (M)	1977 (M)	1978 (M)	1979 (M)	1980 (M)	1981 (M)	1982 (M)	1983 (M)	1984 (M)	1985 (M)	1986 (M)	1987 (M)	1988 (M)	1989 (M)	1990 (M)	1991 (M)	1992 (M)	1993 (M)	1994 (M)				
PÉTROLE	janvier	113,24	15,00	87 213,00	87 213,00	73 938,44	223 207,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00				
	février	113,24	14,87	87 213,00	87 213,00	73 938,44	223 207,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00				
	mars	126,44	17,54	892 233,00	892 233,00	636 464,54	2 232 207,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00			
	avril	126,44	16,79	892 233,00	892 233,00	636 464,54	2 232 207,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00			
	mai	123,55	13,38	864 068,00	864 068,00	620 907,26	2 232 207,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00			
	juin	95,33	13,33	864 068,00	864 068,00	620 907,26	2 232 207,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00			
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	515,61	58,68	5 445 681,00	5 445 681,00	3 473 314,48	11 985 824,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00			
GAZ (GIE)	janvier	6,42	6,42	4 009 711,22	4 009 711,22	1 987 207,26	1 405 237,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00			
	février	6,48	6,48	4 009 711,22	4 009 711,22	1 987 207,26	1 405 237,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00			
	mars	6,67	6,67	4 208 525,69	4 208 525,69	2 117 793,77	1 405 237,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00			
	avril	6,96	6,96	4 417 832,00	4 417 832,00	2 202 207,26	1 405 237,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00		
	mai	6,91	6,91	4 190 129,70	4 190 129,70	2 202 207,26	1 405 237,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00		
	juin	6,91	6,91	4 424 683,57	4 424 683,57	2 202 207,26	1 405 237,26	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00		
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	6,27	6,27	34 841 973,13	34 841 973,13	14 462 714,48	12 196 628,88	6 110 126,27	8 117 463,85	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27			
GAZ (SIR)	janvier	14,27	14,27	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27			
	février	14,27	14,27	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27			
	mars	14,27	14,27	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27			
	avril	14,27	14,27	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27		
	mai	14,27	14,27	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27		
	juin	14,27	14,27	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27		
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	7,29	7,29	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27			
GAZ (Autres)	janvier	7,29	7,29	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27			
	février	7,29	7,29	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27			
	mars	7,29	7,29	20 245 143,13	20 245 143,13	13 196 628,88	13 196 628,88	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27	6 110 126,27			
	avril	7,29	7,29	20 245 143,13	20 245																					

TABLEAU R.4.6 : VOLUME , PRIX ET FLUX FINANCIERS

Permis	Rubriques	Janvier à Juin 2012	
		Pétrole brut	Gaz
TOUS PERMIS CONFONDUS	TOUS LES BLOCS		
	Volume (Barils et BTU)	5 662 689,00	29 979 690,29
	Coût Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	44 946 844,25	44 946 844,25
	Revenu total issu de la production (US\$)	651 239 543,28	218 225 823,17
	Part Etat (US\$) (1)	194 942 869,91	121 190 814,81
	Part Petroci (US\$)	58 627 798,42	38 619 022,78
	Part partenaires privés (US\$)	403 309 093,19	80 470 242,28
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-
	Bonus Signature (US\$)	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	194 942 869,91	121 190 814,81	
PERMIS CI - 11	Conditions initiales de partage ETAT : %		
	Coût : %		
	Profit : %		
	Conditions de partage de Janvier à Juin 2012		
	Coût : 31,0% Profit : 68,1% ETAT : (Oil/Gas) ; Gas : 28,0%		
	Volume (Barils et BTU)	151 609,00	4 812 777,00
	Coût Oil/Gas (US\$)	8 864 605,84	8 864 605,84
	swap (US\$)	-	-
	Revenu total issu de la production (US\$)	16 279 528,57	29 234 366,31
	Part Etat (US\$) (1)	904 650,75	21 350 681,46
Part Petroci (US\$)	1 310 706,56	4 467 758,00	
Part partenaires privés (US\$)	14 064 171,26	3 415 926,84	
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-	
Bonus Signature (US\$) [0]	-	-	
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	904 650,75	21 350 681,46	
PERMIS CI - 26	Conditions initiales de partage ETAT : %		
	Coût : %		
	Profit : %		
	Conditions de partage de Janvier à Juin 2012		
	Coût : 65% Profit : 35% ETAT : (Oil/Gas) ; Gas : 66%		
	Volume (Barils et BTU)	2 144 352,00	6 016 528,94
	Coût Oil/Gas (US\$)	32 070 937,98	32 070 937,98
	swap (US\$)	-	-
	Revenu total issu de la production (US\$)	212 549 794,41	84 252 577,21
	Part Etat (US\$) (1)	55 728 281,90	55 235 832,90
Part Petroci (US\$)	25 136 281,60	6 340 554,43	
Part partenaires privés (US\$)	131 485 230,91	32 676 189,88	
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)	55 728 281,90	55 235 832,90	
PERMIS CI - 27	Conditions initiales de partage ETAT : %		
	Coût : %		
	Profit : %		
	Conditions de partage de Janvier à Juin 2012		
	Coût : 30% Profit : 70% ETAT : (Oil/Gas) ; Gas : 30%		
	Volume (Barils et BTU)	85 744,00	18 418 423,35
	Coût Oil/Gas (US\$)	2 931 962,89	2 931 962,89
	swap (US\$)	-	-
	Revenu total issu de la production (US\$)	47 220 967,41	113 875 595,76
	Part Etat (US\$) (1)	3 909 283,85	42 894 558,65
Part Petroci (US\$)	43 311 683,56	27 669 253,55	
Part partenaires privés (US\$)	-	43 311 683,56	
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)	-	42 894 558,65	
PERMIS CI - 40	Conditions initiales de partage ETAT : %		
	Coût : 80% Profit : 20% Etat (Quatre x 4% et gas 2%)		
	Conditions de partage de Janvier à Juin 2012		
	Coût : 40,5% Profit : 59,5% ETAT : (Oil/Gas) ; Gas : 40,5%		
	Volume (Barils et BTU)	3 289 984,00	711 961,00
	Coût Oil/Gas (US\$)	1 079 337,55	1 079 337,55
	swap (US\$)	-	-
	Revenu total issu de la production (US\$)	381 029 471,14	2 917 540,60
	Part Etat (US\$) (1)	138 309 937,26	1 709 741,80
	Part Petroci (US\$)	28 271 526,41	141 356,80
Part partenaires privés (US\$)	214 448 007,47	1 066 442,00	
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)	138 309 937,26	1 709 741,80	

**TABLEAU R.4.8 : TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS ET EXPORTATIONS
01/01/2012 AU 31/06/2012**

	SOURCE DOUANE										SOURCE SIR		ECARTS (S.DGD - S. SIR)
	TRANSFERTS SIR VERS ENTREPOTS		EXPORTATIONS SIR PAR VOIE MARITIME				ENSEMBLE SIR		PRODUCTION (Base ventes)		POIDS NET	POIDS NET	
	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET			
GAS-OIL.	498 531 334	436 356 452	29 235 164	29 235 164	527 766 498	465 591 616	449 871 000	449 871 000	15 720 616				
SUPER-CARBURANT.	183 539 677	140 102 452	104 720 359	104 720 359	288 260 036	244 822 811	255 426 000	255 426 000	-10 603 189				
CARB REAC+PETROL	58 820 538	49 132 151	282 942 825	282 942 825	341 763 363	332 074 976	324 593 000	324 593 000	7 481 976				
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS	740 891 549	625 591 055	416 898 348	416 898 348	1 157 789 897	1 042 489 403	1 029 890 000	1 029 890 000	12 599 403				
DISTILLATE DIESEL-OIL	5 929 241	5 824 949			5 929 241	5 824 949	8 084 000	8 084 000	-2 259 051				
FUEL LOURD I ET II	71 080 447	71 080 447	25 375 892	25 375 892	96 456 339	96 456 339	98 274 000	98 274 000	-1 817 661				
BUTANES LIQUEFIES.		25 874 685				25 874 685	100 328 000	100 328 000	-74 453 315				
AUTRE PRODUIT PETROLIER		9 554 394		74 036 753		83 591 147	55 517 000	55 517 000	28 074 147				
AUTRES HUILES MOYENNES.		101 405 073				101 405 073	22 626 000	22 626 000	78 779 073				
TOTAL	817 901 237	839 330 603	442 274 240	516 310 993	1 260 175 477	1 355 641 596	1 314 719 000	1 314 719 000	40 922 596				

TABLEAU R.4.9 : ACTIVITES DES MARKETEURS : ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS

01/01/2012 AU 31/06/2012

PH10	LIBELLE	ENTREE EN ENTREPOT DE PRODUITS PETROLIERS (D11; D1P)										SORTIES DES ENTREPOTS																			
		TRANSFERT USINES EXERCÉES VERS LES ENTREPOTS					ENSEMBLE ENTREPOT					MARCHÉ NATIONAL (MAC) EN SUITE D'ENTREPOT					AVTALLIEMENTS (MIF) EN SUITE D'ENTREPOT					REEXPORTATIONS VERS L'ÉTRANGER (R20) EN SUITE D'ENTREPOT					TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS				
		VOLUME CALCULÉ	POIDS NET	RAFFINE LOCALEMENT	OUVREE EN AT	IMPORTÉ	VOLUME CALCULÉ	POIDS NET	VOLUME CALCULÉ	POIDS NET	RAFFINE + IMPORTÉ	RAFFINE + IMPORTÉ	RAFFINE + IMPORTÉ	RAFFINE + IMPORTÉ	RAFFINE + IMPORTÉ	RAFFINE + IMPORTÉ	VOLUME CALCULÉ	POIDS NET	VOLUME CALCULÉ	POIDS NET	VOLUME CALCULÉ	POIDS NET	VOLUME CALCULÉ	POIDS NET	RAFFINE + IMPORTÉ	VOLUME CALCULÉ	POIDS NET	RAFFINE + IMPORTÉ	VOLUME CALCULÉ	POIDS NET	TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS
271019120	GAS-OIL	498 531 334	436 356 452	465 600 650	407 475 578	102 347 271	583 530 466	509 822 819	466 475 561	353 934 631	14 893 347	13 001 836	108 544 579	94 301 942	529 813 487	463 228 409															
27101914000	SUPER-CARBURANT..	183 539 677	140 102 465	178 732 545	136 480 772	346 617 685	641 688 465	483 248 407	137 524 826	104 919 802			501 199 568	375 142 036	638 724 394	480 131 838															
27101911-12	CARBUREJAC- PETROLE.	58 820 538	49 112 151	86 345 268	72 103 976	91 211 661	188 762 939	163 315 637	6 453 257	5 448 811	25 476 366	21 257 634	135 767 994	130 645 617	167 737 637	137 352 062															
2710192700	DISTILLATE DIKSL OIL	5 929 241	5 844 349	3 239 042	3 134 750		3 239 042	3 134 750	3 968 509	3 524 669			2 178 149	1 963 930	6 087 058	6 478 993															
27101924-25	FUEL-OIL LOUJED LLET II	71 089 447	71 080 447	64 695 467	64 695 467	116 300 267	181 015 714	181 015 714	9 453 222	9 340 347	2 908 871	2 756 052	141 562 564	140 628 712	153 922 677	152 525 111															
2710191900	AUTRES HUILES MOYENNES.	102 405 073	101 405 073						3 326 194	3 326 194					3 326 194	3 326 194															
2711130000	BUTANES LIQUÉFIÉS.	25 874 685	25 874 685	25 911 305	25 911 305	43 569 642	69 420 947	69 420 947	70 700 640	70 701 330			554 200	554 200	71 254 840	71 255 530															
2711300000	BITUME DE PETROLE	9 554 394	9 554 394	11 559 289	11 559 289		11 559 289	11 559 289	10 388 000	10 388 000			156 940	156 940	10 545 540	10 545 540															
AUTRE PRODUITS				261 915	501 639	1 315 653	2 011 210	1 817 201	58 396 530	59 673 765	79 099	720 067	907 629	647 575	59 383 816	61 041 407															
TOTAL		964 735 869	839 330 035	856 905 481	721 612 725	701 522 159	1 690 628 122	1 428 334 635	705 667 319	623 318 143	43 356 303	37 735 549	690 874 028	723 831 912	1 640 895 645	1 384 885 664															

0,507127836

TABEAU R.4.10 : MISE A LA CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS PAR TYPE DE TAXATION
PERIODE DU 01/01/2012 AU 30/06/2012
BUREAU : (ABJ4 ET YAMO)

	ANNEE 2011				ANNEE 2012				EGART (2012-2011)						
	Nart	Droits	Paieent	Qté	Valueur	Nart	Droits	Paieent	Qté	Valueur	Nart	Droits	Paieent	Qté	Valueur
2710102100	3765	24 452 304 215	195 384 032	223 446 151	65 446 132 896	6 339	16 489 223 432	327 865 877	374 516 592	9 757 031 751	2 554	-7 653 800 784	132 281 155	151 070 441	-45 688 101 108
2710101100	76	459 781 849	879 931	1 058 551	598 394 203	1 067	284 529 592	1 272 176	1 519 539	918 998 301	85	127 747 713	382 845	461 028	350 204 056
2710109200	938	286 806 627	3 048 813	3 658 301	1 152 514 942	1 611	127 679 884	2 753 334	3 271 151	519 201 153	76	-159 127 043	-296 479	-387 140	-633 313 769
2710114000	3 107	19 465 735 032	54 596 754	71 741 835	26 956 273 004	5 126	29 584 918 913	103 769 274	135 963 016	58 263 159 287	2 119	10 089 183 831	49 231 500	64 221 181	31 266 865 263
2710102700	256	700 531 276	9 422 838	3 605 910	1 389 804 174	213	869 423 147	3 524 663	3 908 508	1 603 035 469	-43	168 991 871	101 825	102 595	303 231 255
2710102400	242	1 101 426 970	8 119 460	8 547 786	2 481 548 831	266	1 454 304 893	9 240 347	9 453 222	3 601 579 433	24	352 883 723	1 220 887	905 433	1 120 000 602
2711130000	1 482	47 608 187	42 162 483	42 163 203	19 838 804 481	1 784	79 772 111	70 650 267	70 649 577	36 099 818 632	302	32 102 024	28 487 794	28 486 374	16 281 114 151
2710103990	69	233 270 623	808 103	460 303	694 585 950	103	435 095 156	1 175 038	857 285	1 370 783 313	34	201 754 233	395 435	396 902	676 197 700
2710103300	4	16 440 243	28 202	28 202	50 918 878	12	14 758 952	29 597	21 063	45 837 142	8	-1 681 291	-1 265	-6 239	-5 081 736
AUTRES.27	240	95 182 881	316 891 748	35 507 050	9 660 460 001	609	187 502 477	51 100 279	4 785 666	5 012 279 648	168	558 855 063	2 250 554	2 758 517	2 320 947 538
AUTRES.PRD	258	653 350 038	3 158 107	2 027 349	2 686 332 111	426	1 232 245 101	5 408 981	4 785 666	5 012 279 648	168	558 855 063	2 250 554	2 758 517	2 320 947 538
SOUS-TOTAL DROIT COMMUN	10 964	47 238 433 992	347 971 471	392 444 694	120 963 768 079	18 046	50 759 993 128	617 014 293	654 207 390	136 717 185 160	6 899	3 619 460 036	239 842 822	283 764 894	16 753 426 071
SOUS-TOTAL EXO PARTIEL															
2710102100	423	9 029 904	10 269 406	10 269 406	1 665 321 109	816	27 959 444	31 968 869	31 968 869	1 615 435 517	393	18 828 540	21 600 583	21 600 583	-49 884 522
2710101100	45	1 011 953	1 223 897	674 294 327	674 294 327	110	1 422 701	1 702 507	1 024 882 636	65	410 748	478 610	478 610	350 598 309	350 598 309
2710116000	128	463 802	610 188	219 534 371	219 534 371	275	1 191 528	1 561 810	641 484 218	147	727 686	951 622	951 622	421 859 847	421 859 847
2710103990	2	48 800	48 800	48 800	17 865 468	1	16 128	12 449	22 672 431	6	16 129	12 449	12 449	22 012 431	22 012 431
AUTRES.27	2	48 800	48 800	48 800	17 865 468	1	16 128	12 449	22 672 431	6	16 129	12 449	12 449	22 012 431	22 012 431
SOUS-TOTAL EXO TOTALE	588	10 554 549	12 151 291	12 151 291	2 576 890 306	1 207	33 670 848	38 316 822	4 689 711 059	609	23 115 340	3 032 287	3 032 287	26 165 531	2 142 730 754
2710102100	4 208	24 452 304 216	204 413 936	233 714 547	57 110 454 009	7 150	18 499 223 432	355 924 631	405 475 951	11 372 465 308	2 847	-7 653 800 784	151 510 695	172 781 034	-45 737 685 700
2710101100	120	159 781 849	1 891 884	2 282 458	1 242 878 532	270	284 529 592	2 695 477	3 222 096	1 843 480 937	150	127 747 713	803 593	949 638	706 802 465
2710109200	938	286 806 627	3 048 813	3 658 301	1 152 514 942	1 017	127 679 584	2 753 334	3 271 151	519 201 153	79	-159 127 043	-296 479	-387 140	-633 313 786
2710114000	3 135	19 465 735 032	55 009 646	72 382 023	27 215 807 315	5 401	29 584 918 913	104 988 602	137 524 826	58 804 652 495	2 256	10 089 183 831	49 959 156	65 172 803	31 688 645 110
2710102700	256	700 531 276	3 422 838	3 605 910	1 389 804 174	213	869 423 147	3 524 663	3 908 508	1 603 035 469	-43	168 991 871	101 825	102 599	303 231 256
2710102400	242	1 101 426 970	8 119 460	8 547 786	2 481 548 831	266	1 454 304 893	9 240 347	9 453 222	3 601 579 433	24	352 883 723	1 220 887	905 433	1 120 000 602
2711130000	1 492	47 609 187	42 162 483	42 163 203	19 838 804 481	1 794	79 772 111	70 650 267	70 649 577	36 099 818 632	302	32 102 024	28 487 794	28 486 374	16 281 114 151
2710103990	69	233 270 623	808 103	460 303	694 585 950	108	435 095 156	1 189 897	865 714	1 382 795 744	39	201 754 233	361 564	409 411	698 210 191
2710103300	4	16 440 243	28 202	28 202	50 918 878	12	14 758 952	29 597	21 063	45 837 142	8	-1 681 291	-1 265	-6 239	-5 081 736
AUTRES.27	242	95 182 881	316 891 748	35 507 050	9 660 460 001	609	187 502 477	51 100 279	4 785 666	5 012 279 648	168	558 855 063	2 250 554	2 758 517	2 320 947 538
AUTRES.PRD	258	653 350 038	3 158 107	2 027 349	2 686 332 111	426	1 232 245 101	5 408 981	4 785 666	5 012 279 648	168	558 855 063	2 250 554	2 758 517	2 320 947 538
TOTAL	10 964	47 238 433 992	347 971 471	392 444 694	120 963 768 079	18 046	50 759 993 128	617 014 293	654 207 390	136 717 185 160	6 898	3 619 460 036	239 842 822	283 764 894	16 753 426 071

TABLEAU R.4.11 : TABLEAU RECAPITULATIF DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE
AU 31 DECEMBRE 2011

N°	31-mars-2012		30-juin-2012		30-septembre-2012		31-décembre-2012		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	1 678 011 190	80 384 287 797	3 315 198 643	175 824 614 824	0	0	0	0	47,90	53		
1-1	1 678 011 190	15 217 187 096	3 315 198 643	31 387 226 529	0	0	0	0	9,07	9		
	1 287 250 012	15 217 187 096	2 634 898 148	31 387 226 529					11,82	12		
	388 626 800		675 859 100						0,00	0		
	2 134 378		4 441 394						0,00	0		
1-2		65 167 100 701		144 427 388 295					#VALUE!	#VALUE!		
		552 601	1 037 591	750 063 670					744,10	723		
		48 941 922	110 284 146	55 794 799 473					449,80	506		
		716 329	1 493 797	1 210 985 647					749,15	810		
		356 412 508	720 008 330	86 662 198 505					118,42	120		
2	1 182 802 944	68 645 608 015	2 393 644 568	140 797 702 413	0	0	0	0	58,05	59		
2-1	1 110 148 344	64 668 970 135	2 243 782 066	132 539 744 293	0	0	0	0	58,25	59		
	547 073 731	35 013 177 569	1 153 027 724	72 959 746 753					64,00	63		
	563 072 613	29 655 792 566	1 090 154 342	59 580 997 490					52,67	55		
2-2	72 458 500	3 976 637 880	150 462 500	8 257 958 120	0	0	0	0	54,88	55		
		0	0	0								
		0	0	0								
		71 538 000	148 566 000	8 172 615 660					55,01	55		
		918 500	1 896 500	83 342 500					45,00	45		

TABLEAU R.4.12 : FLUX FINANCIERS DU SECTEUR ELECTRICITE EN TRESORERIE A FIN JUIN 2012
(en millions de FCFA)

	décembre 2011	janvier 2012	février 2012	mars 2012	avril 2012	mai 2012	juin 2012	juillet 2012	août 2012	septembre 2012	octobre 2012	novembre 2012	décembre 2012
RECETTES													
Encaissement net	245 044	20 846	41 143	62 044	81 746	105 478	136 908						
- dont vente commerciale	127 988	18 479	36 179	56 056	74 842	97 669	116 042						
- dont compensation	35 949	0	0	0	0	0	12 027						
- dont export	31 127	2 367	4 964	5 978	6 304	7 869	8 859						
Reversements Trésor :													
- dont TVA	22 790	41	82	123	163	204	142 379						
- dont Compensation TVA	7 000	0	0	0	0	0	0						
- dont Appel d'Offre	3 582	0	0	0	0	0	1 334						
- dont Remboursement dettes EECI	11 278	0	0	0	0	0	149 800						
Redevance ER	3 351	271	531	823	1 099	1 433	1 889						
TOTAL RECETTES	271 146	21 158	41 756	62 990	83 008	107 115	281 176	0	0	0	0	0	0
DEPENSES													
Rémunération CIE	75 379	7 375	14 435	22 308	30 528	41 019	48 790						
Achat Gaz + combustible liquides (*)	117 443	7 213	12 092	17 202	24 183	31 648	36 443						
Achat Energie	61 206	5 552	11 224	17 841	18 525	25 666	29 143						
Travaux de renouvellement	1 541	171	306	461	525	771	832						
Sous-Total	255 565	20 311	38 057	57 053	74 188	97 491	271 332						
Ratio de couverture de B	0,97	1,08	1,17	1,16	1,21	1,18	0,41						
Disponible pour le reversement de la redevance	15 582	847	3 699	5 157	6 829	9 624	9 664						
Epargne pour le SOPE	15 706	974	1 615	2 258	2 896	3 672	3 860						
Fonctionnement structures d'activités	6 400	600	1 200	1 800	2 400	3 000	3 600						
- Travaux, dépenses d'investissement (y compris ER)	8 816	333	1 668	2 400	3 133	408	615						
- Remboursement Dettes EECI	490	41	82	123	163	204	245						
TOTAL DEPENSES	271 269	21 216	39 672	60 089	77 084	101 163	275 192	0	0	0	0	0	0
SOLDE EXERCICE	-124	-117	2 084	3 901	5 924	5 952	5 944	0	0	0	0	0	0
REDEVANCE OUVERTURE	0	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124
SOLDE CUMULE	-124	-251	1 960	2 777	5 800	5 828	5 800	5 828	5 800	5 828	5 800	5 828	5 800
Impayés par part Etat	317 603	338 908	348 044	359 052	355 409	355 409	340 780						
- Dont année en cours	10 895	10 895	19 766	30 804	27 161	35 823	41 613						
Impayés Adm/Stratification dont	16 715	19 649	21 364	25 531	28 470	31 406	19 009						
- Dont année en cours	28 012	2 334	4 669	8 816	11 755	14 693	16 736						
Estimation RT contenue dans les Impayés ADM	5 572	6 350	7 126	8 510	9 490	8 945	13 440						

TABLEAU R.4.13 : FLUX FINANCIERS DU SECTEUR ELECTRICITE EN EXPLOITATION A FIN JUIN 2012
(en millions de FCFA)

	Décembre 2011	mars 2012	juin 2012	septembre 2012	décembre 2012	Prévision fin décembre 2012
RECETTES						
Ventes nettes	254 193	68 700	140 797	0	0	304 440
<i>dont vente domestique</i>	193 831	56 557	115 803			232 546
<i>dont Administration</i>	28 012	8 166	16 736			35 794
<i>dont export</i>	32 350	3 977	8 258			36 100
Redevance ER et TVA	15 218	4 951	8 837			19 022
TOTAL RECETTES	269 411	73 651	149 634	0	0	323 462
DEPENSES						
Rémunération CIE	86 469	25 781	52 104			98 254
Achat Gaz et combustible liquide	219 542	64 219	144 437			206 778
-Dont part Etat:	132 195		41 613			88 946
-Dont part Privé:	84 263	21 944	45 069			96 333
-Dont combustible liquide:	3 084	22 014	57 755			21 500
Achat Energie	63 722	16 503	31 387			63 791
Travaux de renouvellement	0	0	0			0
Sous-Total	369 733	86 242	227 928	0	0	368 824
Ratio de couverture de B	0,65	0,59	0,55			0,83
Disponible pour le reversement de la redevance	-100 322	-12 591	-78 294	0	0	-45 362
Autres charges secteur gérées par la Sogepé	7 600	1 800	3 600			8 000
-Dont travaux divers (y compris ER)	0	0	0			0
TOTAL DEPENSES	377 333	88 042	231 528	0	0	376 824
SOLDE EXERCICE	-107 922	-14 391	-81 894	0	0	-53 362

TABLEAU R.4.14 : Structure des Prix - Prix Maximum à la Pompe (PMP) applicable pour le mois de juin 2012

	Produits Blancs			Produits Noirs					GPL		
	Super	Petrole L.	Gasoil	DDO	DDO exo	Fuel 180	Fuel 380	Butane Cond 6kg	Butane Cond +6kg et vrac Social	Butane industriel	
	USD/T			USD/T					USD/T		
	Fcf/L à l'Ambiant			Fcf/L					Fcf/L		
Barges FOB Rotterdam	1 034,27	1 005,98	922,86	856,94	856,94	673,56	649,88	928,53	928,53	928,53	
	383,52	417,50	401,92	436,49	436,49	343,08	331,02	472,96	472,96	472,96	
Fret, Assurances et Pertes	14,47	16,62	17,28	19,61	19,61	19,28	19,24	50,08	50,08	50,08	
Prix CAF	397,99	434,12	419,20	456,10	456,10	362,36	350,26	523,04	523,04	523,04	
Frais d'Approche	4,43	4,85	5,09	5,95	5,95	5,95	5,95	7,15	7,15	7,15	
Autres Charges et Rémunération fournisseurs	12,07	13,17	12,73	13,86	13,86	11,05	10,69	15,91	15,91	15,91	
PPI Max	414,49	452,14	437,02	475,91	475,91	379,36	366,90	546,09	546,09	546,09	
Dette à la Consommation	-0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,00	0,00	0,00	0,00	
PMC	413,99	452,14	437,02	475,91	475,91	382,86	369,90	546,09	546,09	546,09	
Droits et Taxes au Cordon Douanier	219,00	46,00	51,00	255,00	202,00	155,00	152,00	1,13	1,13	1,13	
Marge de Distribution	141,00	119,00	128,00	85,00	82,00	79,00	74,00	-247,22	-227,22	143,49	
PMP	774,00	617,00	615,00	816,00	760,00	617,00	595,00	300,00	320,00	690,72	
PMP Précédent	774,00	617,00	615,00	816,00	760,00	608,00	588,00	300,00	320,00	690,72	