

# ANNEXES A LA CCM DE DECEMBRE 2013

## Annexe 1 : PRINCIPAUX INDICATEURS DU SECTEUR ENERGIE

	déc-10	oct-11	déc-12	déc-13	Variation 2013/2012
<b>HYDROCARBURES</b>					
Pétrole (barils)					
<i>Production</i>	14 562 104	12 390 628	10 770 318	9 140 839	-15,13%
<i>Part Etat</i>	1 961 900	3 125 896	<b>3 119 343</b>	2 281 390	-26,86%
Gaz (MMBtu)					
<i>Production</i>	58 862 146	57 660 049	<b>62 694 891</b>	75 129 950	19,83%
<i>Part Etat</i>	31 106 402	35 629 600	<b>30 305 425</b>	30 455 253	0,49%
<b>PRODUITS PÉTROLIERS EN TONNES MÉTRIQUES</b>					
<b>Production totale</b>	<b>2 536 243</b>	<b>1 904 301</b>	<b>2 991 760</b>	<b>3 104 155</b>	<b>3,76%</b>
<i>Gazoil</i>	982 616	712 058	1 043 941	1 071 548	2,64%
<i>Essence</i>	403 565	353 313	559 686	630 337	12,62%
<i>Pétrole</i>	734 339	619 006	846 458	915 882	8,20%
<b>Consommation nationale</b>	<b>1 083 797</b>	<b>895 850</b>	<b>1 375 095</b>	<b>1 391 819</b>	<b>1,22%</b>
<i>Gazoil</i>	582 178	555 245	779 365	834 705	7,10%
<i>Essence</i>	150 632	136 874	237 127	265 896	12,13%
<i>Pétrole</i>	76 669	44 970	58 896	85 021	44,36%
<b>Exportation</b>	<b>1 664 158</b>	<b>1 142 864</b>	<b>1 796 072</b>	<b>1 791 168</b>	<b>-0,27%</b>
<b>Export terre</b>	<b>199 776</b>	<b>104 099</b>	<b>162 959</b>	<b>273 760</b>	<b>67,99%</b>
<i>Gazoil</i>	75 367	41 167	44 990	70 419	56,52%
<i>Essence</i>	79 294	34 225	79 662	114 587	43,84%
<i>Pétrole</i>	20 813	17 456	31 747	65 580	106,57%
<b>Export mer</b>	<b>1 464 382</b>	<b>1 038 765</b>	<b>1 633 113</b>	<b>1 517 409</b>	<b>-7,08%</b>
<i>Gazoil</i>	306 076	118 358	229 429	150 465	-34,42%
<i>Essence</i>	250 769	216 645	257 422	246 043	-4,42%
<i>Pétrole</i>	649 565	543 986	772 637	739 956	-4,23%
<b>ELECTRICITÉ</b>					
<b>Production totale (GWh)</b>	<b>6 024</b>	<b>6 034</b>	<b>6 941</b>	<b>7 582</b>	<b>9,23%</b>
<i>Thermique</i>	1 618	1 774	1 785	5 964	234,12%
<i>Hydraulique</i>	4 258	4 255	5 147	1 606	-68,80%
<i>Centrales isolées</i>	8	5	9	12	33,33%
<b>Ventes locales (GWh)</b>	<b>4 010</b>	<b>3 699</b>	<b>4 494</b>	<b>5 045</b>	<b>12,26%</b>
<i>Basse tension</i>	2 131	1 999	2 337	2 666	14,08%
<i>Haute tension</i>	1 879	1 700	2 157	2 379	10,29%
<b>Exportation (GWh)</b>	<b>471</b>	<b>596</b>	<b>645</b>	<b>820</b>	<b>27,13%</b>
<b>Solde d'exploitation (millions de FCFA)</b>	<b>-81 482,0</b>	<b>-107 922,0</b>	<b>-44 223,0</b>	<b>985,0</b>	<b>-102,23%</b>
<b>Subvention de l'Etat (milliards de FCFA)</b>	<b>83,0</b>	<b>105,0</b>	<b>136,7</b>	<b>57,1</b>	<b>-58,23%</b>

Sources : PETROCI, SIR, CI-ENERGIE, DGH

## Liste des tableaux

**Tableau 1 :** Etat comparatif entre la production de pétrole et les prévisions au 31 décembre 2013

Permis	Réalisations à décembre 2012 (barils)	Prévisions à décembre 2013 (barils)	Réalisations à décembre 2013 (barils)	Variations % Réal. décembre 13/ Prév. décembre 13	Variations % Réal. décembre 13/ Réal. décembre 12
CI 11	295 411	201 845	224 575	11,26%	-23,98%
CI 26	3 945 808	4 186 185	3 654 502	-12,70%	-7,38%
CI 27	218 531	237 250	353 237	48,89%	61,64%
CI 40	6 310 568	4 682 950	4 908 525	4,82%	-22,22%
<b>Total</b>	<b>10 770 318</b>	<b>9 308 230</b>	<b>9 140 839</b>	<b>-1,80%</b>	<b>-15,13%</b>

Source PETROCI

**Tableau 2 :** Etat comparatif entre la production de gaz et les prévisions au 31 décembre 2013

Permis	Réalisations décembre 2012 (MMBTU)	Prévisions décembre 2013 (MMBTU)	Réalisations décembre 2013 (MMBTU)	Variations % Réal. décembre 13/ Prév. décembre 13	Variations % Réal. décembre 13 / Réal. décembre 12
CI 11	9 730 863	5 445 070	6 505 525	19,48%	-33,15%
CI 26	12 204 341	11 569 770	15 038 219	29,98%	23,22%
CI 27	39 893 213	51 100 000	52 862 612	3,45%	32,51%
CI 40	1 066 474	653 715	723 594	10,69%	-32,15%
<b>Total</b>	<b>62 894 891</b>	<b>68 768 555</b>	<b>75 129 950</b>	<b>9,25%</b>	<b>19,45%</b>

Source : PETROCI

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

Permis	Réalisations à décembre 2012 (en US\$)	Prévisions à décembre 2013 (en US\$)	Réalisations à décembre 2013 (en US\$)	Variations % Réal. décembre 13/ Prév. décembre 13	Variations % Réal. décembre 13/ Réal. décembre 12
CI 11	43 376 933	15 682 050	23 673 077	50,96%	-45,42%
CI 26	203 936 506	81 355 072	114 200 679	40,37%	-44,00%
CI 27	68 805 735	62 615 750	73 569 381	17,49%	6,92%
CI 40	255 353 027	101 539 940	171 891 616	69,28%	-32,68%
<b>Total</b>	<b>571 472 201</b>	<b>261 192 812</b>	<b>383 334 753</b>	<b>46,76%</b>	<b>-32,92%</b>

Source : PETROCI

**Tableau 4 :** Répartition de la production de produits pétroliers

Produit	Janvier à décembre 2012		Janvier à décembre 2013		Variation % 2013 / 2012
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	-1 314,00	0,0%	3 025,82	0,1%	-330,28%
SUPER	559 686,00	18,7%	646 639,39	20,8%	15,54%
KEROSENE (PETROLE /JET)	846 458,00	28,3%	915 882,28	29,5%	8,20%
GASOIL	1 043 941,00	34,9%	1 071 547,63	34,5%	2,64%
DDO	9 906,00	0,3%	32 507,54	1,0%	228,16%
HVO	233 158,00	7,8%	177 313,66	5,7%	-23,95%
Fuel Oil	299 924,00	10,0%	257 239,59	8,3%	-14,23%
<b>TOTAL</b>	<b>2 991 759,00</b>	<b>100,0%</b>	<b>3 104 155,91</b>	<b>100,0%</b>	<b>3,76%</b>

Source : SIR

**Tableau 5 :** Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à décembre 2012		Janvier à décembre 2013			Variation % 2013/2012	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
<b>Ventes totales</b>	<b>3 171 167</b>	<b>1 552,996</b>	<b>3 198 576</b>	<b>100%</b>	<b>1 566,20</b>	<b>0,86%</b>	<b>0,85%</b>
<b>Ventes marché intérieur</b>	<b>1 375 095</b>	<b>700,775</b>	<b>1 391 819</b>	<b>43,51%</b>	<b>747,47</b>	<b>1,22%</b>	<b>6,66%</b>
<b>Ventes marché export</b>	<b>1 796 072</b>	<b>852,221</b>	<b>1 791 168</b>	<b>56,00%</b>	<b>814,04</b>	<b>-0,27%</b>	<b>-4,48%</b>
Ventes export terre	162 959	86,015	273 760	8,56%	133,80	67,99%	55,55%
Ventes export mer	1 633 113	766,205	1 517 409	47,44%	680,24	-7,08%	-11,22%

Source : SIR

**Tableau 6 :** Production d'électricité et valorisation à fin décembre 2013

	Janvier à décembre 2012		Janvier à décembre 2013		variation 2013/2012	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur
<b>Production d'électricité:</b>	<b>6 941 378,07</b>	<b>68,901</b>	<b>7 581 883,6</b>	<b>76,544</b>	<b>9,23%</b>	<b>11,09%</b>
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	5 146 871,68	68,901	5 964 543,4	76,544	15,89%	11,09%
- Hydraulique	1 785 018,80	00	1 605 676,7		-10,05%	-
- Centrales isolées	9 478,59	00	11 663,4		22,23%	-

Source : CI-ENERGIES

**Tableau 7 :** Achats de combustibles CI ENERGIE à fin décembre 2013

	Janvier à décembre 2012			Janvier à décembre 2013			variation 2013/2012		
	QTE	Valeur (en mds)	Coût implicite	QTE	Valeur (en mds)	Coût implicite	QTE	Valeur (en mds)	Coût implicite
<b>Achat de combustible</b>		<b>249,339</b>			<b>207,102</b>			<b>-16,94</b>	
- Liquides DDO (1000 litres)	1 420,68	0,953	670,489	944,9	0,55	587,61	-33,49%	-41,71%	-12,36%
- Liquides HVO (tonnes)	139 601,22	62,793	449,804	57 129,43	25,697	449,804	-59,08%	-59,08%	00%
- Liquides DIESEL (1000 litres)	3 054,25	2,250	736,549	3 831,6	2,084	544,06	25,45%	-7,33%	-26,13%
- Gazeux (milliers de m <sup>3</sup> )	1 519 487,50	183,344	120,662	1 856,250	178,765	96,30	22,16%	-2,50%	-20,19%

Source : CI-ENERGIE

**Tableau 8 :** Ventes d'électricité et valorisation à fin décembre 2013

	Janvier à décembre 2012			Janvier à décembre 2013			variation 2013/2012		
	QTE (MWh)	Valeur (en mds)	Prix	QTE (MWh)	Valeur (en mds)	Prix	QTE	Valeur	Prix
<b>- Ventes locales</b>	<b>4 493 972,50</b>	<b>269,302</b>	<b>59,925</b>	<b>5 045 295,18</b>	<b>305,849</b>	<b>60,62</b>	<b>12,27%</b>	<b>13,57%</b>	<b>1,16%</b>
- Basse tension	2 337 128,13	146,771	62,800	2 666 714,40	166,782	62,54	14,10%	13,63%	-0,41%
- Haute et moyenne tension	2 156 844,84	122,532	56,811	2 378 580,78	139,067	58,47	10,28%	13,49%	2,91%

Source : CI-ENERGIE

**Tableau 9 :** Exportations d'électricité à fin décembre 2013

	Janvier à décembre 2012			Janvier à décembre 2013			variation 2013/2012		
	QTE (en MWh)	Valeur (en mds)	Prix implicite	QTE (en MWh)	Valeur (en mds)	Prix implicite	QTE (en MWh)	Valeur (en mds)	Prix implicite
<b>- Ventes export</b>	<b>645 185,13</b>	<b>31,852</b>	<b>49,368</b>	<b>819 903,57</b>	<b>45,829</b>	<b>55,90</b>	<b>27,08%</b>	<b>43,88%</b>	<b>13,22%</b>
- VRA	107 877,94	7,314	67,801	21 974,827	1,305	59,38	-79,63%	-82,16%	-12,43%
- CEB	50 795,15	2,845	56,00	99 352,59	5,564	56,00	95,59%	95,59%	00,00%
- SONABEL	469 427,00	20,724	44,128	481 821	26,018	54,00	2,64%	25,55%	22,32%
- EDM	17 085,05	0,969	56,713	216 755,15	12,942	59,71	1168,68%	1235,70%	5,28%

Source : CI-ENERGIE

**Ministère du Pétrole et de l'Energie**  
**CI-ENERGIES**

**Flux Financiers provisoire exploitation au 31 décembre 2012 , au 31  
 Décembre 2013 (en millions de FCFA)**

	<b>Réalisation au 31 décembre 2012</b>	<b>Réalisation au 31 Décembre 2013</b>
<b><u>RECETTES</u></b>		
Ventes nettes	301 368	351 907
<i>dont vente domestique</i>	237 581	269 489
<i>dont Administration</i>	31 936	36 589
<i>dont export</i>	31 851	45 829
Redevance ER et TVA	17 330	16 425
Subvention HVO	62 793	25 697
<b>TOTAL RECETTES</b>	<b>381 491</b>	<b>394 029</b>
<b><u>DEPENSES</u></b>		
Rémunération CIE	99 835	104 487
Achat Gaz et combustible liquide	249 378	207 102
-Dont part Etat:	105 876	68 039
-Dont part Privé:	77 467	110 726
-Dont combustible liquide:	66 035	28 337
Achat Energie	68 901	74 855
Travaux de renouvellement		
<b><u>Sous-Total</u></b>	<b>418 114</b>	<b>386 444</b>
<b>Ratio de couverture de B</b>	<b>0,69</b>	<b>0,94</b>
<b><i>Disponible pour le reversement de la redevance</i></b>	<b>-36 623</b>	<b>7 585</b>
<u>Autres charges secteur gérées par CI-ENERGIES</u>	7 600	6 600
-Dont travaux divers (y compris ER)	0	0
<b>TOTAL DEPENSES</b>	<b>425 714</b>	<b>393 044</b>
<b>SOLDE EXERCICE</b>	<b>-44 223</b>	<b>985</b>