

Chapitre 17: EAU ET ENERGIE

SOMMAIRE

I.	Liste des tableaux.....	286
II.	PRESENTATION.....	287
III.	METHODOLOGIE	287
IV.	SOURCES DE DOCUMENTATION	287

I. Liste des tableaux

TABLEAU 17. 1 : RESSOURCES ÉNERGÉTIQUES DU CAMEROUN	288
TABLEAU 17. 2 : EVOLUTION DE LA PRODUCTION DU PÉTROLE BRUT PAR TRIMESTRE, PART SNH ETAT (EN MILLIONS DE BARILS)....	289
TABLEAU 17. 3 : EVOLUTION DE LA PRODUCTION DU PÉTROLE BRUT PAR TRIMESTRE, PART ASSOCIÉS (EN MILLIONS DE BARILS)	290
TABLEAU 17. 4 : EVOLUTION DE LA PRODUCTION DU PÉTROLE BRUT (EN MILLIONS DE BARILS)	291
TABLEAU 17. 5 : EVOLUTION DE LA PRODUCTION DE GAZ NATUREL, PART SNH (MILLIARDS DE SCF)	292
TABLEAU 17. 6 : EVOLUTION DES VENTES DE PÉTROLE BRUT PAR LA SNH	292
TABLEAU 17. 7 : EVOLUTION DE LA VENTE DE PÉTROLE BRUT PAR LES ASSOCIÉS.....	293
TABLEAU 17. 8 : CONSOMMATION DE SUPER CARBURANTS SCDP+LIMBE ANNÉES 2008 À 2013 (M3 À TA)	293
TABLEAU 17. 9 : CONSOMMATION DE GAZOIL SCDP+LIMBE ANNÉES 2008 À 2013 (M3 À TA)	293
TABLEAU 17. 10 : CONSOMMATION DE PÉTROLE SCDP+LIMBE ANNÉES 2008 À 2013 (M3 À TA)	294
TABLEAU 17. 11 : CONSOMMATION DU JET A-1 SCDP+LIMBE ANNÉES 2008 À 2013 (M3 À TA)	294
TABLEAU 17. 12 : CONSOMMATION DU FUEL OÏL 1500 SCDP+LIMBE ANNÉES 2008 À 2013 (M3 À TA).....	295
TABLEAU 17. 13 : EVOLUTION DES RECETTES PÉTROLIÈRES TRANSFÉRÉES AU TRÉSOR PUBLIC PAR TRIMESTRE (EN MILLIARDS DE FCFA)	295
TABLEAU 17. 14 : PART DU PÉTROLE DANS LES RECETTES BUDGÉTAIRES (EN MILLIARDS DE FCFA)	295
TABLEAU 17. 15 : EVOLUTION DE L'APPROVISIONNEMENT DE LA SONARA EN PÉTROLE BRUT (EN MILLIERS DE TM)	295
TABLEAU 17. 16 : EVOLUTION DE L'APPROVISIONNEMENT DU CAMEROUN EN GPL (EN MILLIERS DE TM)	296
TABLEAU 17. 17 : EVOLUTION DES LIVRAISONS DE LA SONARA (EN TM).....	296
TABLEAU 17. 18 : EVOLUTION DES COURS MOYENS DU BRENT ET DES PRIX DES PRODUITS PÉTROLIERS (EN FCFA/LITRE SAUF GPL EN FCFA/12,5KG).....	296
TABLEAU 17. 19 : CAPACITÉ DE RETENUE D'EAU DES DIFFÉRENTS BARRAGES UTILISÉS POUR LA PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ (EN KVA)	296
TABLEAU 17. 20 : CAPACITÉ DES DIFFÉRENTS UNITES DE PRODUCTION D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE (QUANTITÉ EN MW).....	297
TABLEAU 17. 21 : PRODUCTION ET CONSOMMATION D'ÉLECTRICITÉ (EN MILLIERS DE KWH).....	297
TABLEAU 17. 22 : EVOLUTION DES PERTES DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE LORS DE LA DISTRIBUTION (EN GWH)	297
TABLEAU 17. 23 : LONGUEUR DU RÉSEAU ÉLECTRIQUE (EN KM)	297
TABLEAU 17. 24 : PRODUCTION ET CONSOMMATION D'EAU POTABLE (EN MILLIERS DE M3).....	298
TABLEAU 17. 25 : QUELQUES INDICATEURS CLÉS DU SECTEUR DE L'EAU.....	298

II. PRESENTATION

Le développement du secteur de l'eau et de l'énergie se trouve parmi les priorités de l'action du gouvernement Camerounais. C'est ainsi que le MINEE projette de mettre en œuvre quatre programmes à réaliser d'ici 2015, nécessitant 107 milliards de FCFA pour leur réalisation. L'offre en énergie se trouve en bonne place de ces programmes dont les plus en vue dans ce domaine sont les constructions des barrages de Lom Pangar, Memve'ele, Mekin et Menchum. L'amélioration de la distribution de cette énergie sera tributaire des réhabilitations des ouvrages et construction du réseau de transport d'électricité. La production accrue d'eau potable et l'assainissement liquide (l'épuration des eaux usées) sont au cœur des programmes du MINEE.

III. METHODOLOGIE

Les données ont été collectées au Ministère de l'Eau et de l'Energie, à l'ARSEL, à la CDE et à la CSPH. Chacune de ces structures produit des statistiques qui sont transférées aux ministères sectoriels. La cellule des statistiques reçoit également de rapports statistiques des structures relevant de leur domaine de compétence (AES-SONEL, CDE, SONARA, ...). Ces rapports ont été exploités et les informations recueillies et compilées dans un format plus digeste.

Les données sur le pétrole et les autres produits blancs (Super, Gasoil) sont collectées auprès de la Caisse de Stabilisation des Prix des Hydrocarbures (CSPH). Le service des statistiques pétrolières de cette structure produit régulièrement des rapports sur l'évolution des produits pétroliers. Ces rapports sont exploités dans le cadre de la production de l'Annuaire Statistique.

Politique d'accès à l'eau potable

Le gouvernement camerounais a jusqu'à présent, entrepris de vastes programmes d'alimentation en eau potable tant en milieu urbain, périurbain et rural. C'est ainsi qu'une vaste campagne de

sensibilisation a été organisée, et pendant laquelle, les frais d'abonnement ont été réduits de moitié afin de permettre une forte accessibilité à l'eau potable.

Politique d'accès à l'électrification

Dans le souci d'étendre le réseau d'électrification, le gouvernement camerounais, a organisé une campagne de vulgarisation, pendant laquelle les frais d'abonnements ont été revus à la baisse.

Formation des prix des produits pétroliers

La SONARA (Société Nationale de Raffinage) a un pouvoir de marché (décideur de prix) compte tenu de sa situation de quasi-monopole (environ 90% du marché intérieur). Les prix sont fixés mensuellement en tenant compte de l'évolution des facteurs clés d'environnement sectoriel. Les prix sortie usine de la SONARA intègrent un ajustement économique qui constitue la marge bénéficiaire de la société. Au prix sorti usine, il faut ajouter la marge bénéficiaire des marketers pour avoir le prix des produits pétroliers à la pompe.

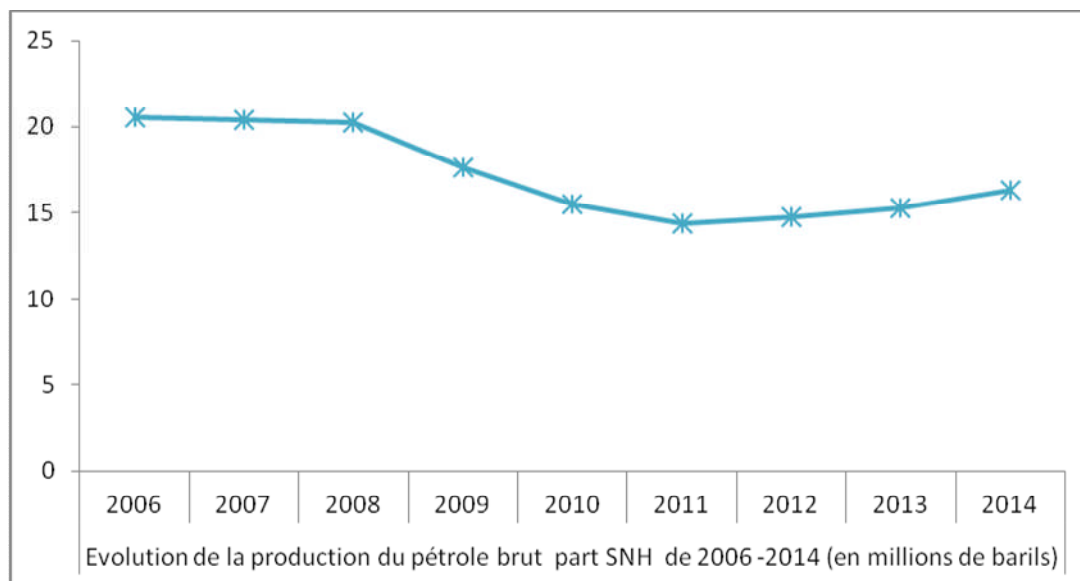
Soutien de l'Etat à la consommation

Pour soutenir la demande des produits pétroliers, l'Etat, à travers le renoncement aux droits de douanes et à la taxe sur la valeur ajoutée sur les produits mis à la consommation, soutient la SONARA. De plus, la Caisse de Stabilisation des Prix des Hydrocarbures apporte aussi un soutien important. En outre l'Etat a subventionné en 2013 la consommation des produits pétroliers à la pompe d'environ 420 milliards de Francs cfa

IV. SOURCES DE DOCUMENTATION

Organismes

- Ministère de l'Eau et de l'Energie (MINEE)
- Caisse de Stabilisation des Prix des Hydrocarbures (CSPH) : (Service des Statistiques Pétrolières)
- Société Nationale d'Electricité (AES-SONEL)
- CDE : Camerounaise des Eaux (CDE)

Graphique :**Graphique 01 :** Evolution de la production du pétrole brut part SNH de 2006 -2014 (en millions de barils)

Source : SNH

TABLEAUX**Tableau 17. 1 :** Ressources énergétiques du Cameroun

Ressources	Appréciation	Données disponibles
Pétrole	Modeste	Environ 150 millions de tonnes de réserves
Gaz naturel	Modeste	135,1 milliards m ³
Energies renouvelables	Important	2 ^{ème} potentiel forestier dans le bassin du Congo inégalement réparti entre le nord et le sud du pays
Hydro-électricité	Important	20 GW de potentiel hydro-électrique équitable pour un productible de 115 TWH/an

Source : MINEE ,2014

Tableau 17. 2 : Evolution de la production du pétrole brut par trimestre, part SNH Etat (en millions de barils)

Opérateurs	Association	Trimestre	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
TOTAL E&P/PERENCO	RDR	trim1	3,771	3,404	3,847	3,181	2,597	2,199	2,493	2,255	2.255
		trim2	3,578	3,36	3,745	2,852	2,464	2,316	2,398	2,313	2.192
		trim3	3,528	3,722	3,544	2,957	2,395	2,439	2,413	2,494	2.363
		trim4	3,509	3,945	3,379	2,826	2,374	2,463	2,318	2,36	2.551
		Total	14,386	14,431	14,515	11,816	9,83	9,417	9,622	9,422	9.387
	DISSONI	trim1	///	///	///	///	///	///	///	0,024	0.320
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	0,09	3.305
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	0,218	0.310
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	0,394	0.283
		Total	///	///	///	///	///	///	///	0,726	1.218
PECTEN/ADD AX	LOKELE	trim1	1,142	1,065	1,046	1,063	1,078	0,986	0,991	0,976	1.086
		trim2	1,134	1,094	1,006	1,068	1,117	0,99	0,96	0,981	1.090
		trim3	1,167	1,084	1,056	1,086	1,084	0,893	1	1,137	1.121
		trim4	1,113	1,046	1,028	1,092	1,038	0,985	0,978	1,139	1.085
		Total	4,556	4,289	4,136	4,309	4,317	3,854	3,929	4,233	4.382
PECTEN/ADD AX	IROKO	trim1	///	///	///	///	///	///	///	///	0.074
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	///	0.163
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	///	0.158
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	///	0.155
		Total	///	///	///	///	///	///	///	///	0.550
PERENCO	MOUDI	trim1	0,166	0,139	0,122	0,109	0,139	0,111	0,106	0,087	0.080
		trim2	0,16	0,129	0,124	0,101	0,133	0,111	0,103	0,08	0.077
		trim3	0,148	0,124	0,12	0,144	0,125	0,111	0,099	0,083	0.077
		trim4	0,142	0,12	0,106	0,134	0,116	0,111	0,097	0,084	0.069
		Total	0,616	0,512	0,472	0,488	0,513	0,444	0,405	0,334	0.303
PERENCO	EBOME	trim1	0,137	0,313	0,286	0,274	0,265	0,172	0,222	0,16	0.117
		trim2	0,256	0,298	0,273	0,257	0,205	0,152	0,211	0,132	0.110
		trim3	0,289	0,298	0,273	0,249	0,195	0,145	0,197	0,126	0.099
		trim4	0,323	0,291	0,275	0,231	0,185	0,184	0,173	0,129	0.114
		Total	1,005	1,2	1,107	1,011	0,85	0,653	0,803	0,547	0.440
	SANAGA-SUD	trim1	///	///	///	///	///	///	///	0	0.013
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	0,004	0.011
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	0,005	0.010
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	0,007	0.009
		Total	///	///	///	///	///	///	///	0,016	0.042
RODEO	LOGBABA	trim1	///	///	///	///	///	///	0	0	0.001
		trim2	///	///	///	///	///	///	0	0	0.001
		trim3	///	///	///	///	///	///	0,005	0	0.001
		trim4	///	///	///	///	///	///	0,002	0	0.001

SNH	MVIA	Total	///	///	///	///	///	///	0,007	0	0,004
		trim1	///	///	///	///	///	///	///	0	0,001
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	0	0,001
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	0	0,001
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	0,0003	0,001
Ensemble		Total	///	///	///	///	///	///	///	0,0003	0,004
		trim1	5,216	4,921	5,301	4,627	4,079	3,468	3,812	3,502	3,947
		trim2	5,128	4,881	5,148	4,278	3,919	3,569	3,672	3,6	6,95
		trim3	5,132	5,228	4,993	4,436	3,799	3,588	3,714	4,063	4,14
		trim4	5,087	5,402	4,788	4,283	3,713	3,743	3,568	4,113	4,268
		Total	20,563	20,432	20,23	17,624	15,51	14,368	14,766	15,278	16,33

Source : SNH

Tableau 17. 3 : Evolution de la production du pétrole brut par trimestre, Part associés (en millions de barils)

Opérateurs	Association	Trimestre	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
TOTAL E&P	RDR	trim1	1,856	1,67	1,877	1,528	1,221	1,027	1,189	1,071	1,067
		trim2	1,758	1,681	1,832	1,367	1,159	1,089	1,187	1,098	1,036
		trim3	1,726	1,845	1,73	1,383	1,117	1,148	1,153	1,177	1,114
		trim4	1,728	1,932	1,621	1,313	1,105	1,165	1,11	1,107	1,187
		total	7,068	7,128	7,06	5,591	4,602	4,429	4,639	4,453	4,404
	DISSONI	trim1	///	///	///	///	///	///	///	0,058	0,713
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	0,214	0,678
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	0,522	0,689
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	0,941	0,629
		total	///	///	///	///	///	///	///	1,735	2,710
PECTEN/AD AX	LOKELE	trim1	0,499	0,468	0,455	0,482	0,492	0,441	0,44	0,43	0,490
		trim2	0,498	0,482	0,443	0,486	0,499	0,442	0,426	0,429	0,501
		trim3	0,513	0,474	0,469	0,494	0,485	0,397	0,444	0,498	0,522
		trim4	0,488	0,455	0,452	0,504	0,464	0,437	0,433	0,505	0,504
		total	1,998	1,879	1,819	1,966	1,94	1,717	1,743	1,862	2,017
	IROKO	trim1	///	///	///	///	///	///	///	///	0,134
		trim2	///	///	///	///	///	///	///	///	0,296
		trim3	///	///	///	///	///	///	///	///	0,285
		trim4	///	///	///	///	///	///	///	///	0,280
		total	///	///	///	///	///	///	///	///	0,996
PERENCO	MOUDI	trim1	0,166	0,139	0,122	0,109	0,139	0,111	0,107	0,087	0,080
		trim2	0,16	0,129	0,124	0,101	0,133	0,111	0,103	0,08	0,077
		trim3	0,148	0,124	0,12	0,144	0,125	0,111	0,099	0,083	0,077
		trim4	0,142	0,12	0,106	0,134	0,116	0,111	0,097	0,084	0,069
		total	0,616	0,512	0,472	0,488	0,513	0,444	0,406	0,334	0,303

PERENCO	EBOME	trim1	0,357	0,354	0,286	0,274	0,159	0,172	0,222	0,16	0,117
		trim2	0,541	0,336	0,277	0,257	0,205	0,152	0,211	0,132	0,110
		trim3	0,372	0,314	0,273	0,249	0,195	0,145	0,197	0,126	0,099
		trim4	0,371	0,291	0,275	0,231	0,185	0,184	0,173	0,129	0,114
		total	1,641	1,295	1,111	1,011	0,744	0,653	0,803	0,547	0,440
	SANAGA-SUD	trim1	///	///	///	///	///	///		0,002	0,032
		trim2	///	///	///	///	///	///		0,013	0,026
		trim3	///	///	///	///	///	///		0,013	0,025
		trim4	///	///	///	///	///	///		0,017	0,023
		total	///	///	///	///	///	///		0,045	0,106
RODEO	LOGBABA	trim1	///	///	///	///	///	///	0	0,002	0,004
		trim2	///	///	///	///	///	///	0	0,002	0,004
		trim3	///	///	///	///	///	///	0,008	0,002	0,005
		trim4	///	///	///	///	///	///	0,011	0,003	0,005
		total	///	///	///	///	///	///	0,019	0,009	0,018
SNH	MVIA	trim1	///	///	///	///	///	///		0	0,050
		trim2	///	///	///	///	///	///		0	0,046
		trim3	///	///	///	///	///	///		0	0,045
		trim4	///	///	///	///	///	///		0,011	0,037
		total	///	///	///	///	///	///		0,011	0,178
Ensemble		trim1	2,878	2,631	2,74	2,393	2,011	1,751	1,958	1,81	2,687
		trim2	2,957	2,628	2,676	2,211	1,996	1,794	1,927	1,968	2,774
		trim3	2,759	2,757	2,592	2,27	1,922	1,801	1,901	2,421	2,861
		trim4	2,729	2,798	2,454	2,182	1,87	1,897	1,824	2,797	2,848
		total	11,323	10,814	10,462	9,056	7,799	7,243	7,61	8,996	11,172

Source : SNH

Tableau 17.4 : Evolution de la Production du pétrole brut (en millions de barils)

Opérateurs		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
ETAT	Trim1	5,216	4,921	5,301	4,627	4,079	3,498	3,812	3,501	
	Trim2	5,128	4,881	5,149	4,278	3,920	3,567	3,672	3,600	
	Trim3	5,132	5,228	4,993	4,436	3,800	3,675	3,714	4,063	
	Trim4	5,087	5,402	4,788	4,283	3,713	3,743	3,568	4,113	
	TOTAL	20,563	20,432	20,231	17,624	15,512	14,483	14,766	15,278	
ASSOCIES	Trim1	2,878	2,631	2,740	2,393	2,011	1,763	1,958	1,810	
	Trim2	2,957	2,628	2,677	2,211	1,997	1,794	1,927	1,968	
	Trim3	2,759	2,757	2,592	2,270	1,922	1,850	1,901	2,421	
	Trim4	2,729	2,798	2,454	2,182	1,870	1,897	1,824	3,797	
	TOTAL	11,323	10,814	10,463	9,056	7,800	7,304	7,610	8,997	
Ensemble		31,886	31,246	30,694	26,680	23,312	21,787	22,376	24,275	

Source : SNH

Tableau 17. 5 : Evolution de la production de gaz naturel, PART SNH (milliards de SCF)

Opérateurs	Association	Trimestre	Part SNH		Part Associés	
			2013	2014	2013	2014
	SANAGA-SUD	trim1		0,822		2.153
		trim2		0,650		1.702
		trim3	0,768	0,588	2,065	1.526
		trim4	0,518	0,577	1,356	1.512
		total	1,286	2,637	3,421	6.893
RODEO	LOGBABA	trim1		0,032		0.219
		trim2		0,036		0.250
		trim3	0,058	0,047	0,405	0.321
		trim4	0,025	0,047	0,170	0.327
		total	0,083	0,162	0,575	1.117
Ensemble		trim1	///	0,854	///	2,372
		trim2	///	0,686	///	1,952
		trim3	///	0,635	///	1,847
		trim4	///	0,624	///	1,839
		total	///	2,799	///	8,01

Source : SNH

Tableau 17. 6 : Evolution des ventes de pétrole brut par la SNH

Ventes de la SNH		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Trim 1	Qté (en million de barils)	5,350	4,377	3,922	4,326	2,644	3,650	3,168
	Valeur (en milliards de FCFA)	219,674	88,951	141,392	217,100	160,155	200,580	161,276
Trim 2	Qté (en million de barils)	4,521	4,280	4,071	2,506	4,223	3,757	4,481
	Valeur (en milliards de FCFA)	223,183	118,483	161,792	130,177	234,402	191,492	227,786
Trim 3	Qté (en million de barils)	5,279	4,678	3,628	2,648	3,310	4,025	4,224
	Valeur (en milliards de FCFA)	249,778	142,326	139,561	134,743	189,189	219,106	208,093
Trim 4	Qté (en million de barils)	5,287	4,348	3,290	5,659	3,651	4,209	3,923
	Valeur (en milliards de FCFA)	137,041	142,906	137,648	298,115	201,596	220,877	155,096
Total	Qté (en million de barils)	20,437	17,683	14,911	15,139	13,828	15,641	15,796
	Valeur (en milliards de FCFA)	829,676	492,666	580,993	780,135	785,342	832,055	752,251

Source : SNH

Tableau 17.7 : Evolution de la vente de pétrole brut par les associés

Ventes des Associés		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Trim 1	Qté (en million de barils)	2,186	2,147	2,335	0,921	1,811	1,315	2,991
	Valeur (en milliards de FCFA)	90,558	46,783	82,920	46,141	103,950	75,084	150,723
Trim 2	Qté (en million de barils)	3,243	2,526	1,942	1,658	2,669	2,001	2,607
	Valeur (en milliards de FCFA)	157,956	67,292	75,462	91,411	147,370	102,490	134,843
Trim 3	Qté (en million de barils)	3,253	1,994	2,339	2,967	1,959	2,124	2,644
	Valeur (en milliards de FCFA)	154,123	59,810	88,841	151,555	113,975	115,997	128,188
Trim 4	Qté (en million de barils)	1,891	1,653	2,016	0,966	1,833	2,906	2,727
	Valeur (en milliards de FCFA)	52,251	53,779	81,978	51,915	101,353	152,438	109,510
Total	Qté (en million de barils)	10,573	8,320	8,632	6,512	8,272	8,346	10,969
	Valeur (en milliards de FCFA)	454,888	227,664	329,201	341,022	466,648	446,009	523,264

Source : SNH

Tableau 17.8 : Consommation de super carburants SCDP+LIMBE années 2008 à 2013 (m3 à ta)

Année	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	31848	31756	34936	35418	35963	36341	41821	47514	53050
Février	29863	29161	30822	28587	33511	35762	39664	45633	48019
Mars	33199	32386	34036	34055	36066	40038	44014	48673	49751
Avril	32142	31238	32641	33848	35985	39209	41393	45999	50014
mai	32089	31419	31265	33601	33710	35977	42333	47983	51476
Juin	31305	30295	31297	32043	34475	36476	40112	44114	45600
Juillet	30061	30321	32331	34524	35493	38591	40024	47584	51279
Août	33129	31882	33086	33572	34413	38751	42996	48803	52258
Sept,	32041	29855	30504	33924	35100	38868	42768	44511	49145
Oct,	31000	29609	32498	35826	35952	38864	40606	48013	55149
Nov,	32361	30623	32637	33870	35677	41349	43199	48857	48686
Déc,	35965	35727	37411	40527	42666	46896	48394	53699	62176
Cumul	385003	374272	393967	409795	429011	467122	507322	571381	616601

Source: SCDP

Tableau 17.9 : Consommation de Gazoil SCDP+LIMBE années 2008 à 2013 (m3 à ta)

Année	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	37929	37035	43987	45457	43583	46786	56956	67546	70907
Février	37948	36909	41427	37181	42493	46358	53167	64545	72604
Mars	40342	42022	45943	44219	48322	53774	62770	68553	72465
Avril	38514	37809	43060	45844	47195	51519	59802	63781	79481
mai	36865	36939	40647	43882	41674	47135	60130	66454	73428
Juin	38556	37783	40927	45386	43315	52439	61643	62045	67235
Juillet	34764	37108	41035	47225	43122	51663	57047	63892	73806
Août	39258	37844	41822	43476	43169	52334	57214	63675	72971
Sept,	35293	35571	38752	42272	42747	51591	54554	56368	63828
Oct,	34345	33845	39311	41963	41667	50474	54125	59090	69318

Nov,	37033	38865	41634	41159	43955	53288	57912	62601	67491
Déc,	41892	41269	44470	48006	53396	58613	64398	72756	73078
Cumul	452739	452999	503015	526070	534638	615974	699718	771305	856611

Source : SCDP

Tableau 17. 10 : Consommation de Pétrole SCDP+LIMBE années 2008 à 2013 (m3 à ta)

Année	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	12307	10787	10568	10231	9736	8744	9707	10318	10763
Février	11730	9606	8793	7275	8816	8274	9604	10127	9495
Mars	12031	10821	9777	8665	8841	8955	10620	10001	9913
Avril	11212	9513	9163	9155	9324	8575	9713	10011	9348
mai	11716	10045	9957	9557	8478	7901	10794	10512	9317
Juin	11850	9680	9537	9172	8922	8346	9813	9704	8696
Juillet	11408	9756	10199	9864	9596	9247	9550	10870	9832
Août	12122	10628	10763	9797	9507	9218	9926	11021	9757
Sept,	11551	10310	9942	10462	10202	9886	10141	10006	8618
Oct,	10887	9753	9953	9896	9444	9427	9527	11112	9747
Nov,	10995	10214	9705	10764	9316	9997	10344	10849	8120
Déc,	12026	10013	9530	10272	9797	10507	10218	10529	9970
Cumul	139835	121126	117887	115440	111979	109007	119957	125058	113574

Source: SCDP

Tableau 17. 11 : Consommation du Jet A-1 SCDP+LIMBE années 2008 à 2013 (m3 à ta)

Année	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	6794	7387	7614	7667	8392	7150	7724	9411	7697
Février	5766	6229	6689	7387	7250	6297	6950	9268	6768
Mars	6815	7172	7294	7225	7959	7693	8431	9313	7000
Avril	6680	6879	6826	8612	7904	7131	11641	8054	6751
mai	6320	6910	7289	8641	7525	7081	9402	7157	7931
Juin	6287	5740	7651	6595	8827	8765	8759	5740	7141
Juillet	6510	6601	7291	7503	7454	8897	8193	5976	9064
Août	7803	6900	7681	7628	7983	8717	8441	6877	8762
Sept,	6416	6492	6883	7377	7032	7812	9112	5867	9587
Oct,	6520	6284	7748	8241	7700	8119	8708	6036	9069
Nov,	5818	7713	8522	7637	7556	8686	8617	5319	9534
Déc,	7258	7902	9709	3992	7424	8545	9868	7671	10852
Cumul	78987	82209	91197	93845	93006	94893	105854	86686	100153

Source : SCDP

Tableau 17. 12 : Consommation du Fuel ôil 1500 SCDP+LIMBE années 2008 à 2013 (m3 à ta)

Année	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Janvier	4078	4418	5368	5186	5216	4687	5294	4979	5175
Février	4286	4277	3784	3275	4733	4369	4824	5095	4008
Mars	5134	3925	4838	5775	5890	4932	6573	5751	4222
Avril	5121	4128	4142	4981	6350	4090	4871	5239	5038
mai	5206	4778	4813	5582	4288	5413	5199	5546	4497
Juin	5955	5736	3892	5212	5334	5269	5262	5216	5331
Juillet	6105	4777	4374	6064	5484	5022	5514	5973	4384
Août	5210	4948	4068	5106	5477	5743	4731	5417	3978
Sept,	5611	4467	3846	5102	4589	5739	5550	4693	3790
Oct,	4704	4888	5418	5729	5632	6025	6269	5115	3654
Nov,	5141	5638	5329	4927	5112	6323	5691	4981	3690
Déc,	4985	4504	4775	6041	5218	5767	6906	4448	3389
Cumul	61536	56484	54647	62980	63323	63379	66684	62450	51156

Source: SCDP

Tableau 17. 13 : Evolution des recettes pétrolières transférées au trésor public par trimestre (en milliards de FCFA)

Trimestre	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Trim 1	83,677	185,198	59,316	103,547	194,924	97,542	138,417	113,827
Trim 2	105,335	172,786	85,214	101,789	92,475	168,421	131,342	141,187
Trim 3	161,858	207,488	97,576	98,85	75,832	116,282	134,276	134,281
Trim 4	188,248	86,28	89,655	115,922	209,444	127,894	149,012	55,444
Total	539,118	651,752	331,761	420,108	572,675	510,139	553,047	444,739

Source: SNH

Tableau 17. 14 : Part du pétrole dans les recettes budgétaires (en milliards de Fcfa)

Exercice	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Recettes pétrolières	688	593	507	407	415	659,4	705	
Recettes non pétrolières	1332	1429	1376	1504	1649	1741,5	1855,1	
Autres recettes	231	254	131	609	507	401,5	554,3	
Recettes totales	2251	2276	2014	2520	2571	2802,4	3114,4	

Source : MINFI

Tableau 17. 15 : Evolution de l'approvisionnement de la SONARA en pétrole brut (en milliers de TM)

Exercice	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Achat à la SNH	409	346	355	277	277	235	56
Importation	1663	1420	1711	1469	1469	1562	1762
Total	2072	1766	2161	1746	1746	1797	1818

Source : SONARA

Tableau 17. 16 : Evolution de l'approvisionnement du Cameroun en GPL (en milliers de TM)

Exercice	2007	2008	2009	2010*	2011*
Production	19,2	16,8	14,9	17	16
Importation	29,4	35,8	36,5	34	35
Consommation	48,2	52,1	50,9	50	51

Source : MINEE/SIE-Cameroun, Bilans énergétiques, 2010 *estimations

Tableau 17. 17 : Evolution des livraisons de la SONARA (en TM)

Produit	2013		2014	
	marche intérieur	marche extérieur	marche intérieur	marche extérieur
Butane	13847	81	17509	0
Essence	321413	6219	330797	348
Kerosene	154419	24494	189962	12785
Gazole	517958	0	551961	31643
Fuel Oil 1500	49840	0	15397	0
Fuel Oil 3500	110619	0	68955	0

Source : SONARA

Tableau 17. 18 : Evolution des cours moyens du Brent et des prix des produits pétroliers (en FCFA/litre sauf GPL en FCFA/12,5kg)

Produits pétroliers & Brent	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Super	580	569	569	569	569	569	569	610
Gasoil	534	520	520	520	520	520	520	560
Pétrole	364	350	350	350	350	350	350	350
GPL	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6250
Brent (\$/bbl)	72	97	59	79	104	105	104	

Source : CSPH

Tableau 17. 19 : Capacité de retenue d'eau des différents barrages utilisés pour la production d'électricité (en kva)

Barrages	2008	2009	2010	2011	2012	2013
MBAKAOU	2521	2500	2500	2598	2585	2598
MBAMINDJIN	1555	1588	1756	1452	1420	1604
MAPE	3060	2970	2600	2169	2478	2003
Total	7136	7058	6856	6219	6483	6205

Source : ENEO

Tableau 17. 20 : Capacité des différents unités de production d'énergie électrique (quantité en MW)

Centre de production	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Lagdo	72	72	72	72	72	72	72
Song Loulou	384	384	384	384	384	384	384
Edéa	263	263	263	267	272,2	272,2	276,2
Thermique	202,5	217,9	303	284,1	268,3	///	538,75 ¹
Total	921,5	936,9	1022	1007,1	988,7	///	1270,95

Source : ENEO

Tableau 17. 21 : Production et consommation d'électricité (en milliers de kwh)

Rubriques	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Production totale	4256464	4502758	4496041	4824,6	4984,92	4953,53	5406,73
Thermique	409,310	270,28	480,85	564,37	599,51	697,48	1034,05
Hydraulique	3847154	4232477	4016372	4260229	4385,42	4256,05	4372,68
Émission réseau	4030814	230312	248289	260438	268997	286657	302478
Consommation (ventes)	3359,714	3527,77	3362,28	3581,33	3657,46	3547,11	3909,62
Basse tension	1171414	1267319	1270317	1393587	1501,5	1575,88	1623,46
Moyenne tension	780159	799687	823229	892630	939,33	988,42	1005,14
Clients spéciaux	1408140	1460763	1268733	1295113	1216,83	982,81	1281,02
Nombre d'abonnés	572102	615135	661058	712380	757357	816069	888844

Source : ARSEL / ENEO

Tableau 17. 22 : Evolution des pertes de l'énergie électrique lors de la distribution (en GWH)

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
perte de transport	182,92	194,42	201,03	249,58	248,88	174,20	245,00
perte de distribution	676,99	732,73	874,66	939,77	1004,79	1115,00	1178,06
perte totale	859,91	927,15	1075,69	1189,35	1253,67	1289,20	1423,06

Source : ENEO

Tableau 17. 23 : Longueur du réseau électrique (en km)

Type d'utilisation	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Haute tension : 90 kV ; 110 kV ; 225 kV	2027,4	2030,4	2030,4	2143,6	2 344,1	2 344,1
Moyenne tension : 30; 17,32; 15; 10; 5,5 kV	12089	12655	12845	///	///	///
Basse tension: 380; 220 V	13605	13720	13845	///	///	///
Total général	27722	28406	28721	///	///	///

Source : ENEO

¹ Ne concerne que les centrales thermiques ayant réellement fonctionné.

Tableau 17. 24 : Production et consommation d'eau potable (En milliers de M3)

Exercice	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 ^e
Production	108 743	107 601	124 378	124 871	122 999	123 931	115 322
Variations (en %)	4,3	-1,1	15,6	0,4	-1,5	0,7	-6,9

Source : CDE, les données de 2013 concernent la période allant de janvier à novembre

Tableau 17. 25 : Quelques indicateurs clés du secteur de l'eau

Indicateurs	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Eau captée (en millions de m³)	82,9	124,4	127,4	129,1	129,9	120,4
Eau produite sortie des stations et/ou des forages (en millions de m³)	77,9	117,8	120,8	123,0	123,9	115,3
Rendement de production (en %)	93,88	94,73	95,32	95,32	95,38	95,81
Eau émise au réseau (en millions de m³)	77,9	117,8	120,8	123,0	123,9	115,3
Eau facturée (émission nette en millions de m³)	46,0	75,5	79,8	87,2	90,8	86,5
Rendement de distribution (en %)	59,03	63,79	70,89	70,89	73,25	75,0
Chiffre d'affaires vente en eau (en millions de m³)	46,0	75,2	79,8	87,5	90,9	86,7
Chiffre d'affaires vente en eau (en milliards de FCFA)	16,6	27,0	28,8	31,5	32,8	31,4
Chiffre d'affaires global (en milliards de FCFA)	18,8	31,4	32,9	35,8	37,2	35,5

Source : CDE, les données de 2013 concernent la période allant de janvier à novembre