

Chapitre 16: EAU ET ENERGIE

SOMMAIRE

I.	LISTE DES GRAPHIQUES	235
II.	LISTE DES TABLEAUX.....	235
III.	PRESENTATION	236
IV.	METHODOLOGIE ET SOURCES DE DOCUMENTATION	236

I. LISTE DES GRAPHIQUES

GRAPHIQUE 16. 1 : EVOLUTION DE LA PRODUCTION DU PÉTROLE BRUT PART SNH DE 2006 A 2014 (EN MILLIONS DE BARILS)	237
--	-----

II. LISTE DES TABLEAUX

TABLEAU 16. 1: EVOLUTION DE LA PRODUCTION DU PÉTROLE BRUT (EN MILLIONS DE BARILS)	238
TABLEAU 16. 2: EVOLUTION DES VENTES DE PÉTROLE BRUT PAR LA SNH.....	238
TABLEAU 16. 3 : ÉVOLUTION DE LA VENTE DE PÉTROLE BRUT PAR LES ASSOCIÉS.....	238
TABLEAU 16. 4 : CONSOMMATION DE SUPER CARBURANTS SCDP+LIMBE ANNÉES 2011 À 2014 (M3 À TA)....	239
TABLEAU 16. 5 : CONSOMMATION DE GAZOIL SCDP+LIMBE ANNÉES 2011 À 2014 (M3 À TA)	239
TABLEAU 16. 6: CONSOMMATION DE PÉTROLE SCDP+LIMBE ANNÉES 2010 À 2014 (M3 À TA).....	239
TABLEAU 16. 7 : CONSOMMATION DU JET A-1 SCDP+LIMBE ANNÉES 2011	240
TABLEAU 16. 8 : CONSOMMATION DU FUEL OÏL 1 500 SCDP+LIMBE ANNÉES 2010.....	240
TABLEAU 16. 9: ÉVOLUTION DES RECETTES PÉTROLIÈRES TRANSFÉRÉES AU TRÉSOR PUBLIC.....	241
TABLEAU 16. 10: PART DU PÉTROLE DANS LES RECETTES BUDGÉTAIRES.....	241
TABLEAU 16. 11 : ÉVOLUTION DE L'APPROVISIONNEMENT DE LA SONARA EN.....	241
TABLEAU 16. 12 : ÉVOLUTION DE L'APPROVISIONNEMENT DU CAMEROUN EN GPL (EN MILLIERS DE TM)	241
TABLEAU 16. 13 : ÉVOLUTION DES LIVRAISONS DE LA SONARA (EN TM).....	241
TABLEAU 16. 14 : ÉVOLUTION DU PRIX MOYEN TTC DES PRODUITS PÉTROLIERS À LA POMPE (EN FCFA/LITRE SAUF GPL EN FCFA/1 2,5KG) ET DES COURS MOYENS DU BRENT (\$/BBL)	242
TABLEAU 16. 15 : CAPACITÉ DES BARRAGES – RÉSERVOIRS UTILISÉS POUR LA PRODUCTION D'HYDROÉLECTRICITÉ..	242
TABLEAU 16. 20 : ÉVOLUTION DE LA PUISSANCE INSTALLÉE DU PARC ÉLECTRIQUE PAR SOURCE D'ÉNERGIE (EN MW)	242
TABLEAU 16. 17 : ÉVOLUTION DE LA PRODUCTION ET CONSOMMATION D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE (EN MILLIERS DE GWH)	243
TABLEAU 16. 18: EVOLUTION DES PERTES DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE LORS DE LA DISTRIBUTION (EN GWH)	243
TABLEAU 16. 19: LONGUEUR DU RÉSEAU ÉLECTRIQUE (EN KM).....	243
TABLEAU 16. 20: PRODUCTION ET CONSOMMATION D'EAU POTABLE (EN MILLIERS DE M3)	243
TABLEAU 16. 21: QUELQUES INDICATEURS CLÉS DU SECTEUR DE L'EAU	243

III. 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.

IV. METHODOLOGIE ET SOURCES DE DOCUMENTATION

- Les données ont été collectées au Ministère de l'Eau et de l'Energie, à l'ARSEL, à la Société Nationale d'Electricité (AES-SONEL), à la Camerounaise des Eaux (CDE) et à la Caisse de Stabilisation des Prix des Hydrocarbures (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

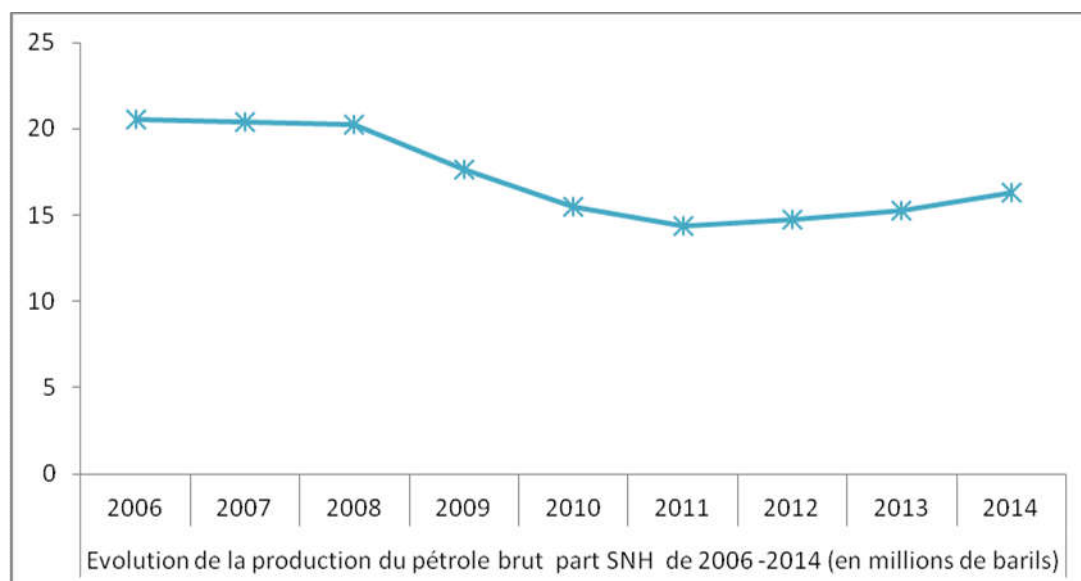
La SONARA (Société Nationale de Raffinage) a un pouvoir de marché (décideur de prix) compte tenu de sa situation de quasi-monopole (environ 90% du marché intérieur). Les prix sont fixés mensuellement en tenant compte de l'évolution des facteurs clés d'environnement sectoriel. Les prix sortie usine de 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

GRAPHIQUES

Graphique 16. 1 : Evolution de la production du pétrole brut part SNH de 2006 à 2014 (en millions de barils)



Source : SNH

TABLEAUX

Tableau 16. 1: Evolution de la Production du pétrole brut (en millions de barils)

Opérateurs		2010	2011	2012	2013	2014
ETAT	Trim1	4,079	3,498	3,812	3,501	3,947
	Trim2	3,920	3,567	3,672	3,600	6,95
	Trim3	3,800	3,675	3,714	4,063	4,14
	Trim4	3,713	3,743	3,568	4,113	4,268
	TOTAL	15,512	14,483	14,766	15,278	16,33
ASSOCIES	Trim1	2,011	1,763	1,958	1,810	2,687
	Trim2	1,997	1,794	1,927	1,968	2,774
	Trim3	1,922	1,850	1,901	2,421	2,861
	Trim4	1,870	1,897	1,824	2,797	2,848
	TOTAL	7,800	7,304	7,610	8,997	11,172
Ensemble		23,312	21,787	22,376	24,275	27,502

Source : SNH

Tableau 16. 2: Evolution des ventes de pétrole brut par la SNH

Ventes de la SNH		2011	2012	2013	2014
Trim 1	Qté (en million de barils)	4,326	2,644	3,650	3,168
	Valeur (en milliards de FCFA)	217,100	160,155	200,580	161,276
Trim 2	Qté (en million de barils)	2,506	4,223	3,757	4,481
	Valeur (en milliards de FCFA)	130,177	234,402	191,492	227,786
Trim 3	Qté (en million de barils)	2,648	3,310	4,025	4,224
	Valeur (en milliards de FCFA)	134,743	189,189	219,106	208,093
Trim 4	Qté (en million de barils)	5,659	3,651	4,209	3,923
	Valeur (en milliards de FCFA)	298,115	201,596	220,877	155,096
Total	Qté (en million de barils)	15,139	13,828	15,641	15,796
	Valeur (en milliards de FCFA)	780,135	785,342	832,055	752,251

Source : SNH

Tableau 16. 3 : Evolution de la vente de pétrole brut par les associés

Ventes des Associés		2011	2012	2013	2014
Trim 1	Qté (en million de barils)	0,921	1,811	1,315	2,991
	Valeur (en milliards de FCFA)	46,141	103,950	75,084	150,723
Trim 2	Qté (en million de barils)	1,658	2,669	2,001	2,607
	Valeur (en milliards de FCFA)	91,411	147,370	102,490	134,843
Trim 3	Qté (en million de barils)	2,967	1,959	2,124	2,644
	Valeur (en milliards de FCFA)	151,555	113,975	115,997	128,188
Trim 4	Qté (en million de barils)	0,966	1,833	2,906	2,727
	Valeur (en milliards de FCFA)	51,915	101,353	152,438	109,510
Total	Qté (en million de barils)	6,512	8,272	8,346	10,969
	Valeur (en milliards de FCFA)	341,022	466,648	446,009	523,264

Source : SNH

Tableau 16. 4 : Consommation de super carburants SCDP+LIMBE années 2011 à 2014 (m3 à ta)

Année	2011	2012	2013	2014
Janvier	41821	47514	53050	...
Février	39664	45633	48019	...
Mars	44014	48673	49751	...
Avril	41393	45999	50014	...
mai	42333	47983	51476	...
Juin	40112	44114	45600	...
Juillet	40024	47584	51279	...
Août	42996	48803	52258	...
Sept,	42768	44511	49145	...
Oct,	40606	48013	55149	...
Nov,	43199	48857	48686	...
Déc,	48394	53699	62176	...
Cumul	507322	571381	616601	653187

Source: SCDP

Tableau 16. 5 : Consommation de Gazoil SCDP+LIMBE années 2011 à 2014 (m3 à ta)

Année	2011	2012	2013	2014
Janvier	56956	67546	70907	...
Février	53167	64545	72604	...
Mars	62770	68553	72465	...
Avril	59802	63781	79481	...
mai	60130	66454	73428	...
Juin	61643	62045	67235	...
Juillet	57047	63892	73806	...
Août	57214	63675	72971	...
Sept,	54554	56368	63828	...
Oct,	54125	59090	69318	...
Nov,	57912	62601	67491	...
Déc,	64398	72756	73078	...
Cumul	699718	771305	856611	864577

Source : SCDP

Tableau 16. 6 : Consommation de Pétrole SCDP+LIMBE années 2010 à 2014 (m3 à ta)

Année	2010	2011	2012	2013	2014
Janvier	8744	9707	10318	10763	...
Février	8274	9604	10127	9495	...
Mars	8955	10620	10001	9913	...
Avril	8575	9713	10011	9348	...
mai	7901	10794	10512	9317	...
Juin	8346	9813	9704	8696	...
Juillet	9247	9550	10870	9832	...
Août	9218	9926	11021	9757	...

Sept,	9886	10141	10006	8618	...
Oct,	9427	9527	11112	9747	...
Nov,	9997	10344	10849	8120	...
Déc,	10507	10218	10529	9970	...
Cumul	109007	119957	125058	113574	108396

Source: SCDP

Tableau 16. 7 : Consommation du Jet A-1 SCDP+LIMBE années 2011

à 2014 (m3 à ta)

Année	2011	2012	2013	2014
Janvier	7724	9411	7697	...
Février	6950	9268	6768	...
Mars	8431	9313	7000	...
Avril	11641	8054	6751	...
mai	9402	7157	7931	...
Juin	8759	5740	7141	...
Juillet	8193	5976	9064	...
Août	8441	6877	8762	...
Sept,	9112	5867	9587	...
Oct,	8708	6036	9069	...
Nov,	8617	5319	9534	...
Déc,	9868	7671	10852	...
Cumul	105854	86686	100153	123526

Source : SCDP

Tableau 16. 8 : Consommation du Fuel oïl 1500 SCDP+LIMBE années 2010

à 2014 (m3 à ta)

Année	2010	2011	2012	2013	2014
Janvier	4687	5294	4979	5175	...
Février	4369	4824	5095	4008	...
Mars	4932	6573	5751	4222	...
Avril	4090	4871	5239	5038	...
mai	5413	5199	5546	4497	...
Juin	5269	5262	5216	5331	...
Juillet	5022	5514	5973	4384	...
Août	5743	4731	5417	3978	...
Sept,	5739	5550	4693	3790	...
Oct,	6025	6269	5115	3654	...
Nov,	6323	5691	4981	3690	...
Déc,	5767	6906	4448	3389	...
Cumul	63379	66684	62450	51156	40068

Source: SCDP

Tableau 16. 9: Evolution des recettes pétrolières transférées au trésor public par trimestre (en milliards de FCFA)

Trimestre	2010	2011	2012	2013	2014
Trim 1	103,547	194,924	97,542	138,417	113,827
Trim 2	101,789	92,475	168,421	131,342	141,187
Trim 3	98,85	75,832	116,282	134,276	134,281
Trim 4	115,922	209,444	127,894	149,012	55,444
Total	420,108	572,675	510,139	553,047	444,739

Source : SNH

Tableau 16. 10: Part du pétrole dans les recettes budgétaires (en milliards de FCFA)

Exercice	2010	2011	2012	2013
Recettes pétrolières	407	415	659,4	705
Recettes non pétrolières	1504	1649	1741,5	1855,1
Autres recettes	609	507	401,5	554,3
Recettes totales	2520	2571	2802,4	3114,4

Source : MINFI

Tableau 16. 11 : Evolution de l'approvisionnement de la SONARA en pétrole brut (en milliers de TM)

Exercice	2010	2011	2012	2013	2014
Achat à la SNH	355	277	277	235	56
Importation	1711	1469	1469	1562	1798
Total	2161	1746	1746	1797	1854

Source : SONARA

Tableau 16. 12 : Evolution de l'approvisionnement du Cameroun en GPL (en milliers de TM)

Exercice	2010	2011	2012	2013	2014
Importations (en TM)	45414	44430	62470	66444	71783
Mise à la consommation (en TM)	62120	65828	72032	80126	87471
Ratio importation et mise à la consommation de GPL (en %)	73,1	67,5	86,7	82,9	82,1

Source : MINEE/Situation énergétique du Cameroun 2015

Tableau 16. 13 : 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 16. 14 : Evolution du prix moyen TTC des produits pétroliers à la pompe (en FCFA/litre sauf GPL en FCFA/12,5kg) et des cours moyens du Brent (\$/bbl)

Produits pétroliers & Brent	2010	2011	2012	2013	2014	2015*
Super	569	569	569	569	610	630
Gasoil	520	520	520	520	560	575
Pétrole	350	350	350	350	350	350
GPL	6000	6000	6000	6000	6250	6500
Brent (\$/bbl)	78,6	110,6	111,6	108,6	101,3	

Source : CSPH/ CSPH/ Situation énergétique du Cameroun 2015 * depuis le 1^{er} janvier 2015

Tableau 16. 15 : Capacité des barrages – réservoirs utilisés pour la production d'hydroélectricité (en millions de mètre cube)

Barrages	Capacité installée	Période d'étiage	2010	2011	2012	2013	2014
MBAKAOU	2600 (juillet 1969)	Début	2500	2595	2564	2595	2568
		Fin	198	176	128	136	107
MBAMENDJIN	1800 (mai 1974)	Début	1756	1631	1452	1423	1624
		Fin	342	241	204	441	406
MAPE	3200 (juillet 1987)	Début	2600	3045	2200	2513	2073
		Fin	554	209	197	345	497
Total*	7600	Début	6856	7271	6216	6531	6265
		Fin	1094	626	529	922	1010

Source : ENEO/ Situation énergétique du Cameroun 2015 *Calculs MINEE

Tableau 16. 16 : Evolution de la puissance installée du parc électrique par source d'énergie (en MW)

Libellé / Année	2010	2011	2012	2013	2014	2015*
LAGDO	72	72	72	72	72	72
SONG LOULOU	384	384	384	384	384	384
EDEA	267	272,2	272,2	276,2	276,2	276,2
PARC HYDROELECTRIQUE PUBLIC	723	732,2	732,2	732,2	732,2	732,2
ENEO	197,7	196,5	196,6	196,6	217,6	...
KPDC	-	-	-	216	216	-
DPDC	88	88	88	88	88	...
PTU	-	-	100	100	100	...
PARC THERMIQUE PUBLIC	286,7	284,5	384,6	600,6	621,6	...
AUTOPRODUCTION THERMIQUE ONSHORE**	576	694	755,4	836,4	950,4	...
AUTOPRODUCTION THERMIQUE OFFSHORE**	23,5	16,2	16,8	18,2	20,7	...
AUTOPRODUCTION SOLAIRE	2,45	...
AUTOPRODUCTION EOLIEN	0,0026	0,0026	0,0044	0,0044	0,0044	...
AUTOPRODUCTION MICRO HYDROELECTRICITE (<5MW)	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	...
AUTOPRODUCTION (Hormis Biomasse)	599,6	710,3	772,3	854,7	973,6	...
TOTAL	1609,3	1727	1889,1	2187,5	2327,4	...

Source : ENEO/ Situation énergétique du Cameroun 2015 *Estimations MINEE ** Puissance opérationnelle estimée

Tableau 16. 17 : Evolution de la production et consommation d'énergie électrique (en milliers de GWh)

Rubriques	2010	2011	2012	2013
Émission réseau	260438	268997	286657	302478
Consommation (ventes)	3581,33	3657,46	3547,11	3909,62
Basse tension	1393587	1501,5	1575,88	1623,46
Moyenne tension	892630	939,33	988,42	1005,14
Clients spéciaux	1295113	1216,83	982,81	1281,02
Nombre d'abonnés	712380	757357	816069	888844

Source : ARSEL / ENEO

Tableau 16. 18: Evolution des pertes de l'énergie électrique lors de la distribution (en GWH)

	2010	2011	2012	2013
perte de transport	249,58	248,88	174,20	245,00
perte de distribution	939,77	1004,79	1115,00	1178,06
perte totale	1189,35	1253,67	1289,20	1423,06

Source : ENEO

Tableau 16. 19: 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

Tableau 16. 20: Production et consommation d'eau potable (En milliers de M3)

Exercice	2010	2011	2012	2013 ^e
Production	124 871	122 999	123 931	115 322
Variations (en %)	0,4	-1,5	0,7	-6,9

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

Tableau 16. 21: Quelques indicateurs clés du secteur de l'eau

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

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