

### 3.10.2. Cameroun Cameroun

Population (millions d'hab.):	20,5
PIB (milliards US\$2005 ppa):	43,8
PIB (US\$2005)/hab.:	2136
KWh/hab.:	305
KWh/unité de PIB (US\$2005):	0,14
Consommation brute d'électricité (TWh):	6,2

Les énergies renouvelables sont majoritaires (74,4 %) dans la production électrique camerounaise grâce à une filière hydraulique bien développée (73,3 %), assistée par la biomasse, dont la contribution au mix électrique du pays reste assez modeste (1 %). Le complément de la production est réalisé par des centrales thermiques qui fournissent un peu plus du quart des besoins nationaux (25,6 %).

La filière hydraulique connaît une progression régulière au cours de la période 2002-2012, avec un taux de croissance annuel moyen de 3,7 %; sa production atteint 4,6 TWh en 2012. Cette dynamique est caractéristique des années 2000 en Afrique subsaharienne, au cours desquelles la hausse du prix des hydrocarbures a augmenté la rentabilité des projets d'aménagements hydrauliques. Le Cameroun dispose d'un des meilleurs potentiels hydroélectriques africains, près de 70 % du productible se concentrant autour du fleuve Sanaga qui pourrait être doté à terme d'une capacité de 6 000 MW, d'après l'Agence

*Renewable energies dominate the country's electricity production (74.4 %) thanks to its well-developed hydropower sector (73.3 %), helped by biomass, which makes a minor (1 %) contribution to the electricity mix. The rest of the production (25.6 %) is provided by conventional thermal power stations and covers a little over a quarter of demand.*

*The hydropower sector expanded regularly from 2002–2012, with a mean annual growth rate of 3.7 %. Output in 2012 came to 4.6 TWh. This momentum is characteristic of the 2000s in Sub-Saharan Africa, as the rising price of hydrocarbons has increased the profitability of hydropower facility projects. Cameroon has one of Africa's best hydropower potentials. Almost 70 % of its deliverable is concentrated around the Sanaga River that eventually could be equipped with 6 000 MW of capacity, according to the national Electrical Energy Development Agency. There are two dams currently under construction at Lom Pangar and*

Population (million inhab.):	20.5
GDP (constant 2005 US\$ billion ppp):	43.8
GDP (constant 2005 US\$) per capita:	2136
KWh per capita:	305
KWh/unit of GDP (constant 2005 US\$):	0.14
Gross electricity consumption (TWh):	6.2

de développement de l'énergie électrique au Cameroun. Actuellement, deux barrages sont en construction à Lom Pangar et Memve'ele et devraient rentrer en service à l'horizon 2015. Le pays prévoit également de renforcer la puissance des barrages hydroélectriques de Song Loulou et d'Edea avec 1 270 MW supplémentaires. Une filière solaire devrait bientôt voir le jour suite au contrat signé par le gouvernement camerounais et un consortium d'entreprises chinoises. Celui-ci concerne la construction de centrales solaires dans 1 000 localités du pays, participant ainsi au processus d'électrification rurale initié par le Programme des Nations unies pour le développement (PNUD).

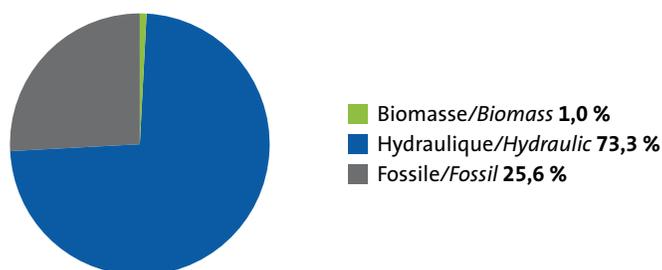
La part des énergies renouvelables a diminué au cours des dix dernières années, passant de 96,4 % à 74,4 % du mix national, le Cameroun ayant investi dans ses capacités de production d'électricité fossile pour faire face à l'augmentation rapide de sa demande énergétique. Les énergies vertes ont néanmoins continué à se développer à un rythme de 3,9 % par an en moyenne sur la période et le mix renouvelable devrait bientôt se diversifier en accueillant la filière photovoltaïque.

*Memve'ele which should start operating in 2015. It also plans to strengthen capacity by an additional 1 270 MW at its Song Loulou and Edea hydropower dams.*

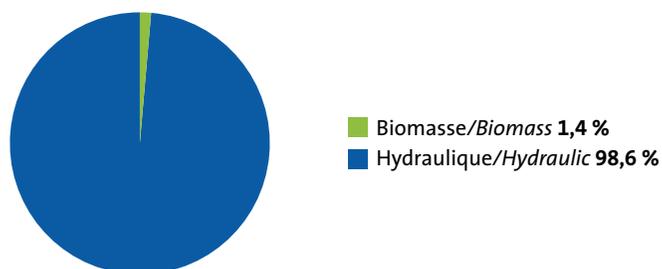
*The government recently signed a contract with a Chinese consortium to kick off its solar sector. It will entail the construction of solar plants in 1 000 of the country's localities and thus contribute to the rural electrification process initiated by the United Nations Development Programme (UNDP).*

*The renewable energy share of the electricity mix has dropped over the past decade from 96.4 % to 74.4 %, as the Cameroon invested in its fossil electricity-producing facilities to meet the surge in the demand for energy. Nonetheless green energies increased at a mean annual rate of 3.9 % over the period and the renewable mix is about to add a photovoltaic arm to its arsenal.*

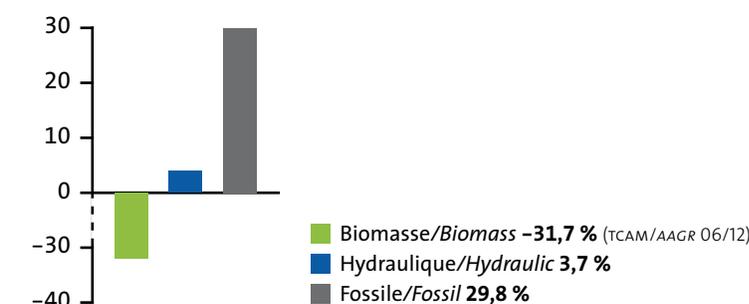
#### Structure de la production d'électricité – 2012 / Structure of electricity production – 2012



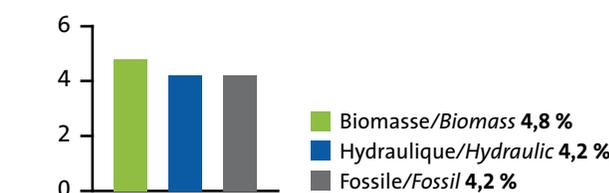
#### Structure de la production électrique d'origine renouvelable – 2012 Structure of electricity production from renewable energy sources – 2012



#### Taux de croissance annuel moyen 2002-2012/Average annual growth rate 2002-2012



#### Taux de croissance 2011-2012/Growth rate 2011-2012



### Production électrique par source/*Electricity production by source*

TWh	2002	2009	2010	2011	2012	TCAM/AAGR 02/12	TC/GR 11/12
Géothermie/ <i>Geothermal</i>	-	-	-	-	-	-	-
Éolien/ <i>Wind</i>	-	-	-	-	-	-	-
Biomasse/ <i>Biomass</i>	-	0,071	0,059	0,062	0,065	-31,7 % *	4,8 %
dont biomasse solide/ <i>solid biomass share</i>	-	0,071	0,059	0,062	0,065	-31,7 % *	4,8 %
dont biogaz/ <i>biogas share</i>	-	-	-	-	-	-	-
dont biomasse liquide/ <i>liquid biomass share</i>	-	-	-	-	-	-	-
dont déchets municipaux/ <i>municipal waste share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Déchets non renouvelables/ <i>Non-renewable waste</i>	-	-	-	-	-	-	-
dont déchets industriels/ <i>industrial waste share</i>	-	-	-	-	-	-	-
dont déchets municipaux/ <i>municipal waste share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Solaire/ <i>Solar</i>	-	-	-	-	-	-	-
dont photovoltaïque/ <i>photovoltaic share</i>	-	-	-	-	-	-	-
dont thermodynamique/ <i>CSP share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Hydraulique/ <i>Hydraulic</i>	3,2	4,0	4,3	4,4	4,6	3,7 %	4,2 %
dont pompage-turbinage/ <i>pumped-storage share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Énergies marines/ <i>Marine energies</i>	-	-	-	-	-	-	-
Nucléaire/ <i>Nuclear</i>	-	-	-	-	-	-	-
Fossile/ <i>Fossil</i>	0,118	1,7	1,6	1,5	1,6	29,8 %	4,2 %
<b>Tot. renouvelable/<i>renewable</i></b>	<b>3,2</b>	<b>4,1</b>	<b>4,3</b>	<b>4,5</b>	<b>4,6</b>	<b>3,9 %</b>	<b>4,2 %</b>
<b>Tot. conventionnelle/<i>conventional</i></b>	<b>0,118</b>	<b>1,7</b>	<b>1,6</b>	<b>1,5</b>	<b>1,6</b>	<b>29,8 %</b>	<b>4,2 %</b>
<b>Total production</b>	<b>3,3</b>	<b>5,8</b>	<b>5,9</b>	<b>6,0</b>	<b>6,2</b>	<b>6,6 %</b>	<b>4,2 %</b>
<b>Part renouvelable/<i>Renewable share</i></b>	<b>96,4 %</b>	<b>70,7 %</b>	<b>73,2 %</b>	<b>74,4 %</b>	<b>74,4 %</b>		

\* TCAM/AAGR 06/12