

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 %).

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.

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

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 1270 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).

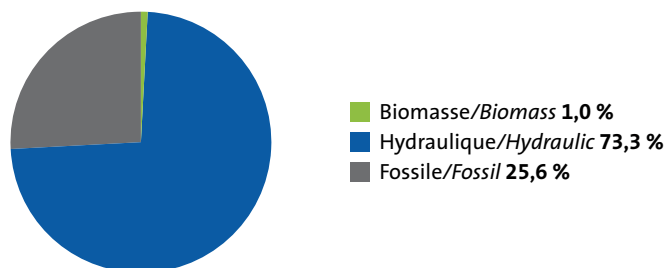
Memve'ele which should start operating in 2015. It also plans to strengthen capacity by an additional 1270 MW at its Song Loulou and Edea hydropower dams.

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).

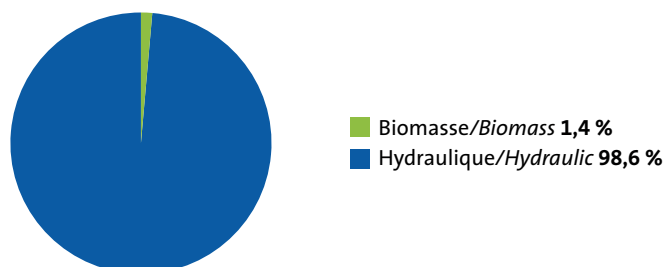
La part des énergies renouvelables a diminué au cours des dix dernières années, passant de 96,4 % à 74,4 % du mix national, le Cameroun ayant investi dans ses capacités de production d'électricité fossile pour faire face à l'augmentation rapide de sa demande énergétique. Les énergies vertes ont néanmoins 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.

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.

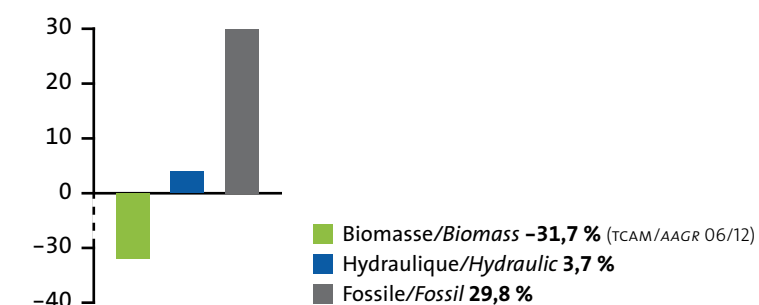
Structure de la production d'électricité – 2012 / Structure of electricity production – 2012



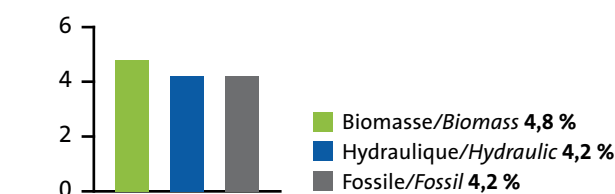
Structure de la production électrique d'origine renouvelable – 2012 Structure of electricity production from renewable energy sources – 2012



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 %
Tot. renouvelable/<i>renewable</i>	3,2	4,1	4,3	4,5	4,6	3,9 %	4,2 %
Tot. conventionnelle/<i>conventional</i>	0,118	1,7	1,6	1,5	1,6	29,8 %	4,2 %
Total production	3,3	5,8	5,9	6,0	6,2	6,6 %	4,2 %
Part renouvelable/<i>Renewable share</i>	96,4 %	70,7 %	73,2 %	74,4 %	74,4 %		

* TCAM/AAGR 06/12