

3.8. COMMUNAUTÉ DES ÉTATS INDÉPENDANTS COMMONWEALTH OF INDEPENDANT STATES

Population (millions d'hab.):	280,5
PIB (milliards US\$2005 ppa):	3 105,3
PIB (US\$2005)/hab.:	11 069
KWh/hab.:	5 448
KWh/unité de PIB (US\$2005):	0,5

La Communauté des États indépendants (CEI) occupe la quatrième place en termes de production d'électricité, avec 1 528,4 TWh en 2012, dont plus des deux tiers sont produits en Russie.

Les sources de production conventionnelles sont largement majoritaires dans le bilan de la région : 65,9 % sont assurés par les combustibles fossiles, tandis que 17,7 % proviennent du nucléaire, particulièrement présent dans ces pays de l'ex-Union soviétique. Les filières russe et biélorusse de valorisation de déchets industriels sont également à l'origine de 0,2 % de l'électricité produite en 2012.

L'hydraulique est largement prédominante au sein du mix des énergies renouvelables (99,3 %). Les autres filières renouvelables sont peu développées : la Russie exploite la géothermie à hauteur de 550 GWh, l'Ukraine est le principal producteur d'énergie éolienne (405 GWh), biomasse (425 GWh) et solaire (279 GWh) de la région. Bien qu'encore marginales, ces filières

The Commonwealth of Independent States (CIS) is ranked world number four for electricity output, with 1528.4 TWh in 2012, more than two-thirds of which was generated in Russia.

The region's electricity mix is heavily weighted in favour of conventional production sources. Fossil fuels provided 65.9 %, whereas nuclear energy, which is particularly common in these former Soviet Union satellite countries, provided 17.7 %. The Russian and Belarus industrial waste-to-energy sectors together produced 0.2 % of the electricity in 2012.

Hydropower is far and away the main player in the renewable energy mix (with 99.3 %), leaving the other renewable sectors under-developed. Russia produces 550 GWh of geothermal power, while the Ukraine is the region's main producer of wind power (405 GWh), biomass (425 GWh) and solar power (279 GWh). Although they are still very minor players, these sectors are geared up for growth and should develop strongly.

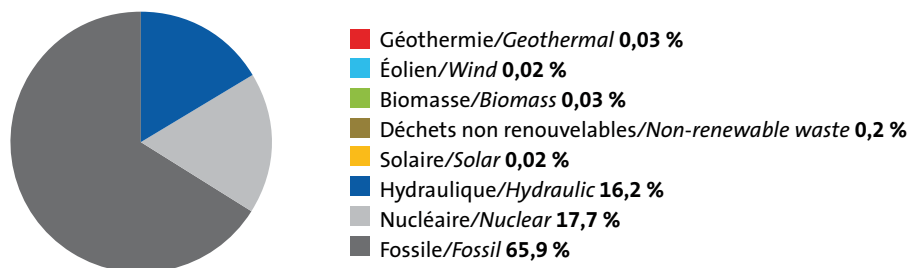
Population (million inhab.):	280.5
GDP (constant 2005 US\$ billion ppp):	3 105.3
GDP (constant 2005 US\$) per capita:	11 069
KWh per capita:	5 448
KWh/unit of GDP (constant 2005 US\$):	0.5

se caractérisent par un certain dynamisme et devraient se développer davantage à l'avenir.

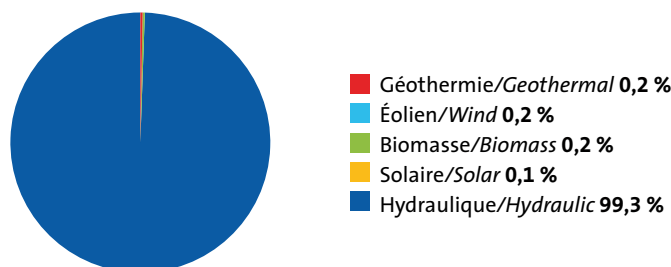
Le taux de participation des renouvelables (16,3 % en 2012) repose essentiellement sur la performance de l'hydroélectricité. Leur part diminue légèrement au cours de la période 2002-2012, la croissance des énergies conventionnelles, combustibles fossiles et nucléaire (+2 % par an en moyenne) ayant été supérieure à celle des sources renouvelables (+1 %).

The combined renewable energy share (16.3 % in 2012) is closely tied to hydropower's performance and it slipped over the study period. The growth of conventional energy sources – fossil fuels and nuclear energy (averaging 2 % per annum), was slightly higher than the growth of renewable sources (1 %).

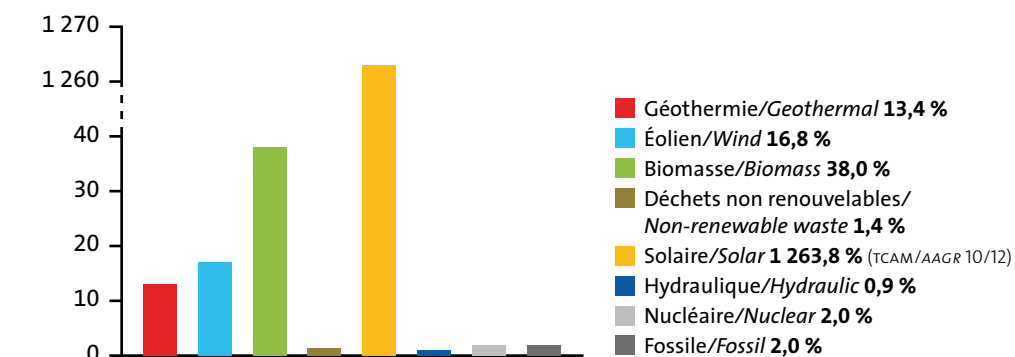
Structure de la production d'électricité – 2012 / Structure of electricity production – 2012



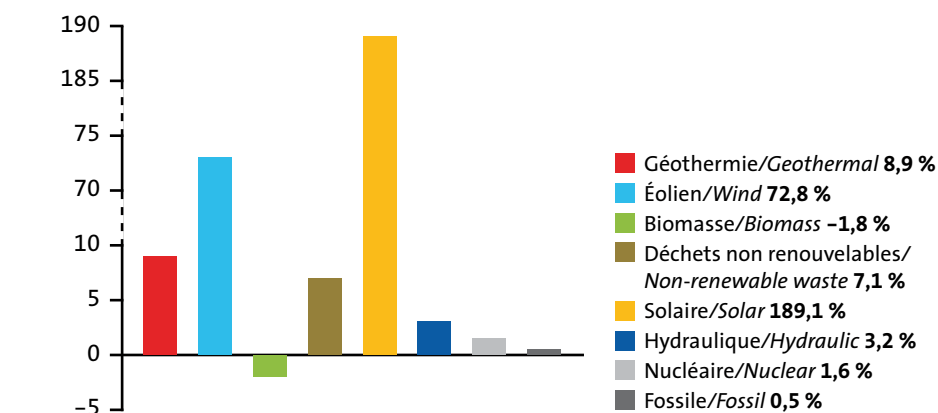
Structure de la production électrique d'origine renouvelable – 2012 Structure of electricity production from renewable energy sources – 2012



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>	0,156	0,464	0,505	0,505	0,550	13,4 %	8,9 %
Éolien/ <i>Wind</i>	0,086	0,204	0,205	0,234	0,405	16,8 %	72,8 %
Biomasse/ <i>Biomass</i>	0,017	0,345	0,401	0,433	0,425	38,0 %	-1,8 %
dont biomasse solide/ <i>solid biomass share</i>	0,017	0,339	0,395	0,421	0,414	37,6 %	-1,7 %
dont biogaz/ <i>biogas share</i>	-	0,006	0,006	0,012	0,011	22,4 %*	-8,3 %
dont biomasse liquide/ <i>liquid biomass share</i>	-	-	-	-	-	-	-
dont déchets municipaux/ <i>municipal waste share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Déchets non renouvelables/ <i>Non-renewable waste</i>	2,784	2,692	2,863	2,990	3,201	1,4 %	7,1 %
dont déchets industriels/ <i>industrial waste share</i>	2,784	2,692	2,863	2,990	3,201	1,4 %	7,1 %
dont déchets municipaux/ <i>municipal waste share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Solaire/ <i>Solar</i>	-	-	0,002	0,097	0,279	1 263,8 %**	189,1 %
dont photovoltaïque/ <i>photovoltaic share</i>	-	-	0,002	0,097	0,279	1 263,8 %**	189,1 %
dont thermodynamique/ <i>CSP share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Hydraulique/ <i>Hydraulic</i>	225,6	241,8	242,1	239,4	246,9	0,9 %	3,2 %
dont pompage-turbinage/ <i>pumped-storage share</i>	2,1	1,9	1,9	2,0	2,0	-0,4 %	0,0 %
Énergies marines/ <i>Marine energies</i>	-	-	-	-	-	-	-
Nucléaire/ <i>Nuclear</i>	221,9	249,0	262,1	265,5	269,8	2,0 %	1,6 %
Fossile/ <i>Fossil</i>	823,3	917,5	971,1	1 002,2	1 006,8	2,0 %	0,5 %
Tot. renouvelable/<i>renewable</i>	225,9	242,8	243,2	240,6	248,6	1,0 %	3,3 %
Tot. conventionnelle/<i>conventional</i>	1 048,0	1 169,2	1 236,1	1 270,7	1 279,8	2,0 %	0,7 %
Total production	1 273,9	1 412,1	1 479,3	1 511,3	1 528,4	1,8 %	1,1 %
Part renouvelable/<i>Renewable share</i>	17,7 %	17,2 %	16,4 %	15,9 %	16,3 %		

* TCAM/AAGR 09/12 – ** TCAM/AAGR 10/12