

### 3.6.8. République tchèque Czech Republic

Population (millions d'hab.):	10,6
PIB (milliards US\$2005 ppa):	239,0
PIB (US\$2005)/hab.:	22 451
KWh/hab.:	8 225
KWh/unité de PIB (US\$2005):	0,37
Consommation brute d'électricité (TWh):	70,5

Les énergies conventionnelles (fossiles et nucléaire) sont prépondérantes en République tchèque. Ensemble, elles fournissent près de 90 % de l'électricité du pays. Les 10,1 % restants sont produits par la biomasse (3,8 %), l'hydraulique (3,4 %) et le solaire photovoltaïque (2,5 %). La filière éolienne, quant à elle, peine à émerger et ne représente que 0,5 % du mix électrique tchèque.

La nouvelle politique énergétique, adoptée en 2004, a mis l'accent sur les énergies renouvelables. Depuis lors, elles n'ont cessé de se développer, en particulier depuis les cinq dernières années, et le processus tend à s'accélérer (en 2012, le taux de croissance s'est établi à 11,6 %).

Le fer de lance des renouvelables est aujourd'hui la biomasse, dont la production a augmenté de 22,7 % en 2012. Cette croissance est aujourd'hui tirée par le dynamisme du secteur du biogaz (+53,2 % par rapport à 2011) notamment grâce au déploiement d'unités

*Conventional energies (fossil and nuclear) dominate the production mix of the Czech Republic and together supply almost 90 % of its electricity. The remaining 10.1 % is generated by biomass (3.8 %), hydropower (3.4 %) and solar photovoltaic (2.5 %). As for the wind power sector, it is having difficulty getting off the ground and only accounts for 0.5 % of the Czech electricity mix.*

*The Republic's new energy policy, adopted in 2004, put renewable energies in the spotlight. They have mushroomed ever since, and particularly over the past five years as the process accelerated (the 2012 growth rate was 11.6 %).*

*Biomass now spearheads the renewables. Its output increased by 22.7 % in 2012. The current growth driver is biogas (53.2 % more than in 2011) primarily due to the deployment of farm biogas plants. The trend should pick up even more speed in the next few years.*

*Hydropower recovered in 2012 (by 11.2 % year-on-year). So its output, which stood at 3 TWh (the*

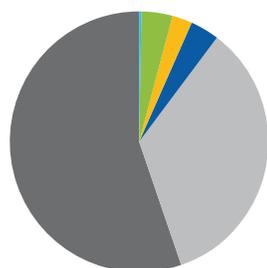
Population (million inhab.):	10.6
GDP (constant 2005 US\$ billion ppp):	239.0
GDP (constant 2005 US\$) per capita:	22 451
KWh per capita:	8 225
KWh/unit of GDP (constant 2005 US\$):	0.37
Gross electricity consumption (TWh):	70.5

de biogaz agricole. Cette tendance devrait se poursuivre à un rythme accéléré dans les années à venir.

L'hydraulique repart à la hausse en 2012 (+11,2 % par rapport à 2011). Ainsi, sa production, qui s'établit à 3 TWh (la moyenne annuelle sur les dix dernières années s'élevant à 2,76 TWh) participe activement à la progression des renouvelables cette année.

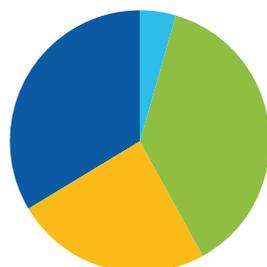
*annual mean for the past decade was 2.76 TWh) played an active role in renewables' progress. The photovoltaic sector's good run ended in 2012. Its expansion has been brought to a grinding halt by the new Feed-in Tariff decreed by the government in 2011. Having waxed impressively over the past few years (with mean annual growth at 365 % between 2002 and 2011), no new sizeable installation was hooked up to the*

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



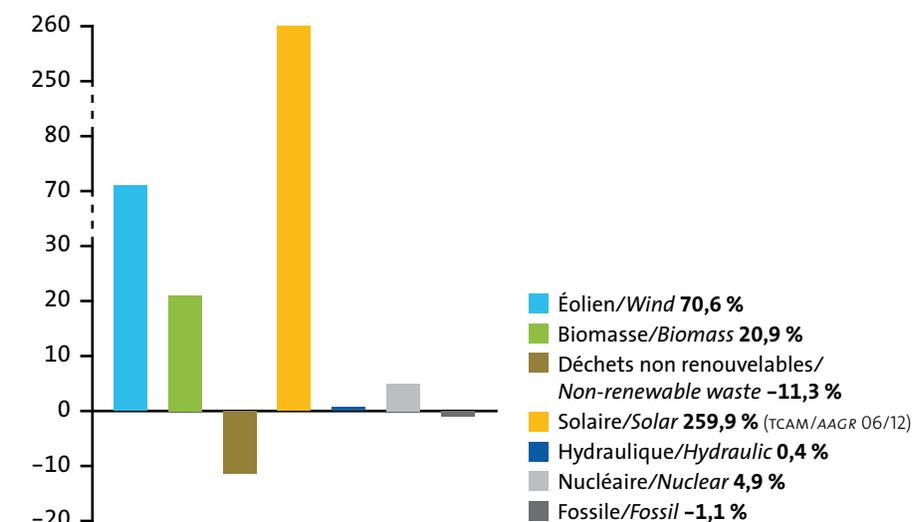
Éolien/Wind	0,5 %
Biomasse/Biomass	3,8 %
Déchets non renouvelables/Non-renewable waste	0,1 %
Solaire/Solar	2,5 %
Hydraulique/Hydraulic	3,4 %
Nucléaire/Nuclear	34,6 %
Fossile/Fossil	55,2 %

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

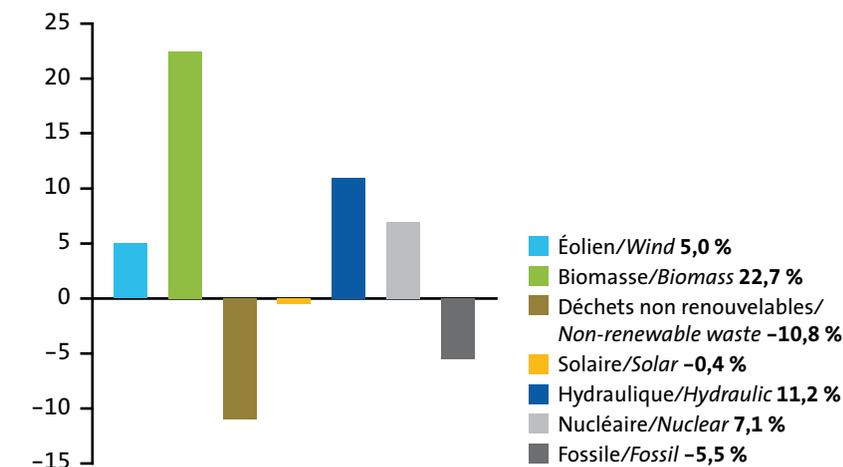


Éolien/Wind	4,7 %
Biomasse/Biomass	37,4 %
Solaire/Solar	24,5 %
Hydraulique/Hydraulic	33,4 %

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



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



L'année 2012 marque la fin des beaux jours pour la filière photovoltaïque, dont l'expansion est mise à mal par le nouveau tarif d'achat décrété par le gouvernement en 2011. Après avoir connu un essor impressionnant ces dernières années (+365 % par an en moyenne entre 2002 et 2011), aucune installation significative n'a été raccordée en 2011, ce qui entraîne une stagnation de la production (elle se rétracte même légèrement).

Le secteur de l'éolien ne parvient toujours pas à décoller : seuls 2 MW ont été installés en 2011 et 43,7 MW en 2012 (d'après la Czech Wind Energy Association). Sa production atteint 417 GWh, soit une progression de 5 % par rapport 2011, insuffisante pour augmenter le poids de l'éolien au sein du bouquet des énergies renouvelables.

Contrairement à la situation de la plupart des pays européens qui ont décidé de réduire l'importance du nucléaire dans le mix électrique, la place de l'atome s'accroît en République tchèque. En effet, la production d'électricité nucléaire augmente régulièrement depuis 2006 et représente à présent 34,6 % de la production totale. Cette croissance devrait se poursuivre, car le gouvernement souhaite que le nucléaire puisse répondre à la moitié des besoins d'électricité du pays d'ici 2025. Deux réacteurs sont en cours de construction sur les sites de Temelín et Dukovany.

Les énergies renouvelables se sont développées à un rythme soutenu et leur progression devrait se maintenir l'an prochain. Cependant, l'Energy Regulatory Office a annoncé récemment une possible annulation des subventions aux énergies vertes à partir de 2014. Une telle mesure mettrait un coup d'arrêt à l'essor des renouvelables et rendrait difficile le respect des objectifs nationaux pour 2020.

*grid in 2011 which led to sluggish production (it even contracted slightly).*

*The wind power sector is still grounded. Only 2 MW of capacity was installed in 2011 and 43,7 MW in 2012 (according to the Czech Wind Energy Association). Output reached 417 GWh, i.e. a 5 % improvement on 2011, but that was not enough to increase wind power's standing in the renewable energy rankings.*

*In a move that goes against the groundswell of most European countries, the importance of nuclear power is increasing in the Czech Republic's electricity mix. Nuclear power output has increased regularly since 2006 and now accounts for 34.6 % of total electricity production. The government wants nuclear power to cover half the country's electricity demand by 2025, and this ensures the sector's continued growth. Construction work is currently underway on two reactors on the Temelín and Dukovany sites.*

*Renewable energies have expanded at a steady pace and their progress should be sustained in 2013. However the Energy Regulatory Office recently announced that the green energy subsidies might possibly be withdrawn from 2014 onwards. If this happens, the renewables boom will be cut short and make it hard for the Czech Republic to adhere to its national targets for 2020.*

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

TWh	2002	2009	2010	2011	2012	TCAM/AAGR 02/12	TC/GR 11/12
Géothermie/Geothermal	–	–	–	–	–	–	–
Éolien/Wind	0,002	0,288	0,335	0,397	0,417	70,6 %	5,0 %
Biomasse/Biomass	0,496	1,8	2,2	2,7	3,3	20,9 %	22,7 %
dont biomasse solide/solid biomass share	0,367	1,4	1,5	1,7	1,8	17,3 %	7,2 %
dont biogaz/biogas share	0,127	0,441	0,636	0,929	1,423	27,3 %	53,2 %
dont biomasse liquide/liquid biomass share	–	–	–	–	–	–	–
dont déchets municipaux/municipal waste share	0,002	0,011	0,035	0,090	0,090	46,3 %	0,0 %
Déchets non renouvelables/ Non-renewable waste	0,193	0,009	0,025	0,065	0,058	-11,3 %	-10,8 %
dont déchets industriels/industrial waste share	0,191	0,002	0,002	0,005	0,003	-34,0 %	-40,0 %
dont déchets municipaux/municipal waste share	0,002	0,007	0,023	0,060	0,055	39,3 %	-8,3 %
Solaire/Solar	–	0,089	0,616	2,2	2,2	259,9 %*	-0,4 %
dont photovoltaïque/photovoltaic share	–	0,089	0,616	2,2	2,2	259,9 %*	-0,4 %
dont thermodynamique/CSP share	–	–	–	–	–	–	–
Hydraulique/Hydraulic	2,8	3,0	3,4	2,7	3,0	0,4 %	11,2 %
dont pompage-turbinage/pumped-storage share	0,353	0,553	0,591	0,701	0,719	7,4 %	2,6 %
Énergies marines/Marine energies	–	–	–	–	–	–	–
Nucléaire/Nuclear	18,7	27,2	28,0	28,3	30,3	4,9 %	7,1 %
Fossile/Fossil	54,1	49,8	51,4	51,1	48,3	-1,1 %	-5,5 %
<b>Tot. renouvelable/renewable</b>	<b>3,3</b>	<b>5,2</b>	<b>6,5</b>	<b>7,9</b>	<b>8,9</b>	<b>10,3 %</b>	<b>11,6 %</b>
<b>Tot. conventionnelle/conventional</b>	<b>73,0</b>	<b>77,1</b>	<b>79,5</b>	<b>79,5</b>	<b>78,7</b>	<b>0,8 %</b>	<b>-1,0 %</b>
<b>Total production</b>	<b>76,3</b>	<b>82,3</b>	<b>86,0</b>	<b>87,4</b>	<b>87,6</b>	<b>1,4 %</b>	<b>0,1 %</b>
<b>Part renouvelable/Renewable share</b>	<b>4,4 %</b>	<b>6,3 %</b>	<b>7,6 %</b>	<b>9,1 %</b>	<b>10,1 %</b>		

\* TCAM/AAGR 06/12