

### 3.6.12. Slovénie Slovenia

Population (millions d'hab.):	2,1
PIB (milliards US\$2005 ppa):	50,5
PIB (US\$2005)/hab.:	24 282
KWh/hab.:	7 524
KWh/unité de PIB (US\$2005):	0,31
Consommation brute d'électricité (TWh):	14,8

Les énergies conventionnelles sont prépondérantes (71,3 % en 2012) dans le mix électrique slovène. En leur sein, les combustibles fossiles (36,1 % ; 5,6 TWh) et le nucléaire (35,2 % ; 5,5 TWh) font jeu égal. Les énergies renouvelables complètent le bilan électrique en assurant 28,7 % de la production (4,5 TWh). Dans ce bouquet, l'hydraulique est la filière la plus significative (90,7 % des renouvelables), loin devant la biomasse (5,6 % du total renouvelable) et le solaire (3,6 %).

La part de l'électricité renouvelable devrait augmenter dans les prochaines années, le pays s'étant obligé à dépasser la barre des 6,1 TWh renouvelables d'ici à 2020. Pour respecter ses engagements européens, la Slovénie devrait s'appuyer essentiellement sur le développement de ses capacités hydrauliques et biomasse.

La production hydroélectrique affiche 4,1 TWh au compteur en 2012, ce qui est supérieur à la moyenne des dix dernières années (3,8 TWh).

*Conventional energies have the largest share (71.3 % in 2012) of the Slovenian electricity mix, with fossil fuels (36.1 %, 5.6 MWh) and nuclear energy (35.2 %, 5.5 MWh) on an even footing. Renewable energies make up the rest of the electricity balance by covering 28.7 % of the nation's electricity production (4.5 MWh). The renewables camp is dominated by hydropower (90.7 %), which dwarfs biomass (5.6 % of the renewable total) and solar power (3.6 %). The renewable electricity share should soon increase as Slovenia has undertaken to pass the 6.1 MWh renewable input mark by 2020. The country will have to rely on the development of its hydropower and biomass capacities to meet its European commitments.*

*Hydroelectricity recorded output of 4.1 MWh in 2012, which is above the mean (3.8 MWh) for the past decade. We reckon that only a third of Slovenian potential is currently harnessed, which leaves it with many opportunities to boost output. The country wants to*

Population (million inhab.):	2.1
GDP (constant 2005 US\$ billion ppp):	50.5
GDP (constant 2005 US\$) per capita:	24 282
KWh per capita:	7 524
KWh/unit of GDP (constant 2005 US\$):	0.31
Gross electricity consumption (TWh):	14.8

On estime que seul un tiers du potentiel slovène est actuellement exploité, ce qui laisse de nombreuses possibilités de renforcement. Le pays voudrait porter la production moyenne à 5,1 TWh à l'horizon 2020.

La production de la biomasse est répartie entre ses composantes solides et biogaz. Le secteur, pris dans son entier, stagne en 2012, fournissant 252 GWh au réseau.

En 2012 a été enregistrée une progression rapide du secteur solaire, dont les capacités installées ont doublé par rapport à l'année précédente, atteignant 243 MWc. La croissance de la production est encore plus rapide (+150,8 %). Ce dynamisme est à mettre sur le compte d'un plan de soutien gouvernemental ambitieux.

Bien qu'il présente un certain intérêt dans le pays, l'éolien n'est pas encore représenté dans le mix électrique slovène. Ce paradoxe s'ex-

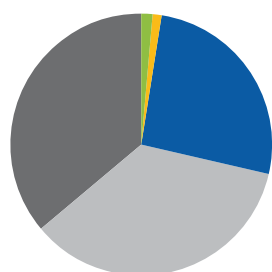
*increase mean annual output to 5.1 MWh by 2020.*

*Biomass production is shared by its solid and biogas components. Taken as a whole, the sector struggled to supply 252 GWh to the grid in 2012.*

*The solar power sector recorded fast expansion in 2012 taking installed capacity up to 243 MWp, by doubling the previous year's installation effort. Output increased at an even faster pace (by 150.8 %). The momentum can be put down to the government's ambitious support scheme.*

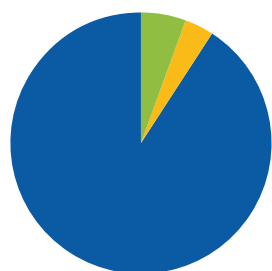
*Although wind power presents promising prospects for Slovenia, it has not entered the country's electricity mix. The reason for this paradox is that the guaranteed Feed-in Tariff is too low (€ 0.537/kWh) and applies across the board to all renewable electricity-producing sectors.*

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



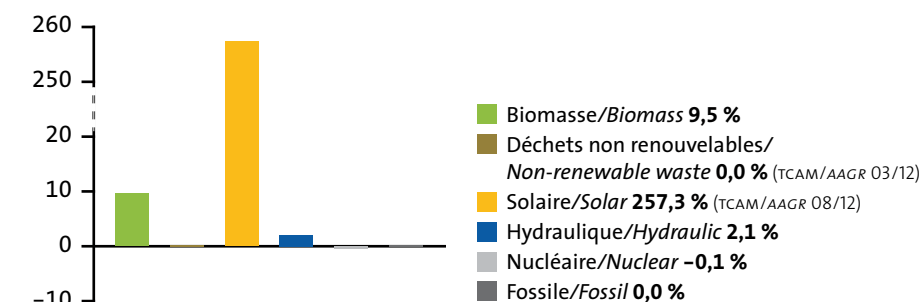
Biomasse/Biomass	1,6 %
Déchets non renouvelables/Non-renewable waste	0,03 %
Solaire/Solar	1,0 %
Hydraulique/Hydraulic	26,1 %
Nucléaire/Nuclear	35,2 %
Fossile/Fossil	36,1 %

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

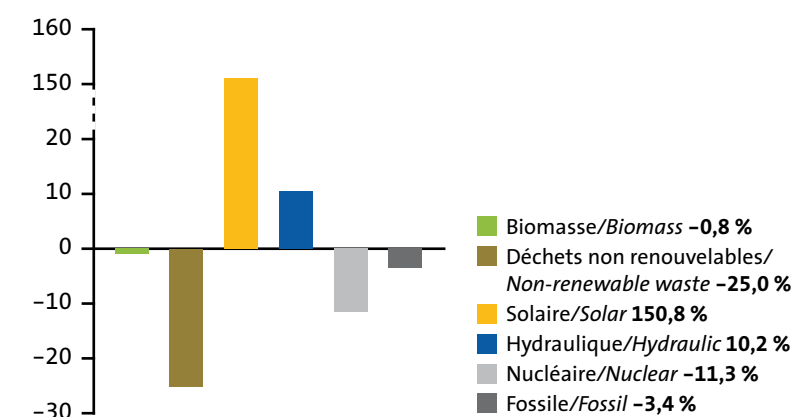


Biomasse/Biomass	5,6 %
Solaire/Solar	3,6 %
Hydraulique/Hydraulic	90,7 %

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



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



plique par un tarif d'achat garanti insuffisant (5,37 €cent/kWh). Ce tarif est identique pour toutes les filières de production d'électricité renouvelable.

*Renewable energies, and especially hydropower and biomass, should thus continue to make modest but steady inroads into Slovenia's electricity system.*

Les énergies renouvelables devraient donc poursuivre leur progression modérée mais continue dans le système électrique slovène, surtout en ce qui concerne l'hydraulique et la biomasse.

#### 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>	-	-	-	-	0,001	-	-
Biomasse/ <i>Biomass</i>	0,102	0,188	0,217	0,254	0,252	9,5 %	-0,8 %
dont biomasse solide/ <i>solid biomass share</i>	0,084	0,120	0,120	0,126	0,114	3,1 %	-9,5 %
dont biogaz/ <i>biogas share</i>	0,018	0,068	0,097	0,128	0,138	22,6 %	7,8 %
dont biomasse liquide/ <i>liquid biomass share</i>	-	-	-	-	-	-	-
dont déchets municipaux/ <i>municipal waste share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Déchets non renouvelables/ <i>Non-renewable waste</i>	-	0,004	0,005	0,008	0,006	0,0 %*	-25,0 %
dont déchets industriels/ <i>industrial waste share</i>	-	0,004	0,005	0,008	0,006	0,0 %*	-25,0 %
dont déchets municipaux/ <i>municipal waste share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Solaire/ <i>Solar</i>	-	0,004	0,013	0,065	0,163	257,3 %**	150,8 %
dont photovoltaïque/ <i>photovoltaic share</i>	-	0,004	0,013	0,065	0,163	257,3 %**	150,8 %
dont thermodynamique/ <i>CSP share</i>	-	-	-	-	-	-	-
Hydraulique/ <i>Hydraulic</i>	3,3	4,7	4,7	3,7	4,1	2,1 %	10,2 %
dont pompage-turbinage/ <i>pumped-storage share</i>	-	-	0,185	0,144	0,188	0,8 %***	30,6 %
Énergies marines/ <i>Marine energies</i>	-	-	-	-	-	-	-
Nucléaire/ <i>Nuclear</i>	5,5	5,7	5,7	6,2	5,5	-0,1 %	-11,3 %
Fossile/ <i>Fossil</i>	5,7	5,7	5,9	5,8	5,6	0,0 %	-3,4 %
<b>Tot. renouvelable/<i>renewable</i></b>	<b>3,4</b>	<b>4,9</b>	<b>4,9</b>	<b>4,0</b>	<b>4,5</b>	<b>2,8 %</b>	<b>11,8 %</b>
<b>Tot. conventionnelle/<i>conventional</i></b>	<b>11,2</b>	<b>11,5</b>	<b>11,6</b>	<b>12,0</b>	<b>11,1</b>	<b>0,0 %</b>	<b>-7,5 %</b>
<b>Total production</b>	<b>14,6</b>	<b>16,4</b>	<b>16,5</b>	<b>16,1</b>	<b>15,6</b>	<b>0,7 %</b>	<b>-2,6 %</b>
<b>Part renouvelable/<i>Renewable share</i></b>	<b>23,4 %</b>	<b>30,0 %</b>	<b>29,8 %</b>	<b>25,0 %</b>	<b>28,7 %</b>		

\* TCAM/AAGR 03/12 – \*\* TCAM/AAGR 08/12 – \*\*\* TCAM/AAGR 10/12