

3.5.2. Autriche Austria

Population (millions d'hab.):	8,4
PIB (milliards US\$2005 ppa):	307,6
PIB (US\$2005)/hab.:	36 458
KWh/hab.:	8 092
KWh/unité de PIB (US\$2005):	0,22
Consommation brute d'électricité (TWh):	71,2

L'Autriche s'approche du cap des trois quarts d'électricité verte : près de trois électrons sur quatre produits en 2012 sont d'origine renouvelable (74,6 %), les énergies fossiles ne fournissant plus que 24,2 % de la production électrique totale. Dans le club des renouvelables, l'hydraulique est en pole position, produisant à elle seule 63,6 % de l'électricité autrichienne. Loin derrière, mais occupant néanmoins une place significative dans le mix énergétique autrichien, figurent la biomasse (6,9 %) et l'éolien (3,6 %). L'énergie solaire reste marginale avec une production qui s'élève à 338 GWh.

Les énergies renouvelables ont connu une croissance remarquable en 2012. Bénéficiant d'une belle performance de la filière hydraulique, leur production a augmenté de 14,8 % par rapport à 2011. D'autant que les autres filières renouvelables connaissent aussi un regain de dynamisme.

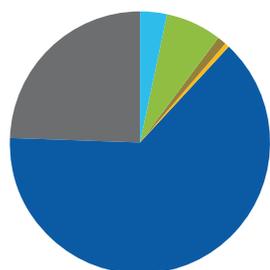
L'énergie hydraulique est une source d'énergie primordiale en Autriche. Victime d'une année

Austria is close to the three-quarter mark for green electricity as almost three out of every four electrons produced in 2012 was renewably-sourced (74.6 %). Fossil energies now only supply 24.2 % of its total electricity output. Hydropower alone churns out 63.6 % of Austria's electricity and so dwarfs the other renewable sources – biomass with 6.9 % and wind power with 3.6 % which is nonetheless a respectable share of the Austrian energy mix. Solar power contributes a very modest 338 GWh.

The growth figures for renewable energies were excellent in 2012, as hydropower pushed the year-on-year renewable share 14.8 % higher. The effect on the other renewable sectors was to give them new impetus.

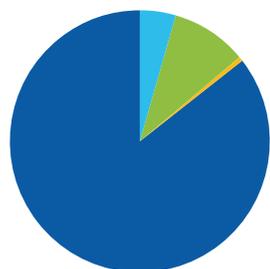
Hydroelectric power is a vital energy source for Austria. The country suffered a drought in 2011, but returned to full health in 2012 and even increased output by 15.2 %, turning in one of its best performances over the past decade.

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



■ Géothermie/Geothermal	0,001 %
■ Éolien/Wind	3,5 %
■ Biomasse/Biomass	6,9 %
■ Déchets non renouvelables/Non-renewable waste	1,2 %
■ Solaire/Solar	0,5 %
■ Hydraulique/Hydraulic	63,6 %
■ Fossile/Fossil	24,3 %

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



■ Géothermie/Geothermal	0,002 %
■ Éolien/Wind	4,7 %
■ Biomasse/Biomass	9,3 %
■ Solaire/Solar	0,7 %
■ Hydraulique/Hydraulic	85,3 %

Population (million inhab.):	8.4
GDP (constant 2005 US\$ billion ppp):	307.6
GDP (constant 2005 US\$) per capita:	36 458
KWh per capita:	8 092
KWh/unit of GDP (constant 2005 US\$):	0.22
Gross electricity consumption (TWh):	71.2

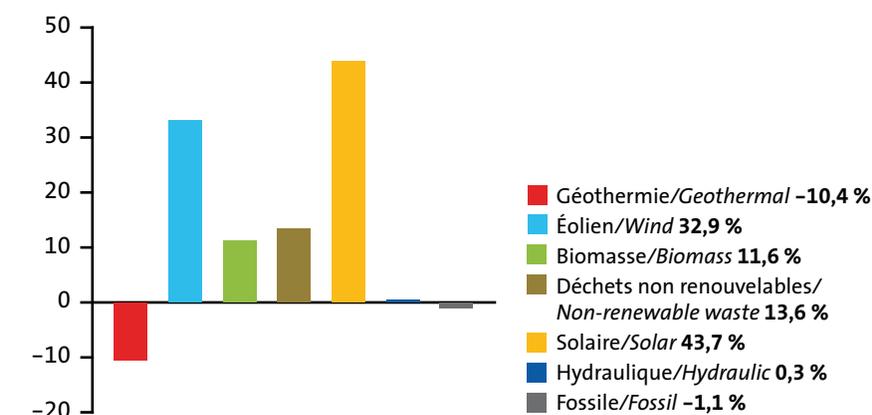
de sécheresse en 2011, la filière recouvre la santé en 2012 et voit sa production s'accroître de 15,2 %. Elle réalise ainsi l'une des meilleures performances de ces dix dernières années.

Le secteur de la biomasse, déjà mature, occupe une place décisive dans le mix électrique du pays, principalement en raison de l'importance de sa filière solide. Sa production repart à la hausse cette année grâce à

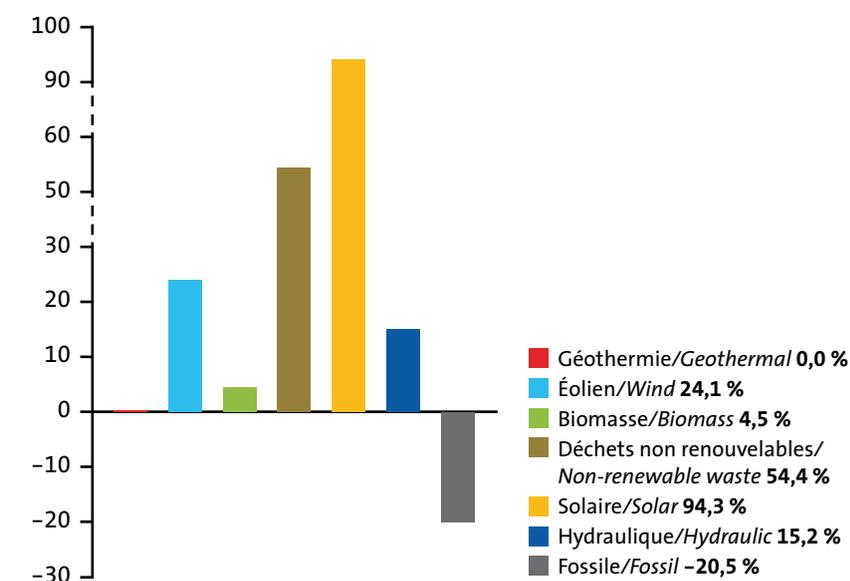
The already mature biomass sector has a decisive role to play in the country's electricity mix, primarily because of the size of its solid biomass branch. Output shot up in 2012 on the strength of strong growth in its municipal waste recovery operations.

Although Austria has limited wind power potential, the government has declared its intention to develop the sector to reduce

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



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



une forte croissance de la valorisation des déchets municipaux.

Bien que l'Autriche dispose d'un potentiel éolien limité, le gouvernement affiche sa volonté de développer la filière afin de réduire les importations d'électricité nucléaire. Grâce à un investissement de 620 millions d'euros, l'éolien réalise une belle performance en 2012. Sa puissance installée augmente de près d'un tiers (27,2 %), s'élevant maintenant à 1378 MW. Le secteur du photovoltaïque, bien qu'à ses débuts, se développe très rapidement depuis quelques années grâce à un ensemble de mécanismes de soutien mis en place par le gouvernement et les provinces. Par conséquent, la production d'électricité solaire a pratiquement doublé en 2012 (+94,3 %) et s'établit à 338 GWh.

La géothermie joue un rôle très modeste dans le mix énergétique. Elle connaît même une nouvelle décroissance de sa production qui a été divisée par trois au cours des dix dernières années.

La production totale d'électricité a progressé en 2012, ce qui est dû notamment aux températures plus froides. Cependant, le développement des énergies renouvelables a permis de limiter largement l'utilisation de combustibles fossiles. Il en résulte une diminution de 18,7 % de la production conventionnelle touchant particulièrement le secteur du charbon.

nuclear power imports. Wind power performed well in 2012 thanks to 620 million euros' worth of investment which increased installed capacity by almost a third (27.2 %), taking it to 1378 MW.

The fledgling photovoltaic sector has been expanding very rapidly for a number of years on the back of a set of government and provincial support mechanisms. Consequently, solar power output practically doubled in 2012 (by 94.3 %) to a level of 338 GWh.

Geothermal power is really a very minor player in the energy mix and over the course of the last decade its output has actually decreased by a factor of three.

Total electricity output increased in 2012 which was mainly related to colder temperatures. Nonetheless, RES expansion enabled the country to reduce its use of fossil fuels and thus conventional power production fell by 18.7 %, by singling out coal-fired power stations for particular punishment.

Production électrique par source/Electricity production by source

TWh	2002	2009	2010	2011	2012	TCAM/AAGR 02/12	TC/GR 11/12
Géothermie/Geothermal	0,003	0,002	0,001	0,001	0,001	-10,4 %	-
Éolien/Wind	0,140	2,0	2,1	1,9	2,4	32,9 %	24,1 %
Biomasse/Biomass	1,6	4,3	4,5	4,5	4,7	11,6 %	4,5 %
dont biomasse solide/solid biomass share	1,5	3,4	3,6	3,7	3,7	9,5 %	1,8 %
dont biogaz/biogas share	0,037	0,611	0,649	0,627	0,625	32,7 %	-0,3 %
dont biomasse liquide/liquid biomass share	-	0,040	0,030	0,013	0,012	31,8 %*	-7,7 %
dont déchets municipaux/municipal waste share	0,032	0,214	0,208	0,212	0,354	27,2 %	67,0 %
Déchets non renouvelables/ Non-renewable waste	0,223	0,535	0,512	0,517	0,798	13,6 %	54,4 %
dont déchets industriels/industrial waste share	0,179	0,321	0,304	0,305	0,444	9,5 %	45,6 %
dont déchets municipaux/municipal waste share	0,044	0,214	0,208	0,212	0,354	23,2 %	67,0 %
Solaire/Solar	0,009	0,049	0,089	0,174	0,338	43,7 %	94,3 %
dont photovoltaïque /photovoltaic share	0,009	0,049	0,089	0,174	0,338	43,7 %	94,3 %
dont thermodynamique/CSP share	-	-	-	-	-	-	-
Hydraulique/Hydraulic	42,0	43,7	41,6	37,7	43,4	0,3 %	15,2 %
dont pompage-turbinage/pumped-storage share	2,1	2,8	3,2	3,5	3,9	6,5 %	9,9 %
Énergies marines/Marine energies	-	-	-	-	-	-	-
Nucléaire/Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Fossile/Fossil	18,5	18,6	22,4	20,9	16,6	-1,1 %	-20,5 %
Tot. renouvelable/renewable	43,7	50,0	48,2	44,4	50,9	1,5 %	14,8 %
Tot. conventionnelle/conventional	18,7	19,1	22,9	21,4	17,4	-0,8 %	-18,7 %
Total production	62,5	69,1	71,1	65,7	68,3	0,9 %	3,9 %
Part renouvelable/Renewable share	70,0 %	72,3 %	67,8 %	67,5 %	74,6 %		

* TCAM/AAGR 03/12