



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und
Kommunikation UVEK

Bundesamt für Energie BFE
Analysen und Perspektiven

September 2026

Schweizerische Energiestatistik (ENSTAT)

Statistik der erneuerbaren Energien

Ausgabe 2025



Diese Statistik ist Teil der Schweizerischen Energiestatistik (ENSTAT) des Bundesamts für Energie (BFE), öffentliche Statistik des Bundes im Energiebereich (gesetzliche Grundlage: Bundesstatistikgesetz (BStatG))

Auftraggeber:

Bundesamt für Energie BFE, 3003 Bern

Auftragnehmer:

eicher+pauli Liestal AG, 4410 Liestal

Autor:

Urs Kaufmann, eicher+pauli Liestal AG

Begleitung:

Silvia Doytchinov, Bundesamt für Energie

Bundesamt für Energie BFE

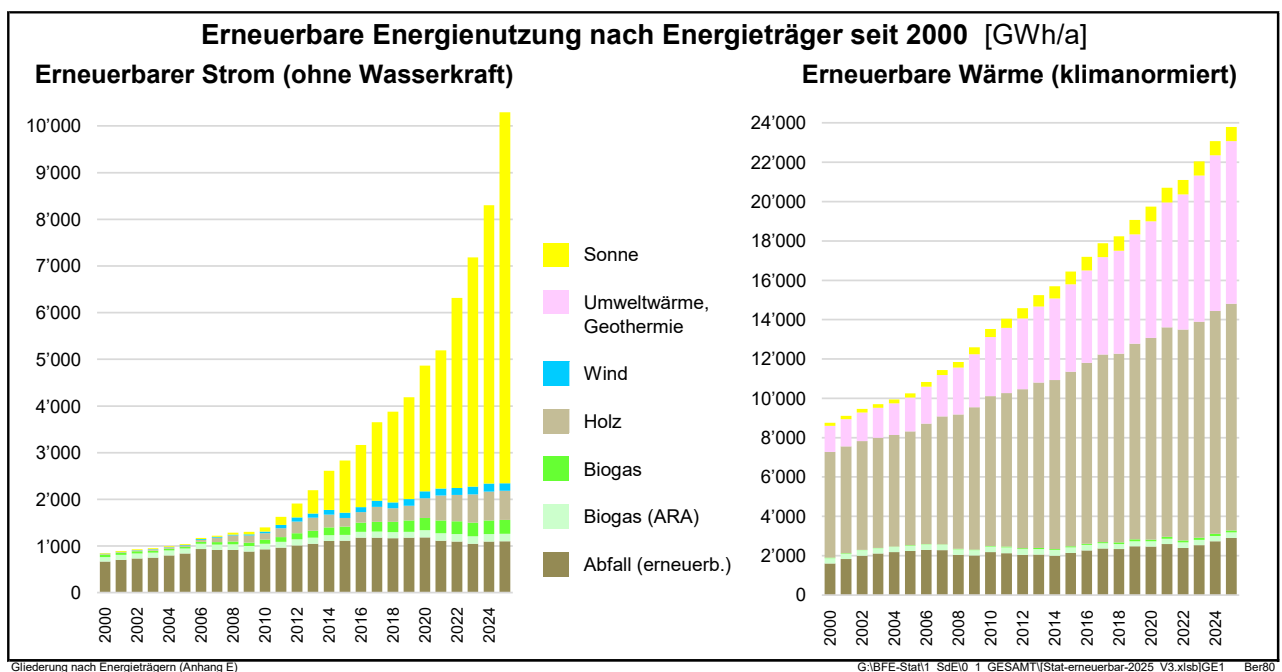
Pulverstrasse 13, CH-3063 Ittigen • Postadresse: CH-3003 Bern
Tel. 058 462 56 11, Fax 058 463 25 00 • contact@bfe.admin.ch • www.bfe.admin.ch

Bundesamt für Energie

Schweizerische Statistik der erneuerbaren Energien

Ausgabe 2025

18. September 2026



Auftraggeberin

Bundesamt für Energie
Sektion Analysen und Perspektiven
Frau Silvia Doytchinov
3003 Bern

Inhaltsverzeichnis

1.	Zusammenfassung	2
1.1	Bilanzierung gemäss GEST	3
1.2	Auswertungen nach Technologien	6
1.	Résumé	i
1.1	Bilan selon la Statistique globale suisse de l'énergie	ii
1.2	Analyses par technologies	v
2.	Einleitung und Grundlagen	11
2.1	Entstehung und Zielsetzungen der Statistik	11
2.2	Definitionen Energieumwandlung	11
2.3	Energiebilanz in der GEST	13
2.4	Bilanzierung der erneuerbaren Energien	17
3.	Technologien	20
3.1	Übersicht	20
3.2	Wasserkraftwerke	21
3.3	Sonnenenergie	23
3.4	Umweltwärme	25
3.5	Biomasse (insb. Holz)	28
3.6	Windenergie	32
3.7	Erneuerbare Anteile aus Abfall	33
3.8	Energienutzung in Abwasserreinigungsanlagen	36
3.9	Biogas-Einspeisung und flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe	37
4.	Energiebilanz 2025	38
4.1	Übersicht	38
4.2	Bilanz der erneuerbaren Energien	39
4.3	Endverbrauch nach Verbrauchergruppen	42
5.	Resultate 1990 - 2025	43
5.1	Bruttoverbrauch	43
5.2	Endverbrauch	44
5.3	Erneuerbare Elektrizität	45
5.4	Erneuerbare Wärme	46
6.	Anhang	47

1. Zusammenfassung

In der schweizerischen Statistik der erneuerbaren Energien werden Daten zur erneuerbaren Energienutzung aus verschiedensten Quellen und Teilstatistiken zusammengetragen, ausgewertet und kommentiert. Die vorliegende Ausgabe umfasst Zahlen der Jahre 1990 bis 2025. Die erfassten Technologien zur Nutzung erneuerbarer Energien und die relevanten Energiedaten des Berichtsjahres sind in Bild 1.1 dargestellt.

Energienutzung in TJ			Erneuerbare Stromprod.		Erneuerbare Wärme ¹⁾		Andere erneuerb. ²⁾	
Glied. Technologie		Bruttoenergie	2025	△ VJ	2025	△ VJ	2025	△ VJ
1. Wasserkraftwerke			116'172	-40'500				
1.1	Laufkraftwerke	Wasserkraft	58'774	-11'077				
1.2	Speicherkraftwerke	Wasserkraft	57'398	-29'423				
2. Nutzung Sonnenenergie			28'612	+7'154	2'547	-48		
2.1	Röhren- und Flachkollektoren	Sonne			2'371	-41		
2.2	Unverglaste Kollektoren	Sonne			176	-7		
2.4	Photovoltaikanlagen	Sonne	28'612	+7'154				
3. Umweltwärmenutzung					26'573	+2'072		
3.1	Elektromotorwärmepumpen	Umweltwärme			26'529	+2'069		
3.3	Geothermie (Nutzung ohne WP)	Umweltwärme			44	+3		
4. Biomassenutzung			3'011	+37	36'066	+698	114	+42
4.1	Einzelraumheizungen mit Holz	Holz			4'109	+42		
4.2	Gebäudeheizungen mit Holz	Holz			4'273	+37		
4.3	Automatische Feuerungen mit Holz	Holz	1'400	-1	21'543	+405		
4.4	Feuerungen mit Holzanteilen	Holz	848	+17	5'905	+227		
4.5	Biogasanlagen Landwirtschaft	Biogas	763	+21	236	-13	114	+42
5. Windenergieanlagen			578	-36				
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall			4'260	+3	10'575	+636	731	+51
6.1	Kehrichtverbrennungsanlagen ³⁾	Müll	3'893	-33	8'238	+277		
6.2	Feuerungen für erneuerbare Abfälle	ind. Abfälle	73	+49	2'207	+346		
6.3	Deponiegasanlagen	Deponiegas ⁴⁾	0	-0	0	-0		
6.4	Biogasanlagen Gewerbe/Industrie	Biogas	294	-12	130	+14	731	+51
7. Energienutzung in Abwasserreinigungsanlagen			586	+9	1'009	+8	990	+47
7.1	Klärgasanlagen	Klärgas ⁴⁾	560	+8	865	+1	892	+56
7.2	Biogasanlagen Industrieabwässer	Biogas	26	+1	143	+7	98	-9
8. Flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe (eTS/eBS)							10'074	+873
Abzug erneuerbarer Anteil der Fernwärmeverluste					-1'141	+59		
Total erneuerbare Energienutzung			153'220	-33'333	75'628	+3'425	11'909	+1'012
davon neue erneuerbare Stromproduktion			37'048	+7'167				

1) bei den Endverbrauchern genutzte Wärme (effektive Werte, vom Klima deutlich beeinflusste Werte sind farblich hervorgehoben)

2) andere Energieformen (Einspeisung ins Erdgasnetz, gasförmige oder flüssige erneuerbare Treib-/Brennstoffe)

3) gemäss Heizwertanteil nur 50% der mit Müll erzeugten Energien; nur die Wärmeabgabe an Dritte, d.h. ohne die selbst genutzte Wärme

4) als Biogas ausgewiesen

G:\BFE-Stat\1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\Techn2 Ber32

Bild 1.1 Technologien zur Nutzung erneuerbarer Energien und Energiedaten 2025

1.1 Bilanzierung gemäss GEST

In der schweizerischen Gesamtenergiestatistik (GEST) wird der gesamte Energieverbrauch mittels einer Energiebilanz hergeleitet (siehe Bild 1.2). Darin wird einerseits aufgezeigt, wie sich der Bruttoenergieverbrauch (2025: 999'580 TJ) aus der Inlandproduktion, dem Import und Export sowie allfälligen Lagerveränderungen zusammensetzt.

In der Energiebilanz ist weiter die Umwandlung des Bruttoverbrauchs in Endenergieverbrauch (2025: 777'870 TJ) ersichtlich. Im Bereich der erneuerbaren Energien steht dabei die Umwandlung von Bruttoenergieträgern (wie Wasserkraft, Sonne, Holz, Umweltwärme usw.) in Elektrizität und Fernwärme im Vordergrund.

Die Vorgaben für die Bilanzierung der erneuerbaren Energien stammen aus der schweizerischen Gesamtenergiestatistik.

Energiebilanz der Schweiz für das Jahr 2025 (in TJ)	Bruttoenergieträger										Total	
	Holz-energie	Kohle	Müll u. Industrie-abfälle	Rohöl	Erdöl-prod.	Gas	Wasser-kraft	Kernbr. stoffe	übrige erneuerb. Energien (1)	Elektri-zität		Fern-wärme
Inlandproduktion	48'770		56'220				134'950		65'710			305'650
Import	2'940	1'830	4'360	132'240	258'340	99'200		200'500	9'330	110'600		819'340
Export	-110	0			-16'220					-110'520		-126'850
Lagerveränderung		440		170	600				230			1'440
Bruttoverbrauch	51'600	2'270	60'580	132'410	242'720	99'200	134'950	200'500	75'270	80	0	999'580
Energieumwandlung:												
- Wasserkraftwerke							-134'950			134'950		0
- Kernkraftwerke								-200'500		66'160	960	-133'380
- konventionell-thermische Kraft-, Fernheiz- und Fernheizkraftwerke	-5'770		-48'340		-520	-6'520				8'890	27'210	-25'050
- Gaswerke						0						0
- Raffinerien				-132'410	132'410							0
- diverse erneuerbare Energieproduktion (2)	-4'020		-90			1'840			-33'970	33'080		-3'160
Eigenverbrauch des Energiesektors, Übertragungs- und Verteilverluste					-6'370	-130				-34'470	-2'550	-43'520
Nichtenergetischer Verbrauch, statistische Differenz					-16'600							-16'600
Endverbrauch	41'810	2'270	12'150	0	351'640	94'390	0	0	41'300	208'690	25'620	777'870

Kommentare:

- (1) Nutzung von flüssigen erneuerbaren Treib- und Brennstoffen, Biogasen, Sonne, Wind und Umweltwärme
(2) Elektrizitätsproduktion aus Holz, Biogas, Sonne, Wind und Biogaseinspeisung ins Erdgasnetz

G:\BFE-Stat1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\GE1 Ber26



ausschliesslich erneuerbare Energien



nur teilweise erneuerbare Energien

Bild 1.2 Schweizerische Energiebilanz 2025 gemäss Gesamtenergiestatistik
(Zellen mit erneuerbaren Energien sind hervorgehoben)

Im Bild 1.3 ist die Bilanz der erneuerbaren Energieträger des Jahres 2025 dargestellt. Dabei handelt es sich um ein Hauptresultat der Statistik der erneuerbaren Energien, welches auch als Grundlage für die Gesamtenergiebilanz gemäss Bild 1.2 verwendet wird. Im Jahre 2025 betrug der erneuerbare Endverbrauch 238'304 TJ und war damit 2.6 % höher als im Vorjahr (232'280 TJ).

Bilanz der erneuerbaren Energien in der Schweiz für das Jahr 2025

22.06.2026

A. Umwandlung von Brutto- in Endenergie⁽¹⁾

[TJ]	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas	übrige erneuerbare Energien					erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total
					eTS/eBS (10)	Biogase	Sonne	Wind	Umwelt- wärme			
Inlandproduktion	134'946	48'774	24'626		512	6'891	31'159	578	26'573	0	0	274'059
Import		2'940	2'179		9'331					7'929		22'378
Export		-110			-3					-11'404		-11'518
Lagerveränderung					234							234
Bruttoverbrauch	134'946	51'604	26'805	0	10'074	6'891	31'159	578	26'573	-3'476	0	285'154
Energieumwandlung: (2)												
1. Wasserkraftanlagen												
1.1 Laufwerke	-58'774									58'774		0
1.2 Speicherwerke (ohne Pumpspeich.)	-76'172									57'398		-18'774
2. Nutzung Sonnenenergie												
2.4 Photovoltaikanlagen							-28'612			28'612		0
4. Biomassenutzung												
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz (EL-Prod.)		-2'336								1'400		-935
Autom. Feuerungen mit Holz (FW-Prod.)		-4'127									3'227	-900
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen (EL-Prod.)		-1'684								848		-837
Feuerungen mit Holzanteilen (FW-Prod.)		-1'643									1'136	-507
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft				114	-1'719					763		-841
5. Windenergieanlagen								-578		578		0
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall			-23'847							3'893	8'238	-11'716
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen			-95							73		-22
6.2 Feuerungen für erneuerbare Abfälle						0				0	0	0
6.3 Deponiegasanlagen				731	-1'274					294		-249
6.4 Biogasanlagen Gewerbe/Industrie												
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanl.				892	-1'653					560		-201
7.1 Klärgasanlagen				98	-134					26		-10
7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer												
Eigenverbr. Energiesektor, Verteilverluste										-10'717	-1'141	-11'857
erneuerb. Ant. an den Verteilverlusten												
Endverbrauch	0	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	0	26'573	139'027	11'460	238'304

Total erneuerbare Elektrizitätsproduktion: 153'220 TJ

B. Zusammenzug obiger Tabelle für den Übertrag in die Energiebilanz der Gesamtenergiestatistik

(5)	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas	übrige erneuerbare Energien (3) (eTS/eBS, Biogase, Sonne, Wind, Umweltw.)				erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total
Inlandproduktion	134'946	48'774	24'626			65'713			0	0	274'059
Import		2'940	2'179			9'331			7'929		22'378
Export		-110	0			-3			-11'404		-11'518
Lagerveränderung						234					234
Bruttoverbrauch	134'946	51'604	26'805	0		75'275			-3'476		285'154
Energieumwandlung: (4)											
- Wasserkraftwerke	-134'946								116'172		-18'774
- konv.-therm. Kraft-, Fernheizkraftwerke		-5'770	-23'847						3'893	12'600	-13'123
- diverse erneuerbare (3)		-4'020	-95	1'835		-33'971			33'155		-3'095
Eigenverbrauch Energiesektor, Verteilverluste						0			-10'717	-1'141	-11'857
Endverbrauch	0	41'814	2'864	1'835		41'304			139'027	11'460	238'304

C. Umwandlung von Endenergie in genutzte Wärme und Treibstoffnutzung⁽¹⁾

	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas (11)	eTS/eBS (10)	Biogase	Sonne	Wind	Umwelt- wärme	erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total
Endverbrauch	0	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	0	26'573	139'027	11'460 (7)	238'304
Energieumwandlung: (6)												
2. Nutzung Sonnenenergie							-2'547				2'547 (8)	0
3. Umweltwärmenutzung									-26'573		26'573 (8)	0
4. Biomassenutzung		-41'814				-496					31'703 (8)	-10'607
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall			-2'864			-241					2'337 (8)	-767
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanlagen						-1'374					1'009 (8)	-365
Genutzte Wärme						0	0	0	0		75'628 (9)	75'628
8. Nutzung flüssige eTS/eBS					10'074	0						10'074

Kommentare:

- Detaillierte Erklärungen zu den angegebenen Werten finden sich in der detaillierten Bilanz (Anhang C.2) und den zugehörigen Kommentaren (Anhang C.3).
- Umwandlung von Bruttoenergie in Elektrizität, Fernwärme und Endenergie (Gliederung der Technologien entsprechend der Statistik der erneuerbaren Energien)
- Die Elektrizitätsproduktion mit Holz, Biogas, Sonne und Wind sowie die Biogaseinspeisung ins Erdgasnetz werden als "übrige erneuerbare Energien" zusammengefasst.
- Die umfassende Gliederung der Umwandlungstechnologien in der Übersicht der erneuerbaren Energien wird in der Energiebilanz wie folgt zusammengefasst:
Wasserkraftwerke: 1.1 und 1.2; konv.-therm. Kraft-, Fernheizkraftwerke: 4.3-FW, 4.4-FW, 6.1 und 6.2; div. erneuerbare Stromproduktion: 2.4, 4.3-EL, 4.4-EL, 4.5, 5, 6.3, 6.4, 7.1 und 7.2
FW = Fernwärmeproduktion; EL = Elektrizitätsproduktion
- Kursiv gedruckte Werte sind in der Energiebilanz der Gesamtenergiestatistik in Totalsummen enthalten, welche auch nicht erneuerbare Anteile umfassen!
Wegen diesen "versteckten", erneuerbaren Anteilen ist in der Energiebilanz ein Überblick über die gesamte erneuerbare Energienutzung nicht möglich.
Einzig die obige Bilanz der erneuerbaren Energien ermöglicht eine Totalisierung der erneuerbaren Energien.
- Umwandlung von erneuerbarer Endenergie in genutzte, erneuerbare Wärme
- erneuerbare Fernwärme
- erneuerbare Wärmeproduktion direkt bei den Endverbrauchern
- gesamthaft durch Endverbraucher genutzte erneuerbare Wärme (verbrauchte Fernwärme und selbst produzierte Wärme)
- nur flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe (die gasförmigen erneuerbaren Treibstoffe sind in den Spalten Biogase und Gas ausgewiesen)
- Das ins Erdgasnetz eingespeisene Biogas wird sowohl als Treibstoff als auch für Heizzwecke genutzt. Eine Aufteilung ist nicht möglich.

eicher+pauli Liestal AG

Bundesamt für Energie, Bern
G:\BFE-Stat1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx\GE1 Ber10

Bild 1.3 Bilanz der erneuerbaren Energien 2025 mit Zusammenzug für den Übertrag in die Energiebilanz der Gesamtenergiestatistik

Der gesamte erneuerbare Anteil am schweizerischen Endenergieverbrauch betrug im Jahr 2025 30.6 %. Bild 1.4 zeigt die Beiträge der verschiedenen erneuerbaren Endenergieträger.

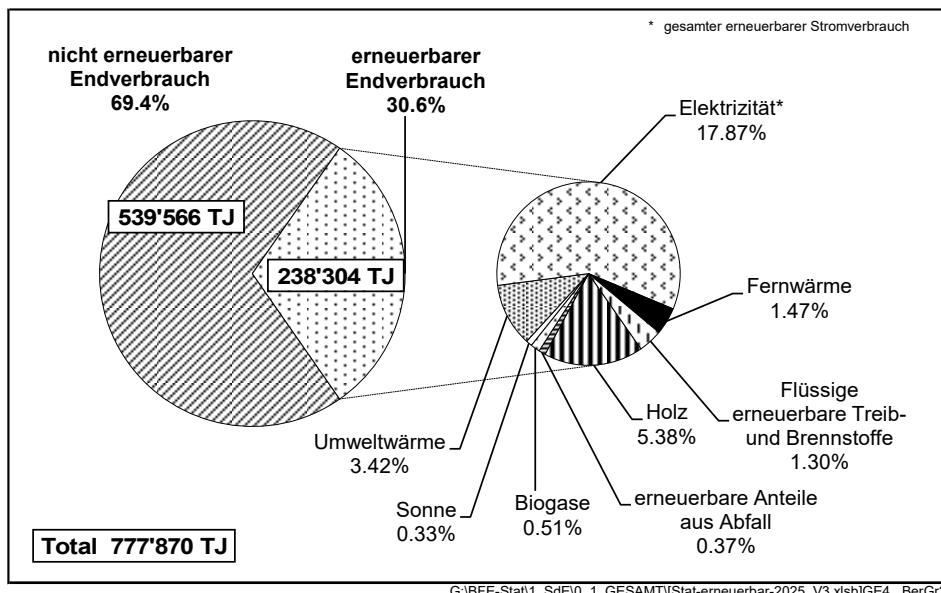


Bild 1.4 Gesamter schweizerische Endenergieverbrauch 2025 mit den erneuerbaren Anteilen (Gliederung nach Energieträgern)

Die differenziertere Betrachtung im Bild 1.5 zeigt, dass der erneuerbare Anteil im Bereich Wärmeerzeugung rund 31 % beträgt. Beim Elektrizitätsverbrauch stammt knapp 67 % aus erneuerbaren Quellen.

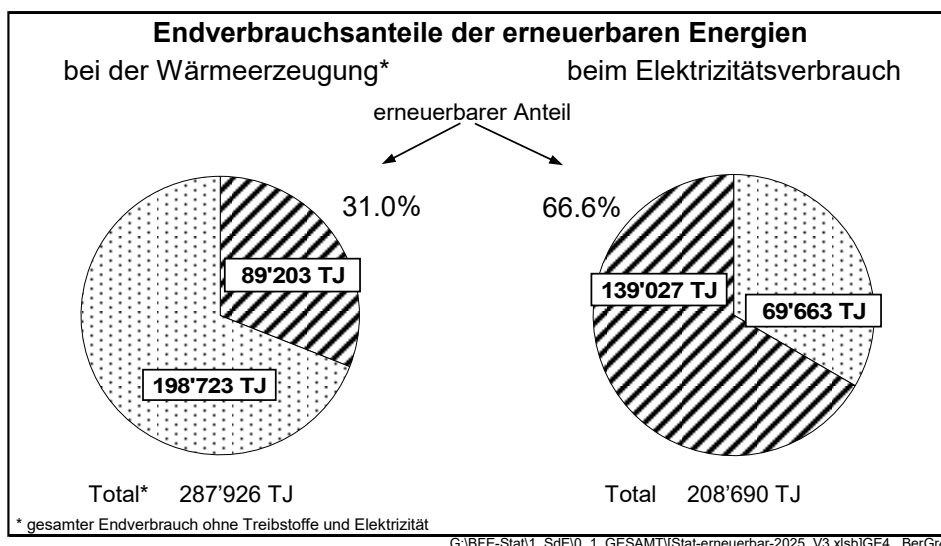


Bild 1.5 Erneuerbare Anteile am Endenergieverbrauch in den Bereichen Wärmeerzeugung und Elektrizitätsverbrauch im Jahr 2025

1.2 Auswertungen nach Technologien

Die gesamte schweizerische Netto-Elektrizitätsproduktion betrug im Jahr 2025 224'305 TJ (entspricht 62'307 GWh). Von dieser Inlandproduktion waren 153'220 TJ (68.3 %) erneuerbaren Ursprungs. Dabei stammt, wie Bild 1.6 zeigt, der überwiegende Anteil aus der Wasserkraftnutzung. Der Beitrag der Sonnenenergie-, Biomasse-, Biogas-, Wind- und Abfallnutzung beträgt 37'048 TJ oder rund 16.5 % der gesamten Elektrizitätsproduktion.

Die verschiedenen Technologien zur Nutzung erneuerbarer Energien weisen ganz unterschiedliche Bedeutungen und Entwicklungen seit 1990 auf.

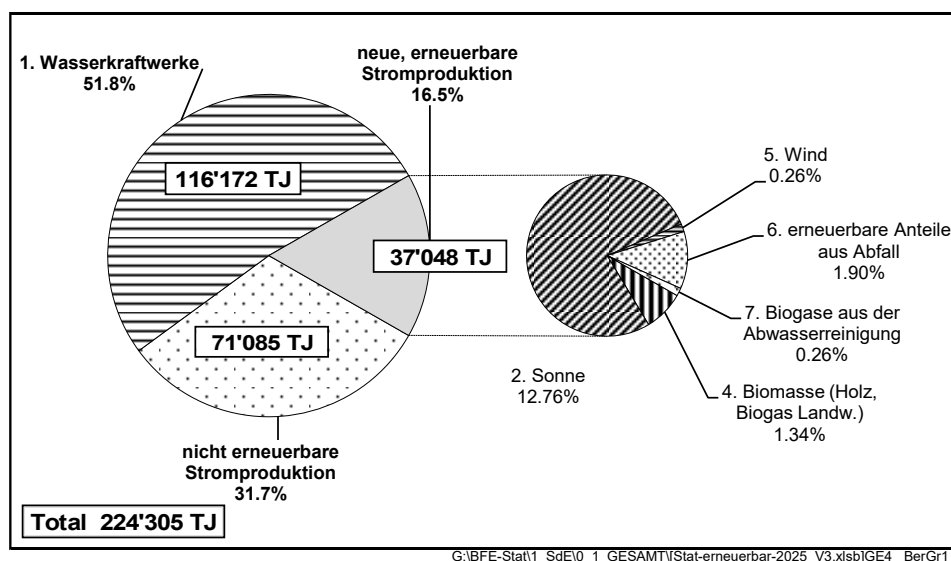


Bild 1.6 Gesamte schweizerische Netto-Elektrizitätsproduktion 2025
(Gliederung nach Technologien gemäss Bild 1.1)

Die Entwicklung der erneuerbaren Stromproduktion verläuft seit 1990 bei den verschiedenen Technologiebereichen ganz unterschiedlich (siehe Bild 1.7). Bei den dominierenden Wasserkraftwerken ist der Einfluss der hydrologischen Verhältnisse deutlich erkennbar.

Bei den anderen Technologien zur erneuerbaren Elektrizitätsproduktion ist in den vergangenen Jahren ein deutlicher Anstieg feststellbar. Bei der solaren Stromproduktion (Photovoltaik) wurde erst Ende der achtziger Jahre und bei der Windenergie sogar erst Mitte der neunziger Jahre die Schwelle der Jahresproduktion von 1 GWh überschritten.

Die Elektrizitätsproduktion aus den erneuerbaren Abfallbestandteilen hat seit 1990 eine stetige Zunahme erfahren. Seit 2012 haben aber die Photovoltaik-Anlagen markant zugenommen und weisen nun nach der Wasserkraft die zweitgrösste erneuerbare Stromproduktion in der Schweiz aus.

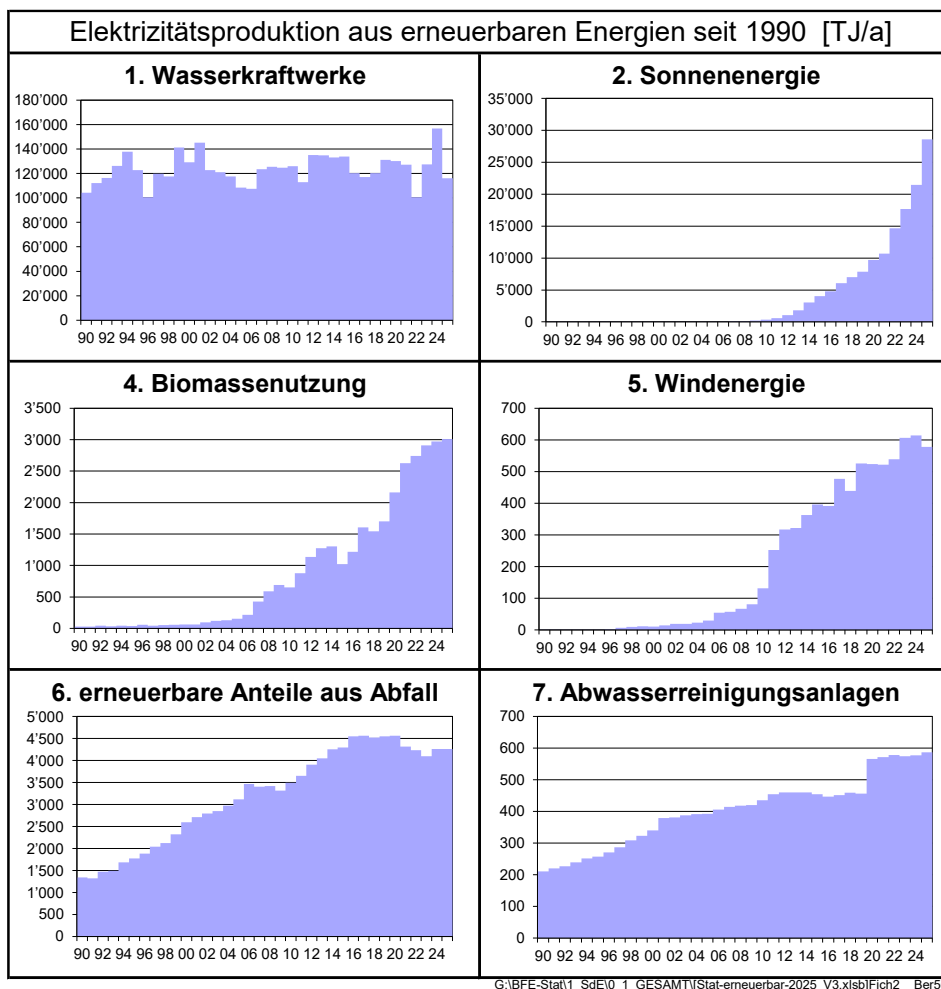


Bild 1.7 Entwicklung der erneuerbaren Elektrizitätsproduktion seit 1990 in den verschiedenen Technologiebereichen

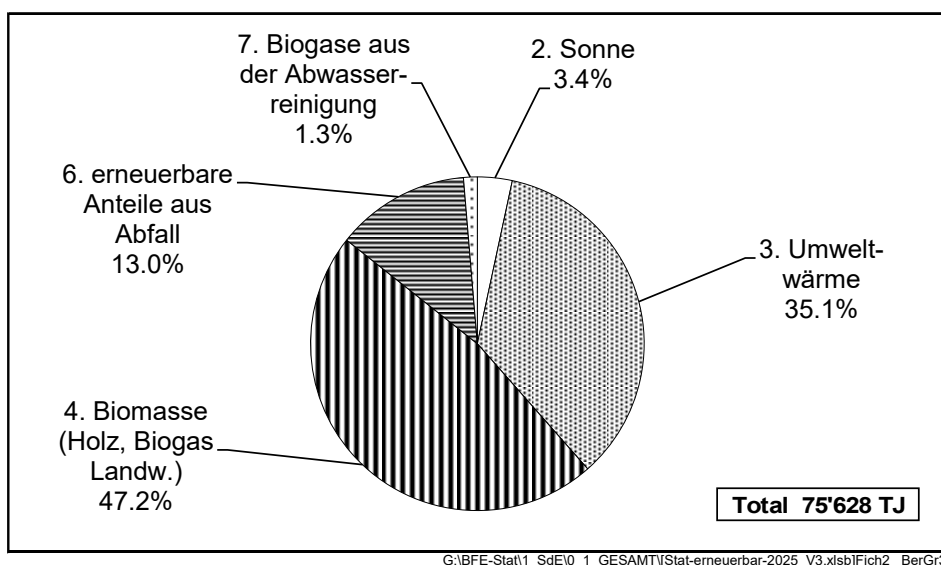


Bild 1.8 Genutzte erneuerbare Wärme 2025 ("Nutzenergie" am Speicheraustritt in der Heizzentrale; effektive Werte, d.h. ohne Klimanormierung)

Die aus erneuerbaren Endenergieträgern erzeugte Wärme ist in Bild 1.8 dargestellt. Rund 47 % der erneuerbaren Wärme stammt aus Holzfeuerungen. Der Beitrag der Abwärmenutzung aus Abfallverbrennungsanlagen beträgt 13 %. Weitere 35 % der erneuerbaren Wärme wird mittels Wärmepumpen der Umwelt (d.h. der Luft, den Gewässern oder dem Boden) entzogen.

Die Entwicklung der erneuerbaren Wärmenutzung ist seit 1990 in allen Bereichen deutlich angestiegen (Bild 1.9). Bei der solaren Wärmeproduktion konnte seit den neunziger Jahren aber die stärkste (relative) Zunahme registriert werden. In absoluten Zahlen haben aber die Bio-masse- und Umweltwärmenutzung seit 1990 den grössten Zuwachs erreicht.

Die Gesamtentwicklung der erneuerbaren Energienutzung ist im Bild 1.10 dargestellt.

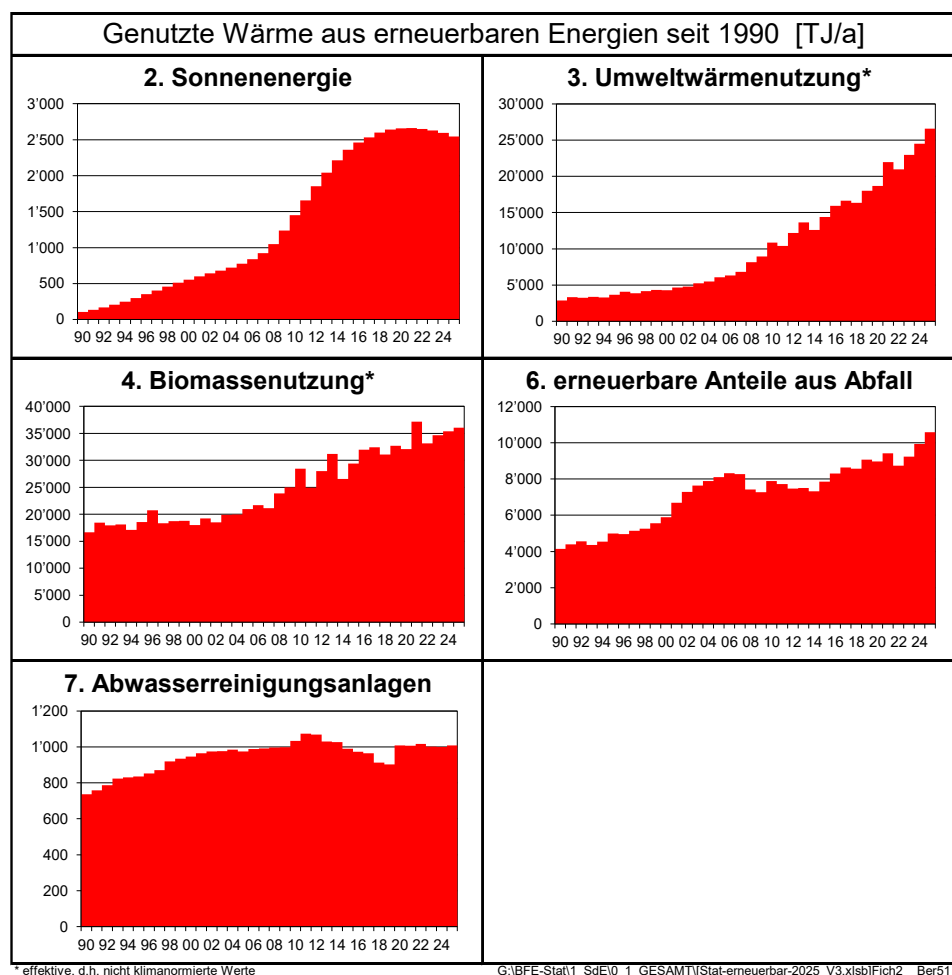


Bild 1.9 Entwicklung der erneuerbaren Wärmenutzung seit 1990 in den verschiedenen Technologiebereichen
(Eine analoge Darstellung mit klimanormierten Werten ist im Anhang D zu finden.)

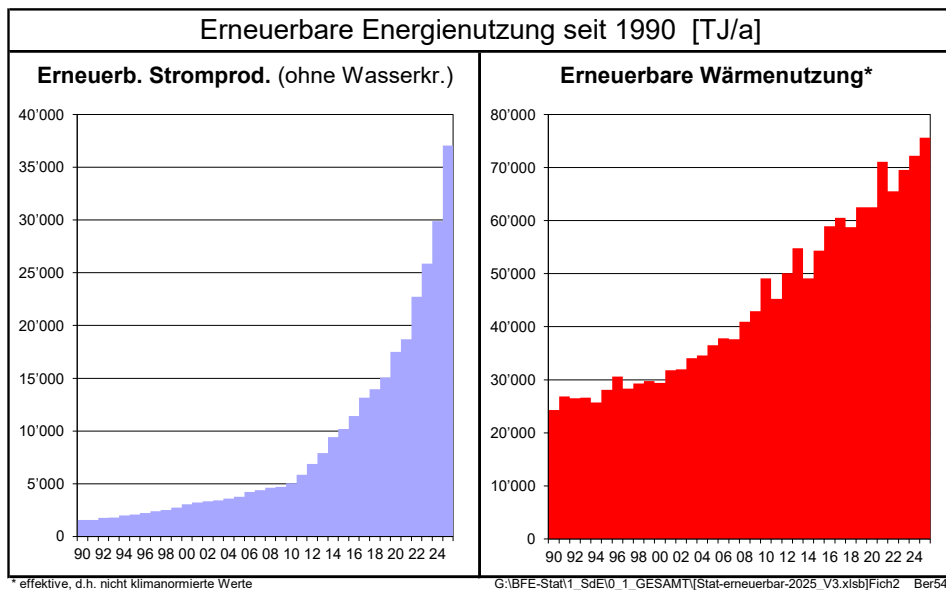


Bild 1.10 **Entwicklung der erneuerbaren Energien seit 1990 (ohne Wasserkraft)**
 (Eine analoge Darstellung mit klimanormierten Werten ist im Anhang D zu finden.)

Im Bild 1.11 ist in der linken Grafik ersichtlich, dass die Biogas- und Klärgas-Einspeisung ins Erdgasnetz in den vergangenen zehn Jahren deutlich zugenommen hat. Die rechte Grafik in Bild 1.11 zeigt weiter, dass die Nutzung der flüssigen erneuerbaren Treib- und Brennstoffe von 2014 bis 2019 sowie in den Jahren 2025 und 2025 eine starke Zunahme erfahren hat.

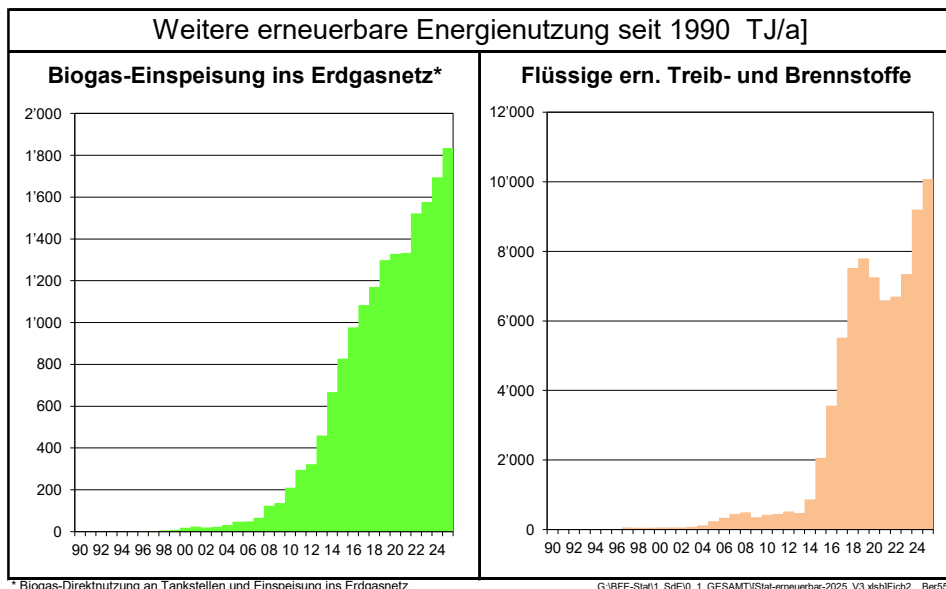


Bild 1.11 **Entwicklung weiterer Formen der erneuerbaren Energienutzung seit 1990**

1. Résumé

La statistique suisse des énergies renouvelables analyse et commente des données provenant de différentes sources ou tirées de statistiques partielles. Les données statistiques de la présente édition couvrent la période 1990-2025. Le tableau 1.1 répertorie les technologies permettant d'exploiter les énergies renouvelables ainsi que leurs applications.

△ AP = variation par rapport à l'année précédente

Utilisation de l'énergie en TJ		Prod. d'électr. renouvelable		Chaleur re- nouvelable ¹⁾		Autres renouv. ²⁾		
Class.	Technologie	Energie brute	2025	△ AP	2025	△ AP	2025	△ AP
1. Centrales hydrauliques			116'172	-40'500				
1.1	Fil de l'eau	Hydraulique	58'774	-11'077				
1.2	Accumulation	Hydraulique	57'398	-29'423				
2. Utilisation de l'énergie solaire			28'612	+7'154	2'547	-48		
2.1	Capteurs à tubes et capteurs plans	Solaire			2'371	-41		
2.2	Capteurs non vitrés	Solaire			176	-7		
2.4	Installations photovoltaïques	Solaire	28'612	+7'154				
3. Utilisation de la chaleur ambiante					26'573	+2'072		
3.1	Pompes à chaleur électriques	Chaleur ambiante			26'529	+2'069		
3.3	Géothermie (sans p. à chaleur)	Chaleur ambiante			44	+3		
4. Utilisation de la biomasse			3'011	+37	36'066	+698	114	+42
4.1	Chauffage d'un local au bois	Bois			4'109	+42		
4.2	Chauffages d'un bâtiment au bois	Bois			4'273	+37		
4.3	Chauffages automatiques au bois	Bois	1'400	-1	21'543	+405		
4.4	Chauffages en partie au bois	Bois	848	+17	5'905	+227		
4.5	Install. à biogaz dans l'agriculture	Biogaz	763	+21	236	-13	114	+42
5. Eoliennes			Energie éolienne	578	-36			
6. Valorisation de la part renouvelable des déchets			4'260	+3	10'575	+636	731	+51
6.1	Usines d'incinération des ordures ³⁾	Ordures mén.	3'893	-33	8'238	+277		
6.2	Chaudières à déchets renouvelables	Déchets ind.	73	+49	2'207	+346		
6.3	Installations à gaz de décharge	Gaz de déch. ⁴⁾	0	-0	0	-0		
6.4	Install. à biogaz arts et métiers/industrie	Biogaz	294	-12	130	+14	731	+51
7. Utilisation des rejets énergétiques des STEP			586	+9	1'009	+8	990	+47
7.1	Installations à gaz des STEP	Gaz d'épur. ⁴⁾	560	+8	865	+1	892	+56
7.2	Installations à biogaz dans l'industrie	Biogaz	26	+1	143	+7	98	-9
8. Carburants et combustibles liquides renouvelables (CCr)							10'074	+873
Déduction part renouv. des pertes chaleur à distance					-1'141	+59		
Total énergies renouvelables			153'220	-33'333	75'628	+3'425	11'909	+1'012
dont production d'électricité sans hydraulique			37'048	+7'167				

1) Chaleur utilisée par les consommateurs finaux (valeurs effectives; les valeurs nettement influencées par le climat sont mises en évidence).

2) Autres formes d'énergie (injection dans le réseau de gaz, carburants et combustibles liquides ou gazeux renouvelables)

3) Compte tenu de la part renouv. des ordures considérée (50% du pouvoir calorif.); uniquement distrib. de chaleur à des tiers, c.-à-d. sans la chaleur utilisée par l'usine d'incinération

4) Indiqués comme biogaz

G:\BFE-Stat\1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\Techn2 Ber32f

Tableau 1.1 Technologies permettant l'exploitation des énergies renouvelables et leurs applications.

1.1 Bilan selon la Statistique globale suisse de l'énergie

La Statistique globale suisse de l'énergie établit la consommation globale d'énergie au moyen d'un bilan énergétique (voir tableau 1.2). Celui-ci indique d'une part la consommation brute d'énergie (en 2025: 999'580 TJ) qui comprend la production indigène, les importations, les exportations et les variations de stocks des agents énergétiques.

Les données utilisées pour le bilan des énergies renouvelables proviennent de la Statistique globale suisse de l'énergie

Le bilan énergétique met d'autre part en évidence la transformation de la consommation brute en consommation finale d'énergie (en 2025: 777'870 TJ). En ce qui concerne les énergies renouvelables, la transformation d'agents énergétiques bruts (forces hydraulique, soleil, bois, chaleur ambiante, etc.) en électricité et en chauffage à distance figure au premier plan.

Bilan énergétique de la Suisse pour 2025 (en TJ)	Agents énergétiques bruts										Total	
	Energie du bois	Charbon	Ord. mén. et déchets ind.	Pétrole brut	Pro- duits pétro- liers	Gaz	Energie hydrau- lique	Combu- stibles nuclé- aires	Autres énergies renouve- lables (1)	Electricité		Cha- leur à dis- tance
Production indigène	48'770		56'220				134'950		65'710			305'650
Importation	2'940	1'830	4'360	132'240	258'340	99'200		200'500	9'330	110'600		819'340
Exportation	-110	0			-16'220					-110'520		-126'850
Variation de stocks		440		170	600				230			1'440
Consommation brute	51'600	2'270	60'580	132'410	242'720	99'200	134'950	200'500	75'270	80	0	999'580
Transformation d'énergie:												
- Centrales hydrauliques							-134'950			134'950		0
- Centrales nucléaires								-200'500		66'160	960	-133'380
- Centrales thermiques classiques, chauffage à distance, centrales chaleur-force	-5'770		-48'340		-520	-6'520				8'890	27'210	-25'050
- Usines à gaz						0						0
- Raffineries				-132'410	132'410							0
- divers productions d'énergie à partir d'énergies renouvelables (2)	-4'020		-90			1'840			-33'970	33'080		-3'160
Consommation propre du secteur énerg. pertes de transport et de distribution					-6'370	-130				-34'470	-2'550	-43'520
Consommation non-énergétique, différence statistique					-16'600							-16'600
Consommation finale	41'810	2'270	12'150	0	351'640	94'390	0	0	41'300	208'690	25'620	777'870

Notes:

G:\BFE-Stat11_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx\Fich2 Ber26f

(1) Utilisation des carburants et combustibles liquides renouvelables, du biogaz, du vent, du soleil et de la chaleur ambiante

(2) Production d'électricité à partir de bois, de biogaz, de soleil et de vent; biogaz injecté dans le réseau de gaz



Energies renouvelables exclusivement



Partiellement à base d'énergies renouvelables

Tableau 1.2 Bilan énergétique de la Suisse pour 2025 selon la Statistique globale suisse de l'énergie
(les champs relatifs aux énergies renouvelables sont mis en évidence)

Le tableau 1.3 présente le bilan des agents énergétiques renouvelables pour l'année 2025.

Il s'agit d'un résultat majeur de la statistique des énergies renouvelables, qui sert également de base au bilan énergétique global décrit dans le tableau 1.2. En 2025, la consommation finale d'énergies renouvelables s'est située à 238'304 TJ, soit une augmentation de 2.6 % par rapport à l'année précédente (232'280 TJ).

Bilan des énergies renouvelables en Suisse pour 2025

22.06.2026

A. Transformation de l'énergie brute en énergie finale ⁽¹⁾

[TJ]	Energie hydraul.	Bois	Ord. mén., déch. ind.	Gaz	Autres énergies renouvelables					Electricité renouvelable	Chal. à dist. renouvel.	Total
					CCr	Biogaz	Energie solaire	Energie éolienne	Chaleur ambiante			
Production indigène	134'946	48'774	24'626		512	6'891	31'159	578	26'573	0	0	274'059
Importations		2'940	2'179		9'331					7'929		22'378
Exportations		-110			-3					-11'404		-11'518
Variation de stocks					234							234
Consommation brute	134'946	51'604	26'805	0	10'074	6'891	31'159	578	26'573	-3'476	0	285'154
Transformation d'énergie (2)												
1. Centrales hydrauliques												
1.1 Fil de l'eau	-58'774									58'774		0
1.2 Accumulation (sans pompage d'accumul.)	-76'172									57'398		-18'774
2. Utilisation de l'énergie solaire												
2.4 Installations photovoltaïques							-28'612			28'612		0
4. Utilisation de la biomasse												
4.3 Chauff. automat. au bois (prod. d' électr.)		-2'336								1'400		-935
Chauff. automat. au bois (prod. CAD)		-4'127									3'227	-900
4.4 Chauff. en partie au bois (prod. d' électr.)		-1'684								848		-837
Chauff. en partie au bois (prod. CAD)		-1'643									1'136	-507
4.5 Installations à biogaz dans l'agriculture				114		-1'719				763		-841
5. Eoliennes								-578		578		0
6. Valorisation de la part renouvel. des déchets												
6.1 Usines d'incinération des ordures			-23'847							3'893	8'238	-11'716
6.2 Chaudières à déchets renouvelables			-95							73		-22
6.3 Installations à gaz de décharge						0				0	0	0
6.4 Install. à biogaz arts et métiers/industrie				731		-1'274				294		-249
7. Utilisation des rejets énergétiques des STEP												
7.1 Installations à gaz des STEP				892		-1'653				560		-201
7.2 Installations à biogaz dans l'industrie				98		-134				26		-10
Consommation propre et pertes de distribution												
Part renouvel. des pertes de distribution										-10'717	-1'141	-11'857
Consommation finale	0	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	0	26'573	139'027	11'460	238'304

Total de la prod. d'électricité issue d'énergies renouvelables: **153'220** TJ

B. Agrégation des données du tableau ci-dessus en vue de leur report dans le bilan énergétique

(5)	Energie hydraul.	Bois	Ord. mén., déch. ind.	Gaz	Autres énergies renouvelables (3) (CCr, biogaz, soleil, éol., chal. amb.)	Electricité renouvelable	Chal. à dist. renouvelable	Total
Production indigène	134'946	48'774	24'626		65'713	0	0	274'059
Importations		2'940	2'179		9'331	7'929		22'378
Exportations		-110			-3	-11'404		-11'518
Variation de stocks					234			234
Consommation brute	134'946	51'604	26'805		75'275	-3'476	0	285'154
Transformation d'énergie (4)								
- Centrales hydrauliques	-134'946					116'172		-18'774
- Centr. thermiques, classiques, chauffage à distance, centrale chaleur-force		-5770	-23'847			3'893	12'600	-13'123
- renouvelables divers (3)		-4'020	-95	1'835	-33'971	33'155		-3'095
Consommation propre et pertes de distribution					0	-10'717	-1'141	-11'857
Consommation finale	0	41'814	2'864	1'835	41'304	139'027	11'460	238'304

C. Transformation de l'énergie finale en chaleur utilisée et utilisation de carburant ⁽¹⁾

	Energie hydraulique	Bois	Ord. mén., déch. ind.	Gaz (11)	CCr (10)	Biogaz	Energie solaire	Energie éolienne	Chaleur ambiante	Electricité renouvelable	Chal. à dist. renouvel.	Total
Consommation finale	0	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	0	26'573	139'027	11'460 (7)	238'304
Transformation d'énergie : (6)												
2. Utilisation de l'énergie solaire							-2'547				2'547 (8)	0
3. Utilisation de la chaleur ambiante									-26'573		26'573 (8)	0
4. Utilisation de la biomasse		-41'814				-496					31'703 (8)	-10'607
6. Utilisation part renouvel. Déchets			-2'864			-241					2'337 (8)	-767
7. Utilisation des rejets én. des STEP						-1'374					1'009 (8)	-365
Chaleur utilisée	0	0	0	0	0	0	0	0	0		75'628 (8)	75'628
8. Utilisation CCr liquides				0	10'074	0						10'074

Notes:

- (1) Les explications détaillées de ces chiffres sont disponibles dans le bilan détaillé (annexe C.2) et ses notes (annexe C.3).
- (2) Transformation de l'énergie brute en électricité, chaleur à dist. CAD et énergie finale (ventilation par technologie conformément à la statistique des énergies renouvelables).
- (3) La production d'électricité à partir de bois, de soleil, de biogaz, du vent et le biogaz injecté dans le réseau de gaz figurent sous la rubrique "Autres énergies renouvelables".
- (4) La classification complète des technologies de transformation de la vue d'ensemble des énergies renouvelables, se décline comme suit dans le bilan énergétique:
Centrales hydrauliques: 1.1 et 1.2; centrales thermiques class., chauffage à distance, centrales chaleur-force; 4.3, 4.4, 6.1 et 6.2;
diverses productions d'électricité à partir d'énergies renouvelables: 2.4, 4.3, 4.4, 4.5, 5, 6.3, 6.4, 7.1 et 7.2
- (5) Les valeurs en italique représentent les valeurs globales du bilan énergétique qui comprennent également les parts non renouvelables. En raison de ces parts "cachées", il n'est pas possible d'avoir un aperçu global de l'utilisation d'énergies renouvel. à partir du bilan énergétique. Seul le bilan énergétique des énergies renouvelables ci-dessus permet calculer le total des énergies renouvelables.
- (6) Transformation d'énergie finale renouvelable en chaleur renouvelable utilisée
- (7) Chaleur à distance CAD renouvelable
- (8) Production d'énergie finale renouvelable directement par le consommateur final
- (9) Chaleur renouvelable utilisée globalement par le consommateur final (chaleur à distance consommée et chaleur produite individuellement)
- (10) Uniquement les carburants et combustibles renouvelables liquides (les carburants renouvelables gazeux sont indiqués dans les colonnes Gaz et Biogaz)
- (11) Le biogaz injecté dans le réseau de gaz naturel est utilisé comme carburant ou comme gaz de chauffage. Une répartition n'est pas possible.

G:\BFE-Stat11_SdE0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx\GE1 Ber10f

Tableau 1.3 Bilan des énergies renouvelables pour 2025 avec agrégation des données en vue de leur report dans le bilan énergétique de la statistique globale

La part de l'ensemble des énergies renouvelables à la consommation finale d'énergie en Suisse a atteint 30.6 % en l'an 2025. Le tableau 1.4 détaille la contribution à la consommation finale des différents agents énergétiques renouvelables.

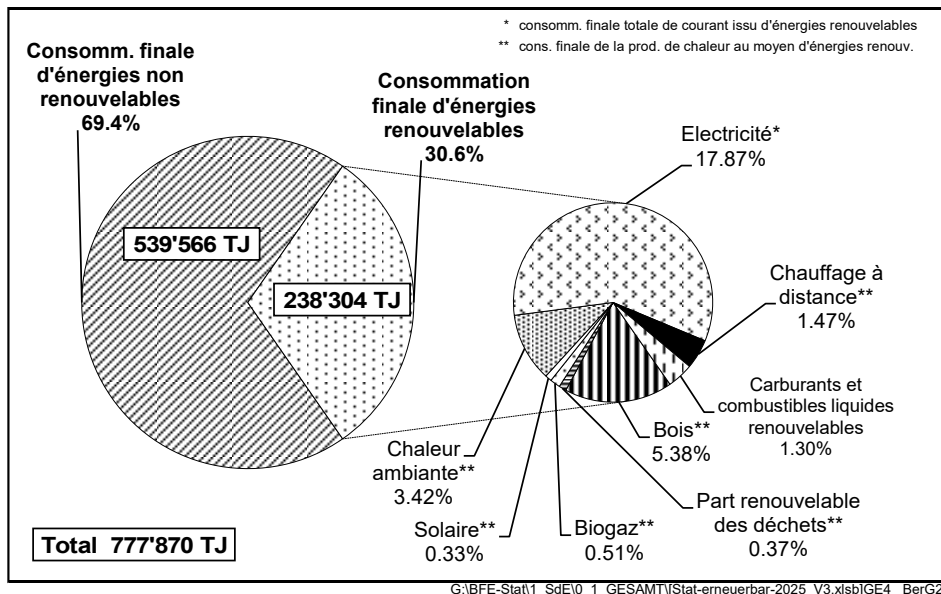


Tableau 1.4 Consommation finale d'énergie en Suisse pour 2025, y compris la part des énergies renouvelables (détail en fonction des agents énergétiques)

L'analyse différenciée représentée par le graphique 1.5 montre que la part des énergies renouvelables dans la production de chaleur s'élève à 31 %. Dans le cas de la consommation d'électricité, cette part s'élève même à 67 %.

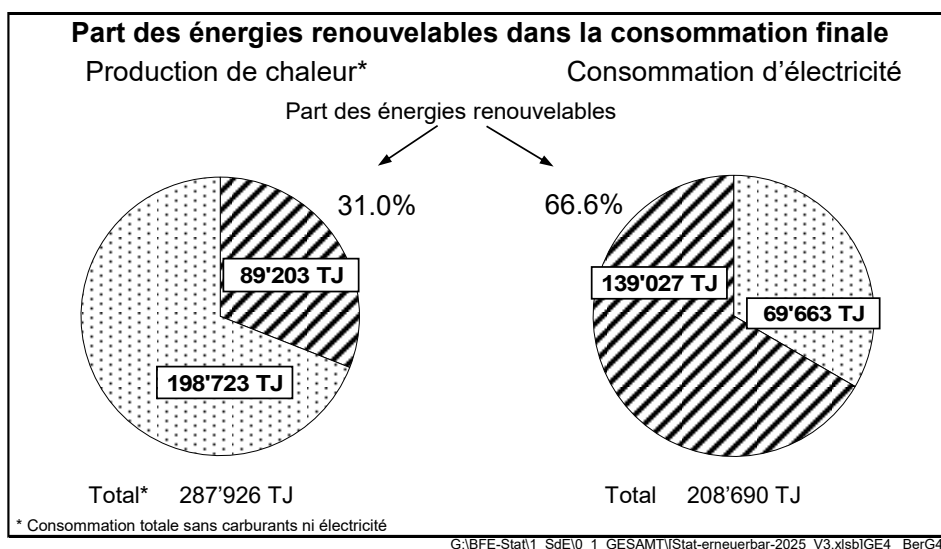


Tableau 1.5 Part des énergies renouvelables dans la consommation finale de chaleur et d'électricité pour 2025

1.2 Analyses par technologies

La production nette d'électricité en Suisse s'est élevée à 224'305 TJ en l'an 2025 (soit 62'307 GWh). Quelque 153'220 TJ (68.3 % de la production indigène) sont imputables aux énergies renouvelables. Comme le montre le tableau 1.6, l'énergie hydraulique se taille la part du lion dans la production de courant. Les autres énergies renouvelables réunies – solaire, biomasse, biogaz, énergie éolienne, valorisation des déchets – ont fourni de l'électricité à hauteur de 37'048 TJ, soit 16.5 % de la production totale d'électricité.

Le rôle des diverses techniques d'utilisation des énergies renouvelables et leur évolution depuis 1990 sont passablement fluctuants.

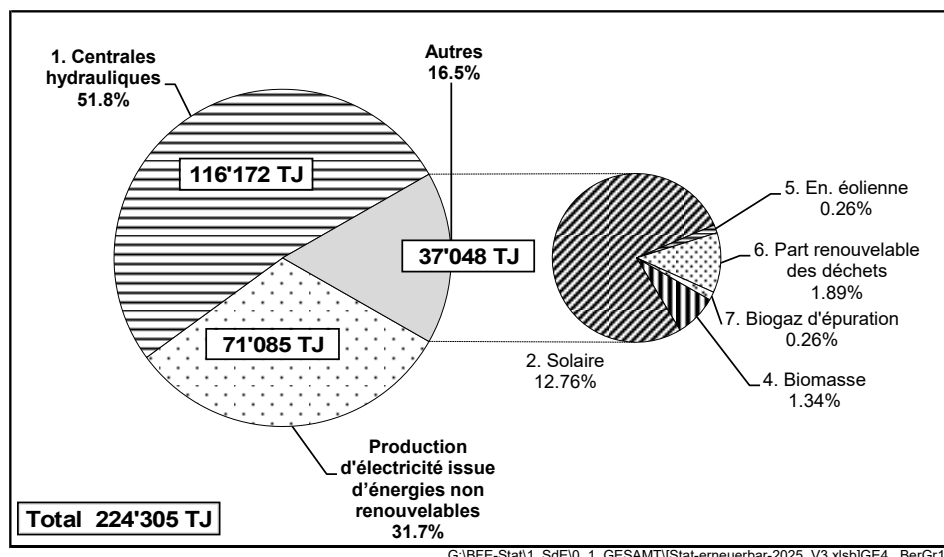


Tableau 1.6 Production nette d'électricité en suisse en 2025
(Ventilation par technologies selon le tableau 1.1)

La production de courant tiré d'énergies renouvelables connaît des évolutions passablement fluctuantes selon les technologies prises en considération (voir tableau 1.7). En ce qui concerne les centrales hydrauliques par exemple, on remarque clairement une dépendance aux conditions hydrologiques.

Sur les dix dernières années, on constate aussi une nette augmentation de la quantité d'électricité produite par les autres technologies qui exploitent les énergies renouvelables. La production annuelle de courant solaire (photovoltaïque) a franchi le GWh à la fin des années 80, tandis que l'énergie éolienne, a dépassé ce seuil de production au milieu des années 90.

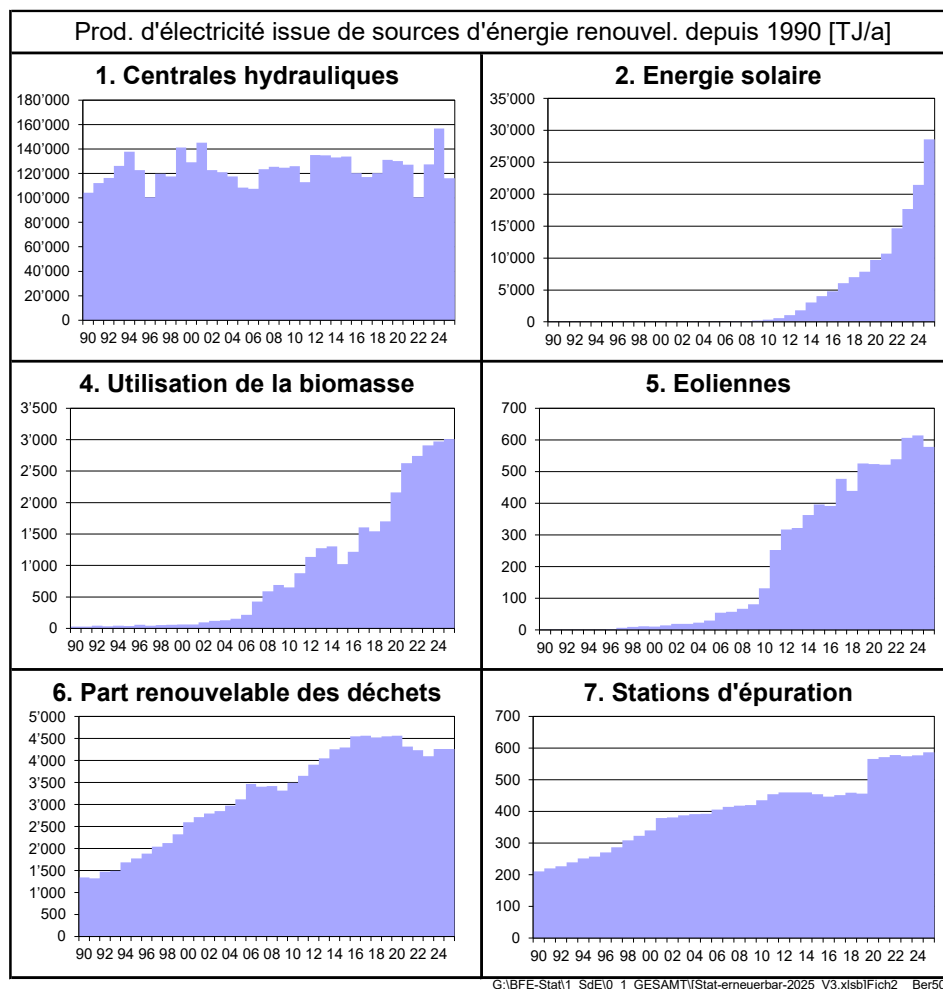


Tableau 1.7 Evolution de la production d'électricité tirée de sources d'énergie renouvelables depuis 1990 pour différentes technologies

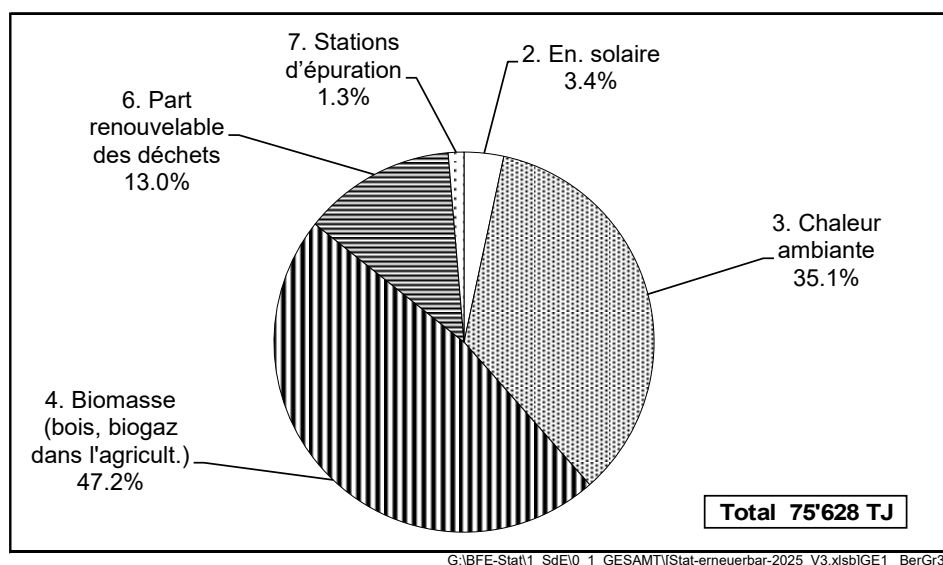


Tableau 1.8 Utilisation de chaleur issue de sources d'énergie renouvelables en 2025 ("Energie utile" à la sortie de l'accumulateur de la centrale; valeurs effectives sans correction climatique)

Le tableau 1.8 représente la production de chaleur par les agents énergétiques renouvelables. 47 % de la chaleur tirée de sources d'énergie renouvelables est due aux chauffages à bois, tandis que 13 % est issu de l'utilisation des rejets de chaleur des usines d'incinération et 35 % des pompes à chaleur (énergie tirée de l'environnement: air, eaux ou sols).

Depuis 1990, la production de chaleur issue de sources d'énergie renouvelables connaît une nette croissance, et ce dans tous les domaines (tableau 1.9). La chaleur solaire, notamment, a enregistré la plus forte progression en termes relatifs au cours des années 90. En chiffres absolus et pour la même période, la palme revient à l'utilisation de chaleur tirée de la biomasse et de l'environnement.

Le tableau 1.10 illustre l'évolution générale de l'utilisation des énergies renouvelables.

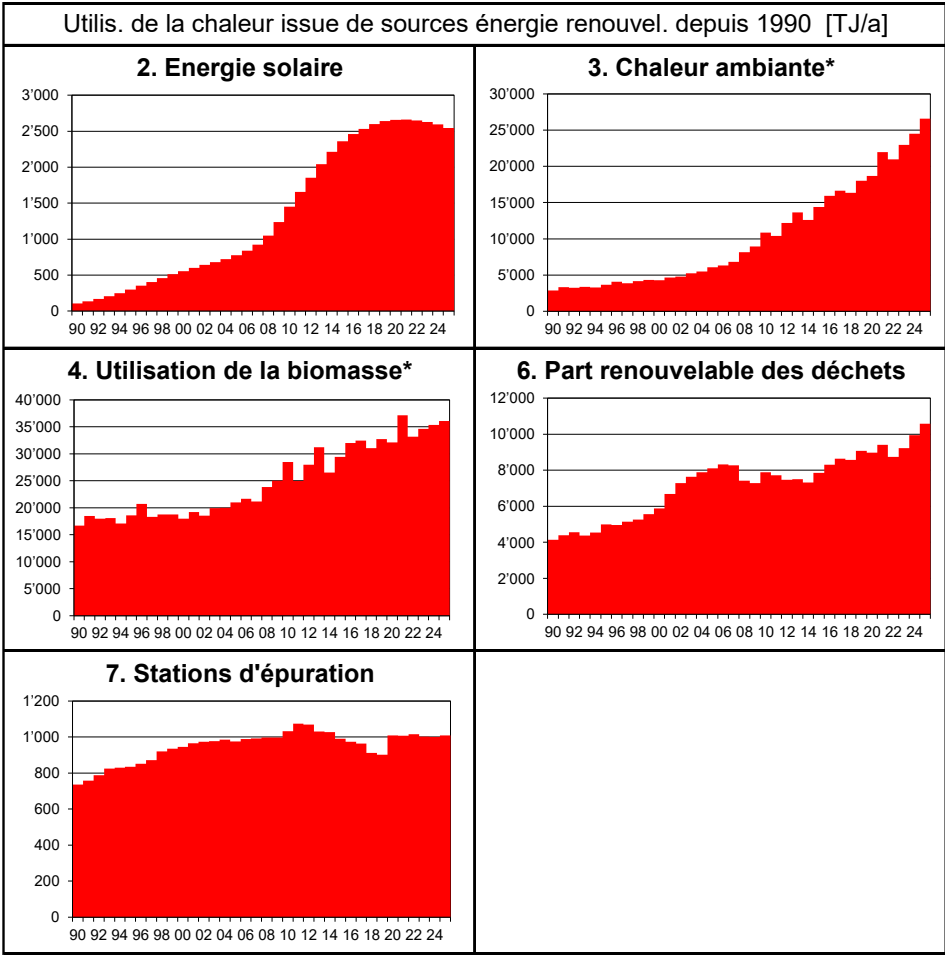


Tableau 1.9 Evolution de l'utilisation de chaleur tirée de sources d'énergie renouvelables depuis 1990 pour différentes technologies
(Une illustration analogue avec correction climatique figure dans l'annexe D.)

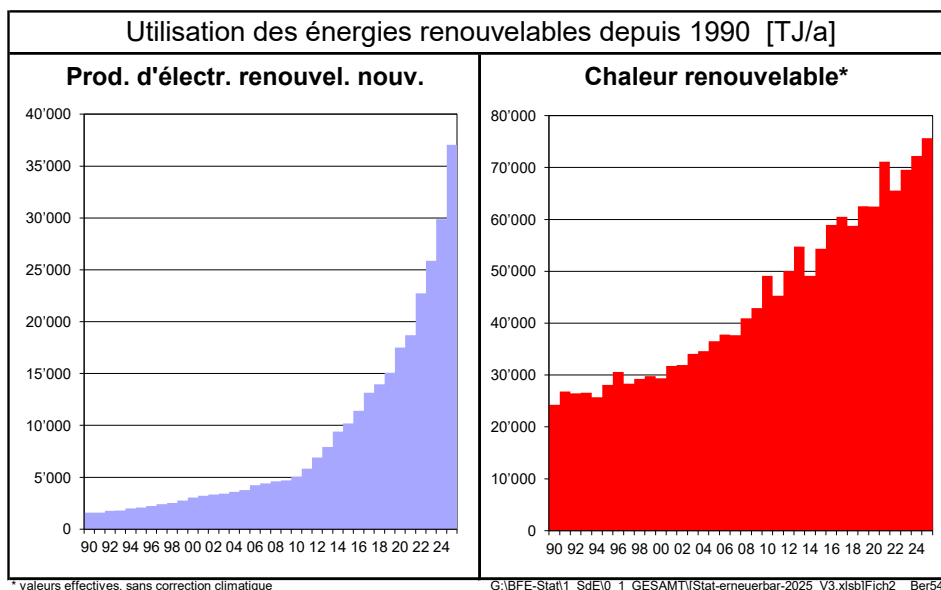


Tableau 1.10 Evolution des énergies renouvelables depuis 1990
 (sans centrales hydrauliques)
 (Une illustration analogue avec correction climatique figure dans l'annexe D.)

Le graphique de gauche du tableau 1.11 indique que l'injection de biogaz et de gaz d'épuration dans le réseau de gaz naturel a fortement augmenté ces dix dernières années. Le graphique de droite du tableau 1.11 indique également que l'utilisation des carburants et combustibles liquides renouvelables a très rapidement augmenté dans la période de 2014 à 2019 et de 2024 à 2025.

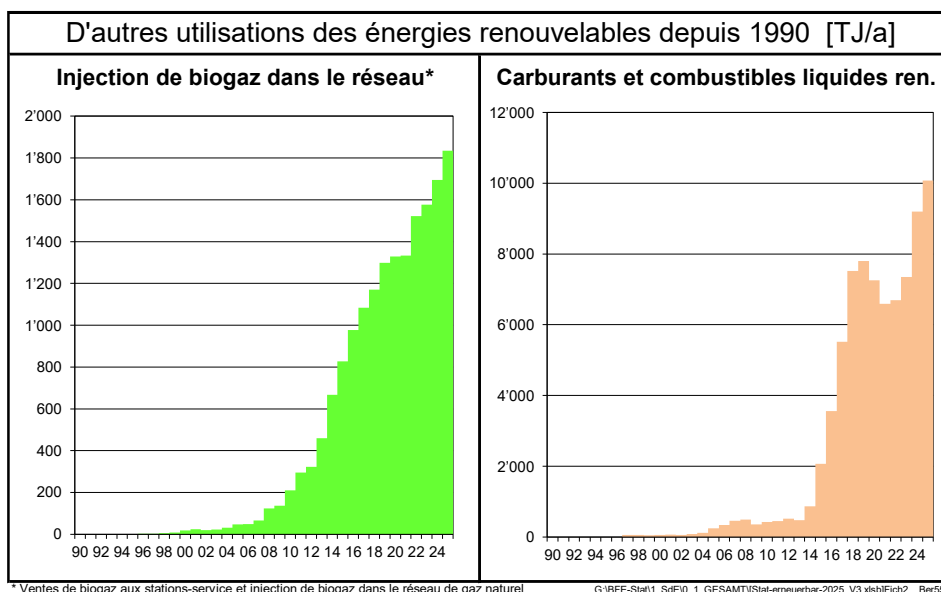


Tableau 1.11 Evolution d'autres formes d'énergies renouvelables depuis 1990

2. Einleitung und Grundlagen

2.1 Entstehung und Zielsetzungen der Statistik

Im Rahmen des Aktionsprogrammes Energie 2000 wurden anfangs der neunziger Jahre Ziele bei der erneuerbaren Strom- und Wärmeproduktion festgelegt, welche bis im Jahr 2000 erreicht werden sollten. Um die effektiv erreichte Zunahme quantifizieren zu können, wurde eine Statistik der erneuerbaren Energien erstellt. Die Erhebungsmethodik bei den verschiedenen Technologien wurde in Zusammenarbeit mit verschiedenen Organisationen und Firmen schrittweise verbessert.

Bis zur Ausgabe 1997 waren in der schweizerischen Gesamtenergiestatistik (GEST) im Wesentlichen erst die Wasserkraft, die Holzenergie, die erneuerbaren Anteile aus Abfall sowie die Photovoltaik enthalten. Nicht oder nur teilweise ausgewiesen wurden im Endverbrauch die thermische Sonnenenergie-, die Biogas-, die Wind- und die Umweltwärmenutzung. Ende 1998 hat eicher+pauli zusammen mit dem Bundesamt für Energie (BFE) und weiteren Fachleuten die Methodik und Darstellungsweise zur Integration aller erneuerbaren Energien in die GEST ausgearbeitet. In der Ausgabe 1998 der GEST wurde diese Methodik erstmals umgesetzt und sämtliche erneuerbare Energien ausgewiesen. Eine umfassende Dokumentation findet sich in der Ausgabe 1998 [SdE 1998].

Die Statistik der erneuerbaren Energien wird jährlich publiziert und dient als Grundlage für die Schweizerische Gesamtenergiestatistik.

Die vorliegende schweizerische Statistik der erneuerbaren Energien fasst die Detailzahlen verschiedenster Teilstatistiken zusammen. Sie bildet die Grundlage für die Integration der erneuerbaren Energien in die schweizerische Gesamtenergiestatistik.

2.2 Definitionen Energieumwandlung

In der schweizerischen Gesamtenergiestatistik (GEST) werden folgende Energien unterschieden:

- **Primärenergie:**
Primärenergieträger sind solche, die in der Natur vorkommen und noch keiner Umwandlung unterzogen worden sind, unabhängig davon, ob sie in dieser Rohform direkt verwendbar sind oder nicht.
- **Sekundärenergie:**
Die Sekundärenergieträger erhält man durch Umwandlung von Primärenergieträgern unter Entstehung von Umwandlungsverlusten.
- **Bruttoverbrauch (resp. -energie):**
Der schweizerische Bruttoverbrauch, welcher in der GEST ausgewiesen wird, setzt sich sowohl aus Primär- als auch aus Sekundärenergien zusammen. Beispielsweise wird einerseits das in der Schweiz raffinierte Rohöl (nahezu Primärenergie) als Bruttoverbrauch gezählt. Andererseits werden die importierten Erdölprodukte (Sekundärenergieträger) ebenfalls als Bruttoverbrauch ausgewiesen.

In der schweizerischen Gesamtenergiestatistik wird im Wesentlichen unterschieden zwischen Bruttoverbrauch und Endverbrauch.

Bei der Ermittlung des jährlichen Bruttoverbrauchs müssen die inländische Gewinnung, die Saldi des Aussenhandels sowie die Lagerveränderungen berücksichtigt werden.

- Endverbrauch (resp. -energie):
Mit der Endenergie wird die letzte Stufe des Handels erfasst. Sie beinhaltet die vom Konsumenten für einen bestimmten Nutzen eingekaufte Energie, wie zum Beispiel Strom für Licht oder Benzin fürs Auto.
Bei einigen erneuerbaren Energieträgern mussten mangels messbaren Grössen sowohl die Definition des Brutto- als auch des Endverbrauchs praktikabel und nachvollziehbar festgelegt werden.
- Nutzenergie (bis zur Ausgabe 1997 der Gesamtenergiestatistik):
Nutzenergie ist die letztlich genutzte Energieform (Wärme, mechanische Arbeit, Chemie, Licht). Bis zur GEST-Ausgabe 1997 wurde die Nutzenergie Wärme im Prinzip am Austritt aus der Heizzentrale quantifiziert. Es handelte sich nicht wie bei anderen Nutzenergie-Definitionen um die an den Heizkörpern abgegebene oder an den Wasserhähnen ausfliessende Wärmeenergie. Dies bedeutet, dass die Verteilverluste innerhalb von Gebäuden nicht berücksichtigt wurden. Aus verschiedenen Gründen hat der Energierat als Verfasser der Kapitel Nutzenergie beschlossen, dass ab 1998 in der GEST die Nutzenergien nicht mehr quantifiziert und publiziert werden.
Im Rahmen der Statistik der erneuerbaren Energien wird obige Nutzenergie-Definition weiterverwendet, um vergleichbare Zahlen zu den produzierten und genutzten Wärmemengen aller Technologien der erneuerbaren Energienutzung ausweisen zu können. Der Begriff Nutzenergie wird ersetzt durch die präzisere Bezeichnung "genutzte Wärme".

Zur Vermeidung von Missverständnissen sei an dieser Stelle auch auf die Definition der Nutzenergie Wärme gemäss Empfehlung SIA 380/1 "Energie im Hochbau" hingewiesen. Gemäss dieser Empfehlung setzt sich die Nutzenergie im Wärmebereich wie folgt zusammen:

- Heizenergiebedarf (Wärmeabgabe an den Heizkörpern)
- Energiebedarf Warmwasser (Wärmeinhalt des Brauchwarmwassers)
- Wärmegewinn (nutzbare Abwärme von Personen und Elektroverbrauchern sowie die nutzbare Sonnenstrahlung durch Fenster)

Diese "korrekte" Nutzenergie-Definition gemäss SIA 380/1 könnte nur mit sehr grossem Aufwand statistisch umgesetzt werden. Insbesondere bei der Quantifizierung des Wärmegewinns müsste völliges Neuland betreten werden. Eine solche Nutzenergie-Definition würde neben hohen Kosten nur einen geringen Zusatznutzen bringen. Sie wurde daher für Energiestatistiken nicht in Betracht gezogen.

Bild 2.1 zeigt am Beispiel einer Ölfeuerung die verschiedenen Energieformen der GEST. Die ebenfalls dargestellten Solaranlage und Wärmepumpe zeigen andeutungsweise die angewandten Bilanzierungsgrenzen bei erneuerbaren Energien.

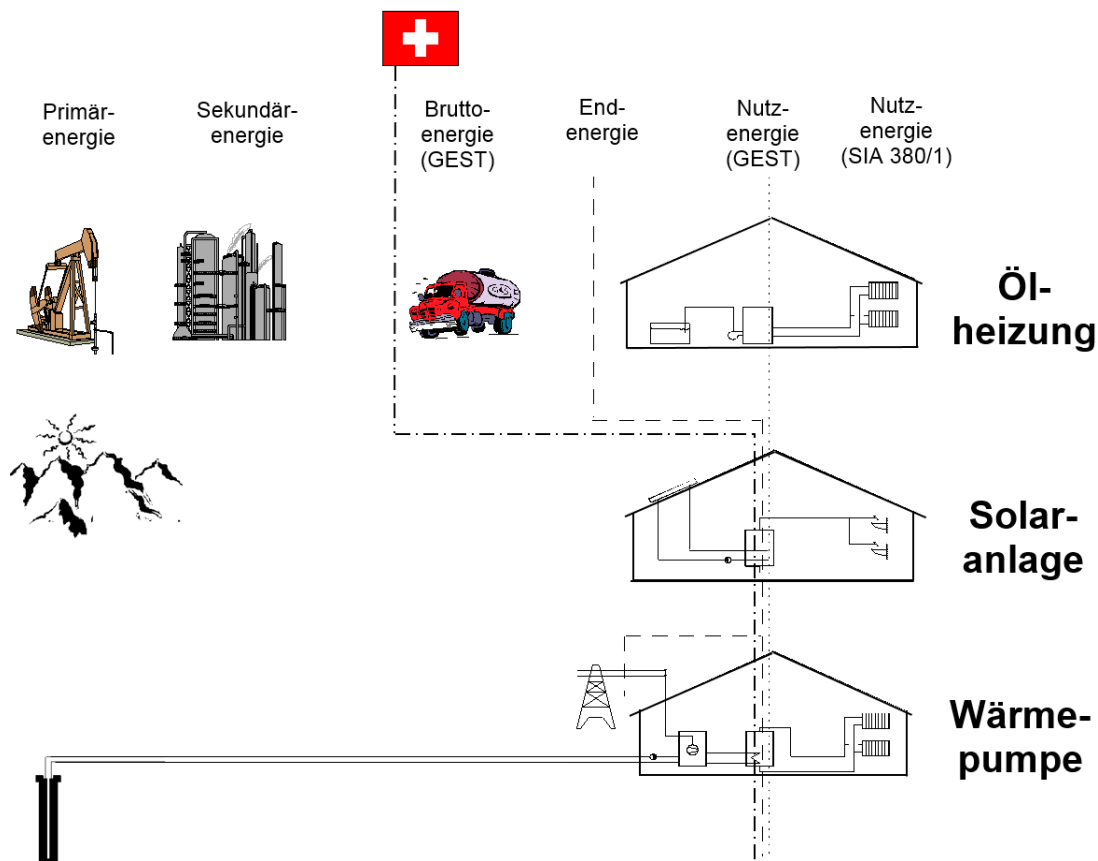


Bild 2.1 Übersicht über die Bilanzierung von Energien in der schweizerischen Gesamtenergiestatistik (konventionelle Ölheizung und zwei erneuerbare Systeme)

2.3 Energiebilanz in der GEST

2.3.1 Allgemeines

Das Verständnis der Energiebilanz der schweizerischen Gesamtenergiestatistik (Tab. 4, [GEST 2025]) ist für die weiteren Darstellungen von grosser Bedeutung. Im Bild 2.2 ist eine vereinfachte Darstellung der Energiebilanz wiedergegeben.

In der Energiebilanz wird im oberen Teil der schweizerische **Bruttoverbrauch** hergeleitet. Dabei werden die Inlandproduktion, die Importe, die Exporte sowie die Lagerveränderung berücksichtigt. Dieser Teil der Energiebilanz ist im Bereich der erneuerbaren Energien von geringer Bedeutung und wird darum in den weiteren Darstellungen in der Regel nicht ausgewiesen.

Die Energiebilanz ist das zentrale Element der schweizerischen Gesamtenergiestatistik.

Im Bereich **Energieumwandlung** der Energiebilanz sind Technologien aufgelistet, welche in der Schweiz zur Umwandlung von Bruttoenergieträgern in Endenergieträger eingesetzt werden. Darin enthalten sind sämtliche Technologien zur Elektrizitäts- und Fernwärmeproduktion. Auch die Eigenstromproduktion von Industrie- und Dienstleistungsbetrieben sowie von Privaten wird als Umwandlung von Brutto- in Endverbrauch ausgewiesen. Einige Beispiele werden zur Verdeutlichung unter Punkt 2.3.3 dargestellt.

Energiebilanz der Schweiz	Bruttoenergieträger											Total
	Holz u. Holzsk.	Kohle	Müll u. ind. Abf.	Rohöl	Erdölprod.	Gas	Wasserkraft	Kernbr. stoffe	übrige erneuerb. Energien	Elektrizität	Fernwärme	
Inlandproduktion												
Import												
Export												
Lagerveränderung												
Bruttoverbrauch												
Energieumwandlung:												
- Wasserkraftwerke												
- Kernkraftwerke												
- konventionell-thermische Kraft-, Fernheiz- und Fernheizkraftwerke												
- Gaswerke												
- Raffinerien												
- div. erneuerbare Strom- und Fernwärmeproduktion												
Eigenverbrauch des Energiesektors, Übertragungs- und Verteilverluste												
Nichtenergetischer Verbrauch, statistische Differenz												
Endverbrauch												

G:\ALL\SdE\GESAMT\Stat-erneuerbar-1999.xls\GEST-Bilanz Ber25

Bild 2.2 Vereinfachte Energiebilanz in der schweizerischen Gesamtenergiestatistik

2.3.2 Erneuerbare Energien in der Hauptbilanz der Gesamtenergiestatistik

Im Bild 2.3 ist die schweizerische Energiebilanz gemäss Gesamtenergiestatistik dargestellt. In dieser Darstellung sind sämtliche Spalten und Zeilen der Energiebilanz hervorgehoben, welche erneuerbare Energien enthalten.

In der **Spalte "übrige erneuerbare Energien"** werden der Bruttoverbrauch an Sonnen- und Windenergie, der verschiedenen Biogasformen, der genutzten Umweltwärme sowie der biogenen Treibstoffe zusammengefasst. In der **Zeile "diverse erneuerbare Energieproduktion"** sind verschiedene Technologien zusammengefasst, mit denen erneuerbarer Strom produziert wird. Zusätzlich wird in dieser Zeile auch die Biogaseinspeisung ins Erdgasnetz ausgewiesen.

Auf den folgenden Seiten ist umfassend erläutert, wie die Energiebilanz der erneuerbaren Energien erstellt wird.

Seit der Ausgabe 1998 der Gesamtenergiestatistik werden alle erneuerbaren Energien in der Energiebilanz erfasst.

Energiebilanz der Schweiz für das Jahr 2025 (in TJ)	Bruttoenergieträger											Total
	Holz-energie	Kohle	Müll u. Industrie-abfälle	Rohöl	Erdöl-prod.	Gas	Wasser-kraft	Kernbr.-stoffe	übrige erneuerb. Energien (1)	Elektri-zität	Fern-wärme	
Inlandproduktion	48'770		56'220				134'950		65'710			305'650
Import	2'940	1'830	4'360	132'240	258'340	99'200		200'500	9'330	110'600		819'340
Export	-110	0			-16'220					-110'520		-126'850
Lagerveränderung		440		170	600				230			1'440
Bruttoverbrauch	51'600	2'270	60'580	132'410	242'720	99'200	134'950	200'500	75'270	80	0	999'580
Energieumwandlung:												
- Wasserkraftwerke							-134'950			134'950		0
- Kernkraftwerke								-200'500		66'160	960	-133'380
- konventionell-thermische Kraft-, Fernheiz- und Fernheizkraftwerke	-5'770		-48'340		-520	-6'520				8'890	27'210	-25'050
- Gaswerke						0						0
- Raffinerien				-132'410	132'410							0
- diverse erneuerbare Energieproduktion (2)	-4'020		-90			1'840			-33'970	33'080		-3'160
Eigenverbrauch des Energiesektors, Übertragungs- und Verteilverluste					-6'370	-130				-34'470	-2'550	-43'520
Nichtenergetischer Verbrauch, statistische Differenz					-16'600							-16'600
Endverbrauch	41'810	2'270	12'150	0	351'640	94'390	0	0	41'300	208'690	25'620	777'870

Kommentare:

- (1) Nutzung von flüssigen erneuerbaren Treib- und Brennstoffen, Biogasen, Sonne, Wind und Umweltwärme
(2) Elektrizitätsproduktion aus Holz, Biogas, Sonne, Wind und Biogaseinspeisung ins Erdgasnetz

G:\BFE-Stat\1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\GEST-Bilanz Ber26



ausschliesslich erneuerbare Energien



nur teilweise erneuerbare Energien

Bild 2.3 Energiebilanz 2025, Zellen mit erneuerbaren Energien sind hervorgehoben
(vereinfachte Form der Tabelle 4 gemäss [GEST 2025])

2.3.3 Bilanzierung der Elektrizitäts- und Fernwärmeproduktion

In diesem Abschnitt wird am Beispiel von Anlagen zur Elektrizitäts- und Fernwärmeproduktion die Umwandlung von Bruttoenergie in Endenergie erklärt. Damit soll das Verständnis der Energiebilanz gemäss schweizerischer Gesamtenergiestatistik erleichtert werden. Für die nachfolgenden Erläuterungen ist dieses Grundwissen über die Energiebilanz unerlässlich.

Die schematische Darstellung in Bild 2.4 zeigt eine vereinfachte Energiebilanz eines Fernheizkraftwerkes. Ausgehend von einem oder mehreren Bruttoenergieträgern ([1] und [2] im Beispiel) wird dabei Elektrizität [3] und Fernwärme [4] erzeugt. In der Energiebilanz der Gesamtenergiestatistik werden die entsprechenden Jahresenergiemengen angegeben. Es sind auch die bei der Erzeugung [5] und der Verteilung ([8]=[6]+[7]) auftretenden Verluste ausgewiesen. Schlussendlich resultiert der Endverbrauch Elektrizität [9] und Fernwärme [10].

Die Umwandlung von Bruttoenergie in Endenergie wird an zwei typischen Beispielen erklärt.

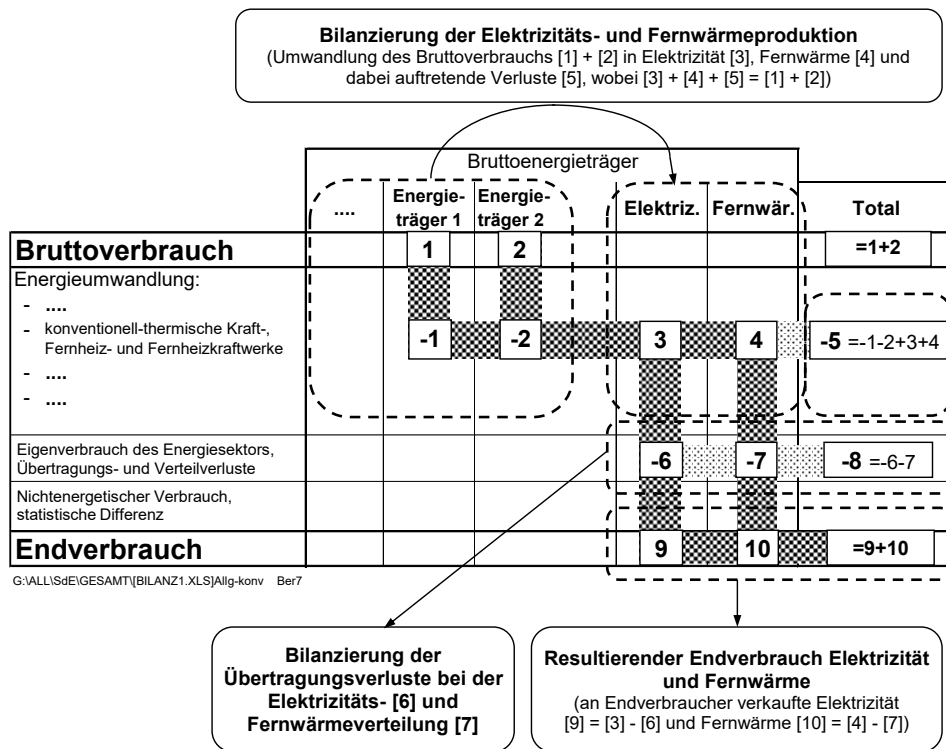


Bild 2.4 Schematische Darstellung der Bilanzierung inländischer Elektrizitäts- und Fernwärmeproduktion in einem Fernheizkraftwerk

Wenn eine Wärmekraftkopplungsanlage beispielsweise in einem Industrie- oder Dienstleistungsbetrieb steht, unterscheidet sich die Bilanzierung von derjenigen des Fernheizkraftwerkes, obwohl es sich technisch weitgehend um identische Anlagen handeln kann.

Im Bild 2.5 wird erkenntlich, dass bei einer WKK-Anlage ohne Fernwärmeversorgung der Bruttoverbrauch aufgeteilt wird. Es wird unterschieden zwischen Erdgasverbrauch für die Stromproduktion [2] und demjenigen für die Eigenversorgung mit Wärme [5].

Technologie: WKK-Anlage ohne Fernwärme

	Bruttoenergieträger					Total
		Erdgas		Elektriz.	Fernwär.	
Bruttoverbrauch		1				1
Energieumwandlung:						
-						
- konventionell-thermische Kraft-, Fernheiz(kraft)werke und Stromproduktion mit WKK-Anlagen		-2		3		-4
-						
-						
Eigenverbrauch des Energiesektors, Übertragungs- und Verteilverluste						
Nichtenergetischer Verbrauch, statistische Differenz						
Endverbrauch		5		3		6

Kommentare zu den ausgewiesenen Energiemengen:

G:\ALL\SdE\GESAMT\BILANZ1.XLS\Allg-konv Ber2

[1] Erdgasverbrauch Total

[2] Erdgasverbrauch für die Stromproduktion mit der WKK-Anlage*

[3] Stromproduktion des Industrieheizkraftwerkes

[4] resultierende Verluste bei der Stromproduktion (= [2] - [3])

[5] Erdgasverbrauch für die Wärmeproduktion mit der WKK-Anlage* (Eigenbedarfsdeckung; = [1] - [2])

[6] gesamter Endverbrauch des WKK-Betreibers (= [5] + [3] = [1] - [4])

* Die Aufteilung des Erdgasverbrauchs erfolgt entsprechend den Jahreswirkungsgraden.

z.B. Erdgasverbrauch Stromproduktion [2] = Stromproduktion [3] / Gesamtwirkungsgrad der Anl.

Bild 2.5 Bilanzierung einer Wärmekraftkopplungsanlage, deren Abwärme zur Eigenversorgung des Betreibers genutzt wird (und im Unterschied zu Bild 2.4 nicht als Fernwärme)

2.4 Bilanzierung der erneuerbaren Energien

Die Integration der erneuerbaren Energien in die Gesamtenergiestatistik hat sich aus verschiedenen Gründen als recht anspruchsvoll erwiesen. Folgende Schwierigkeiten standen im Vordergrund:

- In einigen Fällen ist der **Bruttoverbrauch** klar definiert. Beispielsweise ist der Energieinhalt (bezogen auf den unteren Heizwert) der verschiedenen Gasformen (Deponiegas, Klärgas, Biogas) ziemlich genau bekannt. Hingegen musste bei Anlagen zur Nutzung von Sonnen- und Windenergie der ausgewiesene Bruttoverbrauch definiert und begründet werden. Bei der Erstausgabe [SdE 1998] wurden die Annahmen ausführlich dokumentiert. Sie lehnten sich an die damalige schweizerische Praxis der Bruttoverbrauchsermittlung bei der Wasserkraft an. Ab der Ausgabe 2005 entspricht der Bruttoverbrauch in den Bereichen Wasserkraft, Wind, Sonne und Umweltwärmenutzung direkt der produzierten Elektrizität oder der genutzten Wärmeenergie. Auf die früher üblichen Zuschläge wird ab Ausgabe 2005 verzichtet, um sich den international angewandten Standards anzupassen.
- Wie bereits beim Bruttoverbrauch stellt sich auch bei der Festlegung des Endverbrauchs erneuerbarer Energien die Frage nach einer angemessenen Definition. Beim **Endverbrauch** gemäss früherer Definition handelte es sich um die letzte Handelsstufe der Energieträger. Erneuerbare Energien werden in der Regel nicht gehandelt (Aus-

Bei den erneuerbaren Energien mussten zuerst Definitionen für den Brutto- und den Endverbrauch festgelegt werden.

nahme Holz). Sie werden normalerweise am Ort der Nutzung von der Primärenergie (=Bruttoverbrauch) in Nutzenergie umgewandelt. Es existiert in diesen Fällen folglich kein eigentlicher Endverbrauch.

- Im Bereich der Wärmeerzeugung ist ein Vergleich der Endverbrauchsmengen verschiedener erneuerbarer Technologien sehr heikel. Dies gilt auch beim Vergleich mit konventionellen Heizsystemen. Deutlich wird diese Problematik bereits schon beim Vergleich verschiedener Holzfeuerungen. Beispielsweise weisen offene Cheminées einen Jahresnutzungsgrad von nahezu 0 % auf. Automatische Schnitzelfeuerungen wandeln hingegen über 80 % des Endverbrauchs Holz in nutzbare Wärme um. Eine Kilowattstunde Endverbrauch in einem offenen Cheminée und derjenige in einer Schnitzelfeuerung können folglich nicht miteinander verglichen werden. Aus diesem Grund wird die erneuerbare Wärmenutzung weiterhin ausgewiesen. Es wird die unter Punkt 2.2 beschriebene Nutzenergie-Definition in der Gesamtenergiestatistik angewandt. Dies heisst, dass die genutzte Wärme am Austritt aus der Heizzentrale quantifiziert wird.
- Bei Anlagen zur Behandlung von Abfällen und Abwasser musste entschieden werden, ob der Eigenverbrauch dieser Anlagen als Verlust oder als Endverbrauch gewertet werden soll. Dabei wurde geprüft, ob die Abfallbehandlungs- oder die Energieerzeugungsfunktion als Hauptzweck der Anlagen betrachtet werden kann. Wenn eher die Energieerzeugung im Vordergrund steht (z.B. bei Vergärungsanlagen für Grünabfälle), dann wurde der Energiebedarf der Anlagen (z.B. für die Fermenterheizung) als Verlust bilanziert. Bei Kehrlichtverbrennungsanlagen hingegen steht die Abfallentsorgung klar im Vordergrund. Der zur Erfüllung dieses Hauptzwecks nötige Energiebedarf wurde folglich als Endverbrauch und nicht als Verlust gewertet.

Im Bild 2.6 wird gezeigt, wie die erneuerbaren Energien bilanziert werden. Im Bereich A wird die gesamte Elektrizitätsproduktion ausgewiesen. In der Hauptenergiebilanz gemäss Bild 2.3 sind erneuerbare und nicht erneuerbare Stromproduktion nicht unterscheidbar. Hingegen wird in einer separaten Bilanz die Bedeutung der erneuerbaren Elektrizitätsproduktion deutlich aufgezeigt (Kapitel 4).

Im Bereich B des Bildes 2.6 wird die gesamte Fernwärmeproduktion bilanziert. Bereich C zeigt die Umwandlung des erneuerbaren Endverbrauchs in erneuerbare Nutzwärme für den Eigenbedarf. Diese Erweiterung der Energiebilanz wird ausschliesslich in der separaten Bilanz aller erneuerbaren Energien dargestellt (siehe Kapitel 4). Nur dank dieser Erweiterung kann die gesamte genutzte Wärme aus erneuerbaren Energien quantifiziert und verglichen werden.

Wegen der beschriebenen Bilanzierungsmethode der Gesamtenergiestatistik muss bei Anlagen mit Elektrizitäts- oder Fernwärmeproduktion und zusätzlicher Eigenbedarfsdeckung mit Wärme eine Aufteilung des Bruttoverbrauchs vorgenommen werden. Bild 2.7 zeigt das gewählte Vorgehen für diese Bruttoverbrauchsaufteilung.

Technologie: **Automatische Holzfeuerungen (Bsp.)**

	Bruttoenergieträger				
		Holz u. Holzsk.		Elektriz. Fern- wärme	Total
Bruttoverbrauch		1			1
Energieumwandlung:*					
-					
- Automatische Holzfeuerungen		-2	3	4	-5
-					
Eigenverbrauch des Energiesektors, Übertragungs- und Verteilverluste					
Endverbrauch		6	3	4	7
Energieumwandlung:**					
-					
- Automatische Feuerungen		-6		8	-9
-					
Genutzte Wärme				10	

Kommentare:

* Umwandlung von Bruttoenergie in Elektrizität, Fernwärme

** Umwandlung von Endenergie in selbst genutzte Wärme (nur im Bereich erneuerbarer Energien)

Es gelten u.a. folgende Gleichungen:

[2] = [1] - [6] = [3] + [4] + [5]; [7] = [6] + [3] + [4] = [1] - [5]; [8] = [6] - [9]; [10] = [4] + [8]

G:\ALL\SdE\GESAMT\BILANZ1.XLS\Allg-ern Ber6

A. Bilanzierung der gesamten Stromproduktion

**B. Bilanzierung der Fernwärme-
produktion**

C. Bilanzierung der Wärmeproduktion für die Eigenversorgung
(ausschliesslich für Vergleichszwecke im Bereich erneuerbarer Energien verwendet)

Bild 2.6 Schematische Darstellung der verwendeten Bilanzierung erneuerbarer Energien (Bsp. automatische Holzfeuerungen)

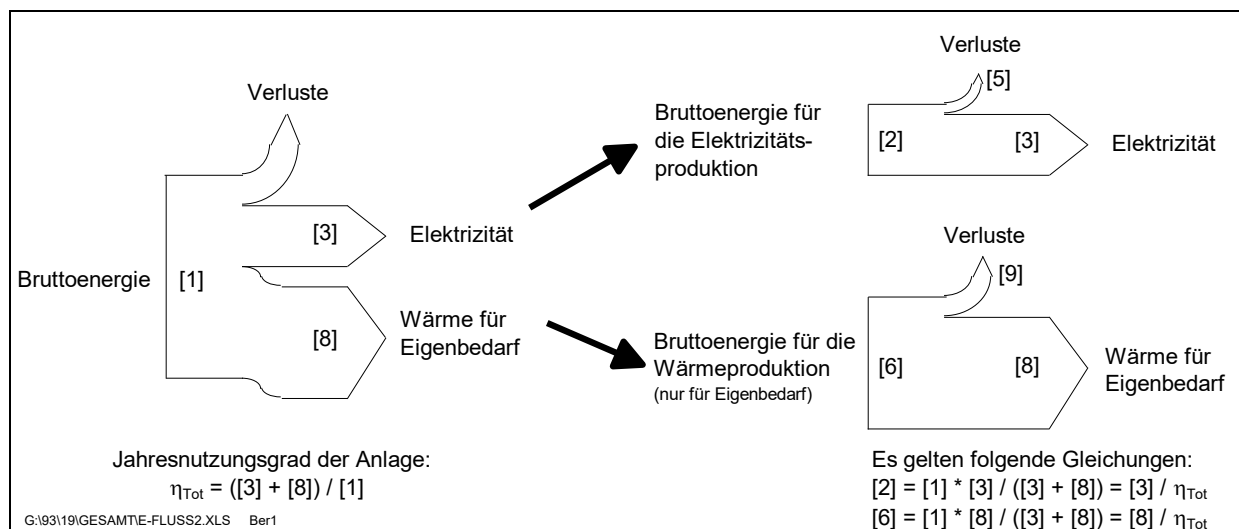


Bild 2.7 Ermittlung der Bruttoenergien für die Elektrizitäts- und für die Eigenbedarfswärmeproduktion (Beispiel einer Anlage ohne Fernwärmeproduktion)

Ausführliche Angaben zur Bilanzierung jeder ausgewiesenen Technologie und zu den nötigen Annahmen finden sich im ersten umfassenden Bericht zur Statistik der erneuerbaren Energien [SdE 1998].

3. Technologien

Im Kapitel 3 werden sämtliche Technologien zur Nutzung erneuerbarer Energien kurz beschrieben und deren Entwicklung veranschaulicht.

3.1 Übersicht

Im Rahmen der Statistik der erneuerbaren Energien wird die Gliederung der Technologien zur Nutzung erneuerbarer Energien gemäss Bild 3.1 angewandt.

Gliederung Technologie	Hinweise zur Technologie	erneuerbare Bruttoenergie
1. Wasserkraftwerke		
1.1 Laufwerke	Laufkraftwerke (an Flüssen)	Wasserkraft
1.2 Speicherwerke	Speicherkraftwerke (mit Stauseen); nur die Nettoproduktion nach Abzug des Speicherpumpen-Verbrauchs wird als erneuerbar betrachtet (ab Ausgabe 2007)	Wasserkraft
2. Nutzung Sonnenenergie		
2.1 Röhren- und Flachkollektoren	thermische Sonnenenergienutzung mit verglasten Röhren- und Flachkollektoren	Sonne
2.2 Unverglaste Kollektoren	thermische Sonnenenergienutzung vorwiegend in Schwimmbädern	Sonne
2.3 Kollektoren für Heutrocknung	Lufterwärmung mittels Dachkollektoren zur Heutrocknung in Landwirtschaftsbetrieben (ab Ausgabe 2012 nicht mehr berücksichtigt)	Sonne
2.4 Photovoltaikanlagen	netzgekoppelte und Insel-Photovoltaikanlagen	Sonne
3. Umweltwärmenutzung	Wärmeentzug aus Luft, Wasser und Boden	
3.1 Elektromotorwärmepumpen	elektrisch angetriebene Wärmepumpen	Umweltwärme
3.2 Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	mit Gas- oder Dieselmotoren angetriebene Wärmepumpen	Umweltwärme
3.3 Geothermie (Nutzung ohne WP)	direkte Nutzung von Geothermie ohne Wärmepumpen	Umweltwärme
4. Biomassenutzung		
4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	Cheminées (offene und geschlossene Öfen), Zimmeröfen, Pelletöfen, Kachelöfen, Holzkochherde	Holz
4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	Zentralheizungsherde, Stückholzkessel, Doppel/Wechselbrandkessel, automatische Feuerungen < 50 kW, Pelletfeuerungen < 50 kW	Holz
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	automatische Feuerungen ab 50 kW, holzbetriebene WKK-Anlagen, Holznutzung bei Fernheizwerken	Holz
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	Feuerungen zur energetischen Nutzung von Altholz, Restholz, Rinde und Sägemehl	Holz
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft	Biogasnutzung vorwiegend in Landwirtschaftsbetrieben (weitgehend mit Gülle und Mist betrieben)	Biogas
5. Windenergieanlagen		Wind
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall		
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen	energetische Nutzung der erneuerbaren Anteile im verbrannten Kehricht (50% Heizwertanteil)	Müll
6.2 Feuer. für erneuerbare Abfälle	Feuerungen zur energet. Nutzung von Altpapier, Karton, Papierschlamm, Zellstoffabläugen, Fetten, Tiermehl, Altpneu usw.	ind. Abfälle
6.3 Deponiegasanlagen	energetische Nutzung des Gases aus Kehrichtdeponien	Deponiegas*
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Biogasproduktion aus kommunalen und industriellen Abfällen (Grünabfälle, Schlachtabfälle usw.)	Biogas
7. Energienutzung in Abwasserreinigungsanlagen		
7.1 Klärgasanlagen	kommunale Abwasserreinigungsanlagen (aerobes Reinigungsverfahren)	Klärgas*
7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer	Biogas aus Anlagen zur Reinigung industrieller Abwässer (anaerobes Reinigungsverfahren)	Biogas
8. Erneuerbare Treib- und Brennstoffe	Nutzung von gasförmigen erneuerbaren Treibstoffen (Biogas, Klärgas) und Nutz. von flüssigen erneuerbaren Treib- und Brennstoffen (Biodiesel, Bioheizöl, Bioethanol, Biomethanol, pflanzl./tier. Öle/Fette, biogenes Flupetrol/Kerosin)	Biogas und eTS/eBS

G:\BFE-Stat\1_SdEV0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb|Techn Ber16

* als Biogas ausgewiesen

Bild 3.1 Gliederung der Technologien zur Nutzung erneuerbarer Energien

In den folgenden Abschnitten wird jede Technologie kurz beschrieben und die wichtigsten Werte der letzten beiden Jahre zusammengefasst. Zusätzlich wird auch die relative Entwicklung der Elektrizitäts- und Wärmeproduktion seit 1990 dargestellt.

Es gilt zu beachten, dass bei den Elektrowärmepumpen und den Holzenergie-Technologien sowohl klimakorrigierte als auch effektive Verbrauchs- und Produktionswerte vorliegen. Die klimakorrigierten Angaben ermöglichen eine Beurteilung der jährlichen Entwicklung ohne den teilweise beachtlichen Einfluss des Klimas durch milde oder eher kältere Winter. Die Zeitreihe der klimakorrigierten Wärmedaten ist im Anhang D.2 zu finden.

In der schweizerischen Gesamtenergiestatistik werden die effektiven (d.h. dem Klima entsprechenden) Verbrauchswerte ausgewiesen.

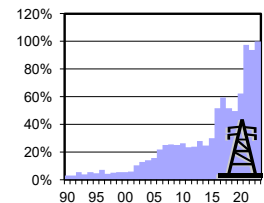
Weitere detaillierte Informationen zu den ausgewiesenen Technologien finden sich in folgenden Anhängen des Berichtes:

- Anhang A: Angaben zur Herkunft der Daten
- Anhang B: Detaildaten der Jahre 1990 bis 2025
- Anhang C.3: Kommentare zur detaillierten Bilanz

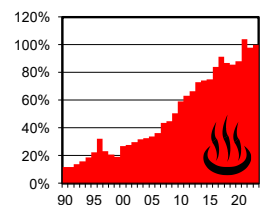
Im Anhang E ist eine Gliederung der erneuerbaren Energien nach Energieträgern zu finden.

Hinweise zu nachstehenden Darstellungen der Entwicklungen seit 1990 (in % des aktuellen Jahres)

erneuerbare Elektrizitätsproduktion:



genutzte erneuerbare Wärme (klimakorrigiert):



3.2 Wasserkraftwerke

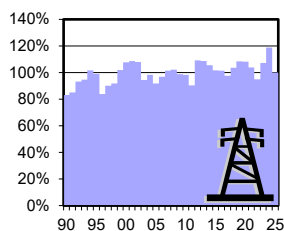
In der Schweiz sind zur Zeit über 650 Wasserkraftwerke mit einer Nennleistung ab 300 kW in Betrieb. Es werden im Wesentlichen folgende Kraftwerkstypen unterschieden:

- Laufkraftwerke (an Flüssen)
- Speicherkraftwerke (mit Stauseen)
- Kleinwasserkraftwerke bis 300 kW elektrischer Nennleistung

Laufkraftwerke (1.1)

Die über 550 schweizerischen Laufkraftwerke weisen insgesamt eine elektrische Leistung von 4'319 MW auf (nur Kraftwerke ab 300 kW Nennleistung).

Die mittlere Produktionserwartung der Laufkraftwerke beträgt 63'952 TJ.



Flusskraftwerk Birsfelden (BL)

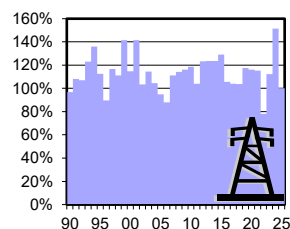
© Gabi Mack, IWB

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Wasserkraft (B)		69'851	58'774 TJ	
Elektrizitätsprod.	⇒	69'851	58'774 TJ	-15.9%

Speicherkraftwerke (1.2)

Insgesamt sind rund 100 Speicherkraftwerke ab 300 kW in Betrieb. Sie weisen eine elektrische Leistung von 8'124 MW auf. Die mittlere Produktionserwartung der Speicherkraftwerke beträgt rund 64'145 TJ elektrische Energie.

Es wird nur die Netto-Stromerzeugung nach Abzug des Speicherpumpenstroms als erneuerbar ausgewiesen.



Lac d'Émosson (VS)

© www.myswitzerland.com

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Wasserkraft (B)		104'162	76'172 TJ	
Elektrizitätsprod.	⇒	86'821	57'398 TJ	-33.9%

Die ausgewiesene Wasserkraft entspricht der gesamten Elektrizitätsproduktion der Speicherkraftwerke. Wird davon der Verbrauch der Speicherpumpen abgezogen, so resultiert die erneuerbare Elektrizitätsproduktion der Speicherkraftwerke (Definition ab Ausgabe 2007).

Kleinwasserkraftwerke (1.3)

Vermehrt wurden in den vergangenen Jahren Kleinwasserkraftwerke saniert oder neu in Betrieb genommen. Zur Zeit sind rund 1'000 Kleinwasserkraftwerke bis 300 kW in Betrieb. Diese sind statistisch nicht vollständig erfasst und werden daher nicht separat ausgewiesen.

Im Jahre 2025 wurden Herkunftsnachweise von Kleinwasserkraftwerken mit einer Nennleistung von 66 MW und einer mittleren Produktionserwartung von 911 TJ erfasst.



Moosbrunnen, Wiler bei Utzenstorf (BE)

© ADEV

3.3 Sonnenenergie

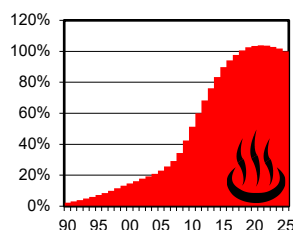
Bei der Sonnenenergie wird einerseits die thermische Nutzung mittels Kollektoren (verglaste und unverglaste Kollektoren) und andererseits die Stromproduktion mit Photovoltaikanlagen statistisch erfasst. Nicht erfasst wird hingegen die passive Nutzung der Sonnenenergie (z.B. Verwendung von "Sonnendächern" für die Heubelüftung).

Röhren- und Flachkollektoren (2.1)

Die verglasten Sonnenkollektoren dienen zur Erwärmung von Brauchwarmwasser und teilweise auch als Heizungsunterstützung.

In der Regel werden Flachkollektoren installiert. Hocheffiziente, vakuumierte Röhrenkollektoren werden wesentlich seltener eingesetzt.

Die verkaufte Kollektorfläche nimmt seit den Spitzenjahren 2009 bis 2012 stetig ab.



Mehrfamilienhaus Bern

© Ernst Schweizer AG, Metallbau

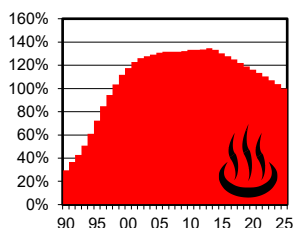
	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Sonne (B)		2'412	2'371 TJ	
genutzte Wärme	⇒	2'412	2'371 TJ	-1.7%
Kollektorfläche Total		1'519'360	1'494'090 m ²	-1.7%
verkaufte Kollektoren		15'590	13'240 m ²	-15.1%

(ab Ausgabe 2005 ist die Bruttoenergie identisch mit der genutzten Wärme)

Unverglaste Kollektoren, WISC (2.2)

Die bisherigen Kategorien unverglaste Kollektoren und unverglaste, selektiv beschichtete Kollektoren sind ab Ausgabe 2020 in der Kategorie WISC (Wind and Infrared Sensitive Collectors) zusammengefasst. Ebenfalls unter WISC sind neu die PVT-Kollektoren aufgeführt, die bis 2019 keiner Kategorie zugewiesen waren.

Unverglaste Sonnenkollektoren werden vorwiegend in Schwimmbädern zur Erwärmung des Badwassers eingesetzt.



Unverglaste Kollektoren

© SOLTOP

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Sonne (B)		182	176 TJ	
genutzte Wärme	⇒	182	176 TJ	-3.6%
Kollektorfläche Total		151'520	144'910 m ²	-4.4%
verkaufte Kollektoren		2'530	1'460 m ²	-42.3%

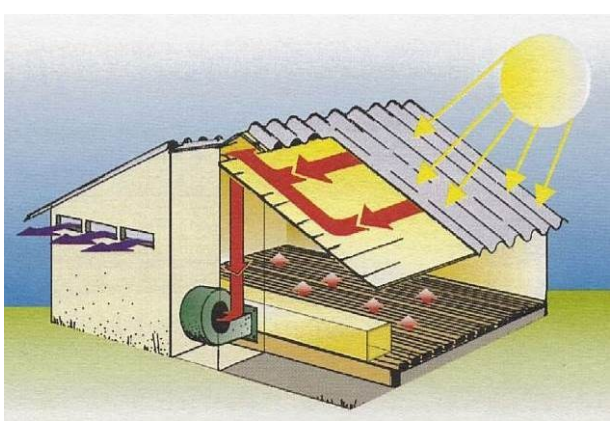
(ab Ausgabe 2005 ist die Bruttoenergie identisch mit der genutzten Wärme)

Im Rahmen von Anpassungen im Bereich Solarwärme wurde ab Ausgabe 2020 in der schweizerischen Statistik der Sonnenenergie neu die Bruttofläche der verkauften Kollektoren erfasst und nicht mehr wie früher die kleinere Aperturfläche. Die Bruttoflächen sind rund 10% (Flachkollekt.), 38% (Röhrenkollekt.) resp. 5% (WISC) grösser als die bis 2019 erhobenen Aperturflächen.

Kollektoren für Heutrocknung (2.3)

Bei Heubelüftungsanlagen auf Bauernhöfen wird die Luft durch einen Dachteil geführt, welcher als Kollektor genutzt wird. Dabei handelt es sich um eine speziell ausgebildete Dachkonstruktion (z.B. Unterdach aus schwarzer Spanplatte und lichtdurchlässige Polyester-Abdeckung). Die Luft erwärmt sich im Dachkollektor dank Sonneneinstrahlung. Dadurch kann einerseits die Ventilatorlaufzeit verkürzt und andererseits auf eine Lufterwärmung mittels Ölöfen verzichtet werden.

Im Jahr 2011 waren in der Schweiz rund 876'000 m² Kollektoren installiert.



Kollektor für die Heubelüftung

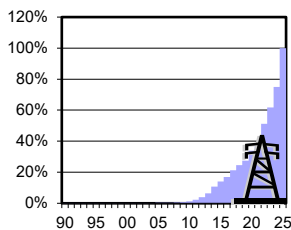
Ab Ausgabe 2012 werden die Heutrocknungs-Kollektoren aufgrund der Anpassung an internationale Statistikrichtlinien nicht mehr ausgewiesen.

Photovoltaikanlagen (2.4)

Photovoltaik (PV)-Anlagen dienen zur solaren Stromerzeugung. Es werden folgende Anlagearten unterschieden:

- Netzgekoppelte PV-Anlagen: Die meisten PV-Anlagen sind mit dem öffentlichen Versorgungsnetz gekoppelt.
- Insel-PV-Anlagen: In Berggebieten, Gartenhäusern usw. finden sich Anlagen, die nicht mit dem öffentlichen Versorgungsnetz gekoppelt sind.

Seit 2011 ist die verkaufte elektrische Leistung massiv angestiegen und erreichte im Jahr 2024 den bisherigen Spitzenwert von 1'810 MWp.



Kath. Kirche Ettingen (BL)

© Solvatec

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Sonne (B)		21'459	28'612 TJ	
Elektrizitätsprod.	⇒	21'459	28'612 TJ	+33.3%
elektr. Nennleist. Total		8'170	9'499 MWp	+16.3%
verkaufte el. Nennleist.		1'810	1'280 MWp	-29.3%

(ab Ausgabe 2005 ist die Bruttoenergie identisch mit der Elektrizitätsproduktion)

3.4 Umweltwärme

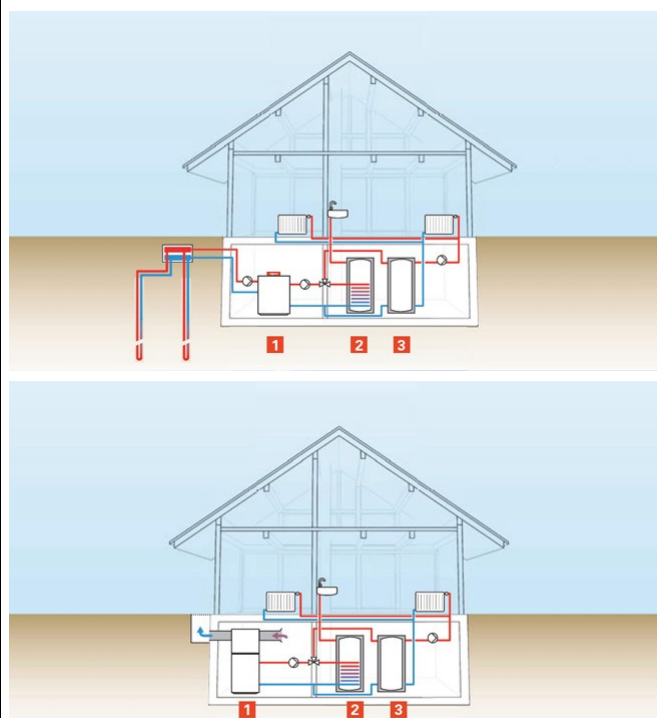
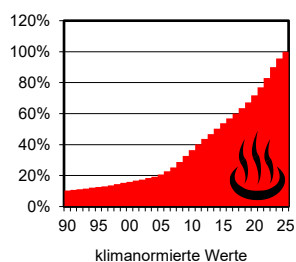
Der Umwelt (Luft, Wasser, Boden) kann Wärme entnommen und für Heizzwecke eingesetzt werden. Bisher erfolgte die Umweltwärmee-nutzung in der Schweiz fast ausschliesslich mit Wärmepumpen. Eine direkte Nutzung von Umweltwärme ohne Wärmepumpen wurde bisher erst in Einzelfällen realisiert.

Elektrowärmepumpen (3.1)

Mit Elektrowärmepumpen kann der Umwelt (Aussenluft, Erde, Gewässer) Wärme ent-nommen und auf nutzbare Temperaturen gebracht werden. Für den Antrieb wird elektrische Energie benötigt. Im Mittel kann pro kWh Strom rund 2.3 kWh erneuerbare Umweltwärme genutzt werden.

Die klimatischen Unterschiede von Jahr zu Jahr beeinflussen die ausgewiesenen Werte und Veränderungen in der rechten Spalte. Die untenstehende, klimanormierte Entwick-lung zeigt im Gegensatz dazu eine kontinu-ierliche Zunahme der Wärmenutzung mit Elektrowärmepumpen.

Der Verkauf von Wärmepumpen hatte im 2023 den bisherigen Höchstwert von 51'713 Anlagen erreicht. Im 2025 steigt der Wärme-pumpen-Verkauf gegenüber 2024 um 3.5%.



Wärmepumpe (1) mit Erdsonde (oben) oder Luft

© Viessmann

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Umweltwärme (B)**		24'460	26'529 TJ	[1]*
erneuerb. Wärme**	⇒	24'460	26'529 TJ	+8.5% [3]*
Elektrizitätsverbr.**		10'090	10'924 TJ	+8.3% [4]*
Anz. Wärmepumpen		469'702	491'776	+4.7%
Verkaufte Wärmepumpen		38'934	40'290	+3.5%

* siehe entsprechende Werte im Energieflussdiagramm in Bild 3.2

** effektive (d.h. nicht klimakorrigierte) Jahresenergiedaten

(ab Ausgabe 2005 ist die Bruttoenergie identisch mit der genutzten erneuerbaren Wärme)

Umweltwärme wird zur Zeit fast ausschliesslich in Kombination mit Elektrowärmepumpen genutzt. Bei solchen Anlagen müssen erneuerbare und nicht erneuerbare Energien auseinandergehalten werden. Der Endverbrauch von Wärmepumpen in Form von Strom, Erdgas oder Diesel war in der Gesamtenergiestatistik schon immer Bestandteil der entsprechenden Endverbrauchswerte. In der Statistik der erneuerbaren Energien muss folglich nur die genutzte Umweltwärme ausgewiesen und in die Gesamtenergiestatistik übernommen werden. Die vorgenommene Bilanzierung ist in einem Energieflussdiagramm in Bild 3.2 dargestellt.

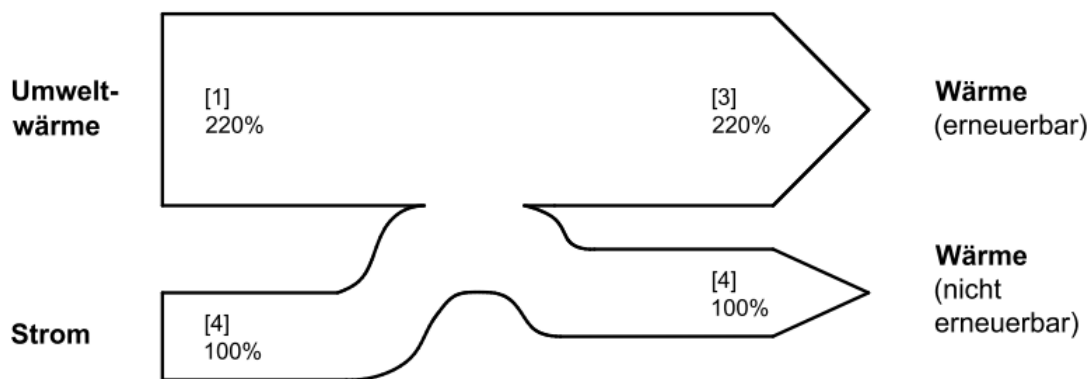


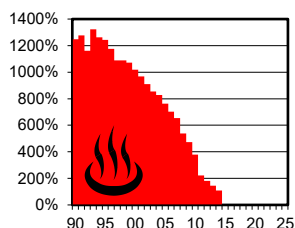
Bild 3.2 **Energieflussdiagramm von Elektrowärmepumpenanlagen**
 (Die gesamte nutzbare Wärme von Elektrowärmepumpen setzt sich aus der erneuerbaren Wärme [3] und dem Stromverbrauch der Wärmepumpe [4] zusammen. In der Statistik der erneuerbaren Energien wird nur die eingesetzte Umweltwärme [1] und die daraus entstandene erneuerbare Wärme [3] berücksichtigt. Die obige Darstellung geht von einem Wärmepumpen-Jahresnutzungsgrad von 320% aus. Es handelt sich dabei um den Mittelwert des schweizerischen Wärmepumpenbestandes der letzten Jahre.)

Gas-/Dieselmotorwärmepumpen (3.2)

Grosse Wärmepumpen können statt mit Elektromotoren auch mit Gas- oder Dieselmotoren angetrieben werden. Auch solche Anlagen ermöglichen eine Nutzung der vorhandenen Umweltwärme. Wegen der Störungsanfälligkeit wurden seit vielen Jahren keine neuen Anlagen realisiert. Aus Altersgründen wurden alle Anlagen inzwischen stillgelegt.

Für den Antrieb wurde Erdgas oder Diesel benötigt. Im Mittel konnte pro kWh Gas oder Diesel rund 0,4 kWh Umweltwärme genutzt werden.

Bei den Gas- und Dieselmotorwärmepumpen galten die gleichen Bilanzierungsregeln wie bei den Elektrowärmepumpen.



Gasmotor-Wärmepumpenanlage

Keine Energienutzung mit Gas-/Dieselmotorwärmepumpen mehr seit ca. 2015

Geothermienutzung (3.3)

Geothermie ist Wärmenutzung aus dem Untergrund. Wie im Bild 3.3 verdeutlicht, erstreckt sich die Geothermie-Nutzung des Untergrundes über sehr unterschiedliche Tiefenbereiche: von einigen Metern bis mehrere Kilometer.

Bisher werden in der Schweiz die Geothermie-Anlagen fast ausschliesslich mit Wärmepumpen betrieben, um das benötigte Temperaturniveau erreichen zu können. Diese Anlagen wurden in der vorliegenden Statistik aus erhebungstechnischen Gründen bei den Elektrowärmepumpen (3.1) erfasst.

Aktuelle Geothermie-Nutzungen ohne Wärmepumpen sind:

- ein Teil der tiefen Aquifernutzung
- die verschiedenen Thermalbäder mit einer jährlichen Wärmeproduktion von rund 200 GWh***
- Fischzuchten beim Lötschbergtunnel mit einer Direktnutzung von rund 2 GWh***

Detaillierte Auswertungen sind in der Geothermie-Statistik 2025 zu finden.



Grundwasserbrunnen in Aarau mit 1.8 MW © eicher+pauli

	2024	2025	Veränd.
Umweltwärme** (B)	40.7	43.6 TJ	+7%
erneuerbare Wärme:			
Erdwärmesonden*	12'188.2	12'617.6 TJ	+4%
Tiefe Erdwärmesond.*	7.5	10.0 TJ	+33%
Geostrukturen*	232.5	244.6 TJ	+5%
Grundwasser*	1'705.7	1'740.7 TJ	+2%
Tunnelwasser*	19.7	16.8 TJ	-15%
Tiefe Aquifernutzung*	74.8	71.8 TJ	-4%
Tiefe Aquifernutzung**	40.7	43.6 TJ	+7%
Tunnelw. Fischzucht***	7.2	7.2 TJ	+0%
Thermalbäder***	624.0	721.4 TJ	+16%
Total Geothermie	14'900	15'474 TJ	+3.8%

* mit Wärmepumpen (klimakorrigierte Werte); ** Direktnutzung ohne Wärmepumpe

*** Direktnutzung ohne Wärmepumpe, energiestatistisch nicht ausgewertet

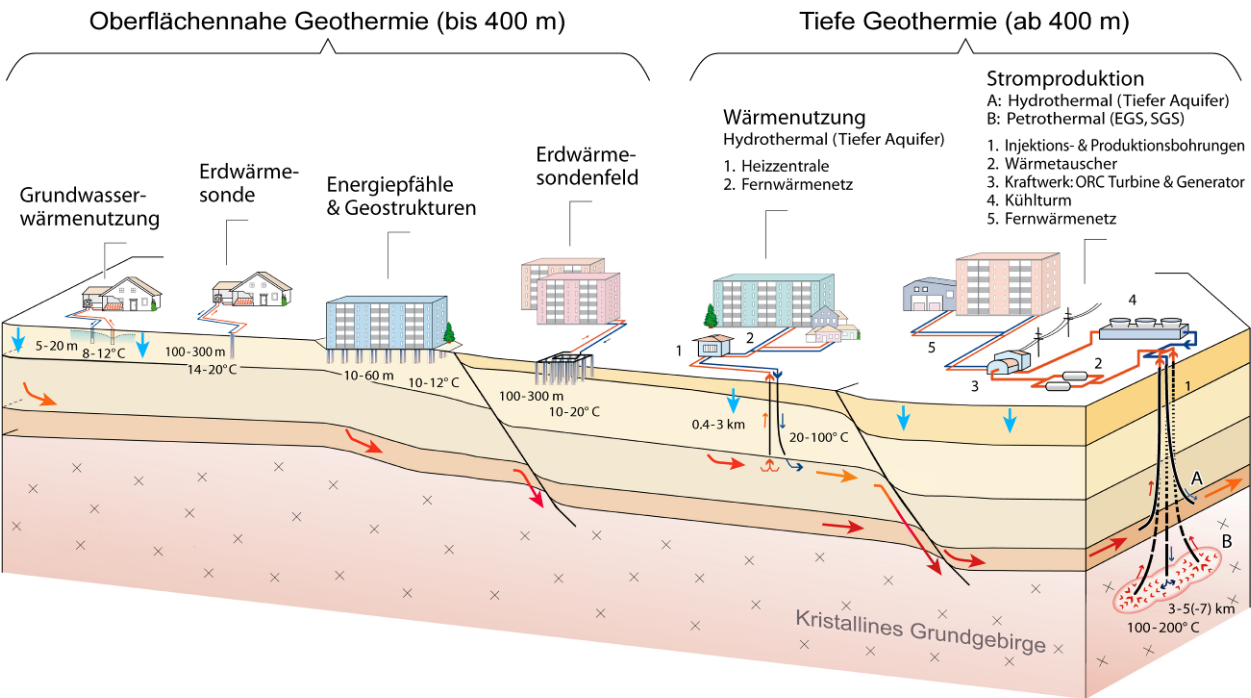


Bild 3.3 Verschiedene Formen der Geothermie-Nutzung

© Crege, Geothermie-Schweiz

3.5 Biomasse (insb. Holz)

Die Nutzung von Holzenergie und Biogas aus der Landwirtschaft wurde unter dem Begriff Biomasse zusammengefasst.

3.5.1 Holzenergie

Die schweizerische Holzenergiestatistik wurde in den neunziger Jahren vollständig überarbeitet. Seither wurden mehrmals Modell-Korrekturen vorgenommen. Auch in der neusten Ausgabe führen verschiedene Aktualisierungen zu rückwirkenden Korrekturen (siehe Anhang D.3).

In der Holzenergiestatistik werden insgesamt 20 Anlagekategorien unterschieden, welche in vier Gruppen zusammengefasst werden:

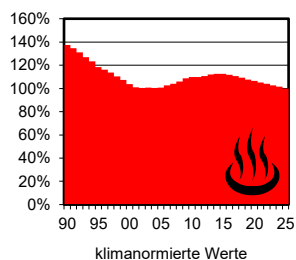
- **Einzelraumheizungen mit Holz:**
Cheminées (offene und geschlossene Öfen), Zimmeröfen, Kachelöfen, Holzkochherde
- **Gebäudeheizungen mit Holz:**
Zentralheizungsherde, Stückholzkessel, Doppel-/Wechselbrandkessel, automatische Feuerungen < 50 kW
- **Automatische Feuerungen mit Holz:**
Automatische Feuerungen ab 50 kW, holzbetriebene WKK-Anlagen
- **Feuerungen mit Holzanteilen:**
Feuerungen zur energetischen Nutzung von Altholz, Restholz, Rinde und Sägemehl

Die schweizerische Holzenergiestatistik hat in der Vergangenheit verschiedene Korrekturen erfahren.

Einzelraumheizungen mit Holz (4.1)

Cheminées, Zimmeröfen, Kachelöfen, Holzkochherde dienen zur Beheizung einzelner Räume.

Offene Cheminées weisen meist einen negativen Wirkungsgrad auf und sind somit nicht als Heizungen im eigentlichen Sinne zu bezeichnen. Deren Holzverbrauch wird zwar erfasst, aber keine nutzbare Wärme quantifiziert.



Cheminéeofen

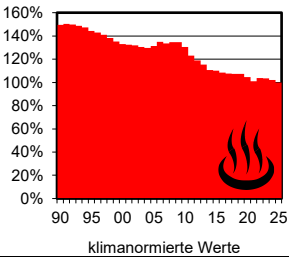
© Tiba

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Holz (B)*		6'599	6'617 TJ	
genutzte Wärme*	⇒	4'067	4'109 TJ	+1.0%
Anz. Feuerungen		427'005	411'808	-3.6%
* effektive (d.h. nicht klimakorrigierte) Jahresenergiedaten				

Gebäudeheizungen mit Holz (4.2)

Zentralheizungsherde, Stückholzkessel, Doppel-/Wechselbrandkessel sowie automatische Holzfeuerungen bis 50 kW werden zur Beheizung einzelner Gebäude eingesetzt.

Die Holznutzung in Zentralheizungsherden und Doppel-/Wechselbrandkesseln hat in den vergangenen Jahren abgenommen. Dies hatte zur Folge, dass seit den neunziger Jahren die Wärmeproduktion der Gebäudeheizungen mit Holz rund 33 % abgenommen hat.



Pelletfeuerung als Gebäudeheizung © ÖkoFEN

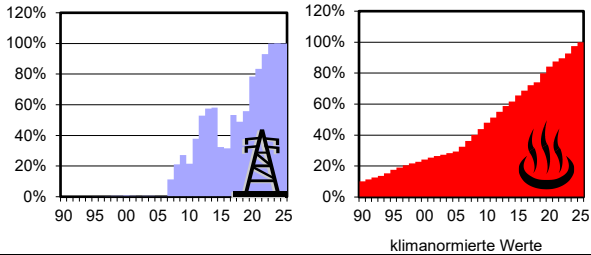
	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Holz (B)*		5'621	5'657 TJ	
genutzte Wärme*	⇒	4'236	4'273 TJ	+0.9%
Anz. Feuerungen		45'043	43'748	-2.9%

* effektive (d.h. nicht klimakorrigierte) Jahresenergiedaten

Automatische Feuerungen mit Holz (4.3)

Sowohl Schnitzelfeuerungen als auch automatische Stückholzfeuerungen ab 50 kW werden als "automatische Feuerungen mit Holz" (4.3) zusammengefasst.

Diese Anlagen versorgen häufig mehrere Gebäude, welche mittels Nahwärmeverbund zusammengeschlossen sind. Oft stehen die Feuerungen in holzverarbeitenden Betrieben. In mehreren holzbetriebenen Wärmekraftkopplungs(WKK)-Anlagen wird auch Strom produziert, wobei seit 2007 eine beachtliche Zunahme registriert werden kann.



Holz Schnitzelfeuerung Felben-Wellhausen (TG) © Schmid

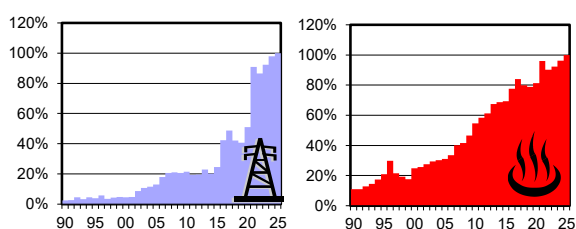
	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Holz (B)*		29'202	29'344 TJ	
genutzte Wärme*	⇒	21'138	21'543 TJ	+1.9%
Elektrizitätsprod.	⇒	1'401.7	1'400.4 TJ	-0.1%
Anzahl Anlagen		13'387	13'577	+1.4%

* effektive (d.h. nicht klimakorrigierte) Jahresenergiedaten

Feuerungen mit Holzanteilen (4.4)

In Industrie- und Gewerbebetrieben oder Wärmeverbundzentralen stehen grössere Spezialfeuerungen, welche geeignet sind, auch problematische und schadstoffbelastete Holzformen energetisch zu nutzen (Altholz, Restholz, Rinde, Sägemehl).

In den gleichen Feuerungen werden auch erneuerbare Abfälle genutzt. Diese Anteile sind bei den "Feuerungen für erneuerbare Abfälle" (6.2) ausgewiesen.



Alt- und Restholzfeuerung Spiez (BE)

© eicher+pauli

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Holz (B)*		9'615	9'766 TJ	
genutzte Wärme*	⇒	5'678	5'905 TJ	+4.0%
Elektrizitätsprod.	⇒	830.2	847.6 TJ	+2.1%
Anzahl Anlagen		75	77	+2.7%

* kein Unterschied zwischen effektiven und klimakorrigierten Jahresenergiedaten

Holzkohlenutzung (4.6)

Der Bruttoverbrauch der Holzkohlenutzung wird ausgewiesen, um Unterschiede zur GEST zu vermeiden.

	B = Bruttoenergie	2024	2025
Holzkohle (B)		230	220 TJ
genutzte Wärme	⇒	0	0 TJ

3.5.2 Biogasanlagen Landwirtschaft

Bei den erfassten Technologien zur Nutzung erneuerbarer Energien werden verschiedene Biogasformen energetisch genutzt. Es wird dabei unterschieden zwischen Biogas, Klärgas oder Deponiegas, welches zum Antrieb von Gasmotoren oder in Feuerungen eingesetzt wird. Zur Unterscheidung der verschiedenen Technologien und Biogasformen dient nachstehende Übersicht:

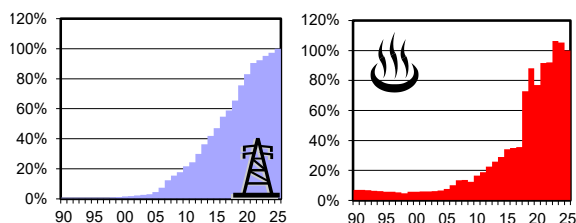
4. Biomassenutzung		
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft*	Biogasnutzung vorwiegend in Landwirtschaftsbetrieben (weitgehend mit Gülle und Mist betrieben)	Biogas
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall		
6.3 Deponiegasanlagen	energetische Nutzung des Gases aus Kehrrichtdeponien	Deponiegas
6.4 Biogasanlagen Gewerbe/Industrie*	Biogasproduktion aus kommunalen und industriellen Abfällen (Grünabfälle, Schlachtabfälle usw.)	Biogas
7 Energienutzung in Abwasserreinigungsanlagen		
7.1 Klärgasanlagen*	kommunale Abwasserreinigungsanlagen (aerobes Reinigungsverfahren)	Klärgas
7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer*	Biogas aus Anlagen zur Reinigung industrieller Abwässer (anaerobes Reinigungsverfahren)	Biogas

Bei den mit * bezeichneten Anlagegruppen wird das Biogas resp. Klär-
gas in Fermentern oder Faultürmen erzeugt. Bei diesen Anlagen wird in
der Regel ein beachtlicher Teil der Wärmeproduktion zur Beheizung des
Fermenters resp. Faulturms benötigt. In der Ausgabe 1998 [SdE 1998]
wurde ausführlich begründet, ob diese Wärme zur Fermenterbeheizung
als Nutzwärme oder als Verlust betrachtet wird.

Biogasanlagen Landwirtschaft (4.5)

In Landwirtschaftsbetrieben wird aus Gülle und Mist in Fermentern Biogas erzeugt. Bei einigen Betrieben werden vermehrt gewerbliche Speisereste und Grünabfälle als sogenannte Ko-Substrate mitvergärt. Es wird davon ausgegangen, dass die Anlagen in erster Linie aus energetischen Gründen und erst in zweiter Linie zur Verbesserung der Düngerqualität realisiert werden. Darum wird die Wärme, welche zur Fermenterbeheizung benötigt wird, nicht als Nutzwärme ausgewiesen.

Die Zahl der Anlagen hat im 2025 Jahren um 16 Anlagen, bzw. 11% zugenommen.



Biogasanlage Düdingen (FR)

© www.zhaw.ch

		2024	2025	Veränd.
B = Bruttoenergie				
Biogas (B)		2'117.4	2'215.0 TJ	
genutzte Wärme	⇒	248.8	236.1 TJ	-5.1%
Elektrizitätsprod.	⇒	741.7	763.0 TJ	+2.9%
Einspeis. Gasnetz	⇒	72.5	114.3 TJ	+57.7%
Anzahl Anlagen		140	156	+11.4%

Hinweis: Seit 2018 wird die genutzte Wärme vermehrt gemäss vorliegenden Messdaten der Anlagenbetreiber erfasst. Dies ist die Hauptursache für die grosse Zunahme der genutzten Wärme ab 2018.

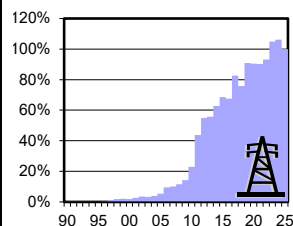
3.6 Windenergie

Windenergieanlagen (5)

Auf dem Mont Crosin (BE) wurden schrittweise an drei Standorten 16 Windturbinen mit einer gesamthaften Leistung von 29.2 MW realisiert. In den Jahren 2005 (Collonges VS), 2008 (Martigny VS), 2009 (St. Brais JU), 2010 (Peuchapatte JU), 2011 (Griesspass VS), 2012 (Charrat VD), 2013 (Haldenstein GR und Entlebuch LU) und 2020 (Gotthard, 11.75 MW) wurden an weiteren Standorten grössere Anlagen in Betrieb genommen.

Insgesamt waren Ende 2025 73 Turbinen mit gesamthaft 110.76 MW in Betrieb. Davon weisen 21 Turbinen eine Leistung bis 30 kW auf.

Die Stromproduktion aus Windkraft hat im Jahr 2025 gegenüber dem Vorjahreswert um 6% abgenommen.



Mont Crosin (BE)

© Suisse Eole

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Wind (B)		613.9	578.3 TJ	
Elektrizitätsprod. ⇒		613.9	578.3 TJ	-6%
Anz. Turbinen ab 30 kW		49	52	
Anz. Turbinen bis 30 kW		21	21	

(ab Ausgabe 2005 ist die Bruttoenergie identisch mit der Elektrizitätsproduktion)

3.7 Erneuerbare Anteile aus Abfall

Verschiedene Abfälle, welche energetisch genutzt werden, bestehen ganz oder teilweise aus erneuerbaren Grundmaterialien. Dabei handelt es sich in erster Linie um Papier, Karton, Kehrlicht und Schlämme aus der Papierproduktion. In der vorliegenden Statistik werden nur diejenigen Energiemengen ausgewiesen, welche aus erneuerbaren Materialien stammen. In der Ausgabe 1998 [SdE 1998] finden sich unter Punkt 3.7.5 detaillierte Angaben zu den erneuerbaren Anteilen der verschiedenen Abfallarten.

Nachstehend werden die verschiedenen Technologien beschrieben, mit denen Abfälle energetisch genutzt werden.

Kehrlichtverbrennungsanlagen (6.1)

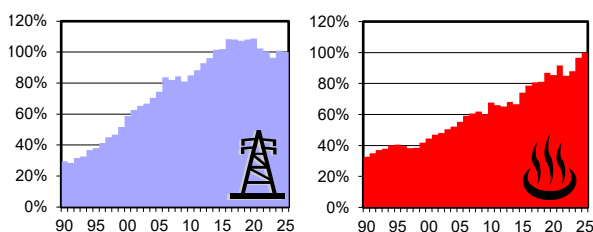
In 29 Kehrlichtverbrennungsanlagen (KVA) wird ein Teil der anfallenden thermischen Energie genutzt. Mittels Dampfturbinen wird Strom erzeugt.

Die genutzte Wärme wird in Fernwärmenetze eingespiessen und teilweise auch zur Eigenbedarfsdeckung eingesetzt.

Gemäss Abfallanalysen besteht rund 50 % des Heizwertes des verbrannten Mülls aus biogenen und folglich erneuerbaren Stoffen (Holz, Papier, Karton, Grünabfälle).

In der Statistik der erneuerbaren Energien werden nur die erneuerbaren Kehrlichtanteile und die daraus entstandene Strom- und Wärmeproduktion quantifiziert.

Bei der Wärmenutzung wird nur die an Dritte abgegebene Wärme (d.h. Fernwärme) ausgewiesen.



Kehrlichtverbrennungsanlage Basel (BS)

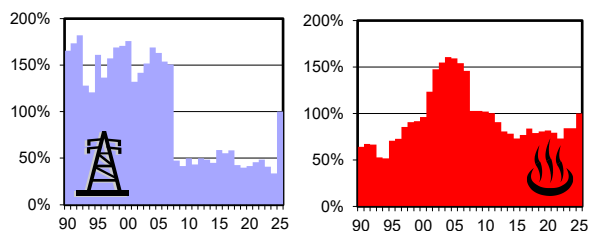
© IWB

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Müll* (B)		23'766	23'847 TJ	+0.3%
genutzte Wärme*	⇒	8'568	8'842 TJ	+3.2%
- davon Fernwärme*	⇒	7'961	8'238 TJ	+3.5%
- davon Eigenbedarf*	⇒	607	604 TJ	-0.4%
Elektrizitätsprod.*	⇒	3'926	3'893 TJ	-0.8%
Anzahl Anlagen		29	29	
* nur erneuerbarer Anteil; ca. 50%				

Feuerungen für erneuerbare Abfälle (6.2)

In Industrie- und Gewerbebetrieben stehen grössere Spezialfeuerungen, welche geeignet sind, erneuerbare Abfälle energetisch zu nutzen (Altpapier, Karton, Papierschlämme, Klärschlämme, Zellstoffablaugen, Fette, Tiermehl, Tabakstaub, Altpneus).

In den gleichen Feuerungen werden auch schadstoffbelastete Holzformen (Altholz, Restholz, Rinde, Sägemehl) genutzt. Diese Anteile werden nicht als Industrieabfälle bezeichnet und sind unter "Feuerungen mit Holzanteilen" (4.4) ausgewiesen.



© gina_sanders www.fotosearch.de

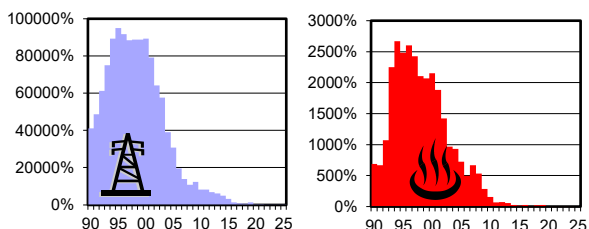
	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Erneuerb. Abfälle* (B)		2'475	2'958 TJ	
genutzte Wärme* ⇒		1'861	2'207 TJ	+18.6%
Elektrizitätsprod.* ⇒		24	73 TJ	+198.5%
Anzahl Anlagen		75	77	+2.7%

* nur erneuerbarer Anteil

Deponiegasanlagen (6.3)

In früheren Reaktordeponien wird das immer weniger anfallende Deponiegas gefasst und energetisch genutzt. In der Regel wurde das Gas zum Antrieb von Gasmotoren und zur Elektrizitätserzeugung eingesetzt.

Da die Müllentsorgung auf Reaktordeponien kontinuierlich abgenommen hat, hat die Deponiegasnutzung fast keine Bedeutung mehr.



Deponiegasfassung für die energetische Nutzung

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Deponiegas (B)		0.45	0.44 TJ	
genutzte Wärme ⇒		0.00	0.00 TJ	
Elektrizitätsprod. ⇒		0.18	0.18 TJ	-3.5%

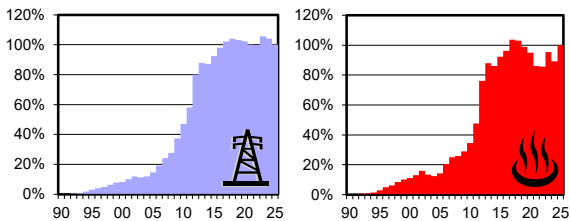
Biogasanlagen Gewerbe/Industrie
(6.4)

In den vergangenen Jahren wurden laufend weitere Anlagen realisiert, bei denen Biogas aus kommunalen, gewerblichen und industriellen Abfällen erzeugt wird. Es handelt sich dabei um Grüngut, Küchenabfälle, verdorbenes Obst, Schlachtabfälle usw.

Das Biogas wird in der Regel zum Antrieb eines Blockheizkraftwerkes genutzt. Die anfallende Wärme wird soweit als möglich genutzt.

Die Wärme zur Fermenterheizung wird nicht als Nutzwärme ausgewiesen, da die Anlagen in erster Linie zur Energieproduktion realisiert werden.

Seit 1996 wird Biogas auch an Tankstellen für den Fahrzeugantrieb sowie immer stärker durch Einspeisung ins Erdgasnetz genutzt. Dieser Biogas-Einsatz als Treibstoff wird im Kap. 3.9 zusammen mit den anderen flüssigen erneuerbaren Treib- und Brennstoffen ausgewiesen.



Kompostieranlage Oensingen © www.kompostieranlage-oensingen.ch

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Biogas (B)		1'498.1	1'515.2 TJ	
genutzte Wärme	⇒	116.3	130.4 TJ	+12%
Elektrizitätsprod.	⇒	306.2	293.9 TJ	-4%
Einspeis. Gasnetz	⇒	679.7	730.9 TJ	+8%
Anzahl Anlagen*		29	29	+0%

* nur Anlagen mit Strom-/Wärmeproduktion, d.h. ohne Anlagen nur mit Einspeis.

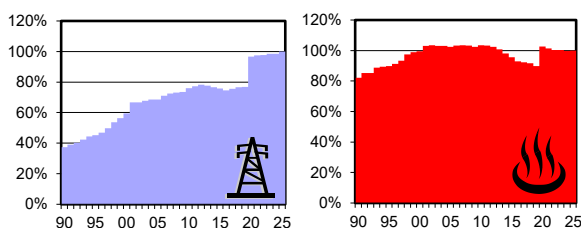
3.8 Energienutzung in Abwasserreinigungsanlagen

Bei der erneuerbaren Energienutzung in Abwasserreinigungsanlagen wird zwischen dem aeroben Reinigungsverfahren (üblich in kommunalen Kläranlagen) und dem anaeroben Reinigungsverfahren (üblich bei der Vorreinigung von Industrieabwässern) unterschieden.

Klärgasanlagen (7.1)

In vielen kommunalen Abwasserreinigungsanlagen wird aus dem anfallenden Klärschlamm in Faultürmen Klärgas erzeugt. Damit wird meist mit einem Gasmotor-Blockheizkraftwerk Elektrizität erzeugt. Die anfallende Abwärme wird zur Gebäude- und Faulturmheizung eingesetzt. In einigen Kläranlagen wird auch in Heizkesseln aus Klärgas Wärme erzeugt.

Die Wärme zur Faulturmheizung wird als Nutzwärme ausgewiesen, da die Klärschlammfaulung und damit die Klärgasproduktion in erster Linie aus biologischen Gründen realisiert wird.



Kläranlage Morgental (SG)

© www.morgental.ch

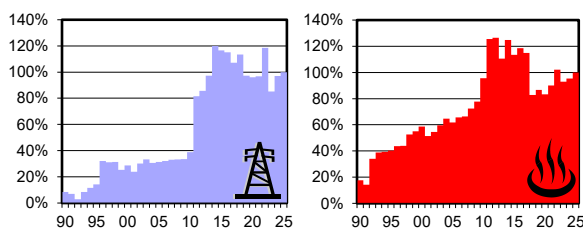
	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Klärgas (B)		2'765	2'828 TJ	
genutzte Wärme	⇒	864	865 TJ	+0.2%
Elektrizitätsprod.	⇒	552	560 TJ	+1.4%
Einspeis. Gasnetz	⇒	837	892 TJ	+7%
Anzahl Anlagen*		260	261	+0.4%

* nur Kläranlagen mit Stromproduktion; die Anzahl Kläranlagen, welche ausschliesslich Wärme aus Klärgas erzeugen, ist unbekannt

Biogasanlagen Industrieabwässer (7.2)

Einige Industriebetriebe insbesondere in der Früchte- und Gemüseverarbeitung müssen ihre Abwässer mit einem anaeroben, biologischen Verfahren vorreinigen. Das anfallende Biogas wird energetisch genutzt.

Die Wärme zur Reaktorbeheizung wird als Nutzwärme ausgewiesen, da die Anlagen in erster Linie aus biologischen Gründen realisiert werden.



Biogasanlage Rickenbach (LU)

© Gefu Produktions AG

	B = Bruttoenergie	2024	2025	Veränd.
Biogas (B)		323.7	332.4 TJ	
genutzte Wärme	⇒	136.6	143.2 TJ	+5%
Elektrizitätsprod.	⇒	25.4	26.1 TJ	+3%
Einspeis. Gasnetz	⇒	107	98 TJ	-8%
Anzahl Anlagen		20	20	+0%

3.9 Biogas-Einspeisung und flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe

Biogas-Einspeisung ins Erdgasnetz (8.1)

Bio- und Klärgas wird seit rund 10 Jahren vermehrt ins Erdgasnetz eingespiesen. Dieses Biogas wird als Treibstoff an Gas-tankstellen aber auch für Heizzwecke einge-setzt. Eine statistische Unterteilung ist nicht möglich. Im 2025 wurden 1'835 TJ Biogase eingespeist. Dies entspricht 1.8 % des schweizerischen Importes von Erdgas.

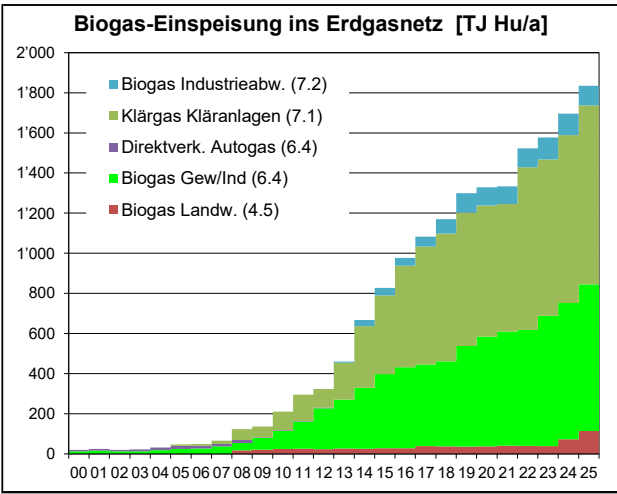
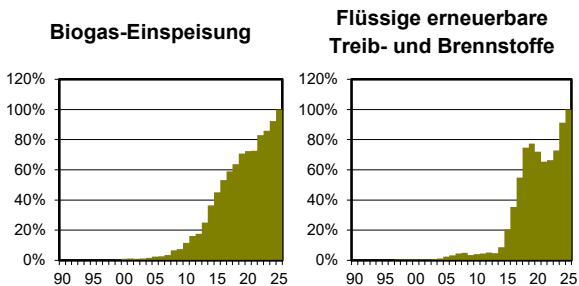
Flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe eTs/eBS (8.2)

Mit dem schweizerischen CO₂-Gesetz werden Importeure von Treibstoffen ver-pflichtet, zwischen 2014 und 2025 durch-schnittlich 5 % der CO₂-Emissionen des Verkehrssektors im Inland zu kompensieren. Aus diesem Grund stieg der Verbrauch der verschiedenen flüssigen erneuerbaren Treibstoffe in den Jahren 2014 bis 2019 und ab 2024 deutlich.

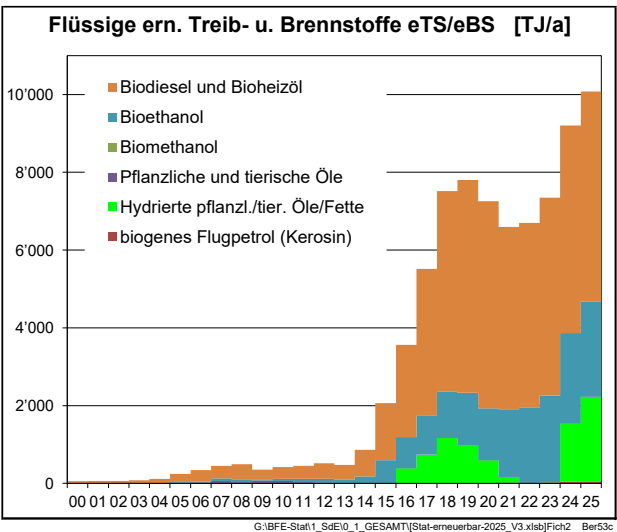
Biodiesel wird deklarationsfrei bis zu 7 % dem normalen Diesel beigemischt. **Bioetha-nol** kann deklarationsfrei bis zu 5 % dem normalen Benzin beigemischt werden.

Weiter werden **Pflanzen- und Altöle** als Treibstoff eingesetzt. Seit 2016 werden von der Oberzolldirektion auch hydrierte pflanzliche und tierische Öle oder Fette (sogenannte **HVO**) ausgewiesen.

Im 2025 wurden in der Schweiz 10'074 TJ flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe genutzt.



Detailzahlen zur Biogas-Einspeisung siehe Pos. 8.1 im Anhang B



Detailzahlen zu den eTs/eBS siehe Pos. 8.2 im Anhang B

	2024	2025	Veränd.
Biogas-Einspeisung	⇒ 1'695.6	1'835.3 TJ	+8%
flüssige eTs/eBS	⇒ 9'201.3	10'074.0 TJ	+9%

4. Energiebilanz 2025

Im Kapitel 4 wird die Bilanz der erneuerbaren Energien des Jahres 2025 sowie die Aufteilung des erneuerbaren Endverbrauchs auf die verschiedenen Verbrauchergruppen erläutert.

4.1 Übersicht

Die sogenannte Energiebilanz ist das zentrale Element der schweizerischen Gesamtenergiestatistik. In Bild 4.1 sind die verschiedenen Bilanzformen, Kommentar- und Basistabellen, welche im Bereich der erneuerbaren Energien benötigt werden, schematisch dargestellt. In der detaillierten Bilanz der erneuerbaren Energien im Anhang C.2 sowie den zugehörigen Kommentaren im Anhang C.3 ist die Herkunft jedes Wertes dokumentiert.

Die Daten über die erneuerbaren Energien werden schrittweise verdichtet.

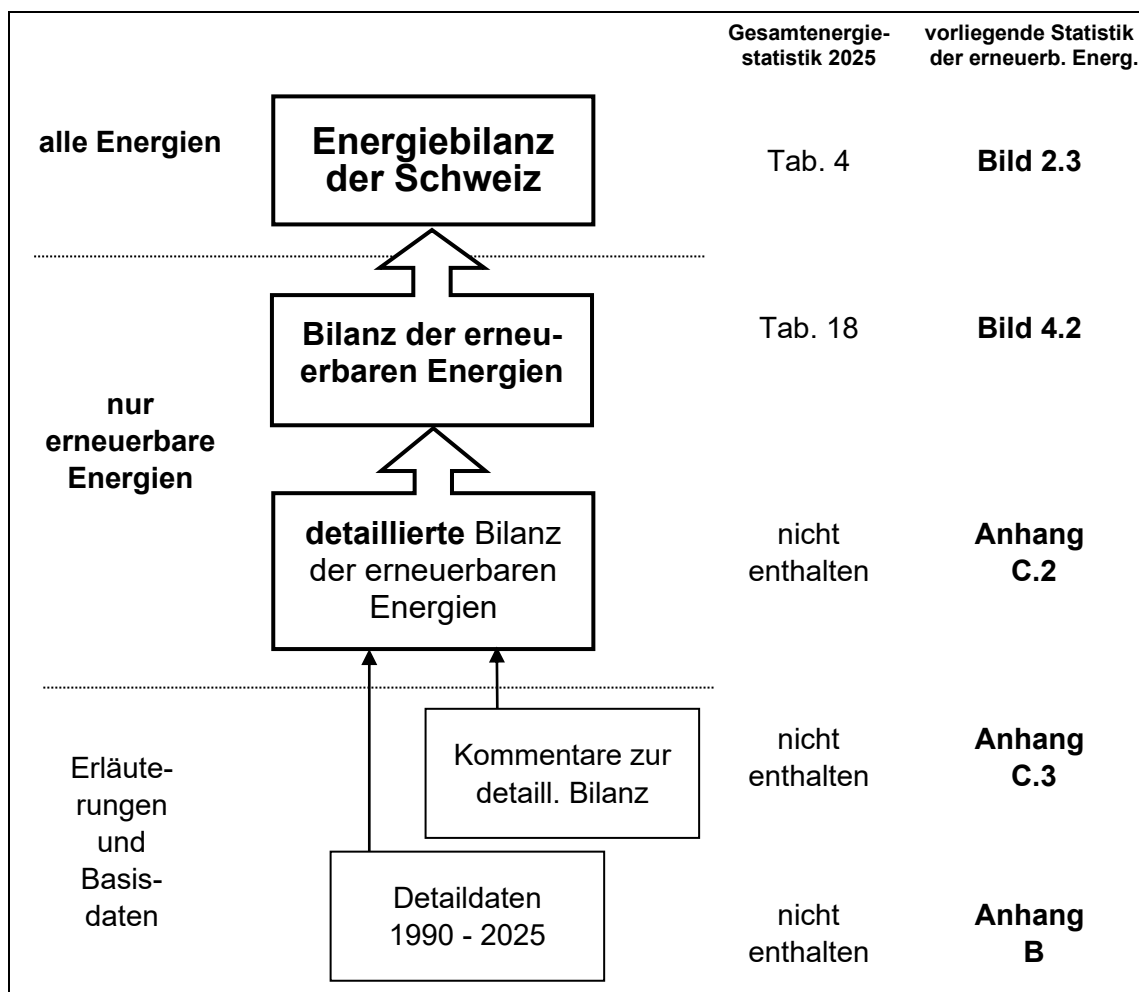


Bild 4.1 Übersicht über die verschiedenen Stufen bei der Bilanzierung erneuerbarer Energien (mit Angabe der entsprechenden Stellen in der GEST 2025 und im vorliegenden Bericht)

4.2 Bilanz der erneuerbaren Energien

Im Bild 4.2 findet sich die Bilanz der erneuerbaren Energien des Jahres 2025. Darin enthalten sind ausschliesslich erneuerbare Energieanteile. Die wichtigsten Resultate der erneuerbaren Energienutzung in der Schweiz werden nachstehend beschrieben.

Der erneuerbare Endverbrauch des Jahres 2025 betrug 238'304 TJ (2024: 232'280 TJ). Folglich war 30.6 % des gesamten schweizerischen Endverbrauchs von 777'870 TJ erneuerbaren Ursprungs (siehe Bilder 4.3 und 4.4).

Eine feinere Aufteilung des erneuerbaren Endverbrauchs kann auf zwei verschiedene Arten erfolgen:

- Nach Energieträgern gemäss schweizerischem Endverbrauch:
Dieser Split (siehe Bilder 4.3 und 1.4) ergibt sich direkt aus der Bilanz der erneuerbaren Energien. Diese Aufteilung weist aber eine eingeschränkte Aussagekraft auf, da beispielsweise die gesamte erneuerbare Elektrizitätsproduktion aller Technologien in einem Wert zusammengefasst wird.
- Nach Technologien zur Nutzung erneuerbarer Energien:
Eine solche Aufteilung des erneuerbaren Endverbrauchs (siehe Bilder 4.4 und 4.5) ist im Rahmen dieser Publikation aussagekräftiger. Für deren Herleitung sind einige Annahmen nötig, welche im Anhang C.4 dokumentiert sind.

Die gesamte erneuerbare Elektrizitätsproduktion betrug 153'220 TJ (2024: 186'553 TJ; Abnahme: -17.9 %). Dies entspricht 68.3 % der gesamten Landeserzeugung (siehe Bild 4.6). Der Anteil der "neuen" erneuerbaren Energien ohne Wasserkraft betrug 37'048 TJ (2024: 29'881 TJ; Zunahme: +24.0 %) oder 16.5 % der schweizerischen Stromproduktion.

Im Jahr 2025 wurden 75'628 TJ (2024: 72'203 TJ; Zunahme: +4.7 %) erneuerbare Wärme genutzt. Davon wurden 11'460 TJ als Fernwärme an die Endverbraucher verkauft.

Im Jahre 2025 stammten 26 % des schweizerischen Endenergieverbrauchs aus erneuerbaren Quellen.

Bilanz der erneuerbaren Energien in der Schweiz für das Jahr 2025

11.09.2026

A. Umwandlung von Brutto- in Endenergie⁽¹⁾

A. Umwandlung von Brutto- in Endenergie ⁽¹⁾					übrige erneuerbare Energien					erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total
[TJ]	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas	eTS/eBS (10)	Biogase	Sonne	Wind	Umwelt- wärme			
Inlandproduktion	134'946	48'774	24'626		512	6'891	31'159	578	26'573	0	0	274'059
Import		2'940	2'179		9'331					7'929		22'378
Export		-110			-3					-11'404		-11'518
Lagerveränderung					234							234
Bruttoverbrauch	134'946	51'604	26'805	0	10'074	6'891	31'159	578	26'573	-3'476	0	285'154
Energieumwandlung: (2)												
1. Wasserkraftanlagen												
1.1 Laufwerke	-58'774									58'774		0
1.2 Speicherwerke (ohne Pumpspeich.)	-76'172									57'398		-18'774
2. Nutzung Sonnenenergie												
2.4 Photovoltaikanlagen							-28'612			28'612		0
4. Biomassennutzung												
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz (EL-Prod.)		-2'336								1'400		-935
Autom. Feuerungen mit Holz (FW-Prod.)		-4'127									3'227	-900
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen (EL-Prod.)		-1'684								848		-837
Feuerungen mit Holzanteilen (FW-Prod.)		-1'643									1'136	-507
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft				114		-1'719				763		-841
5. Windenergieanlagen										578		0
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall									-578			
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen			-23'847							3'893	8'238	-11'716
6.2 Feuerungen für erneuerbare Abfälle			-95							73		-22
6.3 Deponiegasanlagen						0				0	0	0
6.4 Biogasanlagen Gewerbe/Industrie				731		-1'274				294		-249
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanl.												
7.1 Klärgasanlagen				892		-1'653				560		-201
7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer				98		-134				26		-10
Eigenverbr. Energiesektor, Verteilverluste												
erneuerb. Ant. an den Verteilverlusten										-10'717	-1'141	-11'857
Endverbrauch	0	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	0	26'573	139'027	11'460	238'304

Total erneuerbare Elektrizitätsproduktion: 153'220 TJ

B. Zusammenzug obiger Tabelle für den Übertrag in die Energiebilanz der Gesamtenergiestatistik

(5)	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas	übrige erneuerbare Energien (3) (eTS/eBS, Biogase, Sonne, Wind, Umweltw.)				erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total
Inlandproduktion	134'946	48'774	24'626		65'713				0	0	274'059
Import		2'940	2'179		9'331				7'929		22'378
Export		-110	0		-3				-11'404		-11'518
Lagerveränderung					234						234
Bruttoverbrauch	134'946	51'604	26'805	0	75'275				-3'476		285'154
Energieumwandlung: (4)											
- Wasserkraftwerke	-134'946								116'172		-18'774
- konv.-therm. Kraft-, Fernheizkraftwerke		-5'770	-23'847						3'893	12'600	-13'123
- diverse erneuerbare (3)		-4'020	-95	1'835	-33'971				33'155		-3'095
Eigenverbrauch Energiesektor, Verteilverluste					0				-10'717	-1'141	-11'857
Endverbrauch	0	41'814	2'864	1'835	41'304				139'027	11'460	238'304

C. Umwandlung von Endenergie in genutzte Wärme und Treibstoffnutzung⁽¹⁾

	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas (11)	eTS/eBS (10)	Biogase	Sonne	Wind	Umwelt- wärme	erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total
Endverbrauch	0	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	0	26'573	139'027	11'460 ⁽⁷⁾	238'304
Energieumwandlung: (6)												
2. Nutzung Sonnenenergie											2'547 ⁽⁸⁾	0
3. Umweltwärmennutzung							-2'547				26'573 ⁽⁸⁾	0
4. Biomassennutzung		-41'814				-496			-26'573		31'703 ⁽⁸⁾	-10'607
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall			-2'864			-241					2'337 ⁽⁸⁾	-767
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanlagen						-1'374					1'009 ⁽⁸⁾	-365
Genutzte Wärme	0	0	0	0		0	0	0	0		75'628⁽⁹⁾	75'628
8. Nutzung flüssige eTS/eBS					10'074	0						10'074

Kommentare:

- (1) Detaillierte Erklärungen zu den angegebenen Werten finden sich in der detaillierten Bilanz (Anhang C.2) und den zugehörigen Kommentaren (Anhang C.3).
- (2) Umwandlung von Bruttoenergie in Elektrizität, Fernwärme und Endenergie (Gliederung der Technologien entsprechend der Statistik der erneuerbaren Energien)
- (3) Die Elektrizitätsproduktion mit Holz, Biogas, Sonne und Wind sowie die Biogaseinspeisung ins Erdgasnetz werden als "übrige erneuerbare Energien" zusammengefasst.
- (4) Die umfassende Gliederung der Umwandlungstechnologien in der Übersicht der erneuerbaren Energien wird in der Energiebilanz wie folgt zusammengefasst:
Wasserkraftwerke: 1.1 und 1.2; konv.-therm. Kraft-, Fernheizkraftwerke: 4.3-FW, 4.4-FW, 6.1 und 6.2; div. erneuerbare Stromproduktion: 2.4, 4.3-EL, 4.4-EL, 4.5, 5, 6.3, 6.4, 7.1 und 7.2
FW = Fernwärmeproduktion; EL = Elektrizitätsproduktion
- (5) Kursiv gedruckte Werte sind in der Energiebilanz der Gesamtenergiestatistik in Totalsummen enthalten, welche auch nicht erneuerbare Anteile umfassen!
Wegen diesen "versteckten" erneuerbaren Anteilen ist in der Energiebilanz ein Überblick über die gesamte erneuerbare Energienutzung nicht möglich.
Einzig die obige Bilanz der erneuerbaren Energien ermöglicht eine Totalisierung der erneuerbaren Energien.
- (6) Umwandlung von erneuerbarer Endenergie in genutzte, erneuerbare Wärme
- (7) erneuerbare Fernwärme
- (8) erneuerbare Wärmeproduktion direkt bei den Endverbrauchern
- (9) gesamthaft durch Endverbraucher genutzte erneuerbare Wärme (verbrauchte Fernwärme und selbst produzierte Wärme)
- (10) nur flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe (die gasförmigen erneuerbaren Treibstoffe sind in den Spalten Biogase und Gas ausgewiesen)
- (11) Das ins Erdgasnetz eingespeisene Biogas wird sowohl als Treibstoff als auch für Heizzwecke genutzt. Eine Aufteilung ist nicht möglich.

G:\BFE-Stat1_SdE10_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\GE1 Ber10

Bild 4.2 Bilanz der erneuerbaren Energien 2025 mit Zusammenzug für den Übertrag in die Energiebilanz der GEST

Endverbrauch Total	777'870 TJ	100%	Werte gem. GEST-Tabelle 14
davon <u>Endverbrauch erneuerbarer Energien</u>	238'304 TJ	30.64%	gemäss Bilanz der erneuerbaren Energien
-> Holz	41'814 TJ	5.38%	
-> erneuerbare Anteile aus Abfall	2'864 TJ	0.37%	
-> flüssige eTS/eBS	10'074 TJ	1.30%	
-> Biogase	3'947 TJ	0.51%	inkl. ins Erdgasnetz eingespiesenes Biogas
-> Sonne	2'547 TJ	0.33%	
-> Umweltwärme	26'573 TJ	3.42%	
-> erneuerbare Elektrizität	139'027 TJ	17.87%	(Herleitung des erneuerb. Elektrizitätsverbr. gemäss Bilanz der erneuerbaren Energie)
-> erneuerbare Fernwärme	11'460 TJ	1.47%	

(Gliederung nach Energieträgern)

G:\BFE-Stat1_SdEI0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsm\GE3 Ber11

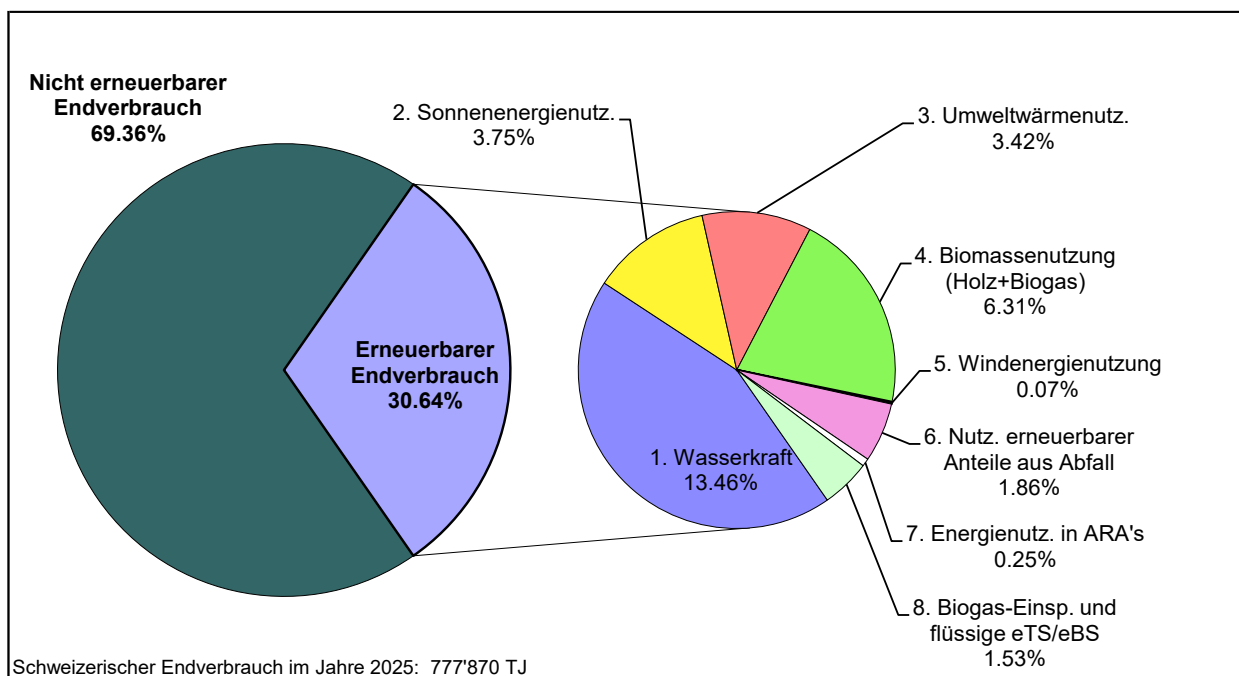
Bild 4.3 Endverbrauchsanteil der erneuerbaren Energien 2025 - Gliederung nach Energieträgern
(siehe grafische Darstellung im Bild 1.4)

Endverbrauch Total	777'870 TJ	100%	Werte gem. GEST-Tabelle 14
davon <u>Endverbrauch erneuerbarer Energien</u>	238'304 TJ	30.64%	gemäss Bilanz der erneuerbaren Energien
-> 1. Wasserkraftwerke	104'683 TJ	13.46%	Bei der Aufteilung des erneuerbaren Endverbrauchs nach Technologien müssen sowohl der Import-/Export-Saldo erneuerbarer Elektrizität sowie die erneuerbaren Verteilverluste in den Bereichen Elektrizität und Fernwärme sinnvoll auf die verschiedenen Technologien aufgeteilt werden. Die entsprechenden Annahmen finden sich im Anhang C.4.
-> 2. Nutzung Sonnenenergie	29'158 TJ	3.75%	
-> 3. Umweltwärmenutzung	26'573 TJ	3.42%	
-> 4. Biomassenutz. (Holz, Biogas Landw.)	49'079 TJ	6.31%	
-> 5. Windenergieanlagen	538 TJ	0.07%	
-> 6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall	14'446 TJ	1.86%	
-> 7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanl.	1'919 TJ	0.25%	
-> 8. Biogaseinsp. und flüssige eTS/eBS	11'909 TJ	1.53%	

(Gliederung nach Technologien)

G:\BFE-Stat1_SdEI0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsm\GE3 Ber11a

Bild 4.4 Endverbrauchsanteil der erneuerbaren Energien 2025 - Gliederung nach Technologien
(siehe grafische Darstellung im Bild 4.5)



G:\BFE-Stat1_SdEI0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsm\GE6 Ber60

Bild 4.5 Endverbrauchsanteil der erneuerbaren Energien 2025 - Gliederung nach Technologien
(grafische Darstellung der Werte gemäss Bild 4.4)

Netto-Elektrizitätsproduktion Total	224'305 TJ	100%	GEST - Tab. 24 (ohne Verbr. der Speicherpumpen)
davon <u>erneuerbare Elektrizitätsproduktion</u>	153'220 TJ	68.31%	gemäss Bilanz der erneuerbaren Energien
-> 1. Wasserkraftwerke	116'172 TJ	51.79%	
-> 2. Nutzung Sonnenenergie	28'612 TJ	12.76%	
-> 4. Biomassenutz. (Holz, Biogas Landw.)	3'011 TJ	1.34%	
-> 5. Windenergieanlagen	578 TJ	0.26%	
-> 6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall	4'260 TJ	1.90%	
-> 7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanl.	586 TJ	0.26%	
			neue, erneuerbare Energien: 37'048 TJ 16.52%

(Gliederung nach Technologien)

G:\BFE-Stat1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx\GE3 Ber12

Bild 4.6 Anteil der erneuerbaren Energien an der gesamten Elektrizitätsproduktion 2025
(siehe grafische Darstellung im Bild 1.6)

4.3 Endverbrauch nach Verbrauchergruppen

Im Bild 4.7 findet sich die Aufteilung des erneuerbaren Endverbrauchs auf die Verbrauchergruppen, welche ab 1999 in der Gesamtenergiestatistik unterschieden werden. Die dafür verwendeten Grundlagen sind auf der letzten Seite des Anhangs C.3 dokumentiert. Die gesamte Aufteilung des Endverbrauchs nach Verbrauchergruppen findet sich in der Tabelle 4 der Gesamtenergiestatistik.

Jahr 2025 [TJ]		Wasser- kraft	Holz	Müll und ind.Abfälle	Gas**	übrige erneuerbare Energien					Total*	proz. Aufteil.
Verbrauchergruppe						flüssige eTS/eBS	Biogase	Sonne	Wind	Umwelt- wärme		
Haushalte	A. detaillierte Aufteilung	0	19'114	0	0	1	0	2'074	0	21'394	42'584	48%
Landwirtschaft		0	777	0	0	0	472	14	0	107	1'370	2%
Industrie und Gewerbe		0	12'116	2'864	0	1	464	79	0	1'920	17'442	20%
Dienstleistung		0	9'806	0	0	0	1'176	379	0	3'153	14'514	17%
Verkehr		0	0	0	0	10'072	0	0	0	0	10'072	11%
Nicht aufteilbar		0	0	0	1'835	0	0	0	0	0	1'835	2%
Total Endverbrauch		0	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	0	26'573	87'817 TJ	100%
Haushalte	B. aggregierte Aufteilung	0	19'114	0	0	23'469					42'584	
Landwirtschaft		0	777	0	0	593					1'370	
Industrie und Gewerbe		0	12'116	2'864	0	2'463					17'442	
Dienstleistung		0	9'806	0	0	4'708					14'514	
Verkehr		0	0	0	0	10'072					10'072	
Nicht aufteilbar		0	0	0	1'835	0					1'835	
Total Endverbrauch		0	41'814	2'864	1'835	41'304					87'817 TJ	

G:\BFE-Stat1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx\GE2 Ber17

* exkl. erneuerbare Elektrizität und erneuerbare Fernwärme

** Endverbrauchsaufteilung des eingespiessenen Biogas nicht bekannt

13.09.2026

Bild 4.7 Aufteilung des erneuerbaren Endverbrauchs nach Verbrauchergruppen
(ohne erneuerbare Elektrizität und Fernwärme)

5. Resultate 1990 - 2025

In diesem Kapitel werden die wichtigsten Resultate aus der Bilanz der erneuerbaren Energien als Zeitreihen der Jahre 1990 bis 2025 zusammengefasst. Es gilt zu beachten, dass nachträgliche Korrekturen von Vorjahreswerten zu Veränderungen der gesamten Zeitreihen führen können.

Die Zeitreihen ab 1990 stellen die Schwerpunkte des Kapitels 5 dar.

5.1 Bruttoverbrauch

Die Entwicklung des erneuerbaren Bruttoverbrauchs ist in Bild 5.1 tabellarisch ausgewiesen. Sie wird geprägt durch die starken Schwankungen bei der Wasserkraftnutzung, welche von den hydrologischen Verhältnissen abhängen. Daraus resultieren ebenfalls grosse Veränderungen beim Exportsaldo an erneuerbarer Elektrizität. Auch das Klima hat einen Einfluss auf den schweizerischen Bruttoverbrauch.

[TJ]	Wasserkraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	flüssige eTS/eBS	Biogase	Sonne	Wind	Umweltwärme	erneuerbare Elektrizität*	Bruttoverbrauch erneuerbar	Anteil am Total	Bruttoverbr. Total
1990	110'430	28'690	15'254	0	1'604	111	0	2'871	-9'412	149'549	100%	1'018'020
1995	128'149	30'642	15'369	0	2'171	320	1	3'669	-21'040	159'281	107%	1'057'400
2000	136'264	28'387	19'753	60	2'458	596	11	4'311	-20'776	171'062	114%	1'107'810
2005	117'932	32'459	24'028	245	2'348	848	30	6'092	-5'882	178'101	119%	1'130'170
2010	134'820	42'734	24'828	422	3'108	1'788	132	10'847	-5'900	212'780	142%	1'181'070
2011	121'662	38'133	25'119	450	3'418	2'260	252	10'418	-4'918	196'794	132%	1'123'110
2012	143'662	42'922	25'456	519	3'730	2'931	317	12'190	-10'624	221'102	148%	1'142'690
2013	142'459	47'315	24'425	478	4'002	3'844	322	13'628	-10'854	225'619	151%	1'168'460
2014	141'509	40'590	24'769	866	4'311	5'241	363	12'616	-16'607	213'659	143%	1'110'890
2015	142'150	42'247	25'289	2'066	4'554	6'385	396	14'397	-7'868	229'617	154%	1'084'280
2016	130'774	45'707	26'174	3'561	4'860	7'260	391	15'929	-4'942	229'715	154%	1'084'950
2017	131'998	46'725	26'492	5'516	5'061	8'593	477	16'651	-4'746	236'767	158%	1'083'030
2018	134'741	44'164	26'513	7'518	5'234	9'604	438	16'353	-7'468	237'098	159%	1'098'970
2019	146'002	46'065	26'744	7'801	5'556	10'482	525	18'017	-17'478	243'714	163%	1'107'650
2020	146'218	45'488	26'810	7'255	6'032	12'351	524	18'671	-16'264	247'084	165%	1'004'310
2021	142'200	53'087	26'264	6'594	6'179	13'333	522	21'968	-4'567	265'579	178%	1'017'910
2022	120'604	48'098	25'141	6'697	6'416	17'293	539	20'951	-2'472	243'267	163%	1'026'830
2023	146'808	50'287	25'607	7'346	6'551	20'319	607	22'968	-17'428	263'064	176%	1'027'300
2024	174'013	51'268	26'242	9'201	6'704	24'053	614	24'501	-38'673	277'923	186%	1'030'060
2025	134'946	51'604	26'805	10'074	6'891	31'159	578	26'573	-3'476	285'154	191%	999'580
Split im Jahr 2025	47.3%	18.1%	9.4%	3.5%	2.4%	10.9%	0.2%	9.3%	-1.2%	1990 = 100%	erneuerbarer Anteil am Total	Werte gem. Tab. 10 der GEST

* Import-/Exportsaldo erneuerbarer Elektrizität; siehe auch Kommentare (21) und (24) im Anhang C.3

G:\BFE-Stat1_1_SdEIO_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx\GE4 Ber18

Bild 5.1 Entwicklung des erneuerbaren Bruttoverbrauchs seit 1990
(Zeitreihe der Zeile "Bruttoverbrauch" im Bild 4.2)

5.2 Endverbrauch

In Bild 5.2 ist die Entwicklung des erneuerbaren Endverbrauchs dargestellt. Auch bei der erneuerbaren Elektrizität, welche im Inland genutzt wurde, sind die jährlichen Schwankungen der Wasserkraftnutzung erkennbar.

Es gilt zu beachten, dass im angegebenen Endverbrauch Holz, Müll und industrielle Abfälle, Biogase, Sonne sowie Umweltwärme nur diejenigen Mengen ausgewiesen sind, welche zur Wärmeproduktion bei den Endverbrauchern eingesetzt werden (siehe Kapitel 2.4). Die Biogas- und Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz wird in der Spalte "Gas" ausgewiesen. Die flüssigen biogenen Treibstoffe sind in einer eigenen Spalte zu finden.

[TJ]	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas	flüssige eTS/eBS	Biogase	Sonne	Umweltwärme	erneuerbare Elektrizität	erneuerb. Fernwärme	Endverbrauch erneuerbar	Anteil am Total	Endverbr. Total
1990	28'656	1'623	0	0	1'117	106	2'871	89'030	2'452	125'856	100%	794'860
1995	30'596	1'854	0	0	1'268	299	3'669	95'914	3'088	136'689	109%	819'190
2000	28'133	2'597	12	60	1'403	555	4'311	103'228	3'557	143'858	114%	847'790
2005	31'919	4'437	32	245	1'422	774	6'092	97'598	4'390	146'911	117%	878'990
2010	40'992	2'980	207	422	1'579	1'451	10'847	115'766	5'722	179'966	143%	905'630
2011	35'672	2'964	292	450	1'675	1'655	10'418	105'063	5'672	163'860	130%	844'860
2012	39'467	2'736	321	519	1'752	1'853	12'190	121'658	5'937	186'431	148%	876'340
2013	43'500	2'482	460	478	1'741	2'042	13'628	122'220	6'263	192'813	153%	898'380
2014	36'738	2'423	667	866	1'749	2'212	12'616	116'684	6'188	180'143	143%	828'560
2015	39'168	2'198	828	2'066	1'739	2'359	14'397	126'293	7'014	196'062	156%	841'280
2016	42'338	2'246	977	3'561	1'738	2'460	15'929	116'897	7'442	193'588	154%	856'980
2017	42'745	2'437	1'083	5'516	1'741	2'533	16'651	115'451	7'616	195'773	156%	852'810
2018	40'449	2'272	1'170	7'518	1'834	2'601	16'353	117'713	7'573	197'484	157%	833'790
2019	41'107	2'343	1'299	7'801	1'885	2'642	18'017	119'428	8'873	203'396	162%	836'820
2020	39'713	2'337	1'328	7'255	1'994	2'659	18'671	121'957	8'657	204'571	163%	748'780
2021	45'946	2'272	1'333	6'594	2'041	2'662	21'968	130'794	9'254	222'864	177%	796'350
2022	40'630	2'103	1'522	6'697	2'054	2'650	20'951	111'703	8'834	197'143	157%	766'660
2023	42'231	2'422	1'577	7'346	2'115	2'628	22'968	126'195	9'141	216'623	172%	768'240
2024	42'000	2'443	1'696	9'201	2'098	2'594	24'501	137'294	10'453	232'280	185%	776'210
2025	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	26'573	139'027	11'460	238'304	189%	777'870
Split im Jahr 2025	17.5%	1.2%	0.8%	4.2%	0.9%	1.1%	11.2%	58.3%	4.8%	1990 = 100%	erneuerb. Anteil am Total	Werte gem. Tab. 14a der GEST

G:\BFE-Stat1_SdEIO_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\GE4_Ber19

Bild 5.2 Entwicklung des erneuerbaren Endverbrauchs seit 1990
(Zeitreihe der Zeile "Endverbrauch" im Bild 4.2)

5.3 Erneuerbare Elektrizität

Im Bild 5.3 sind die relevanten Zahlen im Bereich erneuerbare Elektrizität als Zeitreihenausschnitt seit 1990 dargestellt. Dabei muss zwischen den angegebenen Produktions- und Verbrauchszahlen unterschieden werden:

- **Erneuerbare Elektrizitätsproduktion:**

Mit den Technologien 1 bis 7 wurden im Jahr 2025 in der Schweiz 153'220 TJ erneuerbare Elektrizität produziert.

- **Endverbrauch erneuerbare Elektrizität:**

Um ausgehend von der erneuerbaren Elektrizitätsproduktion den Endverbrauch erneuerbarer Elektrizität zu erhalten, muss einerseits der Exportüberschuss an erneuerbarer Elektrizität (2025: 3'476 TJ) sowie der erneuerbare Anteil an den gesamtschweizerischen Verteilverlusten (2025: 10'717 TJ) abgezogen werden. Dadurch resultiert im Jahr 2025 der ausgewiesene Endverbrauch erneuerbarer Elektrizität von 139'027 TJ.

[TJ]	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Nr.*
Import erneuerbare Elektrizität	2'384	2'713	3'919	6'260	6'725	7'228	7'450	7'820	7'929	(21)
Export erneuerbare Elektrizität	-11'796	-23'489	-9'819	-22'525	-11'292	-9'700	-24'878	-46'493	-11'404	(24)
Bruttoverbrauch erneuerb. Elektr.**	-9'412	-20'776	-5'900	-16'264	-4'567	-2'472	-17'428	-38'673	-3'476	
Energieumwandlung:										
1. Wasserkraftanlagen										
1.1 Laufwerke	48'820	63'238	57'708	63'533	61'063	55'764	62'968	69'851	58'774	(25)
1.2 Speicherwerke (ohne Pumpspeicherstrom)	55'508	65'920	68'134	66'632	66'215	44'798	64'490	86'821	57'398	(29)
2. Nutzung Sonnenenergie										
2.4 Photovoltaikanlagen	5.2	40.3	337.1	9'692.1	10'670.5	14'642.7	17'690.8	21'458.6	28'612.4	(35)
4. Biomassennutzung										
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	0.0	11.6	302.7	1'096.6	1'166.8	1'301.9	1'398.3	1'401.7	1'400.4	(59)
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	20.5	37.7	181.7	431.7	770.0	732.6	782.4	830.2	847.6	(59)
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft	5.2	11.7	164.8	632.8	689.9	704.6	726.0	741.7	763.0	(65)
5. Windenergieanlagen	0.2	10.7	131.7	523.6	521.9	539.0	606.7	613.9	578.3	(73)
6. Nutz. erneuerbarer Anteile aus Abfall										
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen	1'144.9	2'283.9	3'305.6	4'231.6	3'981.9	3'903.3	3'754.5	3'926.1	3'892.9	(81)
6.2 Feuer. für erneuerbare Abfälle	121.0	128.6	36.5	30.3	33.3	35.5	29.7	24.5	73.1	(87)
6.3 Deponiegasanlagen	73.3	159.3	14.5	0.6	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	(97)
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie	0.0	24.1	138.1	300.7	294.4	293.4	310.4	306.2	293.9	(101)
7. Energienutz. Abwasserreinigungsanl.										
7.1 Klärgasanlagen	208.6	332.4	425.0	540.6	546.1	546.8	551.5	552.0	559.8	(109)
7.2 Biogasanl. Industrieabwässer	2.2	7.5	10.1	25.1	25.3	31.0	22.2	25.4	26.1	(109)
Eigenverbr. Energiesektor, Verteilverluste erneuerb. Anteil an den Verteilverlusten	-7'467	-8'200	-9'224	-9'449	-10'617	-9'118	-9'707	-10'586	-10'717	(128)
Erneuerb. Endverbrauch Elektrizität	89'030	103'228	115'766	121'957	130'794	111'703	126'195	137'294	139'027	EVe
Erneuerbare Elektrizitätsproduktion***	105'909	132'205	130'890	147'671	145'978	123'293	153'331	186'553	153'220	(10) EPe
relative Entwicklung (1990 = 100)	100%	125%	124%	139%	138%	116%	145%	176%	145%	
in % der Netto-Elektrizitätsproduktion	56.2%	57.9%	57.0%	62.3%	66.7%	58.1%	63.2%	68.0%	68.3%	KZ 1 =EPe/EPt
Netto-Elektrizitätsprod. (exkl. Speicherpumpen)	188'564	228'146	229'529	237'139	218'927	212'231	242'528	274'453	224'305	(9) EPt
Bruttoinlandverbrauch Elektrizität	187'078	209'801	240'379	233'176	242'536	244'451	238'860	239'958	243'155	(13) BVt
Endverbrauch Elektrizität Total	167'670	188'543	215'226	201'949	211'691	208'714	204'156	207'043	208'692	(14) EVt
KZ 1: erneuerb. Ant. an der inländ. El.Prod.	56.2%	57.9%	57.0%	62.3%	66.7%	58.1%	63.2%	68.0%	68.3%	KZ 1 =EPe/EPt
KZ 2: erneuerb. Anteil am Endverbr. Elektr.	53.1%	54.8%	53.8%	60.4%	61.8%	53.5%	61.8%	66.3%	66.6%	KZ 2 =EVe/EVt
KZ 3: Erneuerb. Prod. / Endverbr. Elektr.	63.2%	70.1%	60.8%	73.1%	69.0%	59.1%	75.1%	90.1%	73.4%	KZ 3 =EPe/EVt

Erläuterungen:

* Nummer des Kommentars im Anhang C.3

** Import-/Exportsaldo erneuerbarer Elektrizität; siehe auch Kommentare (21) und (24) im Anhang C.3

*** Summe der Technologien 1 bis 7

G:\BFE-Stat11_SdEI0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx]GES Ber21

Bild 5.3 Entwicklung des Endverbrauchs und der Produktion erneuerbarer Elektrizität seit 1990
(Zeitreihe der Spalte "erneuerbare Elektrizität" im Bild 4.2)

5.4 Erneuerbare Wärme

Im Kapitel 2.4 wurde darauf hingewiesen, dass im Bereich der erneuerbaren Wärmenutzung die Endverbrauchsangaben zu wenig aussagekräftig sind. Im Rahmen der Statistik der erneuerbaren Energien wird daher auch die Nutzung erneuerbarer Wärme direkt bei den Endverbrauchern ausgewiesen.

Im Bild 5.4 sind die relevanten Zahlen im Bereich erneuerbare Wärme als Zeitreihe seit 1990 dargestellt. Die verkaufte erneuerbare Fernwärme ist dabei als Endverbrauch ersichtlich.

Unterhalb der Zeile "Endverbrauch erneuerbarer Fernwärme" ist im Bild 5.4 die erneuerbare Wärme angegeben, welche aus der Umwandlung von Endenergien bei den Verbrauchern erzeugt und genutzt wird.

Die gesamthaft in der Schweiz genutzte Wärme aus erneuerbaren Energien hat im Jahr 2025 75'628 TJ betragen. 1990 wurden erst 24'289 TJ erneuerbare Wärme genutzt.

[TJ]	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Nr.*
Bruttoverbrauch ern. Fernwärme	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Energieumwandlung:**										
4. Biomassenutzung										
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	0.0	49.5	701.4	2'185.4	2'431.7	2'353.7	2'288.7	2'659.1	3'226.8	
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	0.0	91.2	0.0	353.9	375.4	456.6	541.4	1'032.2	1'136.1	
6. Nutz. erneuerbarer Anteile aus Abfall										
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen	2'699.5	3'665.2	5'579.1	7'040.1	7'549.6	7'009.1	7'240.6	7'961.1	8'237.6	(79)
6.3 Deponiegasanlagen	0.0	50.4	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(95)
Eigenverbr. Energiesektor, Verteilverluste										
erneuerb. Anteil an den Verteilverlusten	-247.1	-299.5	-561.1	-922.5	-1'103.0	-985.7	-929.5	-1'199.1	-1'140.6	(123)
Endverbrauch ern. Fernwärme	2'452.4	3'556.8	5'722.2	8'656.9	9'253.6	8'833.7	9'141.2	10'453.2	11'459.9	
Energieumwandlung:***										
2. Nutzung Sonnenenergie										
2.1 Röhren- und Flachkollektoren	54.0	348.4	1'217.0	2'455.2	2'462.9	2'456.1	2'439.6	2'412.0	2'370.7	(31)
2.2 Unverglaste Kollektoren	51.9	206.9	234.3	204.1	199.5	194.3	188.4	182.4	175.9	(31)
2.3 Kollektoren für Heutrocknung	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(31)
3. Umweltwärmenutzung										
3.1 Elektromotorwärmepumpen	2'826.5	4'262.4	10'831.3	18'653.9	21'962.0	20'937.2	22'946.9	24'460.1	26'529.0	(39)
3.2 Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	44.9	36.7	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(39)
3.3 Geothermie (direkte Nutz. ohne WP)	0.0	12.3	2.4	17.2	6.1	13.6	20.8	40.7	43.6	(39)
4. Biomassenutzung										
4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	6'333.0	4'589.5	5'530.6	4'181.6	4'792.6	4'006.1	4'048.4	4'067.5	4'109.0	(56)
4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	7'175.9	6'129.5	6'828.8	4'273.9	4'791.0	4'158.2	4'231.4	4'235.7	4'272.9	(56)
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	2'504.5	5'744.2	12'156.1	16'489.4	19'246.9	17'088.4	18'363.7	18'478.9	18'316.1	(56)
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	651.5	1'375.0	3'224.2	4'446.9	5'300.4	4'877.1	4'907.9	4'645.9	4'769.3	(56)
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft	16.7	13.7	38.9	181.6	216.5	217.7	251.4	248.8	236.1	(68)
4.6 Holzkohlenutzung	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(72)
6. Nutz. erneuerbarer Anteile aus Abfall										
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(80)
6.2 Feuer. für erneuerbare Abfälle	1'417.1	2'126.8	2'250.0	1'804.3	1'752.7	1'612.6	1'860.4	1'861.0	2'206.7	(88)
6.3 Deponiegasanlagen	24.7	27.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(96)
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie	0.0	14.6	45.1	123.9	112.1	111.7	124.5	116.3	130.4	(102)
7. Energienutz. Abwasserreinigungsanl.										
7.1 Klärgasanlagen	710.8	861.7	896.0	888.8	877.3	869.7	869.1	864.0	865.4	(110)
7.2 Biogasanl. Industrieabwässer	25.3	83.9	137.0	119.5	129.2	146.5	133.3	136.6	143.2	(110)
Genutzte erneuerbare Wärme	24'289	29'389	49'130	62'497	71'103	65'523	69'527	72'203	75'628	

Erläuterungen:

* Nummer des Kommentars im Anhang C.3

** Umwandlung von Bruttoenergie in Fernwärme d.h. Endenergie (erneuerbare Wärmeproduktion in Fernheizkraftwerken)

*** Umwandlung von Endenergie in Nutzwärme (erneuerbare Wärmeproduktion bei Endverbrauchern)

Bild 5.4 **Entwicklung der genutzten erneuerbaren Wärme seit 1990**
(detaillierte Zeitreihe der Spalte "erneuerbare Wärme" im Bild 4.2)

6. Anhang

A.	Datenherkunft, Quellenverzeichnis	48
A.1	Datenherkunft	48
A.2	Quellenverzeichnis	49
A.3	Hinweise und Abkürzungen	49
B.	Detailldaten 1990 - 2025	50
C.	Energiebilanz 2025	61
C.1	Bilanz der erneuerbaren Energien 2025	61
C.2	Detaillierte Bilanz 2025	62
C.3	Kommentare zur detaillierten Bilanz	63
C.4	Erneuerbarer Endverbrauch aufgeteilt nach Technologien	71
D.	Zeitreihen 1990-2025	72
D.1	Neue, erneuerbare Stromproduktion	73
D.2	Erneuerbare Wärmenutzung (klimanormierte Werte)	74
D.3	Korrektur von Vorjahreszahlen	75
E.	Gliederung nach Energieträgern	76

A. Datenherkunft, Quellenverzeichnis

A.1 Datenherkunft

Gliederung Technologie	zuständige Stelle(n)	Beschrieb der Methodik Erstpublikation	Publikation der Ergebnisse des Jahres 2025 Jahrespublikation ¹⁾
1. Wasserkraftwerke			
1.1 Laufwerke	BFE		"Schweiz. Elektrizitätsstatistik 2025" (BFE) sowie weitere Daten im BFE-Themenbereich "Grosswasserkraft"
1.2 Speicherwerke			
1.3 Kleinwasserkraftwerke	BFE	diverse Publikationen www.kleinwasserkraft.ch	"Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz"
2. Nutzung Sonnenenergie			
2.1 Röhren- u. Flachkollektoren	Swissolar	siehe Jahrespublikation	"Statistik Sonnenenergie 2025"
2.2 Unverglaste Kollektoren	Swissolar	siehe Jahrespublikation	"Statistik Sonnenenergie 2025"
2.3 Kollektoren für Heutrocknung	Nova Energie, Tänikon	Teilstatistik Sonnenkollektoren für die Heubelüftung 1990-1995	keine Fortschreibung mehr ab Ausgabe 2012
2.4 Photovoltaikanlagen	Swissolar	siehe Jahrespublikation	"Statistik Sonnenenergie 2025"
3. Umweltwärmenutzung			
3.1 Elektromotorwärmepumpen	BFE, Basics, Prognos	Neue Elektro-Wärmepumpen-Statistik, Dokumentation der Ergänzungsarb. 2001, 2007 und 2011	BFE-interne Datenauswertung
3.2 Gas-/Dieselmotor-Wärmepumpen	eicher+pauli, Liestal	siehe Jahrespublikation	"Thermische Stromproduktion inkl. WKK in der Schweiz, Ausgabe 2025"
3.3 Geothermie	Geo-Future GmbH, Frauenfeld	Geothermie-Inventar und Energiestat. Schweiz (Dez. 1998)	"Statistik der geothermischen Nutzung in der Schweiz, Ausgabe 2025"
4. Biomassenutzung			
4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	EBP, VHe	"Schweiz. Holzenergiestatistik, Ersterhebung und Fortschreibung 1990 bis 1997" (Juli 1998)	"Schweizerische Holzenergiestatistik 2025"
4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	EBP, VHe	dito	dito
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	EBP, VHe	dito	dito
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	Rytec	"Spez. energ. Holznutzungen: Anlagen für erneuerbare Abfälle, 1990-1996" (Juni 1997; W. Vock, Biel)	ab 2024 keine eigenständige Publikation mehr
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft	Engeli Engin., eicher+pauli (2025)	Nova Energie: "Teilstatistik Biogasanl. 1990-1995" (Okt. 1996)	ab 2005 keine eigenständige Publikation mehr
5. Windenergieanlagen	Suisse Eole (c/o ENCO, Liestal)		
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall			
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen	eicher+pauli, Liestal	-	"Thermische Stromproduktion inkl. WKK in der Schweiz, Ausgabe 2025"
6.2 Feuer. für erneuerbare Abfälle	Rytec	"Spez. energ. Holznutzungen: Anlagen für erneuerbare Abfälle, 1990-1996" (Juni 1997; W. Vock, Biel)	ab 2024 keine eigenständige Publikation mehr
6.3 Deponiegasanlagen	eicher+pauli, Liestal	-	"Thermische Stromproduktion inkl. WKK in der Schweiz, Ausgabe 2025"
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Engeli Engin., eicher+pauli (2025)	"Teilstatistik Biogasanlagen 1990-1995" (Okt. 1996)	ab 2005 keine eigenständige Publikation mehr
7. Energienutzung in Abwasserreinigungsanlagen			
7.1 Klärgasanlagen	eicher+pauli, Liestal	-	"Thermische Stromproduktion inkl. WKK in der Schweiz, Ausgabe 2025"
7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer	Engeli Engin., eicher+pauli (2025)	-	ab 2005 keine eigenständige Publikation mehr
8. Flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe und Biogas-Einspeisung ins Erdgasnetz			
8.1 Bio- und Klärgas-Einspeisung ins Erdgasnetz sowie Direktnutzung bei Tankstellen	VSG/Pronovo		
8.2 Flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe (eTS/eBS)	BAZG (Bundesamt für Zoll und Grenzsicherheit)		

Kommentare:

1) Die Jahrespublikationen sind als PDF-Dokumente wie folgt im Internet verfügbar:

<http://www.bfe.admin.ch>

=> Publikationen und Daten => Statistiken => Energiestatistik

G:\BFE-Stat\1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx\Herkunft Ber23

A.2 Quellenverzeichnis

Nachstehend finden sich die explizit im vorliegenden Bericht erwähnten Quellen:

- [GEST 2025] Bundesamt für Energie: Schweizerische Gesamtenergiestatistik 2025
- [SdE 1998] U. Kaufmann, M. Beck, M. Moser: Schweizerische Statistik der erneuerbaren Energien, Schlussbericht: Grundlagen, Methodik und Auswertungen 1990 - 1998; Dez. 1999; Dr. Eicher+Pauli AG, Liestal; im Auftrag des Bundesamtes für Energie
- [Solar 2025] Swissolar: Statistik Sonnenenergie, Referenzjahr 2025; Juli 2025; im Auftrag des Bundesamtes für Energie

Bezugsquelle für die angegebenen Publikationen:

BFE Bundesamt für Energie, 3003 Bern
Telefon 058 462 56 11
Internet: <http://www.bfe.admin.ch>
Statistiken: => Publikationen und Daten => Statistiken => Energiestatistik

A.3 Hinweise und Abkürzungen

Eine konsequente Verwendung von TJ oder GWh als Energieeinheiten ist aus verschiedenen Gründen nicht realisierbar. Wie in der GEST aber üblich, wurden die Energieangaben im Hauptteil prioritär in TJ angegeben.

Umrechnungsfaktoren: 1 GWh = 3.6 TJ oder 1 TJ = 0.2778 GWh

Die wichtigsten Abkürzungen und Begriffe sind:

ARA	Abwasserreinigungsanlage
BFE	Bundesamt für Energie
GEST	Schweizerische Gesamtenergiestatistik
KVA	Kehrichtverbrennungsanlage
SdE	Statistik der erneuerbaren Energien
WKK	Wärmelektrische Anlage
eTS/eBS	flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe

B. Detaildaten 1990 - 2025

Auf den folgenden Seiten werden verschiedene Detaildaten zu allen Technologien der erneuerbaren Energienutzung aufgelistet. Die Angaben werden als Zeitreihe ab 1990 ausgewiesen. Sie stammen weitgehend aus den im Anhang A.1 angegebenen Quellen. Aus Platzgründen werden nicht alle Jahresspalten in der Publikation veröffentlicht.

Die Statistik der erneuerbaren Energien wurde ursprünglich als Grundlage für die Erfolgskontrolle des Aktionsprogrammes Energie 2000 erarbeitet. Dabei standen die produzierten und effektiv genutzten Energien im Vordergrund. Eine möglichst klimaneutrale Quantifizierung wurde angestrebt, um unabhängig von Klimaeinflüssen die Entwicklung der erneuerbaren Energien beurteilen zu können. Dabei wurde das in Bild B.1 dargestellte Energieflussdiagramm angewandt. Es wurden in erster Linie folgende Energiemengen ausgewiesen:

- Erneuerbare und effektiv genutzte (und möglichst klimakorrigierte) Wärme [C3]
(Wie bei der früheren Nutzwärmedefinition gemäss GEST wurde die Wärmeenergie beim Austritt aus der Heizzentrale quantifiziert.)
- Erneuerbare Stromproduktion [D3]

Eine Zusammenstellung der genutzten erneuerbaren Wärme- [C3] und Strommengen [D3] findet sich im Anhang D.

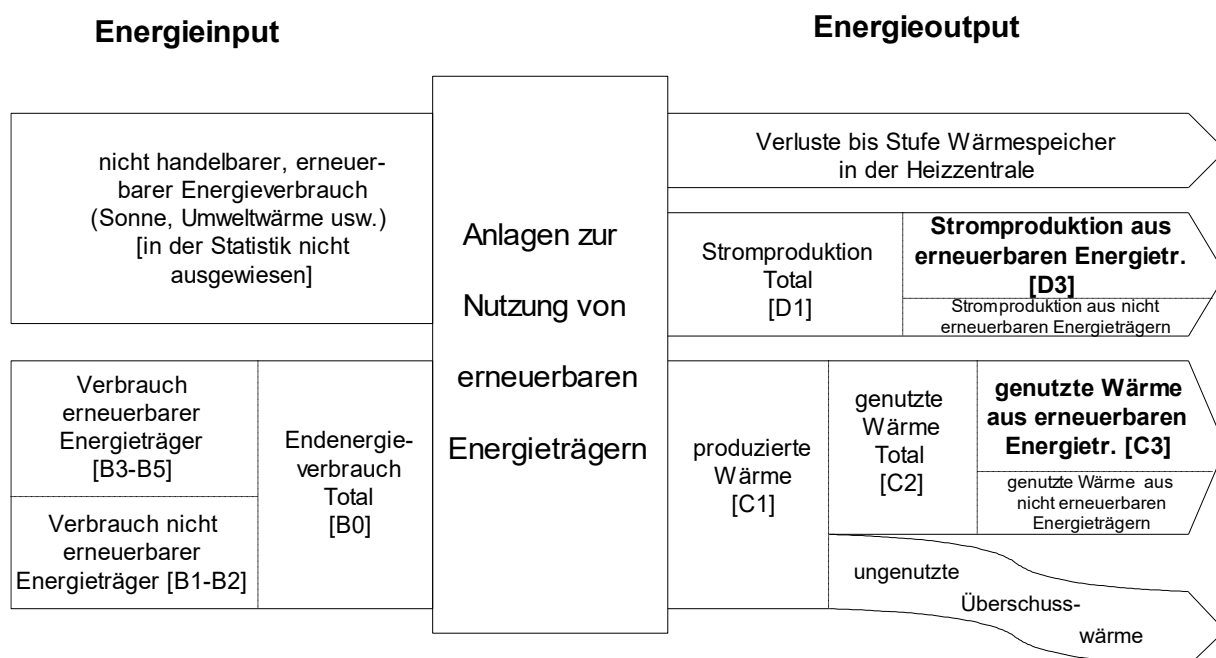


Bild B.1 Energieflussdiagramm mit den Codierungen, wie sie auf den nachfolgenden Seiten mit den Detaildaten verwendet wurden

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
1. Wasserkraftwerke														
1.1 Laufwerke														
D1 D3	Laufkraftwerke	Elektrizitätsproduktion	GWh	13'561	17'566	16'030	17'648	16'962	15'490	17'491	19'403	16'326	BFE	schweizerische Elektrizitätsstatistik, Tab. 8
	Laufkraftwerke	mittl. Produktionserwart.	GWh			16'858	17'899	17'951	18'036	18'072	18'087	17'764	BFE	Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz, Tab. 12
	Laufkraftwerke	max. mögl. Leistung	MWe			3'768	4'184	4'201	4'236	4'252	4'276	4'319	BFE	Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz, Tab. 12
1.2 Speicherwerke														
D1 D3	Speicherkraftwerke	Elektrizitätsprod. Total	GWh	17'114	20'285	21'420	22'968	22'538	18'011	23'289	28'934	21'159	BFE	schweizerische Elektrizitätsstatistik, Tab. 8; ab Ausgabe 2007 wird nur die
D1 D3	Speicherkraftwerke	Verbr. Speicherpumpen	GWh	1'695	1'974	2'494	4'459	4'145	5'567	5'375	4'817	5'215	BFE	Nettoproduktion nach Abzug des Speicherpumpen-Verbrauchs als
D1 D3	Speicherkraftwerke	Netto-Elektrizitätsprod.	GWh	15'419	18'311	18'926	18'509	18'393	12'444	17'914	24'117	15'944	BFE	erneuerbar betrachtet; siehe Anhang C.3, Kommentar Nr. (29)
	Speicherkraftwerke	mittl. Produktionserwart.	GWh			17'382	17'282	17'661	17'671	17'556	17'722	17'818	BFE	Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz, Tab. 12
	Speicherkraftwerke	max. mögl. Leistung	MWe			8'073	8'224	8'224	8'222	8'226	8'257	8'124	BFE	Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz, Tab. 12
1.3 Kleinwasserkraftwerke														
	Wasserkraftwerke < 300 kW	mittl. Produktionserwart.	GWh				262	258	240	243	248	253	BFE, HKNS	Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz, Bestehende Zentralen
	Wasserkraftwerke < 300 kW	max. mögl. Leistung	MWe				62	62	63	64	66	66	BFE, HKNS	Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz, Bestehende Zentralen
2. Sonnenkollektoren														
2.1 Röhren- und Flachkollektoren														
A1	Röhren- und Flachkollektoren	Anzahl Anlagen	-	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.		
A5	Röhren- und Flachkollektoren	Install. Kollektorfläche	1000 m²	43.00	249.58	795.26	1'544.7	1'548.7	1'544.3	1'535.7	1'519.4	1'494.1	SWISSOLAR, BFE	Gesamtbestand Ende Jahr
C1 C2 C3	Röhren- und Flachkollektoren	Wärmeertrag	GWh	14.99	96.79	338.06	682.0	684.1	682.3	677.7	670.0	658.5	SWISSOLAR, BFE	
F5	Flachkollektoren	Verkaufte Kollektorfl.	m²	10'623	24'277	129'026	31'830	22'630	21'770	21'920	12'510	11'000	SWISSOLAR, BFE	Im betrachteten Jahr verkaufte Kollektorfläche (inkl. Selbstbau)
F5	Röhrenkollektoren	Verkaufte Kollektorfl.	m²	1'482	2'225	15'746	4'390	4'470	2'970	2'700	3'080	2'240	SWISSOLAR, BFE	Im betrachteten Jahr verkaufte Kollektorfläche
	Röhren- und Flachkollektoren	mittl. Ertrag Bestand	kWh/m²a	349	388	425	442	442	442	441	441	441	Berechnung	= Wärmeertrag [C3] / Install. Kollektorfläche [A5]
E83	Vergl. u. unvergl. Kollektoren	Datenherkunft											SWISSOLAR, BFE	"Statistik Sonnenenergie 2025"
2.2 Unverglaste Kollektoren, WISC														
														WISC = «Wind and Infrared sensitive collectors» (alle Kollektortypen, welche nicht als Flach- und Röhrenkollektoren gelten)
A1	Unverglaste Kollektoren, WISC	Anzahl Anlagen	-	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.		
A5	Unverglaste Kollektoren, WISC	Install. Kollektorfläche	1000 m²	54.20	195.40	212.85	175.64	169.84	163.97	157.76	151.52	144.91	SWISSOLAR, BFE	Gesamtbestand Ende Jahr
C1 C2 C3	Unverglaste Kollektoren, WISC	Wärmeertrag	GWh	14.42	57.47	65.09	56.70	55.43	53.96	52.33	50.67	48.85	SWISSOLAR, BFE	
F5	Unverglaste Kollektoren, WISC	Verkaufte Kollektorfl.	m²	13'795	15'463	10'806	3'900	4'090	3'210	2'810	2'530	1'460	SWISSOLAR, BFE	Im betrachteten Jahr verkaufte Kollektorfläche
F5	Unvergl., selektiv besch. Koll.	Verkaufte Kollektorfl.	m²			1'138							SWISSOLAR, BFE	von 2001-2019 separat erhoben; ab 2020 wieder summarische Erheb.
	Unverglaste Kollektoren	mittl. Ertrag Bestand	kWh/m²a	266	294	306	323	326	329	332	334	337	Berechnung	= Wärmeertrag [C3] / Install. Kollektorfläche [A5]
E83	Vergl. u. unvergl. Kollektoren	Datenherkunft											SWISSOLAR, BFE	"Statistik Sonnenenergie 2025"
2.3 Kollektoren für die Heutrocknung														
				Ab der Publikation 2012 werden zwecks Anpassung an internationale Statistik-Richtlinien keine Energiedaten der Heu-Kollektoren mehr ausgewiesen!										
A1	Kollektoren für Heutrocknung	Anzahl Anlagen	-	2'044	3'303	3'488							Nova Energie	Gesamtbestand Ende Jahr
A5	Kollektoren für Heutrocknung	Install. Kollektorfläche	1000 m²	505.00	816.00	867.00							Nova Energie	Gesamtbestand Ende Jahr
A4	Kollektoren für Heutrocknung	Install. Heizleistung	MW	131.30	212.16	225.42							Nova Energie	Gesamtbestand Ende Jahr (spez. Leistung: 260 W/m2)
	Kollektoren für Heutrocknung	möglicher Wärmeertrag	GWh	58.40	104.90	111.70							Nova Energie	möglicher Wärmeertrag, wenn der gesamte ausgewiesene Kollektor-Bestand noch voll in Betrieb ist/wäre = Bestand Vorjahr * 130 kWh/m2

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
2.4 Photovoltaikanlagen														
2.4.1 Netzgekoppelte und Insel-Anlagen (Photovoltaik Total)														
A1	Photovoltaikanl. (Netz+Insel)	Anzahl Anlagen	-	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.		
A3	Photovoltaikanl. (Netz+Insel)	Install. elektr. Nennleist.	MWp DC	2.45	15.89	125.35	2'973.4	3'655.3	4'736.7	6'374.7	8'170.1	9'498.6	SWISSOLAR, BFE	Gesamtbestand Ende Jahr
D1 D3	Photovoltaikanl. (Netz+Insel)	Elektrizitätsproduktion	GWh	1.45	11.19	93.64	2'692.3	2'964.0	4'067.4	4'914.1	5'960.7	7'947.9	SWISSOLAR, BFE	effektiver (d.h. nicht witter.berrein.) Ertrag; ab 2020 gerundet in def. El.Stat.
F3	Photovoltaikanl. (Netz+Insel)	Verkaufte el. Nennleist.	kWp DC	1'190	2'180	47'710	492'870	704'880	1'125'780	1'698'140	1'810'420	1'280'320	SWISSOLAR, BFE	Im betrachteten Jahr verkaufte elektrische Nennleistung
E83	Photovoltaikanl. (Netz+Insel)	Datenherkunft											SWISSOLAR, BFE	"Statistik Sonnenenergie 2025"
2.4.2 Netzgekoppelte Anlagen														
A1	Photovoltaikanlagen (nur Netz)	Anzahl Anlagen	-	210	1'400	9'080	117'660	144'550	187'400	245'390	301'260	338'270	SWISSOLAR, BFE	
A3	Photovoltaikanlagen (nur Netz)	Install. elektr. Nennleist.	MWp DC	2.08	13.73	122.36	2'967.1	3'648.7	4'729.5	6'366.8	8'161.8	9'490.1	SWISSOLAR, BFE	Gesamtbestand Netzverbundanlagen
D1 D3	Photovoltaikanlagen (nur Netz)	Elektrizitätsproduktion	GWh	1.31	10.18	91.99	2'688.6	2'960.6	4'063.4	4'910.1	5'956.7	7'943.4	SWISSOLAR, BFE	
	Photovoltaikanlagen (nur Netz)	effektiver mittl. Ertrag	kWh/kWp	800	800	925	985	895	970	885	820	900	SWISSOLAR, BFE	neuere Werte aus Swissgrid-/Pronovo-Daten abgeleitet
	Photovoltaikanlagen (nur Netz)	Anteil am PV-Bestand	%	85%	86%	98%	99.8%	99.8%	99.8%	99.9%	99.9%	99.9%	Berechnung	
	Photovoltaikanlagen (nur Netz)	Globalstrahlungsindex	%				108.3%	103.6%	113.3%	103.6%	95.6%	105.3%	Meteotest	akt. Einstrahlung (Globalstrahlung) in % des Mittelwertes 2006-2015
	Photovoltaikanlagen (nur Netz)	PV-Index Schweiz	%				108.7%	103.6%	112.9%	103.6%	95.7%	105.2%	Meteotest	akt. PV-Produkt. (Anl. 30° Neig., nach S) in % des Mittelw. 2006-2015
2.4.3 Insel-Anlagen														
A1	Photovoltaikanlagen (nur Insel)	Anzahl Anlagen	-	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.		
A3	Photovoltaikanlagen (nur Insel)	Install. elektr. Nennleist.	MWp DC	0.37	2.16	2.99	6.32	6.56	7.24	7.92	8.28	8.50	SWISSOLAR, BFE	
D1 D3	Photovoltaikanlagen (nur Insel)	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.14	1.01	1.65	3.65	3.46	4.02	4.02	3.99	4.53	SWISSOLAR, BFE	spezif. Ertrag der Insel-Anlagen beträgt 60% der Netzverbundanlagen
3. Umweltwärmenutzung														
3.1 Elektromotorwärmepumpen (EWP-Statistik)														
													Die EWP-Statistik wurde 2007 (Basics) und 2011 (Prognos) überarbeitet.	
A1	Elektromotorwärmepumpen	Anzahl Wärmepumpen	-	34'863	66'622	176'506	350'380	378'020	411'789	447'749	469'702	491'776	Prognos, BFE	
A1	- Luft / Wasser	Anzahl Wärmepumpen		22'852	39'430	99'375	237'631	261'591	290'476	320'726	340'100	360'072	Prognos, BFE	Gliederung nach Wärmequellen
A1	- Sole / Wasser	Anzahl Wärmepumpen		9'113	21'586	68'663	104'352	108'155	113'163	119'084	121'883	123'992	Prognos, BFE	Gliederung nach Wärmequellen
A1	- Luft / Luft	Anzahl Wärmepumpen		0	1'132	2'189	10'23	890	766	651	547	584	Prognos, BFE	Gliederung nach Wärmequellen
A1	- Wasser / Wasser	Anzahl Wärmepumpen		2'899	4'475	6'280	7'374	7'384	7'384	7'287	7'172	7'128	Prognos, BFE	Gliederung nach Wärmequellen
A1	- Heizung < 20 kW	Anzahl Wärmepumpen		25'766	52'518	150'432	254'910	273'107	296'604	322'332	335'221	347'282	Prognos, BFE	Gliederung nach Typen
A1	- Heizung ab 20 kW	Anzahl Wärmepumpen		5'250	7'592	19'501	47'382	50'654	54'723	58'632	61'766	64'567	Prognos, BFE	Gliederung nach Typen
A1	- WRG	Anzahl Wärmepumpen		625	1'618	1'227	307	245	191	146	110	81	Prognos, BFE	Gliederung nach Typen
A1	- Boiler	Anzahl Wärmepumpen		3'222	4'894	5'345	47'781	54'015	60'271	66'638	72'605	79'846	Prognos, BFE	Gliederung nach Typen
A3	Elektromotorwärmepumpen	Elektr. Anschlussleist.	MW	277	343	717	1'314	1'400	1'509	1'620	1'682	1'743	Prognos, BFE	
A4	Elektromotorwärmepumpen	Install. Heizleistung	MW	818	1'140	2'630	5'082	5'446	5'915	6'393	6'678	6'963	Prognos, BFE	
	Elektromotorwärmepumpen	mittl. Heizleistung pro EWP	kW	23.5	17.1	14.9	14.5	14.4	14.4	14.3	14.2	14.2	Berechnung	= Inst. Heizleistung (A4) * 1000 / Anzahl Wärmepumpen (A1)
	Elektromotorwärmepumpen	mittl. COP der inst. EWP	-	2.96	3.32	3.67	3.87	3.89	3.92	3.95	3.97	4.00	Berechnung	= Inst. Heizleistung (A4) / Elektr. Anschlussleistung (A3)
	EWP für Heizungsanlagen	Verkaufte Elektro-WP	Stk.	3'197	7'164	20'044	28'154	33'742	40'806	43'810	31'092	30'792	GebäudeKlima Schweiz	
	EWP für WRG-Anlagen	Verkaufte Elektro-WP	Stk.	24	100	0	0	0	0	0	0	0	GebäudeKlima Schweiz	
	EWP für BWW-Boiler	Verkaufte Elektro-WP	Stk.	384	244	618	7'274	7'231	7'498	7'903	7'842	9'498	GebäudeKlima Schweiz	
	Elektromotorwärmepumpen	Verkaufte Elektro-WP	Stk.	3'605	7'508	20'662	35'428	40'973	48'304	51'713	38'934	40'290	Berechnung	
a.) klimanormierte Energiedaten (für Energie 2000 resp. EnergieSchweiz):														
B1	Elektromotorwärmepumpen	Verbrauch Elektrizität*	GWh	554	716	1'428	2'613	2'778	2'971	3'188	3'358	3'480	Prognos, BFE	
C1 C2	Elektromotorwärmepumpen	Wärmeproduktion*	GWh	1'401	2'029	4'438	8'541	9'132	9'828	10'619	11'256	11'735	Prognos, BFE	
C3	Elektromotorwärmepumpen	Erneuerbare Wärme*	GWh	847	1'313	3'010	5'928	6'354	6'857	7'430	7'897	8'255	Prognos, BFE	= Wärmeproduktion (C2) - Verbrauch Elektrizität (B1)
C3	- Luft / Wasser	Erneuerbare Wärme*	GWh	326	546	1'156	2'576	2'839	3'148	3'510	3'813	4'038	Prognos, BFE	Gliederung nach Wärmequellen
C3	- Sole / Wasser	Erneuerbare Wärme*	GWh	255	482	1'496	2'813	2'940	3'101	3'292	3'452	3'576	Prognos, BFE	Gliederung nach Wärmequellen
C3	- Luft / Luft	Erneuerbare Wärme*	GWh	0	1	12	10	9	8	7	7	7	Prognos, BFE	Gliederung nach Wärmequellen
C3	- Wasser / Wasser	Erneuerbare Wärme*	GWh	267	283	346	528	566	600	621	625	635	Prognos, BFE	Gliederung nach Wärmequellen
C3	- Heizung < 20 kW	Erneuerbare Wärme*	GWh	274	602	1'757	3'109	3'328	3'610	3'942	4'205	4'375	Prognos, BFE	Gliederung nach Typen
C3	- Heizung ab 20 kW	Erneuerbare Wärme*	GWh	451	479	1'085	2'629	2'823	3'031	3'258	3'450	3'622	Prognos, BFE	Gliederung nach Typen
C3	- WRG	Erneuerbare Wärme*	GWh	117	223	155	39	31	24	19	14	10	Prognos, BFE	Gliederung nach Typen
C3	- Boiler	Erneuerbare Wärme*	GWh	6	9	12	152	172	192	211	229	247	Prognos, BFE	Gliederung nach Typen
E1	Elektromotorwärmepumpen	Erneuerb. Wärmeanteil		60%	65%	68%	69%	70%	70%	70%	70%	70%	Berechnung	= Erneuerbare Wärme (C3) / Wärmeproduktion (C2)
E3	Elektromotorwärmepumpen	Nutzungsgrad thermisch		2.53	2.83	3.11	3.27	3.29	3.31	3.33	3.35	3.37	Berechnung	= Wärmeproduktion (C2) / Verbrauch Elektrizität (B1)
* klimaneutral														

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
b.) nicht klimanormierte, d.h. effektive Endergiedaten (für GEST):														
B1	Elektromotorwärmepumpen	Verbrauch Elektrizität	GWh	504	632	1'427	2'220	2'643	2'437	2'651	2'803	3'034	Prognos, BFE	
C1 C2	Elektromotorwärmepumpen	Wärmeproduktion	GWh	1'289	1'816	4'436	7'402	8'744	8'253	9'025	9'597	10'403	Prognos, BFE	
C3	Elektromotorwärmepumpen	Erneuerbare Wärme	GWh	785	1'184	3'009	5'182	6'101	5'816	6'374	6'794	7'369	Prognos, BFE	= Wärmeproduktion (C2) - Verbrauch Elektrizität (B1)
E83	Elektromotorwärmepumpen	Datenherkunft											Prognos, BFE	BFE, Prognos, Basics AG: ohne öffentlich zugängliche Publikation
3.2 Gas- und Dieselmotorwärmepumpen														
A1	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Anzahl Anlagen	-	55	47	14	0	0	0	0	0	0	WKK-Stat.	im 2014 und 2015 wurden die letzten Anlagen stillgelegt
A5	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Anzahl Aggregate	-	67	53	14	0	0	0	0	0	0	WKK-Stat.	
A2	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Installierte Inputleistung	MW	16.5	13.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	
A4	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Installierte Heizleistung	MW	26.7	20.9	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	
B0	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Endenergieverbrauch Total	GWh	32.9	25.6	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	
B21	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Verbrauch Erdgas	GWh	28.3	21.9	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	
B22	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Verbrauch Diesel / Heizöl EL	GWh	4.6	3.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	
C1	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Produzierte Wärme	GWh	46.5	36.3	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	
C2	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Genutzte Wärme	GWh	45.4	35.8	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	
C3	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Erneuerbare Wärme	GWh	12.5	10.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Wärmeproduktion (C2) - Antriebsenergie (B0) {1}
E3	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Nutzungsgrad thermisch		1.41	1.42	1.44							Berechnung	= Produzierte Wärme (C1) / Endenergieverbrauch Total (B0)
E1	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Erneuerb. Wärmeanteil		28%	28%	29%							Berechnung	= Erneuerbare Wärme (C3) / Wärmeproduktion (C2)
E82	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Kommentar												{1} Berechnungsweise gemäss Beschluss der Begleitgruppe
E83	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Datenherkunft											WKK-Stat.	eicher+pauli Liestal AG: "Thermische Stromproduktion inkl. Wärmekraftkopplung in der Schweiz; Ausgabe 2025"
3.3 Geothermieranlagen														
Die Nutzung der Geothermie erfolgt in der Schweiz in der Regel mittels Wärmepumpen. Aus diesem Grund ist der wesentliche Teil der Geothermie-Nutzung bereits als Teil der Anlagen unter 3.1 und 3.2 ausgewiesen. Im nachstehenden Abschnitt 3.3.1 werden die mittels Wärmepumpen genutzten Geothermie-Mengen zusammengefasst. Geothermieranlagen ohne Wärmepumpen gibt es in der Schweiz zur Zeit erst bei der Nutzung des tiefen Aquifers in Riehen (3.3.2) und bei Thermalbädern (3.3.3). Die direkte Nutzung von 2 GWh Wärme für die Fischzucht beim Lötschberg-Tunnel wird in der Geothermiestatistik 2012 erstmals erwähnt. Die Thermalbad- und Fischzucht-Nutzungen werden bei den weiteren energiestatistischen Auswertungen nicht mehr berücksichtigt.														
3.3.1 Geothermie (Nutzung mit Wärmepumpe; statistische Erfassung unter 3.1 und 3.2)														
C3	SW Erdwärmesonden	Erneuerbare Wärme*	GWh	254.6	476.0	1'478.1	2'763.5	2'892.4	3'040.7	3'227.4	3'385.6	3'504.9	Geowatt	Nutzung mit Sole/Wasser-WP
C3	SW Tiefe Erdwärmesonden	Erneuerbare Wärme*	GWh	0.0	0.6	0.6	1.9	1.9	2.0	2.2	2.1	2.8	Geowatt	Nutzung mit Sole/Wasser-WP
C3	SW Geostrukturen (Energiepfähle)	Erneuerbare Wärme*	GWh	0.1	5.7	17.3	48.0	46.1	58.6	62.1	64.6	68.0	Geowatt	Nutzung mit Sole/Wasser-WP
C3	WW Grundwasser WP	Erneuerbare Wärme*	GWh	76.7	104.2	204.9	402.3	439.6	467.7	471.9	473.8	483.5	Geowatt	Nutzung mit Wasser/Wasser-WP
C3	WW Tunnelwasser	Erneuerbare Wärme*	GWh	0.7	2.6	3.4	4.9	4.1	4.8	5.8	5.5	4.7	Geowatt	Nutzung mit Wasser/Wasser-WP
C3	WW Tiefe Aquifernutzung (mit WP)	Erneuerbare Wärme*	GWh	0.4	11.0	10.0	15.2	9.0	7.5	19.4	20.8	20.0	Geowatt	Nutzung mit Wasser/Wasser-WP
C3	Total Geothermie mit Wärmep.	Erneuerbare Wärme*	GWh	332.6	600.1	1'714.3	3'235.8	3'393.1	3'581.3	3'788.8	3'952.3	4'083.7	Berechnung	Subtotal Geothermienutzung mit Wärmepumpen
	Anteil an den Sole/Wasser-EWP	Erneuerbare Wärme*	%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	Berechnung	Geothermie-Anteile an den EWP-Werten gemäss 3.1
	Anteil an den Wasser/Wasser-EWP	Erneuerbare Wärme*	%	29.2%	41.6%	63.1%	80.0%	80.0%	80.0%	80.0%	80.0%	80.0%	Berechnung	Geothermie-Anteile an den EWP-Werten gemäss 3.1
	Anteil an den gesamten EWP	Erneuerbare Wärme*	%	39.3%	45.7%	57.0%	54.6%	53.4%	52.2%	51.0%	50.0%	49.5%	Berechnung	Geothermie-Anteile an den EWP-Werten gemäss 3.1
* klimaneutral														
3.3.2 Geothermie (direkte Nutzung ohne Wärmepumpe)														
													separat ausgewiesen und in den Auswertungen berücksichtigt ab Ausgabe 2006	
A1	Tiefe Aquifernutzung	Anzahl Anlagen	Stk.	0	1	1	1	1	2	2	2	2	Geowatt	
B1	Tiefe Aquifernutzung	Verbrauch Elektrizität	GWh	0.00	0.11	0.04	0.18	0.06	0.02	0.00	0.00	0.00	Geowatt	
C1 C2	Tiefe Aquifernutzung	Wärmeproduktion**	GWh	0.00	3.43	0.67	4.78	1.69	3.79	5.78	11.32	12.11	Geowatt	
C3	Tiefe Aquifernutzung	Erneuerbare Wärme**	GWh	0.00	3.43	0.67	4.78	1.69	3.79	5.78	11.32	12.11	Geowatt	= Wärmeproduktion (C2) - Verbrauch Elektrizität (B1)
E1	Tiefe Aquifernutzung	Erneuerb. Wärmeanteil			1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	Geowatt	= Erneuerbare Wärme (C3) / Wärmeproduktion (C2)
** effektiv erhobene Werte (d.h. nicht klimaneutral) => Auf eine Klimanormierung wird bei diesen erhobenen Werten verzichtet!														
3.3.3 Geothermie (Direktnutzung Bagneologie und Tunnelabwasser für Fischzuchten o.a.)														
													Diese Geothermie-Nutzungen werden energiestatistisch nicht weiter ausgewertet.	
C1 C2 C3	Thermalbäder	Erneuerbare Wärme	GWh	289.5	306.3	240.2	185.3	163.1	165.2	181.2	173.3	200.4	Geowatt	Abschätzung anhand der Schüttung und Fördertemperatur der Thermalquellen
C1 C2 C3	Tunnelabw. für Fischzucht o.ä.	Erneuerbare Wärme	GWh	0.0	0.0	0.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	Geowatt	Spezialnutzungen von Tunnelabwasser

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
3.3 Geothermie Total														
C3	Geothermie mit Wärmepumpe	Erneuerbare Wärme	GWh	332.6	600.1	1'714.3	3'235.8	3'393.1	3'581.3	3'788.8	3'952.3	4'083.7	Geowatt	klimaneutrale Werte gemäss 3.3.1
C3	Geothermie ohne Wärmepumpe	Erneuerbare Wärme	GWh	0.0	3.4	0.7	4.8	1.7	3.8	5.8	11.3	12.1	Geowatt	Werte gemäss Geothermiestatistik
C3	Thermalbäder, Fischzuchten	Erneuerbare Wärme	GWh	289.5	306.3	240.2	187.3	165.1	167.2	183.2	175.3	202.4	Geowatt	Werte gemäss Geothermiestatistik
C3	Geothermie Total	Erneuerbare Wärme	GWh	622.1	909.9	1'955.2	3'427.8	3'559.9	3'752.3	3'977.8	4'138.9	4'298.3	Berechnung	
E83	Geothermie	Datenherkunft												"Statistik der geothermischen Nutzung in der Schweiz; Ausgabe 2025"
4. Biomassenutzung														
4.1 Einzelraumheizungen mit Holz				Cheminées (offene, geschlossene, Öfen), Zimmeröfen, Pelletöfen, Kachelöfen, Holzkochherde [Kat. 1 bis 6 der Holzenergiestatistik]										
4.2 Gebäudeheizungen mit Holz				Zentralheizungsherde, Stückholzkessel, Doppel/Wechselbrandk., autom. Feuer. < 50 kW, Pelletfeuer. < 50 kW [Kat. 7 bis 11 der Holzenergiest.]										
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz				automatische Feuerungen ab 50 kW, holzbetriebene WKK-Anlagen [Kat. 12 bis 18 der Holzenergiestatistik]										
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen				Feuerungen zur energetischen Nutzung von Altholz, Restholz, Rinde und Sägemehl [Kat. 19 der Holzenergiestatistik]										
Die schweizerische Holzenergienutzung umfasst insgesamt 20 Kategorien. Die Daten der verschiedenen Kategorien basieren auf folgenden Grundlagen: - Kategorien 1-11 (handbeschickte Holzfeuerungen): Bestandesmodelle basierend auf Verkaufs- und Gebäudezählungsdaten; mittlere erhobene Verbrauchswerte pro Anlage - Kategorien 12-18 (automatische Holzfeuerungen): vorwiegend einzelanlagenweise Erfassung der Anlagen (Leistung, Jahrgang); mittlerer erhobener Verbrauchswert pro kW inst. Leistung - Kategorie 19 (Altholz-, Restholz-, Rindennutzung in vorwiegend industriellen Feuerungen): einzelanlagenweise Erfassung von Betriebsdaten durch W.Vock (oft werden in den Feuerungen der Kategorie 19 auch erneuerbare Abfälle wie Altpapier, Karton, Papierschlämme, Klärschlämme, Zellstoffläugen, Fette und Tiermehl energetisch genutzt. Diese Anteile sind unter "6.2 Feuerungen für erneuerbare Abfälle" erfasst). - Kategorie 20 (Altholznutzung in Kehrlichtverbrennungsanlagen): Die Altholznutzung in KVA's ist statistisch nur ungenau erfasst. Der Vollständigkeit halber werden die besten verfügbaren Werte in der Holzenergiestatistik ausgewiesen. In der vorliegenden Statistik der erneuerbaren Energien wird die Altholznutzung in KVA's aber unter "6.1 Kehrlichtverbrennungsanlagen" erfasst. Bei den Energiedaten der Anlagekat. 1 - 18 handelt es sich um klimaneutrale Werte (für eine möglichst gute Vergleichbarkeit mit den Vorjahreswerten). In der Gesamtenergiestatistik wird der effektive (d.h. der nicht klimabereinigte) Endverbrauch Holz ausgewiesen. - Bei den Kategorien 18 und 19 wird ein Teil der Holzenergie in Elektrizität und Fernwärme umgewandelt. In der Bilanz der erneuerbaren Energien und der Gesamtenergiestatistik erscheinen diese Werte unter Energieumwandlung (Fernwärmeproduktion mit Holz ab Ausgabe 2010 erstmals ausgewiesen).														
E83		Datenherkunft												"Schweizerische Holzenergiestatistik 2025"
A1	4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	Anlagenbestand (31.12.)	-	537'525	595'549	562'803	478'809	464'015	451'590	439'117	427'005	411'808	Holzen.st.	Anlagekat. 1 - 6 der schweiz. Holzenergiestatistik
A1	4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	Anlagenbestand (31.12.)	-	152'673	113'651	75'774	48'801	46'506	46'660	46'072	45'043	43'748	Holzen.st.	Anlagekat. 7 - 11 der schweiz. Holzenergiestatistik
A1	4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	Anlagenbestand (31.12.)	-	2'276	4'345	7'672	11'179	12'166	12'562	13'036	13'387	13'577	Holzen.st.	Anlagekat. 12 - 18 der schweiz. Holzenergiestatistik
A1	4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	Anlagenbestand (31.12.)	-	22	38	56	77	78	76	75	75	77	Vock, Ryttec	Anlagekat. 19 der schw. Holzenergiest.; siehe auch Pkt. 6.2
A1	- Kehrlichtverbrennungsanlagen	Anlagenbestand (31.12.)	-	26	28	30	30	29	29	29	29	29	Holzen.st.	Anlagekat. 20 der schweiz. Holzenergiest. (Altholz von KVA's)
A1	Total Holzenergiestatistik	Anlagenbestand (31.12.)	-	692'522	713'611	646'335	539'436	522'794	510'917	498'329	485'539	469'239	Holzen.st.	Total aller Anlagekategorien gemäss schweiz. Holzenergiestat. Tab. 1
A4	4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	Install. Feuerungsleist.	MW	5'275.2	5'989.4	5'853.6	5'158.1	5'033.7	4'932.4	4'831.8	4'733.0	4'603.2	Holzen.st.	Anlagekat. 1 - 6 der schweiz. Holzenergiestatistik
A4	4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	Install. Feuerungsleist.	MW	6'423.0	4'405.7	2'548.3	1'495.6	1'400.4	1'369.5	1'334.8	1'287.5	1'232.8	Holzen.st.	Anlagekat. 7 - 11 der schweiz. Holzenergiestatistik
A4	4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	Install. Feuerungsleist.	MW	568.7	1'158.6	2'010.4	3'097.9	3'179.0	3'315.0	3'464.7	3'586.4	3'666.7	Holzen.st.	Anlagekat. 12 - 18 der schweiz. Holzenergiestatistik
A4	4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	Install. Feuerungsleist.	MW	228.9	359.8	437.9	573.9	598.9	593.0	642.3	659.1	705.5	Vock, Ryttec	Anlagekat. 19 der schw. Holzenergiest.; siehe auch Pkt. 6.2
A4	- Kehrlichtverbrennungsanlagen	Install. Feuerungsleist.	MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Holzen.st.	Anlagekat. 20 der Holzenergiest. (keine relev. Angabe verfügbar)
A4	Total Holzenergiestatistik	Install. Feuerungsleist.	MW	12'495.7	11'913.4	10'850.3	10'325.4	10'212.0	10'209.9	10'273.6	10'266.0	10'208.3	Holzen.st.	Total aller Anlagekategorien gemäss schweiz. Holzenergiestat. Tab. 2
a.) klimanormierte Energiedaten (für EnergieSchweiz):														
B3	4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	Energieverbrauch Holz*	GWh	3'299.1	2'508.6	2'561.2	2'365.2	2'318.2	2'283.0	2'240.8	2'202.8	2'150.9	Holzen.st.	Anlagekat. 1 - 6 der schweiz. Holzenergiestatistik
B3	4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	Energieverbrauch Holz*	GWh	3'517.4	2'959.6	2'600.2	1'950.9	1'878.0	1'917.8	1'910.0	1'880.2	1'838.7	Holzen.st.	Anlagekat. 7 - 11 der schweiz. Holzenergiestatistik
B3	4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	Energieverbrauch Holz*	GWh	1'066.7	2'380.2	4'731.1	8'034.8	8'340.2	8'653.2	9'066.3	9'468.5	9'587.9	Holzen.st.	Anlagekat. 12 - 18 der schweiz. Holzenergiestatistik
B3	4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	Energieverbrauch Holz**	GWh	316.8	558.9	1'477.6	2'011.6	2'629.5	2'489.8	2'552.5	2'670.9	2'712.9	Vock, Ryttec	Anlagekat. 19 der schw. Holzenergiest.; siehe auch Pkt. 6.2
B3	- Kehrlichtverbrennungsanlagen	Energieverbrauch Holz**	GWh	619.0	778.7	1'016.6	1'157.5	1'144.7	1'095.4	1'114.6	1'157.1	1'163.3	Holzen.st.	Anlagekat. 20 der Holzenergiest. (Altholz von KVA's; indikativ), s. Pkt. 6.1
B3	Total Holzenergiestatistik	Energieverbrauch Holz*	GWh	8'819.0	9'185.9	12'386.8	15'519.9	16'310.6	16'439.3	16'884.3	17'379.5	17'453.7	Holzen.st.	Total aller Anlagekategorien gemäss schweiz. Holzenergiestat. Tab. 4.2
* klimaneutral ** kein Unterschied zw. effektiven und klimaneutralen Werten														
C3	4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	1'836.6	1'387.4	1'468.1	1'422.7	1'402.8	1'389.8	1'372.7	1'357.8	1'335.6	Holzen.st.	Anlagekat. 1 - 6 der schweiz. Holzenergiestatistik
C3	4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	2'077.6	1'848.6	1'813.7	1'452.5	1'402.3	1'439.6	1'436.5	1'417.1	1'389.1	Holzen.st.	Anlagekat. 7 - 11 der schweiz. Holzenergiestatistik
C3	4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	719.8	1'730.6	3'440.6	6'041.9	6'271.5	6'421.0	6'650.2	6'984.2	7'166.0	Holzen.st.	Anlagekat. 12 - 18 der schweiz. Holzenergiestatistik
C3	4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	Genutzte Wärme**	GWh	181.0	407.3	895.6	1'333.6	1'576.6	1'481.6	1'513.7	1'577.2	1'640.4	Vock, Ryttec	Anlagekat. 19 der schw. Holzenergiest.; siehe auch Pkt. 6.2
C3	- Kehrlichtverbrennungsanlagen	Genutzte Wärme**	GWh	143.9	198.4	313.5	363.7	387.5	361.4	375.5	416.3	423.1	Holzen.st.	Anlagekat. 20 der Holzenergiest. (Altholz von KVA's; indikativ), s. Pkt. 6.1
C3	Total Holzenergiestatistik	Genutzte Wärme*	GWh	4'958.9	5'572.2	7'931.5	10'614.3	11'040.7	11'093.4	11'348.6	11'752.6	11'954.2	Holzen.st.	Total aller Anlagekategorien gemäss schweiz. Holzenergiestat. Tab. 5.4
* klimaneutral ** kein Unterschied zw. effektiven und klimaneutralen Werten														

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar	
D3	4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	0.00	3.21	84.09	304.61	324.12	361.64	388.41	389.36	388.99	Holzen.st.	Anlagekat. 12 - 18 der schweiz. Holzenergiestat.; Brutto-Stromprod. ab 2020	
D3	4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	5.70	10.47	50.48	119.92	213.88	203.49	217.34	230.62	235.44	Vock, Ryttec	Anlagekat. 19 der Holzen.stat. (s. Pkt. 6.2); Brutto-Stromprod. ab 2020	
D3	- Kehrichtverbrennungsanlagen	Elektr.prod. aus Holz	GWh	52.47	104.43	152.98	200.12	191.93	186.57	181.74	190.98	187.41	Holzen.st.	Anlagekat. 20 der Holzenergiest. (Altholz von KVA's; <i>indikativ</i>); s. Pkt. 6.1	
D3	Total Holzenergiestatistik	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	58.17	118.12	287.55	624.65	729.93	751.70	787.49	810.96	811.84	Holzen.st.	Total aller Anlagekategorien gemäss schweiz. Holzenergiestat. Tab 5.5	
b.) nicht klimanormierter, d.h. effektiver Endergieverbrauch Holz (für GEST):															
B3	4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	Energieverbrauch Holz*	TJ	11'376	8'300	9'648	6'952	7'920	6'581	6'609	6'599	6'617	Holzen.st.	Anlagekat. 1 - 6 der schweiz. Holzenergiestatistik; Tab. 4.1	
B3	4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	Energieverbrauch Holz*	TJ	12'153	9'814	9'790	5'741	6'416	5'540	5'628	5'621	5'657	Holzen.st.	Anlagekat. 7 - 11 der schweiz. Holzenergiestatistik; Tab. 4.1	
B3	4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	Energieverbrauch Holz*	TJ	3'711	7'971	17'637	25'153	28'924	26'664	28'631	29'202	29'344	Holzen.st.	Anlagekat. 12 - 18 der schweiz. Holzenergiestatistik; Tab. 4.1	
B3	4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	Energieverbrauch Holz**	TJ	1'140	2'012	5'319	7'242	9'466	8'963	9'189	9'615	9'766	Vock, Ryttec	Anlagekat. 19 der schw. Holzenergiest.; Tab. K; siehe auch Pkt. 6.2	
B3	- Kehrichtverbrennungsanlagen	Energieverbrauch Holz**	TJ	2'229	2'803	3'660	4'167	4'121	3'944	4'013	4'165	4'188	Holzen.st.	Anlagekat. 20 der Holzenergiest. (Altholz von KVA's); Tab. 4.1	
B3	Total Holzenergiestatistik	Energieverbrauch Holz*	TJ	30'609	30'900	46'054	49'255	56'848	51'692	54'070	55'203	55'572	Holzen.st.	Total aller Anlagekategorien gemäss schweiz. Holzenergiestat. Tab. 4.1	
* effektive Werte ** kein Unterschied zw. effektiven und klimanormierten Werten															
C3	4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	1'759.2	1'274.9	1'536.3	1'161.6	1'331.3	1'112.8	1'124.6	1'129.9	1'141.4	Holzen.st.	Anlagekat. 1 - 6 der schweiz. Holzenergiestatistik, Tab. 5.2	
C3	4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	1'993.3	1'702.6	1'896.9	1'187.2	1'330.8	1'155.1	1'175.4	1'176.6	1'186.9	Holzen.st.	Anlagekat. 7 - 11 der schweiz. Holzenergiestatistik, Tab. 5.2	
C3	4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	695.7	1'609.4	3'571.5	5'187.5	6'021.8	5'400.6	5'736.8	5'871.7	5'984.2	Holzen.st.	Anlagekat. 12 - 18 der schweiz. Holzenergiestatistik, Tab. 5.2	
* effektive Werte															
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft															
A1	Biogasanlagen Landwirtschaft	Anzahl Anlagen	-	102	68	72	120	122	128	130	140	156	Engeli, e+p		
A3	Biogasanlagen Landwirtschaft	Install. elektr. Nennleist.	MWe	0.38	0.84	8.36	27.85	29.03	29.77	30.18	30.78	33.13	WKK-Stat.	am Jahresende installierte elektr. Leist. gem. Klein-WKK-Datenbak	
B41	Biogasanlagen Landwirtschaft	Verbrauch Biogas	GWh	16.46	17.22	138.14	489.31	530.22	540.49	556.44	568.04	583.52	Engeli, e+p	(ohne Bruttogasproduktion für die Erdgasnetzeinspeisung; s.u.)	
C2	Biogasanlagen Landwirtschaft	Wärme für Fermenter	GWh	4.39	4.72	39.57	137.02	148.62	151.38	158.10	161.49	151.45	Engeli, e+p	geschätzte Wärmemenge zur Beheizung der Biogas-Fermenter; Hauptzweck der Anlagen ist die energetische Nutzung => Wärme für Fermenterheizung (=Eigenbedarf) wird nicht als "Nutzenergie" betrachtet	
C2	C3	Biogasanlagen Landwirtschaft	Genutzte Heizwärme	GWh	4.63	3.81	10.80	50.44	60.15	60.47	69.84	69.11	65.59	Engeli, e+p	bis 2017 Schätzw. gem. Stichprobe; ab 2018 z.T. mit erhobenen Werten
D1	D3	Biogasanlagen Landwirtschaft	Elektrizitätsproduktion	GWh	1.46	3.24	45.79	175.77	191.65	195.71	201.66	206.02	211.96	Engeli, Pronovo	
Biogasanlagen Landwirtschaft			Einspeisung Erdgasnetz	GWh	0.00	0.00	6.70	10.23	11.32	11.08	10.62	20.13	31.75	Engeli, Pronovo	Nettomenge eingespiesenes Biogas aus der Landwirtschaft
E83	Biogasanlagen Landwirtschaft	Datenherkunft											Engeli, e+p	Engeli Engineering, Neerach (bis 2024); eicher+pauli, Liestal (ab 2025)	
5. Windenergieanlagen															
A1	Windenergieanlagen	Anzahl Standorte	-	3	11	32	38						P+D Wind	Gesamtbestand der Standorte (teilw. mit mehreren Anlagen) Ende Jahr	
A1	Windenergieanlagen	Anzahl Anlagen ≥30 kW						44	44	44	49	52	Pronovo	Anzahl Windenergieturbinen ab 30 kW elektr. Nennleist. Ende Jahr	
A1	Windenergieanlagen	Anzahl Anlagen <30 kW						22	23	23	21	21	Pronovo	Anzahl Windenergieturbinen bis 30 kW elektr. Nennleist. Ende Jahr	
A3	Windenergieanlagen	Install. elektr. Nennleist.	MW	0.22	2.81	42.26	87.12	88.32	88.32	88.32	102.16	110.76	siehe Herkunft	Gesamtbestand Ende Jahr	
A3	Windenergieanlagen	> el. Nennleist. Anl. ≥30 kW	MW					88.14	88.14	88.14	101.99	110.59	Pronovo	Windenergieturbinen ab 30 kW elektr. Nennleist. Ende Jahr	
A3	Windenergieanlagen	> el. Nennleist. Anl. <30 kW	MW					0.18	0.18	0.18	0.17	0.17	Pronovo	Windenergieturbinen bis 30 kW elektr. Nennleist. Ende Jahr	
D1	D3	Windenergieanlagen	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.05	2.98	36.58	145.45	144.98	149.72	168.53	170.54	160.63	siehe Herkunft	
E83	Windenergieanlagen	Datenherkunft	P+D Wind	P+D Wind	P+D Wind	P+D Wind	Pronovo	Pronovo	Pronovo	Pronovo	Pronovo	Pronovo	Herk. pro Jahr	P+D Wind = Erh. Suisse Eole / Pronovo-Daten unter 30 kW nicht vollständig	
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall															
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen (KVA)															
A1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Anz. KVA mit Energienutzung		26	28	30	30	30	29	29	29	29	E+P-Erheb.		
A1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Anz. KVA mit Stromproduktion		22	26	30	30	30	29	28	29	29	E+P-Erheb.		
A1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Anz. KVA mit Wärmeproduktion		23	23	30	30	30	29	29	29	29	E+P-Erheb.		
A2	Kehrichtverbrennungsanlagen	Installierte Inputleistung	MW	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	E+P-Erheb.		
A3	Kehrichtverbrennungsanlagen	Install. elektr. Nennleist.	MW	148.0	273.8	357.5	421.5	395.5	395.5	375.5	395.5	398.3	E+P-Erheb.		
B0	Kehrichtverbrennungsanlagen	Endenergieverbr. Total	GWh	7'595.5	9'630.5	12'285.4	13'629.0	13'414.7	12'863.9	12'953.1	13'312.0	13'385.1	E+P-Erheb.		
B2	Kehrichtverbrennungsanlagen	Verbr. fossiler Energieträger	GWh	100.0	178.1	159.7	54.6	110.2	90.3	94.0	108.4	137.0	E+P-Erheb.		
B3	Kehrichtverbrennungsanlagen	Verbr. and. erneuerb. Energ.	GWh	0.0	8.9	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	E+P-Erheb.		
B5	Kehrichtverbrennungsanlagen	Verbrannter Kehricht	GWh	7'495.5	9'443.6	12'110.9	13'574.4	13'304.6	12'773.6	12'859.1	13'203.6	13'248.1	E+P-Erheb.	inkl. allfälliger importierter Kehricht	
B9	Kehrichtverbrennungsanlagen	Verbrannter Kehricht	1000 t	2'250.9	2'789.6	3'646.0	4'139.0	4'084.9	3'901.1	3'982.3	4'136.0	4'158.6	E+P-Erheb.	inkl. allfälliger importierter Kehricht	

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
	Kehrichtverbrennungsanlagen	Importierter Kehricht	GWh	k.A.	k.A.	k.A.	1'478.7	1'199.2	1'107.7	1'150.0	1'317.1	1'210.3	Rytec-Erheb.	neu ab Ausgabe 2023 (rückwirkend ausgewiesen in der Bilanz Anh. C.2 u.a.)
	Kehrichtverbrennungsanlagen	Importierter Kehricht	1000 t	k.A.	k.A.	k.A.	459.2	365.1	333.6	351.1	407.0	375.2	Rytec-Erheb.	neu ab Ausgabe 2023
C1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Produzierte Wärme	GWh	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	E+P-Erheb.	
C2	Kehrichtverbrennungsanlagen	Genutzte Wärme Total	GWh	1'765.2	2'440.5	3'788.3	4'277.7	4'586.6	4'265.6	4'386.5	4'814.7	4'984.1	E+P-Erheb.	
C2	Kehrichtverbrennungsanlagen	Wärme für Eigenbedarf	GWh	219.1	326.3	618.7	344.1	341.9	334.3	318.9	340.8	340.5	E+P-Erheb.	Teil der genutzten Wärme, welche zur Eigenbedarfsdeckung dient
C2	Kehrichtverbrennungsanlagen	verkaufte Wärme	GWh	1'546.1	2'114.1	3'169.6	3'933.5	4'244.7	3'931.3	4'067.6	4'473.8	4'643.6	E+P-Erheb.	Teil der genutzten Wärme, welche verkauft wird
C3	Kehrichtverbrennungsanlagen	Erneuerbare Wärme	GWh	856.1	1'175.3	1'852.2	2'126.7	2'266.0	2'112.5	2'169.0	2'379.9	2'456.0	E+P-Erheb.	Ausgehend vom Energieträgersplit wird für jede KVA einzeln die erneuerbare Wärme ermittelt (50% des Kehrichts ist erneuerbar).
E1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Erneuerb. Wärmeanteil		48.5%	48.2%	48.9%	49.7%	49.4%	49.5%	49.4%	49.4%	49.3%	E+P-Erheb.	
C3	Kehrichtverbrennungsanlagen	Verk. erneuerb. Wärme	GWh	749.9	1'018.1	1'549.7	1'955.6	2'097.1	1'947.0	2'011.3	2'211.4	2'288.2	Berechnung	
D1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Elektrizitätsprod. Total	GWh	643.8	1'284.3	1'848.6	2'357.1	2'225.3	2'181.6	2'094.3	2'193.7	2'179.4	E+P-Erheb.	
D1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Elektr.prod. für Eigenbed.	GWh	148.6	395.4	462.7	488.2	461.1	447.1	425.1	461.3	466.2	E+P-Erheb.	Teil der Elektrizitätsproduktion, welcher zur Eigenbedarfsdeckung dient
D1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Elektr.prod. für Verkauf	GWh	495.2	888.8	1'385.9	1'868.9	1'764.2	1'734.5	1'669.2	1'732.4	1'713.2	E+P-Erheb.	Teil der Elektrizitätsprod., welcher ans Elektrizitätswerk verkauft wird
D3	Kehrichtverbrennungsanlagen	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	318.0	634.4	918.2	1'175.5	1'106.1	1'084.2	1'042.9	1'090.6	1'081.4	E+P-Erheb.	Ausgehend vom Energieträgersplit wird für jede KVA einzeln die erneuerbare Elektrizitätsproduktion ermittelt (50% des Kehricht-Heizwerts ist erneuerbar).
	Kehrichtverbrennungsanlagen	nicht erneu. Elektr.prod.	GWh	325.8	649.9	930.4	1'181.7	1'119.2	1'097.3	1'051.4	1'103.1	1'098.0	E+P-Erheb.	
E2	Kehrichtverbrennungsanlagen	Erneuerb. Stromanteil		49.4%	49.4%	49.7%	49.9%	49.7%	49.7%	49.8%	49.7%	49.6%	E+P-Erheb.	
D3	Kehrichtverbrennungsanlagen	Verk. erneuerb. El.prod.	GWh	244.6	439.1	688.4	932.0	876.9	862.0	831.2	861.3	850.1	Berechnung	
E83	Kehrichtverbrennungsanlagen	Herkunft der Energiedaten		Infras	E+P, BFE	E+P, BFE	Rytec, BFE	Rytec, BFE	Rytec, BFE	Rytec, BFE	Rytec, BFE	Rytec, BFE		KVA-Energiedaten der Jahre 90-92 und ab 1994 wurden von verschiedenen Stellen erhoben. Diese Zahlen wurden in der Gross-WKK-Datenbank der eicher+pauli Liestal AG erfasst.
6.2 Feuerungen für erneuerbare Abfälle				Feuerungen zur energetischen Nutzung von Altpapier, Karton, Papierschlämmen, Zellstoffablaugen, Fetten, Tiermehl, Altpneu usw.										
A1	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Anz. Anl. m. Wärmenutz.	-	22	38	56	77	78	76	75	75	77	Vock, Rytec	
B6	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Enden. Papierschlämme	GWh	37.82	202.22	158.27	139.34	133.85	146.26	137.36	127.01	116.68	Vock, Rytec	nur erneuerbarer Anteil (verwendeter erneuerbarer Heizwertanteil s.u.)
B6	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Enden. Klärschlämme	GWh	0.00	98.53	161.48	198.24	203.15	188.73	176.88	172.98	247.27	Vock, Rytec	nur erneuerbarer Anteil (verwendeter erneuerbarer Heizwertanteil s.u.)
B6	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Enden. Tiermehl und Tierfett	GWh	0.00	74.94	368.66	134.20	132.39	90.40	78.58	104.06	133.38	Vock, Rytec	nur erneuerbarer Anteil (verwendeter erneuerbarer Heizwertanteil s.u.)
B6	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Enden. div. ern. Abfälle	GWh	451.60	389.42	152.71	188.22	173.83	171.50	290.75	283.58	324.46	Vock, Rytec	nur erneuerbarer Anteil (inkl. Altpapier/Karton, ab Juni 2022)
B6	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Endenergieverbr. Total	GWh	489.41	765.11	841.11	660.00	643.23	596.89	683.58	687.63	821.80	Berechnung	= Summe obiger Teilresultate
C3	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Wärme a. Papierschlämme	GWh	19.04	125.74	97.14	106.70	104.62	110.05	105.10	95.15	88.63	Vock, Rytec	nur erneuerbarer Anteil (verwendeter erneuerbarer Heizwertanteil s.u.)
C3	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Wärme a. Klärschlamm	GWh	0.00	74.12	122.99	148.02	147.48	141.06	131.64	130.01	189.42	Vock, Rytec	nur erneuerbarer Anteil (verwendeter erneuerbarer Heizwertanteil s.u.)
C3	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Wärme a. Tiermehl u. Tierfett	GWh	0.00	57.59	286.17	101.87	99.89	67.95	59.83	79.56	95.20	Vock, Rytec	nur erneuerbarer Anteil (verwendeter erneuerbarer Heizwertanteil s.u.)
C3	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Wärme a. div. ern. Abfälle	GWh	374.60	333.33	118.70	144.62	134.88	128.89	220.19	212.22	239.74	Vock, Rytec	nur erneuerbarer Anteil (inkl. Altpapier/Karton, ab Juni 2022)
C3	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Erneuerbare Wärme	GWh	393.64	590.78	625.00	501.21	486.87	447.95	516.76	516.94	612.98	Berechnung	= Summe obiger Teilresultate
D3	Feuer. für erneuerb. Abfälle	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	33.61	35.71	10.14	8.41	9.24	9.86	8.26	6.80	20.31	Vock, Rytec	Total erneuerbare Abfälle (ohne Altholz und Holzbrennstoffe); Brutto-Stromprod.
E83	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Datenherkunft											Vock, Rytec	Rytec: "Spezielle energetische Holznutzungen: Feuerungen und Motoren für erneuerbare Abfälle - Statistik 2025"
E1 E2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Erneuerb. Ant. Papier/Karton		97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	Vock, Rytec	erneuerbarer Anteil am Heizwert
E1 E2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Erneuerb. Ant. Papierschlämme		95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	Vock, Rytec	erneuerbarer Anteil am Heizwert
E1 E2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Erneuerb. Ant. Klärschlamm		95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	Vock, Rytec	erneuerbarer Anteil am Heizwert
E1 E2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Erneuerb. Ant. Zellstofflaugen		95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	Vock, Rytec	erneuerbarer Anteil am Heizwert
E1 E2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Erneuerb. Ant. Fett, Tiermehl		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	Vock, Rytec	erneuerbarer Anteil am Heizwert
E1 E2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Erneuerb. Ant. Tabakstaub		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	Vock, Rytec	erneuerbarer Anteil am Heizwert

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
6.3 Deponiegasanlagen														
6.3.1 Deponiegas-Feuerungen														Anlagen zur Deponiegasnutzung ausschliesslich mit Heizkesseln
A2	Deponiegas-Feuerungen	Installierte Inputleistung	MW	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.		
B43	Deponiegas-Feuerungen	Verbrauch Deponiegas	GWh	2.39	1.46	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	E+P-Erheb.	letzte Anlage im 2016 stillgelegt
C1	Deponiegas-Feuerungen	Produzierte Wärme	GWh	2.01	1.16	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	E+P-Erheb.	
C2 C3	Deponiegas-Feuerungen	Genutzte Wärme	GWh	2.01	1.16	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	E+P-Erheb.	
6.3.2 Deponiegas-WKK-Anlagen														Anlagen zur Deponiegasnutzung mit Motoren (Eta Tot > 60%)
A2	Deponiegas-WKK-Anlagen	Installierte Inputleistung	MW	0.63	4.86	4.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	WKK-Stat.	nur Inputleistung der Motoren
A3	Deponiegas-WKK-Anlagen	Install. elektr. Nennleist.	MW	0.17	1.63	1.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	WKK-Stat.	
B43	Deponiegas-WKK-Anlagen	Verbrauch Deponiegas	GWh	2.77	19.81	1.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	WKK-Stat.	inkl. Deponiegasverbrauch von Heizkesseln in der gleichen Heizzentrale
D1 D3	Deponiegas-WKK-Anlagen	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.79	0.75	0.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	WKK-Stat.	
C1	Deponiegas-WKK-Anlagen	Produzierte Wärme	GWh	1.50	15.75	0.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	WKK-Stat.	inkl. Wärmeproduktion von Heizkesseln in der gleichen Heizzentrale
C2 C3	Deponiegas-WKK-Anlagen	Genutzte Wärme	GWh	1.50	15.75	0.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	WKK-Stat.	inkl. genutzte Wärme von Heizkesseln in der gleichen Heizzentrale
6.3.3 Deponiegas-Verstromungsanlagen														Anlagen zur Deponiegasnutzung mit Motoren (Eta Tot < 60%)
A2	Deponiegas-Verstromungsanl.	Installierte Inputleistung	MW	9.49	22.72	1.90	0.095	0.095	0.050	0.050	0.050	0.050	E+P-Erheb.	
A3	Deponiegas-Verstromungsanl.	Install. elektr. Nennleist.	MW	3.03	7.45	0.64	0.030	0.030	0.015	0.015	0.015	0.015	E+P-Erheb.	
B43	Deponiegas-Verstromungsanl.	Verbrauch Deponiegas	GWh	63.41	138.03	12.11	1.098	1.098	0.140	0.122	0.124	0.122	Berechnung	inkl. Deponiegasverbrauch von Heizkesseln in der gleichen Heizzentrale
D1 D3	Deponiegas-Verstromungsanl.	Elektrizitätsproduktion	GWh	19.57	43.50	3.66	0.159	0.097	0.079	0.050	0.051	0.050	E+P-Erheb.	
C1	Deponiegas-Verstromungsanl.	Produzierte Wärme	GWh	9.77	14.28	1.03	0.007	0.001	0.002	0.004	0.000	0.000	E+P-Erheb.	inkl. Wärmeproduktion von Heizkesseln in der gleichen Heizzentrale
C2 C3	Deponiegas-Verstromungsanl.	Genutzte Wärme	GWh	3.35	4.59	0.65	0.007	0.001	0.002	0.004	0.000	0.000	E+P-Erheb.	inkl. genutzte Wärme von Heizkesseln in der gleichen Heizzentrale
6.3.4 Deponiegasanlagen Total														
A1	Deponiegasanlagen	Anzahl Anlagen	-	8	13	7							E+P-Erheb.	keine Angabe wenn die Anzahl Anlagen ≤ 3
A3	Deponiegasanlagen	Install. elektr. Nennleist.	MW	3.20	9.08	2.28	0.030	0.030	0.015	0.015	0.015	0.015	E+P-Erheb.	
B43	Deponiegasanlagen	Verbrauch Deponiegas	GWh	68.57	159.30	13.65	1.098	1.098	0.140	0.122	0.124	0.122	E+P-Erheb.	
D1 D3	Deponiegasanlagen	Elektrizitätsproduktion	GWh	20.36	44.25	4.02	0.159	0.097	0.079	0.050	0.051	0.050	E+P-Erheb.	
C2 C3	Deponiegasanlagen	Genutzte Wärme	GWh	6.86	21.50	1.54	0.007	0.001	0.002	0.004	0.000	0.000	E+P-Erheb.	
E83	Deponiegas-Verstromungsanl.	Datenherkunft											E+P-Erheb. + WKK-Stat.	eicher+Pauli Liestal AG: "Therm. Stromprod. inkl. Wärmekraftkopplung in der Schweiz; Ausgabe 2025", Deponiegasnutzung im Kap. 7.2
6.4 Biogasanlagen Gewerbe/Industrie				Biogasproduktion aus kommunalen und industriellen Abfällen (Grünabfälle, Schlachtabfälle usw.)										
A1	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Anzahl Anlagen Energie	-	0	11	22	27	28	28	29	29	29	Engeli, e+p	Anzahl Anlagen mit Strom- und Wärmenutzung
A3	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Install. elektr. Nennleist.	MW	0.0	2.68	8.31	14.14	14.30	14.30	14.45	14.45	14.26	WKK-Statistik	am Jahresende installierte elektr. Leist. gem. Klein-WKK-Datenbank
B41	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Verbrauch Biogas	GWh	0.0	22.73	109.55	224.04	218.72	217.65	229.71	227.33	217.85	Engeli, e+p	Endverbrauch Biogas für Wärme- und Stromerzeugung
C2	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Wärme für Fermenter	GWh	0.0	2.38	11.15	21.65	21.56	21.74	22.77	23.24	17.66	Engeli, e+p	7.5% des Biogasverbrauches (Schätz. Nova Energie); Hauptzweck der Anlagen ist die energet. Nutzung => Wärme für Fermenterheizung (=Eigenbedarf) wird nicht als "Nutzenergie" betrachtet
C2 C3	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Wärme Heiz., WW, Prod.	GWh	0.0	4.05	12.54	34.42	31.15	31.03	34.59	32.30	36.22	Engeli, e+p	für Raumheizung, Warmwasser und Produktion genutzte Wärme
D1 D3	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.0	6.70	38.37	83.52	81.78	81.51	86.21	85.07	81.65	Engeli, Pronovo	
A1	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Anzahl Anlagen Einsp.	-	0	4	8	11	12	12	12	12	15	Engeli, Pronovo	Anzahl Anlagen mit Einsp. ins Erdgas-Netz und Autogas-Direktverkauf
	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Autogas u. Netzeinsp.	GWh	0.0	5.32	26.05	152.30	157.90	160.39	180.43	188.80	203.04	Engeli, Pronovo	Biogas für Tankstellen und Einspeisung ins Erdgasnetz
	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	- davon Netzeinsp.	GWh	0.0	3.43	25.06	152.30	157.90	160.39	180.43	188.80	203.04	Engeli, Pronovo	Einspeisung ins Erdgasnetz
	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	- davon Direktverkauf	GWh	0.0	1.89	0.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Engeli, Pronovo	Direktverkauf von Biogas an Tankstellen
E83	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Datenherkunft											Engeli, e+p	Engeli Engineering, Neerach (bis 2024); eicher+Pauli, Liestal (ab 2025)

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
7. Energienutzung in Abwasserreinigungsanlagen														
7.1 Klärgasanlagen														
7.1.1 Klärgas-Feuerungen (Heiz- und Dampfkessel)														
B42	Klärgas-Feuerungen	Verbrauch Klärgas	GWh	130.0	119.1	109.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0	E+P / Ryser	1990+2001=E+P-Hochrechn.; 91-00 interpol.; ab 2002 Schätzung E+P
C1 C2 C3	Klärgas-Feuerungen	Produzierte Wärme	GWh	104.0	95.3	87.2	75.2	75.2	75.2	75.2	75.2	75.2	Berechnung	= Verbrauch Klärgas (B42) * Nutzungsgrad thermisch (E3)
E3	Klärgas-Feuerungen	Nutzungsgrad thermisch		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	Schätzung E+P	
7.1.2 Klärgas-WKK-Anlagen														
A1	Klärgas-WKK-Anlagen	Anzahl Anlagen		158	277	277	265	261	260	260	260	261	WKK-Stat.	
A5	Klärgas-WKK-Anlagen	Anzahl Aggregate		248	410	363	330	323	323	325	321	324	WKK-Stat.	
A2	Klärgas-WKK-Anlagen	Installierte Inputleistung	MW	49.9	82.4	89.1	85.0	84.7	84.8	84.5	83.8	86.7	WKK-Stat.	
A3	Klärgas-WKK-Anlagen	Install. elektr. Nennleist.	MW	11.7	24.1	29.4	30.6	30.7	30.9	30.9	30.9	32.2	WKK-Stat.	
A3	Klärgas-WKK-Anlagen	Install. mech. Leistung	MW	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	mechanische Leistung für den Direktantrieb von Belüftungsgebläsen
A4	Klärgas-WKK-Anlagen	Installierte Heizleistung	MW	28.2	45.6	47.5	41.4	40.9	40.8	40.6	40.1	41.4	WKK-Stat.	
B0	Klärgas-WKK-Anlagen	Endenergieverbrauch Total	GWh	220.1	326.6	383.3	447.9	448.1	445.3	447.1	445.1	447.3	WKK-Stat.	
B21	Klärgas-WKK-Anlagen	Verbrauch Erdgas	GWh	0.6	1.3	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	WKK-Stat.	
B22	Klärgas-WKK-Anlagen	Verbrauch Diesel / Heizöl EL	GWh	0.3	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	WKK-Stat.	
B23	Klärgas-WKK-Anlagen	Verbrauch Propan	GWh	0.0	0.7	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	WKK-Stat.	
B42	Klärgas-WKK-Anlagen	Verbrauch Klärgas	GWh	219.1	324.0	380.4	444.5	444.6	441.8	443.6	441.6	443.8	WKK-Stat.	
B1	Klärgas-WKK-Anlagen	Verbrauch Elektrizität	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	
D1	Klärgas-WKK-Anlagen	Elektrizitätsproduktion	GWh	47.6	86.8	117.9	151.3	152.9	153.1	154.4	154.5	156.7	WKK-Stat.	
D1	Klärgas-WKK-Anlagen	Genutzte mech. Energie	GWh	10.6	6.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	WKK-Stat.	
D3	Klärgas-WKK-Anlagen	Erneu. Stromprod. (+mE)	GWh	58.0	92.3	118.1	150.2	151.7	151.9	153.2	153.3	155.5	Berechnung	= [Elektr.prod. + mech.Energie (D1)] * erneuerbarer Stromanteil (E2)
E2	Klärgas-WKK-Anlagen	Erneuerb. Stromanteil		100%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	Berechnung	= [Verbrauch Klärgas (B42) / Endenergieverbrauch Total (B0)]
C1	Klärgas-WKK-Anlagen	Produzierte Wärme	GWh	118.5	170.1	190.3	204.1	200.0	197.2	197.4	196.0	196.0	WKK-Stat.	
C2	Klärgas-WKK-Anlagen	Genutzte Wärme	GWh	93.9	145.3	162.9	173.0	169.8	167.7	167.5	166.1	166.5	WKK-Stat.	
C3	Klärgas-WKK-Anlagen	Erneuerbare Wärme	GWh	93.5	144.1	161.7	171.7	168.5	166.4	166.2	164.8	165.2	Berechnung	= genutzte Wärme (C2) * erneuerbarer Wärmeanteil (E1)
E1	Klärgas-WKK-Anlagen	Erneuerb. Wärmeanteil		100%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	Berechnung	= [Verbrauch Klärgas (B42) / Endenergieverbrauch Total (B0)]
E83	Klärgas-WKK-Anlagen	Datenherkunft											WKK-Stat.	eicher+pauli Liestal AG: "Thermische Stromproduktion inkl. Wärmekraftkopplung in der Schweiz; Ausgabe 2025"
7.1.3 Klärgasanlagen Total (Feuerungen und WKK-Anlagen, exkl. Klärgas-Einspeisung ins Erdgasnetz)														
B42	Klärgasanlagen	Verbrauch Klärgas	GWh	349.1	443.1	489.4	538.5	538.6	535.8	537.6	535.6	537.8	Berechnung	
C3	Klärgasanlagen	Erneuerbare Wärme	GWh	197.5	239.4	248.9	246.9	243.7	241.6	241.4	240.0	240.4	Berechnung	
D3	Klärgasanlagen	Erneu. Stromprod. (+mE)	GWh	58.0	92.3	118.1	150.2	151.7	151.9	153.2	153.3	155.5	Berechnung	
7.1.4 Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz														
	Klärgasanlagen	Einspeisung Erdgasnetz	GWh Hu	0.0	0.00	25.84	181.29	176.76	225.42	216.58	232.37	247.80	E+P/VSG	ab 2008 = VSG-Einsp. minus Biogas-Einsp. gem. 4.5, 6.4 und 7.2
7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer														
A1	Biogasanl. Industrieabwässer	Anz. Anl. mit Energienutzung		5	18	22	20	22	22	21	20	20	Engeli, e+p	
A3	Biogasanl. Industrieabwässer	Install. elektr. Nennleist.	MWe	0.00	0.52	1.30	1.49	1.49	1.49	1.46	1.46	1.46	WKK-Statistik	am Jahresende installierte elektr. Leist. gem. Klein-WKK-Datenbank
B41	Biogasanl. Industrieabwässer	Verbrauch Biogas	GWh	11.47	35.04	54.13	53.76	57.33	65.30	57.84	60.22	65.13	Engeli, e+p	Biogas für die Strom- und Wärmenutzung
C2 C3	Biogasanl. Industrieabwässer	Wärme für Fermenter	GWh	0.86	2.76	4.19	4.17	4.51	5.09	4.59	4.68	4.95	Engeli, e+p	geschätzte Wärmemenge zur Beheizung der Biogas-Fermenter
C2 C3	Biogasanl. Industrieabwässer	Wärme Heiz., WW, Prod.	GWh	6.18	20.54	33.87	29.01	31.38	35.59	32.42	33.26	34.84	Engeli, e+p	für Raumheizung, Warmwasser und Produktion genutzte Wärme
C2 C3	Biogasanl. Industrieabwässer	Genutzte Wärme	GWh	7.04	23.31	38.06	33.19	35.88	40.68	37.02	37.93	39.79	Berechnung	= Wärme für Fermenter + Wärme Heiz., WW, Prod.
D1 D3	Biogasanl. Industrieabwässer	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.60	2.08	2.81	6.97	7.03	8.60	6.18	7.05	7.26	Engeli, Pronovo	2 Dampfturbinen (Zuckerfabriken bis 2024) und einige BHKW-Anlagen
	Biogasanl. Industrieabwässer	Einspeisung Erdgasnetz	GWh				25.18	24.42	26.01	30.37	29.70	27.21	Engeli, Pronovo	Nettomenge eingespiesenes Biogas
E83	Biogasanl. Industrieabwässer	Datenherkunft											Engeli, e+p	Engeli Engineering, Neerach (bis 2024); eicher+pauli, Liestal (ab 2025)

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
8. Flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe und Biogas-Einspeisung ins Erdgasnetz														
8.1 Bio- und Klärgas-Einspeisung ins Erdgasnetz sowie Direktnutzung bei Tankstellen														
Bio- und Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz		GWh Hu		0.0	3.4	57.6	369.0	370.4	422.9	438.0	471.0	509.8	Berechnet	Treibstoff-Nutzung und andere Nutzung (ab 2008 ident. mit VSG)
- davon Biogaseinspeis. Landwirtschaft (4.5)		GWh Hu		0.0	0.0	6.7	10.23	11.32	11.08	10.62	20.13	31.75	Engeli, Pronovo	Werte gemäss 4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft
- davon Biogaseinspeis. Gewerbe/Industrie (6.4)		GWh Hu		0.0	3.4	25.1	152.30	157.90	160.39	180.43	188.80	203.04	Engeli, Pronovo	Werte gemäss 6.4 Biogasanlagen Gewerbe/Industrie
- davon Klärgaseinspeisung ins Erdgas-Netz (7.1.4)		GWh Hu		0.0	0.0	25.8	181.29	176.76	225.42	216.58	232.37	247.80	E+P/Berechn.	Werte gem. 7.1.4 Klärgaseinsp. ins Erdgasnetz (ab 2008 als Differenzwert)
- davon Biogaseinspeis. Industrieabwasseranl. (7.2)		GWh Hu		0.0	0.0	0.0	25.18	24.42	26.01	30.37	29.70	27.21	Engeli, Pronovo	Werte gemäss 7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer
Biogas-Verkauf an Tankstellen bei Biogas-Anlagen		GWh Hu		0.0	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	Engeli, Pronovo	Werte gemäss 6.4 Biogasanlagen Gewerbe/Industrie
Total Biogaseinspeisung und Tankstellen-Direktverk.		GWh Hu		0.0	5.3	58.6	369.0	370.4	422.9	438.0	471.0	509.8	Berechnet	Summe der Biogas-/Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz und dem Tankstellenabsatz direkt bei den Kompogas-Anlagen
Zahlen des Verbandes der Schweizerischen Gasindustrie (VSG):													* Daten gemäss Clearingstelle Biogaseinspeisung resp. Pronovo ab 2025	
Biogaseinspeisung ins Erdgasnetz		GWh Ho				64.0	410.0	411.5	469.9	486.7	523.3	566.5	VSG*	ACHTUNG: Biogas gem. VSG umfasst auch Klärgas-Einspeisungen!
Biogaseinspeisung ins Erdgasnetz		GWh Hu				57.6	369.0	370.4	422.9	438.0	471.0	509.8	VSG*	= VSG-Wert in GWh Ho * 0.9
8.2 Flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe (eTS/eBS)														
Biodiesel und Bioheizöl	Inlandproduktion	1'000 L*		1'825	6'945	13'676	9'916	15'373	18'367	17'725	15'558	BAZG	Hinweis: Allfällige Differenzen zwischen den Mengen der Importe und der Inlandproduktion in der Tabelle 2.8a „Erneuerbare Treibstoffe“ und den verwendeten Zeitreihen ergeben sich aus der Lagerung von noch unversteuerten erneuerbaren Treibstoffen.	
Bioethanol	Inlandproduktion	1'000 L*		0	0	0	0	0	0	0	0	BAZG		
Biomethanol	Inlandproduktion	1'000 L*		0	0	0	0	0	0	0	0	BAZG		
Pflanzliche und tierische Öle	Inlandproduktion	1'000 L*		0	869	40	30	50	39	36	29	BAZG		
Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Inlandproduktion	1'000 L*		0	0	0	0	0	0	0	0	BAZG		
biogenes Flupetrol (Kerosin)	Inlandproduktion	1'000 L*					0	0	0	0	0	BAZG		
* Angaben in Liter bei 15°C														
Biodiesel und Bioheizöl	Import	1'000 L*		1	2'380	149'451	133'619	130'635	137'957	145'424	148'494	BAZG	gemäss BAZG-Tab. T 2.8a "Erneuerbare Treibstoffe"	
Bioethanol	Import	1'000 L*		0	2'593	63'148	82'749	103'642	98'669	114'928	111'698	BAZG		
Biomethanol	Import	1'000 L*		0	0	0	0	275	178	84	0	BAZG		
Pflanzliche und tierische Öle	Import	1'000 L*		0	950	0	0	0	0	0	0	BAZG		
Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Import	1'000 L*		0	0	17'417	4'164	5	296	57'961	59'010	BAZG		
biogenes Flupetrol (Kerosin)	Import	1'000 L*					591	11	523	1'221	1'471	BAZG		
Biodiesel und Bioheizöl	Export	1'000 L*						0	-29	0	-74	BAZG	Berechnungen	
Bioethanol	Export	1'000 L*						0	0	-39	-50	BAZG		
Biomethanol	Export	1'000 L*						0	0	0	0	BAZG		
Pflanzliche und tierische Öle	Export	1'000 L*						0	0	0	0	BAZG		
Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Export	1'000 L*						0	0	0	0	BAZG		
biogenes Flupetrol (Kerosin)	Export	1'000 L*						0	0	0	0	BAZG		
Biodiesel und Bioheizöl	Lagerveränderung	1'000 L*						-431	-492	-689	383	Berechnungen	Berechnungen ab 2022 Berücksichtigung von Lagereingänge/-ausgänge. Inlandproduktion und Importe nicht mit Vorjahren vergleichbar.	
Bioethanol	Lagerveränderung	1'000 L*						-11'620	7'093	-5'599	3'181	Berechnungen		
Biomethanol	Lagerveränderung	1'000 L*						-70	0	0	0	Berechnungen		
Pflanzliche und tierische Öle	Lagerveränderung	1'000 L*						7	-16	0	2	Berechnungen		
Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Lagerveränderung	1'000 L*						-2	-6	-14'428	4'487	Berechnungen		
biogenes Flupetrol (Kerosin)	Lagerveränderung	1'000 L*						0	0	0	0	Berechnungen		
Biodiesel und Bioheizöl	Bruttoverbrauch	1'000 L*		1'826	9'325	163'127	143'535	145'577	155'803	162'460	164'362	BAZG	= Inlandproduktion + Importe + Exporte + Lagerveränderung	
Bioethanol	Bruttoverbrauch	1'000 L*		0	2'593	63'148	82'749	92'022	105'762	109'290	114'829	BAZG		
Biomethanol	Bruttoverbrauch	1'000 L*		0	0	0	0	205	178	84	0	BAZG		
Pflanzliche und tierische Öle	Bruttoverbrauch	1'000 L*		0	1'819	40	30	57	23	36	31	BAZG		
Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Bruttoverbrauch	1'000 L*		0	0	17'417	4'164	3	290	43'533	63'497	BAZG		
biogenes Flupetrol (Kerosin)	Bruttoverbrauch	1'000 L*					591	11	523	1'221	1'471	BAZG		
Flüss. ern. Treib- u. Brennst.	Bruttoverbrauch Total	1'000 L*		1'826	13'737	243'732	231'069	237'875	262'579	316'624	344'190			

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 11.09.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
	Biodiesel und Bioheizöl	unterer Heizwert	kWh / L		9.07	9.07	9.07	9.07	9.07	9.07	9.13	9.13	div. Quellen	Q1 bis 2023; Q2 ab 2024, Dichte 0.883 [kg/l] gemäss BAZG
	Bioethanol	unterer Heizwert	kWh / L		5.85	5.85	5.85	5.85	5.85	5.85	5.91	5.91	div. Quellen	Q1 bis 2023; Q2 ab 2024, Dichte 0.794 [kg/l] gemäss BAZG/JEC
	Biomethanol	unterer Heizwert	kWh / L					4.32	4.32	4.32	4.39	4.39	div. Quellen	Q1 bis 2023; Q2 ab 2024, Dichte 0.793 [kg/l] gemäss JEC
	Pflanzenöl (reines Rapsöl)	unterer Heizwert	kWh / L		9.61	9.61	9.61	9.61	9.61	9.61	9.61	9.61	div. Quellen	Q1
	Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	unterer Heizwert	kWh / L		9.53	9.53	9.53	9.53	9.53	9.53	9.53	9.53	div. Quellen	Q1 bis 2023; Q2 ab 2024, Dichte 0.780 [kg/l]
	biogenes Flupetrol (Kerosin)	unterer Heizwert	kWh / L					9.60	9.60	9.60	9.60	9.60	GEST/Wikip.	Flugtreibstoffe gem. GEST 43.2 MJ/kg; Dichte vom 0.8 kg/L gem. Wikipedia
													Quellen	Q1: "Basisdaten Bioenergie Deutschland 2022". S. 37 Q2: JEC well-to-tank report v5 - Publications Office of the EU
	Biodiesel und Bioheizöl	Inlandproduktion	GWh						139.4	166.6	161.7	142.0	Berechnung	= Inlandproduktion * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Bioethanol	Inlandproduktion	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Inlandproduktion * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Biomethanol	Inlandproduktion	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Inlandproduktion * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Pflanzliche und tierische Öle	Inlandproduktion	GWh						0.5	0.4	0.3	0.3	Berechnung	= Inlandproduktion * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Inlandproduktion	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Inlandproduktion * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	biogenes Flupetrol (Kerosin)	Inlandproduktion	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Inlandproduktion * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Flüss. ern. Treib- u. Brennst.	Inlandproduktion Total	GWh		16.55	71.34	124.4	90.2	139.9	167.0	162.1	142.2	Berechnung	= Inlandproduktion * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Biodiesel und Bioheizöl	Import	GWh						1'184.9	1'251.3	1'327.0	1'355.0	Berechnung	= Importe * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Bioethanol	Import	GWh						606.3	577.2	679.4	660.3	Berechnung	= Importe * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Biomethanol	Import	GWh						1.2	0.8	0.4	0.0	Berechnung	= Importe * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Pflanzliche und tierische Öle	Import	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Importe * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Import	GWh						0.0	2.8	552.6	562.6	Berechnung	= Importe * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	biogenes Flupetrol (Kerosin)	Import	GWh						0.1	5.0	11.7	14.1	Berechnung	= Importe * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Flüss. ern. Treib- u. Brennst.	Import Total	GWh		0.00	45.89	1'890.9	1'741.4	1'792.5	1'837.1	2'571.0	2'592.0	Berechnung	= Importe * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Biodiesel und Bioheizöl	Export	GWh						0.0	-0.3	0.0	-0.7	Berechnung	= Exporte * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Bioethanol	Export	GWh						0.0	0.0	-0.2	-0.3	Berechnung	= Exporte * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Biomethanol	Export	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Exporte * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Pflanzliche und tierische Öle	Export	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Exporte * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Export	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Exporte * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	biogenes Flupetrol (Kerosin)	Export	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Exporte * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Flüss. ern. Treib- u. Brennst.	Export Total	GWh						0.0	-0.3	-0.2	-1.0	Berechnung	= Exporte * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Biodiesel und Bioheizöl	Lagerveränderung	GWh						-3.9	-4.5	-6.3	3.5	Berechnung	= Lagerveränderung * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Bioethanol	Lagerveränderung	GWh						-68.0	41.5	-33.1	18.8	Berechnung	= Lagerveränderung * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Biomethanol	Lagerveränderung	GWh						-0.3	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Lagerveränderung * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Pflanzliche und tierische Öle	Lagerveränderung	GWh						0.1	-0.2	0.0	0.0	Berechnung	= Lagerveränderung * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Lagerveränderung	GWh						0.0	-0.1	-137.5	42.8	Berechnung	= Lagerveränderung * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	biogenes Flupetrol (Kerosin)	Lagerveränderung	GWh						0.0	0.0	0.0	0.0	Berechnung	= Lagerveränderung * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Flüss. ern. Treib- u. Brennst.	Lagerveränderung Total	GWh						-72.1	36.8	-176.9	65.1	Berechnung	= Lagerveränderung * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Biodiesel und Bioheizöl	Bruttoverbrauch	GWh		16.56	84.58	1'479.6	1'301.9	1'320.4	1'413.1	1'482.4	1'499.8	Berechnung	= Bruttoverbrauch * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Bioethanol	Bruttoverbrauch	GWh		0.00	15.17	369.4	484.1	538.3	618.7	646.0	678.8	Berechnung	= Bruttoverbrauch * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Biomethanol	Bruttoverbrauch	GWh		0.00	0.00	0.0	0.0	0.9	0.8	0.4	0.0	Berechnung	= Bruttoverbrauch * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Pflanzliche und tierische Öle	Bruttoverbrauch	GWh		0.00	17.48	0.4	0.3	0.5	0.2	0.3	0.3	Berechnung	= Bruttoverbrauch * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Hydrierte pflanzl./tier. Öle/Fette	Bruttoverbrauch	GWh		0.00	0.00	165.9	39.7	0.0	2.8	415.0	605.3	Berechnung	= Bruttoverbrauch * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	biogenes Flupetrol (Kerosin)	Bruttoverbrauch	GWh		0.00	0.00	0.0	5.7	0.1	5.0	11.7	14.1	Berechnung	= Bruttoverbrauch * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000
	Flüss. ern. Treib- u. Brennst.	Bruttoverbrauch Total	GWh		16.56	117.23	2'015.3	1'831.6	1'860.3	2'040.6	2'555.9	2'798.3	Berechnung	= Bruttoverbrauch * unterer Heizwert (s.o.) / 1'000

C. Energiebilanz 2025

C.1 Bilanz der erneuerbaren Energien 2025

A. Umwandlung von Brutto- in Endenergie⁽¹⁾

[TJ]	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas	übrige erneuerbare Energien					erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total
					eTS/eBS (10)	Biogase	Sonne	Wind	Umwelt- wärme			
Inlandproduktion	134'946	48'774	24'626		512	6'891	31'159	578	26'573	0	0	274'059
Import		2'940	2'179		9'331					7'929		22'378
Export		-110			-3					-11'404		-11'518
Lagerveränderung					234							234
Bruttoverbrauch	134'946	51'604	26'805	0	10'074	6'891	31'159	578	26'573	-3'476	0	285'154
Energieumwandlung: (2)												
1. Wasserkraftanlagen												
1.1 Laufwerke	-58'774									58'774		0
1.2 Speicherwerke (ohne Pumpspeich.)	-76'172									57'398		-18'774
2. Nutzung Sonnenenergie												
2.4 Photovoltaikanlagen							-28'612			28'612		0
4. Biomassennutzung												
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz (EL-Prod.)		-2'336								1'400		-935
Autom. Feuerungen mit Holz (FW-Prod.)		-4'127									3'227	-900
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen (EL-Prod.)		-1'684								848		-837
Feuerungen mit Holzanteilen (FW-Prod.)		-1'643									1'136	-507
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft				114		-1'719				763		-841
5. Windenergieanlagen								-578		578		0
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall												
6.1 Kehrrichtverbrennungsanlagen			-23'847							3'893	8'238	-11'716
6.2 Feuerungen für erneuerbare Abfälle			-95							73		-22
6.3 Deponiegasanlagen						0				0	0	0
6.4 Biogasanlagen Gewerbe/Industrie				731		-1'274				294		-249
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanl.												
7.1 Klärgasanlagen				892		-1'653				560		-201
7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer				98		-134				26		-10
Eigenverbr. Energiesektor, Verteilverluste erneuerb. Ant. an den Verteilverlusten										-10'717	-1'141	-11'857
Endverbrauch	0	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	0	26'573	139'027	11'460	238'304

Total erneuerbare Elektrizitätsproduktion: **153'220** TJ

B. Zusammenzug obiger Tabelle für den Übertrag in die Energiebilanz der Gesamtenergiestatistik

(5)	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas	übrige erneuerbare Energien (3) (eTS/eBS, Biogase, Sonne, Wind, Umweltw.)				erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total
Inlandproduktion	134'946	48'774	24'626		65'713				0	0	274'059
Import		2'940	2'179		9'331				7'929		22'378
Export		-110	0		-3				-11'404		-11'518
Lagerveränderung					234						234
Bruttoverbrauch	134'946	51'604	26'805	0	75'275				-3'476		285'154
Energieumwandlung: (4)											
- Wasserkraftwerke	-134'946								116'172		-18'774
- konv.-therm. Kraft-, Fernheizkraftwerke		-5'770	-23'847						3'893	12'600	-13'123
- diverse erneuerbare (3)		-4'020	-95	1'835	-33'971				33'155		-3'095
Eigenverbrauch Energiesektor, Verteilverluste					0				-10'717	-1'141	-11'857
Endverbrauch	0	41'814	2'864	1'835	41'304				139'027	11'460	238'304

C. Umwandlung von Endenergie in genutzte Wärme und Treibstoffnutzung⁽¹⁾

	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind. Abfälle	Gas (11)	eTS/eBS (10)	Biogase	Sonne	Wind	Umwelt- wärme	erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total
Endverbrauch	0	41'814	2'864	1'835	10'074	2'111	2'547	0	26'573	139'027	11'460 ⁽⁷⁾	238'304
Energieumwandlung: (6)												
2. Nutzung Sonnenenergie							-2'547				2'547 ⁽⁸⁾	0
3. Umweltwärmenutzung									-26'573		26'573 ⁽⁸⁾	0
4. Biomassennutzung		-41'814				-496					31'703 ⁽⁸⁾	-10'607
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall			-2'864			-241					2'337 ⁽⁸⁾	-767
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanlagen						-1'374					1'009 ⁽⁸⁾	-365
Genutzte Wärme	0	0	0	0		0	0	0	0		75'628⁽⁹⁾	75'628
8. Nutzung flüssige eTS/eBS					10'074	0						10'074

Kommentare:

- Detaillierte Erklärungen zu den angegebenen Werten finden sich in der detaillierten Bilanz (Anhang C.2) und den zugehörigen Kommentaren (Anhang C.3).
- Umwandlung von Bruttoenergie in Elektrizität, Fernwärme und Endenergie (Gliederung der Technologien entsprechend der Statistik der erneuerbaren Energien)
- Die Elektrizitätsproduktion mit Holz, Biogas, Sonne und Wind sowie die Biogaseinspeisung ins Erdgasnetz werden als "übrige erneuerbare Energien" zusammengefasst.
- Die umfassende Gliederung der Umwandlungstechnologien in der Übersicht der erneuerbaren Energien wird in der Energiebilanz wie folgt zusammengefasst:
Wasserkraftwerke: 1.1 und 1.2; konv.-therm. Kraft-, Fernheizkraftwerke: 4.3-FW, 4.4-FW, 6.1 und 6.2; div. erneuerbare Stromproduktion: 2.4, 4.3-EL, 4.4-EL, 4.5, 5, 6.3, 6.4, 7.1 und 7.2
FW = Fernwärmeproduktion; EL = Elektrizitätsproduktion
- Kursiv gedruckte Werte sind in der Energiebilanz der Gesamtenergiestatistik in Totalsummen enthalten, welche auch nicht erneuerbare Anteile umfassen!
Wegen diesen "versteckten", erneuerbaren Anteilen ist in der Energiebilanz ein Überblick über die gesamte erneuerbare Energienutzung nicht möglich.
Einzig die obige Bilanz der erneuerbaren Energien ermöglicht eine Totalisierung der erneuerbaren Energien.
- Umwandlung von erneuerbarer Endenergie in genutzte, erneuerbare Wärme
- erneuerbare Fernwärme
- erneuerbare Wärmeproduktion direkt bei den Endverbrauchern
- gesamthaft durch Endverbraucher genutzte erneuerbare Wärme (verbrauchte Fernwärme und selbst produzierte Wärme)
- nur flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe (die gasförmigen erneuerbaren Treibstoffe sind in den Spalten Biogase und Gas ausgewiesen)
- Das ins Erdgasnetz eingespeisene Biogas wird sowohl als Treibstoff als auch für Heizzwecke genutzt. Eine Aufteilung ist nicht möglich.

G:\BFE-Stat\1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx|GE1 Ber10

C.2 Detaillierte Bilanz 2025

[TJ]	Wasser- kraft	Holz	Müll und ind.Abfälle	davon		Gas	übrige erneuerbare Energien								erneuerbare Elektrizität	erneuerbare Wärme	Total	
				Müll	ind. Abfälle		flüssige eTS/eBS	Biogase	davon Biogase aus			Sonne	Wind	Umwelt- wärme				
Inlandproduktion	134'946	48'774 (2)	24'626 (2)	21'668 (2)	2'958 (86)		512 (115)	6'891 (1)					31'159 (2)	578 (75)	26'573 (37)	0		274'059
Import		2'940 (44)	2'179 (76)	2'179 (76)			9'331 (116)									7'929 (21)	0	22'378
Export		-110 (48)	0				-3 (117)									-11'404 (24)		-11'518
Lagerveränderung							234 (118)											234
Bruttoverbrauch	134'946 (2)	51'604 (52)	26'805 (92)	23'847 (77)	2'958 (86)	0	10'074 (119)	6'891 (1)	2'215 (64)	0 (93)	1'515 (100)	3'161 (108)	31'159 (2)	578 (75)	26'573 (37)	-3'476	0	285'154
Energieumwandlung: (3)																		0
1. Wasserkraftanlagen																		0
1.1 Laufwerke	-58'774 (25)															58'774 (25)		0
1.2 Speicherwerke (ohne Pumpspeicherung)	-76'172 (27)															57'398 (29)		-18'774 (125)
2. Nutzung Sonnenenergie																		0
2.4 Photovoltaikanlagen																28'612 (35)		0
4. Biomassenutzung													-28'612 (35)					0
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz (EL-Prod.)		-2'336 (60)														1'400 (59)		-935
Autom. Feuerungen mit Holz (FW-Prod.)		-4'127 (61)															3'227 (57)	-900
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen (EL-Prod.)		-1'684 (60)														848 (59)		-837
Feuerungen mit Holzanteilen (FW-Prod.)		-1'643 (61)															1'136 (57)	-507
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft						114 (70)		-1'719 (1)	-1'719 (2)							763 (65)		-841
5. Windenergieanlagen														-578		578 (73)		0
6. Nutz. erneuerbarer Anteile aus Abfall																		0
6.1 Kehrlichtverbrennungsanlagen			-23'847 (84)	-23'847 (2)												3'893 (81)	8'238 (79)	-11'716
6.2 Feuer. für erneuerbare Abfälle			-95 (90)		-95 (2)											73 (87)		-22
6.3 Deponiegasanlagen								0 (1)		0 (2)						0 (97)	0 (95)	0
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie						731 (105)		-1'274 (1)			-1'274 (2)					294 (101)		-249
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanl.																		0
7.1 Klärgasanlagen						892 (114)		-1'653 (1)				-1'653 (111)				560 (109)		-201
7.2 Biogasanl. Industrieabwässer						98 (114)		-134 (1)				-134 (111)				26 (109)		-10
Eigenverbrauch Energiesektor, Verteilverluste																		0
erneuerb. Anteil an den Verteilverlusten																-10'717 (128)	-1'141 (123)	-11'857
Endverbrauch	0	41'814 (2)	2'864 (2)	0 (83)	2'864 (89)	1'835 (2)	10'074 (2)	2'111 (1)	496 (67)	0 (98)	241 (107)	1'374 (112)	2'547 (31)	0	26'573 (39)	139'027 (2)	11'460 (2)	238'304
Energieumwandlung: (4a)																		0
2. Nutzung Sonnenenergie																		0
2.1 Röhren- und Flachkollektoren													-2'371 (31)				2'371 (31)	0
2.2 Unverglaste Kollektoren													-176 (31)				176 (31)	0
3. Umweltwärmenutzung																		0
3.1 Elektromotorwärmepumpen															-26'529 (39)	26'529 (39)		0
3.2 Gas-/Dieselmotorwärmepumpen															0 (39)	0 (39)		0
3.3 Geothermie (Direktnutzung ohne WP)															-44 (39)	44 (39)		0
4. Biomassenutzung																		0
4.1 Einzelraumheizungen mit Holz		-6'617 (52)															4'109 (56)	-2'508
4.2 Gebäudeheizungen mit Holz		-5'657 (52)															4'273 (56)	-1'384
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz		-22'881 (62)															18'316 (58)	-4'565
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen		-6'439 (62)															4'769 (58)	-1'670
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft								-496 (67)	-496 (67)							236 (68)		-260
4.6 Holzkohlenutzung		-220 (71)														0 (72)		-220
6. Nutz. erneuerbarer Anteile aus Abfall																		0
6.1 Kehrlichtverbrennungsanlagen			0 (83)	0 (83)													0	0
6.2 Feuer. für erneuerbare Abfälle			-2'864 (89)		-2'864 (89)												2'207 (88)	-657
6.3 Deponiegasanlagen								0 (98)		0 (98)						0 (96)		0
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie								-241 (103)			-241 (103)					130 (102)		-111
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanl.																		0
7.1 Klärgasanlagen								-1'176 (112)				-1'176 (112)				865 (110)		-310
7.2 Biogasanl. Industrieabwässer								-198 (112)				-198 (112)				143 (110)		-55
Genutzte Wärme	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		75'628	75'628
8. Nutzung flüssige eTS/eBS (4b)		0	0	0	0		10'074 (2)	0 (106)	0	0	0 (106)	0	0	0	0			10'074

Kommentare:

(1) Detailzahlen zu den verschiedenen Biogasarten und Nutzungstechnologien finden sich in den danebenstehenden Spalten

(2) berechneter Wert (ausgehend von den restlichen Angaben)

(3) Umwandlung von Bruttoverbrauch in Elektrizität, Fernwärme und Endverbrauch

(4a) Umwandlung von Endverbrauch in selbst genutzte Wärme (4b) Nutzung flüssige eTS/eBS

ab (5) siehe Erläuterungen im Anhang C.3 "Kommentare zur detaillierten Bilanz der erneuerbaren Energien"

Total erneuerbare Elektrizitätsproduktion:

153'220 TJ

11.09.2026

G:\BFE-Stat\1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx|GE2 _Ber17a

C.3 Kommentare zur detaillierten Bilanz

Kommentare zur detaillierten Bilanz der erneuerbaren Energien

Anhang C.3

		Jahre				
	Nr.	Beschrieb	2024	2025	Einheit	Herkunft und Kommentare (Detaildaten siehe Anhang B)
	(...)	mehrfaches Vorkommen von Nr. ist möglich, entsprechende Werte müssen in der detaillierten Bilanz addiert werden				
0. Allgemeines						
		aktuelles Jahr	2024	2025		
	(5)	Bruttoenergieverbrauch Schweiz Total	1'030'060	999'580	TJ	Werte gem. GEST-Tabelle 10
	(6)	Endenergieverbrauch Schweiz Total	776'210	777'870	TJ	Werte gem. GEST-Tabelle 14
	(7)	Treibstoffverbrauch Schweiz Total	270'610	271'180	TJ	Werte gem. GEST-Tabelle 14
	(8)	Landeserzeugung Elektrizität (brutto)	291'794	243'079	TJ	GEST - Tabelle 24
	(9)	Nettoerzeugung Elektrizität (Speicherpumpen abgezogen)	274'453	224'305	TJ	GEST - Tabelle 24; berechnet: = (8) - (125) (neu ab Ausgabe 2006)
	(10)	erneuerbare Elektrizitätsproduktion	186'553	153'220	TJ	berechnet: = [(25) + (29) + (35) + (59) + (59) + (65) + (73) + (81) + (87) + (97) + (101) + (109) + (109)] * 3.6
	(11)	Importierte Elektrizität Total	93'438	110'596	TJ	Elektrizitätsstatistik - Tabelle 6 (Kalenderjahr)
	(12)	Exportierte Elektrizität Total	145'274	110'520	TJ	Elektrizitätsstatistik - Tabelle 6 (Kalenderjahr)
	(13)	Bruttoinlandverbrauch Elektrizität	239'958	243'155	TJ	berechnet: = (8) + (11) - (12) (neu ab Ausgabe 2006; in der EU verwendete Bezugsgrösse bei den Zielvorgaben gemäss EU-Richtlinie 2001/77/EG)
	(14)	Endverbrauch Elektrizität Total	207'043	208'692	TJ	GEST - Tabelle 14a
	(15)	Anteil am schweiz. Endverbrauch Elektrizität, welcher aus Deutschland importiert wird	3.0%	3.0%		PSI: "Ökobilanz des schweizerischen Stromes"
	(16)	Anteil am schweiz. Endverbrauch Elektrizität, welcher aus Frankreich importiert wird	4.0%	4.0%		PSI: "Ökobilanz des schweizerischen Stromes"
	(17)	Anteil am schweiz. Endverbrauch Elektrizität, welcher aus Österreich importiert wird	1.0%	1.0%		PSI: "Ökobilanz des schweizerischen Stromes"
	(18)	erneuerbarer Anteil der deutschen Stromproduktion*	54.1%	54.8%		* Daten (RES-E) aus dem SHARES-Tool von Eurostat https://ec.europa.eu/eurostat/web/energy/data/shares akt. Jahr prov. = Vorjahr // rückw. Korrektur ab 2004 im Mai 2020 berechnet: = [Max((11) - (12); 0) + (14)] * [(15) * (18) + (16) * (19) + (17) * (20)] berechnet: = Max((12) - (11); 0) + (14) * [(15) + (16) + (17)] gemäss schweiz. Elektrizitätsproduktionsmix; berechnet: = (10) / (9) berechnet: = (22) * (23)
	(19)	erneuerbarer Anteil der französischen Stromproduktion*	31.3%	31.3%		
	(20)	erneuerbarer Anteil der österreichischen Stromproduktion*	90.1%	90.1%		
	(21)	Importierte, erneuerbare Elektrizität	7'820	7'929	TJ	
	(22)	Nettoexport von Elektrizität aus schweizerischer Produktion	68'400	16'695	TJ	
	(23)	Anteil erneuerbare Elektrizität beim Export	68.0%	68.3%		
	(24)	Exportierte, erneuerbare Elektrizität	46'493	11'404	TJ	
1. Wasserkraftanlagen						
1.1 Laufkraftwerke						
	(25)	Jahresstromproduktion	19'403	16'326	GWh	Schweiz. Elektrizitätsstatistik, Tab. 8
1.2 Speicherkraftwerke						
	(27)	gesamte Jahresstromproduktion der Speicherkraftwerke	28'934	21'159	GWh	Schweiz. Elektrizitätsstatistik, Tab. 8
	(29)	Nettoerzeug. Speicherkraftw. (Speicherpumpen abgezogen)	24'117	15'944	GWh	berechnet: = (27) - (125) / 3.6 (neu ab Ausgabe 2007)

Herleitung des Imports (21) und des Exports (24) erneuerbarer Elektrizität, welche bei der Bilanzierung des erneuerbaren Endverbrauchs nötig sind

Herleitung des Imports (21) und des Exports (24) erneuerbarer Elektrizität, welche bei der Bilanzierung des erneuerbaren Endverbrauchs nötig sind

Kommentare zur detaillierten Bilanz der erneuerbaren Energien

Anhang C.3

G:\BFE-Stat\1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\G-Basis						
			Jahre			
	Nr.	Beschrieb	2024	2025	Einheit	Herkunft und Kommentare (Detaildaten siehe Anhang B)
2. Nutzung Sonnenenergie						
2.1 Röhren- und Flachkollektoren						
	(31)	Endverbrauch (resp. Wärmeertrag)	670	659	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(32)	Jahresnutzungsgrad Wärmeertrag/Bruttoverbrauch	100%	100%		neu ab Ausgabe 2005: 100% (Grund: internat. Harmonisierung; bis 2004: 40%)
	(33)	Bruttoverbrauch	670	659	GWh	berechnet
	(34)	Umwandlungsverluste Brutto- zu Endverbrauch	0	0	GWh	berechnet
2.2 Unverglaste Kollektoren						
	(31)	Endverbrauch (resp. Wärmeertrag)	51	49	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(32)	Jahresnutzungsgrad Wärmeertrag/Bruttoverbrauch	100%	100%		neu ab Ausgabe 2005: 100% (Grund: internat. Harmonisierung; bis 2004: 30%)
	(33)	Bruttoverbrauch	51	49	GWh	berechnet
	(34)	Umwandlungsverluste Brutto- zu Endverbrauch	0	0	GWh	berechnet
2.3 Kollektoren für Heutrocknung						Diese Kollektoren werden ab Ausgabe 2012 nicht mehr berücksichtigt!
	(31)	Endverbrauch (resp. Wärmeertrag)	0	0	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(32)	Jahresnutzungsgrad Wärmeertrag/Bruttoverbrauch	100%	100%		neu ab Ausgabe 2005: 100% (Grund: internat. Harmonisierung; bis 2004: 13%)
	(33)	Bruttoverbrauch	0	0	GWh	berechnet
	(34)	Umwandlungsverluste Brutto- zu Endverbrauch	0	0	GWh	berechnet
2.4 Photovoltaikanlagen						
	(35)	Jahresstromproduktion (Netzverbund- u. Inselanlagen)	5'960.72	7'947.89	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(36)	Jahresnutzungsgrad Stromproduktion/Bruttoverbrauch	100%	100%		neu ab Ausgabe 2005: 100% (Grund: internat. Harmonisierung; bis 2004: 11%)
3. Umweltwärmenutzung						
3.1 Elektromotorwärmepumpen						
	(37)	Bruttoverbrauch Umweltwärme	6'794	7'369	GWh	berechnet: = (39) + (38)
	(38)	Anlageverluste	0	0	GWh	neu ab Ausgabe 2005: 0% von (40) (bis Ausgabe 2004: 10%)
	(39)	Endverbrauch Umweltwärme (= erneuerb. Wärme)	6'794	7'369	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (effektive Werte*)
	(40)	gesamte Wärmeproduktion	9'597	10'403	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (effektive Werte*)
3.2 Gas-/Dieselmotorwärmepumpen (ab 2015 keine Anlage mehr in Betrieb)						* nicht klimanormierte Werte (Unterschied zu den E2000-Angaben)
	(37)	Bruttoverbrauch Umweltwärme	0.00	0.00	GWh	berechnet: = (39) + (38)
	(38)	Anlageverluste	0.00	0.00	GWh	neu ab Ausgabe 2005: 0% von (40) (bis Ausgabe 2004: 10%)
	(39)	Endverbrauch Umweltwärme (= erneuerb. Wärme)	0.00	0.00	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(40)	gesamte Wärmeproduktion	0.00	0.00	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
3.3 Geothermie (direkte Nutzung ohne Wärmepumpe)						Kat. 3.3 wird erst seit Ausgabe 2006 separat ausgewiesen
	(37)	Bruttoverbrauch Umweltwärme	11.32	12.11	GWh	berechnet: = (39) + (38)
	(38)	Anlageverluste	0.00	0.00	GWh	
	(39)	Endverbrauch Umweltwärme (= erneuerb. Wärme)	11.32	12.11	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(40)	gesamte Wärmeproduktion	11.32	12.11	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart

Kommentare zur detaillierten Bilanz der erneuerbaren Energien

Anhang C.3

		Jahre		Einheit	Herkunft und Kommentare (Detaildaten siehe Anhang B)
Nr.	Beschrieb	2024	2025		
4. Biomassenutzung					
4.0 Allgemeine Bemerkungen und Werte zur Holz/Holzkohlenutzung in der Schweiz					
(41)	Import von Brennholz	320	290	TJ	GEST - Tabelle 28, inkl. Holzbriketts
(42)	Import von Holzkohle	270	280	TJ	GEST - Tabelle 28
(43)	Import von Pellets	1'810	2'370	TJ	GEST - Tabelle 28, neu ab 2007 separat ausgewiesen
(44)	Total Import von Holz usw.	2'400	2'940	TJ	GEST - Tabelle 28
(45)	Export von Brennholz	40	50	TJ	GEST - Tabelle 28, inkl. Holzbriketts
(46)	Export von Holzkohle	40	60	TJ	GEST - Tabelle 28
(47)	Export von Pellets	0	0	TJ	GEST - Tabelle 28, neu ab 2007 separat ausgewiesen
(48)	Total Export von Holz usw.	80	110	TJ	GEST - Tabelle 28
(49)	Holz-Energieeinsatz für Fernwärmeproduktion	4'970	5'770	TJ	GEST - Tabelle 26
(50)	-> davon in 4.3 automatische Feuerungen mit Holz	3'445	4'127	TJ	berechnet: = (49) - (51)
(51)	-> davon in 4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	1'525	1'643	TJ	Detailwert gem. Herleitung von GEST-Tab. 26 (rückw. Korr. 2015-2023, Mai 2025)
4.1 Einzelraumheizungen mit Holz					
(52)	Bruttoverbrauch Holz (effektive Werte gemäss GEST)	6'599	6'617	TJ	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(53)	Bruttoverbrauch Holz (klimanormierte Werte gemäss SdE)	2'203	2'151	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(54)	Verhältnis effektive Werte / klimanormierte Werte (SdE=klimanormierte Werte; GEST=effektive Werte)	83.2%	85.5%		berechnet: = (52) / 3.6 / (53)
(55)	erneuerbare Wärmeprod. (klimanormierter Wert gem. SdE)	1'358	1'336	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(56)	erneuerbare Wärmeprod. (effektiver Wert für GEST)	1'130	1'141	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
4.2 Gebäudeheizungen mit Holz					
(52)	Bruttoverbrauch Holz (effektive Werte gemäss GEST)	5'621	5'657	TJ	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(53)	Bruttoverbrauch Holz (klimanormierte Werte gemäss SdE)	1'880	1'839	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(54)	Verhältnis effektive Werte / klimanormierte Werte (SdE=klimanormierte Werte; GEST=effektive Werte)	83.0%	85.5%		berechnet: = (52) / 3.6 / (53)
(55)	erneuerbare Wärmeprod. (klimanormierter Wert gem. SdE)	1'417	1'389	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(56)	erneuerbare Wärmeprod. (effektiver Wert für GEST)	1'177	1'187	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
4.3 Automatische Feuerungen mit Holz					
(52)	Bruttoverbrauch Holz (effektive Werte gemäss GEST)	29'202	29'344	TJ	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(53)	Bruttoverbrauch Holz (klimanormierte Werte gemäss SdE)	9'469	9'588	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(54)	Verhältnis effektive Werte / klimanormierte Werte (SdE=klimanormierte Werte; GEST=effektive Werte)	85.7%	85.0%		berechnet: = (52) / 3.6 / (53)
(55)	erneuerbare Wärmeprod. (klimanormierter Wert gem. SdE)	6'984	7'166	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(56)	erneuerbare Wärmeprod. (effektiver Wert für GEST)	5'872	5'984	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(57)	-> mit Holz produzierte Fernwärme	739	896	GWh	berechnet: = (61) * (63)
(58)	-> mit Holz produzierte Wärme bei den Endverbrauchern	5'133	5'088	GWh	berechnet: = (56) - (57)
(59)	erneuerbare Elektrizitätsproduktion	389	389	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (Bruttostromproduktion ab 2020)
(60)	Bruttoverbrauch Holz für die Stromproduktion	700	649	GWh	berechnet: = (59) / (63b) // ab 2020 anlageweise Berechn. WKK-Stat. resp. Holz-WKK
(61)	Bruttoverbrauch Holz für die Fernwärmeproduktion	957	1'146	GWh	berechnet: = (50) / 3.6 (Werte gem. Fernwärme-Statistik)
(62)	Endverbrauch Holz für die Wärmeproduktion (effektiv)	6'454	6'356	GWh	berechnet: = (52) / 3.6 - (60) - (61)
(63)	mittlerer Jahresnutzungsgrad dieser Anlagen (= gesamte genutzte Energie / gesamte verbrauchte Energie)	77.2%	78.2%		berechnet: = [(59) + (56)] / (52)
(63b)	mittlerer Jahresnutzungsgrad der Holz-WKK-Anlagen	65.0%	68.1%		Detailwert gem. Kat. 18 der schweiz. Holzenergiestat. (akt. Werte ab Jahr 2015)

Kommentare zur detaillierten Bilanz der erneuerbaren Energien

Anhang C.3

Jahre						G:\BFE-Stat1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\G-Basis
	Nr.	Beschrieb	2024	2025	Einheit	Herkunft und Kommentare (Detaildaten siehe Anhang B)
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen						
	(52)	Bruttoverbrauch Holz (effektive Werte gemäss GEST)	9'615	9'766	TJ	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(53)	Bruttoverbrauch Holz (klimanormierte Werte gemäss SdE)	2'671	2'713	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(54)	Verhältnis effektive Werte / klimanormierte Werte (SdE=klimanormierte Werte; GEST=effektive Werte)	100.0%	100.0%		berechnet: = (52) / 3.6 / (53)
	(55)	erneuerbare Wärmeprod. (klimanormierter Wert gem. SdE)	1'577	1'640	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(56)	erneuerbare Wärmeprod. (effektiver Wert für GEST)	1'577	1'640	GWh	berechnet: = (55) * (54)
	(57)	-> mit Holz produzierte Fernwärme	287	316	GWh	berechnet: = (61) * (63)
	(58)	-> mit Holz produzierte Wärme bei den Endverbrauchern	1'291	1'325	GWh	berechnet: = (56) - (57)
	(59)	erneuerbare Elektrizitätsproduktion	231	235	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (Bruttostromproduktion ab 2020)
	(60)	Bruttoverbrauch Holz für die Stromproduktion	494	468	GWh	berechnet: = (59) / (63) // ab 2020 anlageweise Berechn. gem. WKK-Stat. (Anh. A.4)
	(61)	Bruttoverbrauch Holz für die Fernwärmeproduktion	424	456	GWh	berechnet: = (51) / 3.6 (Werte gem. Fernwärme-Statistik)
	(62)	Endverbrauch Holz für die Wärmeproduktion (effektiv)	1'754	1'789	GWh	berechnet: = (52) / 3.6 - (60) - (61)
	(63)	mittlerer Jahresnutzungsgrad dieser Anlagen (= gesamte genutzte Energie / gesamte verbrauchte Energie)	67.7%	69.1%		berechnet: = [(59) + (56)] / (52) * 3.6
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft						
	(64)	Bruttoverbrauch Biogas (Feuerungen und WKK-Anl.)	568.04	583.52	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(65)	Elektrizitätsproduktion	206.02	211.96	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(66)	Bruttoverbrauch Biogas für die Elektrizitätsproduktion	425.35	445.62	GWh	berechnet ausgehend von der erneuerbaren Stromproduktion und dem nachstehenden mittleren Anlagennutzungsgrad
	(67)	Bruttoverbrauch Biogas für die Wärmeproduktion	142.68	137.90	GWh	berechnet: = (64) - (66)
	(68)	genutzte erneuerbare Wärme	69.11	65.59	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(69)	mittlerer Jahresnutzungsgrad dieser Anlagen (= gesamte genutzte Energie / gesamte verbrauchte Energie)	48.4%	47.6%		berechnet: = [(65) + (68)] / (64)
	(64)	Bruttoverbrauch Biogas (Erdgasnetzeinspeisung)	20.13	31.75	GWh	berechnet: = (70)
	(70)	Biogas-Einspeisung ins Erdgasnetz	20.13	31.75	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
4.6 Holzkohlenutzung						Die Holzkohlenutzung wird ausgewiesen, um Unterschiede zur GEST zu vermeiden.
	(71)	Bruttoverbrauch Holzkohle	230	220	TJ	GEST - Tab. 28 (= Import Holzkohle minus Export Holzkohle; Inlandproduktion Holzkohle unbekannt)
	(72)	genutzte erneuerbare Wärme	0	0	TJ	Die Holzkohle-Nutzung wird nicht als erneuerbare Wärmeproduktion betrachtet.
5. Windenergieanlagen						
	(73)	Elektrizitätsproduktion	170.54	160.63	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(74)	Jahresnutzungsgrad Elektrizitätsprod./Bruttoverbrauch	100%	100%		neu ab Ausgabe 2005: 100% (Grund: internat. Harmonisierung; bis 2004: 40%)
	(75)	Bruttoverbrauch Wind	170.54	160.63	GWh	berechnet

Kommentare zur detaillierten Bilanz der erneuerbaren Energien

Anhang C.3

		Jahre			G:\BFE-Stat1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsx\G-Basis	
	Nr.	Beschrieb	2024	2025	Einheit	Herkunft und Kommentare (Detaildaten siehe Anhang B)
6. Nutzung erneuerbarer Anteile aus Abfall						
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen						
	(76)	Import erneuerb. Kehricht (50% des import. Kehrichts)	659	605	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (neu ab Ausg. 2023; ab 2015 verfügb.)
	(77)	erneuerbarer Bruttoverbrauch (50% des verbr. Kehrichts)	6'602	6'624	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(78)	genutzte, erneuerbare Wärme	2'380	2'456	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(79)	-> verkaufte, erneuerbare Wärme (Fernwärme)	2'211	2'288	GWh	berechnet basierend auf SdE - Detaildaten
	(80)	-> erneuerbare Wärme für Eigenbedarfsdeckung	168	168	GWh	berechnet: = (78) - (79)
	(81)	erneuerbare Elektrizitätsproduktion (Eigenbed.+Verkauf)	1'091	1'081	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(82)	-> erneuerbare Elektrizität für Eigenbedarfsdeckung	229	231	GWh	berechnet basierend auf SdE - Detaildaten
	(83)	erneuerbarer Bruttoverbrauch für den Wärmeeigenbedarf	0	0	GWh	bis zur Ausgabe 2004 wurde der nötige Bruttoverbrauch zur Produktion der Eigenbedarfswärme der KVA als Endverbrauch (Dienstleistung) ausgewiesen; ab Ausgabe 2005 wird darauf verzichtet [frühere Berechnung: = (80) / (85)]
	(84)	erneuerbarer Bruttoverbr. für die Strom- und Fernwärmeprod.	6'602	6'624	GWh	berechnet: = (77) - (83) [ab Ausgabe 2005 identisch mit (77)]
	(85)	mittlerer Jahresnutzungsgrad der KVA (= gesamte genutzte Energie / gesamte verbrauchte Energie)	52.6%	53.5%		berechnet basierend auf SdE - Detaildaten
6.2 Feuerungen für erneuerbare (industrielle) Abfälle						
	(86)	erneuerbarer Bruttoverbrauch (industrielle Abfälle)	688	822	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(87)	erneuerbare Elektrizitätsproduktion	7	20	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(88)	erneuerbare Wärmeproduktion	517	613	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(89)	erneuerbarer Bruttoverbrauch für die Wärmeproduktion	679	795	GWh	berechnet ausgehend von der erneuerbaren Wärme für Eigenbedarfsdeckung und dem nachstehenden mittleren Anlagennutzungsgrad
	(90)	erneuerbarer Bruttoverbr. für die Stromproduktion	9	26	GWh	berechnet: = (86) - (89)
	(91)	mittlerer Jahresnutzungsgrad dieser Anlagen (= genutzte erneuerbare Energie / verbrauchte erneuerbare Energie)	76.2%	77.1%		berechnet nur mit den oben ausgewiesenen erneuerbaren Energien dieser Anlagen
	(92)	Subtotal erneuerbarer Bruttoverbrauch Müll+industr. Abfälle	7'289	7'446	GWh	berechnet: = (77) + (86)
6.3 Deponiegasanlagen						
	(93)	Bruttoverbrauch Deponiegas	0.12	0.12	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(94)	genutzte, erneuerbare Wärme	0.00	0.00	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(95)	-> verkaufte, erneuerbare Wärme (Fernwärme)	0.00	0.00	GWh	Fernheizkraftwerk Liestal
	(96)	-> erneuerbare Wärme für Eigenbedarfsdeckung	0.00	0.00	GWh	berechnet
	(97)	erneuerbare Elektrizitätsproduktion	0.05	0.05	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(98)	erneuerbarer Bruttoverbrauch für den Wärmeeigenbedarf	0.00	0.00	GWh	berechnet ausgehend von der erneuerbaren Wärme für Eigenbedarfsdeckung und dem nachstehenden mittleren Anlagennutzungsgrad
	(99)	mittlerer Jahresnutzungsgrad der Anlagen (= gesamte genutzte Energie / gesamte verbrauchte Energie)	41.5%	40.4%		berechnet basierend auf SdE - Detaildaten
6.4 Biogasanlagen Gewerbe/Industrie						
	(100)	erneuerbarer Bruttoverbrauch (Feuerungen und WKK-Anl.)	227.3	217.9	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (Feuerungen und WKK-Anlagen)
	(101)	erneuerbare Elektrizitätsproduktion	85.1	81.7	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(102)	genutzte, erneuerbare Wärme (ohne Wärme für Fermenter)	32.3	36.2	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(103)	erneuerbarer Endverbrauch für die Wärmeproduktion	62.6	66.9	GWh	berechnet ausgehend von der erneuerbaren Wärme für Eigenbedarfsdeckung und dem nachstehenden mittleren Anlagennutzungsgrad: = (102) / (104)
		Biogas für Tankstellen und Einspeisung ins Erdgasnetz	188.8	203.0	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart

Kommentare zur detaillierten Bilanz der erneuerbaren Energien

Anhang C.3

		Jahre		Einheit	Herkunft und Kommentare (Detaildaten siehe Anhang B)
Nr.	Beschrieb	2024	2025		
(104)	mittlerer Jahresnutzungsgrad dieser Anlagen (= genutzte erneuerbare Energie / verbrauchte erneuerbare Energie)	51.6%	54.1%		berechnet mit den oben ausgewiesenen erneuerbaren Energien dieser Anlagen: = [(101) + (102)] / (100)
(100)	erneuerb. Bruttoverbr. (Biogaseinspeisung + Tankstellen)	188.8	203.0	GWh	Biogaseinsp. ins Erdgasnetz plus Direktverkauf an Tankstellen: = (105) + (106)
(105)	Biogas-Einspeisung ins Erdgasnetz	188.8	203.0	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (nur Kompo-/Biogas, ohne Klärgas)
(106)	direkter Biogasverkauf an Tankstellen	0.0	0.0	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (nur Kompo-/Biogas, ohne Klärgas)
(107)	Endverbrauch Biogas	62.6	66.9	GWh	berechnet: = (103) + (106)
7. Energienutzung in Abwasserreinigungsanlagen (ARA)					
7.1 Klärgasanlagen (aerobe Anlagen bei kommunalen ARA)					
(108)	erneuerbarer Bruttoverbrauch (Feuerungen und WKK-Anl.)	535.6	537.8	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (Feuerungen und WKK-Anlagen)
(109)	erneuerbare Elektrizitätsproduktion	153.3	155.5	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(110)	genutzte, erneuerbare Wärme (inkl. Wärme für Faulturnbeheiz.)	240.0	240.4	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(111)	erneuerbarer Bruttoverbrauch für die Stromproduktion und die Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz	441.2	459.0	GWh	erneuerbare Stromproduktion dividiert durch den mittleren Anlagenutzungsgrad plus Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz: = [(109) / (113) + (114)]
(112)	erneuerbarer Bruttoverbrauch für die Wärmeproduktion	326.8	326.5	GWh	berechnet ausgehend von der erneuerbaren Wärme für Eigenbedarfsdeckung und dem nachstehenden mittleren Anlagenutzungsgrad: = [(110) / (113)]
(113)	mittlerer Jahresnutzungsgrad dieser Anlagen (= genutzte erneuerbare Energie / verbrauchte erneuerbare Energie)	73.4%	73.6%		berechnet mit den oben ausgewiesenen erneuerbaren Energien dieser Anlagen = [(109) + (110)] / (108)
(108)	erneuerbarer Bruttoverbr. (Klärgaseinsp. ins Erdgasnetz)	232.4	247.8	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (Klärgaseinsp. ins Erdgasnetz)
(114)	Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz	232.4	247.8	GWh	identisch mit obiger Zeile (ohne Annahme von Verlusten im Erdgasnetz)
7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer (anaerobe Anlagen bei Industriebetrieben)					
(108)	erneuerbarer Bruttoverbrauch	60.2	65.1	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(109)	erneuerbare Elektrizitätsproduktion	7.0	7.3	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(110)	genutzte, erneuerbare Wärme (inkl. Wärme für Fermenterheiz.)	37.9	39.8	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
(111)	erneuerbarer Bruttoverbrauch für die Stromproduktion und die Biogas-/Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz	39.1	37.3	GWh	erneuerbare Stromproduktion dividiert durch den mittleren Anlagenutzungsgrad plus Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz: = [(109) / (113) + (114)]
(112)	erneuerbarer Bruttoverbrauch für die Wärmeproduktion	50.8	55.1	GWh	berechnet ausgehend von der erneuerbaren Wärme für Eigenbedarfsdeckung und dem nachstehenden mittleren Anlagenutzungsgrad: = [(110) / (113)]
(113)	mittlerer Jahresnutzungsgrad dieser Anlagen (= genutzte erneuerbare Energie / verbrauchte erneuerbare Energie)	74.7%	72.2%		berechnet mit den oben ausgewiesenen erneuerbaren Energien dieser Anlagen = [(109) + (110)] / (108)
(108)	erneuerbarer Bruttoverbr. (Biogaseinsp. ins Erdgasnetz)	29.7	27.2	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (Biogaseinsp. ins Erdgasnetz)
(114)	Biogaseinspeisung ins Erdgasnetz	29.7	27.2	GWh	identisch mit obiger Zeile (ohne Annahme von Verlusten im Erdgasnetz)

Kommentare zur detaillierten Bilanz der erneuerbaren Energien

Anhang C.3

		Jahre			G:\BFE-Stat1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\G-Basis	
	Nr.	Beschrieb	2024	2025	Einheit	Herkunft und Kommentare (Detaildaten siehe Anhang B)
8. Erneuerbare Treibstoffe und erneuerbare flüssige Brennstoffe						
8.1 Biogas-Treibstoff (Einspeisung ins Erdgasnetz und Biogas-Verkauf an Tankstellen bei Biogas-Anlagen)						Kommentare (70), (105), (106) und (114) beachten
8.2 Flüssige erneuerbare Treib- und Brennstoffe						
	(115)	Inlandproduktion Total	162.1	142.2	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(116)	Import Total	2'571.0	2'592.0	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
	(117)	Export Total	-0.2	-1.0	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (Daten ab 2022 verfügbar)
	(118)	Lagerveränderung Total	-176.9	65.1	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart (Daten ab 2022 verfügbar)
	(119)	Bruttoverbrauch Total	2'555.9	2'798.3	GWh	SdE - Detaildaten - siehe entspr. Anlageart
9. Erneuerbarer Anteil an den Übertragungs- und Verteilverlusten (kurz Verteilverluste)						
	(120)	Verteilverlust Fernwärme Total	2'760	2'550	TJ	GEST - Tabelle 4
	(121)	Endverbrauch Fernwärme Total	24'060	25'620	TJ	GEST - Tabelle 26
	(122)	Endverbr. erneuerbare Wärme (vor Abzug der Verteilverluste)	11'652	12'600	TJ	berechnet: = [(79) + (95) + (57) + (57)] * 3.6
	(123)	erneuerb. Anteil an den Verteilverlusten bei der Fernwärmevers.	1'199	1'141	TJ	berechnet: = (120) * (122) / [(121) + (120)]
	(124)	Eigenverbrauch, Übertragungs-/Verteilverluste Elektrizität Total	32'915	34'463	TJ	berechnet: = (125) + (126)
	(125)	-> davon Verbrauch der Speicherpumpen	17'341	18'774	TJ	Elektrizitätsstatistik - Tabelle 6
	(126)	-> davon Übertragungs- und Verteilverluste	15'574	15'689	TJ	Elektrizitätsstatistik - Tabelle 6
	(127)	Anteil erneuerb. Elektr. an der schweiz. Netto-Elektrizitätsprod.	68.0%	68.3%		berechnet: = (10) / (9)
	(128)	erneuerb. Anteil an den Verteilverlusten bei der Elektrizitätsvers.	10'586	10'717	TJ	berechnet: = (126) * (127)

10. Endverbrauchsaufteilung nach BFE-Verbrauchergruppen

Bis zur Ausgabe 1998 der Gesamtenergiestatistik wird/wurde der Endverbrauch wie folgt aufgeteilt:
Haushalte / Industrie / Gewerbe, Landwirtschaft, Dienstleistungen / Verkehr

Ab Ausgabe 1999 der Gesamtenergiestatistik wird folgende Aufteilung vorgenommen:

- Haushalte
- Landwirtschaft
- Industrie, verarbeitendes Gewerbe
- Dienstleistungen (ohne Verkehr)
- Verkehr

Werte 2025 (ausser bei Holz gültig auch für 1990-2024)	proz. Aufteilung Endverbrauch nach BFE-Gruppen						Kommentar/Herkunft
	Haus- halt	Land- wirtsch.	Indust. Gewer.	Dienstl.	Verkehr	Total	
2. Nutzung Sonnenenergie							
2.1 Röhren- und Flachkollektoren	82.2%	0.6%	3.2%	14.0%	0.0%	100.0%	Berechnung e+p; Kontr. Swissolar
2.2 Unverglaste Kollektoren	71.4%	0.1%	1.5%	27.0%	0.0%	100.0%	Berechnung e+p; Kontr. Swissolar
3. Umweltwärmenutzung							
3.1 Elektromotorwärmepumpen	80.5%	0.4%	7.2%	11.9%	0.0%	100.0%	Angabe Basics, Tab. 7; März 2000
3.2 Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	18.8%	0.0%	2.6%	78.6%	0.0%	100.0%	spez. WKK-Auswertung e+p
3.3 Geothermie (Direktnutz. ohne WP)	85.0%	0.0%	0.0%	15.0%	0.0%	100.0%	Annahme e+p
4. Biomassenutzung							
4.1-4.4 Holzenergienutzung	45.4%	1.9%	29.1%	23.6%	0.0%	100.0%	gem. Holzenergiestatistik, Tab. 6.3
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft	0.0%	95.0%	5.0%	0.0%	0.0%	100.0%	Angabe Engeli (s. Bericht)
6. Nutz. erneuerbarer Anteile aus Abfall							
6.1 Kehrlichtverbrennungsanlagen	0.0%	0.0%	0.0%	100.0%	0.0%	100.0%	
6.2 Feuer. für erneuerbare Abfälle	0.0%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%	100.0%	Festlegung BFE: 100% Industrie
6.3 Deponiegasanlagen	0.0%	0.0%	0.0%	100.0%	0.0%	100.0%	spez. WKK-Auswertung e+p
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie	0.0%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%	100.0%	
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanl.							
7.1 Klärgasanlagen	0.0%	0.0%	0.0%	100.0%	0.0%	100.0%	
7.2 Biogasanlagen Industrieabwässer	0.0%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%	100.0%	

C.4 Erneuerbarer Endverbrauch aufgeteilt nach Technologien

Aufteilung des erneuerbaren Endverbrauchs des Jahres 2025 nach Technologien						
Technologien zur Nutzung erneuerb. Energien	andere Energ. (1) TJ	Elektrizität (2) TJ	Fernwärme (3) TJ	Erneuerbarer Endverbrauch		Anteil am gesamten Endverbrauch
	TJ	TJ	TJ	TJ	%	
1. Wasserkraftnutzung				104'683	43.93%	13.46%
1.1 Laufwerke		52'961		52'961	22.22%	6.81%
1.2 Speicherwerke		51'722		51'722	21.70%	6.65%
2. Nutzung Sonnenenergie				29'158	12.24%	3.75%
2.1 Röhren- und Flachkollektoren	2'371			2'371	0.99%	0.30%
2.2 Unverglaste Kollektoren	176			176	0.07%	0.02%
2.4 Photovoltaikanlagen		26'611		26'611	11.17%	3.42%
3. Umweltwärmenutzung				26'573	11.15%	3.42%
3.1 Elektromotorwärmepumpen	26'529			26'529	11.13%	3.41%
3.2 Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	0			0	0.00%	0.00%
3.3 Geothermie (direkte Nutzung ohne WP)	44			44	0.02%	0.01%
4. Biomassenutzung				49'079	20.59%	6.31%
4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	6'617			6'617	2.78%	0.85%
4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	5'657			5'657	2.37%	0.73%
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	22'881	1'302	2'935	27'118	11.38%	3.49%
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	6'439	788	1'033	8'260	3.47%	1.06%
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft	496	710		1'206	0.51%	0.16%
4.6 Holzkohlenutzung	220			220	0.09%	0.03%
5. Windenergienutzung		538		538	0.23%	0.07%
6. Nutz. erneuerbarer Anteile aus Abfall				14'446	6.06%	1.86%
6.1 Kehrlichtverbrennungsanlagen	0	3'508	7'492	11'000	4.62%	1.41%
6.2 Feuer. für erneuerbare Abfälle	2'864	68		2'932	1.23%	0.38%
6.3 Deponiegasanlagen	0	0		0	0.00%	0.00%
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie (5)	241	273		514	0.22%	0.07%
7. Energienutz. in Abwasserreinigungsanl.				1'919	0.81%	0.25%
7.1 Klärgasanlagen (5)	1'176	521		1'696	0.71%	0.22%
7.2 Biogasanl. Industrieabwässer	198	24		223	0.09%	0.03%
8. Biogas-Einspeisung und Biogene Treibstoffe				11'909	5.00%	1.53%
8.1 Einspeis. Bio-/Klärgas ins Erdgasnetz	1'835			1'835	0.77%	0.24%
8.2 flüssige eTS/eBS	10'074			10'074	4.23%	1.30%
Total	87'817	139'027	11'460	238'304		30.64% (4)

G:\BFE-Stat11_SdEI0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\GE6

Kommentare:

- (1) erneuerbarer Endverbrauch Holz/Holzkohle, Müll/Industrieabfälle und übrige erneuerbare Energien
- (2) Die Ermittlung des erneuerbaren Endverbrauchs Elektrizität nach Technologien basiert auf folgenden Annahmen:
 - a. Der Exportüberschuss an erneuerbarer Elektrizität beträgt im Jahre 2025 3'476 TJ [Differenz der Werte (24) und (21) im Anhang C.3]. Dieser Export erneuerbarer Energien wird proportional von der erneuerbaren Elektrizitätsproduktion der Technologien 1.1, 1.2 und 6.1 abgezogen.

Die restlichen Technologien tragen aufgrund der kleinen Anlagengrößen fast ausschliesslich zur dezentralen Versorgung bei und führen nicht direkt zu einem Exportüberschuss.
 - b. Der erneuerbare Anteil an den Verteilverlusten der Elektrizitätsversorgung beträgt im Jahre 2025 10'717 TJ [Wert (128) im Anhang C.3]. Dieser erneuerbare Anteil an den Verteilverlusten wird proportional von der erneuerbaren Elektrizitätsproduktion aller Technologien abgezogen.
- (3) Die Ermittlung des erneuerbaren Endverbrauchs Fernwärme nach Technologien erfolgt durch proportionale Umlagerung der erneuerbaren Fernwärmeverteilverluste im Jahre 2025 von 1'141 TJ [Wert (123) im Anhang C.3] auf alle Technologien mit erneuerbarer Fernwärmeproduktion.
- (4) Der gesamte schweizerische Endverbrauch im Jahre 2025 beträgt 777870 TJ.
- (5) ohne Biogas- resp. Klärgaseinspeisung ins Erdgasnetz resp. direkter Nutzung an Biogastankstellen (unter 8.1 ausgewiesen)

Druckdatum: 11.09.2026

Eine grafische Darstellung obiger Zahlen findet sich im Bild 4.5.

D. Zeitreihen 1990-2025

Ergänzend zu bisherigen Auswertungen werden im Anhang D.2 die Wärmedaten der verschiedenen Umwandlungsbereiche zusammengezogen. Es werden **klimanormierte** Werte ausgewiesen, damit die Zeitreihe die unverfälschte Entwicklung der jeweiligen Technologien wiedergeben. Die Zeitreihen auf den folgenden Seiten weisen GWh-Werte auf.

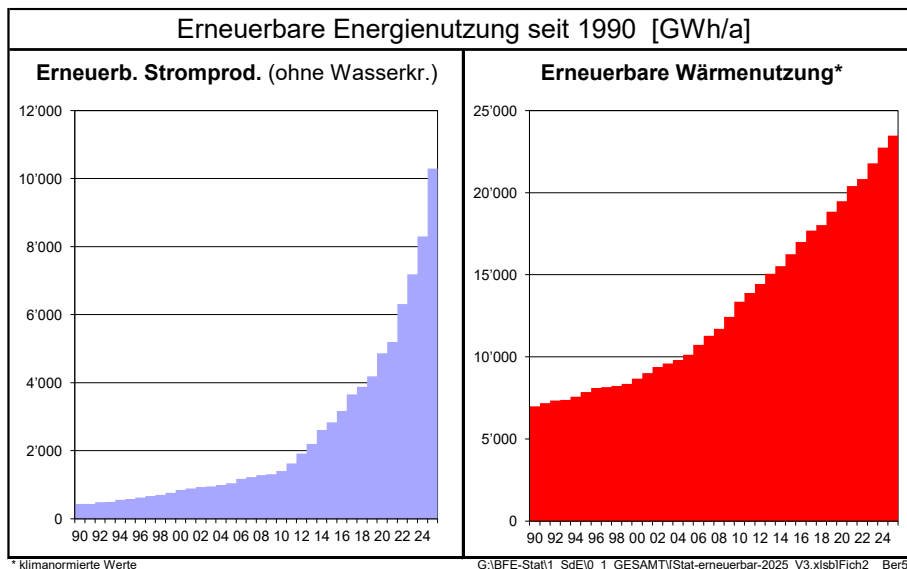


Bild D.1

Erneuerbare Wärmenutzung mit klimanormierten Werten gemäss Anh. D.2 (siehe als Vergleich **Bild 1.10** in der Zusammenfassung mit TJ-Werten und effektiven, d.h. nicht klimanormierten Werten)

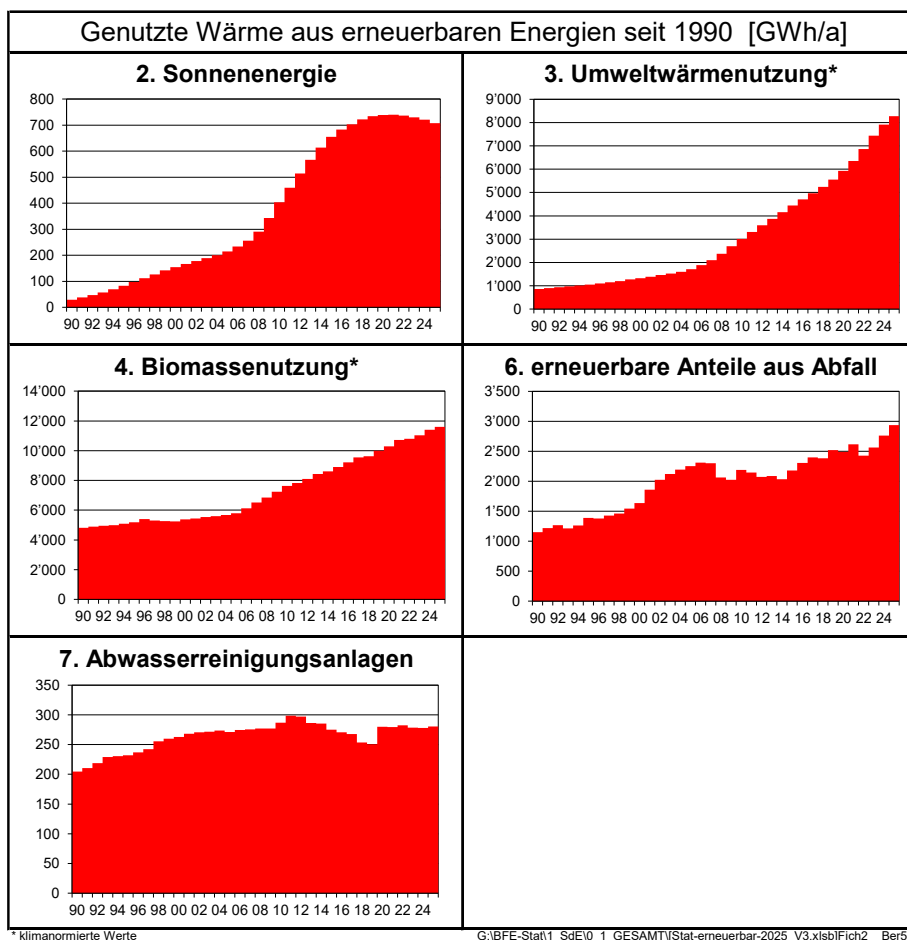


Bild D.2

Erneuerbare Wärmenutzung mit klimanormierten Werten gemäss Anh. D.2 (siehe als Vergleich **Bild 1.9** in der Zusammenfassung mit TJ-Werten und effektiven, d.h. nicht klimanormierten Werten)

D.1 Neue, erneuerbare Stromproduktion

Schweizerische Statistik der erneuerbaren Energieträger - Zusammenzug pro Technologie

Stand: 09.09.2026

Entwicklung der erneuerbaren Energien seit 1990

Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar	
Mit erneuerbaren Energieträgern produzierte Elektrizität, exkl. Wasserkraft [D3]													Anhang D.1	
2.4	Photovoltaikanlagen (nur Netz)	Elektrizitätsproduktion	GWh	1.31	10.18	91.99	2'688.6	2'960.6	4'063.4	4'910.1	5'956.7	7'943.4	SWISSOLAR	SWISSOLAR-Markterhebung
2.4	Photovoltaikanlagen (nur Insel)	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.14	1.01	1.65	3.7	3.5	4.0	4.0	4.0	4.5	SWISSOLAR	Achtung: inkl. stat. Differenzen
2. Total Sonnenenergie		GWh	1.45	11.19	93.64	2'692.3	2'964.0	4'067.4	4'914.1	5'960.7	7'947.9	SWISSOLAR	SWISSOLAR-Markterhebung	
-> Zunahme gegenüber Vorjahr		GWh		+1.5	+39.3	+514.6	+271.8	+1'103.4	+846.7	+1'046.6	+1'987.2			
4.3	Autom. Feuerungen mit Holz	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	0.0	3.2	84.1	304.6	324.1	361.6	388.4	389.4	389.0	EBP, VHe	diverse Holz-WKK-Anlagen
4.4	Feuerungen mit Holzanteilen	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	5.7	10.5	50.5	119.9	213.9	203.5	217.3	230.6	235.4	Rytec, Vock	Altholz, Rinde, Restholznutz. in Grossfeuer. (vorw. Industrie)
4.5	Biogasanlagen Landwirtschaft	Elektrizitätsproduktion	GWh	1.5	3.2	45.8	175.8	191.6	195.7	201.7	206.0	212.0	Engeli, BFE	mit Biogas aus der Landwirtschaft angetriebene Gasmotoren
4. Total Biomasse		GWh	7.2	16.9	180.4	600.3	729.6	760.8	807.4	826.0	836.4			
-> Zunahme gegenüber Vorjahr		GWh		+1.2	-11.3	+127.6	+129.4	+31.2	+46.6	+18.6	+10.4			
5. Total Windenergie		GWh	0.05	2.98	36.58	145.5	145.0	149.7	168.5	170.5	160.6	BFE, Suisse Eole		
-> Zunahme gegenüber Vorjahr		GWh		-0.3	+14.0	-0.5	-0.5	+4.7	+18.8	+2.0	-9.9			
6.1	Kehrichtverbrennungsanlagen	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	318.0	634.4	918.2	1'175.5	1'106.1	1'084.2	1'042.9	1'090.6	1'081.4	Rytec, e+p	für Eigenbedarf und Verkauf prod. erneuerbare Elektr. in KVA's
6.2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	33.6	35.7	10.1	8.4	9.2	9.9	8.3	6.8	20.3	Rytec, Vock	energet. Nutzung erneuerb. Abfälle in Grossfeuerungen
6.3	Deponiegasanlagen	Elektrizitätsproduktion	GWh	20.4	44.3	4.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	e+p	Elektrizitätsproduktion mit deponiegasbetriebenen Motoren
6.4	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.0	6.7	38.4	83.5	81.8	81.5	86.2	85.1	81.7	Engeli, BFE	Biogasnutzung aus kommunalen und industriellen Abfällen
6. Total Erneuerbare Anteile aus Abfall		GWh	372.0	721.1	970.8	1'267.5	1'197.2	1'175.7	1'137.4	1'182.5	1'183.4			
-> Zunahme gegenüber Vorjahr		GWh		+77.2	+50.4	+5.2	-70.4	-21.5	-38.2	+45.1	+0.9			
7.1	Klärgasanlagen	Erneu. Stromprod. (+mE)	GWh	58.0	92.3	118.1	150.2	151.7	151.9	153.2	153.3	155.5	e+p	Klärgasnutz. mit Gasmotoren in Abwasserreinigungsanlagen
7.2	Biogasanl. Industrieabwässer	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.6	2.1	2.8	7.0	7.0	8.6	6.2	7.0	7.3	Engeli, BFE	Biogasnutz. aus industr. (anaeroben) Abwasserreinigungsanl.
7. Total Erneuerbare Anteile aus Abwasser		GWh	58.6	94.4	120.9	157.1	158.7	160.5	159.4	160.4	162.8			
-> Zunahme gegenüber Vorjahr		GWh		+4.8	+4.2	+30.6	+1.6	+1.8	-1.1	+1.0	+2.4			
Total neue, erneuerbare Elektrizität*		GWh	439.2	846.6	1'402.2	4'862.7	5'194.6	6'314.2	7'186.9	8'300.1	10'291	* exkl. Wasserkraft		
-> Zunahme gegenüber Vorjahr		GWh		+84.4	+96.5	+677.4	+331.9	+1'119.6	+872.7	+1'113.2	+1'991.0			

G:\BFE-Stat11_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb)Tab1 Ber41

D.2 Erneuerbare Wärmenutzung (klimanormierte Werte)

Schweizerische Statistik der erneuerbaren Energieträger - Zusammenzug pro Technologie

Stand: 09.09.2026

Entwicklung der erneuerbaren Energien seit 1990

Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
Mit erneuerbaren Energieträgern produzierte Wärme, welche effektiv genutzt wird [C3]												Anhang D.2	
2.1	Röhren- und Flachkollektoren	Wärmeertrag	GWh	15.0	96.8	338.1	682.0	684.1	682.3	677.7	670.0	658.5	SWISSOLAR
2.2	Unverglaste Kollektoren, WISC	Wärmeertrag	GWh	14.4	57.5	65.1	56.7	55.4	54.0	52.3	50.7	48.9	SWISSOLAR
2.	Total Nutzung Sonnenenergie	GWh	29.4	154.3	403.2	738.7	739.6	736.2	730.0	720.7	707.4		
	-> Zunahme gegenüber Vorjahr	GWh		+12.7	+59.7	+4.7	+0.9	-3.4	-6.2	-9.3	-13.3		
3.1	Elektromotorwärmepumpen	Erneuerbare Wärme*	GWh	846.9	1'312.8	3'009.8	5'927.7	6'353.9	6'857.2	7'430.5	7'897.2	8'254.9	Basics, BFE Elektro-Wärmepumpenstatistik (klimabereinigte Werte)
3.2	Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	Erneuerbare Wärme	GWh	12.5	10.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	Klein-WKK schweizerische Klein-WKK-Statistik (eicher+pauli Liestal AG)
3.3	Geothermie (Direktnutz. ohne WP)	Erneuerbare Wärme	GWh	0.0	3.4	0.7	4.8	1.7	3.8	5.8	11.3	12.1	Geowatt erstmals ab Ausgabe 2006 ausgewiesen
3.	Total Umweltwärmenutzung	GWh	859.4	1'326.4	3'014.3	5'932.5	6'355.6	6'860.9	7'436.3	7'908.5	8'267.0		
	-> Zunahme gegenüber Vorjahr	GWh		+56.2	+314.2	+373.8	+423.1	+505.4	+575.3	+472.2	+358.5		
4.1	Einzelraumheizungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	1'836.6	1'387.4	1'468.1	1'422.7	1'402.8	1'389.8	1'372.7	1'357.8	1'335.6	EBP, VHe Die nebenstehenden (klimaneutralen) Zahlen stammen aus der aktuellsten Ausgabe der Holzenergiestatistik, welche ab Ausgabe 2005 auf revidierten Hochrechnungsmodellen basiert. Hinweis: In der Gesamtenergiestatistik werden die effektiven (d.h. nicht klimabereinigten) Zahlen ausgewiesen!
4.2	Gebäudeheizungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	2'077.6	1'848.6	1'813.7	1'452.5	1'402.3	1'439.6	1'436.5	1'417.1	1'389.1	EBP, VHe
4.3	Autom. Feuerungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	719.8	1'730.6	3'440.6	6'041.9	6'271.5	6'421.0	6'650.2	6'984.2	7'166.0	EBP, VHe
4.4	Feuerungen mit Holzanteilen	Genutzte Wärme	GWh	181.0	407.3	895.6	1'333.6	1'576.6	1'481.6	1'513.7	1'577.2	1'640.4	Rytec, Vock Altholz, Rinde, Restholznutz. in Grossfeuerungen (vorw. Industr.)
4.5	Biogasanlagen Landwirtschaft	Genutzte Heizwärme	GWh	4.6	3.8	10.8	50.4	60.1	60.5	69.8	69.1	65.6	Engeli, BFE
4.	Total Biomassenutzung	GWh	4'819.7	5'377.6	7'628.8	10'301.0	10'713.4	10'792.5	11'042.9	11'405.4	11'596.7		
	-> Zunahme gegenüber Vorjahr	GWh		+135.1	+383.9	+294.7	+412.4	+79.1	+250.4	+362.5	+191.2		
6.1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Erneuerbare Wärme	GWh	749.9	1'018.1	1'549.7	1'955.6	2'097.1	1'947.0	2'011.3	2'211.4	2'288.2	Rytec, e+p Verkauf erneuerbarer Wärme an Dritte (ohne Wärme-Eigenbed.)
6.2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Erneuerbare Wärme	GWh	393.6	590.8	625.0	501.2	486.9	448.0	516.8	516.9	613.0	Rytec, Vock energetische Nutzung erneuerbarer Abfälle in Grossfeuerungen
6.3	Deponiegasanlagen	Genutzte Wärme	GWh	6.9	21.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	e+p Deponiegasnutzung mit Feuerungen und Gasmotoren
6.4	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Wärme Heiz., WW, Prod	GWh	0.0	4.0	12.5	34.4	31.1	31.0	34.6	32.3	36.2	Engeli, BFE Biogasnutzung aus kommunalen und industriellen Abfällen
6.	Total Erneuerbare Anteile aus Abfall	GWh	1'150.4	1'634.4	2'188.8	2'491.2	2'615.1	2'426.0	2'562.6	2'760.6	2'937.4		
	-> Zunahme gegenüber Vorjahr	GWh		+92.0	+167.2	-28.0	+123.9	-189.2	+136.7	+198.0	+176.8		
7.1	Klärgasanlagen	Erneuerbare Wärme	GWh	197.5	239.4	248.9	246.9	243.7	241.6	241.4	240.0	240.4	e+p Klärgasnutz. mit Feuer. und Gasmot. in Abwasserreinigungsanl.
7.2	Biogasanl. Industrieabwässer	Genutzte Wärme	GWh	7.0	23.3	38.1	33.2	35.9	40.7	37.0	37.9	39.8	Engeli, BFE Biogasnutz. aus industr. (anaeroben) Abwasserreinigungsanl.
7.	Total Erneuerbare Anteile aus Abwasser	GWh	204.5	262.7	286.9	280.1	279.6	282.3	278.4	277.9	280.2		
	-> Zunahme gegenüber Vorjahr	GWh		+3.0	+9.9	+29.5	-0.5	+2.7	-3.8	-0.5	+2.3		
	Abzug erneuerbarer Anteil Fernwärmeverluste	GWh	-68.6	-83.2	-155.9	-256.3	-306.4	-273.8	-258.2	-333.1	-316.8		siehe Kommentar (123) im Anhang C.3
	Gesamttotal erneuerbare Wärme	GWh	6'995	8'672	13'366	19'487	20'397	20'824	21'792	22'740	23'472		(Es handelt sich soweit relevant und vorhanden um klimanormierte Werte)
	-> Zunahme gegenüber Vorjahr	GWh		+310.3	+930.5	+649.7	+909.5	+427.3	+968.0	+948.0	+731.7		

G:\BFE-Stat1_SdE\0_1_GESAMT(Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb)Tab1 Ber42

D.3 Korrektur von Vorjahreszahlen

Differenz der aktuellen Zahlen zu den im Vorjahr publizierten Zahlen

Anhang D.3

Hinweise:

- Korrekturen (neue Anl., bessere Methoden, geänd. Anlagedaten) werden zurück bis 1990 vorgezogen, damit bestmögliche Daten und kohärente Zeitreihen publiziert werden.
- Nullwerte in den nachstehenden Tabellen bedeuten, dass keine Änderungen gegenüber der Vorjahrespublikation vorgenommen wurden.
- Negative Zahlen bedeuten, dass die neusten Zahlen gegenüber der letzten Publikation entsprechend vermindert werden mussten.
- Positive Zahlen bedeuten, dass die neusten Zahlen gegenüber der letzten Publikation entsprechend erhöht werden mussten.

Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	Herkunft	Kommentar	
A. Mit erneuerbaren Energieträgern produzierte Wärme, welche effektiv genutzt wird									[C3]		Gründe für die Änderungen der Vorjahreswerte:		
2.1	Röhren- und Flachkollektoren	Wärmeertrag	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	SWISSOLAR		
2.2	Unverglaste Kollektoren	Wärmeertrag	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	SWISSOLAR		
2.	Total Nutzung Sonnenenergie	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.1	Elektromotorwärmepumpen	Erneuerbare Wärme*	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0.4	Basics, BFE	rückwirkende Korrektur	
3.3	Geothermie (Direktnutz. ohne WP)	Erneuerbare Wärme	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Geo-Future		
3.	Total Umweltwärmenutzung	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0.4			
4.1	Einzelraumheizungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3.7	-9.1	EBP, VHe	rückwirkende Korrekt. bei der Holzenergiestatistik	
4.2	Gebäudeheizungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	EBP, VHe		
4.3	Autom. Feuerungen mit Holz	Genutzte Wärme*	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	-23.5	-35.3	-0.9	39.2	EBP, VHe	rückwirkende Korrekt. bei der Holzenergiestatistik
4.4	Feuerungen mit Holzanteilen	Genutzte Wärme	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rytec, Vock		
4.5	Biogasanlagen Landwirtschaft	Genutzte Heizwärme	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Engeli, BFE		
4.	Total Biomassenutzung	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	-23.5	-35.3	-4.6	30.0			
6.1	Kehrichtverbrennungsanlagen	Erneuerbare Wärme	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rytec, e+p		
6.2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	Erneuerbare Wärme	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rytec, Vock		
6.3	Deponiegasanlagen	Genutzte Wärme	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	e+p		
6.4	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Genutzte Heizwärme	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Engeli, BFE		
6.	Total Erneuerbare Anteile aus Abfall	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
7.1	Klärgasanlagen	Erneuerbare Wärme	GWh	0,0	0,0	0,0	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	e+p	rückwirkende Korrektur	
7.2	Biogasanl. Industrieabwässer	Genutzte Wärme	GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Engeli, BFE		
7.	Total Erneuerbare Anteile aus Abwasser	GWh	0,0	0,0	0,0	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3			
Total Korrektur der erneuerbaren Wärme		GWh	0,0	0,0	0,0	-0.3	-23.8	-35.7	-5.0	29.3			

* klimakorrigierte Werte

B. Mit erneuerbaren Energieträgern produzierte Elektrizität, exkl. Wasserkraft [D3]											Gründe für die Änderungen der Vorjahreswerte:	
2.4	Photovoltaikanlagen (nur Netz)	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.33	SWISSOLAR	rückwirkende Korrektur
2.4	Photovoltaikanlagen (nur Insel)	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-0.20	SWISSOLAR	rückwirkende Korrektur
2.	Total Sonnenenergie	GWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	SWISSOLAR	
4.3	Autom. Feuerungen mit Holz	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	EBP, VHe	
4.4	Feuerungen mit Holzanteilen	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	Rytec, Vock	
4.5	Biogasanlagen Landwirtschaft	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	Engeli, BFE	
4.	Total Biomasse	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
5.	Total Windenergie	GWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
6.1	Kehrichtverbrennungsanlagen	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	Rytec, e+p	
6.2	Feuer. für erneuerb. Abfälle	erneuerbare Elektr.prod.	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	Rytec, Vock	
6.3	Deponiegasanlagen	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	e+p	
6.4	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	Engeli, BFE	
6.	Total Erneuerbare Anteile aus Abfall	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
7.1	Klärgasanlagen	Stromprod. u. mech.En.	GWh	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	e+p	rückwirkende Korrektur
7.2	Biogasanl. Industrieabwässer	Elektrizitätsproduktion	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	Engeli, BFE	
7.	Total Erneuerbare Anteile aus Abwasser	GWh	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3		
Total Korrektur erneuerbare Elektrizität		GWh	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-0.2		

G:\BFE-Stat\1_SdE\0_1_GESAMT\Stat-erneuerbar-2025_V3.xlsb\Tab1 Ber44

E. Gliederung nach Energieträgern

Technologie / Energieträger	Einheit	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Erneuerbare Stromproduktion (ohne Wasserkraft)									
2.4 Photovoltaikanlagen (nur Netz)	GWh	10.2	92.0	2'688.6	2'960.6	4'063.4	4'910.1	5'956.7	7'943.4
2.4 Photovoltaikanlagen (nur Insel)	GWh	1.0	1.7	3.7	3.5	4.0	4.0	4.0	4.5
A. Sonne (PV)	GWh	11.2	93.6	2'692.3	2'964.0	4'067.4	4'914.1	5'960.7	7'947.9
B. Geothermie	GWh	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
C. Wind	GWh	3.0	36.6	145.5	145.0	149.7	168.5	170.5	160.6
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	GWh	3.2	84.1	304.6	324.1	361.6	388.4	389.4	389.0
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	GWh	10.5	50.5	119.9	213.9	203.5	217.3	230.6	235.4
D. Holz	GWh	13.7	134.6	424.5	538.0	565.1	605.7	620.0	624.4
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft	GWh	3.2	45.8	175.8	191.6	195.7	201.7	206.0	212.0
6.3 Deponiegasanlagen	GWh	44.3	4.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie	GWh	6.7	38.4	83.5	81.8	81.5	86.2	85.1	81.7
E. Biogas	GWh	54.2	88.2	259.4	273.5	277.3	287.9	291.1	293.7
7.1 Klärgasanlagen	GWh	92.3	118.1	150.2	151.7	151.9	153.2	153.3	155.5
7.2 Biogasanl. Industrieabwässer	GWh	2.1	2.8	7.0	7.0	8.6	6.2	7.0	7.3
F. Biogas (ARA)	GWh	94.4	120.9	157.1	158.7	160.5	159.4	160.4	162.8
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen	GWh	634.4	918.2	1'175.5	1'106.1	1'084.2	1'042.9	1'090.6	1'081.4
6.2 Feuer. für erneuerb. Abfälle	GWh	35.7	10.1	8.4	9.2	9.9	8.3	6.8	20.3
G. Abfall (erneuerb.)	GWh	670.1	928.4	1'183.9	1'115.3	1'094.1	1'051.2	1'097.4	1'101.7
Total Strom	GWh	846.6	1'402.2	4'862.7	5'194.6	6'314.2	7'186.9	8'300.1	10'291.1
Genutzte erneuerbare Wärme (klimanormierte Werte)									
2.1 Röhren- und Flachkollektoren	GWh	96.8	338.1	682.0	684.1	682.3	677.7	670.0	658.5
2.2 Unverglaste Kollektoren, WISC	GWh	57.5	65.1	56.7	55.4	54.0	52.3	50.7	48.9
A. Sonne (thermisch)	GWh	154.3	403.2	738.7	739.6	736.2	730.0	720.7	707.4
3.1 Elektromotorwärmepumpen	GWh	1'312.8	3'009.8	5'927.7	6'353.9	6'857.2	7'430.5	7'897.2	8'254.9
3.2 Gas-/Dieselmotorwärmepumpen	GWh	10.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3.3 Geothermie (Direktnutz. ohne WP)	GWh	3.4	0.7	4.8	1.7	3.8	5.8	11.3	12.1
B. Umweltwärme, Geothermie	GWh	1'326.4	3'014.3	5'932.5	6'355.6	6'860.9	7'436.3	7'908.5	8'267.0
4.1 Einzelraumheizungen mit Holz	GWh	1'387.4	1'468.1	1'422.7	1'402.8	1'389.8	1'372.7	1'357.8	1'335.6
4.2 Gebäudeheizungen mit Holz	GWh	1'848.6	1'813.7	1'452.5	1'402.3	1'439.6	1'436.5	1'417.1	1'389.1
4.3 Autom. Feuerungen mit Holz	GWh	1'730.6	3'440.6	6'041.9	6'271.5	6'421.0	6'650.2	6'984.2	7'166.0
4.4 Feuerungen mit Holzanteilen	GWh	407.3	895.6	1'333.6	1'576.6	1'481.6	1'513.7	1'577.2	1'640.4
D. Holz	GWh	5'373.8	7'618.0	10'250.6	10'653.3	10'732.0	10'973.1	11'336.3	11'531.1
4.5 Biogasanlagen Landwirtschaft	GWh	3.8	10.8	50.4	60.1	60.5	69.8	69.1	65.6
6.3 Deponiegasanlagen	GWh	21.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6.4 Biogasanl. Gewerbe/Industrie	GWh	4.0	12.5	34.4	31.1	31.0	34.6	32.3	36.2
E. Biogas	GWh	29.4	24.9	84.9	91.3	91.5	104.4	101.4	101.8
7.1 Klärgasanlagen	GWh	239.4	248.9	246.9	243.7	241.6	241.4	240.0	240.4
7.2 Biogasanl. Industrieabwässer	GWh	23.3	38.1	33.2	35.9	40.7	37.0	37.9	39.8
F. Biogas (ARA)	GWh	262.7	286.9	280.1	279.6	282.3	278.4	277.9	280.2
6.1 Kehrichtverbrennungsanlagen	GWh	1'018.1	1'549.7	1'955.6	2'097.1	1'947.0	2'011.3	2'211.4	2'288.2
6.2 Feuer. für erneuerb. Abfälle	GWh	590.8	625.0	501.2	486.9	448.0	516.8	516.9	613.0
G. Abfall (erneuerb.)	GWh	1'608.9	2'174.7	2'456.8	2'584.0	2'394.9	2'528.1	2'728.3	2'901.2
Abzug erneuerb. Fernwärmeverluste	GWh	-83.2	-155.9	-256.3	-306.4	-273.8	-258.2	-333.1	-316.8
Total Wärme	GWh	8'672.2	13'366.1	19'487.3	20'396.8	20'824.1	21'792.1	22'740.1	23'471.8

