



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössisches Departement für
Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

Bundesamt für Energie BFE
Analysen und Perspektiven

Juni 2026

Schweizerische Energiestatistik (ENSTAT)

Statistik der erneuerbaren Energien

Ausgabe 2025

Vorabzug



Der vorliegende Vorabzug der schweizerischen Statistik der erneuerbaren Energien (Ausgabe 2025) umfasst die Zusammenfassung sowie die Anhänge B und E der umfassenden Publikation, welche im September 2026 verfügbar sein wird.

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

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_SdE10_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.

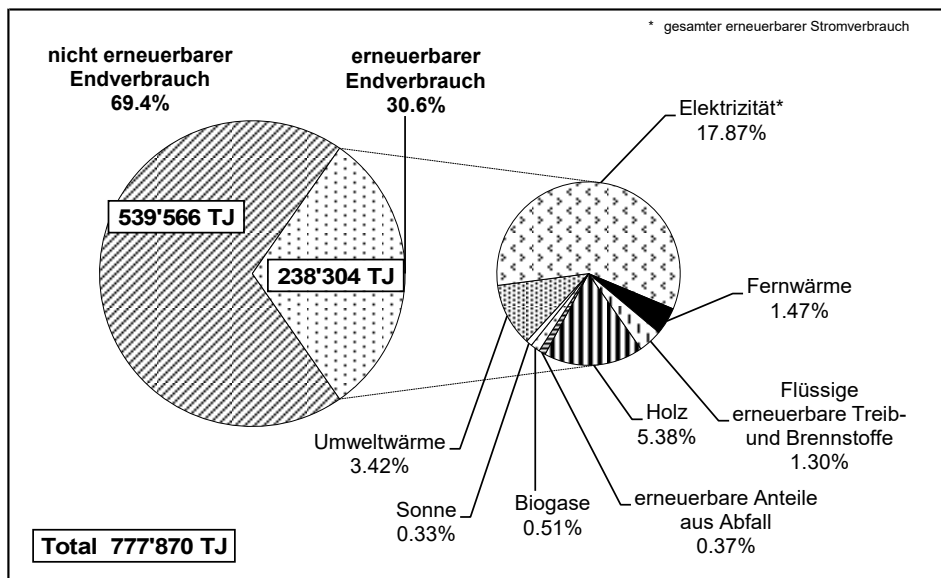


Bild 1.4 Gesamter schweizerische Endenergieverbrauch 2025 mit den erneuerbaren Anteilen (Gliederung nach Energieträgern)

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.

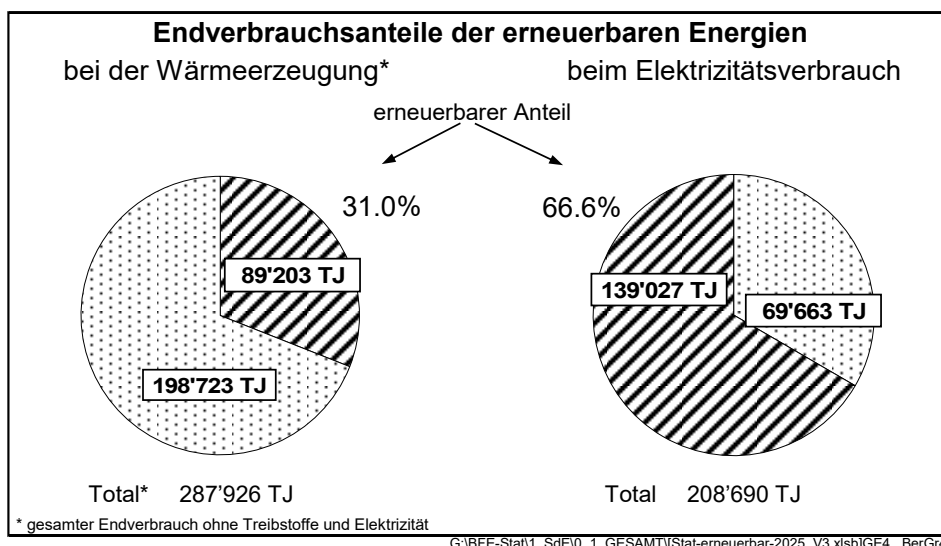


Bild 1.5 Erneuerbare Anteile am Endenergieverbrauch in den Bereichen Wärmeerzeugung und Elektrizitätsverbrauch im Jahr 2025

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.

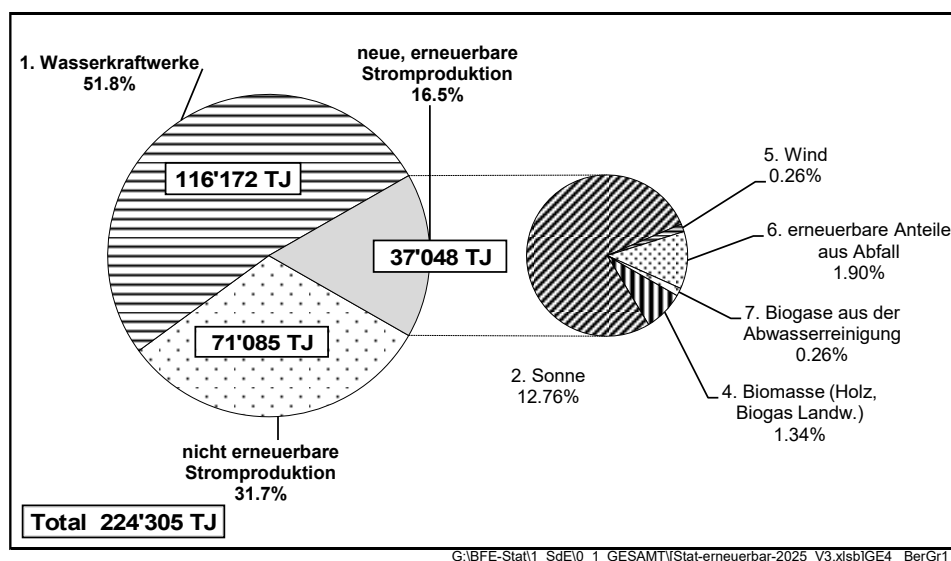


Bild 1.6 Gesamte schweizerische Netto-Elektrizitätsproduktion 2025
(Gliederung nach Technologien gemäss Bild 1.1)

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.

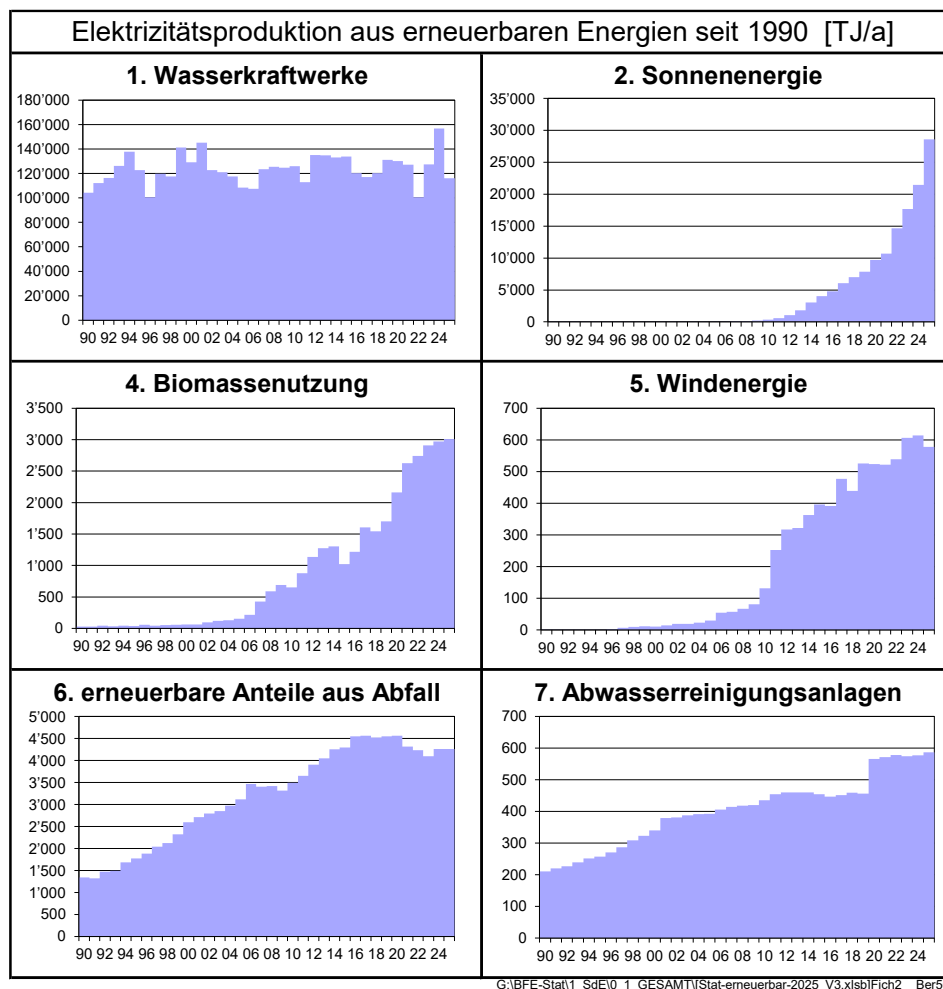


Bild 1.7 Entwicklung der erneuerbaren Elektrizitätsproduktion seit 1990 in den verschiedenen Technologiebereichen

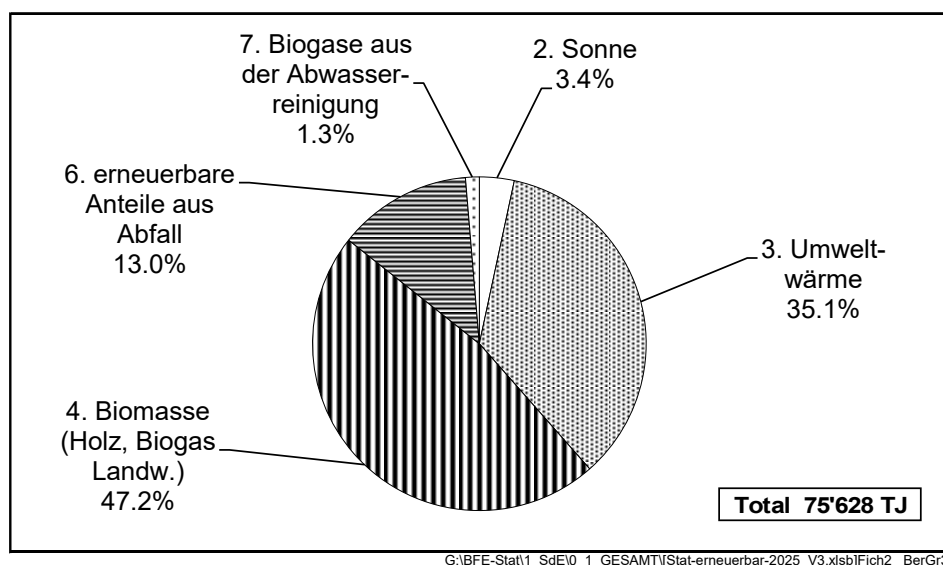


Bild 1.8 Genutzte erneuerbare Wärme 2025 ("Nutzenergie" am Speicheraustritt in der Heizzentrale; effektive Werte, d.h. ohne Klimanormierung)

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.

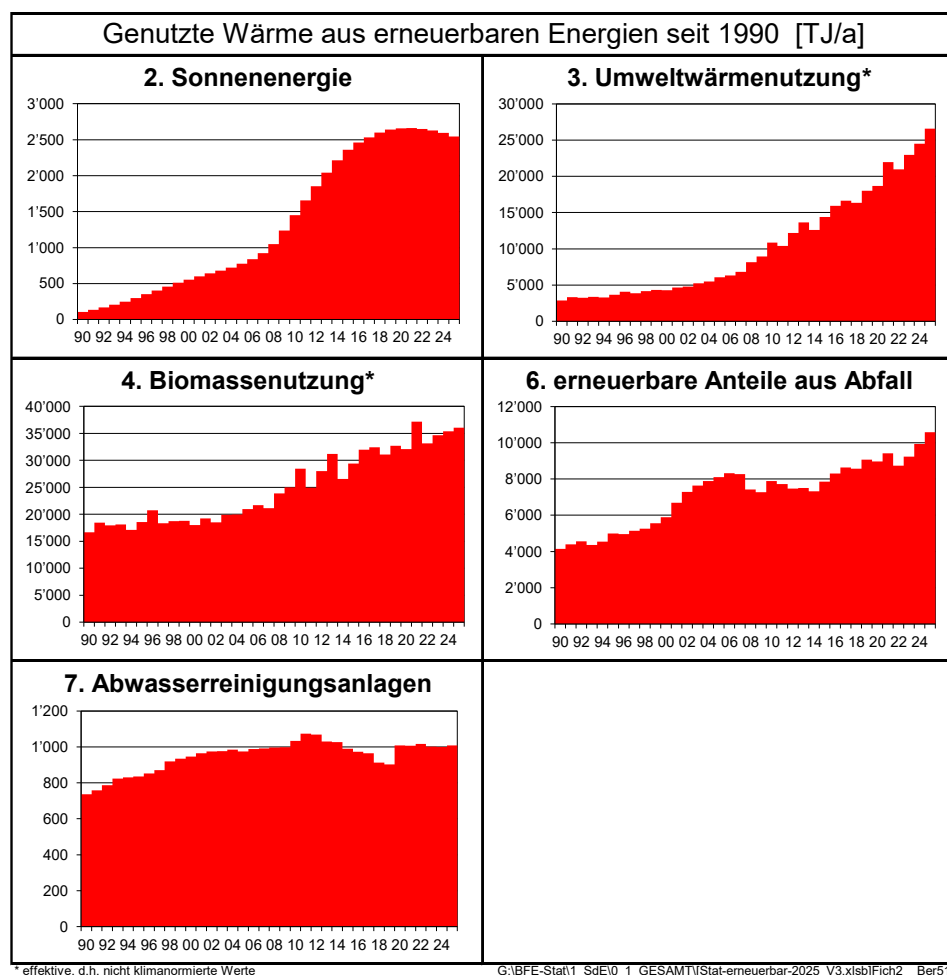


Bild 1.9 Entwicklung der erneuerbaren Wärmenutzung seit 1990 in den verschiedenen Technologiebereichen
(Eine analoge Darstellung mit klimanormierten Werten ist im Anhang D zu finden.)

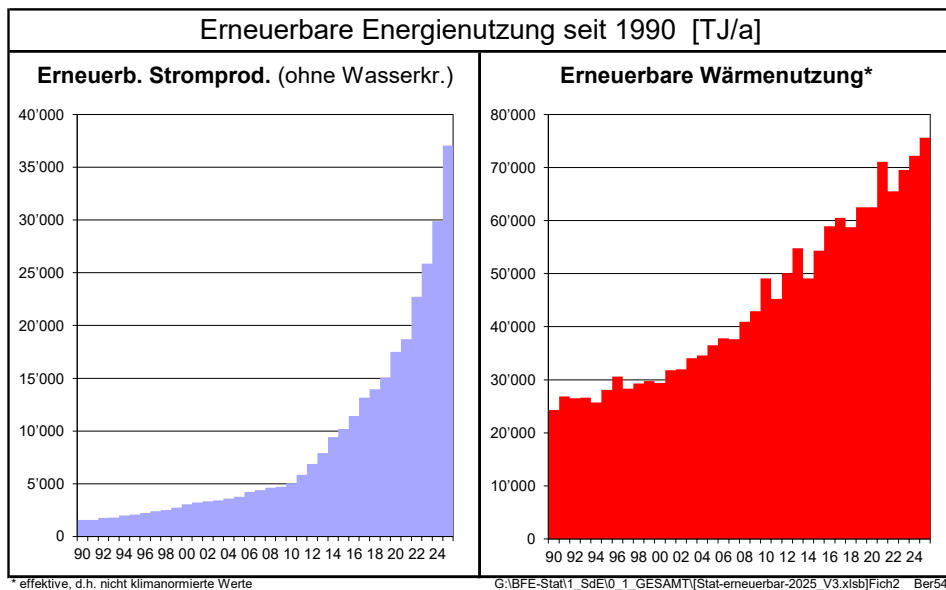


Bild 1.10 **Entwicklung der erneuerbaren Energien seit 1990 (ohne Wasserkraft)**
 (Eine analoge Darstellung mit klimanormierten Werten ist im Anhang D zu finden.)

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.

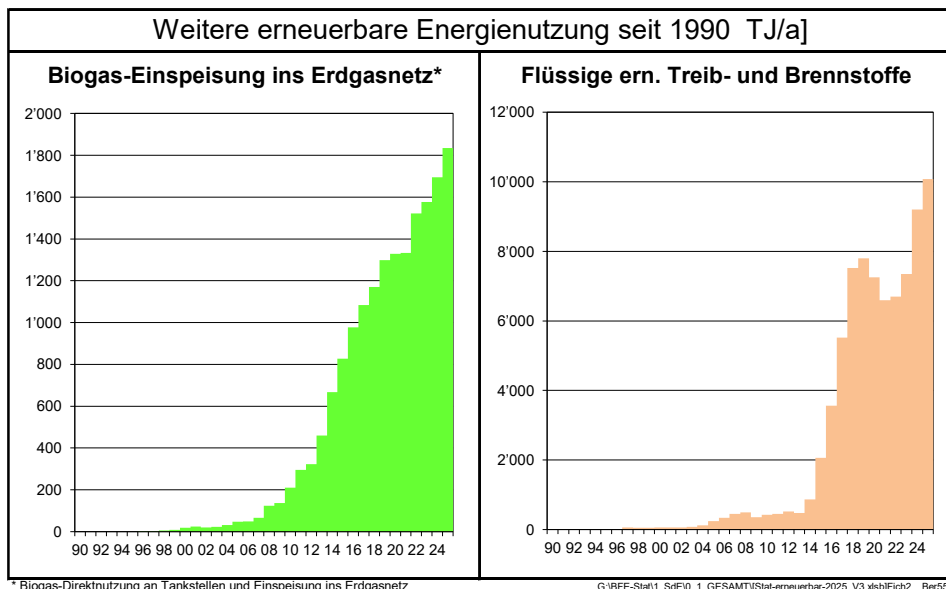


Bild 1.11 **Entwicklung weiterer Formen der erneuerbaren Energienutzung seit 1990**

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.

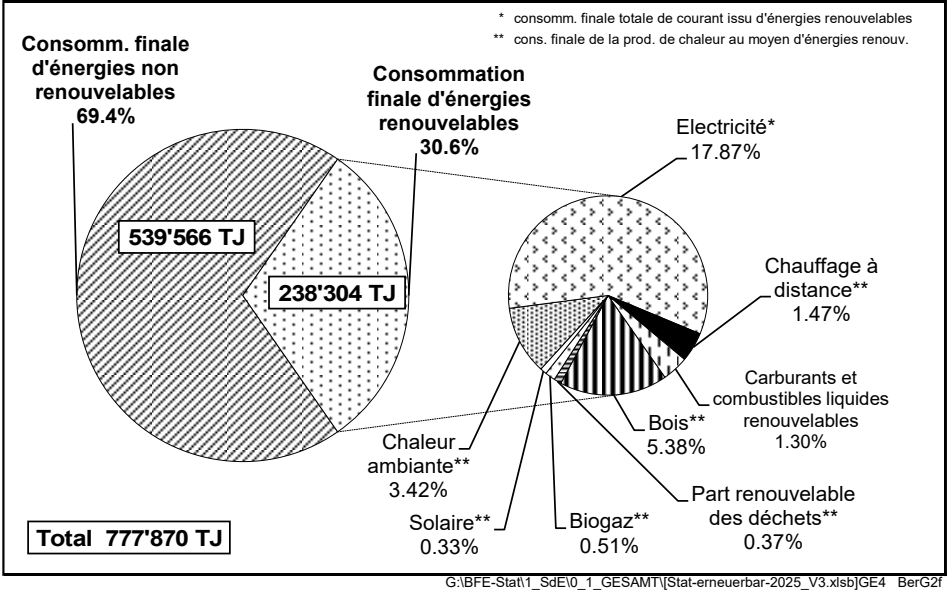


Tableau 1.4 Consommation finale d'énergie en Suisse pour 2025, y compris la part des énergies renouvelables (détail en fonction des agents énergétiques)

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 %.

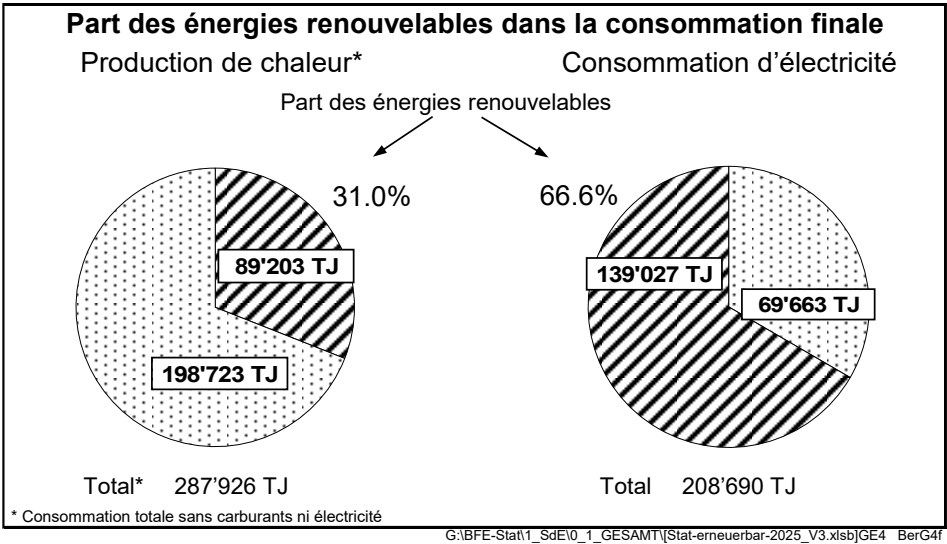


Tableau 1.5 Part des énergies renouvelables dans la consommation finale de chaleur et d'électricité pour 2025

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.

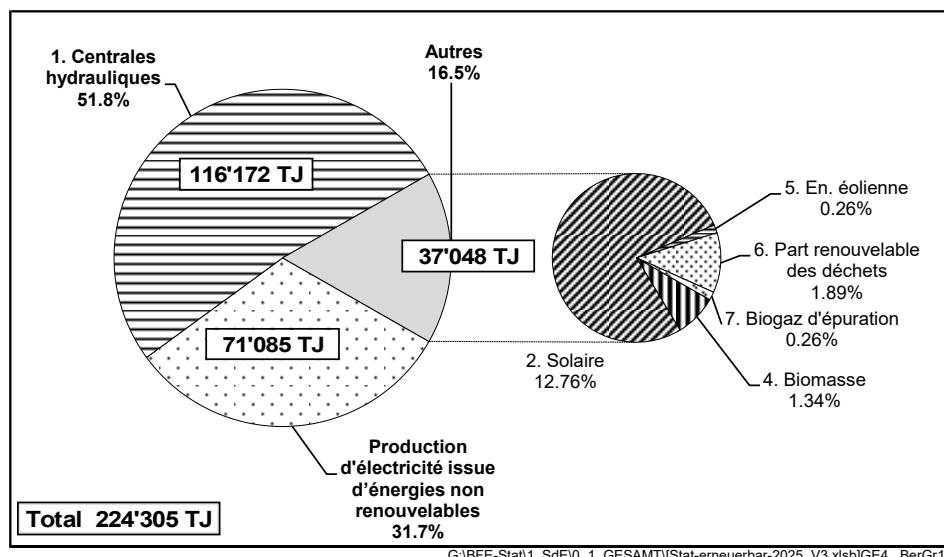


Tableau 1.6 Production nette d'électricité en suisse en 2025
(Ventilation par technologies selon le tableau 1.1)

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.

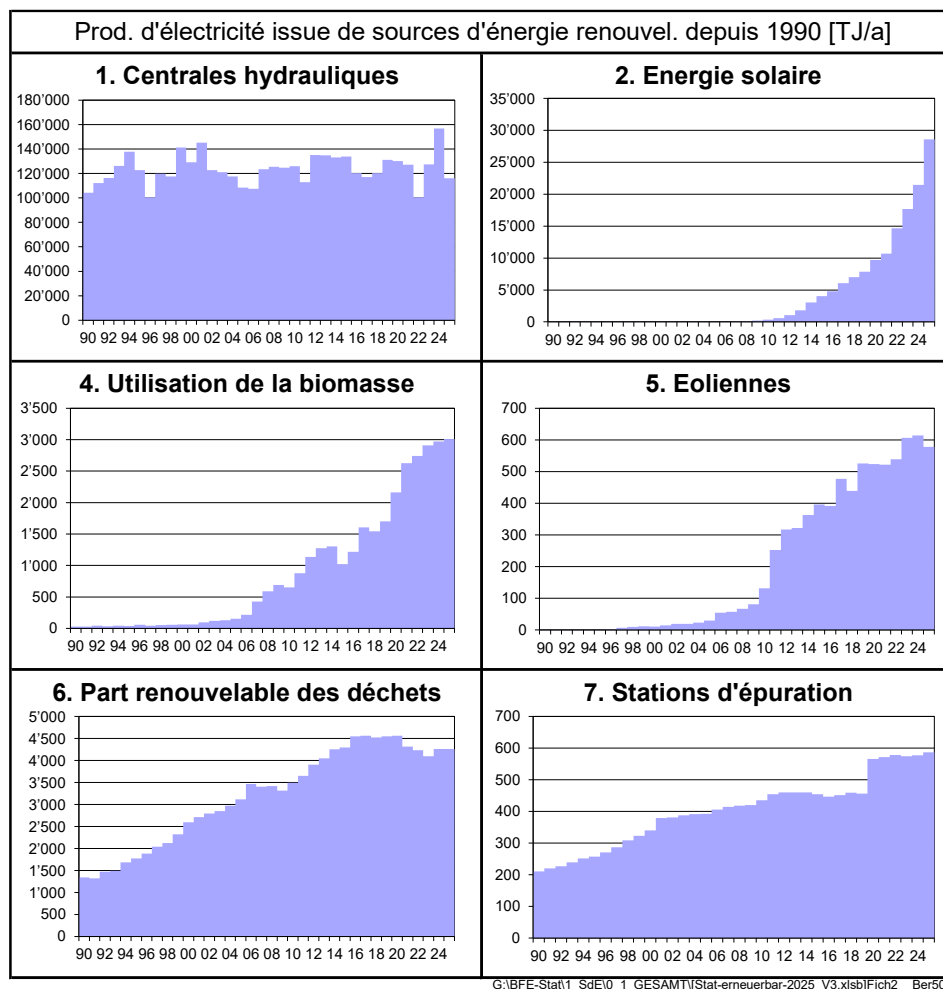


Tableau 1.7 Evolution de la production d'électricité tirée de sources d'énergie renouvelables depuis 1990 pour différentes technologies

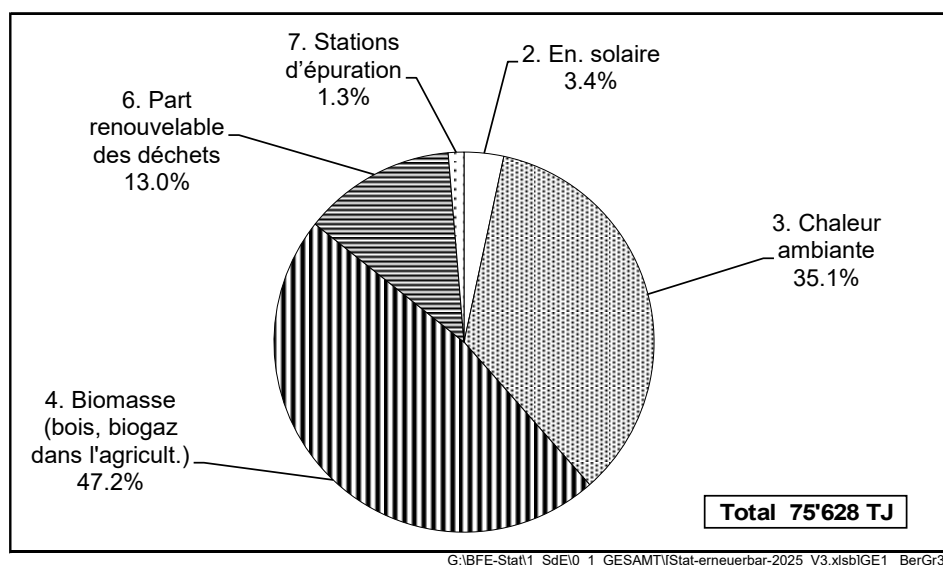


Tableau 1.8 Utilisation de chaleur issue de sources d'énergie renouvelables en 2025 ("Energie utile" à la sortie de l'accumulateur de la centrale; valeurs effectives sans correction climatique)

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.

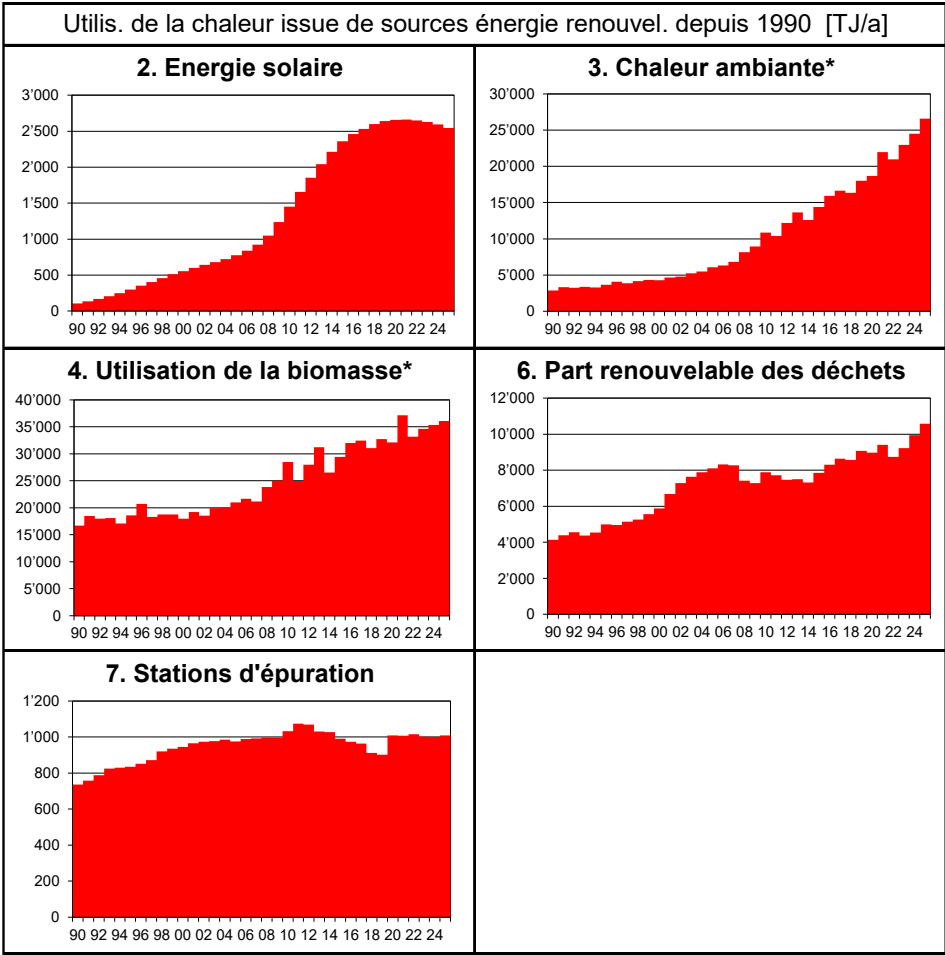


Tableau 1.9 Evolution de l'utilisation de chaleur tirée de sources d'énergie renouvelables depuis 1990 pour différentes technologies
(Une illustration analogue avec correction climatique figure dans l'annexe D.)

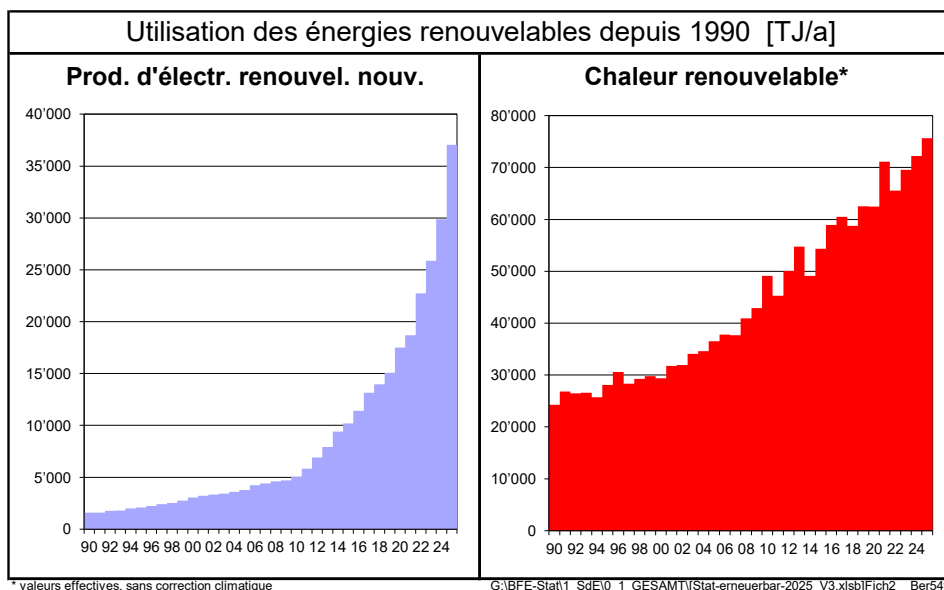


Tableau 1.10 Evolution des énergies renouvelables depuis 1990
 (sans centrales hydrauliques)
 (Une illustration analogue avec correction climatique figure dans l'annexe D.)

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.

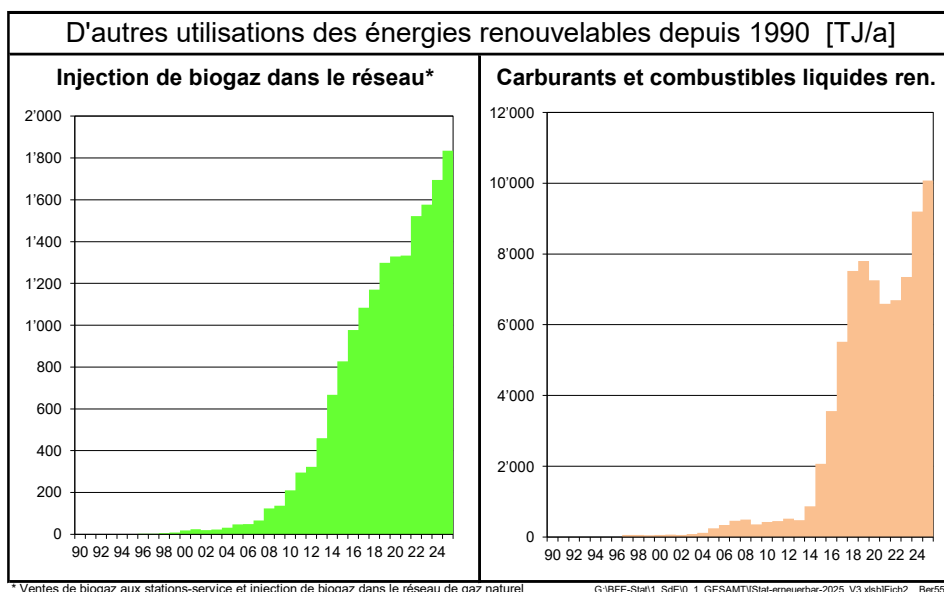


Tableau 1.11 Evolution d'autres formes d'énergies renouvelables depuis 1990

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 16.06.2026

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 m ²	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.	m ²	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.	m ²	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/m ² a	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 m ²	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.	m ²	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.	m ²			1'138							SWISSOLAR, BFE	von 2001-2019 separat erhoben; ab 2020 wieder summarische Erheb.
	Unverglaste Kollektoren	mittl. Ertrag Bestand	kWh/m ² a	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 m ²	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: 16.06.2026

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.berein.) 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	1'023	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: 16.06.2026

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	3'509.0	Pendent	
C3	SW Tiefe Erdwärmesonden	Erneuerbare Wärme*	GWh	0.0	0.6	0.6	1.9	1.9	2.0	2.2	2.1	2.0	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	64.6	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	482.9	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	5.2	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	19.9	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 EWPs	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.ä.)														
													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	173.3	Geowatt	Abschätzung anhand der Schüttung und Förder Temperatur 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: 16.06.2026

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	175.3	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	4'271.2	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 Holzenergiestat.]											
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, Zellstofflaugen, Fette und Tiermehl energetisch genutzt. Diese Anteile sind unter "6.2 Feuerungen für erneuerbare Abfälle" erfasst). - Kategorie 20 (Altholznutzung in Kehrichtverbrennungsanlagen): 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 Kehrichtverbrennungsanlagen" 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	11'719	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, Rytec	Anlagekat. 19 der schw. Holzenergiestat.; siehe auch Pkt. 6.2
A1	- Kehrichtverbrennungsanlagen	Anlagenbestand (31.12.)	-	26	28	30	30	29	29	29	29	29	Holzen.st.	Anlagekat. 20 der schweiz. Holzenergiestat. (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, Rytec	Anlagekat. 19 der schw. Holzenergiestat.; siehe auch Pkt. 6.2
A4	- Kehrichtverbrennungsanlagen	Install. Feuerungsleist.	MW	--	--	--	--	--	--	--	--	--	Holzen.st.	Anlagekat. 20 der Holzenergiestat. (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, Rytec	Anlagekat. 19 der schw. Holzenergiestat.; siehe auch Pkt. 6.2
B3	- Kehrichtverbrennungsanlagen	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 Holzenergiestat. (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, Rytec	Anlagekat. 19 der schw. Holzenergiestat.; siehe auch Pkt. 6.2
C3	- Kehrichtverbrennungsanlagen	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 Holzenergiestat. (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: 16.06.2026

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, Rytec	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; indikativ), 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, Rytec	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	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
	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

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 16.06.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
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	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: 16.06.2026

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 Einspeis. ins Erdgas-Netz und Autogas-Direktverkauf
	Biogasanl. Gewerbe/Industrie	Autogas u. Netzeinspeis.	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 Netzeinspeis.	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: 16.06.2026

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	323	325	321	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.	MW	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: 16.06.2026

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 unversuerten 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	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			
Biodiesel und Bioheizöl	unterer Heizwert	kWh / L		9.07	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	5.85	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	4.32	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	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	9.53	div. Quellen	Q1 bis 2023; Q2 ab 2024, Dichte 0.780 [kg/l]

* Erläuterungen zur Codierung siehe Energieflussdiagramm

Stand: 16.06.2026

Zeileninhalt*	Technologie	Zeileninhalt	Einheit	1990	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Herkunft	Kommentar
	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

Entwicklung der erneuerbaren Energien seit 2000

Anhang E

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 Kehrlichtverbrennungsanlagen	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 Kehrlichtverbrennungsanlagen	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

