

Energiedaten 2025

Jahresbericht Energiewirtschaft
LKW Netzbetriebsführung & Kraftwerke
STR & PRO & PFM / Stand 23.3.2026

Kennzahlen Teil a des Berichtsjahres 2025

Seite 1 / 2

	Berichtsjahr		Vorjahr		Veränderung	
					absolut	relativ
LKW Liechtensteinische Kraftwerke						
Gesamte Eigenerzeugung ^{[brutto] (a)}	65'083 MWh		83'067 MWh		- 17'984 MWh	- 21.7 %
<i>Durchschnitt der letzten 10 Jahre</i>	71'300 MWh				- 6'218 MWh	- 8.72 %
davon aus Photovoltaikanlagen	1'174 MWh		1098 MWh		+ 76 MWh	+ 6.9 %
davon aus Wasserkraftwerke	63'909 MWh		81'969 MWh		- 18'060 MWh	- 22.0 %
Bereitgestellte Prozessenergie	-1'811 MWh		-756 MWh		- 1'056 MWh	+ 139.7 %
Gesamte Eigenerzeugung ^[netto]	63'271 MWh		82'311 MWh		- 19'040 MWh	- 23.1 %
Eigenerzeugungsgrad im Jahresdurchschnitt ^(b)	16.90 %		21.34 %		- 4.4 %	
Eigenerzeugungen im Ausland ^(c)	1'337 MWh		3'253 MWh		- 1'916 MWh	- 58.9 %
Produktionsbeteiligungen im Ausland ^(d)	31'408 MWh		40'818 MWh		- 9'410 MWh	- 23.1 %
Eigenerzeugung im In- und Ausland	96'016 MWh		126'383 MWh		-30'366 MWh	- 24.0 %
Inland Dritte (Dezentrale Produktionen)						
Gesamte Erzeugung Inland Dritte ^[netto]	41'396 MWh		35'769 MWh		+ 5'627 MWh	+ 15.7 %
davon aus Photovoltaikanlagen	39'626 MWh		33'530 MWh		+ 6'097 MWh	+ 18.2 %
davon aus BHKW Anlagen	1'752 MWh		2'210 MWh		- 458 MWh	- 20.7 %
davon aus WKW Anlagen	17 MWh		29 MWh		- 12 MWh	- 41.9 %
Zusammenfassung LKW und Dritte						
Landeserzeugung im Inland	104'667 MWh		118'080 MWh		- 13'413 MWh	- 11.4 %
Landeserzeugung inkl. Auslandsbeteiligungen	137'412 MWh		162'152 MWh		- 24'740 MWh	- 15.3 %
Eigenversorgungsgrad im Inland ^(e)	27.95 %		30.61 %		- 2.7 %	
Eigenversorgungsgrad inkl. Auslandsbeteiligungen	36.69 %		42.03 %		- 5.3 %	
Gesamter Fremdenergiebezug ^(f)	312'621 MWh		303'456 MWh		+ 9'165 MWh	+ 3.0 %
Anteil Fremdenergiebezug	72.05 %		69.39 %		+ 2.7 %	
Energieabgabe ab Verteilnetz ^{[brutto] (h)}	376'291 MWh		386'523 MWh		- 10'232 MWh	- 2.6 %
Prozessenergie	-1'811 MWh		-756 MWh		- 1'056 MWh	+ 139.7 %
Energieabgabe ab Verteilnetz ^{[netto] (h)}	374'480 MWh		385'768 MWh		- 11'288 MWh	- 2.9 %
Verlustenergie ^[Netzverluste]	-9'531 MWh		-12'871 MWh		+ 3'340 MWh	- 25.9 %
Energieabgabe ohne Prozess- und Verlustenergie	364'949 MWh		372'897 MWh		-7'948 MWh	- 2.1 %

(a) Aus Wasserkraft- und Photovoltaikanlagen nach den Richtlinien naturemade star und basic

(b) Anteil LKW-Erzeugung (netto) an Energieabgabe an Landesnetz (netto)

(c) KW Seebach ab 21.05.2012 und KW Packerbach ab 15.03.2022 in Betrieb

(d) Repartner Produktions AG

(e) Anteil Landeserzeugung im Jahresdurchschnitt an der netto Landesabgabe

(f) Termin-, Spot- und Ausgleichsenergie sowie Bezugsverträge (LTC + Prättigauer Kraftwerke)

(g) via Verbindungsleitung Vorarlberg Netz-LKW ab Okt. 04, P-Max 42 MW vertraglich geregelt, konst. 36 MW ab 2012;
ab 01.01.2016 gem. Wert

(h) Ab 2025 Berechnungsgrundlage angepasst

	Berichtsjahr	Vorjahr	Veränderung	
			absolut	relativ
<u>Detailkennzahlen Photovoltaikanlagen</u>				
Erzeugung PVA Inland LKW	1'173'892 kWh	1'098'018 kWh	+ 75'874 kWh	+ 6.9 %
Erzeugung PVA Inland Dritte	39'626'379 kWh	33'529'821 kWh	+ 6'096'558 kWh	+ 18.2 %
davon Solarstrom Anstalt	555'484 kWh	485'822 kWh	+ 69'662 kWh	+ 14.3 %
Gesamte PVA Erzeugung Inland ^[eingespeist]	40'800'271 kWh	34'627'839 kWh	+ 6'172'432 kWh	+ 17.8 %
max. eingespeiste Leistung ^[hochgerechnet]	11.05.25 13:45h 41'913 kWp	35'665 kWp	+ 6'248 kWp	+ 17.5 %
Anzahl PVA - Anlagen	3'858 Stk.	3'484 Stk.	+ 374 Stk	+ 10.7 %
installierte Generatorenleistung	88'429 kWp	77'109 kWp	+ 11'320 kWp	+ 14.7 %
<u>Detailkennzahlen BHKW</u>				
Erzeugung BHKW Inland Dritte	1'752'091 kWh	2'209'682 kWh	- 457'591 kWh	- 20.7 %
davon Biogas	91'302 kWh	290'589 kWh	- 199'287 kWh	- 68.6 %
davon Biomasse	604'496 kWh	825'677 kWh	- 221'181 kWh	- 26.8 %
<u>Energiespeichersysteme ESS</u>				
Nutzbare Speicherkapazität	6'902 kWh	3'532 kWh	+ 3'370 kWh	+ 95.4 %
Max. Ausgangsleistung	3'852 kW	2'060 kW	+ 1'792 kW	+ 87.0 %
<u>Extremwerte im Berichtsjahr</u>				
Maximum Bezug Fremdleistung Ausland ^[15min]	06.02.25 11:45h 65'200 kW	61'480 kW	+ 3'720 kW	+ 6.1 %
Maximum Leistung im Landesnetz ^[15min]	06.02.25 08:30h 71'489 kW	73'698 kW	- 2'209 kW	- 3.0 %
Minimum Leistung im Landesnetz ^[15min]	19.04.25 14:45h 20'913 kW	23'164 kW	- 2'251 kW	- 9.7 %
Tages Maximum Bezug Fremdenergie ^[Import]	4.12.25 1'319'390 kWh	1'271'770 kWh	+ 47'620 kWh	+ 3.7 %
Tages Maximum Energieabgabe an Landesnetz	26.11.25 1'418'032 kWh	1'416'465 kWh	+ 1'567 kWh	+ 0.1 %
Tages Minimum Energieabgabe an Landesnetz	20.04.25 631'748 kWh	650'205 kWh	- 18'457 kWh	- 2.8 %
<u>Netzverfügbarkeit im Berichtsjahr</u>				
SAIDI ^(a)	1.00 min/a	2.00 min/a	Abweichung auf tiefem Niveau	
SAIFI ^(b)	0.010	0.019		
Bereitgestellte Grenzkapazität AT - LI ^(c)	306'638 MWh	291'268 MWh	+ 15'370 MWh	+ 5.3 %

(a) SAIDI: Total der (geplant und ungeplant) Netzunterbrechnungen in Min./Jahr

(b) SAIFI: Total der (geplant und ungeplant) durchschnittlichen Ausfallhäufigkeiten pro Endverbraucher

(c) via Verbindungsleitung Vorarlberg Netz-LKW ab Okt. 04, P-Max 42 MW vertraglich geregelt, konst. 36 MW ab 2012; ab 01.01.2016 gem. Wert

Jahr	Inland LKW-Eigen-erzeugung (brutto) (a)	Energie-abgabe ab Verteilnetz (brutto)	Energiezu/-abnahme gegenüber dem Vorjahr	Jahr	Inland LKW-Eigen-erzeugung (brutto) (a)	Ausland LKW-Eigen-erzeugung (brutto) (b)	Energie-abgabe ab Verteilnetz (brutto)	Energiezu/-abnahme gegenüber dem Vorjahr (c)
	kWh	kWh	%		kWh	kWh	kWh	%
1955 ¹	52'768'000	22'681'000	-	1992	59'655'000		233'000'000	3.6
1956	53'067'300	26'188'220	15.5	1993	64'880'000		234'762'000	0.8
1957	53'787'400	29'067'580	11.0	1994	61'339'000		241'159'000	2.7
1958	50'054'300	32'079'400	10.4	1995	66'666'000		251'909'000	4.5
1959	44'822'800	33'052'970	3.0	1996	61'507'000		258'363'000	2.6
1960	54'957'840	37'627'820	13.8	1997	60'144'000		262'558'000	1.6
1961	50'176'800	42'109'800	11.9	1998	65'811'000		282'684'000	7.7
1962	47'169'300	46'600'780	10.7	1999	69'143'000		294'162'000	4.1
1963	47'740'100	46'320'120	-0.6	2000	74'277'000		301'135'000	2.3
1964	47'141'500	48'007'940	3.6	2001	74'295'000		312'419'000	3.9
1965	53'057'500	52'415'740	9.2	2002 ³	76'179'000		317'595'000	1.6
1966	55'423'600	56'101'510	7.0	2003	54'805'400		328'673'190	3.5
1967	57'930'980	61'076'730	8.9	2004	64'408'500		343'787'800	4.6
1968	54'488'620	67'542'130	10.6	2005	62'683'040		352'228'300	7.2
1969	44'928'200	72'662'950	7.6	2006	62'889'300		368'648'100	4.7
1970	56'396'600	81'729'870	12.5	2007	68'570'960		377'945'690	2.5
1971	42'844'000	90'205'300	10.4	2008	67'223'250		385'316'100	2.0
1972	47'909'000	96'377'000	6.8	2009	66'217'350		376'663'200	-2.2
1973	45'951'300	104'598'250	8.5	2010	72'154'700		396'581'700	5.1
1974	54'095'600	108'638'846	3.9	2011	62'516'000	2'057'789	398'241'000	0.4
1975	52'868'100	110'433'863	1.7	2012	73'825'790	9'643'759	404'007'191	1.4
1976	48'255'500	117'675'405	6.6	2013	69'610'752	9'166'113	403'893'470	0.0
1977	58'089'640	125'570'601	6.7	2014 ⁴	22'734'805	9'221'207	395'308'194	-2.1
1978	56'143'250	132'645'872	5.6	2015	49'499'291	9'061'494	393'590'551	-0.4
1979	51'986'720	137'882'670	3.9	2016	68'413'666	8'929'511	396'386'928	0.7
1980	54'370'000	144'955'000	5.1	2017	69'173'456	31'867'997	402'649'798	1.6
1981	61'587'000	151'393'000	4.4	2018	62'597'548	31'568'758	405'195'481	0.6
1982	53'350'000	152'065'000	0.4	2019 ⁵	75'205'047	35'145'792	403'097'401	-0.5
1983	52'280'000	155'928'000	2.5	2020	73'460'925	38'748'714	394'231'797	-2.2
1984	55'506'000	163'813'000		2021	74'779'687	35'731'983	409'329'844	3.8
1985	47'125'000	171'234'000	4.5	2022 ⁶	62'870'606	34'543'934	401'306'071	-2.0
1986	43'371'000	182'414'000	6.5	2023	78'353'270	39'593'508	384'639'202	-4.2
1987 ²	47'622'000	196'093'000	7.5	2024	83'067'046	44'071'355	386'523'319	0.5
1988	60'082'000	203'943'000	4.0	2025 ^d	63'271'311	32'745'064	376'290'849	-2.7
1989	63'992'000	214'283'000	5.1					
1990	54'674'000	221'176'000	3.2					
1991	53'777'000	224'944'000	1.7					

a) Eigenerzeugung: Eigene Anlagen und von den LKW betriebene Fremdanlagen

¹ Einbau der dritten Maschinengruppe im Kraftwerk (KW) Samina

² Ausbau des Kraftwerks Lawena 1986/87 (Ausserinbetriebnahme vom 22.05.1986 bis 21.12.1987)

³ Revision der drei Generatoren im KW Samina (je ca. 1 Monat)

⁴ KW Samina; ab 03.02.2014 Gesamterneuerung zum Pumpspeicherkraftwerk (PSW);
Wiederinbetriebnahme am 23.01.2015

⁵ Korrektur der Auslands-Produktionsbeteiligungen aufgrund Aggregationsfehler am 05.02.2021

⁶ Der Generatorausfall bei Maschine II - Lawena reduzierte die Produktion um ca. 2,1 GWh

b) LKW Eigenerzeugung und Produktionsbeteiligungen im Ausland

Korrektur 2013 - 2017 Auslandsprod.-Beteiligung KW Taschinas Anteil reduziert, da die Repartner Produktions AG 70% der Produktion erhalten

c) Aufgrund des Eigenverbrauchsmodells laut EEG (Energieeffizienzgesetz) ist die Verbrauchsentwicklung nicht mehr vollumfänglich nachvollziehbar

d) Energieabgabe ab Verteilnetz (brutto) basiert auf aktualisierten Netzberechnungsmethoden 2025

Eigenerzeugung LKW (Inland): Wasserkraftwerke, Photovoltaik



2025 [MWh]	KW Samina ^(b)			KW Lawena ^(b) nb	KW Schlosswald ^(b) ns	KW Letzana ^(b) nb	KW Steia ^(b) ns	KW Mühleholzquellen -	KW Maree ^(b) ns	KW Strieg ^(b) ns	KW Wasserhöpf-quellen Malbun ^(b) ns	KW Schaaner Quellen ^(b) ns	KW Meierhof ^(b) ns	KW Wäldle Balzers ^(b) ns	PVA (gesamt) ^(b) ns	Eigenerzeugung LKW ^(brutto) Total	Prozessenergie, Eigenbedarf (-) ^(a)	Eigenerzeugung LKW ^(netto)
	Generator 1	2	nb Total															
Jan	1'958	593	2'551	451.6	133.2	-	18.6	249.0	5.5	4.1	0.0	5.9	1.4	1.8	31.8	3'454	115	3'339
Feb	1'034	702	1'736	226.1	86.2	-	11.9	218.9	3.9	2.1	0.0	5.0	1.1	1.5	47.9	2'341	204	2'137
Mar	1'667	441	2'108	330.2	75.1	-	11.4	235.3	4.7	2.5	0.0	4.8	1.2	0.6	100.0	2'874	191	2'683
Apr	3'018	1'027	4'045	1'057.8	-	-	12.2	229.6	6.4	4.6	0.0	3.8	1.4	0.2	152.2	5'513	521	4'992
Mai	4'492	2'280	6'771	2'180.7	168.6	-	11.4	229.4	7.6	7.5	4.5	3.5	1.5	0.9	143.3	9'530	105	9'425
Jun	3'519	1'879	5'398	1'598.5	191.4	56.1	16.8	221.8	7.3	6.2	4.4	3.7	1.4	1.6	186.2	7'693	51	7'642
Jul	3'235	1'853	5'088	1'643.6	187.7	62.3	13.7	224.6	7.0	6.6	3.5	3.9	1.4	1.3	143.6	7'387	55	7'331
Aug	3'615	2'225	5'840	1'534.1	207.0	89.4	26.1	224.3	7.5	7.2	3.9	4.9	1.3	1.7	153.8	8'101	76	8'025
Sep	3'780	946	4'726	796.7	191.8	61.8	22.9	217.4	6.6	7.1	4.3	5.2	1.3	1.7	101.4	6'144	93	6'051
Okt	2'843	733	3'576	339.0	194.0	21.5	16.5	222.0	6.9	6.7	4.1	4.3	1.5	1.3	64.0	4'458	87	4'371
Nov	2'165	703	2'868	666.7	131.7	-	14.5	209.1	4.7	4.3	3.5	3.6	1.2	0.6	33.1	3'941	148	3'793
Dez	2'110	599	2'709	514.5	124.4	33.6	15.2	220.5	4.7	4.0	-	3.4	1.3	0.1	16.5	3'647	164	3'482
Total	33'436	13'980	47'415.7	11'339.4	1'691.2	324.6	191.2	2'701.9	72.7	62.7	28.2	52.0	16.1	13.2	1'174	65'083	1'811	63'271

1'173'892 65'082'618

	Berichtsjahr		Vorjahr	
Eigenerzeugung LKW Wasserkraftwerke ^(brutto)	63'909	MWh	81'969	MWh
Auslastung LKW Wasserkraftwerke	35.78	%	45.76	%
HKN - Reduktion durch Pumpbetrieb	764	MWh		
Gesamt verwendbare HKN unter Berücksichtigung der Pumpenergie	63'145	MWh		

(a) Beinhaltet 920 MWh Energieverbrauch der Vor-/ Hauptpumpen KW Samina

(b) Produktion nach strengen Richtlinien
naturemade star (ns 8 Trinkwassersanlagen) 2'127 MWh
naturemade star (ns PVA) 1'174 MWh
naturemade basic (nb) 58'316 MWh

(c) Wirkungsgrad 83%; vgl. Art.6 HKSv

Erzeugung LKW + Inland Dritte + Fremdenergieimport



2025 [MWh]	BHKW Inlandserzeugung Dritte	PVA Inlandserzeugung Dritte ns	Wasserkraft Inlandserzeugung Dritte	Inlandserzeugung (Dritte) Total	Fremdenergieimport (Ausland) (a) Total	Fremdenergieimport + Erzeugung Inland Dritte (gesamt) Total	Eigenerzeugung LKW (netto)	Inlandserzeugung	Landeserzeugung (netto) Total	Energieabgabe Landesnetz (netto) Total
	Jan	87	394	0	481	32'281	32'762	3'339	481	3'820
Feb	218	625	-	843	29'583	30'426	2'137	843	2'980	32'563
Mar	240	4'512	-	4'752	25'936	30'688	2'683	4'752	7'436	33'371
Apr	146	2'453	0	2'599	17'592	20'191	4'992	2'599	7'592	25'184
Mai	169	2'213	2	2'384	14'496	16'880	9'425	2'384	11'809	26'305
Jun	76	12'250	0	12'326	13'437	25'764	7'642	12'326	19'968	33'405
Jul	45	2'062	3	2'110	16'053	18'163	7'331	2'110	9'441	25'494
Aug	55	2'275	6	2'336	14'925	17'261	8'025	2'336	10'361	25'286
Sep	113	9'415	4	9'531	20'241	29'772	6'051	9'531	15'582	35'823
Okt	75	777	1	854	26'603	27'457	4'371	854	5'225	31'827
Nov	271	387	1	659	29'497	30'156	3'793	659	4'452	33'948
Dez	257	2'263	-	2'520	30'584	33'103	3'482	2'520	6'002	36'586
	1'752	39'626	17	41'396	271'226	312'621	63'271	41'396	104'667	375'893

39'626'379

(a) Fremdenergieimport (Ausland) setzt sich zusammen aus:

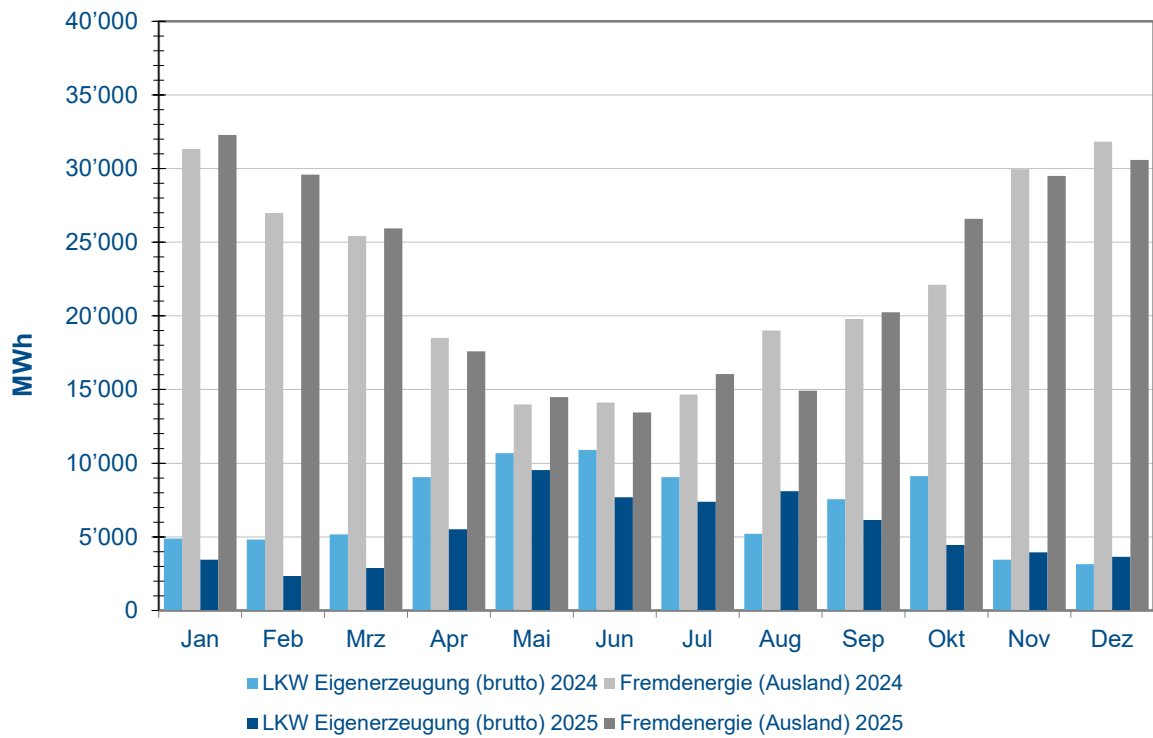
- Termin- und Spotbezüge
- Erzeuger im Ausland (PVA und Wasserkraft)
- Ausgleichsenergie
- Energie für fremdbelieferte Kunden im Verteilnetz der LKW

Der Fremdenergieimport wird teils vom Vertrieb LKW und teils von anderen Lieferanten bereitgestellt

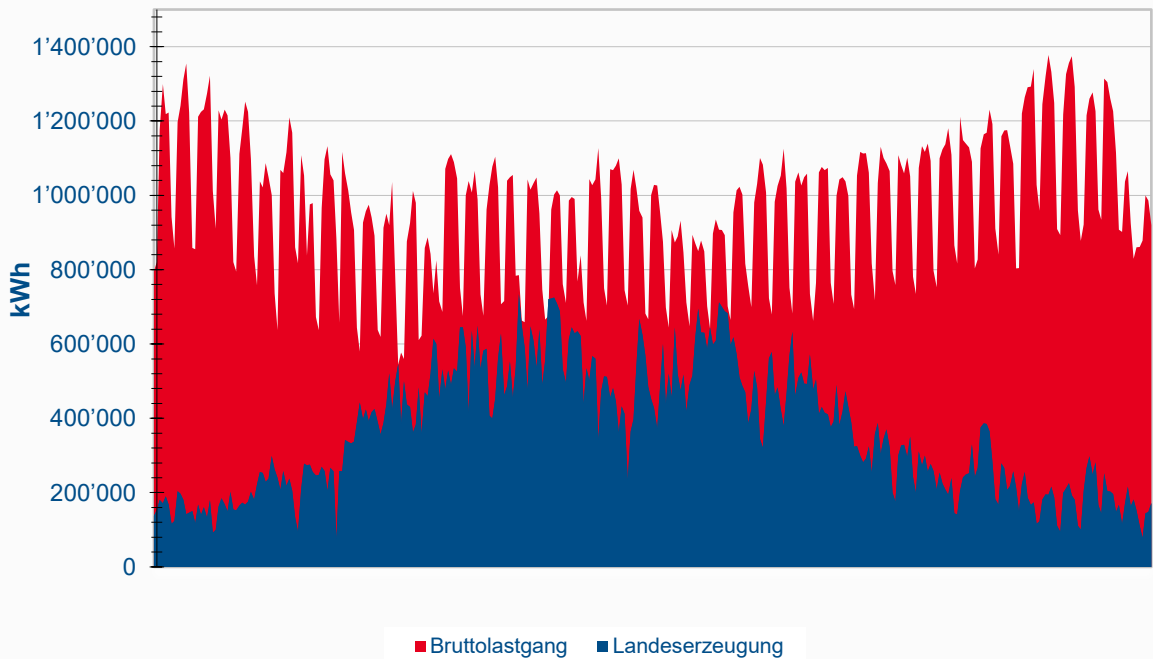
naturemade star (ns PVA)

39'626 MWh

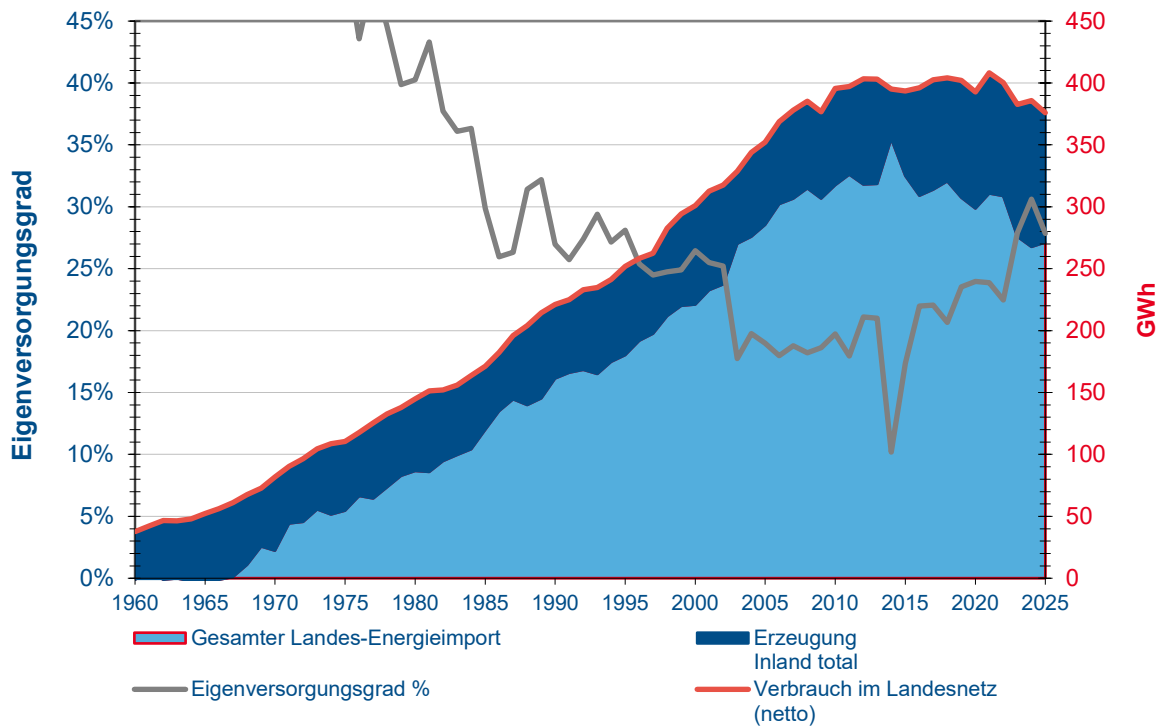
Landesabsatz 2025



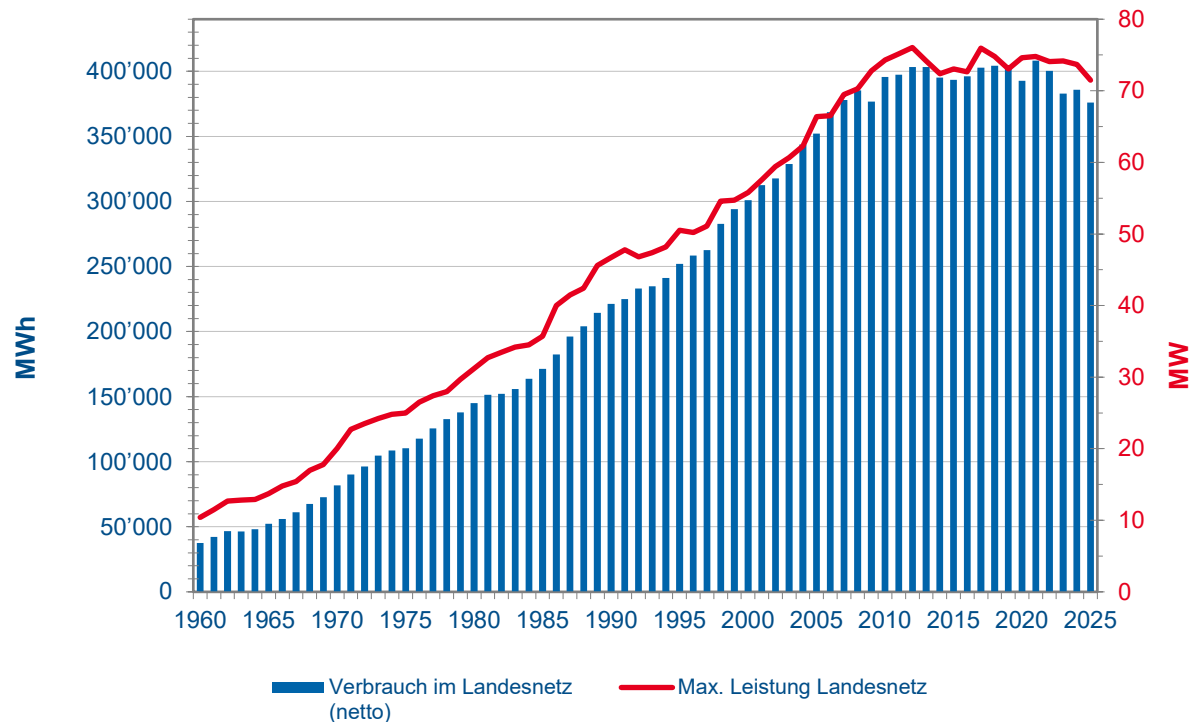
Endverbrauchte Energie & Landeserzeugung 2025



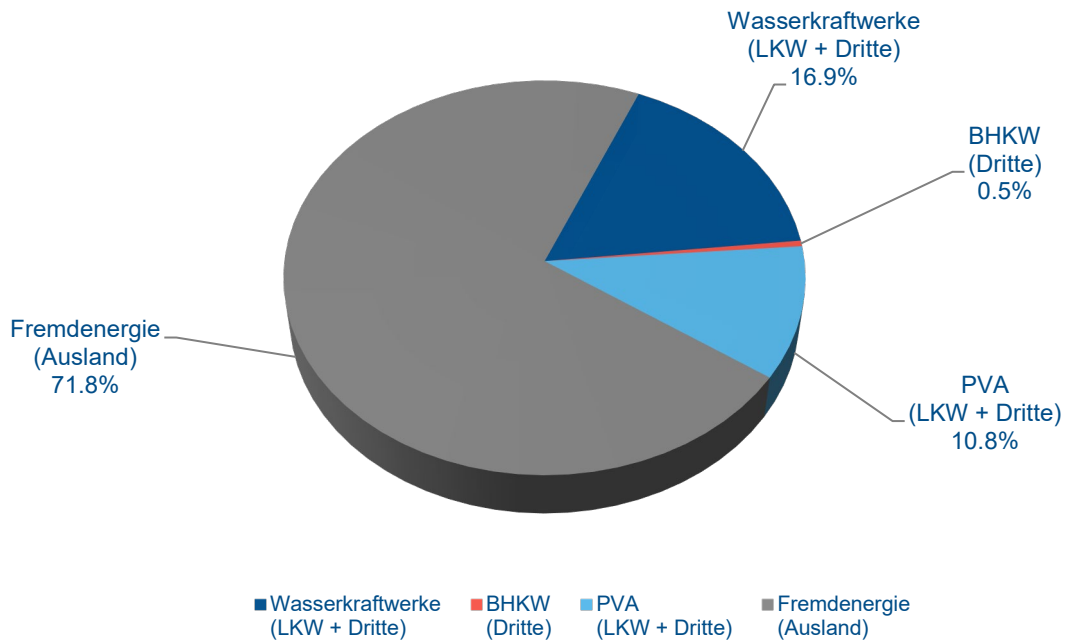
Landesverbrauch und Eigenversorgungsgrad 1960 - 2025



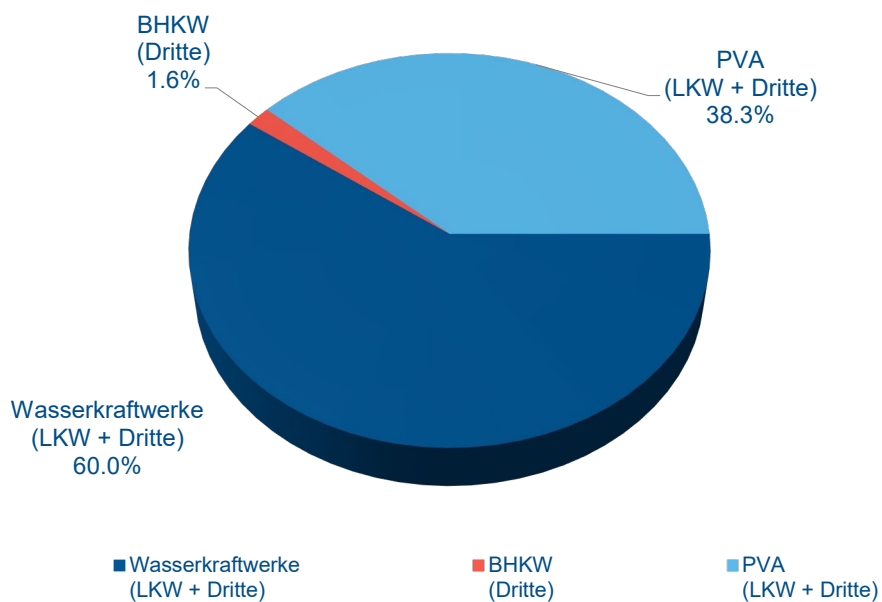
Landesverbrauch & Spitzenlast 1960 - 2025



Herkunft der elektrischen Energie im Inland 2025

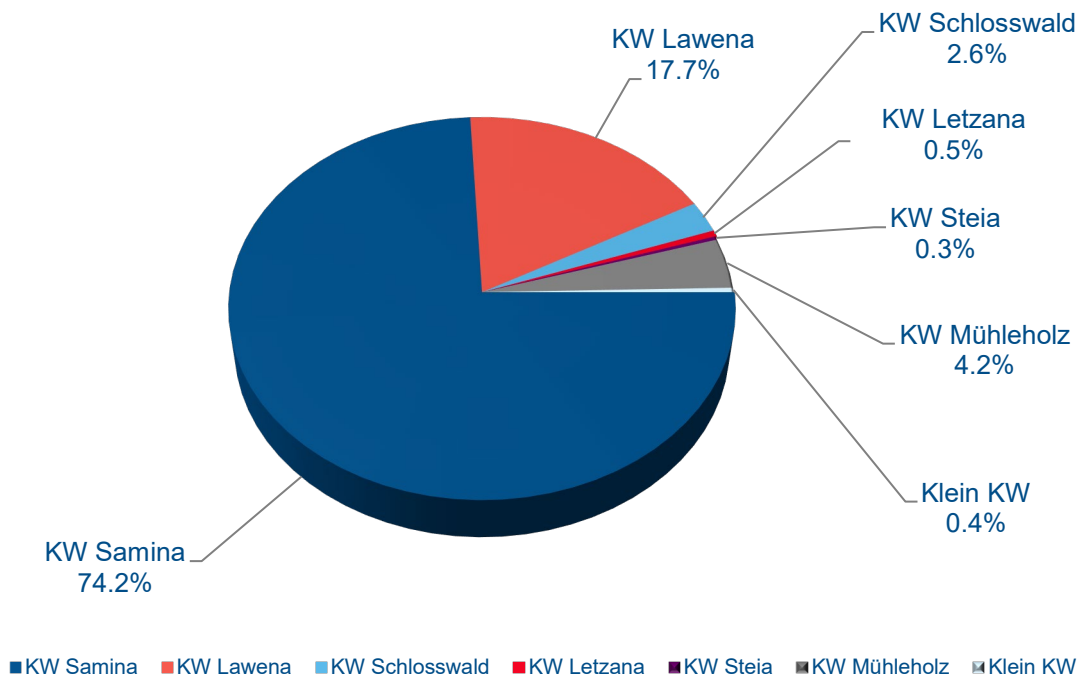


Erzeugungsanteile der elektrischen Energie im Inland 2025

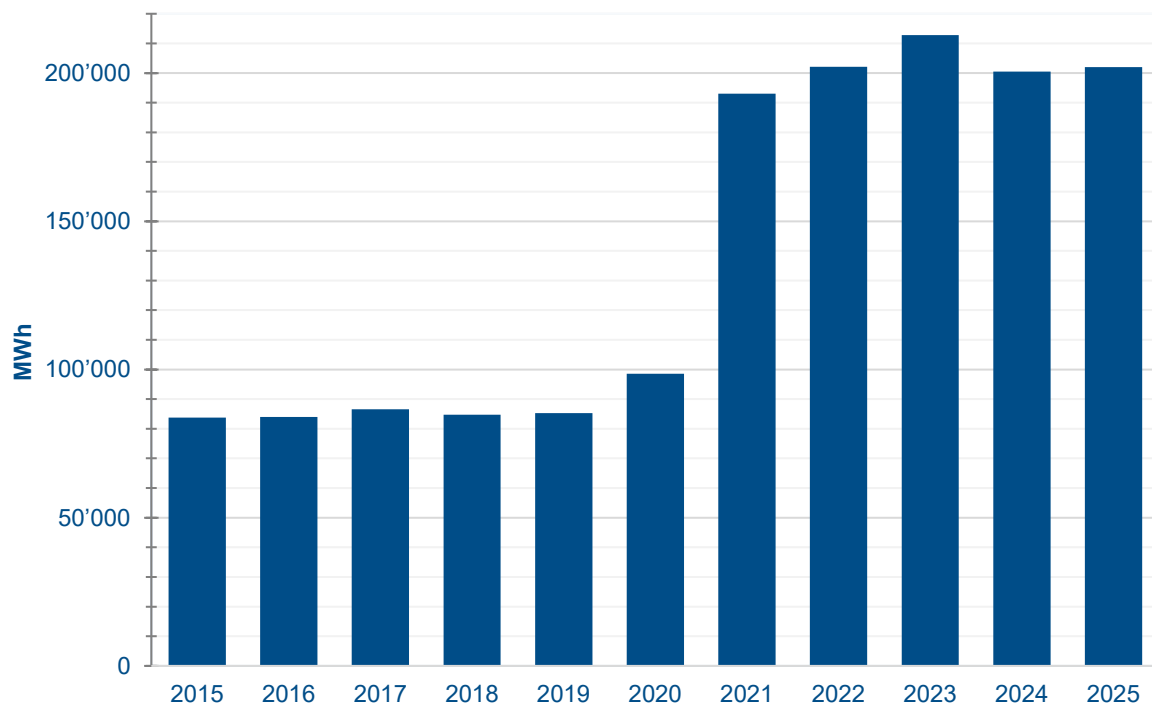


ohne Eigenverbrauch

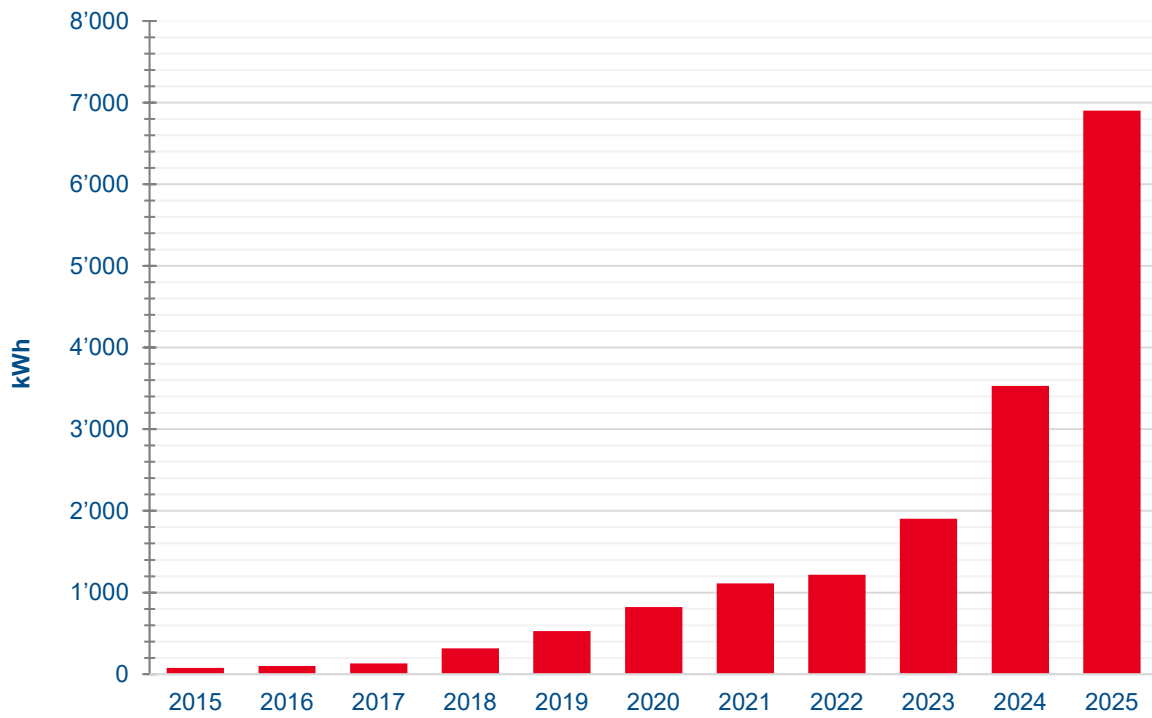
LKW Erzeugung inländischer Wasserkraftwerke 2025



Gesamt Absatz erneuerbarer LiStrom (natur, natur plus, alpin)



Nutzbare Batteriespeicherkapazität



Erzeugung inländischer Photovoltaik (ohne Eigenverbrauch)

