

# SCHWEIZERISCHE ELEKTRIZITÄTS- STATISTIK 2018

# STATISTIQUE SUISSE DE L'ÉLECTRICITÉ 2018



Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE  
Office fédéral de l'énergie OFEN

# Inhaltsverzeichnis

<b>1. Elektrizitätsversorgung 2018 im Überblick</b>	<b>1</b>
1.1 Erzeugung	1
1.2 Verbrauch	3
1.3 Energieverkehr mit dem Ausland	5
1.4 Elektrizitäts- und volkswirtschaftliche Kennzahlen	5
1.5 Internationaler Vergleich	6
<b>2. Elektrizitätsbilanz der Schweiz</b>	<b>8</b>
<b>3. Erzeugung elektrischer Energie</b>	<b>13</b>
3.1 Entwicklung der Landeserzeugung	13
3.2 Vergleich der tatsächlichen Produktion mit der mittleren Produktionserwartung	14
3.3 Höchstleistungen der Kraftwerke	15
3.4 Die einzelnen Erzeugerkategorien	16
3.5 Selbstproduzenten	
<b>4. Verbrauch elektrischer Energie</b>	<b>24</b>
4.1 Entwicklung des Gesamtverbrauchs und seiner Komponenten	24
4.2 Verbrauchsaufteilung	25
4.3 Energieverbrauch der Wirtschaft nach Branchen	25
4.4 Stromverbrauch: internationaler Pro-Kopf-Vergleich	25
<b>5. Erzeugung, Verbrauch und Belastung an einzelnen Tagen</b>	<b>28</b>
5.1 Produktion und Verbrauch am Mittwoch, Samstag und Sonntag	28
5.2 Belastungsdiagramme am 3. Mittwoch	28
<b>6. Energieverkehr mit dem Ausland</b>	<b>34</b>
6.1 Vorbemerkung	34
6.2 Ausfuhr/Einfuhr-Situation im längerfristigen Vergleich	34
6.3 Strukturen des Stromaussehndels	35
<b>7. Ausbaumöglichkeiten der Produktionsanlagen bis 2025</b>	<b>38</b>
7.1 2018 in Betrieb genommene Wasserkraftwerke	38
7.2 Ende 2018 im Bau befindliche Wasserkraftwerke	39
7.3 Produktionserwartung in der Schweiz bis 2024/2025	39
<b>8. Finanzwirtschaft</b>	<b>41</b>
8.1 Vorbemerkung	41
8.2 Bilanz	41
8.3 Gewinn- und Verlustrechnung	41
8.4 Struktur der Elektrizitätswirtschaft	41
8.5 Gewinnverwendung	43
8.6 Investitionen	45
8.7 Durchschnittlicher Endverbraucherpreis	45
8.8 Aussenhandel	46
<b>Anhang</b>	
– Monatliche Elektrizitätsbilanz der Schweiz	
– Elektrizitätsbilanz: Selbstproduzenten und Allgemeinversorgung	
– Konventionell-thermische und erneuerbare Stromproduktion	
– Elektrowärmepumpen	

# Table des matières

<b>1. Approvisionnement de la Suisse en électricité en 2018</b>	<b>1</b>
1.1 Production	1
1.2 Consommation	3
1.3 Echanges internationaux d'énergie électrique	5
1.4 Chiffre-clés concernant l'économie électrique et publique	5
1.5 Comparaison internationale	6
<b>2. Bilan suisse de l'électricité</b>	<b>8</b>
<b>3. Production d'énergie électrique</b>	<b>13</b>
3.1 Evolution de la production nationale	13
3.2 Comparaison entre la production effective et la production moyenne escomptée	14
3.3 Puissances maximales des centrales	15
3.4 Catégories de producteurs	16
3.5 Autoproducteurs	
<b>4. Consommation d'énergie électrique</b>	<b>24</b>
4.1 Evolution de la consommation totale et de ses composants	24
4.2 Répartition de la consommation	25
4.3 Consommation d'énergie par branche industrielle	25
4.4 Consommation d'électricité par habitant en comparaison internationale	25
<b>5. Production, consommation et charge au cours de certains jours</b>	<b>28</b>
5.1 Production et consommation des mercredis, samedis et dimanches	28
5.2 Diagrammes de charge le troisième mercredi	28
<b>6. Echanges internationaux d'énergie électrique</b>	<b>34</b>
6.1 Remarque préliminaire	34
6.2 Exportations et importations considérées sur le long terme	34
6.3 Structure du commerce international d'électricité	35
<b>7. Possibilités d'extension des installations de production jusqu'en 2025</b>	<b>38</b>
7.1 Centrales hydrauliques mises en service en 2018	38
7.2 Centrales hydrauliques en construction à la fin de 2018	39
7.3 Production escomptée en Suisse jusqu'en 2024/2025	39
<b>8. Situation financière</b>	<b>41</b>
8.1 Remarque préliminaire	41
8.2 Bilan	41
8.3 Compte de pertes et profits	41
8.4 Structure de l'économie électrique	41
8.5 Répartition du bénéfice	43
8.6 Investissements	45
8.7 Prix moyen payé par le consommateur final	45
8.8 Echanges extérieurs	46
<b>Annexe</b>	
– Bilan mensuel suisse de l'électricité	
– Bilan d'électricité: autoproducteurs et entreprises livrant à des tiers	
– Production d'électricité thermique classique et renouvelable	
– Pompes à chaleur électriques	

## Inhaltsübersicht

1. Schweizerische Elektrizitätsversorgung 2018 im Überblick
2. Elektrizitätsbilanz der Schweiz
3. Erzeugung elektrischer Energie
4. Verbrauch elektrischer Energie
5. Erzeugung, Verbrauch und Belastung an einzelnen Tagen
6. Energieverkehr mit dem Ausland
7. Ausbaumöglichkeiten der Produktionsanlagen bis 2025
8. Finanzwirtschaft
  - Anhang

## 1. Schweizerische Elektrizitätsversorgung 2018 im Überblick

Im Jahr 2018 lag der Stromverbrauch in der Schweiz mit 57,6 Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh) unter dem Niveau des Vorjahres (–1,4%). Die Landeserzeugung (nach Abzug des Verbrauchs der Speicherpumpen) betrug 63,5 Mrd. kWh. Der physikalische Stromexportüberschuss lag bei 1,6 Mrd. kWh.

### 1.1 Erzeugung

Die Elektrizitätsproduktion (Landeserzeugung) stieg 2018 um 9,9% auf 67,5 Mrd. kWh (2017: 61,5 Mrd. kWh). Nach Abzug des Verbrauchs der Speicherpumpen von 4,0 Mrd. kWh ergibt sich eine Nettoerzeugung von 63,5 Mrd. kWh. In allen vier Quartalen lag die Landeserzeugung über dem entsprechenden Vorjahreswert (+14,2%, +16,3%, +2,3%, +7,4%).

- Die Wasserkraftanlagen (Laufkraftwerke und Speicherkraftwerke) produzierten 2,1% mehr Elektrizität als im Vorjahr (Laufkraftwerke +6,0%, Speicherkraftwerke –1,0%). Im Sommer 2018 stieg die Produktion der Wasserkraftwerke im Vergleich zum Vorjahr um 5,4% (Laufkraftwerke +5,6%, Speicherkraftwerke +5,2%), in den beiden Winterquartalen sank die Produktion um 2,2% (Laufkraftwerke +6,9%, Speicherkraftwerke –7,0%).

## Table des matières

1. Approvisionnement de la Suisse en électricité en 2018
2. Bilan suisse de l'énergie électrique
3. Production d'énergie électrique
4. Consommation d'énergie électrique
5. Production, consommation et charge au cours de certains jours
6. Echanges internationaux d'énergie électrique
7. Possibilités d'extension des installations de production jusqu'en 2025
8. Situation financière
  - Annexe

## 1. Approvisionnement de la Suisse en électricité en 2018

En 2018, la consommation d'électricité en Suisse s'est établie à 57,6 milliards de kilowattheures (kWh), affichant ainsi une baisse par rapport à l'année précédente (–1,4%). La production nationale (après déduction de la consommation due au pompage d'accumulation) a atteint 63,5 milliards de kWh. L'excédent d'exportation physique s'est monté à 1,6 milliard de kWh.

### 1.1 Production

La production d'électricité (production nationale) a augmenté de 9,9% en 2018, s'établissant à 67,5 milliards de kWh (61,5 milliards de kWh en 2017). Après déduction de 4,0 milliards de kWh pour la consommation due au pompage d'accumulation, il résulte une production nette de 63,5 milliards de kWh. Les valeurs relevées pour les différents trimestres étaient supérieures à celles de l'année précédente (+14,2%, +16,3%, +2,3%, +7,4%).

- Les installations hydroélectriques (centrales au fil de l'eau et centrales à accumulation) ont produit 2,1% d'électricité de plus que l'année précédente (centrales au fil de l'eau: +6,0%, centrales à accumulation: –1,0%). Au cours de l'été 2018, la production hydroélectrique a augmenté de 5,4% par rapport à 2017 (centrales au fil de l'eau: +5,6%, centrales à accumulation: +5,2%) alors qu'elle a diminué de 2,2% au cours des deux trimestres d'hiver (centrales au fil de l'eau: +6,9%, centrales à accumulation: –7,0%).

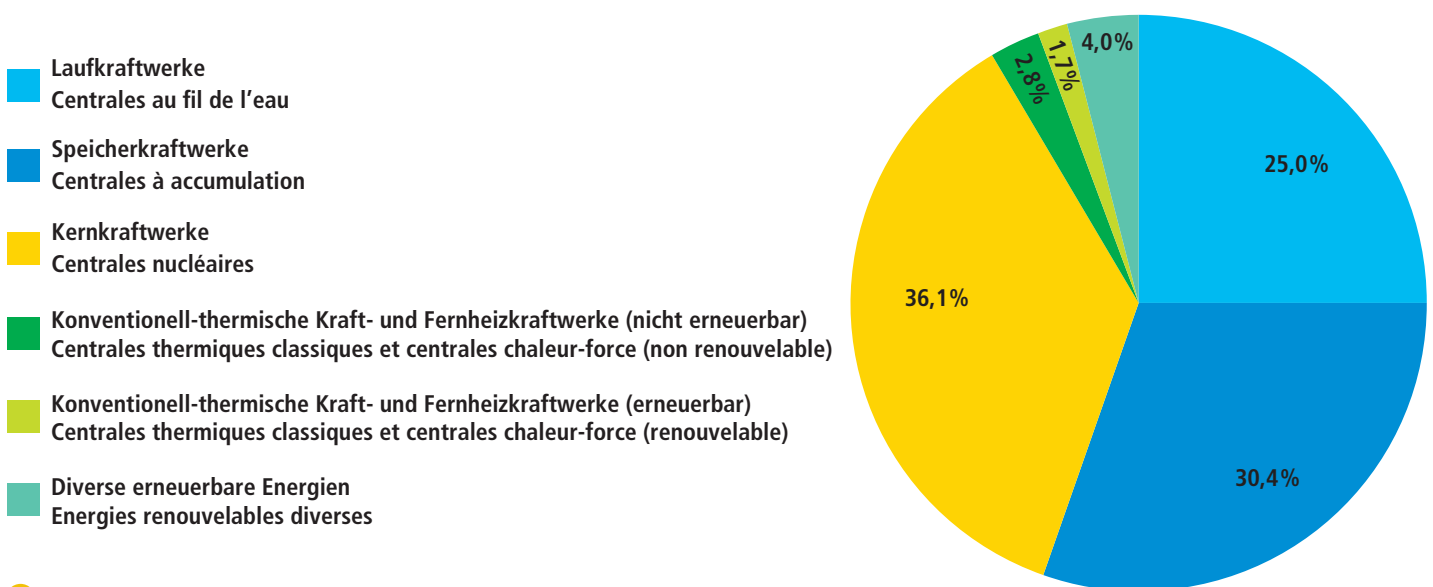
- Die Stromproduktion der schweizerischen Kernkraftwerke stieg um 25,2% auf 24,4 Mrd. kWh (2017: 19,5 Mrd. kWh). Dies ist vor allem auf die Wiederinbetriebnahme des Kernkraftwerks Beznau I (ganzjährig) sowie die höhere Verfügbarkeit des Kernkraftwerks Leibstadt zurückzuführen. 2018 lag die Verfügbarkeit des schweizerischen Kernkraftwerkparcs bei 83,9% (2017: 67,1%).

An der gesamten Elektrizitätsproduktion waren die Wasserkraftwerke zu 55,4% (davon Laufkraftwerke 25,0%, Speicherkraftwerke 30,4%), die Kernkraftwerke zu 36,1% sowie die konventionell-thermischen und erneuerbaren Anlagen zu 8,5% beteiligt.

- La production d'électricité des centrales nucléaires suisses a connu une hausse de 25,2% pour s'établir à 24,4 milliards de kWh (19,5 milliards de kWh en 2017). Cette évolution est principalement due à la remise en service de la centrale nucléaire de Beznau I (toute l'année) et à la plus grande disponibilité de la centrale nucléaire de Leibstadt. En 2018, la disponibilité du parc nucléaire suisse a atteint 83,9% (67,1% en 2017).

Les centrales hydroélectriques ont fourni 55,4% de la production totale d'électricité (centrales au fil de l'eau: 25%, centrales à accumulation: 30,4%), les centrales nucléaires 36,1%, les centrales thermiques conventionnelles et les installations renouvelables 8,5%.

**Fig. 1 Stromproduktion 2018 nach Kraftwerkkategorien**  
Production d'électricité en 2018 par catégories de centrales



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 1)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 1)

**Tab. 1 Landeserzeugung der Kraftwerke**  
Production nationale des centrales

	2018	2017	Veränderung gegenüber Vorjahr Variation par rapport à l'année précédente	
	Mrd. kWh			
Landeserzeugung	67,6	61,5	+ 9,9	Production nationale
– Wasserkraft	37,5	36,7	+ 2,1	– Hydraulique
– Kernkraft	24,4	19,5	+25,2	– Nucléaire
– Konventionell-thermische Kraft- und Fernheizkraftwerke (nicht erneuerbar)	1,8	1,6	+10,2	– Centrales thermiques classiques et centrales chaleur-force (non renouvelable)
– Konventionell-thermische Kraft- und Fernheizkraftwerke (erneuerbar)	1,2	1,2	– 1,1	– Centrales thermiques classiques et centrales chaleur-force (renouvelable)
– Diverse erneuerbare Energien <sup>1</sup>	2,7	2,5	+ 9,6	– Energies renouvelables diverses <sup>1</sup>

<sup>1</sup> Feuerungen mit Holz und Holzanteilen, Biogasanlagen, Photovoltaikanlagen, Windenergieanlagen.

<sup>1</sup> Chauffages au bois et en partie au bois, installations au biogaz, installations photovoltaïques, éoliennes.

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 1)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 1)

**1.2 Verbrauch**

Der Landesverbrauch lag 2018 bei 61,9 Mrd. kWh. Nach Abzug der Übertragungs- und Verteilverluste von 4,3 Mrd. kWh ergibt sich ein Stromverbrauch von 57,6 Mrd. kWh. Das sind 1,4% oder 836 Millionen kWh (entspricht etwa dem Jahresverbrauch von 167200 Haushalten) weniger als 2017 (58,5 Mrd. kWh). Die Veränderungen gegenüber dem Vorjahr betragen –0,1% im ersten, –1,4% im zweiten, –2,0% im dritten und –2,3% im vierten Quartal 2018.

Obwohl wichtige Einflussgrößen wie die Wirtschafts- und Bevölkerungsentwicklung (siehe unten) verbrauchssteigernd wirkten, sank der Stromverbrauch in der Schweiz. Dies dank der geringeren Anzahl der Heizgradtage sowie der Effizienzsteigerungen:

*Wirtschaftsentwicklung:* Das Bruttoinlandprodukt (BIP) nahm 2018 gemäss den ersten provisorischen Ergebnissen um 2,5% zu (Quelle: Staatssekretariat für Wirtschaft, SECO).

*Bevölkerungsentwicklung:* Die Bevölkerung der Schweiz nahm 2018 gemäss den provisorischen Ergebnissen des Bundesamtes für Statistik (BFS) vom 9. April 2019 um 0,7% zu.

**1.2 Consommation**

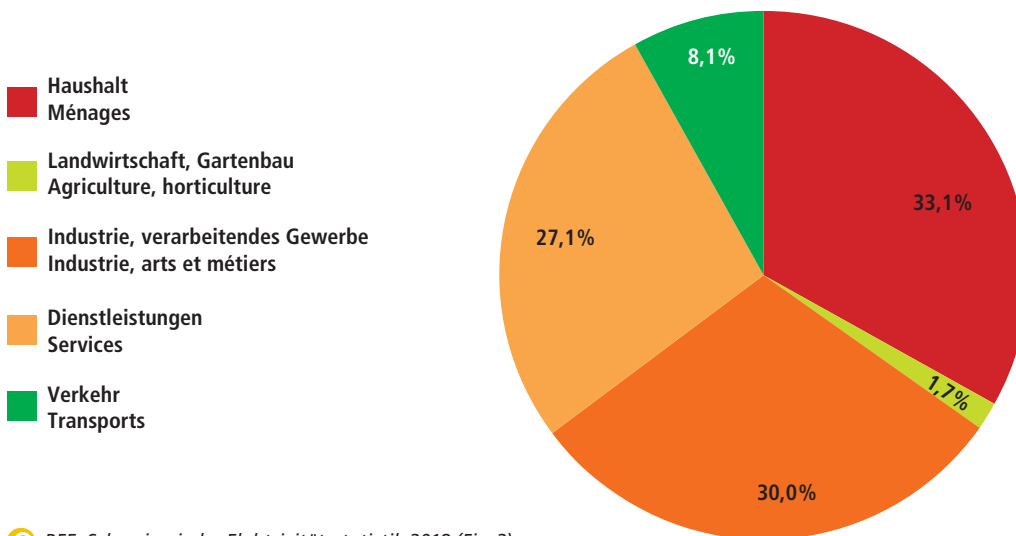
En 2018, la consommation nationale s’est élevée à 61,9 milliards de kWh. Après déduction des pertes de 4,3 milliards de kWh liées au transport et à la distribution de l’électricité, il résulte une consommation d’électricité de 57,6 milliards de kWh, soit une baisse de 1,4% ou d’environ 836 millions de kWh (ce qui équivaut environ à la consommation annuelle de 167200 ménages) par rapport à 2017 (58,5 milliards de kWh). Les écarts par rapport à l’année précédente étaient de –0,1% au 1<sup>er</sup> trimestre, –1,4% au 2<sup>e</sup> trimestre, –2,0% au 3<sup>e</sup> trimestre et –2,3% au 4<sup>e</sup> trimestre 2018.

La consommation d’électricité a reculé en Suisse malgré une augmentation de la croissance économique et de l’évolution démographique, qui comptent au nombre des principaux facteurs haussiers (voir ci-dessous). Cette baisse est due au faible nombre de degrés-jours de chauffage et à l’amélioration de l’efficacité énergétique:

*Croissance économique:* selon les premiers résultats provisoires, le produit intérieur brut (PIB) a augmenté de 2,5% en 2018 (source: Secrétariat d’Etat à l’économie, SECO).

*Evolution démographique:* selon les résultats provisoires du 9 avril 2019 de l’Office fédéral de la statistique (OFS), la population de la Suisse a augmenté de 0,7% en 2018.

**Fig. 2 Stromverbrauch 2018 nach Kundenkategorien**  
Parts des catégories de clients en 2018



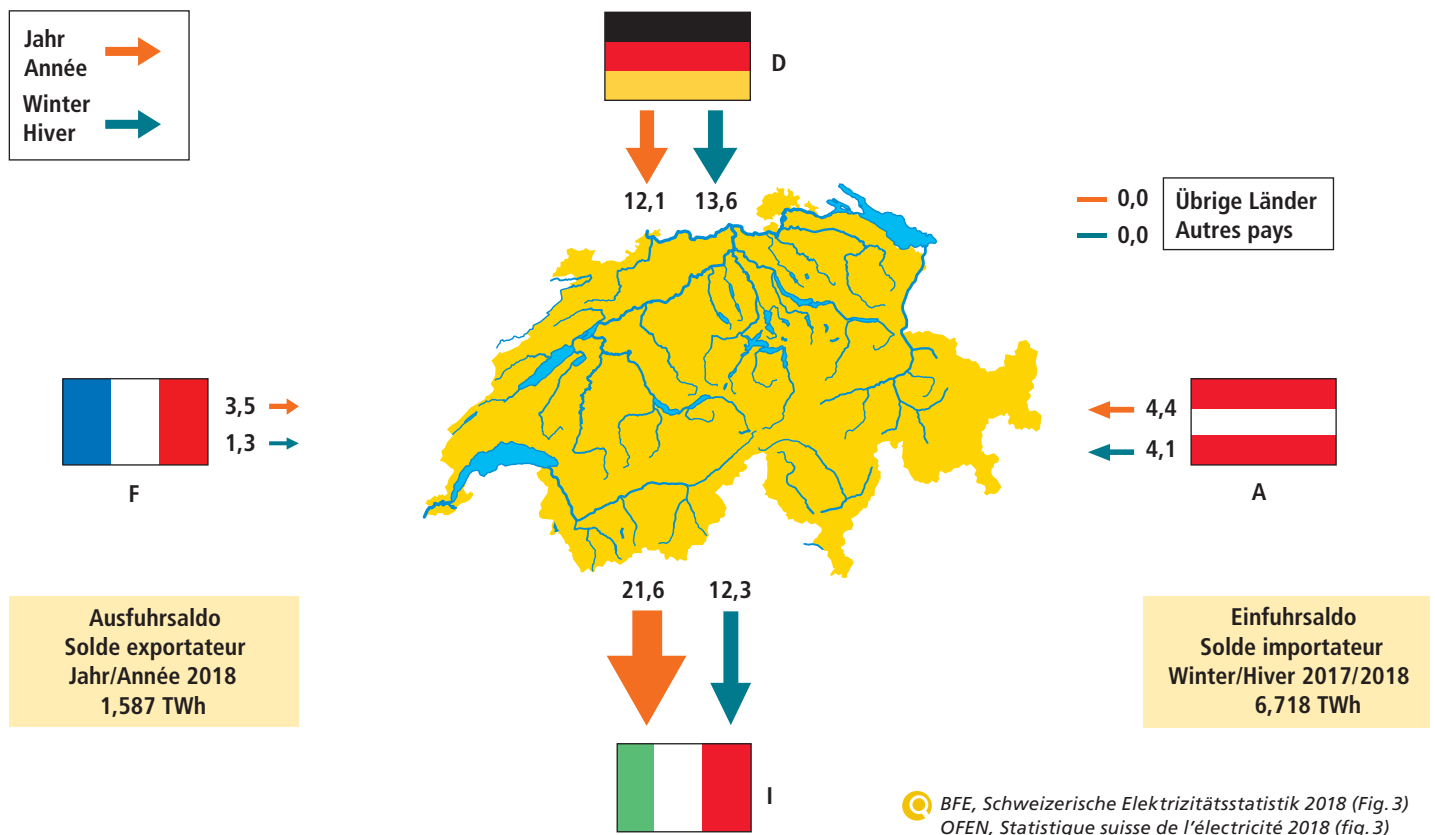
BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 2)  
OFEN, Statistique suisse de l’électricité 2018 (fig. 2)

**Tab. 2 Endverbrauch im Inland**  
Consommation finale dans le pays

	2018	2017	Veränderung gegenüber Vorjahr	
	Mrd. kWh		Variation par rapport à l’année précédente (%)	
Endverbrauch	57,6	58,5	– 1,4	Consommation finale
– Haushalt	19,1	19,2	– 0,7	– Ménages
– Landwirtschaft, Gartenbau	0,9	1,0	– 0,6	– Agriculture, horticulture
– Industrie, verarbeitendes Gewerbe	17,3	17,9	– 3,3	– Industrie, arts et métiers
– Dienstleistungen	15,6	15,7	– 0,3	– Services
– Verkehr	4,7	4,7	– 1,3	– Transports

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 2)  
OFEN, Statistique suisse de l’électricité 2018 (tabl. 2)

Fig. 3 Einfuhr-/Ausfuhr-Saldo 2018 (in TWh), physikalische Werte  
Solde importateur/exportateur 2018 (en TWh), valeurs physiques



Tab. 3 Elektrizitätsverkehr mit dem Ausland (physikalische Werte)  
Echanges internationaux d'énergie électrique (valeurs physiques)

Kalenderjahr	2018	2017	Veränderung gegenüber Vorjahr	Année civile
	Mrd. kWh		Variation par rapport à l'année précédente	
			%	
Einfuhr-/Ausfuhrsaldo	- 1,6	5,6		Solde importateur/exportateur
- Ausfuhr	32,6	30,9	5,4	- Exportation
- Einfuhr	31,0	36,5	- 15,0	- Importation
Winter	2017/2018	2016/2017	Veränderung gegenüber Vorwinter	Hiver
	Mrd. kWh		Variation par rapport à l'hiver précédente	
			%	
Einfuhr-/Ausfuhrsaldo	6,7	9,8		Solde importateur/exportateur
- Ausfuhr	16,8	12,1	39,0	- Exportation
- Einfuhr	23,5	21,9	7,7	- Importation

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 3)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 3)

*Witterung:* 2018 nahmen die Heizgradtage gegenüber dem Vorjahr um 10,6% ab. Da in der Schweiz gegen 10% des Stromverbrauchs für das Heizen verwendet werden, wirkt diese Entwicklung stark verbrauchs-dämpfend.

Zu den Bestimmungsfaktoren der Stromverbrauchsentwicklung werden die jährlichen Ex-Post-Analysen des Energieverbrauchs weitere Aufschlüsse liefern können (Publikation im Oktober 2019).

*Conditions météorologiques:* par rapport à l'année précédente, les degrés-jours de chauffage ont diminué de 10,6% en 2018. Comme le chauffage représente près de 10% de la consommation d'électricité en Suisse, celle-ci a fortement diminué.

Les analyses annuelles ex post de la consommation d'énergie fourniront de plus amples informations sur les facteurs déterminants pour l'évolution de la consommation d'électricité (publication en octobre 2019).

### 1.3 Energieverkehr mit dem Ausland

Bei physikalischen Importen von 31,0 Mrd. kWh und physikalischen Exporten von 32,6 Mrd. kWh ergab sich 2018 ein Exportüberschuss von 1,6 Mrd. kWh (2017: Importüberschuss von 5,6 Mrd. kWh). Im ersten und im vierten Quartal (Winterquartale) importierte die Schweiz per Saldo 5,1 Mrd. kWh (2017: 8,7 Mrd. kWh), im zweiten und dritten Quartal exportierte sie per Saldo 6,7 Mrd. kWh (2017: 3,1 Mrd. kWh)

Der Erlös aus den handelsbasierten Stromexporten betrug gemäss den Angaben der Eidgenössischen Zollverwaltung (EZV) 2067 Mio. Franken (6,13 Rp./kWh). Für die handelsbasierten Stromimporte fielen Ausgaben von 1790 Mio. Franken an (5,52 Rp./kWh). Somit ergab sich im Jahr 2018 für die Schweiz ein positiver Aussenhandels-saldo von 277 Mio. Franken (2017: negativer Aussenhandels-saldo von 217 Mio. Franken) [Quelle: EZV/swissimpex; Stand: 1.4.2019].

### 1.3 Echanges internationaux d'énergie électrique

Avec des importations physiques de 31,0 milliards de kWh et des exportations physiques de 32,6 milliards de kWh, l'excédent d'exportation s'est élevé à 1,6 milliard de kWh en 2018 (excédent d'importation de 5,6 milliards de kWh en 2017). Au premier et au quatrième trimestres (trimestres d'hiver), les importations de la Suisse affichaient un solde de 5,1 milliards de kWh (8,7 milliards de kWh en 2017). Au deuxième et au troisième trimestres, le solde de ses exportations s'élevait à 6,7 milliards de kWh (3,1 milliards de kWh en 2017).

Selon l'Administration fédérale des douanes (AFD), les recettes des exportations commerciales d'électricité ont atteint 2067 millions de francs (6,13 ct./kWh) pour des dépenses d'importation commerciale de 1790 millions de francs (5,52 ct./kWh). En 2018, la Suisse a donc enregistré un solde positif du commerce extérieur de 277 millions de francs (solde négatif du commerce extérieur de 217 millions de francs en 2017) [source: AFD/swissimpex; état au 1<sup>er</sup> avril 2019].

### 1.4 Elektrizitäts- und volkswirtschaftliche Kennzahlen

### 1.4 Chiffres-clés concernant l'économie électrique et publique

**Tab. 4 Elektrizitäts- und volkswirtschaftliche Daten 2016 und 2017**  
Chiffres concernant l'économie électrique et publique 2016 et 2017

	Masseinheit Unité	2017	2016	Veränderung gegenüber Vorjahr in % Variation par rapport à l'année précédente en %	
<i>Elektrizitätswirtschaftliche Daten</i>					<i>Chiffres concernant l'économie électrique</i>
– Elektrizitätseindverbrauch	TJ	210 540	209 660	+ 0,4	– Consommation finale d'électricité
– Anteil der Elektrizität am Gesamtenergieverbrauch	%	24,8	24,6		– Part de l'électricité à la consommation totale d'énergie
– Investitionen	Mio. Fr.	2 612	2 898	– 9,9	– Investissements
– Durchschnittlicher Endverbraucherpreis	Rp./Ct./kWh	16,80	17,25	– 2,6	– Prix moyen payé par le consommateur final
– Gesamtausgaben für Strom	Mio. Fr.	9 821	10 056	– 2,3	– Dépenses totales pour l'achat d'électricité
– Endverbrauch pro Kopf	kWh	6 920	6 955	– 0,5	– Consommation finale par habitant
– Haushaltverbrauch pro Haushalt	kWh	5 324	5 103	+ 4,3	– Consommation des ménages par ménage
– Haushaltverbrauch pro Kopf	kWh	2 275	2 278	– 0,1	– Consommation des ménages par habitant
<i>Volkswirtschaftliche Daten</i>					<i>Chiffres concernant l'économie publique</i>
– Bruttoinlandprodukt, real <sup>1</sup>	Mrd. Fr.	682,7	671,8	+ 1,6	– Produit intérieur brut, réel <sup>1</sup>
– Index der Produktionsstatistik der Industrie	2015 = 100	104,9	100,0	+ 4,9	– Indice de la statistique de la production de l'industrie
– Gesamtwohnungsbestand	1000	4 469	4 421	+ 1,1	– Effectif total des logements
– Haushalte insgesamt	1000	3 723	3 682	+ 1,1	– Total des ménages
– Heizgradtage <sup>2</sup>		3 233	3 281	– 1,5	– Degrés-jours de chauffage <sup>2</sup>
– Mittlere Wohnbevölkerung	1000	8 451,8	8 373,3	+ 0,9	– Population résidante moyenne

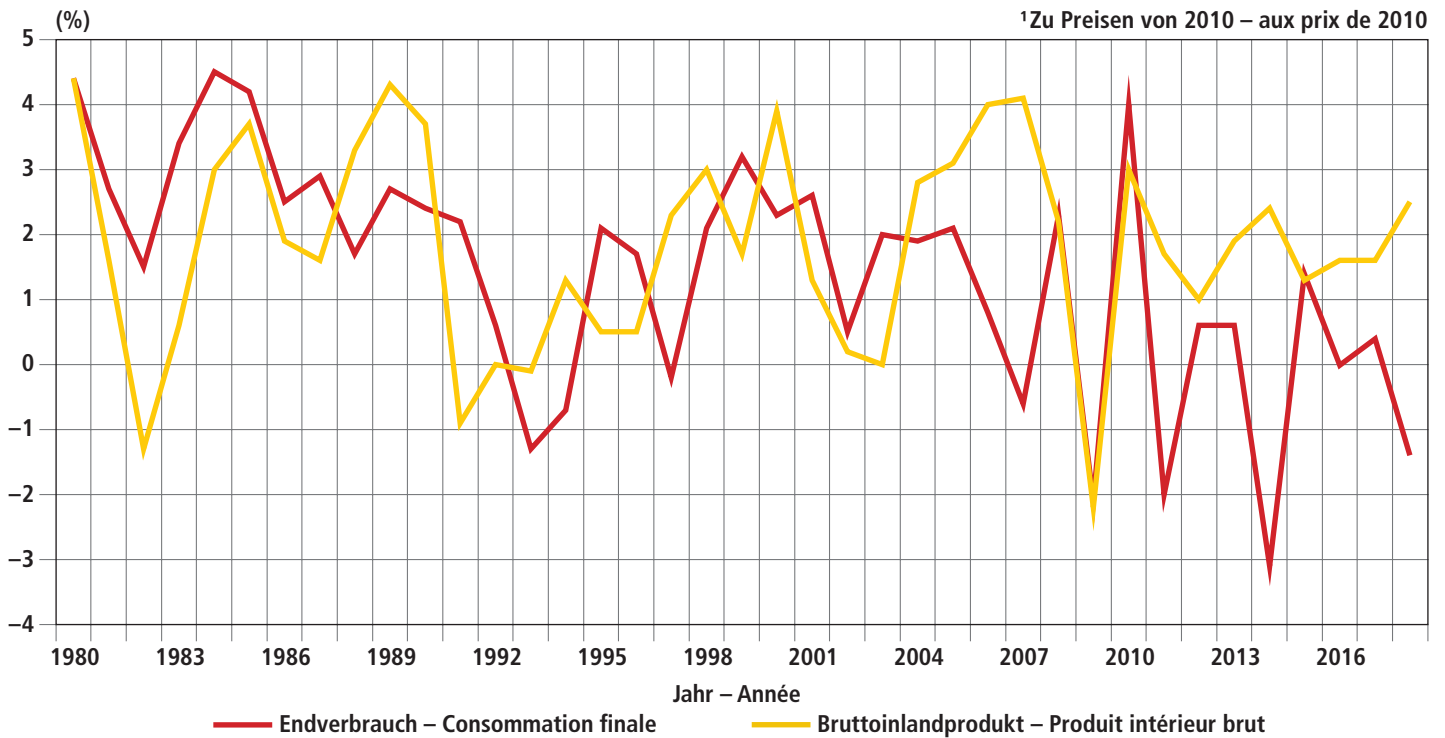
<sup>1</sup> Zu Preisen von 2010

<sup>2</sup> Definition siehe Schweizerische Gesamtenergiestatistik

<sup>1</sup> Aux prix de 2010

<sup>2</sup> Définition voir Statistique globale suisse de l'énergie

Fig. 4 Veränderungsrate Stromverbrauch – Bruttoinlandprodukt real<sup>1</sup>  
Variation consommation finale – Produit intérieur brut<sup>1</sup>

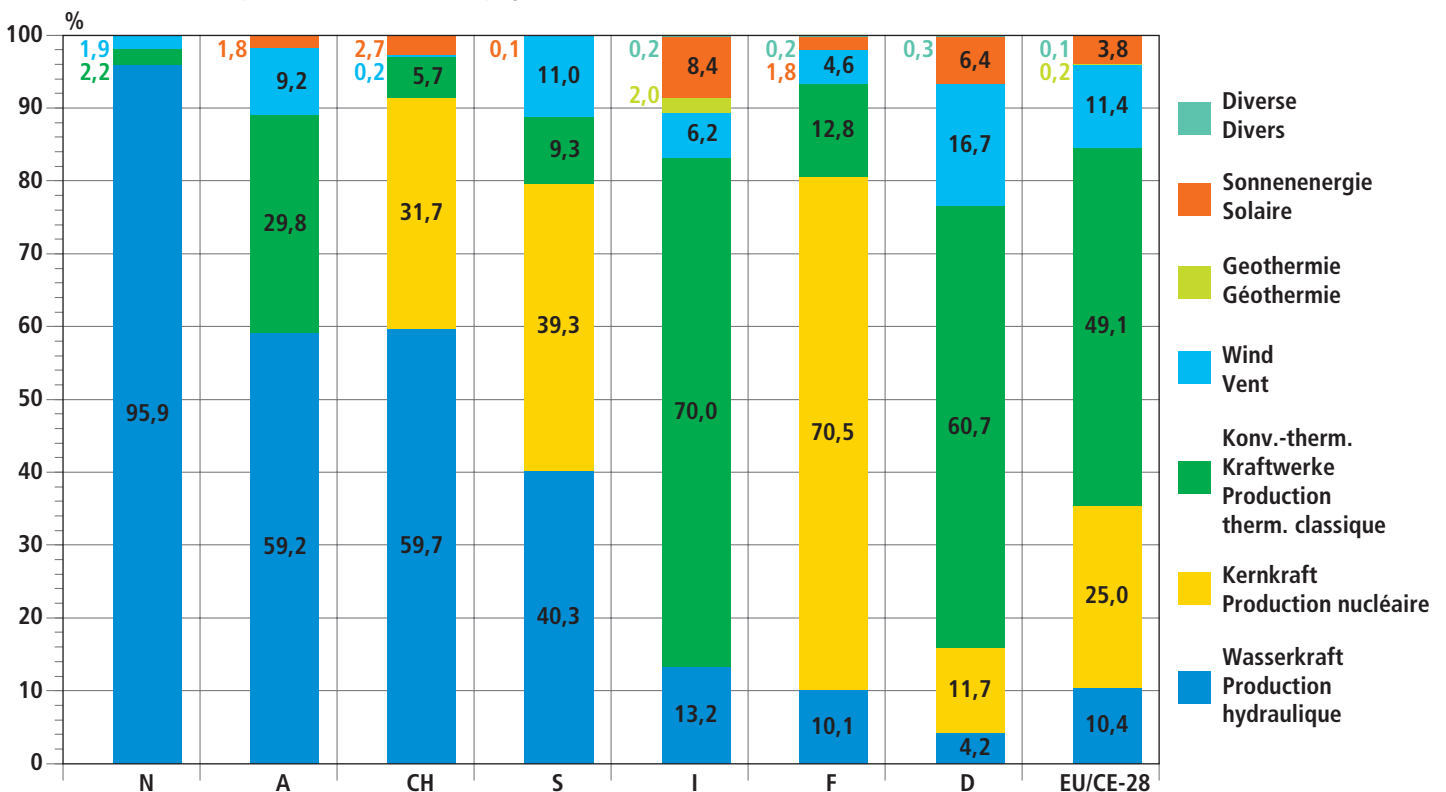


BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 4)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 4)

### 1.5 Internationaler Vergleich

### 1.5 Comparaison internationale

Fig. 5 Produktionsstruktur einiger Länder 2017  
Structure de production de divers pays 2017




BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 5)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 5)



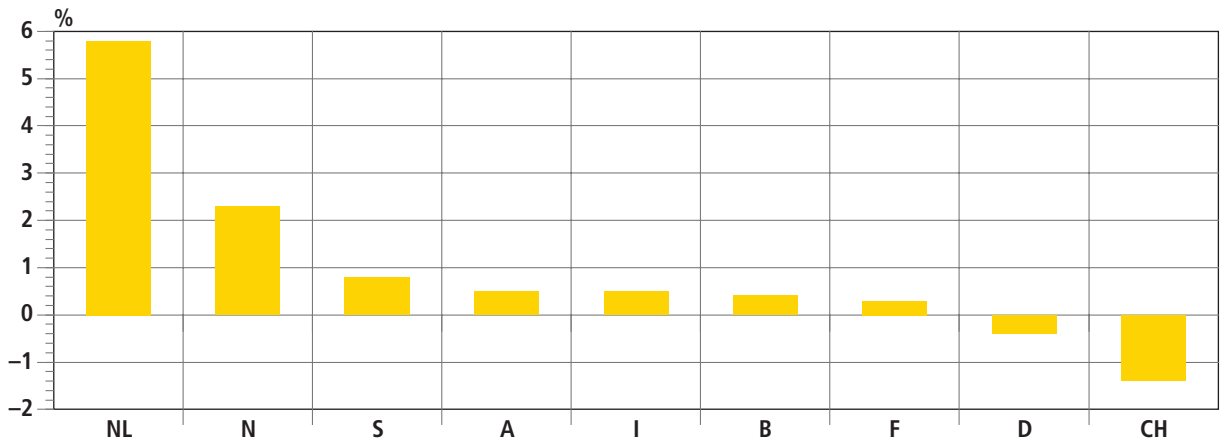
**Tab. 5 Internationaler Vergleich  
Comparaison internationale**


Milliarden kWh	Norge	Austria	CH	Sverige	Italia	France	Germany	EU-28	En milliards de kWh
Total (Nettoerzeugung)	148,4	67,7	61,5	160,5	285,3	538,0	619,1	3137,7	Total (production nette)
– Einfuhrsaldo	–	6,5	5,6	–	37,8	–	–	10,2	– Solde importateur
– Ausfuhrsaldo	15,2	–	–	19,0	–	40,1	52,5	–	– Solde exportateur

Gemäss/Selon: Eurostat

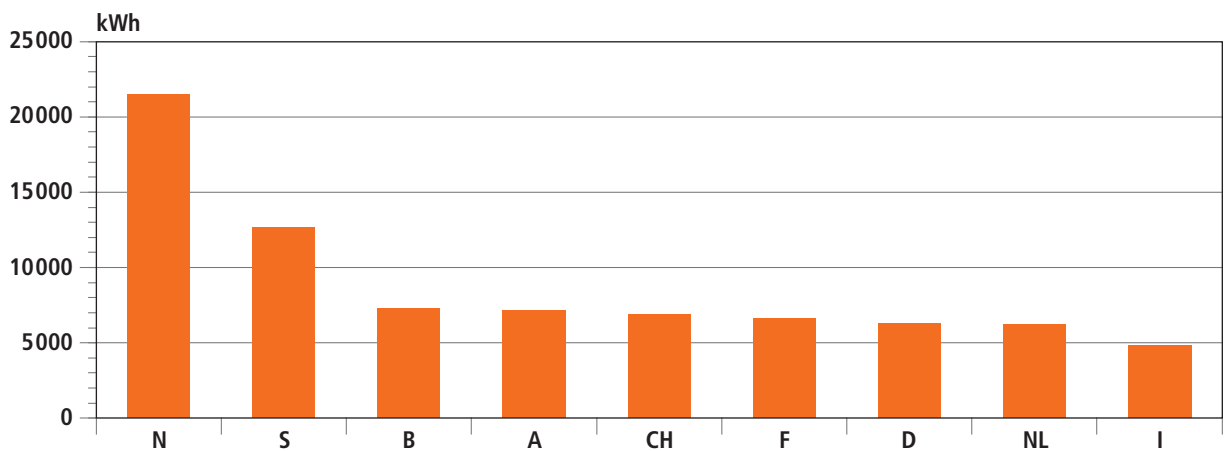
 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 5)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 5)


**Fig. 6a Zunahme (Abnahme) des Stromverbrauchs 2018/2017 (%)  
Taux d'augmentation (diminution) de la consommation d'électricité 2018/2017 (%)**



 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 6a)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 6a)

**Fig. 6b Pro-Kopf-Verbrauch 2017 in kWh  
Consommation par habitant en 2017 en kWh**



 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 6b)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 6b)

## 2. Elektrizitätsbilanz der Schweiz

## 2. Bilan suisse de électricité

Fig. 7 Flussdiagramm der Elektrizität 2018 (in GWh)  
Flux de l'énergie électrique 2018 (en GWh)

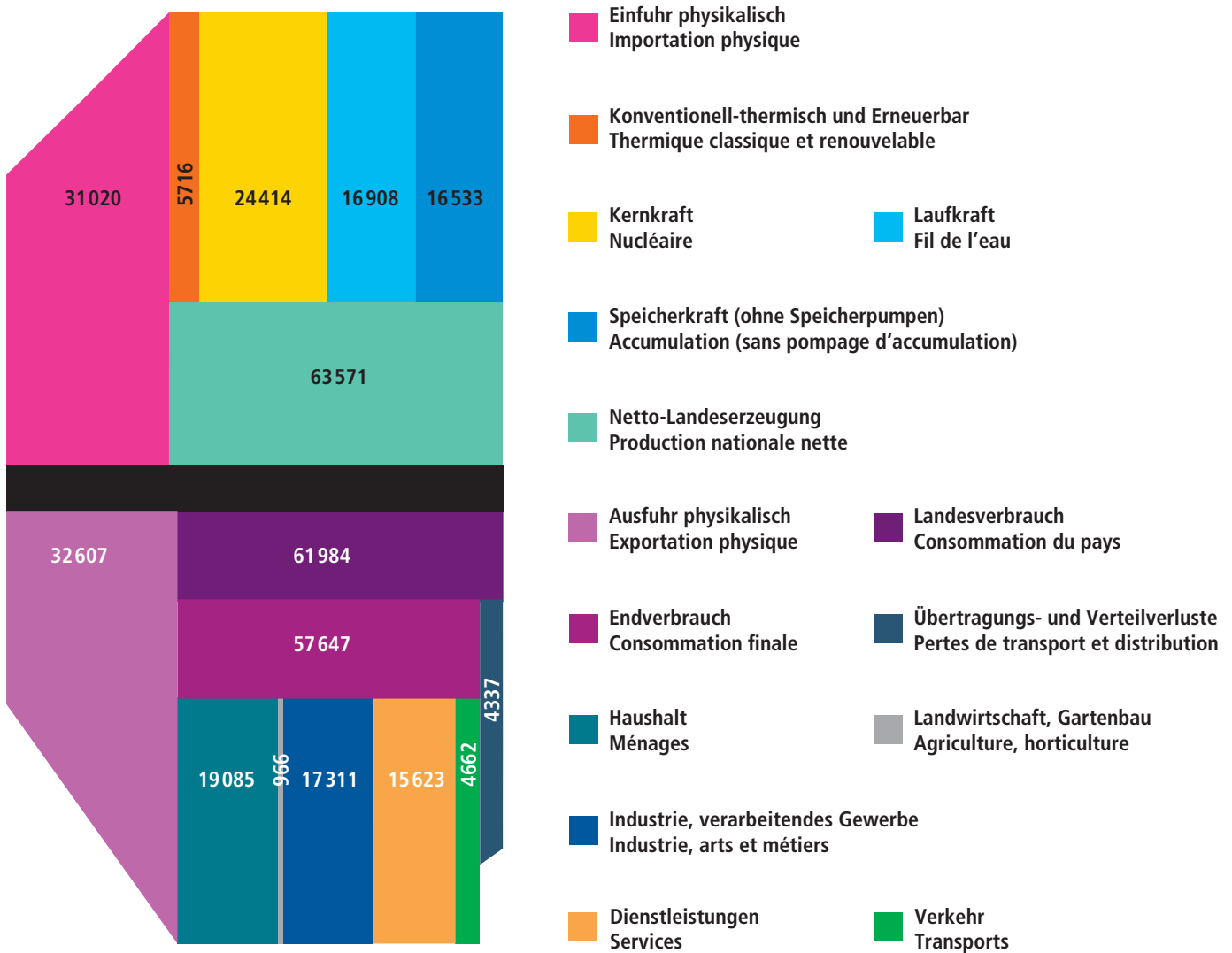
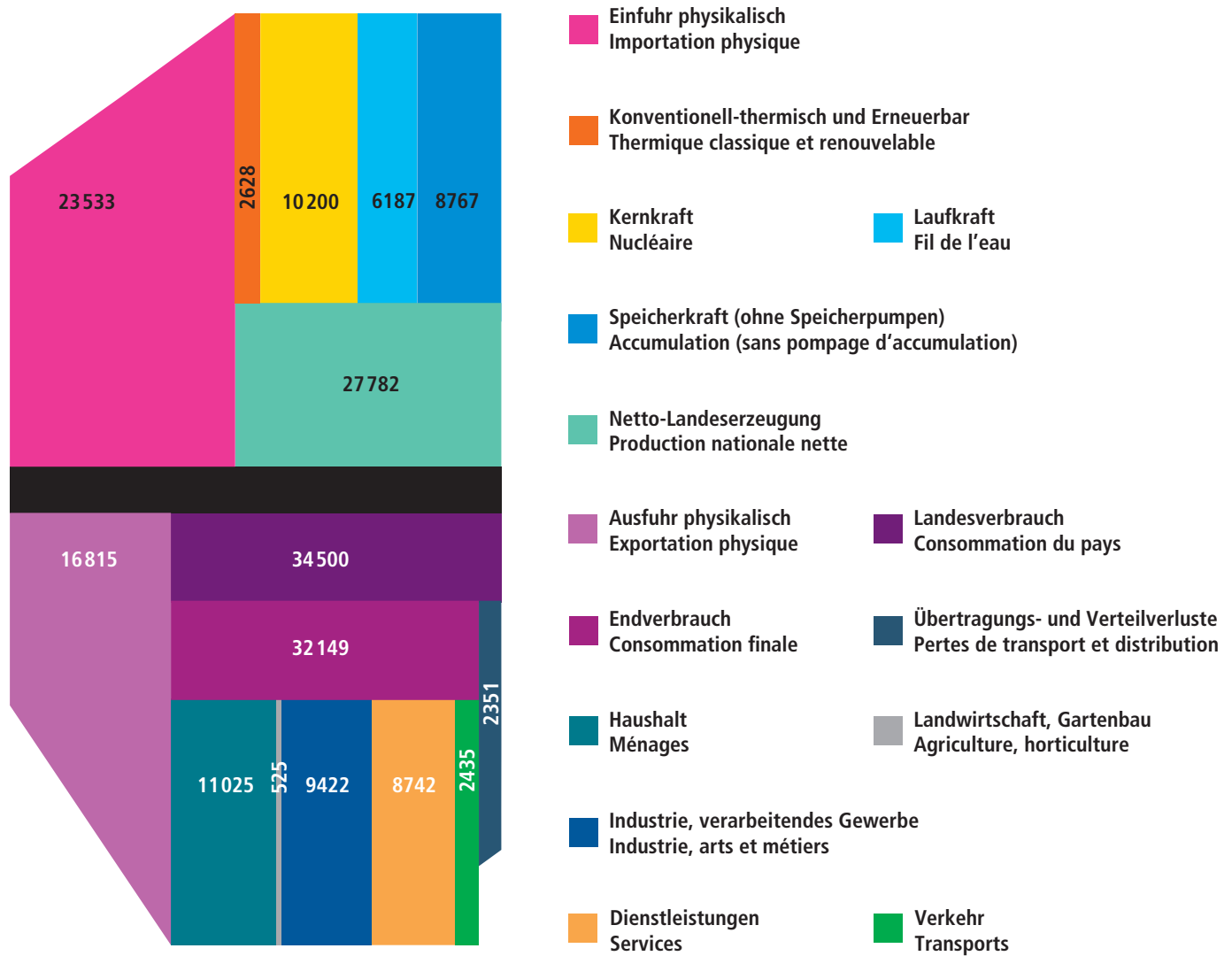


Fig. 8 Flussdiagramm der Elektrizität Winter 2017/2018 (in GWh)  
Flux de l'énergie électrique hiver 2017/2018 (en GWh)



**Tab. 6a Elektrizitätsbilanz der Schweiz (Hydrologisches Jahr), in GWh**  
**Bilan suisse de l'électricité (année hydrologique), en GWh**

Jahr Année	Landeserzeugung – Production nationale				Verbrauch der Speicher- pumpen (–) Pompage d'accumu- lation (–)	Netto- erzeugung Production nette	Einfuhr physikalisch Importation physique	Ausfuhr physikalisch Exportation physique	Landes- verbrauch Consom- mation du pays	Verluste <sup>1</sup> Pertes <sup>1</sup>	End- verbrauch <sup>2</sup> Consom- mation finale <sup>2</sup> Total	Ausfuhr- überschuss (–) Einfuhr- überschuss (+) Solde exportateur (–) Solde importateur (+)
	Wasserkraft- werke Centrales hydrauliques	Kernkraft- werke Centrales nucléaires	Konventionell thermische und erneuerbare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables	Total								
GWh												
Hydrologisches Jahr – Année hydrologique												
2008/2009	38 192	26 128	3 226	67 546	2 555	64 991	30 936	33 907	62 020	4 334	57 686	– 2 971
2009/2010	35 415	25 127	3 559	64 101	2 548	61 553	34 008	32 097	63 464	4 438	59 026	+ 1 911
2010/2011	34 629	25 583	3 511	63 723	2 553	61 170	33 860	31 427	63 603	4 445	59 158	+ 2 433
2011/2012	38 545	25 174	3 697	67 416	2 344	65 072	32 611	34 369	63 314	4 428	58 886	– 1 758
2012/2013	39 631	23 918	3 883	67 432	2 083	65 349	30 442	32 063	63 728	4 458	59 270	– 1 621
2013/2014	39 109	26 394	3 869	69 372	2 503	66 869	28 884	33 472	62 281	4 355	57 926	– 4 588
2014/2015	40 268	24 132	4 192	68 592	2 248	66 344	31 023	34 793	62 574	4 376	58 198	– 3 770
2015/2016	37 443	21 676	4 957	64 076	2 711	61 365	35 194	34 399	62 160	4 347	57 813	+ 795
2016/2017	35 465	19 196	5 340	60 001	3 756	56 245	34 481	27 865	62 861	4 393	58 468	+ 6 616
2017/2018	38 511	22 376	5 626	66 513	4 153	62 360	33 222	33 210	62 372	4 363	58 009	+ 12
Winter – Hiver												
2008/2009	14 979	14 178	1 650	30 807	1 022	29 785	19 931	15 559	34 157	2 324	31 833	+ 4 372
2009/2010	14 159	14 167	1 781	30 107	946	29 161	20 476	15 340	34 297	2 334	31 963	+ 5 136
2010/2011	15 580	14 261	1 835	31 676	908	30 768	20 537	16 295	35 010	2 382	32 628	+ 4 242
2011/2012	15 613	14 270	1 865	31 748	793	30 955	21 338	17 547	34 746	2 365	32 381	+ 3 791
2012/2013	17 643	13 443	2 022	33 108	735	32 373	19 077	16 638	34 812	2 370	32 442	+ 2 439
2013/2014	16 939	14 485	1 962	33 386	929	32 457	18 863	17 293	34 027	2 316	31 711	+ 1 570
2014/2015	17 829	14 264	2 140	34 233	650	33 583	18 988	18 463	34 108	2 322	31 786	+ 525
2015/2016	15 546	11 714	2 575	29 835	931	28 904	23 166	18 119	33 951	2 312	31 639	+ 5 047
2016/2017	14 764	8 613	2 746	26 123	1 372	24 751	21 852	12 098	34 505	2 347	32 158	+ 9 754
2017/2018	16 699	10 200	2 628	29 527	1 745	27 782	23 533	16 815	34 500	2 351	32 149	+ 6 718
Sommer – Été												
2009	23 213	11 950	1 576	36 739	1 533	35 206	11 005	18 348	27 863	2 010	25 853	– 7 343
2010	21 256	10 960	1 778	33 994	1 602	32 392	13 532	16 757	29 167	2 104	27 063	– 3 225
2011	19 049	11 322	1 676	32 047	1 645	30 402	13 323	15 132	28 593	2 063	26 530	– 1 809
2012	22 932	10 904	1 832	35 668	1 551	34 117	11 273	16 822	28 568	2 063	26 505	– 5 549
2013	21 988	10 475	1 861	34 324	1 348	32 976	11 365	15 425	28 916	2 088	26 828	– 4 060
2014	22 170	11 909	1 907	35 986	1 574	34 412	10 021	16 179	28 254	2 039	26 215	– 6 158
2015	22 439	9 868	2 052	34 359	1 598	32 761	12 035	16 330	28 466	2 054	26 412	– 4 295
2016	21 897	9 962	2 382	34 241	1 780	32 461	12 028	16 280	28 209	2 035	26 174	– 4 252
2017	20 701	10 583	2 594	33 878	2 384	31 494	12 629	15 767	28 356	2 046	26 310	– 3 138
2018	21 812	12 176	2 998	36 986	2 408	34 578	9 689	16 395	27 872	2 012	25 860	– 6 706

<sup>1</sup> Die Verluste verstehen sich vom Kraftwerk bis zum Abnehmer bzw. bei Bahnen bis zum Fahrdrabt.

<sup>2</sup> Aufteilung siehe Tabelle 21.

<sup>1</sup> Les pertes s'entendent entre la centrale et le point de livraison et, pour la traction, entre la centrale et la ligne de contact.

<sup>2</sup> Répartition voir tableau 21.

Analog zu Tabelle 6, welche die Entwicklung von Elektrizitätsproduktion und -verbrauch in absoluten Zahlen aufzeigt, ist diese Entwicklung in Tabelle 7 in Form prozentualer Veränderungsdaten dargestellt.

Par analogie avec le tableau 6, qui présente l'évolution de la production et de la consommation d'électricité en chiffres absolus, le tableau 7 ci-après reproduit cette évolution par le taux de variation en pour-cent.



**Tab. 7 Veränderungsdaten, Kalenderjahr und Winterhalbjahr**  
**Taux de variation, année civile et semestre d'hiver**

	Landeserzeugung – Production nationale				Netto- erzeugung  Production nette	Landes- verbrauch  Consommation du pays	Endverbrauch – Consommation finale					
	Wasserkraft- werke	Kernkraft- werke	Konventionell- thermische und erneuerbare Kraftwerke	Total			Haushalt	Primärer Sektor	Industrie, verarbeiten- des Gewerbe	Dienst- leistungen	Verkehr	Total
	Centrales hydrauliques	Centrales nucléaires	Centrales thermiques classiques et renouvelables				Ménages	Secteur primaire	Industrie, arts et métiers	Services	Transports	
<b>Kalenderjahr – Année civile</b>												
1. Veränderung gegenüber dem Vorjahr in % – 1. Variation par rapport à l'année précédente en %												
2008	3,3	- 0,8	2,4	1,6	0,7	2,3	2,4	0,9	1,5	3,4	1,4	2,3
2009	- 1,1	0,0	- 1,1	- 0,7	- 0,5	- 2,1	0,1	- 1,1	- 5,6	- 0,4	- 2,3	- 2,1
2010	0,8	- 3,5	11,1	- 0,4	- 0,3	4,0	3,9	0,1	5,8	2,4	3,4	4,0
2011	- 9,8	1,4	- 2,0	- 5,1	- 5,2	- 2,0	- 3,6	- 1,6	- 0,3	- 1,9	- 2,7	- 2,0
2012	18,1	- 4,8	6,9	8,2	8,6	0,6	2,2	- 0,1	- 0,9	0,8	0,8	0,6
2013	- 0,8	2,2	2,7	0,4	0,9	0,6	2,4	0,7	- 1,4	1,0	0,3	0,6
2014	- 0,7	6,0	2,2	1,9	1,7	- 3,1	- 2,6	- 2,3	- 4,0	- 3,1	- 2,4	- 3,1
2015	0,5	- 16,2	10,6	- 5,3	- 5,4	1,4	2,6	1,4	- 0,2	1,6	1,6	1,4
2016	- 8,0	- 8,4	15,5	- 6,6	- 7,8	- 0,01	1,7	- 0,8	- 1,3	- 0,9	1,2	- 0,01
2017	0,9	- 3,6	5,3	- 0,2	- 2,3	0,4	0,8	- 0,4	0,8	0,3	- 1,6	0,4
2018	2,1	25,2	7,4	9,9	10,9	- 1,4	- 0,7	- 0,6	- 3,3	- 0,3	- 1,3	- 1,4
2. Veränderung im 5-Jahres-Durchschnitt in % – Variation moyenne d'une période de 5 ans en %												
2008–2013					0,6	0,2	1,0	- 0,4	- 0,5	0,4	0,0	0,2
2013–2018					- 0,8	- 0,6	0,3	- 0,5	- 1,6	- 0,5	0,1	- 0,6
3. Veränderung im 10-Jahres-Durchschnitt in % – 3. Variation moyenne d'une période de 10 ans en %												
1990–2000						1,1						1,2
2000–2010						1,3						1,3
2008–2018					- 0,2	- 0,2	0,6	- 0,5	- 1,1	- 0,1	0,0	- 0,2
<b>Winter (Oktober–März) – Hiver (octobre à mars)</b>												
1. Veränderung gegenüber dem Vorjahr in % – 1. Variation par rapport à l'année précédente en %												
2007/08	2,3	1,3	- 2,5	1,6	1,7	3,9	5,4	1,0	2,6	3,9	3,9	3,9
2008/09	2,7	- 0,2	- 0,2	1,2	0,7	0,4	3,5	1,4	- 3,7	1,6	1,1	0,4
2009/10	- 5,5	- 0,1	7,9	- 2,3	- 2,1	0,4	0,4	- 2,9	1,7	- 0,6	- 0,5	0,4
2010/11	10,0	0,7	3,0	5,2	5,5	2,1	1,4	- 0,5	5,2	- 0,1	0,7	2,1
2011/12	0,2	0,1	1,6	0,2	0,6	- 0,8	- 0,3	- 1,9	- 1,7	- 0,1	- 0,6	- 0,8
2012/13	13,0	- 5,8	8,4	4,3	4,6	0,2	2,0	0,0	- 1,9	0,6	- 0,2	0,2
2013/14	- 4,0	7,8	- 3,0	0,8	0,3	- 2,3	- 1,7	- 1,1	- 3,2	- 2,0	- 1,9	- 2,3
2014/15	5,3	- 1,5	9,1	2,5	3,5	0,2	1,4	0,9	- 1,5	0,7	0,6	0,2
2015/16	- 12,8	- 17,9	20,3	- 12,8	- 13,9	- 0,5	1,1	- 2,0	- 1,4	- 1,5	0,4	- 0,5
2016/17	- 5,0	- 26,5	6,6	- 12,4	- 14,4	1,6	2,2	- 0,5	1,6	1,4	0,6	1,6
2017/18	13,1	18,4	- 4,3	13,0	12,2	- 0,01	0,7	0,1	- 2,6	2,0	0,0	- 0,01
2. Veränderung im 5-Jahres-Durchschnitt in % – Variation moyenne d'une période de 5 ans en %												
2007/2008–2012/2013					1,8	0,5	1,4	- 0,8	- 0,1	0,3	0,1	0,5
2012/2013–2017/2018					- 3,0	- 0,2	0,7	- 0,5	- 1,4	0,1	- 0,1	- 0,2
3. Veränderung im 10-Jahres-Durchschnitt in % – 3. Variation moyenne d'une période de 10 ans en %												
1990/1991–2000/2001						0,9						1,0
2000/2001–2010/2011						1,3						1,3
2007/2008–2017/2018					- 0,6	0,1	1,1	- 0,6	- 0,8	0,2	0,0	0,1

## 3. Erzeugung elektrischer Energie

### 3.1 Entwicklung der Landeserzeugung

Der schweizerische Kraftwerkpark erreichte 2018 mit 67 558 GWh ein gegenüber dem Vorjahr um 9,9% erhöhtes Produktionsergebnis. Die zeitliche Entwicklung der verschiedenen Erzeugungsarten und deren anteilmässiger Beitrag an die Landeserzeugung gehen aus Tabelle 8 und Figur 9 hervor. In Tabelle 11 ist die saisonale Aufteilung der hydraulischen Produktion dargestellt.

## 3. Production d'énergie électrique

### 3.1 Evolution de la production nationale

La production du parc suisse des centrales électriques a augmenté de 9,9% en 2018 par rapport à 2017, atteignant 67 558 GWh. Le tableau 8 et la figure 9 montrent comment les différents modes de production ont évolué dans le temps, ainsi que leur contribution respective à la production nationale. Le tableau 11 présente la répartition saisonnière de la production hydraulique.

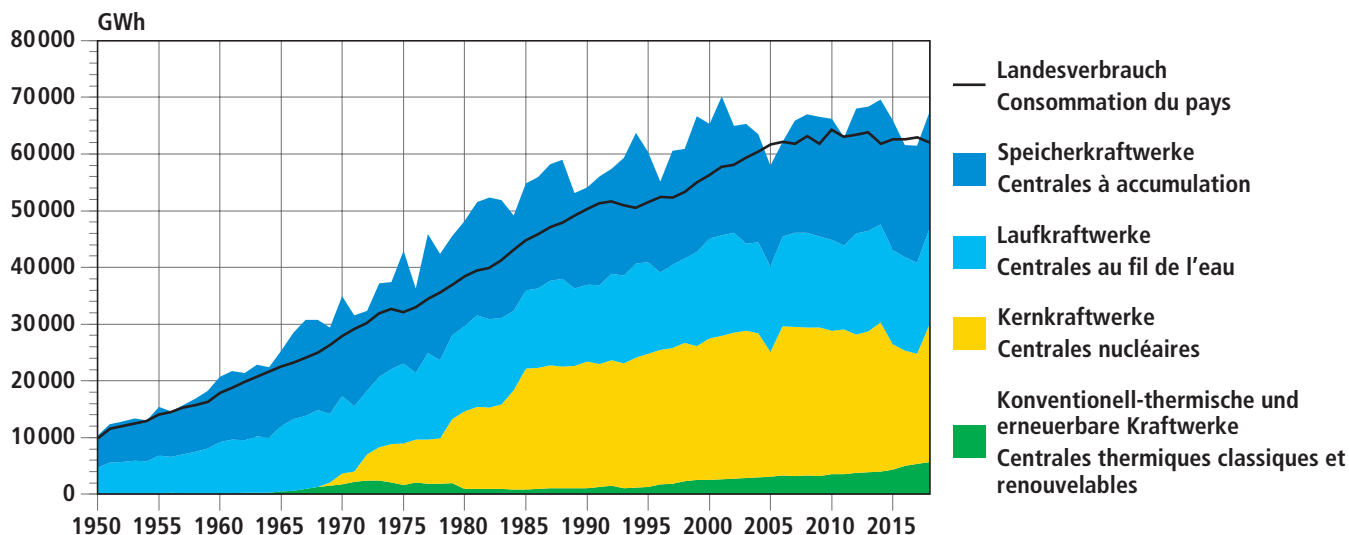
**Tab. 8** Anteile der einzelnen Kraftwerktypen an der Landeserzeugung  
Parts des différents types de centrales électriques dans la production nationale

Kalender- jahr Année civile	Wasserkraftwerke – Centrales hydrauliques*						Kernkraftwerke Centrales nucléaires		Konventionell- thermische und erneuer- bare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables		Total (= 100%)  GWh
	Laufkraftwerke Centrales au fil de l'eau		Speicherkraftwerke Centrales à accumulation		Total		GWh	%	GWh	%	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%					
2009	16 110	24,2	21 026	31,6	37 136	55,8	26 119	39,3	3 239	4,9	66 494
2010	16 030	24,2	21 420	32,3	37 450	56,5	25 205	38,1	3 597	5,4	66 252
2011	14 733	23,4	19 062	30,3	33 795	53,7	25 560	40,7	3 526	5,6	62 881
2012	17 832	26,2	22 074	32,5	39 906	58,7	24 345	35,8	3 768	5,5	68 019
2013	17 759	26,0	21 813	31,9	39 572	57,9	24 871	36,4	3 869	5,7	68 312
2014	17 243	24,7	22 065	31,7	39 308	56,4	26 370	37,9	3 955	5,7	69 633
2015	16 595	25,2	22 891	34,7	39 486	59,9	22 095	33,5	4 376	6,6	65 957
2016	16 574	26,9	19 752	32,1	36 326	59,0	20 235	32,8	5 055	8,2	61 616
2017	15 946	25,9	20 720	33,7	36 666	59,6	19 499	31,7	5 322	8,7	61 487
2018	16 908	25,0	20 520	30,4	37 428	55,4	24 414	36,1	5 716	8,5	67 558

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 8)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 8)

\* siehe auch Tabelle 11  
\* voir aussi tableau 11

**Fig. 9** Entwicklung der einzelnen Erzeugerkategorien seit 1950  
Evolution des différentes catégories de production depuis 1950



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 9)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 9)

Der hohe Ausbaugrad der Wasserkraft hat zur Folge, dass sich das Angebot an hydraulischem Strom von der technischen Seite her nur noch begrenzt steigern lässt. Schwankungen in der effektiven Wasserkrafterzeugung rühren deshalb hauptsächlich von der unterschiedlichen Wasserführung der Flüsse und von den Speichermöglichkeiten in den Stauseen her. Die Wasserkraftwerke erzeugten im hydrologischen Jahr 2017/2018 8,6% mehr als im Vorjahr und 2,1% mehr als im Mittel der letzten zehn Jahre.

Im Kalenderjahr 2018 erreichte die hydraulische Produktion mit 37 428 GWh 2,1% mehr als im Vorjahr. Sie beträgt 55,4% der gesamten Landeserzeugung (Mittel der letzten 10 Jahre: 57,3%). Die Kernenergie hat seit der Inbetriebnahme des ersten Kernkraftwerkes im Jahre 1969 rasch an Bedeutung gewonnen: Der Nuklearanteil von 36,1% im Berichtsjahr liegt unter dem Mittel der letzten zehn Jahre (36,3%). Der Anteil der konventionell-thermischen und erneuerbaren Stromproduktion beträgt 8,5%.

Figur 10 zeigt die Produktionsanteile und – als Gegenstück dazu – den Landesverbrauch in den einzelnen Monaten des Jahres 2018.

### 3.2 Vergleich der tatsächlichen Produktion mit der mittleren Produktionserwartung (Tabelle 9)

Die Abweichungen zwischen tatsächlicher Produktion und mittlerer Produktionserwartung bei der Wasserkraft (Winter +59 GWh, Sommer –911 GWh) widerspiegeln die hydrologischen Verhältnisse in den beiden Semestern (vgl. Tabelle 12).

Die effektive Kernenergieerzeugung überstieg den Erwartungswert um 741 GWh. Daraus geht hervor, dass die international bekannten Normen für die zu erwartende Kapazitätsauslastung der Nuklearenergieanlagen

Technisch, die Produktion d'origine hydraulique ne peut être accrue que de façon limitée, du fait du haut degré d'utilisation de cette ressource. Les fluctuations de production que l'on observe sont dues surtout aux variations du débit des cours d'eau ainsi qu'aux possibilités de stockage dans les lacs d'accumulation. Les centrales hydrauliques ont produit, durant l'année hydrologique 2017/2018, 8,6% de plus que l'année précédente et 2,1% de plus que la moyenne des dix années écoulées.

Durant l'année civile 2018, la production hydraulique a atteint 37 428 GWh, soit 2,1% de plus que l'année précédente. Cela représente 55,4% de la production nationale totale (moyenne des dix dernières années: 57,3%). L'énergie nucléaire a rapidement pris de l'importance depuis la mise en service de la première centrale de ce type en 1969. Son apport de 36,1% en 2018 est inférieur à la moyenne des dix dernières années (36,3%). L'apport de la production d'électricité thermique classique et renouvelable s'élève à 8,5%.

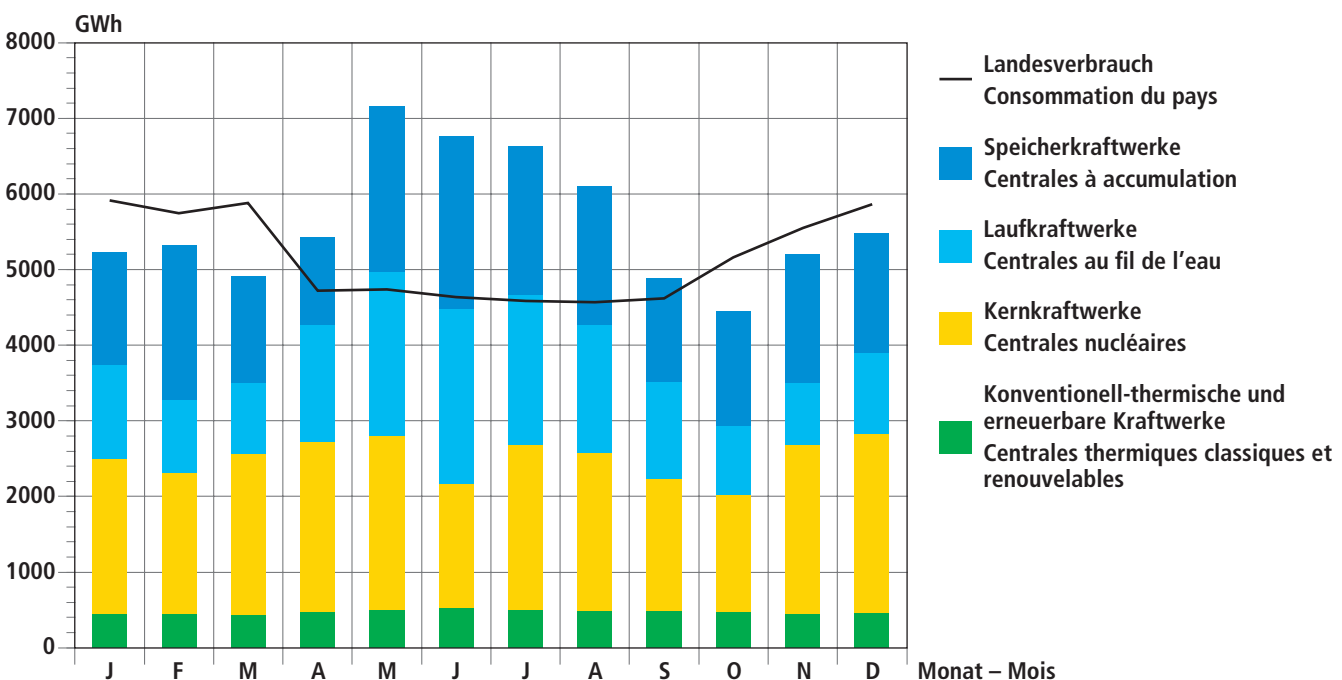
La figure 10 montre, pour chaque mois de l'année 2018, l'apport respectif des différents types de centrales à la production, ainsi que la consommation du pays.

### 3.2 Comparaison entre la production effective et la production moyenne escomptée (tableau 9)

Les écarts importants entre la production effective et la production moyenne escomptée des forces hydrauliques (hiver +59 GWh, été –911 GWh) reflètent les conditions hydrologiques des deux semestres (cf. tableau 12).

La production réelle d'énergie nucléaire a dépassé la valeur prévue de 741 GWh. Ainsi, les normes internationales relatives à la charge des installations productrices de ce type ont été dépassées. De leur côté, l'importante valeur

Fig. 10 Monatliche Erzeugungsanteile und Landesverbrauch im Kalenderjahr 2018  
Quotes-parts mensuelles et consommation du pays durant l'année civile 2018





übertroffen wurden. Der hohe Erwartungswert der konventionell-thermischen Produktion und die im Vergleich dazu geringe tatsächliche Produktion belegen den Reservecharakter, der diesem Kraftwerktyp zukommt.

escomptée touchant la production dans des centrales thermiques classiques, ainsi que les chiffres relativement modestes de leur production effective, confirment le caractère de réserve revêtu par ces installations.

### 3.3 Höchstleistungen der Kraftwerke

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 10 ermittelt.

### 3.3 Puissances maximales des centrales


Le diagramme de charge établi pour le troisième mercredi de chaque mois a permis de relever les puissances selon le tableau 10.

**Tab. 9a Vergleich der mittleren und effektiven Produktion, in GWh**  
**Comparaison des productions moyennes et effectives, en GWh**

	Winter – Hiver 2017/2018				Sommer – Été 2018				
	Mittlere Produktions- erwartung <sup>1</sup>	Effektive Produktion	Abweichung		Mittlere Produktions- erwartung <sup>1</sup>	Effektive Produktion	Abweichung		
	Production moyenne escomptée <sup>1</sup>	Production effective	Ecart		Production moyenne escomptée <sup>1</sup>	Production effective	Ecart		
			GWh	%			GWh	%	
Wasserkraftwerke (ohne Speicherpumpen)	14 895	14 954	+ 59	+ 0,4	20 315	19 404	- 911	- 4,5	Centrales hydrauliques (sans pompage)
Kernkraftwerke	11 940	10 200	- 1 740	- 14,6	9 695	12 176	+ 2 481	+ 25,6	Centrales nucléaires
Konventionell-thermische und erneuerbare Kraftwerke	2 830	2 628	- 202	- 7,1	2 670	2 998	+ 328	+ 12,3	Centrales thermiques classiques et renouvelables
<b>Nettoproduktion</b>	<b>29 665</b>	<b>27 782</b>	<b>- 1 883</b>	<b>- 6,3</b>	<b>32 680</b>	<b>34 578</b>	<b>+ 1 898</b>	<b>+ 5,8</b>	<b>Production nette</b>

<sup>1</sup> Resultierende Produktionserwartung gemäss Tabelle 32, Elektrizitätsstatistik 2017

<sup>1</sup> Production moyenne escomptée selon tableau 32, Statistique de l'électricité 2017


 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 9a)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 9a)

**Tab. 9b Vergleich der mittleren und effektiven Produktion, in GWh (Fortsetzung)**  
**Comparaison des productions moyennes et effectives, en GWh (suite)**

	Hydrologisches Jahr – Année hydrologique 2017/2018				
	Mittlere Produktions- erwartung <sup>1</sup>	Effektive Produktion	Abweichung		
			Ecart		
Production moyenne escomptée <sup>1</sup>	Production effective	GWh	%		
Wasserkraftwerke (ohne Speicherpumpen)	35 210	34 358	- 852	- 2,4	Centrales hydrauliques (sans pompage)
Kernkraftwerke	21 635	22 376	+ 741	+ 3,4	Centrales nucléaires
Konventionell-thermische und erneuerbare Kraftwerke	5 500	5 626	+ 126	+ 2,3	Centrales thermiques classiques et renouvelables
<b>Nettoproduktion</b>	<b>62 345</b>	<b>62 360</b>	<b>+ 15</b>	<b>0,0</b>	<b>Production nette</b>


<sup>1</sup> Resultierende Produktionserwartung gemäss Tabelle 32, Elektrizitätsstatistik 2017

<sup>1</sup> Production moyenne escomptée selon tableau 32, Statistique de l'électricité 2017

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 9b)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 9b)

**Tab. 10 Höchstleistungen der Kraftwerke (Total)**  
**Puissances maximales des centrales (total)**

Maximale Leistungen	2016/2017	2017/2018	Puissances maximales
Winter	10 642 MW (18.1.)	<b>12 498 MW (18.10.)</b>	Hiver
Sommer	12 599 MW (16.8.)	<b>12 888 MW (20.6.)</b>	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 10)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 10)

### 3.4 Die einzelnen Erzeugerkategorien

#### 3.4.1 Hydraulische Erzeugung

##### 3.4.1.1 Hydrologische Verhältnisse 2017/2018

Die zur Elektrizitätsproduktion verwendeten natürlichen Zuflüsse, ausgedrückt in erzeugbarer Energie, wurden zu 24,4% im Winterhalbjahr und zu 75,6% im Sommerhalbjahr gefasst (Tabelle 13). Dank den zahlreichen Speicherbecken konnte dieses Verhältnis für die tatsächliche Erzeugung 2017/2018 auf 43,4% im Wintersemester und 56,6% im Sommersemester verschoben werden (Tabelle 11).

### 3.4 Catégories de producteurs

#### 3.4.1 Production hydraulique

##### 3.4.1.1 Conditions de l'année hydrologique 2017/2018

Les débits naturels utilisés pour la production d'énergie électrique, mesurés en terme d'énergie productible, ont été captés à raison de 24,4% pendant le semestre d'hiver et de 75,6% pendant le semestre d'été (tableau 13). Pour ce qui est de la production effective 2017/2018, grâce aux nombreux bassins d'accumulation exploités, ce rapport a été corrigé à 43,4% pour le semestre d'hiver et 56,6% pour le semestre d'été (tableau 11).

**Tab. 11 Hydraulische Produktion im Winter- und Sommerhalbjahr  
Production hydraulique aux semestres d'hiver et d'été**

Jahr Année	Laufkraftwerke – Centrales au fil de l'eau					Speicherkraftwerke – Centrales à accumulation					Total				
	Winter – Hiver		Sommer – Été		Jahr – Année GWh	Winter – Hiver		Sommer – Été		Jahr – Année GWh	Winter – Hiver		Sommer – Été		Jahr – Année GWh
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	GWh	%		GWh	%			
2008/09	5 316	32,5	11 016	67,5	16 332	9 663	44,2	12 197	55,8	21 860	14 979	39,2	23 213	60,8	38 192
2009/10	5 076	32,5	10 538	67,5	15 614	9 083	45,9	10 718	54,1	19 801	14 159	40,0	21 256	60,0	35 415
2010/11	5 371	35,9	9 597	64,1	14 968	10 209	51,9	9 452	48,1	19 661	15 580	45,0	19 049	55,0	34 629
2011/12	5 718	33,7	11 274	66,3	16 992	9 895	45,9	11 658	54,1	21 553	15 613	40,5	22 932	59,5	38 545
2012/13	6 593	36,9	11 251	63,1	17 844	11 050	50,7	10 737	49,3	21 787	17 643	44,5	21 988	55,5	39 631
2013/14	6 412	36,9	10 982	63,1	17 394	10 527	48,5	11 188	51,5	21 715	16 939	43,3	22 170	56,7	39 109
2014/15	6 365	36,6	11 045	63,4	17 410	11 464	50,2	11 394	49,8	22 858	17 829	44,3	22 439	55,7	40 268
2015/16	5 514	33,0	11 204	67,0	16 718	10 032	48,4	10 693	51,6	20 725	15 546	41,5	21 897	58,5	37 443
2016/17	5 017	32,5	10 425	67,5	15 442	9 747	48,7	10 276	51,3	20 023	14 764	41,6	20 701	58,4	35 465
2017/18	6 187	36,0	11 005	64,0	17 192	10 512	49,3	10 807	50,7	21 319	16 699	43,4	21 812	56,6	38 511

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 11)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 11)

**Tab. 12 Indizes der Erzeugungsmöglichkeit  
Indices de productibilité**

Hydrologisches Jahr Année hydrologique	Winterhalbjahr Semestre d'hiver	Sommerhalbjahr Semestre d'été	Jahr Année	Hydrologisches Jahr Année hydrologique	Winterhalbjahr Semestre d'hiver	Sommerhalbjahr Semestre d'été	Jahr Année
1978/1979	0,83	0,94	0,91	1998/1999	1,05	<b>1,14</b>	1,12
1979/1980	1,14	0,97	1,01	1999/2000	1,14	1,01	1,05
1980/1981	0,97	1,05	1,03	2000/2001	<b>1,36</b>	1,13	<b>1,19</b>
1981/1982	1,13	1,08	1,09	2001/2002	0,98	0,99	0,98
1982/1983	1,09	1,08	1,08	2002/2003	1,22	0,96	1,03
1983/1984	0,86	0,91	0,90	2003/2004	0,88	0,96	0,94
1984/1985	0,95	1,01	0,99	2004/2005	1,01	0,86	0,90
1985/1986	0,78	1,07	0,99	2005/2006	<b>0,71</b>	0,93	0,88
1986/1987	0,84	1,07	1,01	2006/2007	0,99	0,98	0,98
1987/1988	1,05	1,03	1,04	2007/2008	0,89	1,07	1,03
1988/1989	1,07	0,89	0,94	2008/2009	0,94	1,07	1,03
1989/1990	0,85	0,91	0,89	2009/2010	0,84	1,00	0,96
1990/1991	1,02	0,94	0,96	2010/2011	0,95	0,90	0,91
1991/1992	0,96	0,99	0,98	2011/2012	1,03	1,07	1,06
1992/1993	1,02	0,99	1,00	2012/2013	1,16	1,04	1,07
1993/1994	1,28	1,11	1,15	2013/2014	1,18	1,02	1,06
1994/1995	1,08	1,01	1,03	2014/2015	1,22	1,05	1,09
1995/1996	0,85	<b>0,85</b>	<b>0,85</b>	2015/2016	0,95	1,00	0,98
1996/1997	1,04	0,99	1,00	2016/2017	0,83	0,94	0,92
1997/1998	0,92	0,99	0,97	2017/2018	0,96	1,00	0,99
Minimum	0,71	0,85	0,85				
Maximum	1,36	1,14	1,19				

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 12)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 12)

Die mittleren natürlichen Zuflüsse zu den bestehenden Produktionsanlagen sind für den im hydrologischen Jahr 2017/2018 vorhanden gewesenen Produktionsapparat aufgrund der in den letzten 40 Jahren (1978/1979 bis 2017/2018) aufgetretenen Zuflüsse ermittelt worden. Der Elektrizitätsverbrauch für den Antrieb der Speicherpumpen ist abgezogen worden. Tabelle 12 gibt die aus diesen Berechnungen resultierenden Indizes der halbjährlichen und jährlichen Erzeugungsmöglichkeit wieder. Zudem sind die Extremwerte speziell gekennzeichnet (fette Zahlen). Die hydrologischen Verhältnisse lagen demnach in der Berichtsperiode (Index 0,99) knapp unter dem Mittel (Index 1,00).

In Tabelle 13 sind die monatlichen Indizes für das Jahr 2017/2018 gesamtschweizerisch und für jede in hydrologischer Beziehung charakteristische Region angegeben. Die regionalen Unterschiede waren wiederum recht beträchtlich. Figur 11 illustriert diesen Sachverhalt in der zeitlichen Entwicklung.

### 3.4.1.2 Höchstleistungen

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 14 ermittelt.

Les apports naturels moyens correspondant à l'équipement hydro-électrique existant ont été déterminés, pour les équipements de l'année hydrologique 2017/2018, sur la base des débits des 40 années précédentes (1978/1979 à 2017/2018). L'énergie électrique consommée pour le pompage d'accumulation a été déduite. Le tableau 12 montre les indices de productibilité semestrielle et annuelle résultant de ces calculs. Les valeurs extrêmes y figurent en caractères gras. Il apparaît que les conditions hydrologiques ont été, pendant la période considérée (indice 0,99), juste en dessous de la moyenne (indice 1,00).


Le tableau 13 fournit les indices mensuels de 2017/2018 pour toute la Suisse et pour chacune des régions hydrologiques caractéristiques du pays. Les différences régionales sont à nouveau assez marquées. La figure 11 illustre ces indices sur plusieurs années.

### 3.4.1.2 Puissances maximales

Le diagramme de charge établi pour le troisième mercredi de chaque mois a permis de relever les puissances selon le tableau 14.

**Tab. 13 Erzeugungsmöglichkeit nach Regionen im hydrologischen Jahr 2017/2018**  
Productibilité par région durant l'année hydrologique 2017/2018

	Wallis Valais	Graubünden Grisons	Tessin Tessin	Alpennordseite Versant nord des Alpes	Mittelland Plateau	Jura Jura	Gesamte Schweiz Total pour la Suisse	
Indizes der Erzeugungsmöglichkeit – Indices de productibilité								
Oktober	0,77	0,71	0,48	0,95	0,89	0,42	0,78	Octobre
November	0,72	0,65	0,51	1,02	1,04	1,02	0,83	Novembre
Dezember	0,82	0,86	0,56	1,02	1,17	1,38	0,99	Décembre
Januar	1,06	0,96	0,80	2,00	1,54	2,12	1,41	Janvier
Februar	0,98	1,01	0,57	1,33	1,28	1,26	1,15	Février
März	0,76	0,68	0,50	0,74	0,95	1,15	0,83	Mars
April	1,34	1,82	1,55	1,52	1,13	1,16	1,41	Avril
Mai	1,49	1,38	1,40	1,20	1,02	0,84	1,30	Mai
Juni	1,32	0,93	1,14	1,02	0,94	1,22	1,09	Juin
Juli	1,04	0,63	0,63	0,82	0,74	0,59	0,83	Juillet
August	0,98	0,71	0,66	0,84	0,67	0,52	0,83	Août
September	1,02	0,67	0,47	0,77	0,72	0,37	0,79	Septembre
Winter	0,82	0,77	0,54	1,10	1,14	1,28	0,96	Hiver
Sommer	1,14	0,94	0,98	0,98	0,87	0,87	1,00	Été
Jahr	1,09	0,90	0,87	1,01	0,99	1,10	0,99	Année
Erzeugungsmöglichkeit in GWh – Productibilité en GWh								
Winter	1 240	1 260	468	1 478	3 756	307	8 509	Hiver
Sommer	9 231	5 629	2 636	4 921	3 722	163	26 302	Été
Jahr	10 471	6 889	3 104	6 399	7 478	470	34 811	Année

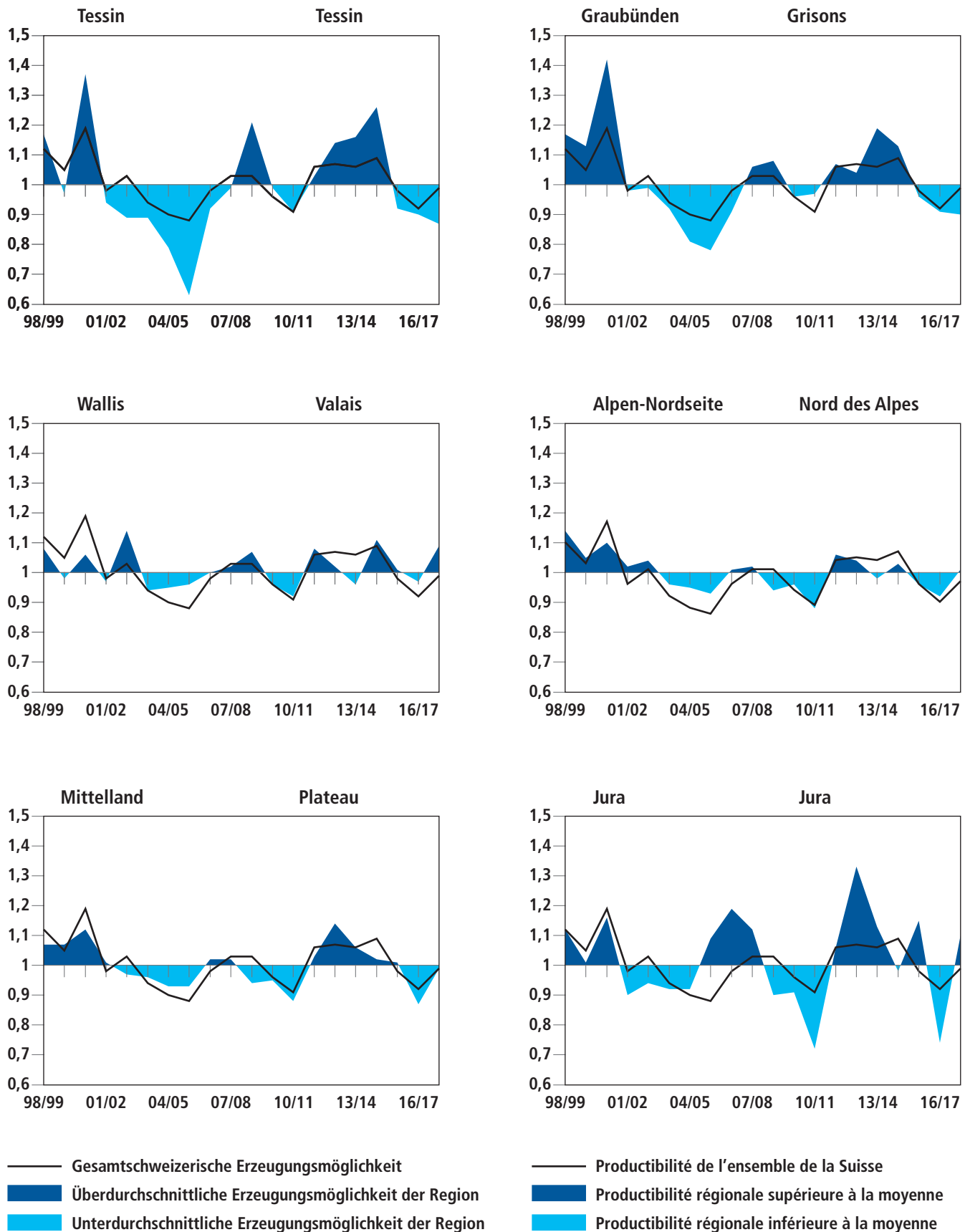
 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 13)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 13)

**Tab. 14 Höchstleistungen der Wasserkraftwerke**  
Puissances maximales des centrales hydrauliques

Maximale Leistungen	2016/2017	2017/2018	Puissances maximales
Winter	8 307 MW (18.1.)	<b>10 326 MW (18.10.)</b>	Hiver
Sommer	9 793 MW (21.6.)	<b>10 243 MW (20.6.)</b>	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 14)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 14)

Fig. 11 Regionale und gesamtschweizerische Erzeugungsmöglichkeiten (Indizes)  
Productibilités régionales et de l'ensemble de la Suisse (indices)



### 3.4.1.3 Erzeugung der Laufkraftwerke

Der Beitrag der Laufkraftwerke an die gesamte Wasserkrafterzeugung betrug im Durchschnitt der letzten zehn hydrologischen Jahre 44,0%. 2017/2018 lagen die hydrologischen Voraussetzungen für die Laufwerkproduktion in der ganzen Schweiz 3,6% über dem zehnjährigen Mittelwert. Messungen am Rhein in Rheinfelden haben ergeben, dass die Wassermenge 2018 das langjährige Mittel um rund 12,8% unterschritt.

Laufkraftwerke sind in der Regel Flusskraftwerke. Das für die Energieproduktion nutzbare Gefälle beträgt meist nicht mehr als 50 Meter. Charakteristisch für die Laufkraftwerke ist, dass die Produktionsmöglichkeiten nebst dem technischen Ausbaustand der Anlagen vor allem von den Wasserverhältnissen abhängen. Da die Laufkraftwerke zudem auf die Verarbeitung einer bestimmten Wassermenge (= Ausbauwassermenge) ausgelegt sind und Speichermöglichkeiten vielfach fehlen, kann eine niederschlagsreiche Periode zur Folge haben, dass ein Zuviel an Wasser ungenutzt über das Wehr fliesst.

### 3.4.1.4 Bewirtschaftung der Speicherseen

Der Anteil der Speicherenergie an der gesamten Wasserkrafterzeugung betrug im Mittel der letzten zehn hydrologischen Jahre 56,0%.

Bei den Speicherkraftwerken wird zwischen reinen Speicherkraftwerken und Speicherkraftwerken mit Zubringerpumpen unterschieden. Die reinen Speicherkraftwerke nutzen das Wasser aus Speicherseen, welche ausschliesslich durch natürliche Zuflüsse gespeissen werden. Bei Speicherkraftwerken mit Zubringerpumpen wird auch Wasser aus topografisch tiefer liegenden Einzugsgebieten den Speicherseen zugeführt. Die Zuflüsse sind naturgemäss in den Sommermonaten während der Schnee- und Gletscherschmelze am grössten. Das gespeicherte Wasser kann je nach Bedarf für die Stromproduktion abgerufen werden: Über ein grosses Gefälle wird dann jeweils das Wasser mittels Druckleitungen und Druckschächten den Turbinen zugeführt. Da Elektrizität nicht auf Vorrat gehalten werden kann, bilden die Speicherseen eine wichtige Energiereserve, die vor allem zur Deckung des Spitzenbedarfs im Winter dient (Figur 12). Ferner können Speicherkraftwerke bei Betriebsstörungen in anderen Produktionsanlagen innert kurzer Zeit in Betrieb genommen werden und so die fehlende Energie im Netz ausgleichen.

*Pumpspeicherkraftwerke* zeichnen sich dadurch aus, dass sie entweder für die Stromproduktion oder für den Pumpbetrieb eingesetzt werden können. In Zeiten schwacher Energienachfrage werden bei den Pumpspeicherkraftwerken Grundlastenergie aus anderen inländischen Kraftwerken und Stromimporte dazu verwendet, Wasser aus einem tieferliegenden in ein höherliegendes Speicherbecken hinaufzupumpen. Gepumpt und turbinert wird über die gleiche Höhendifferenz. Dabei wird keine Energie erzeugt, sondern nur die zeitliche Verfügbarkeit der Energie verschoben. Die für die Pumpen verwendete Energie ist grösser als die daraus erzeugte Spitzenenergie; der Wirkungsgrad dieser Anlagen liegt im Mittel bei rund 0,8.

Die für das Pumpen (inklusive Zubringerpumpen) aufgewendete elektrische Energie wird in unseren Statistiken nicht auf der Verwendungsseite, sondern als Produktionsminderung eingesetzt. Sie betrug im hydrologischen Jahr 2017/2018 4153 GWh, davon

- im Winter 2017/2018 1745 GWh (42%)
- im Sommer 2018 2408 GWh (58%).

### 3.4.1.3 Production des centrales au fil de l'eau

Sur l'ensemble des dix années hydrologiques écoulées, les centrales au fil de l'eau ont fourni 44,0% de la production hydroélectrique. En 2017/2018, les conditions hydrologiques observées dans toute la Suisse pour la production de ces centrales ont été 3,6% supérieures à la moyenne des dix dernières années. Des mesures faites sur le Rhin à Rheinfelden ont indiqué un débit réduit d'environ 12,8% par rapport à la moyenne multiannuelle.

Les centrales au fil de l'eau fonctionnent en général grâce au courant des rivières. La différence de niveau utile (la hauteur de chute) ne dépasse pas 50 mètres. Typiquement, en plus du niveau technique de ces installations, ce sont surtout les conditions hydrologiques qui déterminent leur productibilité. De surcroît, une telle centrale est conçue pour absorber une certaine quantité d'eau (débit équipé) et ne dispose souvent d'aucune possibilité d'accumulation, de sorte qu'en période de forte pluviosité, l'eau excédentaire se déverse pardessus le barrage, inutilisée.

### 3.4.1.4 Exploitation des lacs d'accumulation

Au cours des dix années hydrologiques écoulées, les lacs d'accumulation ont fourni en moyenne 56,0% de l'énergie hydroélectrique.

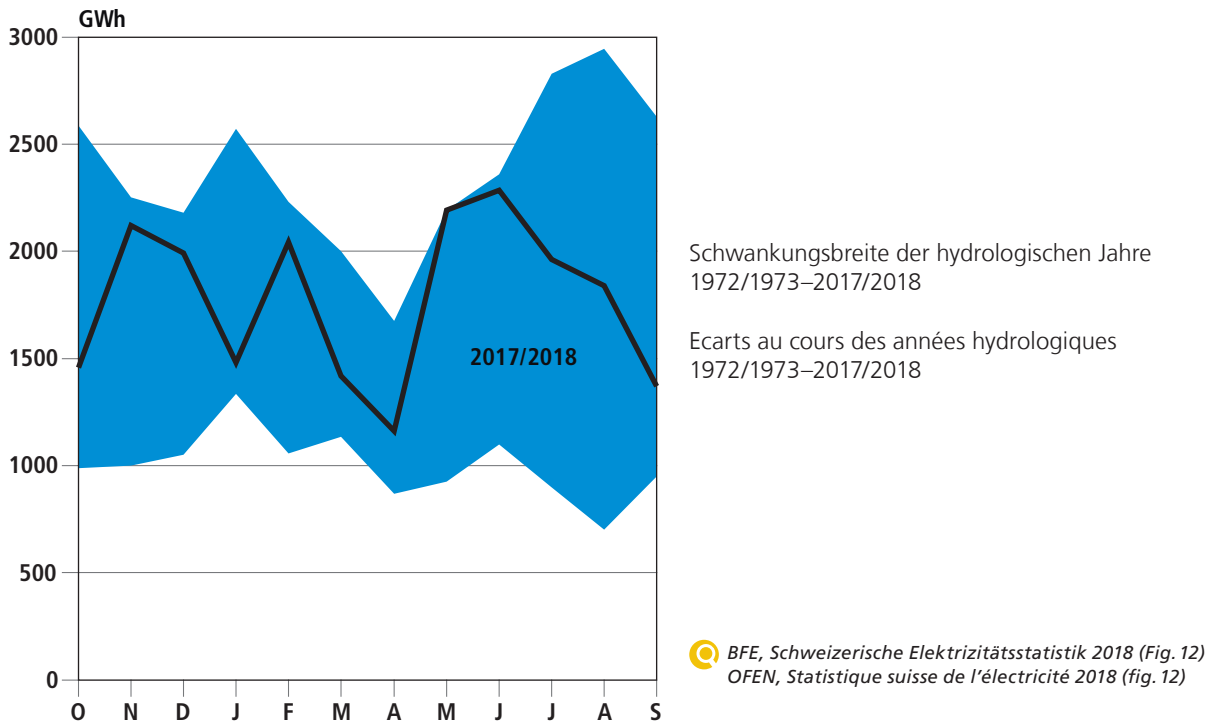
Il faut distinguer les centrales à accumulation simples des centrales à accumulation avec pompes d'alimentation. Les premières utilisent des lacs d'accumulation alimentés exclusivement par l'apport naturel des cours d'eau qui s'y jettent. Les secondes utilisent des lacs d'accumulation alimentés par des bassins situés plus bas. Les cours d'eau ont naturellement leur plus gros débit en été (fonte des neiges et des glaciers). Ce réservoir peut servir à la production d'électricité, selon les besoins. L'eau lui est alors amenée par des conduites forcées et des galeries franchissant une importante différence de niveau. L'électricité ne pouvant être stockée, les lacs d'accumulation constituent un élément précieux des structures de production: ils servent surtout à couvrir les pointes de la demande en hiver (figure 12). En outre, les centrales à accumulation peuvent démarrer rapidement en cas de perturbation dans une autre unité et fournir au réseau l'énergie demandée.

*Les centrales à pompage-turbinage* se prêtent à la production d'électricité mais aussi au pompage: en périodes de faible demande, l'énergie produite dans d'autres centrales suisses ou importée leur permet de faire passer l'eau d'un bassin à un autre, situé plus haut. La différence de niveau pour le pompage et pour le turbinage est la même. Aucune énergie n'est produite durant ce processus: la disponibilité de l'énergie est simplement déplacée dans le temps. L'énergie utilisée pour les pompes est plus élevée que l'énergie de pointe produite; le taux d'efficacité de ces installations est d'environ 0,8 en moyenne.

Dans la présente statistique, l'énergie utilisée pour le pompage (y c. les pompes d'alimentation) ne figure pas sous la rubrique «consommation», mais est portée en diminution de la production. Pour l'année hydrologique 2017/2018, elle a atteint 4153 GWh, dont:

- 1745 GWh (42%) pour l'hiver 2017/2018
- 2408 GWh (58%) pour l'été 2018.

**Fig. 12 Tatsächliche Erzeugung in den Speicherkraftwerken  
Production effective dans les centrales à accumulation**



Ende September 2017 waren die Speicherseen zu 87,3% ihres Speichervermögens gefüllt. Damit stand für die nachfolgenden Wintermonate und zusätzlich für die Monate April und Mai 2018 eine Energiemenge von 7716 GWh zur Verfügung (Tabelle 15).

Die Speicherentnahmen beliefen sich im Winter 2017/2018 auf insgesamt 6994 GWh; die stärkste Beanspruchung erfolgte dabei im Monat Februar mit 1794 GWh (Tabelle 15). Die Auffüllungen der Speicherbecken betragen zwischen Oktober 2017 und März 2018 168 GWh. Per Saldo war am Ende der Winterperiode ein Energievorrat von 890 GWh (10,1% des Speichervermögens) in den Speichern vorhanden.

Der tiefste Stand im hydrologischen Jahr 2017/2018 wurde Ende März mit einem Energievorrat von 890 GWh (10,1%) erreicht. Mit einsetzender Schneeschmelze wurden darauf die Speicherseen sukzessive wieder aufgefüllt. Sie erreichten Ende September 2018 einen Füllungsgrad von 88,9%, entsprechend 7844 GWh. Dieser Wert liegt über dem zehnjährigen Durchschnitt von 86,7% (Tabelle 16).

Figur 13 stellt die Schwankungsbreite des gesamten Speicherinhaltes während der Jahre 1972/1973 bis 2017/2018 dar.

### 3.4.2 Erzeugung der Kernkraftwerke

#### 3.4.2.1 Betrieb

2018 erreichte die Kernenergieproduktion mit 24414 GWh – bedingt durch die Wiederinbetriebnahme des Kernkraftwerks Beznau I (ganzjährig) sowie die höhere Verfügbarkeit des Kernkraftwerks Leibstadt – ein um 25,2% höheres Produktionsergebnis als im Vorjahr. Der Anteil der Kernenergie an der gesamten Stromproduktion beträgt damit im Kalenderjahr 36,1%. Im Wintersemester 2017/2018 betrug dieser Anteil 34,5%. Bei dieser Zahlenangabe handelt es sich um die reine Stromproduktion. Zusätzlich gaben die

A la fin de septembre 2017, les lacs d'accumulation étaient remplis à raison de 87,3% de leur capacité, ce qui représentait 7716 GWh d'énergie disponible pour les mois d'hiver ainsi que pour avril et mai 2018 (tableau 15).

Durant le semestre d'hiver 2017/2018, les lacs d'accumulation ont été sollicités pour 6994 GWh, avec un maximum de 1794 GWh pendant le mois de février (tableau 15). Par ailleurs, ils ont été réalimentés de l'équivalent de 168 GWh entre octobre 2017 et mars 2018. Ainsi, à la fin de cette période, les réserves atteignaient 890 GWh, soit 10,1% de la capacité d'accumulation.

Le taux de remplissage des lacs d'accumulation a atteint son minimum de l'année hydrologique 2017/2018 à la fin de mars avec 10,1%, ce qui correspond à une réserve d'énergie de 890 GWh. Par la suite, la fonte des neiges a progressivement rempli les bassins. De sorte que, à fin septembre 2018, le degré de remplissage était de 88,9% (ce qui représente 7844 GWh), soit plus que la moyenne de 86,7% des dix années précédentes (tableau 16).

La figure 13 montre les variations du contenu total des bassins d'accumulation pendant les années 1972/1973 à 2017/2018.

### 3.4.2 Production des centrales nucléaires

#### 3.4.2.1 Exploitation

Avec 24414 GWh, la production d'énergie nucléaire a enregistré en 2018 une hausse de 25,2% par rapport à l'année précédente en raison de la remise en service de la centrale nucléaire de Beznau I (toute l'année) et de la plus grande disponibilité de la centrale nucléaire de Leibstadt. L'apport de l'énergie nucléaire à la production totale d'électricité en Suisse s'élève à 36,1% au cours de l'année civile, alors qu'au semestre d'hiver 2017/2018, cette contribution a dépassé 34,5%. On notera que ces chiffres ne concer-

**Tab. 15 Verlauf des Speicherinhalts im hydrologischen Jahr 2017/2018**  
**Variation du contenu des bassins d'accumulation durant l'année hydrologique 2017/2018**

	Inhalt der Speicherbecken am Monatsende	Füllungsgrad	Entnahme	Auffüllung	Differenz	
	Contenu des bassins d'accumulation à la fin du mois	Degré de remplissage	Prélèvement	Remplissage	Différence	
	GWh	%	GWh			
September 2017	7 716	87,3	–	–	–	Septembre 2017
Oktober	7 295	82,7	464	43	– 421	Octobre
November	5 877	66,6	1 423	5	– 1 418	Novembre
Dezember	4 493	50,9	1 432	48	– 1 384	Décembre
Januar 2018	3 690	41,8	855	52	– 803	Janvier 2018
Februar	1 903	21,6	1 794	7	– 1 787	Février
März	890	10,1	1 026	13	– 1 013	Mars
April	1 362	15,4	66	538	+ 472	Avril
Mai	2 906	32,9	7	1 551	+ 1 544	Mai
Juni	5 236	59,3	13	2 343	+ 2 330	Juin
Juli	6 599	74,8	53	1 416	+ 1 363	Juillet
August	7 501	85,0	27	929	+ 902	Août
September 2018	7 844	88,9	55	398	+ 343	Septembre 2018
Oktober – März			6 994	168	– 6 826	Octobre – mars
Oktober – Mai			7 067	2 257	– 4 810	Octobre – mai
April – September			221	7 175	+ 6 954	Avril – septembre
Hydrologisches Jahr 2017/2018			7 215	7 343	+ 128	Année hydrologique 2017/2018


Speicher Vermögen am 30.9.2018: 8825 GWh

Capacité des réservoirs au 30.9.2018: 8825 GWh

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 15)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 15)

**Tab. 16 Kenngrößen zur Speicherbewirtschaftung**  
**Données importantes pour l'exploitation des bassins d'accumulation**

Stand am 30. September Etat le 30 septembre	Speicher Vermögen Capacité des réservoirs	Speicherinhalt Contenu des bassins d'accumulation	Füllungsgrad Degré de remplissage
Jahr/Année	GWh		%
2009	8 765	7 587	86,6
2010	8 765	7 721	88,1
2011	8 780	7 264	82,7
2012	8 770	7 730	88,1
2013	8 775	7 475	85,2
2014	8 800	7 707	87,6
2015	8 815	7 781	88,3
2016	8 800	7 455	84,7
2017	8 835	7 716	87,3
2018	8 825	7 844	88,9
Mittelwert/Valeur moyenne 2009–2018			86,7

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 16)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 16)

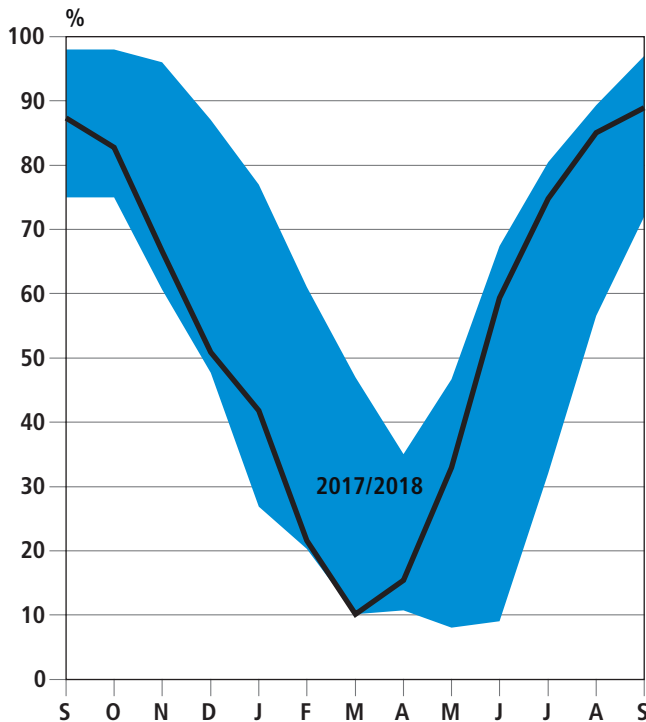
Werke in Beznau und Gösgen Wärme an das regionale Fernwärmenetz (Refuna) sowie an zwei Industriebetriebe ab. Infolge dieser Wärmeabkoppelungen betrug die Minderproduktion an Strom 96,6 GWh. Unter Einrechnung der Wärmelieferungen erreichten sämtliche Kernkraftwerke in der Schweiz eine mittlere Arbeitsausnutzung von 83,9%.

Von der Elektrizitätserzeugung der Kernkraftwerke entfielen 50,1% auf die beiden Winterquartale und 49,9% auf das Sommerhalbjahr. Diese Produktionsverteilung im 2018 ist typisch, da normalerweise im Sommer infolge

der Produktion von Wärme an das regionale Fernwärmenetz (Refuna) sowie an zwei Industriebetriebe ab. Infolge dieser Wärmeabkoppelungen betrug die Minderproduktion an Strom 96,6 GWh. Unter Einrechnung der Wärmelieferungen erreichten sämtliche Kernkraftwerke in der Schweiz eine mittlere Arbeitsausnutzung von 83,9%.


der Produktion von Wärme an das regionale Fernwärmenetz (Refuna) sowie an zwei Industriebetriebe ab. Infolge dieser Wärmeabkoppelungen betrug die Minderproduktion an Strom 96,6 GWh. Unter Einrechnung der Wärmelieferungen erreichten sämtliche Kernkraftwerke in der Schweiz eine mittlere Arbeitsausnutzung von 83,9%.

**Fig. 13** Verlauf des Speicherinhalts (Stand Ende Monat)  
Variation du contenu des bassins d'accumulation (à la fin du mois)



Schwankungsbreite der hydrologischen Jahre  
1972/1973–2017/2018

Écarts au cours des années hydrologiques  
1972/1973–2017/2018

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 13)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 13)

**Tab. 17** Kernkraftwerke der Schweiz: Elektrizitätserzeugung und Arbeitsausnutzung  
Centrales nucléaires en Suisse: production d'énergie électrique et taux d'utilisation

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
<b>Beznau I</b> (365 MWe netto) <sup>1</sup>											<b>Beznau I</b> (365 MWe nets) <sup>1</sup>
Erzeugung GWh	3 025	2 634	3 022	2 683	3 012	2 884	615	0	0	2 452	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%) <sup>2</sup>	95,3	83,1	95,2	84,4	95,0	90,8	19,5	0,0	0,0	77,0	Taux d'utilisation (%) <sup>2</sup>
<b>Beznau II</b> (365 MWe netto) <sup>1</sup>											<b>Beznau II</b> (365 MWe nets) <sup>1</sup>
Erzeugung GWh	2 742	2 832	2 715	2 770	2 846	3 029	1 996	2 994	2 768	3 022	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%) <sup>2</sup>	85,8	88,6	84,9	86,5	89,1	94,8	62,7	94,3	87,4	94,9	Taux d'utilisation (%) <sup>2</sup>
<b>Mühleberg</b> (373 MWe netto) <sup>3</sup>											<b>Mühleberg</b> (373 MWe nets) <sup>3</sup>
Erzeugung GWh	2 954	2 976	2 482	2 993	2 940	3 027	2 969	2 959	2 991	2 949	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%)	90,4	91,1	76,0	91,3	90,0	92,6	90,9	90,3	91,5	90,3	Taux d'utilisation (%)
<b>Gösgen</b> (1010 MWe netto) <sup>4</sup>											<b>Gösgen</b> (1010 MWe nets) <sup>4</sup>
Erzeugung GWh	8 013	7 979	7 859	8 015	6 382	7 972	7 917	8 174	8 091	8 178	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%) <sup>5</sup>	95,1	93,1	91,7	93,4	74,5	91,9	90,2	92,9	92,2	93,3	Taux d'utilisation (%) <sup>5</sup>
<b>Leibstadt</b> (1220 MWe netto) <sup>6</sup>											<b>Leibstadt</b> (1220 MWe nets) <sup>6</sup>
Erzeugung GWh	9 385	8 784	9 482	7 884	9 691	9 458	8 598	6 108	5 649	7 813	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%)	92,0	86,1	91,0	75,4	90,7	88,5	80,5	57,0	52,9	73,1	Taux d'utilisation (%)
<b>Total MWe netto</b> (31.12.2018)	3 238	3 253	3 278	3 278	3 308	3 333	3 333	3 333	3 333	3 333	<b>Total MWe net</b> (31.12.2018)
Total Erzeugung GWh	26 119	25 205	25 560	24 345	24 871	26 370	22 095	20 235	19 499	24 414	Production totale en GWh
Arbeitsausnutzung (%) <sup>2, 5</sup>	92,4	88,7	89,3	84,9	86,1	90,9	76,0	69,4	67,1	83,9	Taux d'utilisation (%) <sup>2, 5</sup>

<sup>1</sup> Bis 30.9.1996 = 350 MWe, bis 2.1.2000 = 357 MWe

<sup>2</sup> Inkl. Fernwärme an Refuna

<sup>3</sup> Bis 23.3.1993 = 320 MWe, 24.3.–11.11.1993 = 336 MWe, bis 31.12.2008 = 355 MWe

<sup>4</sup> Bis Ende 1994 = 940 MWe, bis 31.12.2009 = 970 MWe, bis 30.6.2014 = 985 MWe

<sup>5</sup> Inkl. Dampfabgabe an Industrie

<sup>6</sup> Bis Ende 1994 = 990 MWe, bis 30.10.1998 = 1030 MWe, bis 15.9.1999 = 1080 MWe, bis 10.10.2000 = 1115 MWe, bis 25.8.2002 = 1145 MWe, bis 31.12.2010 = 1165 MWe, bis 31.12.2012 = 1190 MWe

<sup>1</sup> 350 MWe jusqu'au 30.9.1996, 357 MWe jusqu'au 2.1.2000

<sup>2</sup> Y c. alimentation réseau de chauffage à distance Refuna

<sup>3</sup> Jusqu'au 23.3.1993 = 320 MWe, 24.3.–11.11.1993 = 336 MWe, 355 MWe jusqu'au 31.12.2008

<sup>4</sup> 940 MWe jusqu'à la fin de 1994, 970 MWe jusqu'à la fin de 2009, 985 MWe jusqu'au 30.6.2014

<sup>5</sup> Y c. fourniture de vapeur à l'industrie

<sup>6</sup> 990 MWe jusqu'à la fin de 1994, 1030 MWe jusqu'au 30.10.1998, 1080 MWe jusqu'au 15.9.1999, 1115 MWe jusqu'au 10.10.2000, 1145 MWe jusqu'au 25.8.2002, 1165 MWe jusqu'au 31.12.2010, 1190 MWe jusqu'au 31.12.2012



Jahresrevisionen, Nachrüstarbeiten sowie wegen Brennelementwechsel die Betriebsstundenzahl zur Stromerzeugung tiefer liegt als im Winter.

#### 3.4.2.2 Höchstleistungen

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 18 ermittelt.

### 3.4.3 Konventionell-thermische und erneuerbare Erzeugung

#### 3.4.3.1 Aufteilung der konventionell-thermischen und erneuerbaren Erzeugung

Tabelle A-3 im Anhang beinhaltet eine Zusammenstellung der Elektrizitätserzeugung aus konventionell-thermischen und erneuerbaren Anlagen. Diese Zahlen werden im Rahmen des Programms EnergieSchweiz im Auftrag des BFE durch die Unternehmung eicher+pauli, Liestal, erhoben und verarbeitet. Sie sind in der Elektrizitätsbilanz zum Teil nicht enthalten (siehe Tabellen 6).

Das ölthermische Kraftwerk von Vouvry (284 MW) wurde nach über 34 Jahren der Stromproduktion am 30. September 1999 stillgelegt und anschliessend vom Netz genommen (Gesamtproduktion: 21,454 TWh).

#### 3.4.3.2 Höchstleistungen

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 19 ermittelt.

généralement, le nombre d'heures d'exploitation est moins élevé en été, suite aux révisions annuelles, aux travaux de rééquipement ainsi qu'au renouvellement du combustible.

#### 3.4.2.2 Puissances maximales

Le diagramme de charge, établi pour le troisième mercredi de chaque mois, a permis de relever les puissances selon le tableau 18.

### 3.4.3 Production thermique classique et renouvelable

#### 3.4.3.1 Répartition de la production thermique classique et renouvelable

Le tableau A-3 en annexe présente un résumé de la production d'électricité à partir d'installations thermiques classiques et renouvelables. Ces chiffres sont établis pour le compte de l'OFEN, dans le cadre du programme SuisseEnergie, par l'entreprise eicher+pauli, Liestal. Ils ne sont repris que partiellement dans le bilan de l'électricité (voir tableaux 6).


La centrale thermique de Vouvry (284 MW) a été désaffectée après trente-quatre ans de production d'électricité au 30 septembre 1999 avant d'être débranchée du réseau (production totale: 21,454 TWh).

#### 3.4.3.2 Puissances maximales

Le diagramme de charge établi pour le troisième mercredi de chaque mois a permis de relever les puissances selon le tableau 19.

**Tab. 18 Höchstleistungen der Kernkraftwerke  
Puissances maximales des centrales nucléaires**

Maximale Leistungen	2016/2017	2017/2018	Puissances maximales
Winter	2 882 MW (15.3.)	<b>3 107 MW (21.3.)</b>	Hiver
Sommer	2 884 MW (19.4.)	<b>3 133 MW (18.4.)</b>	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 18)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 18)

### 3.5 Selbstproduzenten


Erzeugung und Verbrauch derjenigen Selbstproduzenten (Bahn- und Industriekraftwerke) mit monatlicher Rapportierung sind in der Elektrizitätsbilanz enthalten und in Tabelle A-2 im Anhang separat aufgeführt. Ab 1996 werden zudem noch weitere Selbstproduzenten erfasst, welche nur jährlich rapportieren. Damit erklärt sich auch die starke Zunahme der Kategorie konventionell-thermische und erneuerbare Produktion gegenüber den Vorjahren.

### 3.5 Autoproducteurs

Les chiffres de production et de consommation des autoproducteurs (centrales des chemins de fer et de l'industrie) qui font rapport mensuellement sont pris en compte dans le bilan de l'électricité et sont présentés séparément dans le tableau A-2 de l'annexe. Depuis 1996, d'autres autoproducteurs, qui ne font rapport qu'une fois l'an, sont également pris en considération, ce qui explique en partie la forte augmentation de la catégorie production thermique classique et renouvelable, par rapport aux années précédentes.

**Tab. 19 Höchstleistungen der konventionell-thermischen und erneuerbaren Kraftwerke  
Puissances maximales des centrales thermiques classiques et renouvelables**

Maximale Leistungen	2016/2017	2017/2018	Puissances maximales
Winter	1 120 MW (15.3.)	<b>917 MW (21.3.)</b>	Hiver
Sommer	1 252 MW (21.6.)	<b>1 233 MW (20.6.)</b>	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 19)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 19)

## 4. Verbrauch elektrischer Energie

### 4.1 Entwicklung des Gesamtverbrauchs und seiner Komponenten

Der Endverbrauch hat im Kalenderjahr 2018 gegenüber dem Vorjahr um 836 GWh oder 1,4% auf 57 647 GWh abgenommen.

Die Entwicklung der einzelnen Verbraucherkategorien ist in Figur 14 dargestellt.

## 4. Consommation d'énergie électrique

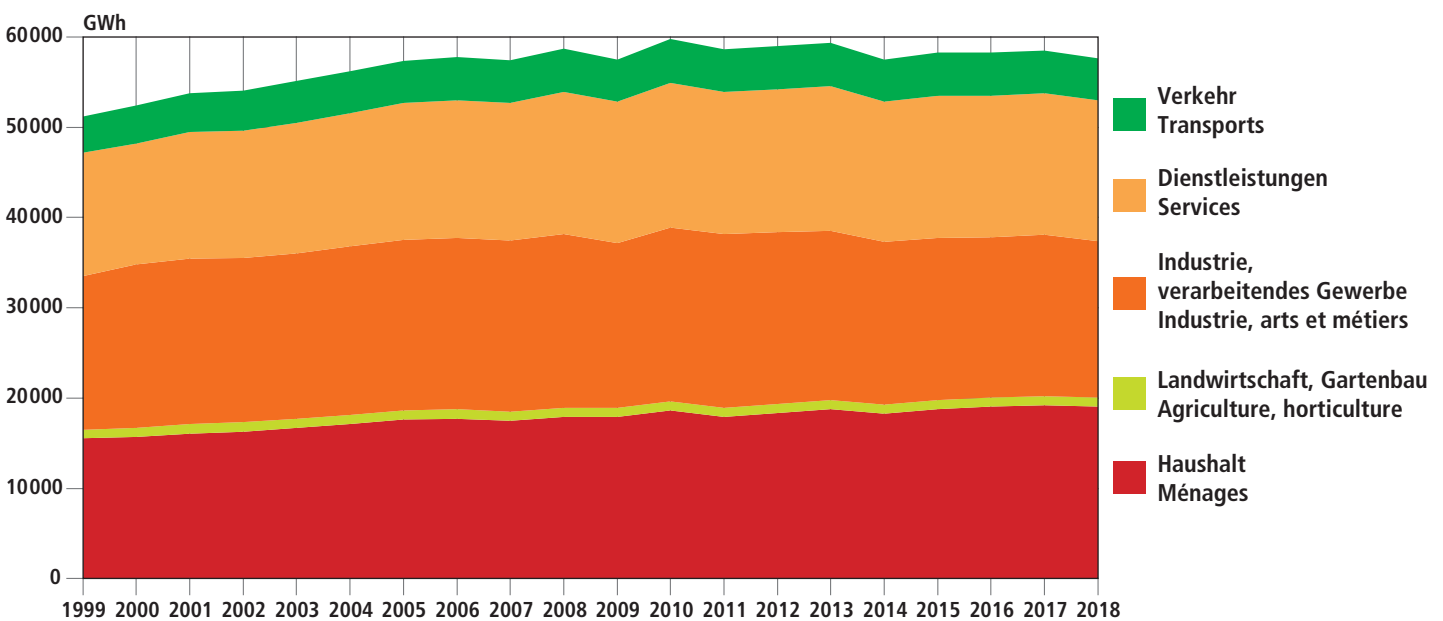
### 4.1 Evolution de la consommation globale et de ses composantes

Par rapport à 2017, la consommation finale d'électricité en 2018 a diminué de 836 GWh ou 1,4% à 57 647 GWh.

La figure 14 montre l'évolution dans les différentes catégories de consommateurs.

**Fig. 14** Entwicklungen der einzelnen Kundenkategorien seit 1999  
Evolution des différentes catégories de clients depuis 1999

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 14)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 14)



**Tab. 20** Entwicklung des Pro-Kopf-Endverbrauchs  
Evolution de la consommation finale par habitant

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 20)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 20)

Jahr Année	Endverbrauch Consommation finale GWh	Mittlere Wohnbevölkerung 1000 Einwohner <sup>1</sup> Population résidante moyenne 1000 habitants <sup>1</sup>	Pro-Kopf-Verbrauch – Consommation par habitant	
			kWh	Veränderung in % Variation en %
1999	51 213	7 144	7 169	+2,72
2000	52 373	7 184	7 290	+1,69
2001	53 749	7 230	7 434	+1,98
2002	54 029	7 285	7 417	-0,24
2003	55 122	7 339	7 511	+1,27
2004	56 171	7 390	7 601	+1,20
2005	57 330	7 437	7 709	+1,41
2006	57 782	7 484	7 721	+0,16
2007	57 432	7 551	7 606	-1,49
2008	58 729	7 648	7 679	+0,97
2009	57 494	7 744	7 424	-3,32
2010	59 785	7 828	7 637	+2,87
2011	58 599	7 912	7 406	-3,03
2012	58 973	7 997	7 375	-0,42
2013	59 323	8 089	7 333	-0,56
2014	57 466	8 189	7 018	-4,31
2015	58 246	8 282	7 033	+0,21
2016	58 239	8 373	6 955	-1,10
2017	58 483	8 451	6 920	-0,50
2018	57 647	8 513 <sup>2</sup>	6 771	-2,15

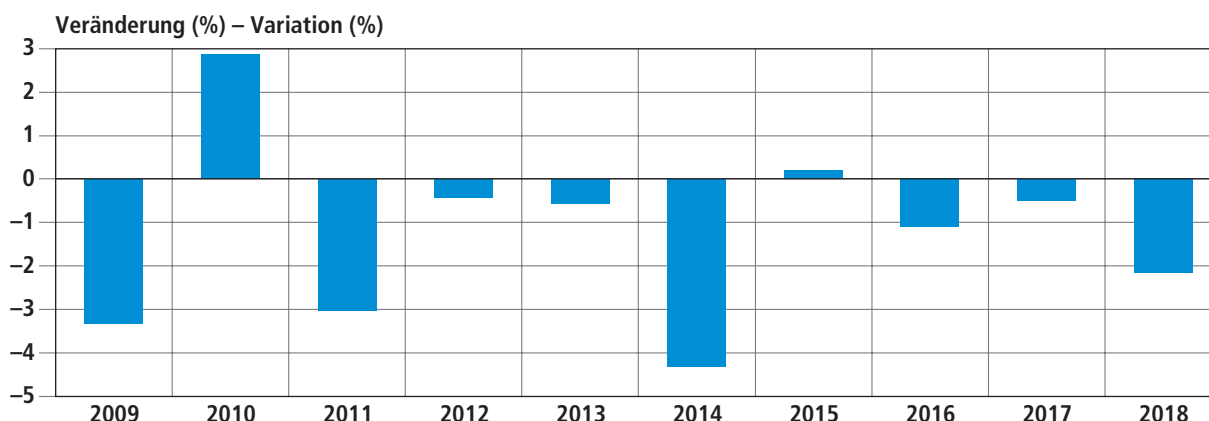
<sup>1</sup> Revidierte Werte – Données révisées

<sup>2</sup> Provisorisch – Provisoire

Quelle – Source: Bundesamt für Statistik / Office fédéral de la statistique (ESPOP 1980–2009, STATPOP 2010–2018)

**Fig. 15 Veränderung des Pro-Kopf-Endverbrauchs**  
**Variation de la consommation finale par habitant**

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 15)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 15)



Aus Tabelle 20 geht hervor, dass der Elektrizitätskonsum je Einwohner im Berichtsjahr um 2,2% abgenommen hat (provisorisch). Figur 15 zeigt die jährlichen Veränderungsrate des Pro-Kopf-Endverbrauches.

Il ressort du tableau 20 que la consommation d'électricité par personne a diminué de 2,2% (provisoire). La figure 15 présente les variations annuelles de la consommation finale par habitant.

**4.2 Verbrauchsaufteilung**

Der Elektrizitätsverbrauch wird auf der Grundlage der «Allgemeinen Systematik der Wirtschaftszweige» des Bundesamtes für Statistik aufgeteilt und in Tabelle 21 dargestellt.

Tabelle 21 zeigt zum einen die anteilmässige Bedeutung der einzelnen Verbrauchergruppen: 65,2% des Stroms fließen in die Wirtschaft (sekundärer und tertiärer Sektor); 34,8% in den Haushalt (inkl. primärer Sektor). Sämtliche Sektoren verzeichneten im Kalenderjahr 2018 Verbrauchsabnahmen (siehe auch Tabelle 7). Die höchste Abnahme ergab sich beim sekundären Sektor (Industrie). Am wenigsten haben die Dienstleistungen abgenommen.

Dieselbe Tabelle macht aber auch die saisonalen Unterschiede in der Verbrauchsentwicklung deutlich: Im Mittel der letzten zehn Jahre betrug der Winteranteil am gesamten Endverbrauch 54,9%. Im Haushalt ist dieser Anteil überdurchschnittlich (56,9%).

Der Elektrizitätsverbrauch der Eisenbahnen, wie er von den Elektrizitätsunternehmen ausgewiesen wird, umfasst auch Dienst- und Leerzüge, Fahrten zur Infrastrukturerhaltung sowie Fahrleitungsverluste und stationäre Verbraucher (wie zum Beispiel Weichenheizungen).

**4.2 Répartition de la consommation**

La consommation d'électricité fait l'objet d'une répartition selon la «Nomenclature générale des activités économiques» de l'Office fédéral de la statistique; elle figure au tableau 21.

Ce tableau montre, d'une part, l'importance relative des groupes de consommateurs: 65,2% de l'électricité va à l'économie (secteurs secondaire et tertiaire) et 34,8% aux ménages (y compris le secteur primaire). Dans tous les secteurs on constate en 2018 une diminution de la consommation (voir aussi tableau 7). La baisse la plus forte touche le secteur secondaire (industrie), la plus faible les services.

D'autre part, ce tableau montre également les différences saisonnières de l'évolution de la demande: durant les dix années écoulées, l'hiver a représenté en moyenne 54,9% du total de la consommation finale, cette part étant encore plus élevée dans les ménages (56,9%).

La consommation d'électricité des chemins de fer telle qu'elle est établie par les entreprises électriques comprend également les trains de service et les trajets à vide, les courses destinées à l'entretien des infrastructures, les pertes des caténaires et les installations fixes (dispositifs de chauffage des aiguillages par exemple).

**4.3 Energieverbrauch der Wirtschaft nach Branchen**

Die Erhebung des Energieverbrauchs der Industrie und des Dienstleistungssektors, gegliedert nach 19 Branchen, erfolgt jährlich. Eine Zusammenfassung der Resultate wird im Rahmen der Schweizerischen Gesamtenergiestatistik (jeweils im August) veröffentlicht. Die Ergebnisse basieren auf einer repräsentativen Umfrage bei rund 11 000 Unternehmen und Arbeitsstätten. Detaillierte Resultate und ein Schlussbericht zu dieser Erhebung werden vom Bundesamt für Energie im Anschluss an die Veröffentlichung der Schweizerischen Gesamtenergiestatistik in einer eigenständigen Publikation vorgestellt.

**4.3 Consommation d'énergie par branche industrielle**

La consommation d'énergie dans l'industrie et le secteur des services fait l'objet d'un relevé annuel, ventilé en 19 branches. Il s'agit d'une enquête représentative menée auprès de 11 000 entreprises et lieux de travail. Un résumé des résultats paraît chaque année (en août) dans la Statistique globale suisse de l'énergie. L'Office fédéral de l'énergie publie ultérieurement les résultats détaillés de cette enquête ainsi qu'un rapport final à ce propos.

**4.4 Stromverbrauch: Internationaler Pro-Kopf-Vergleich**

In Tabelle 22 und Figur 16 wird ein Vergleich des Pro-Kopf-Verbrauchs zwischen der Schweiz und einigen ausgewählten westeuropäischen Ländern gezogen. Mass-

**4.4 Consommation d'électricité par habitant en comparaison internationale**

Le tableau 22 et la figure 16 permettent de comparer la consommation d'électricité par habitant en Suisse avec certains pays d'Europe occidentale. Elle dépend dans une

**Tab. 21 Aufteilung des Endverbrauchs nach den wichtigsten Verbrauchergруппen**  
Répartition de la consommation finale selon les groupes de consommateurs les plus importants

Erfasster Anteil an der Inlandversorgung (Endverbrauch): Jahr 88,2%; Winter 63,4%															
Quote-part recensée de la distribution nationale (consommation finale): année 88,2%; hiver 63,4%															
Kalenderjahr Année civile	Endverbrauch – Consommation finale														
	Haushalt Ménages		Primärer Sektor <sup>1</sup> Secteur primaire <sup>1</sup>		Sekundärer Sektor Secteur secondaire		Terdiärer Sektor – Secteur tertiaire								Total = 100%
							Industrie, verarbeitendes Gewerbe Industrie, arts et métiers		Dienstleistungen Services		Verkehr – Transports				
											Bahnen <sup>2</sup> Chemins de fer <sup>2</sup>	Öffentl. Beleuchtung Eclairage public	Übriger Verkehr <sup>3</sup> Autres transports <sup>3</sup>	Total	
	GWh	Anteil % Quote-part %	GWh	Anteil % Quote-part %	GWh	Anteil % Quote-part %	GWh	Anteil % Quote-part %	GWh	Anteil % Quote-part %				GWh	
1999	15 558	30,4	953	1,9	17 023	33,2	13 609	26,6	2 548	482	1 040	4 070	7,9	51 213	
2000	15 727	30,0	991	1,9	18 079	34,5	13 405	25,6	2 640	465	1 066	4 171	8,0	52 373	
2001	16 080	29,9	1 019	1,9	18 351	34,1	14 002	26,1	2 698	487	1 112	4 297	8,0	53 749	
2002	16 291	30,2	1 018	1,9	18 181	33,6	14 141	26,2	2 798	468	1 132	4 398	8,1	54 029	
2003	16 679	30,3	1 016	1,8	18 291	33,2	14 499	26,3	2 984	474	1 179	4 637	8,4	55 122	
2004	17 114	30,5	1 026	1,8	18 641	33,2	14 782	26,3	2 940	482	1 186	4 608	8,2	56 171	
2005	17 624	30,7	1 027	1,8	18 898	33,0	15 101	26,3	2 983	477	1 220	4 680	8,2	57 330	
2006	17 702	30,6	1 051	1,8	18 998	32,9	15 254	26,4	3 093	471	1 213	4 777	8,3	57 782	
2007	17 472	30,4	1 004	1,7	18 995	33,1	15 219	26,5	3 076	453	1 213	4 742	8,3	57 432	
2008	17 897	30,5	1 013	1,7	19 280	32,8	15 730	26,8	3 142	466	1 201	4 809	8,2	58 729	
2009	17 920	31,2	1 002	1,7	18 209	31,7	15 663	27,2	3 064	456	1 180	4 700	8,2	57 494	
2010	18 618	31,2	1 003	1,7	19 269	32,2	16 033	26,8	3 163	463	1 236	4 862	8,1	59 785	
2011	17 942	30,6	987	1,7	19 205	32,8	15 732	26,8	3 061	451	1 221	4 733	8,1	58 599	
2012	18 333	31,1	986	1,7	19 029	32,2	15 855	26,9	3 094	447	1 229	4 770	8,1	58 973	
2013	18 768	31,6	993	1,7	18 768	31,6	16 009	27,0	3 143	441	1 201	4 785	8,1	59 323	
2014	18 287	31,8	970	1,7	18 019	31,3	15 519	27,0	3 070	433	1 168	4 671	8,1	57 466	
2015	18 762	32,2	984	1,7	17 990	30,9	15 766	27,1	3 136	425	1 183	4 744	8,1	58 246	
2016	19 078	32,8	976	1,7	17 761	30,5	15 622	26,8	3 199	414	1 189	4 802	8,2	58 239	
2017	19 228	32,9	972	1,6	17 896	30,6	15 664	26,8	3 149	401	1 173	4 723	8,1	58 483	
2018	19 085	33,1	966	1,7	17 311	30,0	15 623	27,1	3 090	366	1 206	4 662	8,1	57 647	
Winter <sup>4</sup> / Hiver <sup>4</sup>															
1998/99	8 792	31,7	557	2,0	9 105	32,8	7 241	26,1	1 337	253	472	2 062	7,4	27 757	
1999/00	8 821	30,9	551	1,9	9 571	33,6	7 350	25,8	1 499	241	485	2 225	7,8	28 518	
2000/01	8 784	30,8	557	1,9	9 434	33,0	7 677	26,9	1 360	244	504	2 108	7,4	28 560	
2001/02	9 097	31,2	570	2,0	9 459	32,4	7 831	26,9	1 423	240	530	2 193	7,5	29 150	
2002/03	9 268	31,3	568	1,9	9 650	32,6	7 844	26,5	1 494	242	548	2 284	7,7	29 614	
2003/04	9 515	31,4	572	1,9	9 825	32,5	8 015	26,5	1 538	243	557	2 338	7,7	30 265	
2004/05	9 650	31,3	567	1,8	10 057	32,6	8 224	26,6	1 569	242	569	2 380	7,7	30 878	
2005/06	10 025	31,6	607	1,9	10 242	32,2	8 460	26,6	1 636	244	575	2 455	7,7	31 789	
2006/07	9 424	30,9	554	1,8	9 933	32,5	8 257	27,1	1 559	234	553	2 346	7,7	30 514	
2007/08	9 930	31,3	560	1,8	10 190	32,1	8 577	27,1	1 642	242	553	2 437	7,7	31 694	
2008/09	10 274	32,3	568	1,8	9 813	30,8	8 715	27,4	1 664	247	552	2 463	7,7	31 833	
2009/10	10 314	32,3	552	1,7	9 984	31,2	8 665	27,1	1 642	248	558	2 448	7,7	31 963	
2010/11	10 457	32,0	549	1,7	10 504	32,2	8 654	26,5	1 660	239	565	2 464	7,6	32 628	
2011/12	10 424	32,2	539	1,7	10 323	31,9	8 646	26,7	1 655	238	556	2 449	7,5	32 381	
2012/13	10 635	32,8	539	1,7	10 123	31,2	8 701	26,8	1 664	235	545	2 444	7,5	32 442	
2013/14	10 450	32,9	533	1,7	9 804	30,9	8 527	26,9	1 632	231	534	2 397	7,6	31 711	
2014/15	10 594	33,3	538	1,7	9 654	30,4	8 589	27,0	1 654	224	533	2 411	7,6	31 786	
2015/16	10 710	33,9	527	1,7	9 523	30,1	8 459	26,7	1 663	219	538	2 420	7,6	31 639	
2016/17	10 947	34,0	524	1,6	9 679	30,1	8 574	26,7	1 680	216	538	2 434	7,6	32 158	
2017/18	11 025	34,3	525	1,6	9 422	29,3	8 742	27,2	1 678	198	559	2 435	7,6	32 149	

<sup>1</sup> Landwirtschaft, Gartenbau, Forstwirtschaft, Fischerei

<sup>2</sup> Inkl. Bergbahnen, Skilifte, Trams, Trolleybus sowie Fahrleitungsverluste

<sup>3</sup> Zum Beispiel Belüftung und Beleuchtung von Strassentunnels, Bahnhöfe, Post- und Fernmeldegebäude

<sup>4</sup> Oktober–März (hydrologisches Winterhalbjahr)

<sup>1</sup> Agriculture, horticulture, sylviculture, pêche

<sup>2</sup> Y compris chemins de fer de montagne, télési, trams, trolleybus ainsi que pertes des caténaires

<sup>3</sup> Par exemple la ventilation et l'éclairage des tunnels routiers, les gares, les offices des postes et des télécommunications

<sup>4</sup> Hiver hydrologique = octobre à mars

geblich für die Höhe des Pro-Kopf-Konsums ist unter anderem der Anteil der elektrischen Energie am gesamten Energiekonsum eines Landes. So macht diese Quote 2016 in Norwegen 47,5% aus, in der Schweiz beträgt sie etwa ein Fünftel, wogegen die Niederlande nur 15,7% ihres Energieverbrauchs mit Strom decken (IEA-Statistics, Energy Balances of OECD Countries, 2018 Edition).

large mesure de la place qu'occupe l'électricité dans la consommation totale d'énergie du pays considéré. Selon les chiffres de 2016, l'électricité couvre 47,5% de la consommation totale d'énergie en Norvège, son apport représente environ un cinquième en Suisse et seulement 15,7% aux Pays-Bas (Statistique AIE, Bilans Énergétiques des Pays de l'OCDE, 2018 Edition).

Hinzu kommt, dass in Skandinavien, wie übrigens auch in Deutschland und Belgien, Industriebranchen mit einer relativ hohen Energieintensität überdurchschnittlich vertreten sind (z.B. Metallgewinnung, Metallverarbeitung, Chemie). Die Schweiz importiert in bedeutendem Ausmass solche Industriegüter mit hoher Energiedichte. Ohne diese Möglichkeit der Einfuhr «versteckter» oder «grauer» Energie wäre demnach der Stromverbrauch in unserem Land um einiges höher.

A cela s'ajoute que les pays scandinaves (de même que l'Allemagne et la Belgique) comptent une proportion particulièrement élevée d'entreprises industrielles grosses consommatrices d'électricité (mines, transformation des métaux, chimie). La Suisse importe de grandes quantités de biens produits par des entreprises de ce genre. Notre consommation d'électricité serait sensiblement plus élevée sans la possibilité d'acquérir à l'étranger cette «énergie grise».

**Tab. 22 Stromverbrauch pro Kopf einiger Länder Europas\***  
**Consommation d'électricité par habitant dans quelques pays européens\***

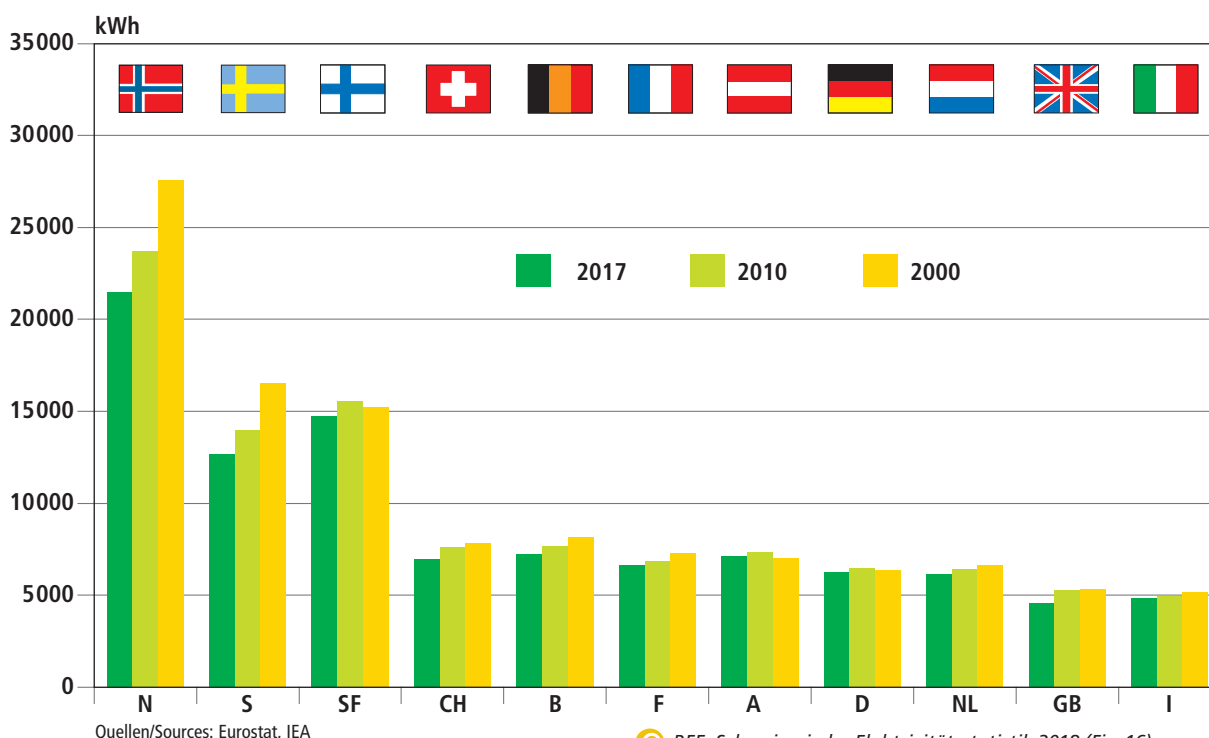
Land	Verbrauch <sup>1</sup> Consommation <sup>1</sup>		Veränderung Variation	Einwohner <sup>2</sup> Population <sup>2</sup>	Verbrauch pro Kopf Consommation par habitant			Pays
	2017	2016			2017	2017	2000	
	GWh	GWh	2017–2016	in/en 1000	kWh	kWh	in/en %	
Norwegen	113 379	113 441	– 0,1%	5 280	21 473	27 578	– 22%	Norvège
Schweden	127 254	127 496	– 0,2%	10 070	12 637	16 507	– 23%	Suède
Finnland	81 037	80 831	0,3%	5 510	14 707	15 265	– 4%	Finlande
Schweiz	58 483	58 239	0,4%	8 451	6 920	7 810	– 11%	Suisse
Belgien	82 117	81 910	0,3%	11 350	7 235	8 131	– 11%	Belgique
Frankreich	445 448	447 872	– 0,5%	67 130	6 636	7 272	– 9%	France
Österreich	62 788	62 039	1,2%	8 800	7 135	7 023	2%	Autriche
Deutschland	518 959	517 376	0,3%	82 680	6 277	6 326	– 1%	Allemagne
Niederlande	105 758	104 528	1,2%	17 130	6 174	6 628	– 7%	Pays-Bas
Grossbritannien	300 965	304 151	– 1,0%	66 050	4 557	5 318	– 14%	Grande-Bretagne
Italien	291 965	286 027	2,1%	60 540	4 823	5 172	– 7%	Italie

\* Gemäss Eurostat: für den Endverbrauch zur Verfügung stehende Energie  
Quellen: <sup>1</sup>Eurostat, <sup>2</sup>IEA

\* Selon Eurostat: disponible pour la consommation finale  
Sources: <sup>1</sup>Eurostat, <sup>2</sup>IEA

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 22)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 22)

**Fig. 16 Stromverbrauch pro Kopf einiger Länder Europas**  
**Consommation d'électricité par habitant dans quelques pays européens**



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 16)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 16)

## 5. Erzeugung, Verbrauch und Belastung an einzelnen Tagen

### 5.1 Produktion und Verbrauch am Mittwoch, Samstag und Sonntag

Produktion und Verbrauch elektrischer Energie werden jeweils für den dritten Mittwoch sowie für den darauffolgenden Samstag und Sonntag jedes Monats ermittelt und in Tabelle 23 dargestellt.

Die Tabelle 24 zeigt das Verhältnis zwischen dem durchschnittlichen Verbrauch an den dritten Mittwochen und jenem an den darauffolgenden Samstagen und Sonntagen.

### 5.2 Belastungsdiagramme am dritten Mittwoch

Von den Belastungsdiagrammen, die jeweils für den dritten Mittwoch des Monats erstellt werden, sind in Figur 17 diejenigen für die Monate März, Juni, September und Dezember 2018 wiedergegeben. Der Anteil der neuen erneuerbaren Energien (KVA zu 50% berücksichtigt, Sonne, Wind, Geothermie, Biomasse) beträgt rund 2260 MW.

Werden als dritte Dimension die Monate hinzugenommen, resultiert daraus das in Figur 18 abgebildete Belastungsgebirge. Aus beiden Darstellungen geht hervor, dass die stündliche Belastung stark schwankt, je nach Tages- und Jahreszeit: Die grösste Nachfrage nach Strom und damit die grösste Netzbelastung treten in der Regel tagsüber im Winter auf. Umgekehrt fällt die geringste Belastung meist auf die Nachtzeit in den Sommermonaten.

In Tabelle 25 werden – neben den verfügbaren Leistungen – die effektiv aufgetretenen Höchstleistungen an jedem dritten Mittwoch des Monats dargestellt. Diese Spitzenwerte treten in der Regel zu verschiedenen Tageszeiten auf.

Demgegenüber wird in Tabelle 26a von der Höchstlast im Inland ausgegangen. Die weiteren Leistungswerte beziehen sich auf denselben Zeitpunkt (gleichzeitig), an welchem die Höchstlast im Inland aufgetreten ist.

Die zeitlich unabhängigen (individuellen) Höchstleistungen sind aus Tabelle 26b zu entnehmen.

## 5. Production, consommation et charge au cours de certains jours

### 5.1 Production et consommation des mercredis, samedis et dimanches

La production et la consommation d'électricité, présentées au tableau 23, sont relevées pour le troisième mercredi ainsi que pour le samedi et le dimanche suivants de chaque mois.

Le tableau 24 indique les rapports entre la consommation moyenne des troisièmes mercredis et celle des samedis et dimanches suivants.

### 5.2 Diagrammes de charge le troisième mercredi

Parmi les diagrammes de charge établis pour le troisième mercredi de chaque mois, la figure 17 représente ceux des mois de mars, juin, septembre et décembre 2018. La part des nouvelles énergies renouvelables (incinération des ordures prise en compte à raison de 50%, soleil, vent, géothermique, biomasse) s'élève à environ 2260 MW.

En admettant que les mois forment la troisième dimension, on obtient le relief de charge présenté à la figure 18. Les deux graphiques montrent que la charge horaire varie fortement selon l'heure et la saison. La plus forte demande d'électricité et par conséquent la plus forte charge du réseau surviennent généralement en hiver et de jour. Inversement, les nuits d'été sont généralement les périodes où la consommation est la plus basse.

Le tableau 25 montre les puissances disponibles et les puissances maximales du troisième mercredi de chaque mois. Ces valeurs de pointe se présentent en principe à différentes heures de la journée.

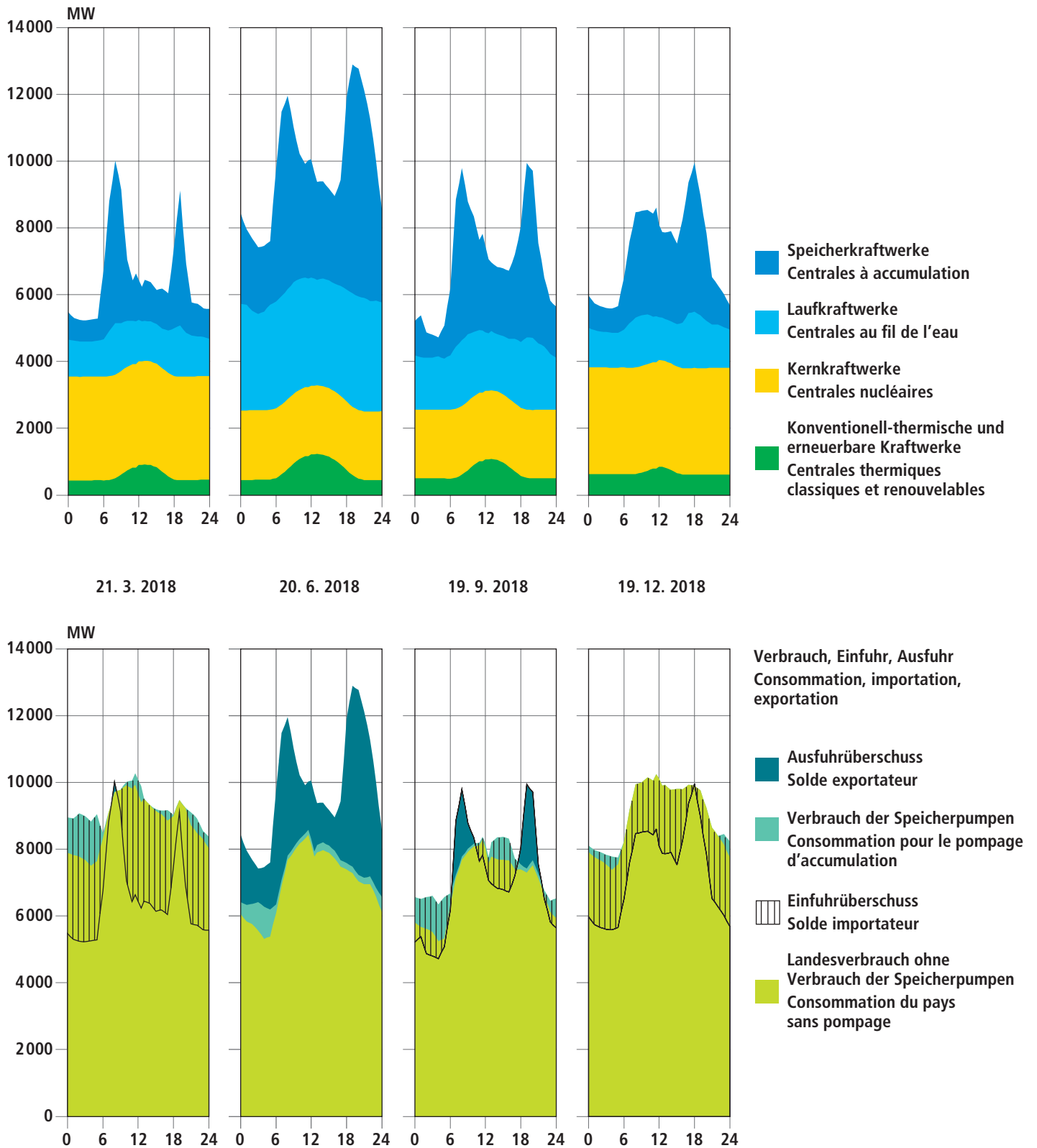
En revanche, c'est la charge maximale dans le pays qui est représentée au tableau 26a. Les autres puissances se rapportent à l'instant simultané auquel s'est produite cette charge maximale.

Les puissances maximales (individuelles) qui se sont produites à d'autres moments de la journée figurent au tableau 26b.

**Tab. 23 Erzeugung und Verbrauch am Mittwoch, Samstag und Sonntag in GWh**  
**Production et consommation des mercredis, samedis et dimanches en GWh**

2018: Monat	Januar – Janvier			Februar – Février			März – Mars			April – Avril			2018: Mois		
	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche
+ Laufkraftwerke	39,2	37,6	38,1	35,7	29,3	27,8	29,7	24,5	22,0	52,1	61,7	62,2	52,1	61,7	62,2
+ Speicherkraftwerke	62,4	40,0	28,1	66,6	58,3	48,3	40,3	18,5	15,5	34,0	33,1	28,4	34,0	33,1	28,4
+ Kernkraftwerke	66,6	66,7	66,8	66,7	66,6	66,5	74,5	74,8	72,0	74,6	74,4	74,3	74,6	74,4	74,3
+ Konv.-therm. und erneuerbare Kraftwerke	15,2	14,0	13,9	16,6	16,5	16,3	13,9	13,9	13,6	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
+ Einfuhrüberschuss	33,1	32,8	43,0	33,6	27,1	35,7	61,7	54,9	48,1	–	–	–	–	–	–
= Gesamtabgabe	216,5	191,1	189,9	219,2	197,8	194,6	220,1	186,6	171,2	176,8	185,3	181,0	176,8	185,3	181,0
– Ausfuhrüberschuss	–	–	–	–	–	–	–	–	–	6,3	28,8	27,0	6,3	28,8	27,0
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	216,5	191,1	189,9	219,2	197,8	194,6	220,1	186,6	171,2	170,5	156,5	154,0	170,5	156,5	154,0
– Speicherpumpen	5,8	–	–	3,3	–	–	10,1	–	–	8,6	–	–	8,6	–	–
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	210,7	–	–	215,9	–	–	210,0	–	–	161,9	–	–	161,9	–	–
2018: Monat	Mai – Mai			Juni – Juin			Juli – Juillet			August – Août			2018: Mois		
Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	
16.5.2018	19.5.2018	20.5.2018	20.6.2018	23.6.2018	24.6.2018	18.7.2018	21.7.2018	22.7.2018	15.8.2018	18.8.2018	19.8.2018	15.8.2018	18.8.2018	19.8.2018	
+ Laufkraftwerke	73,1	69,0	63,9	77,8	74,0	71,1	61,3	65,7	58,5	52,6	49,3	48,2	52,6	49,3	48,2
+ Speicherkraftwerke	79,5	66,1	23,8	93,8	41,3	45,2	55,1	62,6	31,6	38,4	35,6	25,2	38,4	35,6	25,2
+ Kernkraftwerke	74,8	74,6	74,6	49,6	53,2	66,9	72,7	73,1	73,3	72,6	70,9	60,1	72,6	70,9	60,1
+ Konv.-therm. und erneuerbare Kraftwerke	15,5	15,6	15,6	17,8	18,1	18,0	15,8	16,1	16,2	15,5	15,4	15,3	15,5	15,4	15,3
+ Einfuhrüberschuss	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
= Gesamtabgabe	242,9	225,3	177,9	239,0	186,6	201,2	204,9	217,5	179,6	179,1	171,2	148,8	179,1	171,2	148,8
– Ausfuhrüberschuss	63,6	66,8	20,6	64,8	19,6	49,2	38,2	68,7	40,0	17,9	24,7	4,8	17,9	24,7	4,8
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	179,3	158,5	157,3	174,2	167,0	152,0	166,7	148,8	139,6	161,2	146,5	144,0	161,2	146,5	144,0
– Speicherpumpen	5,0	–	–	7,6	–	–	8,0	–	–	14,3	–	–	14,3	–	–
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	174,3	–	–	166,6	–	–	158,7	–	–	146,9	–	–	146,9	–	–
2018: Monat	September – Septembre			Oktober – Octobre			November – Novembre			Dezember – Décembre			2018: Mois		
Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	Mittwoch Mercredi	Samstag Samedi	Sonntag Dimanche	
19.9.2018	22.9.2018	23.9.2018	17.10.2018	20.10.2018	21.10.2018	21.11.2018	24.11.2018	25.11.2018	19.12.2018	22.12.2018	23.12.2018	19.12.2018	22.12.2018	23.12.2018	
+ Laufkraftwerke	43,4	38,3	39,1	26,7	22,2	21,6	25,1	21,4	20,1	31,5	39,4	39,1	31,5	39,4	39,1
+ Speicherkraftwerke	60,7	42,9	20,7	56,8	26,0	13,1	95,8	38,2	22,3	52,7	22,0	19,4	52,7	22,0	19,4
+ Kernkraftwerke	49,3	49,6	49,4	50,0	50,0	50,1	76,7	76,4	76,6	76,6	76,1	76,2	76,6	76,1	76,2
+ Konv.-therm. und erneuerbare Kraftwerke	16,2	16,6	16,6	16,4	16,4	16,3	15,3	15,4	15,0	15,8	13,0	13,0	15,8	13,0	13,0
+ Einfuhrüberschuss	7,1	11,0	29,6	21,8	42,7	54,9	–	35,5	51,8	41,8	38,0	38,4	41,8	38,0	38,4
= Gesamtabgabe	176,7	158,4	155,4	171,7	157,3	156,0	212,9	186,9	185,8	218,4	188,5	186,1	218,4	188,5	186,1
– Ausfuhrüberschuss	–	–	–	–	–	–	2,2	–	–	–	–	–	–	–	–
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	176,7	158,4	155,4	171,7	157,3	156,0	210,7	186,9	185,8	218,4	188,5	186,1	218,4	188,5	186,1
– Speicherpumpen	10,7	–	–	3,6	–	–	4,3	–	–	2,0	–	–	2,0	–	–
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	166,0	–	–	168,1	–	–	206,4	–	–	216,4	–	–	216,4	–	–

Fig. 17 Belastungsverlauf am 3. Mittwoch des Monats: Erzeugung (oben), Verbrauch (unten)  
 Diagramme de la puissance/charge le 3<sup>e</sup> mercredi du mois: production (en haut), consommation (en bas)





**Tab. 24 Verhältnis zwischen Mittwoch- und Wochenendverbrauch**  
**Rapport entre la consommation des mercredis et celle du week-end**

Hydrologisches Halbjahr Semestre hydrologique	Landesverbrauch <sup>1</sup> Consommation du pays <sup>1</sup>			Vergleich mit 3. Mittwoch Comparaison avec 3 <sup>e</sup> mercredi	
	Mittwoch – Mercredi	Samstag – Samedi	Sonntag – Dimanche	Samstag – Samedi	Sonntag – Dimanche
Winter – Hiver	GWh			%	
2008/2009	203,3	180,0	172,4	89	85
2009/2010	206,5	181,3	172,1	88	83
2010/2011	210,1	188,5	177,9	90	85
2011/2012	210,2	178,3	166,6	85	79
2012/2013	207,6	182,5	171,8	88	83
2013/2014	201,9	175,8	167,0	87	83
2014/2015	200,5	177,0	167,7	88	84
2015/2016	205,2	176,7	170,1	86	83
2016/2017	206,7	182,7	176,0	88	85
2017/2018	211,6	186,4	180,0	88	85
<b>Sommer – Été</b>					
2009	171,6	147,8	138,4	86	81
2010	177,5	153,7	143,5	87	81
2011	172,5	151,6	145,0	88	84
2012	177,1	154,7	144,8	87	82
2013	174,8	152,5	144,0	87	82
2014	171,7	147,2	139,9	86	81
2015	173,5	150,5	142,1	87	82
2016	170,8	150,3	142,7	88	84
2017	175,8	157,9	151,2	90	86
2018	171,4	156,0	150,4	91	88


<sup>1</sup> Inkl. Speicherpumpen

<sup>1</sup> Y compris le pompage d'accumulation

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 24)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 24)

**Tab. 25a Verfügbare und aufgetretene Leistungen am dritten Mittwoch des Monats**  
**Puissances disponibles et puissances produites le troisième mercredi du mois**

	Mittwoch – Mercredi						
	17.1.2018	21.2.2018	21.3.2018	18.4.2018	16.5.2018	20.6.2018	
<b>A. Verfügbare Leistung in MW</b>							<b>A. Puissance disponible en MW</b>
Laufkraftwerke aufgrund der Zuflüsse, Tagesmittel	1 633	1 488	1 238	2 171	3 046	3 242	Centrales au fil de l'eau, moyenne des apports naturels
Saisonspeicherkraftwerke, 95% der Ausbauleistung	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	Centrales à accumulation saisonnière, 95% de la puissance maximum possible
Kernkraftwerke, konv.-thermische und erneuerbare Kraftwerke, Nettoleistung	6 260	6 260	6 260	6 260	6 260	6 260	Centrales nucléaires, therm. classiques et renouvelables, puissance nette
Einfuhrüberschuss zur Zeit der Höchstleistung	–	–	3 629	–	–	–	Excédent d'importation au moment de la pointe
<b>Total verfügbar</b>	<b>18 893</b>	<b>18 748</b>	<b>22 127</b>	<b>19 431</b>	<b>20 306</b>	<b>20 502</b>	<b>Total de la puissance disponible</b>
<b>B. Aufgetretene individuelle Höchstleistungen in MW</b>							<b>B. Puissances maximales individuelles effectives en MW</b>
Gesamtabgabe	10 760	10 196	10 270	9 173	12 486	12 888	Fourniture totale
Landesverbrauch:							Consommation du pays:
– mit Speicherpumpen	10 197	10 158	10 270	8 120	8 915	8 580	– avec pompage d'accumulation
– ohne Speicherpumpen	10 190	10 158	9 932	8 020	8 915	8 428	– sans pompage d'accumulation
Einfuhrüberschuss	2 906	2 778	3 826	565	–	–	Excédent d'importation
Ausfuhrüberschuss	835	459	299	1 852	4 695	5 545	Excédent d'exportation
Speicherpumpen	1 208	708	1 399	1 210	1 496	961	Pompage d'accumulation
Mittlere Aussentemperatur in den Verbraucherzentren	3 °C	–1 °C	0 °C	16 °C	12 °C	21 °C	Température extérieure moyenne dans les centres de consommation

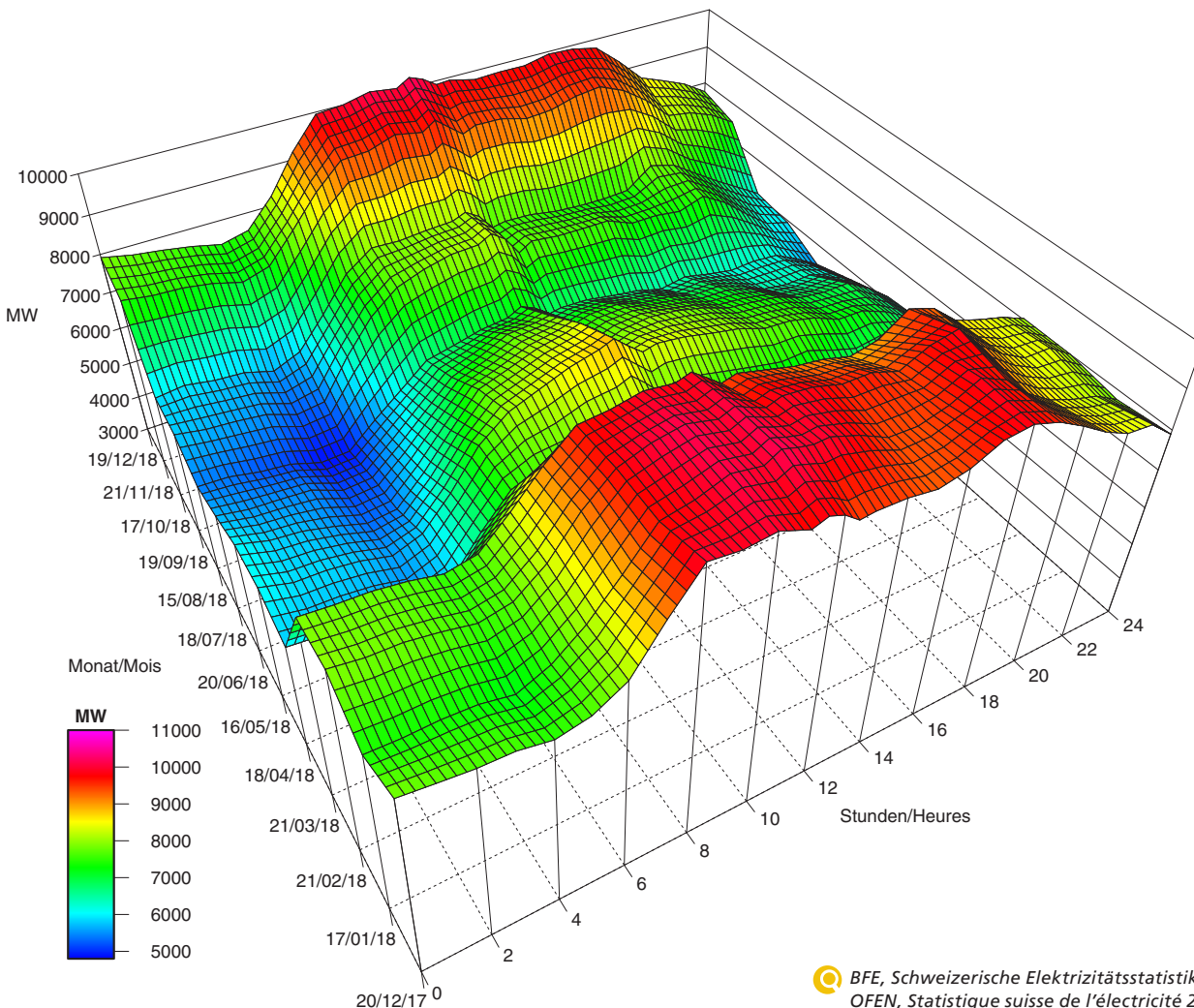
 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 25a)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 25a)

**Tab. 25b** Verfügbare und aufgetretene Leistungen am dritten Mittwoch des Monats  
Puissances disponibles et puissances produites le troisième mercredi du mois

	Mittwoch – Mercredi						
	18.7.2018	15.8.2018	19.9.2018	17.10.2018	21.11.2018	19.12.2018	
<b>A. Verfügbare Leistung in MW</b>							<b>A. Puissance disponible en MW</b>
Laufkraftwerke aufgrund der Zuflüsse, Tagesmittel	2 554	2 192	1 808	1 113	1 046	1 313	Centrales au fil de l'eau, moyenne des apports naturels
Saisonspeicherkraftwerke, 95% der Ausbauleistung	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000	Centrales à accumulation saisonnière, 95% de la puissance maximum possible
Kernkraftwerke, konv.-thermische und erneuerbare Kraftwerke, Nettoleistung	6 260	6 260	6 260	6 260	6 260	6 260	Centrales nucléaires, therm. classiques et renouvelables, puissance nette
Einfuhrüberschuss zur Zeit der Höchstleistung	–	–	–	–	–	1 636	Excédent d'importation au moment de la pointe
<b>Total verfügbar</b>	<b>19 814</b>	<b>19 452</b>	<b>19 068</b>	<b>18 373</b>	<b>18 306</b>	<b>20 209</b>	<b>Total de la puissance disponible</b>
<b>B. Aufgetretene individuelle Höchstleistungen in MW</b>							<b>B. Puissances maximales individuelles effectives en MW</b>
Gesamtabgabe	10 531	10 056	9 940	10 986	12 124	10 250	Fourniture totale
Landesverbrauch:							Consommation du pays:
– mit Speicherpumpen	7 923	7 691	8 375	8 117	9 793	10 250	– avec pompage d'accumulation
– ohne Speicherpumpen	7 777	7 172	8 292	8 116	9 793	10 249	– sans pompage d'accumulation
Einfuhrüberschuss	41	917	1 799	2 350	2 643	2 550	Excédent d'importation
Ausfuhrüberschuss	3 653	3 681	2 519	3 108	2 622	53	Excédent d'exportation
Speicherpumpen	1 165	1 346	1 238	776	976	488	Pompage d'accumulation
Mittlere Aussentemperatur in den Verbraucherzentren	22 °C	20 °C	20 °C	15 °C	1 °C	4 °C	Température extérieure moyenne dans les centres de consommation

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 25b)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 25b)


**Fig. 18** Belastungswerte 2018 der schweizerischen Elektrizitätswerke  
Charge horaire et mensuelle des centrales électriques suisses en 2018



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 18)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 18)

**Tab. 26a Gleichzeitige Höchstlast am dritten Mittwoch**  
**Charge maximale simultanée le troisième mercredi**

Jahr Année	Monat des Auftretens	Höchstleistung der Kraftwerke Puissance maximale des centrales			Höchstlast im Inland Charge maximale dans le pays	Speicher- pumpen Pompage d'accumulation	Einfuhrsaldo Solde importateur	Ausfuhrsaldo Solde exportateur	Mois concerné
		Allgemein- versorgung Livrant à des tiers	Selbst- produzenten Autoproducteurs	Total					
MW									
2009	Dezember	10 730	438	11 168	<b>10 249</b>	4	–	915	Décembre
2010	Dezember	12 906	469	13 375	<b>10 749</b>	4	–	2 622	Décembre
2011	Januar	9 618	354	9 972	<b>10 072</b>	4	104	–	Janvier
2012	Februar	9 468	417	9 885	<b>10 688</b>	–	803	–	Février
2013	Januar	11 910	527	12 437	<b>10 296</b>	2	–	2 139	Janvier
2014	Februar	9 515	405	9 920	<b>9 998</b>	–	78	–	Février
2015	Februar	9 870	379	10 249	<b>10 423</b>	1	175	–	Février
2016	Januar	9 236	455	9 691	<b>10 390</b>	–	699	–	Janvier
2017	Januar	9 299	466	9 765	<b>10 935</b>	–	1 170	–	Janvier
2018	Dezember	8 198	416	8 614	<b>10 249</b>	1	1 636	–	Décembre


 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 26a)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 26a)

**Tab. 26b Individuelle Höchstlast am dritten Mittwoch**  
**Charge maximale individuelle le troisième mercredi**

Jahr Année	Höchstleistung der Kraftwerke Puissance maximale des centrales		Höchstlast im Inland Charge maximale dans le pays		Speicherpumpen Pompage d'accumulation		Einfuhrüberschuss Solde importateur		Ausfuhrüberschuss Solde exportateur	
	MW									
2009	12 121	(7.)	10 249	(12.)	1 205	(6.)	3 218	(1.)	3 908	(7.)
2010	13 375	(12.)	10 749	(12.)	1 211	(6.)	3 272	(3.)	3 439	(7.)
2011	11 993	(10.)	10 072	(1.)	1 188	(3.)	2 624	(2.)	3 559	(7.)
2012	12 428	(7.)	10 688	(2.)	939	(8.)	3 103	(2.)	4 526	(7.)
2013	12 437	(1.)	10 296	(1.)	757	(10./11.)	2 123	(2.)	3 385	(7.)
2014	12 924	(11.)	9 998	(2.)	918	(9.)	1 990	(1.)	5 102	(7.)
2015	11 971	(5.)	10 423	(2.)	977	(9.)	2 832	(12.)	4 335	(7.)
2016	12 489	(1.)	10 390	(1.)	935	(10.)	4 385	(11.)	4 778	(7.)
2017	12 599	(8.)	10 935	(1.)	1 798	(11.)	4 981	(2.)	5 181	(7.)
2018	12 888	(6.)	10 249	(12.)	1 496	(5.)	3 826	(3.)	5 545	(6.)

Zahlen in Klammern () bedeuten den Monat der jeweiligen Höchstlast

Les chiffres entre parenthèses () indiquent le mois de la charge maximale

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 26b)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 26b)

## 6. Energieverkehr mit dem Ausland

### 6.1 Vorbemerkung

Im Rahmen von Umstrukturierungen in der Elektrizitätswirtschaft, zum Beispiel durch Fusionen von Handelsabteilungen, fielen ab Beginn 2013 bedeutende Bilanzkreisumsätze vor allem in Bezug auf Deutschland weg. Diese Änderung reduziert das Volumen der Exporte und Importe deutlich. Der Aussenhandelsaldo der Schweiz ist von dieser Änderung nur geringfügig betroffen.

### 6.2 Ausfuhr- / Einfuhr-Situation im längerfristigen Vergleich

Figur 19 (rechts) zeigt, dass mit Ausnahme der Jahre 2005, 2006, 2010, 2011, 2016 und 2017 die letzten 20 Kalenderjahre einen Exportüberschuss ausweisen.

Ein anderes Bild ergibt sich dagegen beim Betrachten der Versorgungslage im Winter (Figur 19 links und Tabelle 27), die für die Bedarfsdeckung von zentraler Bedeutung ist: in zehn der letzten zehn Winter reichte die inländische Produktion nicht aus, um den Strombedarf zu decken.

Die Nachfrage nach Strom hat sich in den letzten Jahren immer mehr zugunsten des Winterhalbjahres verschoben. So betrug der Anteil des Landesverbrauchs im Winter 1960/1961 am Verbrauch des hydrologischen Jahres 49,5%; 2017/2018 machte diese Quote 55,3% aus. Andererseits fallen im Winterhalbjahr – bezogen auf den

## 6. Echanges internationaux d'énergie électrique

### 6.1 Remarque préliminaire

Les restructurations effectuées au sein de l'économie électrique par le biais, par exemple, de fusions de départements commerciaux, ont conduit à la disparition, depuis début 2013, de transactions majeures dans les zones de bilan, surtout en ce qui concerne l'Allemagne. Ce changement, qui réduit nettement le volume des exportations et des importations, n'affecte que légèrement le solde du commerce extérieur de la Suisse.

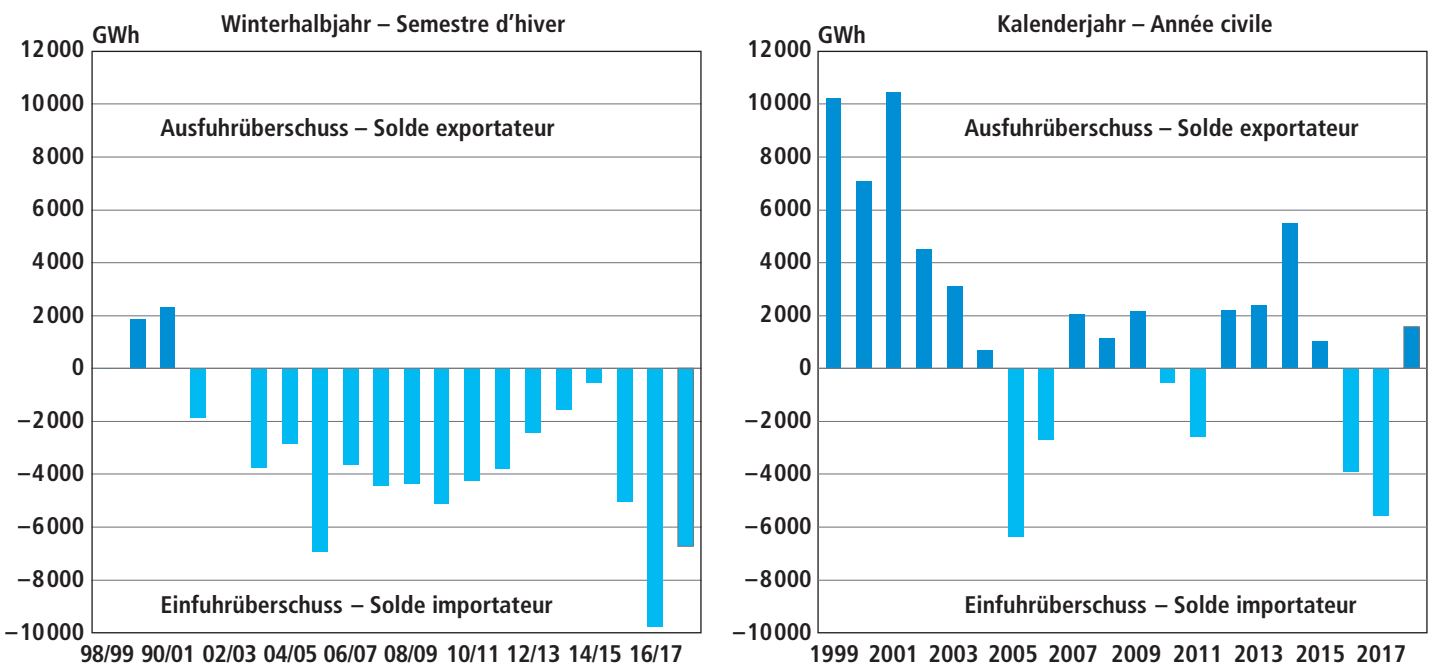
### 6.2 Exportations et importations considérées sur le long terme

La figure 19 (à droite) montre que des excédents d'exportation se produisent régulièrement depuis ces vingt dernières années (sauf en 2005, 2006, 2010, 2011, 2016 et 2017).

Les choses apparaissent sous un jour différent lorsqu'on examine la situation en hiver, semestre décisif de la couverture des besoins (figure 19 à gauche et tableau 27). En effet, sur les dix derniers semestres d'hiver, il y en a eu dix où la production indigène n'a pas suffi à répondre à la demande d'électricité.

Ces dernières années, en effet, le déséquilibre de la demande d'électricité au profit de l'hiver s'est accentué. Ainsi, la consommation dans le pays en hiver 1960/1961 représentait 49,5% des besoins durant toute l'année hydrologique. En 2017/2018, ce chiffre était de 55,3%. A cela s'ajoute que la production hydroélectrique hivernale

Fig. 19 Ausfuhr- und Einfuhrüberschuss  
Solde exportateur et importateur



Durchschnitt der letzten zehn Jahre – nur etwa 42% der hydraulischen Jahresproduktion an.

Figur 20 verdeutlicht die Tendenz einerseits zu Importüberschüssen in den Wintermonaten und andererseits zu Exportüberschüssen in den Sommermonaten.

### 6.3 Strukturen des Stromaussehens

Tabelle 28 vermittelt eine Übersicht über die zeitliche Entwicklung und die Struktur nach Ländern des kommer-

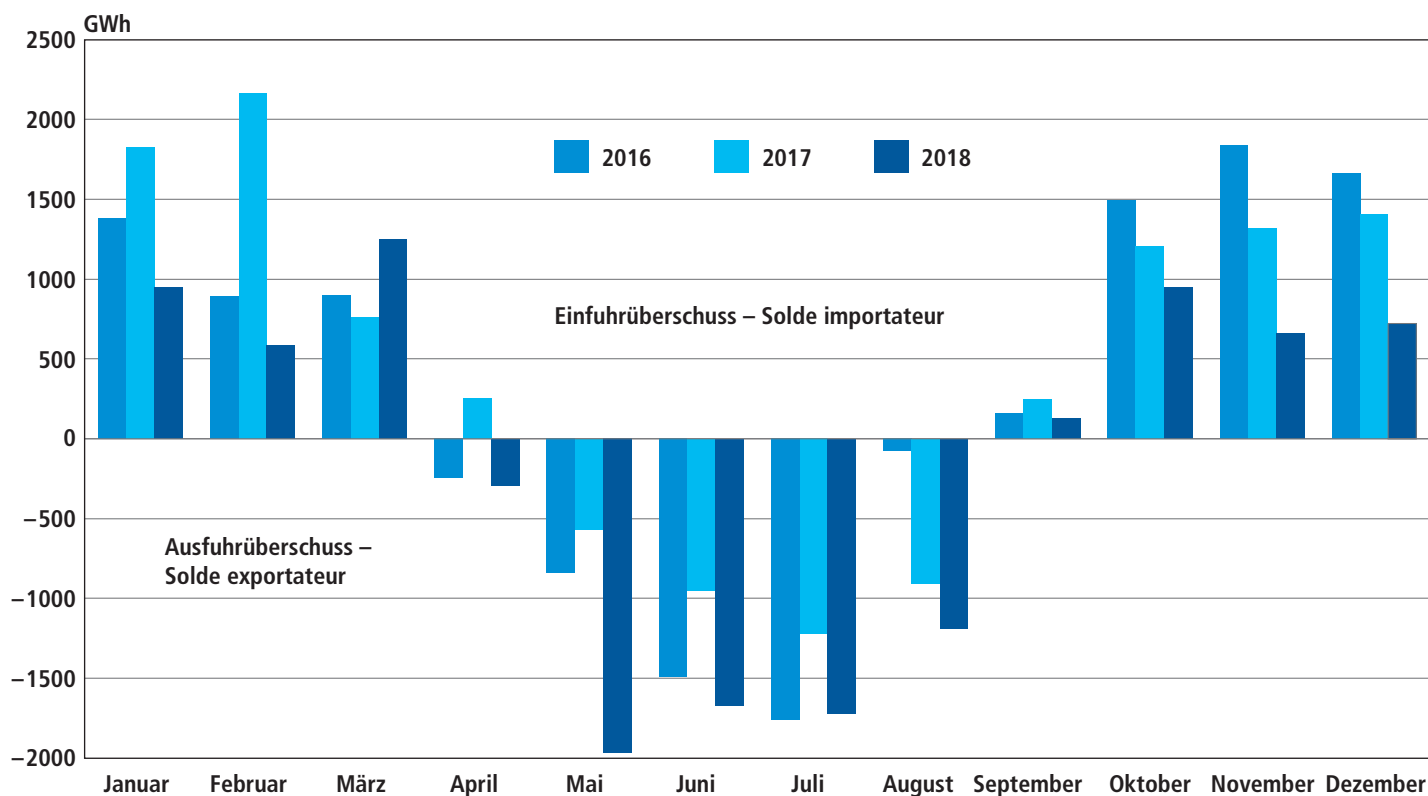
n'atteint que 42% (moyenne des dix dernières années) de la production annuelle.

La figure 20 distingue la tendance d'une part aux soldes importateurs durant les mois d'hiver et d'autre part aux soldes exportateurs durant les mois d'été.

### 6.3 Structure du commerce international d'électricité

Le tableau 28 montre l'évolution dans le temps du commerce extérieur d'électricité de la Suisse et sa répar-

**Fig. 20 Einfuhr- und Ausfuhrüberschuss (Monatswerte)  
Solde importateur/exportateur (chiffres mensuels)**



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 20)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 20)

**Tab. 27 Bedeutung der Einfuhr-/Ausfuhr-Saldi im Winterhalbjahr  
Importance des soldes importateurs et exportateurs en hiver**

Hydrologisches Winterhalbjahr Hiver hydrologique	Ausfuhr (-) physikalisch Exportations (-) physique	Einfuhr (+) physikalisch Importations (+) physique	Saldo (-) Saldo (+) Solde exportateur (-) Solde importateur (+)	Nettoerzeugung Production nette	Saldo (-)/(+) in % der Nettoerzeugung
	GWh				Solde exportateur (-) et solde importateur (+) en % de la production nette
2008/2009	-15 559	19 931	+4 372	29 785	+ 14,7
2009/2010	-15 340	20 476	+5 136	29 161	+ 17,6
2010/2011	-16 295	20 537	+4 242	30 768	+ 13,8
2011/2012	-17 547	21 338	+3 791	30 955	+ 12,2
2012/2013	-16 638	19 077	+2 439	32 373	+ 7,5
2013/2014	-17 293	18 863	+1 570	32 457	+ 4,8
2014/2015	-18 463	18 988	+ 525	33 583	+ 1,6
2015/2016	-18 119	23 166	+5 047	28 904	+ 17,5
2016/2017	-12 098	21 852	+9 754	24 751	+39,4
2017/2018	-16 815	23 533	+6 718	27 782	+24,2

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 27)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 27)

**Tab. 28 Ausfuhr und Einfuhr elektrischer Energie<sup>1</sup> (GWh)  
Exportation et importation d'énergie électrique<sup>1</sup> (GWh)**

Kalenderjahr Année civile	Deutschland – Allemagne		Frankreich – France		Italien – Italie		Österreich – Autriche		Liechtenstein – Liechtenstein		Total – Total	
	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation
2009	16 776	17 798	13 105	29 434	23 672	2 580	481	2 151	125	39	54 159	52 002
2010	30 456	32 589	9 980	29 038	24 997	2 737	739	2 380	142	90	66 314	66 834
2011	47 673	47 649	6 143	31 089	26 073	2 408	705	2 106	117	46	80 711	83 298
2012	54 217	53 695	10 096	27 578	23 897	2 410	727	3 072	88	70	89 025	86 825
2013 <sup>2</sup>	7 866	7 236	6 916	23 534	22 491	2 079	1 141	3 267	190	92	38 604	36 208
2014 <sup>2</sup>	10 529	7 910	8 257	24 996	22 116	843	1 841	3 651	186	38	42 929	37 438
2015 <sup>2</sup>	6 585	11 051	11 085	25 119	24 491	874	999	5 207	181	55	43 341	42 306
2016 <sup>2</sup>	4 384	12 001	7 292	17 508	21 844	2 534	441	5 878	135	98	34 096	38 019
2017 <sup>3,4</sup>	3 062	11 617	6 158	16 599	20 140	1 552	228	5 893	–	–	29 588	35 661
2018 <sup>4</sup>	5 694	9 880	5 674	16 527	21 288	724	1 069	5 326	–	–	33 725	32 457

<sup>1</sup> Inbegriffen Austauschenergie; ab 2017 ohne Austauschenergie und Liechtenstein.

<sup>2</sup> Netto

<sup>3</sup> revidierte Werte

<sup>4</sup> Quelle: EZV/OZD (swissimpex) [Stand: 1.4.2019].

<sup>1</sup> Y compris l'énergie échangée; dès 2017 sans l'énergie échangée et Liechtenstein.

<sup>2</sup> nette

<sup>3</sup> données révisées

<sup>4</sup> Source: AFD/DGD (swissimpex) [état au 1.4.2019].


 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 28)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 28)

**Tab. 29 Physikalische Ausfuhr und Einfuhr elektrischer Energie (GWh)  
Exportations et importations physiques d'énergie électrique (GWh)**

Kalenderjahr Année civile	Deutschland – Allemagne		Frankreich – France		Italien – Italie		Österreich – Autriche		Liechtenstein – Liechtenstein		Total – Total	
	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation
2009	3 666	13 433	4 496	8 473	25 261	576	23	8 886	79	0	33 525	31 368
2010	3 750	14 856	5 504	9 783	23 515	586	53	8 176	59	0	32 881	33 401
2011	3 972	14 315	2 193	12 375	25 903	511	102	7 623	67	0	32 237	34 824
2012	4 510	13 040	3 505	9 698	25 581	700	127	8 090	26	21	33 749	31 549
2013	4 880	12 030	3 599	9 468	23 505	1 108	255	7 250	31	18	32 270	29 874
2014	5 520	11 709	3 126	10 104	24 764	899	546	5 818	65	0	34 021	28 530
2015	3 740	16 413	4 565	9 712	26 466	888	265	7 006	32	14	35 068	34 033
2016	3 160	17 444	5 342	8 369	21 240	1 383	390	6 879	41	21	30 173	34 096
2017	2 134	19 619	6 446	8 520	21 841	1 330	457	7 017	68	10	30 946	36 496
2018	4 423	16 524	4 179	7 699	22 773	1 188	1 198	5 594	34	15	32 607	31 020

Hydrologisches Jahr Année hydrologique	Deutschland – Allemagne		Frankreich – France		Italien – Italie		Österreich – Autriche		Liechtenstein – Liechtenstein		Total – Total	
	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation
2008/2009	3 707	13 320	4 188	8 760	25 834	561	30	8 295	148	0	33 907	30 936
2009/2010	3 646	15 270	4 668	9 588	23 685	579	43	8 571	55	0	32 097	34 008
2010/2011	3 903	14 171	3 880	11 441	23 464	646	106	7 602	74	0	31 427	33 860
2011/2012	4 576	13 775	3 469	10 109	26 167	684	124	8 022	33	21	34 369	32 611
2012/2013	4 925	11 900	3 061	10 006	23 811	1 049	238	7 469	28	18	32 063	30 442
2013/2014	5 561	11 643	3 045	10 242	24 277	946	552	6 053	37	0	33 472	28 884
2014/2015	3 738	14 094	4 518	8 985	26 295	891	185	7 039	57	14	34 793	31 023
2015/2016	3 412	17 901	4 793	9 281	25 812	916	347	7 075	35	21	34 399	35 194
2016/2017	2 171	18 090	5 928	8 385	19 226	1 661	467	6 335	73	10	27 865	34 481
2017/2018	4 165	18 215	5 373	7 764	22 677	1 167	959	6 061	36	15	33 210	33 222

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 29)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 29)

ziellen Stromaussehenshandels der Schweiz. Ab 2017 liegen die Verantwortung der Erhebung und die Publikation dieser Statistik bei der Oberzolldirektion (OZD).

In Tabelle 29 wird die physikalische Ausfuhr und Einfuhr elektrischer Energie ausgewiesen. Unter der physikalischen Ausfuhr und Einfuhr elektrischer Energie werden die an den Grenzübergabestellen nach Zählern effektiv gemessenen («physikalischen») Abgaben und Bezüge («Stromflüsse») verstanden.

tion par pays. Dès 2017, la responsabilité de l'enquête et la publication de cette statistique se trouvent à la Direction générale des douanes (DGD).

Le tableau 29 présente les exportations et les importations physiques d'énergie électrique. Par exportations et importations physiques d'énergie électrique, on entend les acquisitions et les ventes (flux d'électricité) effectives (physiques) mesurées aux points d'échange frontaliers.


Die Aufteilung der physikalischen Ausfuhr und Einfuhr in Hochtarifenergie (HT) und Niedertarifenergie (NT) ist aus Tabelle 30 ersichtlich.

Le tableau 30 indique la manière dont les exportations et les importations physiques se répartissent entre les heures pleines (HP) et les heures creuses (HC).

**Tab. 30 Aufteilung physikalische Ausfuhr / Einfuhr nach Tarifzeiten**  
**Répartition exportation / importation physique d'après les heures tarifaires**

Kalenderjahr 2018	Ausfuhr – Exportation					Einfuhr – Importation					Année civile 2018
	Total	Hochtarif/Heures pleines		Niedertarif/Heures creuses		Total	Hochtarif/Heures pleines		Niedertarif/Heures creuses		
	GWh	GWh	%	GWh	%	GWh	GWh	%	GWh	%	
Winter (Jan.–März; Okt.–Dez.)	16 212	9 838	61	6 374	39	21 331	11 378	53	9 953	47	Hiver (jan. à mars; oct. à déc.)
Sommer (April–Sept.)	16 395	10 134	62	6 261	38	9 689	4 988	51	4 701	49	Été (avril à sept.)
Kalenderjahr	32 607	19 972	61	12 635	39	31 020	16 366	53	14 654	47	Année civile

Quellen: Swissgrid und BFE/Sources: Swissgrid et OFEN

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 30)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 30)

## 7. Ausbau- möglichkeiten der Produktionsanlagen bis 2025

Das Ergebnis der Ende 2018 bei den Bauherren durchgeführten Erhebung über im Bau befindliche Wasserkraftanlagen ist in Tabelle 32 zusammengefasst. Diese zeigt die mittlere Produktionserwartung und die maximal mögliche Produktionsleistung ab Generator der in Betrieb stehenden und im Bau befindlichen Kraftwerke bis zum Jahr 2025.

Die Tabellen 31a und 31b geben im Detail Auskunft über die 2018 neu in Betrieb genommenen bzw. noch im Bau befindlichen Wasserkraftwerke.

### 7.1 2018 in Betrieb genommene Wasserkraftwerke

Von den 33 aufgeführten Zentralen wurden 10 neu gebaut, 1 umgebaut und 22 wertberichtigt. Mit 42 GWh leistet das Kraftwerk Gletsch-Oberwald den grössten Beitrag an den Zuwachs der mittleren Produktionserwartung (Tabelle 31a).

## 7. Possibilités d'extension des installations de production jusqu'en 2025

Les informations recueillies à la fin de l'année 2018 auprès des maîtres d'œuvre sur l'état d'avancement des travaux concernant les aménagements hydroélectriques sont résumées dans le tableau 32. Ce tableau indique la production moyenne escomptée et la puissance maximale possible aux bornes des alternateurs pour les centrales en service et en construction jusqu'en l'an 2025.

Les tableaux 31a et 31b donnent des informations détaillées sur les centrales hydrauliques qui, en 2018, ont été mises en service ou étaient en construction.

### 7.1 Centrales hydrauliques mises en service en 2018


Dix des trente-trois centrales qui figurent dans le tableau sont nouvelles, une a été transformée et les vingt-deux autres réévaluées. Avec 42 GWh, la centrale de Gletsch-Oberwald apporte la plus grande contribution à l'accroissement de la production moyenne escomptée (tableau 31a).

**Tab. 31a Ausbau der Wasserkraftwerke<sup>1</sup>  
Extension des centrales hydrauliques<sup>1</sup>**

Zentrale Centrale	Eigentümer Propriétaire	Maximal mögliche Generatorleistung Puissance maximale possible des alternateurs MW	Mittlere Produktionserwartung Production moyenne escomptée			
			Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	
<i>A. 2018 in Betrieb genommene Wasserkraftwerke Centrales hydrauliques mises en service en 2018</i>						
N	Borgnone	Officine idroelettrica della Maggia SA	2,9	5,0	6,0	11,0
N	Chrizji Visperterminen	Kraftwerk Heidadorf	3,0	1,4	7,5	8,9
N	Eaux du Fossau	Energie Renouvelable Vouvry SA	2,3	3,3	3,6	6,9
U	Engstlige	Licht- und Wasserwerk Adelboden	0,4	0,5	2,0	2,5
N	Fellitobel	EW Altdorf AG	2,3	1,4	3,3	4,7
N	Gletsch-Oberwald	Forces Motrices Valaisannes SA	14,7	4,3	37,7	42,0
N	Grafenau, St. Gallen	Kraftwerk Burentobel AG	0,3	0,6	0,9	1,5
N	Mädems-Parmort	Pol. Gemeinde Mels, Elektrizitäts-/Wasserwerk	1,8	2,0	3,7	5,7
N	Mühlebach II, Engi	SN Energie AG	0,5	0,8	1,0	1,8
N	Stundhüs Visperterminen	Kraftwerk Heidadorf	2,3	1,2	5,5	6,7
N	Weissenstein, Mels	Pol. Gemeinde Mels, Elektrizitäts-/Wasserwerk	0,6	1,0	1,4	2,4
W	22 Zentralen/Centrales		155,0	17,3	10,4	27,7
	Statistische Differenzen/Différences statistiques		-0,1	0,2	0,0	0,2
	Zuwachs/Augmentation		186,0	39,0	83,0	122,0

<sup>1</sup> Gemäss den Angaben der Eigentümer (Umfrage Ende 2018)  
N: Neubau, U: Umbau, W: Wertberichtigung

<sup>1</sup> Selon les indications des propriétaires, enquête fin 2018  
N: Construction nouvelle, U: Transformation, W: Réévaluation de valeur

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 31a)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 31a)




**Tab. 31b Ausbau der Wasserkraftwerke<sup>1</sup>**  
**Extension des centrales hydrauliques<sup>1</sup>**

Zentrale Centrale	Eigentümer Propriétaire	Maximal mögliche Generatorleistung Puissance maximale possible des alternateurs MW	Mittlere Produktionserwartung Production moyenne escomptée			
			Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	
<i>B. Ende 2018 im Bau befindliche Wasserkraftwerke</i>						
<i>Centrales hydrauliques en construction à la fin de 2018</i>						
U	Albbruck	Rheinkraftwerk Albbruck-Dogern AG	0,0	11,2	13,6	24,8
N	Breithorn, Blatten	Kraftwerk Breithorn-Fafleralp AG	1,7	2,7	2,7	5,4
N	Bruet, Source de la Rippaz, Ollon	Commune d'Ollon	0,6	1,5	1,4	2,9
U	Campo, Vallemaggia	CEL Campo Vallemaggia SA	1,3	0,5	1,2	1,7
U	Chapfensee, Mels	Pol. Gemeinde Mels, Elektrizitäts-/Wasserwerk	0,6	0,7	1,0	1,7
N	Churwalden	IBC Energie Wasser Chur	0,4	0,8	1,5	2,3
N	Crans-Montana	I.L.C.M. Energie SA	1,1	0,4	1,9	2,3
U	Dietikon	Elektrizitätswerke des Kantons Zürich	0,7	-0,9	-2,4	-3,3
N	Dietikon Dotierzentrale	Elektrizitätswerke des Kantons Zürich	0,8	1,8	1,8	3,6
N	Eggi, Walenstadt	Kraftwerk Berschnerbach AG	3,1	3,0	7,6	10,6
N	Gadastätt, St. Antönien	Kraftwerk Schanielbach AG	2,1	2,0	5,4	7,4
N	Grida	IBC Energie Wasser Chur	0,4	0,6	1,0	1,6
N	Krafthaus Prutz / Ried	Gemeinschaftskraftwerk Inn GmbH	12,2	16,7	40,2	56,9
N	Madonna degli Angeli	Comune di Giubiasco	0,3	0,4	0,6	1,0
N	Merlen	EW Ortsgemeinde Murg	0,7	0,7	1,7	2,4
N	Mitlödi (Föhnen / Sool)	KWD Kraftwerk Doppelpower AG	4,0	10,9	10,9	21,8
N	Nant de Drance	Nant de Drance SA	900,0	3,3	5,7	9,0
N	Oberwald (Gere)	Kraftwerke Obergoms AG	6,3	6,0	16,0	22,0
N	Ovella Dotierzentrale, Nauders	Gemeinschaftskraftwerk Inn GmbH	0,3	0,3	0,8	1,1
U	Plons	Pol. Gemeinde Mels, Elektrizitäts-/Wasserwerk	2,6	0,7	3,7	4,4
U	Preda	EW Gemeinde Bergün	0,8	-0,1	0,5	0,4
N	Ritom	Schweizerische Bundesbahnen	76,0	8,1	-24,1	-16,0
N	Schächen	Kraftwerk Schächen AG	4,9	4,4	12,0	16,4
N	Uister Chiipelfurä	Kraftwerk Wiler-Kippel AG	5,2	1,5	12,4	13,9
N	Vionnaz – l'Avançon	Avançon Energie SA	1,9	2,0	4,8	6,8
U	Vouvry	Société Electrique du Bas-Valais	0,0	0,4	0,4	0,8
Statistische Differenzen/Différences statistiques			0,0	0,4	-0,3	0,1
Zuwachs/Augmentation			1 028,0	80,0	122,0	202,0
				40%	60%	100%

<sup>1</sup> Gemäss den Angaben der Eigentümer (Umfrage Ende 2018)  
 N: Neubau, U: Umbau, W: Wertberichtigung

<sup>1</sup> Selon les indications des propriétaires, enquête fin 2018  
 N: Construction nouvelle, U: Transformation, W: Réévaluation de valeur

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 31b)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 31b)

## 7.2 Ende 2018 im Bau befindliche Wasserkraftwerke

Die in Tabelle 31b aufgeführten *Wasserkraftwerke* werden nach ihrer Inbetriebnahme das Produktionspotenzial um weitere 202 GWh erhöhen. Den grössten Beitrag (28%) an den Ausbau der Wasserkraft wird dabei das Krafthaus Prutz/Ried erbringen.

## 7.3 Produktionserwartung in der Schweiz bis 2024/2025

Als willkommener Beitrag für die künftige Versorgungslage ist vor allem die im Winter zusätzlich erwartete Produktion anzusehen (Tabelle 31b). Da nämlich in dieser Periode im Mittel etwa 55% des Elektrizitätsverbrauchs, aber nur 42% der hydraulischen Jahresproduktion anfallen, ist die Betrachtung der Versorgungssituation im Winter von entscheidender Bedeutung.

Im hydrologischen Jahr 2024/2025 wird die mittlere Produktionserwartung auf 61 130 GWh geschätzt (Tabelle 32).

## 7.2 Centrales hydrauliques en construction à la fin de 2018

Une fois mises en service, les *centrales hydrauliques* mentionnées dans le tableau 31b accroîtront le potentiel de production de 202 GWh. La plus forte contribution (28% de l'accroissement) proviendra de la centrale de Prutz/Ried.

## 7.3 Production escomptée en Suisse jusqu'en 2024/2025

C'est surtout la production escomptée supplémentaire en hiver qui constituera un apport bienvenu (tableau 31b). En effet, l'hiver représente en moyenne à peu près 55% de la consommation d'électricité, mais seulement 42% de la production hydraulique annuelle; c'est donc la période difficile de l'approvisionnement.

La production escomptée en Suisse pour l'année hydrologique 2024/2025 est évaluée à 61 130 GWh (tableau 32).

**Tab. 32 Kraftwerkpark der Schweiz – Leistung<sup>1</sup> und Produktion<sup>2</sup> und Produktion<sup>2</sup>**  
**Parc suisse des centrales électriques – Puissance<sup>1</sup> et production<sup>2</sup>**

Hydrologisches Jahr	Wasserkraftwerke <sup>3</sup> – Centrales hydrauliques <sup>3</sup>												Année hydrologique	
	Produktionserwartung			Zusätzliche Produktionserwartung aus Umwälzbetrieb <sup>4</sup>			Verbrauch der Speicherpumpen für Saisonspeicherung und Umwälzbetrieb <sup>4</sup>			Resultierende Produktionserwartung				
	Production escomptée			Production escomptée supplémentaire par pompage-turbinage <sup>4</sup>			Consommation du pompage d'accumulation saisonnière et du pompage-turbinage <sup>4</sup>			Production escomptée totale				
Leistung Puissance 31.12.	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	2017/2018 Val. constatées 2018/2019 Prévision 2019/2020 2020/2021 2021/2022 2022/2023 2023/2024 2024/2025	
MW	15 355	16 699 <sup>5</sup>	21 812 <sup>5</sup>	38 511 <sup>5</sup>	–	–	1 745	2 408	4 153	14 954	19 404	34 358		
MW	15 540	15 480	21 200	36 680	405	940	1 005	1 740	2 745	14 880	20 400	35 280		
MW	16 465	15 515	21 265	36 780	405	940	1 005	1 740	2 745	14 915	20 465	35 380		
MW	16 475	15 530	21 290	36 820	405	940	1 005	1 740	2 745	14 930	20 490	35 420		
MW	16 495	15 550	21 345	36 895	405	940	1 005	1 740	2 745	14 950	20 545	35 495		
MW	16 495	15 550	21 345	36 895	405	940	1 005	1 740	2 745	14 950	20 545	35 495		
MW	16 570	15 560	21 320	36 880	405	940	1 005	1 740	2 745	14 960	20 520	35 480		
MW	16 570	15 560	21 320	36 880	405	940	1 005	1 740	2 745	14 960	20 520	35 480		
Hydrologisches Jahr	Kernkraftwerke in der Schweiz <sup>6</sup>			Konventionell-thermische und erneuerbare Kraftwerke <sup>7</sup>			Total Leistung und Produktionserwartung in der Schweiz			Zuwachs der Produktionserwartung pro Jahr			Année hydrologique	
Leistung Puissance 31.12.	Centrales nucléaires en Suisse <sup>6</sup>			Centrales thermiques classiques et renouvelables <sup>7</sup>			Puissance et production escomptées totales en Suisse			Croissance annuelle de la production escomptée				
	Production escomptée			Production escomptée			Leistung Puissance 31.12.			Production escomptée				
	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh		
MW	3 333	10 200	12 176	22 376	2 927	2 628	2 998	2 1615	27 782	34 578	62 360	+ 10,9	2017/2018 Val. constatées 2018/2019 Prévision 2019/2020 2020/2021 2021/2022 2022/2023 2023/2024 2024/2025	
MW	3 333	11 940	9 695	21 635	3 000	2 730	3 120	21 873	29 550	33 215	62 765	+ 0,6		
MW	3 333	11 940	9 695	21 635	3 050	2 780	3 170	22 848	29 635	33 330	62 965	+ 0,3		
MW	2 960	10 605	8 610	19 215	3 100	2 825	3 220	22 535	28 360	32 320	60 680	- 3,6		
MW	2 960	10 605	8 610	19 215	3 150	2 870	3 275	22 605	28 425	32 430	60 855	+ 0,3		
MW	2 960	10 605	8 610	19 215	3 200	2 915	3 325	22 655	28 470	32 480	60 950	+ 0,2		
MW	2 960	10 605	8 610	19 215	3 250	2 960	3 380	22 780	28 525	32 510	61 035	+ 0,1		
MW	2 960	10 605	8 610	19 215	3 300	3 005	3 430	22 830	28 570	32 560	61 130	+ 0,2		

<sup>1</sup> Maximal mögliche Leistung ab Generator

<sup>2</sup> 2017/2018: effektive Produktion; Vorausschau: Produktionserwartung (bei Wasserkraftwerken: mittlere Produktionserwartung)

<sup>3</sup> Gemäss den Angaben der Werkentümer; ohne Berücksichtigung zusätzlicher Restwasserverpflichtungen

<sup>4</sup> Vorausschau: geschätzt (Mittel der letzten 10 Jahre)

<sup>5</sup> Zusätzliche Erzeugung aus Umwälzbetrieb inbegriffen

<sup>6</sup> Ausserbetriebnahme Kernkraftwerk Mühleberg gemäss Jahresbericht 2014 der BKW Gruppe per Ende 2019.

<sup>7</sup> Davon neue erneuerbare Energien: Etwa 4270 GWh/Jahr Produktionserwartung; 2190 MW Leistung.

<sup>8</sup> Keinhricht zu 50% berücksichtigt

<sup>9</sup> Erweiterte Erhebung (siehe Tab. A-3)

<sup>1</sup> Puissance maximale possible aux bornes des alternateurs

<sup>2</sup> 2017/2018: production effective; prévision; production escomptée (centrales hydrauliques; production moyenne escomptée)

<sup>3</sup> Selon les indications des propriétaires de centrales; sans prendre en considération les obligations supplémentaires de débits minimaux

<sup>4</sup> Prévision: estimation (moyenne des dix années passées)

<sup>5</sup> Y compris la production supplémentaire par pompage-turbinage

<sup>6</sup> Selon le rapport annuel 2014 du Groupe BKW, mise hors service de la centrale nucléaire de Mühleberg fin 2019.

<sup>7</sup> Dont nouvelles énergies renouvelables: environ 4270 GWh/année production escomptée; puissance: 2190 MW; ordures prises en compte à raison de 50%

<sup>8</sup> Enquête complémentaire (voir tabl. A-3)

## 8. Finanzwirtschaft

### 8.1 Vorbemerkung

Die hier präsentierte Finanzstatistik erfasst 332 Unternehmen der Allgemein- und der industrieeigenen Versorgung. Auf diese 332 Elektrizitätsunternehmen entfallen rund 90% der gesamten Stromproduktion und 80,7% der Verteilung an die Endverbraucher. Für die Analyse von finanzwirtschaftlichen Daten der Elektrizitätswirtschaft stehen für das Geschäftsjahr 2017 wiederum mehr Datensätze (332 gegenüber 313 im 2013) von Elektrizitätsunternehmen zur Verfügung, da das Bundesamt für Statistik (BFS) die Anzahl befragter Unternehmungen für die Erstellung der schweizerischen Wertschöpfungsstatistik erhöht hat.

Die neuesten Zahlen beziehen sich auf das Geschäftsjahr 2017, das in der Regel dem hydrologischen Jahr 2016/2017 oder dem Kalenderjahr 2017 entspricht.

Bei den Grenzkraftwerken sind nur die schweizerischen Anteile am Aktienkapital berücksichtigt. Zudem ist darauf hinzuweisen, dass die konsolidierte Bilanz neben den in Betrieb stehenden auch die im Bau befindlichen oder projektierten Werke mit einschliesst.

Neu wird beim Grundkapital das Ausland ausgeschieden. Dabei handelt es sich um direkte und indirekte Beteiligungen ausländischer Elektrizitätsunternehmen an schweizerischen Elektrizitätsunternehmen (siehe Tabellen 35 und 36 sowie Figur 21).

### 8.2 Bilanz (Tabelle 33)

Die Bilanzsumme der 332 Elektrizitätsunternehmen betrug 2017 83,6 Mrd. Franken. Auf der *Aktivseite* waren 78,8% in Anlagen investiert, das Umlaufvermögen betrug 21,2%. 22,8% des Anlagevermögens machten die Produktionsanlagen aus; der Bilanzwert der Übertragungs- und Verteilanlagen bezifferte sich demgegenüber auf 20,3% des Anlagevermögens.

Die Finanzierung der Vermögenswerte erfolgte zu 34,1% durch Eigenkapital und zu 63,8% durch Fremdkapital. 2,1% entfallen auf den Reingewinn (vgl. *Passiven*).

### 8.3 Gewinn- und Verlustrechnung (Tabelle 34)

Die grösste *Aufwand*position stellte 2017 mit 52,8% die Energiebeschaffung dar. Zum besseren Verständnis sei hier darauf hingewiesen, dass der Strom vom Produzenten bis zum Letztverteiler oft mehrfach gehandelt wird und demzufolge im Energiebeschaffungsaufwand von 16970 Mio. Franken Mehrfachzahlungen enthalten sind. Dasselbe gilt vom Ertrag aus Energielieferungen, der 74,7% des gesamten *Ertrages* ausmacht.

### 8.4 Struktur der Elektrizitätswirtschaft

#### 8.4.1 Zusammensetzung des Grundkapitals (Tabelle 35 und Figur 21)

83,9% des Grundkapitals stammten 2017 von Aktionären oder Genossenschaftern; das von den Kantonen oder Gemeinden zur Verfügung gestellte Dotationskapital machte 16,1% aus.

#### 8.4.2 Institutionelle Besitzverhältnisse (Tabelle 36 und Figur 21)

Am gesamten Grundkapital (Aktien-, Genossenschafts-, Dotationskapital) sind die öffentliche Hand zu 89,0%, die Privatwirtschaft zu 8,3% und das Ausland

## 8. Situation financière

### 8.1 Remarque préliminaire

La statistique financière englobe 332 entreprises produisant pour des tiers ou en compte propre. Précisons que ces 332 entreprises ont fourni quelque 90% de la production totale d'électricité et qu'elles ont couvert 80,7% de la demande finale de courant. Les jeux de données d'entreprises électriques disponibles pour l'analyse des données financières et économiques de l'économie électrique sont de nouveau plus nombreux pour l'exercice 2017 (332 contre 313 en 2013), car l'Office fédéral de la statistique (OFS) a augmenté le nombre des entreprises interrogées dans le cadre de l'élaboration de la statistique de la valeur ajoutée.

Les chiffres les plus récents se rapportent à l'année comptable 2017, soit généralement l'année hydrologique 2016/2017 ou l'année civile 2017.

Les centrales frontalières ne figurent qu'avec la participation suisse au capital-actions. De son côté, le bilan consolidé englobe, outre les centrales en service, celles qui sont projetées ou en construction.

On spécifie désormais l'apport de l'étranger au capital social. Il s'agit de participations directes ou indirectes d'entreprises électriques étrangères à de telles entreprises en Suisse (cf. tableaux 35 et 36 et figure 21).

### 8.2 Bilan (tableau 33)

En 2017, les bilans des 332 entreprises d'électricité totalisent 83,6 milliards de francs. Du côté des *actifs*, 78,8% consistaient en investissements dans les installations. Le capital de roulement atteignait 21,2%. Les installations de production représentaient 22,8% des actifs immobilisés. De son côté, la valeur des installations de transport et de distribution atteignait par contre, au bilan, 20,3% des actifs immobilisés.

Les actifs ont été financés par des capitaux propres à raison de 34,1% et par des capitaux étrangers à raison de 63,8%. Le bénéfice net représente 2,1% (cf. *Passifs*).

### 8.3 Compte de pertes et profits (tableau 34)

L'achat d'énergie a constitué, avec 52,8% des *charges*, le poste le plus important de cette rubrique. Rappelons ici que, du producteur au distributeur ultime, l'électricité passe souvent par plusieurs intermédiaires, de sorte que le montant de 16970 millions de francs comptabilisé à ce poste résulte de comptages multiples. Il en va de même du produit des fournitures d'énergie, qui représente 74,7% des *recettes*.

### 8.4 Structure de l'économie électrique

#### 8.4.1 Origine du capital social (tableau 35 et figure 21)

En 2017, 83,9% du capital social provenait des actionnaires ou des sociétés coopératives. Le capital de dotation fourni par les cantons et les communes se montait à 16,1%.

#### 8.4.2 Conditions de propriété institutionnelles (tableau 36 et figure 21)

L'ensemble du capital social (capital-actions, de sociétés coopératives ou de dotation) provient des pouvoirs publics à raison de 89,0%, de l'économie privée à raison

zu 2,7% beteiligt. Bei diesen Durchschnittswerten ist zu bedenken, dass der private Sektor im Produktions- und Übertragungsbereich überdurchschnittlich am Grundkapital beteiligt und die öffentliche Hand vor allem auf dem Verteilgebiet engagiert ist. Überdies ist zu beachten, dass zahlreiche Elektrizitätsunternehmen auf kommunaler Ebene ohne Dotationskapital ausgestattet sind und somit mehr oder weniger unmittelbar in die Gemeindefinanzen eingebunden sind. Daraus folgt, dass die Einflussnahme der öffentlichen Hand eher noch stärker ist, als es aus der rein kapitalmässigen Beteiligung hervorgeht.

de 8,3% et de l'étranger à raison de 2,7%. En considérant ces moyennes, il faut rappeler que le secteur privé occupe une place prépondérante dans la production et dans le transport, alors que les pouvoirs publics se sont surtout engagés dans les activités de distribution. En outre, il convient d'observer que nombre d'entreprises électriques, ne possédant pas de capital de dotation au niveau communal, sont plus ou moins parfaitement intégrées aux finances de la commune. Ainsi, l'influence des pouvoirs publics y est encore plus prononcée que ne le laisse apparaître la seule répartition du capital.

**Tab. 33 Bilanz, in Mio. Fr. \***  
**Bilan, en mio. de fr. \***

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%						Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 80,7%						Quote-part de la consommation finale nationale: 80,7%	
	2013	2014	2015	2016	2017	Anteile 2017 in % Quotes-parts 2017 en %	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	313	334	335	336	332		Entreprises électriques recensées
<b>Aktiven</b>							<b>Actif</b>
1. Anlagevermögen	58 404	61 624	63 263	64 074	<b>65 861</b>	78,8	1. Actifs immobilisés
1.1 Produktionsanlagen	12 199	12 626	12 394	14 735	<b>15 044</b>	18,0	1.1 Installations de production
1.2 Übertragungs- und Verteilanlagen	13 633	14 240	15 008	13 847	<b>13 355</b>	16,0	1.2 Installations de transport et de distribution
1.3 immobilien, Mobilien und Geräte <sup>1</sup>	4 500	4 575	4 568	4 469	<b>4 518</b>	5,4	1.3 Biens immobiliers, mobiliers et appareils <sup>1</sup>
1.4 Anlagen im Bau, projektiert	4 526	4 891	4 945	4 433	<b>4 994</b>	6,0	1.4 Bâtiments en construction, en projet
1.5 Beteiligungen	17 706	19 384	20 340	20 480	<b>21 770</b>	26,0	1.5 Participations
1.6 Nichtbetriebliche Sachanlagen <sup>2</sup>	5 840	5 908	6 500	6 110	<b>6 180</b>	7,4	1.6 Immobilisations corporelles étrangères à l'exploitation <sup>2</sup>
2. Umlaufvermögen	19 085	18 598	17 809	18 355	<b>17 728</b>	21,2	2. Actifs circulants
2.1 Material- und Warenvorräte <sup>3</sup>	1 064	974	887	873	<b>858</b>	1,0	2.1 Matériaux et approvisionnements <sup>3</sup>
2.2 Wertschriften	1 089	3 889	1 293	977	<b>1 060</b>	1,3	2.2 Titres
2.3 Übriges Umlaufvermögen <sup>4</sup>	16 932	13 735	15 629	16 505	<b>15 810</b>	18,9	2.3 Autres actifs circulants <sup>4</sup>
Reinverlust laut Gewinn- und Verlustrechnung	0	0	306	2	<b>4</b>	0,0	Perte nette d'après le compte de pertes et profits
<b>Total</b>	<b>77 489</b>	<b>80 222</b>	<b>81 378</b>	<b>82 431</b>	<b>83 593</b>	<b>100,0</b>	<b>Total</b>
<b>Passiven</b>							<b>Passif</b>
3. Eigenkapital	27 388	29 564	30 258	29 487	<b>28 486</b>	34,1	3. Fonds propres
3.1 Aktienkapital, Genossenschaftskapital <sup>5</sup>	5 409	5 715	6 466	6 698	<b>7 161</b>	8,6	3.1 Capital-actions, capital des sociétés coopératives <sup>5</sup>
3.2 Dotationskapital <sup>5</sup>	1 187	1 286	1 336	1 367	<b>1 372</b>	1,6	3.2 Capital de dotation <sup>5</sup>
3.3 Reserven <sup>6</sup>	20 792	22 563	22 456	21 422	<b>19 953</b>	23,9	3.3 Réserves <sup>6</sup>
4. Fremdkapital	47 568	49 866	51 004	51 702	<b>53 308</b>	63,8	4. Fonds de tiers
4.1 Obligationenanleihen, langfristige Darlehen	9 222	10 001	10 446	9 215	<b>9 618</b>	11,5	4.1 Emprunts par obligations, emprunts à long terme
4.2 Übriges Fremdkapital <sup>7</sup>	38 346	39 865	40 558	42 487	<b>43 690</b>	52,3	4.2 Autres capitaux étrangers <sup>7</sup>
Reingewinn laut Gewinn- und Verlustrechnung	2 533	792	116	1 242	<b>1 799</b>	2,1	Bénéfice net d'après le compte de pertes et profits
<b>Total</b>	<b>77 489</b>	<b>80 222</b>	<b>81 378</b>	<b>82 431</b>	<b>83 593</b>	<b>100,0</b>	<b>Total</b>

<sup>1</sup> Inkl. Grundstücke, Verwaltungsgebäude, Zähler, Apparate

<sup>2</sup> Z.B. Wohnhäuser, Projekte, Studien, nicht einbezahletes Aktienkapital

<sup>3</sup> Inkl. Kernbrennstoffe

<sup>4</sup> Z.B. Zahlungsmittel, Debitoren

<sup>5</sup> Details s. Tabellen 35 und 36

<sup>6</sup> Inkl. Rückstellungen mit Eigenkapitalcharakter, Erneuerungs- und Ausgleichsfonds, Gewinn- bzw. Verlustvortrag des Vorjahres

<sup>7</sup> Z.B. Kreditoren, Hypothekenschulden, Heimfallabschreibungen

\* Per Ende Geschäftsjahr; dieses ist in der Elektrizitätswirtschaft nicht einheitlich; häufigste Geschäftsperioden fallen in die Zeit vom 1. Oktober bis 30. September (hydrologisches Jahr) bzw. vom 1. Januar bis 31. Dezember (Kalenderjahr). Bei Grenzkraftwerken sind nur Schweizer Anteile berücksichtigt.

<sup>1</sup> Y c. les terrains, bâtiments pour l'administration, compteurs, appareils

<sup>2</sup> P. ex. maisons d'habitation, projets, études, capital-actions non versé

<sup>3</sup> Y c. les combustibles nucléaires

<sup>4</sup> P. ex. disponibilités, débiteurs

<sup>5</sup> Pour les détails: v. tableaux 35 et 36

<sup>6</sup> Y c. les provisions à caractère de capital propre, fonds de renouvellement, de compensation, bénéfice/perte reporté de l'année précédente

<sup>7</sup> P. ex. créanciers, dettes hypothécaires, fonds de compensation pour droit de retour

\* A la fin de l'année comptable; cette dernière n'est pas uniforme dans l'économie électrique; les périodes d'exercice les plus courantes vont du 1<sup>er</sup> octobre au 30 septembre (année hydrologique) ou du 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre (année civile). Dans le cas des usines frontalières, seules les parts suisses sont prises en considération.

**Tab. 34 Gewinn- und Verlustrechnung, in Mio. Fr.<sup>1</sup>  
Compte de pertes et profits, en mio. de fr.<sup>1</sup>**


Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%						Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 80,7%						Quote-part de la consommation finale nationale: 80,7%	
	2013	2014	2015	2016	2017	Anteile 2017 in % Quotes-parts 2017 en %	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	313	334	335	336	332		Entreprises électriques recensées
<b>Aufwand</b>							<b>Charge</b>
1. Personalaufwand	3 198	3 253	3 240	3 194	<b>3 209</b>	10,0	1. Charge de personnel
2. Energiebeschaffung <sup>2</sup>	24 048	24 023	18 888	18 060	<b>16 970</b>	52,8	2. Frais d'approvisionnement en énergie <sup>2</sup>
3. Direkte Steuern	336	268	227	240	<b>212</b>	0,7	3. Impôts directs
4. Wasserrechtsabgaben, Konzessionsgebühren	565	667	761	767	<b>755</b>	2,3	4. Droits d'eau, taxes de concession
5. Abschreibungen	2 698	2 633	2 982	2 521	<b>2 329</b>	7,3	5. Amortissements
6. Rückstellungen, Fondseinlagen	236	183	113	118	<b>197</b>	0,6	6. Provisions, dotations de fonds
7. Passivzinsen	1 136	1 178	1 765	1 204	<b>1 276</b>	4,0	7. Intérêts passifs
8. Übriger Aufwand	4 770	4 851	4 931	5 881	<b>5 365</b>	16,7	8. Autres charges
Reingewinn	2 533	792	116	1 242	<b>1 799</b>	5,6	Bénéfice net
<b>Total</b>	<b>39 520</b>	<b>37 848</b>	<b>33 023</b>	<b>33 227</b>	<b>32 112</b>	<b>100,0</b>	<b>Total</b>
<b>Ertrag</b>							<b>Produit</b>
9. Ertrag aus Energielieferungen <sup>2</sup>	32 052	31 108	26 177	23 799	<b>23 981</b>	74,7	9. Produit des livraisons d'énergie <sup>2</sup>
10. Aktivzinsen	1 050	1 425	1 148	1 361	<b>1 526</b>	4,7	10. Intérêts actifs
11. Übriger Ertrag	6 418	5 315	5 392	8 065	<b>6 601</b>	20,6	11. Autres produits
Reinverlust	0	0	306	2	<b>4</b>	0,0	Perte nette
<b>Total</b>	<b>39 520</b>	<b>37 848</b>	<b>33 023</b>	<b>33 227</b>	<b>32 112</b>	<b>100,0</b>	<b>Total</b>

<sup>1</sup> Bezogen auf das jeweilige Geschäftsjahr; dieses ist in der Elektrizitätswirtschaft nicht einheitlich; häufigste Geschäftsperioden fallen in die Zeit vom 1. Oktober bis 30. September (hydrologisches Jahr) bzw. vom 1. Januar bis 31. Dezember (Kalenderjahr). Bei Grenzkraftwerken sind nur Schweizer Anteile berücksichtigt.

<sup>2</sup> Nicht konsolidiert

<sup>1</sup> Se rapportant à l'année comptable; cette dernière n'est pas uniforme dans l'économie électrique; les périodes d'exercice les plus courantes vont du 1<sup>er</sup> octobre au 30 septembre (année hydrologique) ou du 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre (année civile). Dans le cas des usines frontalières, seules les parts suisses sont prises en considération.

<sup>2</sup> Non consolidé


 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 34)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 34)

**Tab. 35 Aufteilung des Grundkapitals nach Besitzverhältnissen 2017  
Répartition du capital social selon les conditions de propriété 2017**

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%			Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 80,7%			Quote-part de la consommation finale nationale: 80,7%	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen: 332	Mio. Fr.	%	Entreprises électriques recensées: 332	
<b>Aktienkapital, Genossenschaftskapital</b>	<b>7 161</b>	<b>83,9</b>	<b>Capital-actions, capital des sociétés coopératives</b>	
in Besitze von:			en mains des:	
– SBB	89	1,0	– CFF	
– Kantonen	4 682	54,9	– cantons	
– Gemeinden	1 454	17,0	– communes	
– Privaten, Privatwirtschaft <sup>1</sup>	709	8,3	– particuliers, de l'économie privée <sup>1</sup>	
– Ausland	227	2,7	– étranger	
<b>Dotationskapital</b>	<b>1 372</b>	<b>16,1</b>	<b>Capital de dotation</b>	
zur Verfügung gestellt von:			mis à disposition par:	
– Kanton	619	7,3	– le canton	
– Gemeinde	753	8,8	– la commune	
<b>Total Grundkapital</b>	<b>8 533</b>	<b>100,0</b>	<b>Total du capital social</b>	

<sup>1</sup> Finanzgesellschaften, Banken, Industrie

<sup>1</sup> Sociétés financières, banques, industries

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 35)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 35)

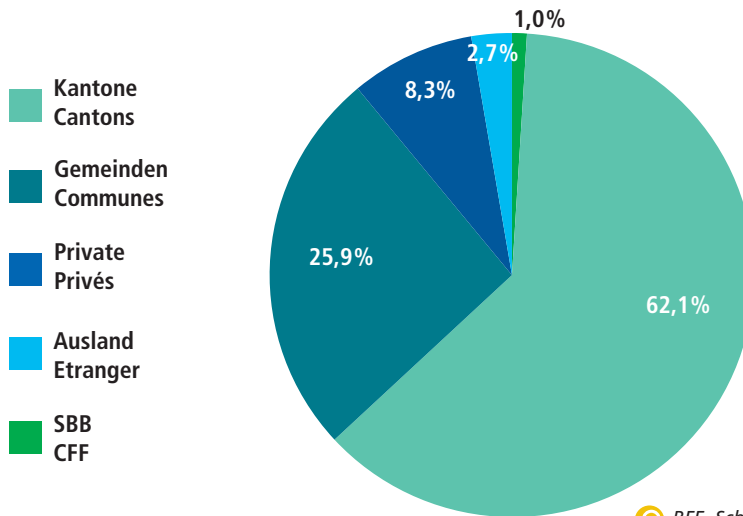
## 8.5 Gewinnverwendung (Tabelle 37)

Vom verteilbaren Gewinn von 4237 Mio. Franken wurden 2017 516 Mio. Franken zur Ausschüttung einer Dividende verwendet. Die Gewinnablieferungen an die öffentliche Hand betragen 114 Mio. Franken. Zusammen mit den direkten Steuern und den Wasserrechtsabgaben (s. Tabelle 34) sind damit 2017 1081 Mio. Franken (Vorjahr 1126 Mio.

## 8.5 Répartition du bénéfice (tableau 37)

Sur le bénéfice à répartir (4237 millions de francs), 516 millions de francs ont servi à la distribution d'un dividende. Les pouvoirs publics ont reçu 114 millions de francs. Il faut ajouter à cette somme les impôts directs et les droits d'eau (cf. tableau 34), qui font que le montant total versé à la collectivité a atteint en 2017 un total

Fig. 21 Zusammensetzung des Grundkapitals 2017  
Origine du capital social 2017



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 21)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 21)

Tab. 36 Institutionelle Besitzverhältnisse 2017  
Conditions de propriété institutionnelles 2017

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%			Quote-part de la production nationale: 90%		
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 80,7%			Quote-part de la consommation finale nationale: 80,7%		
Erfasste Elektrizitätsunternehmen: 332	Mio. Fr.	%	Entreprises électriques recensées: 332		
<i>Grundkapital, total</i>	8533	100,0	<i>Capital social, total</i>		
Schweiz:			Suisse:		
– in öffentlicher Hand <sup>1</sup>	7597	89,0	– aux mains des collectivités publiques <sup>1</sup>		
– in privater Hand <sup>2</sup>	709	8,3	– en mains privées <sup>2</sup>		
Ausland	227	2,7	Etranger		

<sup>1</sup> Bund, Kantone, Gemeinden

<sup>1</sup> Confédération, cantons, communes

<sup>2</sup> Finanzgesellschaften, Banken, Industrie, Private

<sup>2</sup> Sociétés financières, banques, industries, particuliers

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 36)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 36)

Tab. 37 Gewinnverwendung, in Mio. Fr.  
Répartition du bénéfice, en mio. de fr.

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%						Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 80,7%						Quote-part de la consommation finale nationale: 80,7%	
	2013	2014	2015	2016	2017	Anteile 2017 in % Quotes-parts 2017 en %	Entreprises électriques recensées
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	313	334	335	336	332		
Reingewinn	+2533	+792	+116	+1242	<b>+1799</b>	–	Bénéfice net
Reinverlust	0	0	–306	–2	<b>–4</b>	–	Perte nette
Saldo Gewinn-/Verlustvortrag vom Vorjahr	+3696	+3635	+2792	+2519	<b>+2442</b>	–	Solde bénéfice/perte reporté de l'année précédente
<i>Verteilbarer Gewinn</i>	6229	4427	2602	3759	<b>4237</b>	100,0	<i>Bénéfice à répartir</i>
Dividenden, Tantiemen	590	772	509	553	<b>516</b>	12,2	Dividendes, tantièmes
Ablieferung an Staat, Gemeinde	153	159	134	119	<b>114</b>	2,7	Versement à l'Etat, à la commune
Zuweisungen an Reserven	825	260	–70	221	<b>267</b>	6,3	Attributions aux réserves
Übrige <sup>1</sup>	4661	3236	2029	2866	<b>3340</b>	78,8	Autres <sup>1</sup>

<sup>1</sup> Gratifikationen, Gewinnbeteiligung des Personals, Zuwendungen an Wohlfahrtsfonds; Gewinnvortrag auf neue Rechnung; Verlustvortrag (–) auf neue Rechnung, Defizitdeckung (–) durch Staat, Gemeinde

<sup>1</sup> Gratifications, participation du personnel aux bénéfices, versements au fonds de prévoyance; bénéfice à reporter, perte (–) à reporter, couverture du déficit (–) par l'Etat, par la commune

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 37)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 37)

Franken) an die öffentliche Hand transferiert worden, die Verzinsung des öffentlichen Kapitalanteils nicht mit eingerechnet.

### 8.6 Investitionen (Tabelle 38)

Vom gesamten Investitionsvolumen von 2,6 Mrd. Franken entfielen 2017 37,5% (Vorjahr 41,5%) auf Produktions-, 46,2% (43,4%) auf Übertragungs- und Verteilanlagen sowie 16,3% (15,1%) auf Immobilien, Mobilien, Geräte und in Finanzanlagen.

### 8.7 Durchschnittlicher Endverbraucherpreis

(Tabelle 39)

Der mittlere Preis pro Kilowattstunde betrug 2017 16,80 Rp. Das Mittel bezieht sich dabei auf sämtliche Abnehmerkategorien. Diese volkswirtschaftlich wichtige Kennzahl stützt sich auf 217 über die ganze Schweiz verteilte Elektrizitätsunternehmen. Diese Unternehmen lieferten insgesamt 47 173 GWh an die Endverbraucher, das entspricht 80,7% des gesamtschweizerischen Endverbrauchs; der Erlös aus diesen Stromlieferungen machte rund 7,9 Mrd. Franken aus.

de 1081 (année précédente 1126) millions de francs, sans compter les intérêts payés sur les capitaux fournis par elle.

### 8.6 Investissements (tableau 38)

En 2017, les investissements ont atteint 2,6 milliards de francs, affectés à raison de 37,5% (année précédente: 41,5%) aux installations de production, 46,2% (43,4%) aux installations de transport et de distribution et 16,3% (15,1%) aux biens immobiliers et mobiliers, aux appareils et aux participations.

### 8.7 Prix moyen payé par le consommateur final

(tableau 39)


En 2017, le prix moyen par kilowattheure a atteint 16,80 centimes, toutes catégories d'usagers confondus. Ce chiffre important pour l'économie nationale se réfère aux pratiques de 217 entreprises d'électricité réparties dans tout le pays. Ces entreprises ont fourni 47 173 GWh, soit 80,7% de la consommation finale indigène, payés quelque 7,9 milliards de francs.

**Tab. 38 Investitionen<sup>1</sup>  
Investissements<sup>1</sup>**

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%						Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 80,7%						Quote-part de la consommation finale nationale: 80,7%	
	2013	2014	2015	2016	2017	Anteile 2017 in %	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	313	334	335	336	332	Quotes-parts 2017 en %	Entreprises électriques recensées
<i>Investitionen in</i>	<i>3 510</i>	<i>2 562</i>	<i>2 975</i>	<i>2 898</i>	<b>2 612</b>	<i>100,0</i>	<i>Investissements dans les</i>
– Produktionsanlagen	1 463	768	1 128	1 202	<b>979</b>	37,5	– immobilisations de production
– Übertragungs- und Verteilanlagen	1 406	1 210	1 302	1 257	<b>1 208</b>	46,2	– immobilisations de transport et de distribution
– Immobilien, Mobilien und Geräte	413	332	414	327	<b>347</b>	13,3	– biens immobiliers, mobiliers et appareils
– Beteiligungen	228	252	131	112	<b>78</b>	3,0	– participations

<sup>1</sup> Gemäss Anlagerechnung per Ende Geschäftsjahr; dieses ist in der Elektrizitätswirtschaft nicht einheitlich; häufigste Geschäftsperioden fallen in die Zeit vom 1. Oktober bis 30. September (hydrologisches Jahr) bzw. vom 1. Januar bis 31. Dezember (Kalenderjahr). Bei Grenzkraftwerken sind nur Schweizer Anteile berücksichtigt.

<sup>1</sup> Selon le compte d'immobilisation à la fin de l'année comptable; cette dernière n'est pas uniforme dans l'économie électrique; les périodes d'exercice les plus courantes sont du 1<sup>er</sup> octobre au 30 septembre (année hydrologique) ou du 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre (année civile). Dans le cas des usines frontalières, seules les parts suisses sont prises en considération.

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 38)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 38)

**Tab. 39 Durchschnittlicher Endverbraucherpreis  
Prix moyen payé par le consommateur final**

	2013	2014	2015	2016	2017	
Endverbrauch total (GWh)	59 323	57 466	58 246	58 239	<b>58 483</b>	Consommation finale total (GWh)
Stromlieferung der in die Erhebung einbezogenen Unternehmen an die Endverbraucher <sup>1</sup> in der Schweiz (GWh)	46 560	45 906	46 706	46 869	<b>47 173</b>	Livraisons d'électricité des entreprises faisant l'objet de l'enquête aux consommateurs finaux <sup>1</sup> en Suisse
	78,5%	79,9%	80,2%	80,5%	<b>80,7%</b>	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	313	334	335	336	<b>332</b>	Entreprises électriques recensées
davon mit direkter Versorgung	225	232	233	233	<b>217</b>	dont avec zone d'approvisionnement propre
Ertrag dieser Stromlieferungen (Mio. Fr.)	7 784	7 783	7 985	8 093	<b>7 922</b>	Produit de ces livraisons (millions de fr.)
Durchschnittlicher Endverbraucherpreis (Rp./kWh)	16,70	16,95	17,10	17,25	<b>16,80</b>	Prix moyen payé par le consommateur final (cts./kWh)
Gesamte Ausgaben der Endverbraucher für Strom in der Schweiz (Mio. Fr.)	9 918	9 743	9 958	10 056	<b>9 821</b>	Dépenses totales des consommateurs en Suisse pour l'achat de l'électricité (millions de fr.)

<sup>1</sup> Haushalt, Gewerbe, Landwirtschaft, Dienstleistungen, Industrie, Verkehr

<sup>1</sup> Ménages, artisanat, agriculture, services, industrie, transports


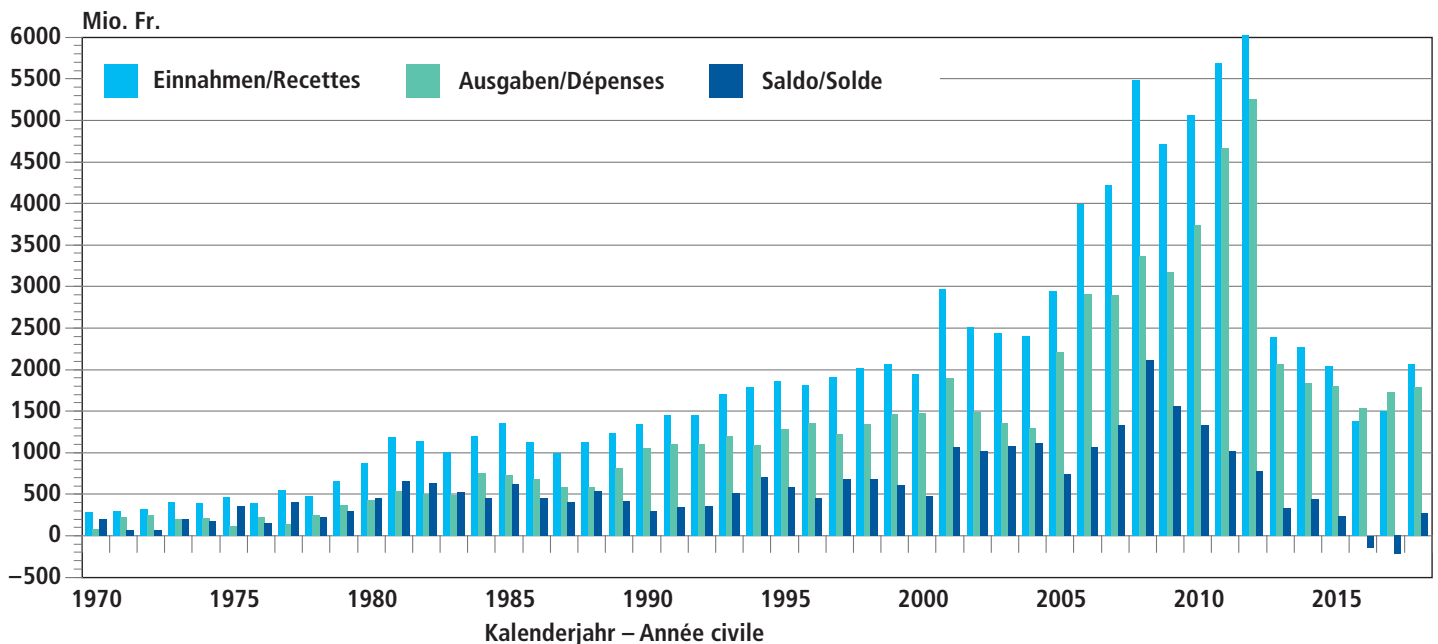
 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 39)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 39)

Fig. 22 **Stromaussehenhandel**<sup>1,2</sup>  
Echanges extérieurs d'électricité<sup>1,2</sup>



<sup>1</sup> Ab 2013 Netto / dès 2013 nette.

<sup>2</sup> Ab 2017 EZV/OZD / dès 2017 AFD/DGD.

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Fig. 22)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (fig. 22)

Die gesamten Ausgaben der Endverbraucher für Elektrizität betragen demzufolge in der Schweiz 2017 rund 9,8 Mrd. Franken.

Il est permis d'en déduire qu'en 2017, les consommateurs ont dépensé au total environ 9,8 milliards de francs pour leurs achats d'électricité.

### 8.8 Aussenhandel (Tabelle 40 und Figur 22)

2018 resultierte gemäss den Angaben der Eidg. Zollverwaltung (EZV) aus dem Energieverkehr mit dem Ausland ein Einnahmenüberschuss von 277 Mio. Franken (Quelle: EZV/swissimpex; Stand: 1.4.2019). Gegenüber dem Vorjahr hat sich damit der Saldo im Stromaussehenhandel um 494 Mio. Franken erhöht.

### 8.8 Echanges extérieurs (tableau 40 et figure 22)

En 2018, les échanges d'électricité avec l'étranger se sont soldés selon l'Administration fédérale des douanes (AFD) par un excédent de recettes de 277 millions de francs (source: AFD/swissimpex; état au 1.4.2019). Par rapport à l'année précédente, le solde a ainsi augmenté de 494 millions de francs.

Tab. 40 **Einnahmen und Ausgaben aus dem Stromaussehenhandel**<sup>1,2</sup>  
Recettes et dépenses résultant des échanges extérieurs<sup>1,2</sup>

Jahr Année	Verkauf Vente GWh	Einnahmen Recettes Mio. Fr.	Rp/kWh cts/kWh	Kauf Achat GWh	Ausgaben Dépenses Mio. Fr.	Rp/kWh cts/kWh	Saldo Solde Mio. Fr.
2009	54 029	4 720	8,74	51 876	3 167	6,10	1 553
2010	66 167	5 064	7,65	66 659	3 736	5,60	1 328
2011	80 470	5 689	7,07	83 163	4 671	5,62	1 018
2012	88 865	6 028	6,78	86 693	5 257	6,06	771
2013	38 366	2 386	6,22	36 063	2 059	5,71	327
2014	42 740	2 272	5,32	37 351	1 830	4,90	442
2015	43 117	2 033	4,72	42 210	1 799	4,26	234
2016	33 940	1 387	4,09	37 882	1 532	4,04	-145
2017 <sup>3</sup>	29 588	1 502	5,08	35 661	1 719	4,82	-217
2018	33 725	2 067	6,13	32 457	1 790	5,51	277
Durchschnitt/Moyenne 2009–2018			6,49			5,40	

<sup>1</sup> Ab dem Jahr 2013 nach dem Netto-Prinzip ausgewiesen.

<sup>2</sup> Quelle ab 2017: EZV/OZD (swissimpex) [Stand: 1.4.2019]

<sup>3</sup> revidierte Werte

<sup>1</sup> Valeurs indiquées dès 2013 sur une base nette.


<sup>2</sup> Source dès 2017: AFD/DGD (swissimpex) [état au 1.4.2019].

<sup>3</sup> données révisées

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. 40)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. 40)





**Tab. A-1b Monatliche Elektrizitätsbilanz der Schweiz (Fortsetzung)**  
**Bilan mensuel suisse de l'électricité (suite)**

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. A-1b)  
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. A-1b)

Jahr Année	Landeserzeugung – Production nationale				Verbrauch der Speicher- pumpen (-) Pompage d'accumu- lation (-)	Netto- erzeugung Production nette	Einfuhr physikalisch Importation physique	Ausfuhr physikalisch Exportation physique	Landes- verbrauch Consom- mation du pays	Verluste Pertes	End- verbrauch Consom- mation finale	Ausfuhr- überschuss (-) Einfuhr- überschuss (+) Solde exportateur (-) Solde importateur (+)
	Wasser- kraftwerke Centrales hydrauliques	Kernkraft- werke Centrales nucléaires	Konv.-therm. und erneuer- bare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables	Total								
GWh												
Juli – Juillet												
2009	4 703	2 267	266	7 236	319	6 917	1 388	3 699	4 606	346	4 260	-2 311
2010	4 227	2 129	307	6 663	361	6 302	1 971	3 506	4 767	358	4 409	-1 535
2011	3 663	2 057	310	6 030	376	5 654	2 124	3 135	4 643	349	4 294	-1 011
2012	4 560	2 236	320	7 116	317	6 799	1 269	3 434	4 634	348	4 286	-2 165
2013	4 416	1 817	314	6 547	308	6 239	1 601	3 146	4 694	352	4 342	-1 545
2014	4 430	2 122	337	6 889	313	6 576	1 480	3 409	4 647	348	4 299	-1 929
2015	4 314	1 899	359	6 572	325	6 247	1 848	3 406	4 689	351	4 338	-1 558
2016	4 228	2 061	391	6 680	385	6 295	1 728	3 489	4 534	339	4 195	-1 761
2017	3 829	2 017	433	6 279	482	5 797	2 078	3 300	4 575	342	4 233	-1 222
2018	3 946	2 175	504	6 625	317	6 308	1 614	3 333	4 589	343	4 246	-1 719
August – Août												
2009	4 451	1 213	258	5 922	289	5 633	1 790	2 792	4 631	341	4 290	-1 002
2010	3 985	1 246	303	5 534	296	5 238	2 093	2 556	4 775	352	4 423	- 463
2011	3 518	1 151	285	4 954	315	4 639	2 181	2 098	4 722	348	4 374	+ 83
2012	4 244	1 351	309	5 904	288	5 616	1 498	2 406	4 708	347	4 361	- 908
2013	4 035	1 710	294	6 039	272	5 767	1 540	2 646	4 661	344	4 317	-1 106
2014	4 134	1 466	315	5 915	331	5 584	1 532	2 539	4 577	338	4 239	-1 007
2015	3 517	1 032	344	4 893	329	4 564	2 229	2 152	4 641	342	4 299	+ 77
2016	3 608	973	405	4 986	344	4 642	2 405	2 480	4 567	337	4 230	- 75
2017	3 927	1 706	415	6 048	453	5 595	1 825	2 730	4 690	346	4 344	- 905
2018	3 540	2 088	484	6 112	356	5 756	1 548	2 736	4 568	337	4 231	-1 188
September – Septembre												
2009	2 916	2 056	271	5 243	221	5 022	2 601	2 863	4 760	332	4 428	- 262
2010	3 216	1 494	270	4 980	163	4 817	2 628	2 542	4 903	342	4 561	+ 86
2011	3 539	1 835	269	5 643	195	5 448	1 852	2 495	4 805	335	4 470	- 643
2012	3 426	1 296	287	5 009	185	4 824	2 540	2 621	4 743	331	4 412	- 81
2013	3 097	1 328	280	4 705	245	4 460	2 345	2 048	4 757	332	4 425	+ 297
2014	3 174	1 956	309	5 439	227	5 212	2 064	2 500	4 776	333	4 443	- 436
2015	3 241	1 261	331	4 833	246	4 587	2 683	2 446	4 824	337	4 487	+ 237
2016	3 189	1 143	416	4 748	255	4 493	2 662	2 500	4 655	325	4 330	+ 162
2017	3 155	1 340	411	4 906	362	4 544	2 564	2 313	4 795	335	4 460	+ 251
2018	2 664	1 736	493	4 893	404	4 489	2 168	2 039	4 618	323	4 295	+ 129
Oktober – Octobre												
2009	2 356	2 403	272	5 031	200	4 831	2 978	2 607	5 202	378	4 824	+ 371
2010	2 805	2 428	300	5 533	169	5 364	3 066	3 031	5 399	392	5 007	+ 35
2011	2 772	2 397	286	5 455	122	5 333	3 028	3 135	5 226	379	4 847	- 107
2012	3 414	1 567	295	5 276	141	5 135	3 280	3 121	5 294	384	4 910	+ 159
2013	2 953	2 454	299	5 706	199	5 507	2 536	2 823	5 220	379	4 841	- 287
2014	2 963	2 441	344	5 748	143	5 605	2 614	3 046	5 173	376	4 797	- 432
2015	3 278	1 478	387	5 143	134	5 009	3 377	3 104	5 282	384	4 898	+ 273
2016	2 304	1 280	431	4 015	257	3 758	3 142	1 644	5 256	382	4 874	+1 498
2017	2 567	1 287	421	4 275	366	3 909	3 831	2 626	5 114	372	4 742	+1 205
2018	2 417	1 553	477	4 447	235	4 212	3 679	2 731	5 160	375	4 785	+ 948
November – Novembre												
2009	1 976	2 320	285	4 581	151	4 430	3 319	2 321	5 428	366	5 062	+ 998
2010	2 694	2 350	292	5 336	183	5 153	3 163	2 633	5 683	383	5 300	+ 530
2011	2 535	2 361	300	5 196	120	5 076	3 532	2 988	5 620	378	5 242	+ 544
2012	2 865	2 362	344	5 571	147	5 424	3 041	2 884	5 581	376	5 205	+ 157
2013	3 297	2 394	318	6 009	138	5 871	2 862	3 052	5 681	382	5 299	- 190
2014	3 246	2 385	332	5 963	119	5 844	2 708	3 161	5 391	362	5 029	- 453
2015	2 825	1 800	416	5 041	101	4 940	3 815	3 321	5 434	365	5 069	+ 494
2016	2 328	1 250	448	4 026	223	3 803	3 671	1 834	5 640	379	5 261	+1 837
2017	3 081	1 252	425	4 758	354	4 404	4 022	2 701	5 725	385	5 340	+1 321
2018	2 500	2 241	451	5 192	307	4 885	2 926	2 263	5 548	373	5 175	+ 663
Dezember – Décembre												
2009	2 301	2 422	287	5 010	201	4 809	3 706	2 581	5 934	398	5 536	+1 125
2010	3 169	2 445	290	5 904	146	5 758	3 167	2 629	6 296	422	5 874	+ 538
2011	2 527	2 442	311	5 280	169	5 111	3 800	2 980	5 931	398	5 533	+ 820
2012	2 916	2 442	329	5 687	190	5 497	2 977	2 478	5 996	402	5 594	+ 499
2013	2 886	2 476	337	5 699	190	5 509	3 332	2 815	6 026	404	5 622	+ 517
2014	3 126	2 474	364	5 964	117	5 847	3 054	3 032	5 869	393	5 476	+ 22
2015	2 450	1 985	421	4 856	192	4 664	4 194	3 089	5 769	386	5 383	+1 105
2016	2 804	1 292	443	4 539	158	4 381	3 475	1 810	6 046	405	5 641	+1 665
2017	2 989	1 586	458	5 033	322	4 711	4 450	3 042	6 119	410	5 709	+1 408
2018	2 637	2 369	466	5 472	334	5 138	3 496	2 772	5 862	393	5 469	+ 724

**Tab. A-2 Elektrizitätsbilanz: Selbstproduzenten<sup>1</sup> und Allgemeinversorgung in GWh**  
**Bilan de l'électricité: autoproducteurs<sup>1</sup> et entreprises livrant à des tiers en GWh**

Jahr Année	Erzeugung – Production						Verbrauch (inkl. Verluste <sup>2</sup> ) Consommation (y c. pertes <sup>2</sup> )			Ausfuhrüberschuss (–) Einfuhrüberschuss (+) Solde exportateur (–) Solde importateur (+)			
	Selbstproduzenten – Autoproducteurs					Allgemein- versorgung Entreprises livrant à des tiers Total netto Net	Netto- erzeugung Production nette	Selbst- produzenten Auto- producteurs	Allgemein- versorgung Entreprises livrant à des tiers	Landes- verbrauch Consum- mation du pays	Selbst- produzenten Auto- producteurs	Allgemein- versorgung Entreprises livrant à des tiers	Total
	Wasser- kraftwerke <sup>3</sup> Centrales hydrauliques <sup>3</sup>	Konv.-therm. und erneuerbare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables	Total	Verbrauch der Speicher- pumpen (–) Pompage d'accumu- lation (–)	Total netto Net								
	GWh												
Hydrologisches Jahr – Année hydrologique													
2008/2009	2 899	2 100	4 999	0	4 999	59 992	64 991	5 203	56 817	62 020	+204	–3 175	–2 971
2009/2010	2 723	2 100	4 823	11	4 812	56 741	61 553	4 950	58 514	63 464	+138	+1 773	+1 911
2010/2011	2 421	2 097	4 518	14	4 504	56 666	61 170	4 664	58 939	63 603	+160	+2 273	+2 433
2011/2012	2 753	2 246	4 999	0	4 999	60 073	65 072	5 136	58 178	63 314	+137	–1 895	–1 758
2012/2013	2 828	2 531	5 359	5	5 354	59 995	65 349	5 377	58 351	63 728	+23	–1 644	–1 621
2013/2014	2 783	2 802	5 585	11	5 574	61 295	66 869	5 591	56 690	62 281	+17	–4 605	–4 588
2014/2015	3 033	3 093	6 126	2	6 124	60 220	66 344	6 207	56 367	62 574	+83	–3 853	–3 770
2015/2016	2 660	3 613	6 273	0	6 273	55 092	61 365	6 510	55 650	62 160	+237	+558	+795
2016/2017	2 566	3 977	6 543	3	6 540	49 705	56 245	6 736	56 125	62 861	+196	+6 420	+6 616
2017/2018	2 842	4 450	7 292	0	7 292	55 068	62 360	7 485	54 887	62 372	+193	–181	+12
Winter – Hiver													
2008/2009	931	1 035	1 966	0	1 966	27 819	29 785	2 158	31 999	34 157	+192	+4 180	+4 372
2009/2010	889	1 054	1 943	1	1 942	27 219	29 161	2 069	32 228	34 297	+127	+5 009	+5 136
2010/2011	903	1 044	1 947	1	1 946	28 822	30 768	2 070	32 940	35 010	+124	+4 118	+4 242
2011/2012	965	1 065	2 030	0	2 030	28 925	30 955	2 143	32 603	34 746	+113	+3 678	+3 791
2012/2013	1 010	1 203	2 213	3	2 210	30 163	32 373	2 242	32 570	34 812	+32	+2 407	+2 439
2013/2014	1 012	1 339	2 351	1	2 350	30 107	32 457	2 363	31 664	34 027	+13	+1 557	+1 570
2014/2015	1 116	1 517	2 633	1	2 632	30 951	33 583	2 679	31 429	34 108	+47	+478	+525
2015/2016	895	1 775	2 670	0	2 670	26 234	28 904	2 827	31 124	33 951	+157	+4 890	+5 047
2016/2017	875	1 932	2 807	1	2 806	21 945	24 751	2 922	31 583	34 505	+116	+9 638	+9 754
2017/2018	911	1 967	2 878	0	2 878	24 904	27 782	3 015	31 485	34 500	+137	+6 581	+6 718
Sommer – Été													
2009	1 968	1 065	3 033	0	3 033	32 173	35 206	3 045	24 818	27 863	+12	–7 355	–7 343
2010	1 834	1 046	2 880	10	2 870	29 522	32 392	2 881	26 286	29 167	+11	–3 236	–3 225
2011	1 518	1 053	2 571	13	2 558	27 844	30 402	2 594	25 999	28 593	+36	–1 845	–1 809
2012	1 788	1 181	2 969	0	2 969	31 148	34 117	2 993	25 575	28 568	+24	–5 573	–5 549
2013	1 818	1 328	3 146	2	3 144	29 832	32 976	3 135	25 781	28 916	–9	–4 051	–4 060
2014	1 771	1 463	3 234	10	3 224	31 188	34 412	3 228	25 026	28 254	+4	–6 162	–6 158
2015	1 917	1 576	3 493	1	3 492	29 269	32 761	3 528	24 938	28 466	+36	–4 331	–4 295
2016	1 765	1 838	3 603	0	3 603	28 858	32 461	3 683	24 526	28 209	+80	–4 332	–4 252
2017	1 691	2 045	3 736	2	3 734	27 760	31 494	3 814	24 542	28 356	+80	–3 218	–3 138
2018	1 931	2 483	4 414	0	4 414	30 164	34 578	4 470	23 402	27 872	+56	–6 762	–6 706
Kalenderjahr – Année civile													
2009	2 862	2 138	5 000	0	5 000	58 971	63 971	5 198	56 616	61 814	+198	–2 355	–2 157
2010	2 773	2 079	4 852	11	4 841	58 917	63 758	4 972	59 306	64 278	+131	+389	+520
2011	2 458	2 109	4 567	14	4 553	55 862	60 415	4 694	58 308	63 002	+141	+2 446	+2 587
2012	2 790	2 298	5 088	2	5 086	60 522	65 608	5 197	58 211	63 408	+111	–2 311	–2 200
2013	2 805	2 608	5 413	4	5 409	60 771	66 180	5 436	58 348	63 784	+27	–2 423	–2 396
2014	2 885	2 876	5 761	10	5 751	61 527	67 278	5 762	56 025	61 787	+11	–5 502	–5 491
2015	2 851	3 207	6 058	2	6 056	57 605	63 661	6 209	56 417	62 626	+153	–1 188	–1 035
2016	2 613	3 687	6 300	0	6 300	52 394	58 694	6 530	56 087	62 617	+230	+3 693	+3 923
2017	2 586	4 029	6 615	2	6 613	50 714	57 327	6 783	56 094	62 877	+170	+5 380	+5 550
2018	2 859	4 193	7 052	2	7 050	56 521	63 571	7 295	54 689	61 984	+245	–1 832	–1 587

<sup>1</sup> Bahn- und Industriekraftwerke, enthalten in der Elektrizitätsbilanz der Schweiz

<sup>2</sup> Die Verluste verstehen sich vom Kraftwerk bis zum Abnehmer bzw. bei Bahnen bis zum Fahrdrabt

<sup>3</sup> Einige Produktionsanlagen sind ab Oktober 1994 von Selbstproduzenten an die Allgemeinversorgung übergegangen

<sup>1</sup> Entreprises ferroviaires et industrielles, comprises dans le bilan suisse de l'électricité

<sup>2</sup> Les pertes s'entendent entre la centrale et le point de livraison et, pour la traction, entre la centrale et la ligne de contact

<sup>3</sup> A partir d'octobre 1994, quelques usines de production ont été transférées des autoproducteurs à des entreprises livrant à des tiers

**Tab. A-3 Konventionell-thermische und erneuerbare Stromproduktion (erweiterte Erhebung)  
Production d'électricité thermique classique et renouvelable (enquête complémentaire)**

Energieträger resp. Produktionsarten	Leistung Puissance MWe	Produktion – Production					Änderung Variation 2017–2016	Agents énergétiques, resp. types de production
		2013 GWh	2014 GWh	2015 GWh	2016 GWh	2017 GWh		
Konventionell-thermische Produktion <sup>1</sup>	75	11,0	11,0	11,0	10,0	14,0	+40,0%	Production thermique classique <sup>1</sup>
Deponiegas- Verstromungsanlagen	0	3,0	2,3	1,6	0,6	0,4	–33,3%	Installations à gaz de décharge et de production d'électricité
Kehrichtverbrennungsanlagen								Incinération des ordures
– ohne Wärmekraftkopplung	364	1 804,7	1 893,1	1 904,2	2 041,2	2 027,5	– 0,7%	– sans couplage chaleur-force
– mit Wärmekraftkopplung	58	278,8	307,2	306,0	307,8	321,1	+ 4,3%	– avec couplage chaleur-force
Industrie <sup>2</sup>	138	607,1	445,5	348,4	466,7	470,4	+ 0,8%	Industrie <sup>2</sup>
Fernheizkraftwerke <sup>2</sup>	173	397,1	326,9	353,9	500,2	484,4	– 3,2%	Centrales de chauffage à distance <sup>2</sup>
Klein-WKK-Anlagen <sup>3</sup>	138	562,8	555,5	556,3	558,7	546,1	– 2,3%	Petites installations chaleur-force <sup>3</sup>
Photovoltaik (inkl. Inselanlagen)	1 906	500,5	841,6	1 118,6	1 333,4	1 683,0	+26,2%	Photovoltaïque (y compris installations non raccordées)
Wind	75	89,5	100,9	110,0	108,6	132,6	+22,1%	Vent
<b>Total</b>	<b>2 927</b>	<b>4 254,5</b>	<b>4 484,0</b>	<b>4 710,0</b>	<b>5 327,2</b>	<b>5 679,5</b>	<b>+ 6,6%</b>	<b>Total</b>
– davon neue erneuerbare Energien <sup>4</sup>		2 280,6	2 571,2	2 850,4	3 184,5	3 668,8	+15,2%	– dont nouvelles énergies renouvelables <sup>4</sup>

<sup>1</sup> Vouvry und diverse kleinere Anlagen

<sup>2</sup> Nur Gross-WKK-Anlagen ab etwa 1 MW<sub>e</sub>

<sup>3</sup> Sämtliche Gas- und Dieselmotoren sowie Gasturbinen < 1 MW<sub>e</sub>

<sup>4</sup> Strom aus Kehricht zu 50% berücksichtigt

<sup>1</sup> Vouvry et diverses petites installations

<sup>2</sup> Seulement grandes installations chaleur-force supérieures à 1 MW<sub>e</sub>


<sup>3</sup> Tous les moteurs à gaz et moteurs diesel ainsi que les turbines à gaz < 1 MW<sub>e</sub>

<sup>4</sup> Electricité produite à partir d'ordures prise en compte à raison de 50%

Anmerkung: 2017 wurden 5322 GWh in der Elektrizitätsbilanz (Tabellen 6)  
als konventionell-thermische und erneuerbare Produktion erfasst.

Remarque: en 2017, 5322 GWh sont compris dans le bilan de l'électricité (tableaux 6)  
comme production thermique classique et renouvelable.

Quellen/Sources: – Thermische Stromproduktion inklusive Wärmekraftkopplung (WKK) in der Schweiz (Ausgabe 2017)  
– Schweizerische Statistik der erneuerbaren Energien (Ausgabe 2017)

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2018 (Tab. A-3)  
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2018 (tabl. A-3)

**Tab. A-4 Elektrowärmepumpen<sup>1</sup>**  
**Pompes à chaleur électriques<sup>1</sup>**

Jahr Année	Anzahl Anlagen Nombre d'installations	Elektrische Leistung	Thermische Leistung	Elektrizitätsverbrauch	Erneuerbare Wärme	Wärmeproduktion
		Puissance électrique MW	Puissance thermique MW	Consommation d'électricité GWh	Chaleur renouvelable GWh	Production de chaleur GWh
1990	34 863	277	818	504	785	1 289
1991	36 844	285	848	593	912	1 505
1992	38 486	290	870	568	897	1 465
1993	40 120	294	890	579	928	1 507
1994	43 074	303	928	545	903	1 448
1995	45 942	309	954	607	1 005	1 612
1996	48 856	314	985	674	1 117	1 791
1997	52 486	320	1 017	614	1 064	1 678
1998	57 053	329	1 062	649	1 148	1 797
1999	61 493	336	1 100	654	1 190	1 844
2000	66 622	343	1 140	632	1 184	1 816
2001	71 936	353	1 188	679	1 287	1 966
2002	77 306	363	1 236	679	1 316	1 995
2003	83 662	378	1 297	741	1 446	2 187
2004	90 940	396	1 372	769	1 518	2 287
2005	100 003	423	1 478	848	1 681	2 529
2006	112 824	466	1 648	859	1 747	2 606
2007	126 263	515	1 836	911	1 891	2 802
2008	143 543	586	2 111	1 085	2 256	3 341
2009	160 350	654	2 378	1 169	2 481	3 650
2010	176 506	717	2 630	1 427	3 009	4 436
2011	191 818	778	2 874	1 317	2 891	4 208
2012	207 975	835	3 100	1 552	3 382	4 934
2013	224 657	891	3 325	1 737	3 782	5 519
2014	240 887	950	3 565	1 547	3 500	5 047
2015	256 847	1 004	3 789	1 777	3 995	5 772
2016	272 441	1 055	3 997	1 972	4 419	6 391
2017 <sup>2</sup>	289 195	1 109	4 223	2 045	4 620	6 665
2018	307 255	1 167	4 466	1 967	4 537	6 504

<sup>1</sup> Revidierte Werte infolge Überprüfung der technischen Parameter des Modells in den Jahren 2006/2007 und 2011.

<sup>1</sup> Données révisées à la suite d'une vérification des paramètres techniques du modèle dans les années 2006/2007 et 2011.

<sup>2</sup> Revidierte Werte

<sup>2</sup> Données révisées



# Definitionen

## Hydrologisches Jahr

Vom 1. Oktober bis 30. September

## Kalenderjahr

Vom 1. Januar bis 31. Dezember

## Landesverbrauch

Gesamter Verbrauch der Haushalte, Gewerbe, Landwirtschaft, Dienstleistungen, Industrie und des Verkehrs (inkl. Übertragungs- und Verteilverluste)

## Endverbrauch

Landesverbrauch abzüglich Übertragungs- und Verteilverluste

## Pro-Kopf-Verbrauch

$$= \frac{\text{Endverbrauch}}{\text{Mittlere Wohnbevölkerung}}$$

## Landeserzeugung (brutto)

Gesamte Erzeugung der Wasser- und Kernkraftwerke sowie der konventionell-thermischen und erneuerbaren Kraftwerken

## Nettoerzeugung

Landeserzeugung abzüglich Verbrauch der Speicherpumpen

## Erzeugungsmöglichkeit

Mögliche Energieerzeugung der Wasserkraftanlagen aufgrund der natürlichen Zuflüsse eines Jahres, unbesehen davon, ob das Wasser genutzt wird, ob es gespeichert wird oder ob es ungenutzt über das Wehr fließt.

Formel: Erzeugungsmöglichkeit = Effektive Erzeugung + Überlauf + Speicherung – Entnahme aus Speichern – Pumpenergie

## Index der Erzeugungsmöglichkeit

Die jährlich schwankende Erzeugungsmöglichkeit wird in Beziehung gesetzt zum langjährigen Mittel bei aktuellem Ausbaustand der Wasserkraftanlagen. Das langjährige Mittel bezieht sich auf eine Periode von 40 Jahren.

## Mittlere Produktionserwartung

Die mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb) der Zentrale beruht bei Neu- und Umbauten auf einer theoretischen Berechnung aufgrund der hydrologischen Daten eines Durchschnittsjahres und der Auslegung bzw. der vorgesehenen Betriebsweise der Wasserkraftanlage. Bei bestehenden Anlagen ist die mittlere Produktionserwartung gleich der aufgrund des aktuellen Ausbaustandes der Wasserkraftanlage bei Normalbetrieb berechneten mittleren Energieerzeugung. Bei der mittleren Produktionserwartung (ohne Umwälzbetrieb) sind der mittlere Energiebedarf der Pumpen und Ersatzlieferungen nicht berücksichtigt.

## Benützungsdauer der Höchstlast im Inland

$$= \frac{\text{Landesverbrauch}}{\text{Höchstlast}}$$

## Arbeitsausnutzung (der Kernkraftwerke)

= Verhältnis der während einer bestimmten Zeitspanne erzeugten Energie zur Energie, die in demselben Zeitraum mit maximal möglicher Leistung im Dauerbetrieb erzeugt werden kann, ausgedrückt in Prozenten (= Arbeitsausnutzungsgrad).

# Masseinheiten

## Arbeit

kWh	= Kilowattstunde	
MWh	= Megawattstunde (10 <sup>3</sup> kWh)	= 1000 kWh
GWh	= Gigawattstunde (10 <sup>6</sup> kWh)	= 1 Mio. kWh
TWh	= Terawattstunde (10 <sup>9</sup> kWh)	= 1 Mrd. kWh

## Leistung

kW	= Kilowatt (10 <sup>3</sup> Watt)	
MW	= Megawatt (10 <sup>6</sup> Watt)	= 1000 kW

## Umrechnungsfaktoren

1 kWh	= 3,60 · 10 <sup>6</sup> Joule (J)
1 J	= 277,8 · 10 <sup>-9</sup> kWh

# Définitions

## Année hydrologique

Du 1<sup>er</sup> octobre au 30 septembre

## Année civile

Du 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre

## Consommation du pays

Consommation totale des ménages, de l'artisanat, de l'agriculture, des services, de l'industrie et des transports (y compris les pertes de transport et de distribution)

## Consommation finale

Consommation du pays, pertes de transport et de distribution déduites

## Consommation par habitant

$$= \frac{\text{Consommation finale}}{\text{Population moyenne de la Suisse}}$$

## Production nationale (brute)

Production totale des centrales hydrauliques, nucléaires et thermiques classiques et renouvelables

## Production nette

Production nationale, consommation des pompes d'accumulation déduite

## Productibilité

Production d'énergie possible dans un aménagement hydraulique en vertu des débits naturels au long d'une année. La productibilité est indépendante du fait que l'eau est utilisée, accumulée ou simplement déversée par-dessus le barrage.

Formule: Productibilité = Production effective + déversements + accumulation – prélèvement dans les bassins – énergie de pompage

## Indice de productibilité

La productibilité, variable d'une année à l'autre, est rapportée à sa moyenne à long terme pour l'aménagement hydraulique dans sa forme actuelle. La moyenne à long terme se calcule sur une période de 40 ans.

## Production moyenne escomptée

La production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris) de centrales nouvelles ou transformées résulte d'une estimation basée sur les caractéristiques hydrologiques de l'année moyenne et sur les dimensions de l'équipement de l'aménagement et le type d'exploitation prévus. Dans le cas d'aménagements existants, la production moyenne escomptée est prise égale à la production moyenne calculée sur une longue période d'exploitation normale et pour l'équipement actuel de l'aménagement. Lors du calcul de la production moyenne escomptée (sans pompage-turbinage), ni l'énergie moyenne consommée par les pompes, ni la fourniture d'énergie de compensation n'ont été considérées.

## Durée d'utilisation de la charge maximale dans le pays

$$= \frac{\text{Consommation du pays}}{\text{Charge maximale}}$$

## Taux d'utilisation (des centrales nucléaires)

= rapport exprimé en pour-cent entre l'énergie produite pendant un intervalle de temps déterminé, et l'énergie qui aurait pu être produite pendant la même période avec la puissance maximale possible en régime continu.

# Unités de mesure

## Energie

kWh	= kilowattheure	
MWh	= mégawattheure (10 <sup>3</sup> kWh)	= 1000 kWh
GWh	= gigawattheure (10 <sup>6</sup> kWh)	= 1 mio. de kWh
TWh	= térawattheure (10 <sup>9</sup> kWh)	= 1 mrd. de kWh

## Puissance

kW	= kilowatt (10 <sup>3</sup> watts)	
MW	= mégawatt (10 <sup>6</sup> watts)	= 1000 kW

## Facteurs de conversion

1 kWh	= 3,60 · 10 <sup>6</sup> Joules (J)
1 J	= 277,8 · 10 <sup>-9</sup> kWh



**Bundesamt für Energie BFE**, Mühlestrasse 4, CH-3063 Ittigen (Postadresse: 3003 Bern)  
Tel. +41 (58) 462 56 11, Fax +41 (58) 463 25 00  
contact@bfe.admin.ch, www.bfe.admin.ch

Vertrieb: BBL, Verkauf Bundespublikationen, CH-3003 Bern ·  
www.bundespublikationen.admin.ch  
Art.-Nr. 805.005.18 / 07.19 / 1200 / 860444141

