

Bundesamt für Energie BFE Office fédéral de l'énergie OFEN Ufficio federale dell'energia UFE Swiss Federal Office of Energy SFOE



ENERGIESTRATEGIE 2050: DIE NEUEN FÖRDERINSTRUMENTE



INHALT

- Förderlandschaft bis 2018
- Förderlandschaft ab 2018
- Fokus: Förderung der Photovoltaik
- Innovative Modelle dank der Förderung:
 - Kostensenkung
 - Photovoltaik und Eigenverbrauch
 - Photovoltaik und Speicher
 - Flexibilisierung der Netze



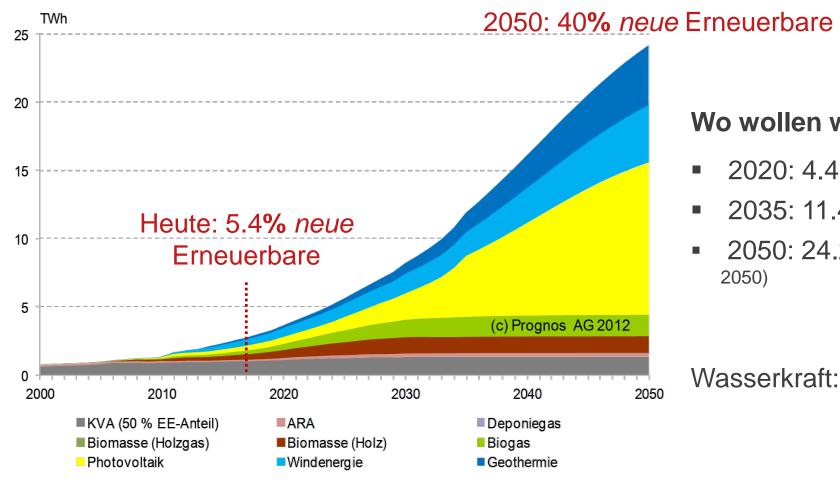
BISHERIGES ENERGIEGESETZ FÖRDERLANDSCHAFT BIS 2018



- Kostendeckende Einspeisevergütung
- Einmalvergütungen für kleine Photovoltaik-Anlagen
- Wettbewerbliche Ausschreibungen für Energieeffizienz (ProKilowatt)
- Gewässersanierungen (BAFU)
- Rückerstattungen an Grossverbraucher (Entlastung der Wirtschaft)



ZUBAU DER STROMPRODUKTION AUS NEUEN ERNEUERBAREN



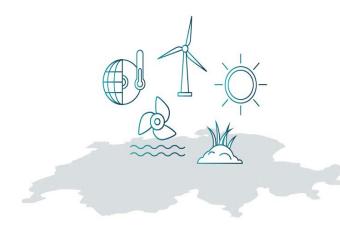
Wo wollen wir hin?

- 2020: 4.4 TWh/a (E-EnG Art. 2 Abs. 1)
- 2035: 11.4 TWh/a (E-EnG Art. 2 Abs. 1)
- 2050: 24.2 TWh/a (Energieperspektiven

Wasserkraft: 37.4 TWh/a bis 2035



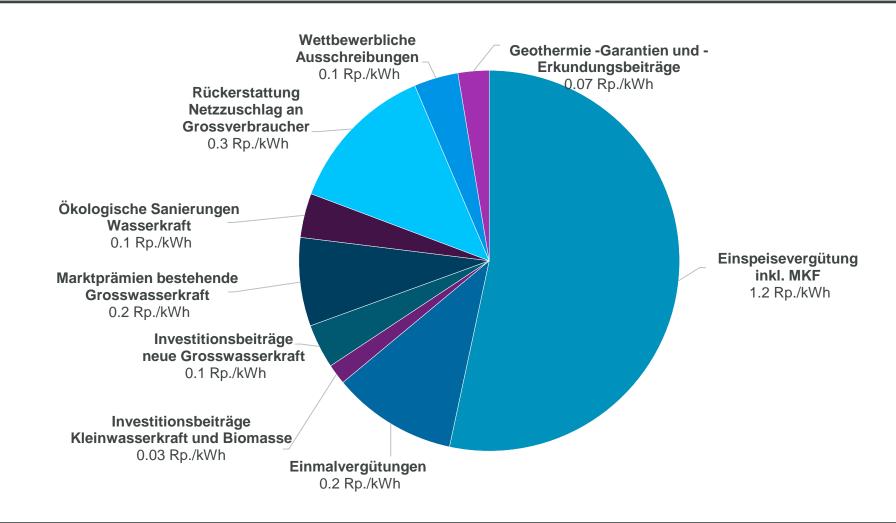
NEUES ENERGIEGESETZ FÖRDERLANDSCHAFT AB 2018



- Kostendeckende Einspeisevergütung bis 2022
- Einmalvergütungen für kleine und grosse Photovoltaik-Anlagen bis 2030
- Investitionsbeiträge bis 2030 für:
 - Neue und erheblich erweiterte Biomasse-Infrastrukturanlagen
 - Erheblich erweiterte und erneuerte Kleinwasserkraftanlagen
 - Neue, erheblich erweiterte Grosswasserkraftanlagen
- Marktprämie für bestehende Wasserkraftwerke bis 2022
- Förderung der Geothermie bis 2030 (Garantien und Beiträge für die Untergrunderkundung)
- Wettbewerbliche Ausschreibungen für Energieeffizienz bis 2030 (ProKilowatt)
- Gewässersanierungen (BAFU)
- Rückerstattungen an Grossverbraucher (Entlastung der Wirtschaft)



DER FÖRDERTOPF NETZZUSCHLAG BEI 2.3 RP./KWH





FÖRDERUNG DER PHOTOVOLTAIK







- **Einmalvergütung (EIV)** wird zum Hauptfördersystem für Photovoltaikanlagen. Die KEV ist ein Auslaufmodell.
- EIV für keine Anlagen (KLEIV): bis 100 kW
- EIV für grosse Anlagen (GREIV): ab100 kW



FÖRDERUNG DER PHOTOVOLTAIK



EIV für keine Anlagen (KLEIV): bis 100 kW

- Abbau nach Inbetriebnahmemeldung
- Wartezeit für Inbetriebnahmen 2018: 1.5 2 Jahre
- 12'200 bereits gebauten Anlagen (250 MW)
- Bis 31.3.2019: 1'400 Fr. Grundbeitrag + 400 CHF/kW bis 30 kW + 300 CHF/kW ab 30 kW



FÖRDERUNG DER PHOTOVOLTAIK



EIV für grosse Anlagen (GREIV): ab 100 kW

- Abbau nach Anmeldedatum
- Wartezeit für Anmeldungen 2018: ca. 6 Jahre
- 4000 Anlagen auf Warteliste (1.2 GW; 30% gebaut) -> grosses Potenzial!
- Bis 31.3.2019: 1'400 Fr. Grundbeitrag + 400 CHF/kW bis 30 kW + 300 CHF/kW ab 30 kW

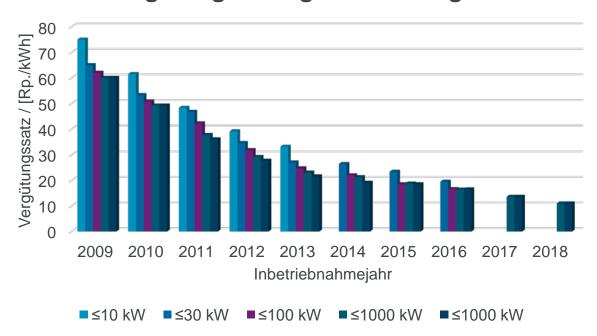


INNOVATIVE MODELLE DANK DER PHOTOVOLTAIK-FÖRDERUNG



KOSTENSENKUNG

Vergütung für angebaute Anlagen



Kontinuierliche Reduktion der Vergütungssätze:

Anreiz zur Kostensenkung dank Optimierungen



EIGENVERBRAUCH



Seit 2014:

Explizites Recht auf Eigenverbrauch (indirekte Förderung)

Ab 2018:

- Zusammenschluss zum Eigenverbrauch wird als ein einziger Endverbraucher betrachtet
- Neue Definition «Ort der Produktion»: Grundstück mit PV-Anlage und zusammenhängende Grundstücke ohne Verwendung öffentliches Netz
- Netzbetreiber ist nicht mehr für Zähler der einzelnen Verbraucher zuständig
- Möglichkeit Stromanbieter zu wechseln bei ≥ 100 MWh/Jahr
- Mieter können zum Eigenverbrauch verpflichtet werden, ausser:
 - bei der Einführung des gemeinsamen Eigenverbrauchs
 - wenn Stromversorgung nicht gewährleistet oder zu teuer



PHOTOVOLTAIK UND EIGENVERBRAUCH



Eigenverbrauch:

- Jede Neuanlage wird zum Eigenverbrauch optimiert. Vor allem wichtig für grosse Anlagen!
- Grossanalgen werden heute auch ohne Förderung realisiert. Bsp.: Siehe Broschüre «Eigenverbrauch: Neue Möglichkeiten für Ihr Unternehmen»
- Tendenziell werden kleinere Anlagen realisiert.

Zusammenschluss zum Eigenverbrauch: [neu]

Optimierungen, um den Zugang zum freien Markt zu erhalten (Verbrauch von 100 MWh/a).

Bsp.: Siedlungen; Gebäude mit gemischter Nutzung (Gewerbe und Wohnungen).



PHOTOVOLTAIK UND SPEICHER

T = S L A Teslamotors.com

Batterie:

V.a. für eine Optimierung des Eigenverbrauchsgrads.

- Meistens ökonomisch nicht rentabel
- Aus volkswirtschaftlicher Sicht ist der Einsatz der Netze effizienter als viele unkoordinierte dezentrale Speicher (Autarkie nicht gefördert).

Virtuelle Speicher:

Einsatz zur Eigenverbrauchsoptimierung und zum Entlastung der Netze.

- Noch keine konkrete Umsetzung
- > Ideen von möglichen Modellen nehmen zu



FLEXIBILISIERUNG DER NETZE



Home > News

Electricity and Gas Associations team up on flexibility in Energy Transition

Modelle in Richtung Flexibilisierung der (Verteil-)Netze werden vermehrt diskutiert.

Bsp.: Revision des Stromversorgungsgesetzes (geht Ende Jahr in die Vernehmlassung) -> Gewisse Grundsätze werden eingeführt.



LINKS UND DOKUMENTE



- Faktenblätter: <u>www.bfe.admin.ch/foerderung</u>
- EIV-Anmeldung: Pronovo AG, <u>www.pronovo.ch</u>
- Energiegesetz: https://www.admin.ch/opc/de/classified-compilation/20121295/index.html
- Energieförderverordnung (Bestimmungen zur Förderung): https://www.admin.ch/opc/de/classifiedcompilation/20162947/index.html
- Energieverordnung (Bestimmungen zum Eigenverbrauch): https://www.google.de/search?q=admin+energieverordnung&gws_rd=ssl
- Broschüre «<u>Solarstrom Eigenverbrauch: Neue Möglichkeiten</u> für Ihr Unternehmen»



BESTEN DANK FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT!

