#### **Bundesamt für Energie BFE** Sektion Wasserkraft

#### WASSERKRAFTNUTZUNG

12.08.2011

#### Fakten und Zahlen

### A) Übersicht über den heutigen Stand (1.1.2011)

### 1. <u>Unbestreitbare Vorteile</u>

- Das Wasser ist die einzige einheimische Energiequelle grösseren Ausmasses, bei deren Nutzung keine Rohstoffe verbraucht werden
- Die Auswirkungen der Wasserkraftnutzung auf die Umwelt sind überschaubar und in den meisten Fällen umweltverträglich
- Die Wasserkraftnutzung produziert weder Abfälle noch Rückstände, die in die Luft entweichen oder beseitigt werden müssen

### 2. Bedeutung der Wasserkraftnutzung

- Anteil der Wasserkraft an der Deckung des Bruttoenergieverbrauchs in der Schweiz: <u>11.3%</u>
- Anteil der Wasserkraftnutzung an der Landeserzeugung elektrischer Energie:
  56.5%

## 3. Mittlere Produktionserwartung

 Mittlere jährliche Produktionserwartung der Wasserkraftanlagen mit einer maximal möglichen Leistung ≥ 300 kW (ohne Umwälzbetrieb)

-	Kraftwerktyp		Total			Winter
	Laufkraftwerke	rd.	16'800 GWh	( 47 %)	rd.	6'100 GWh ( 40 %)
	Speicherkraftwerke	rd.	17'400 GWh	( 49 %)	rd.	8'100 GWh ( 53 %)
	Pumpspeicherkraftwerke	rd.	1'600 GWh	( 4 %)	rd.	1'000 GWh ( 7 %)
	Total	rd.	35'800 GWh	<u>(100 %)</u>	rd.	15'200 GWh (100 %)
-	Kantone		Total			Winter
	Wallis	rd.	9'600 GWh	( 27 %)	rd.	4'400 GWh ( 29 %)
	Graubünden	rd.	7'900 GWh	( 22 %)	rd.	3'100 GWh ( 20 %)
	Tessin	rd.	3'500 GWh	( 10 %)	rd.	1'700 GWh ( 11 %)
			•			• •
	Jura	rd.	33 GWh	( 0 %)	rd.	18 GWh ( 0 %)
	Appenzell A.Rh.	rd.	23 GWh	( 0 %)	rd.	11 GWh ( 0 %)
	Appenzell I.Rh.	rd.	11 GWh	( 0 %)	rd.	3 GWh ( 0 %)
	Total	rd.	35'800 GWh	<u>(100 %)</u>	rd.	15'200 GWh (100 %)



#### - Grösste Zentralen

**Total** 

Laufkraftwerke: Kembs rd. 860 GWh (Internat. Anlage

Anteil CH = 20 %)

Speicherkraftwerke: Bieudron rd. 1'240 GWh

Pumpspeicherkraftwerke: Ferrera 1 rd. 310 GWh (Internat. Anlage

Anteil CH = 70 %)

 Mittlere jährliche Produktionserwartung der Wasserkraftanlagen mit einer maximal möglichen Leistung ≤ 10 MW:

rd. 3'400 GWh (rd. 9 % der gesamten mittleren jährlichen Produktionserwartung)

 Mittlere jährliche Produktionserwartung der Wasserkraftanlagen mit einer maximal möglichen Leistung < 300 kW:</li>

rd. 190 GWh

Mittlere jährliche Produktionserwartung sämtlicher Wasserkraftanlagen aus Umwälzbetrieb:

1164 GWh

### 4. Leistung

 Maximal mögliche Leistung (ab Generator) der Wasserkraftanlagen mit einer maximal möglichen Leistung ≥ 300 kW

### - Kraftwerktyp

Laufkraftwerke	rd.	3'770 MW	( 28 %)
Speicherkraftwerke	rd.	8'070 MW	( 59 %)
Pumpspeicherkraftwerke	rd.	1'380 MW	( 10 %)
Reine Umwälzwerke	rd.	460 MW	( 3 %)
Total	rd.	13'680 MW	<u>(100 %)</u>
- Kantone			
Wallis	rd.	4'640 MW	( 34 %)
Graubünden	rd.	2'650 MW	( 20 %)
Tessin	rd.	1'450 MW	( 11 %)
•		•	
Luzern	rd.	8 MW	( 0 %)
Jura	rd.	6 MW	( 0 %)
Appenzell I.Rh.	rd.	4 MW	( 0 %)
Total	rd.	13'680 MW	<u>(100 %)</u>



#### - Grösste Zentralen

Laufkraftwerke: Kembs rd. 160 MW (Internat. Anlage

Anteil CH = 20 %)

Speicherkraftwerke: Bieudron rd. 1260 MW

Pumpspeicherkraftwerke: Mapragg rd. 270 MW

 Maximal mögliche Leistung (ab Generator) der Wasserkraftanlagen mit einer maximal möglichen Leistung ≤ 10 MW:

rd. 800 MW (rd. 6 % der gesamten maximal möglichen Leistung ab Generator)

 Maximal mögliche Leistung (ab Generator) der Wasserkraftanlagen mit einer maximal möglichen Leistung < 300 kW:</li>

rd. 40 MW

Installierte Leistung der Turbinen sämtlicher Wasserkraftanlagen:

rd. 16'170 MW

• Installierte Leistung der Pumpen der Wasserkraftanlagen:

rd. 3'350 MW

### 5. Mittlerer Energiebedarf

 Mittlerer jährlicher Energiebedarf der Motoren der Wasserkraftanlagen für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

rd. 840 GWh

 Mittlerer jährlicher Energiebedarf der Motoren der Wasserkraftanlagen für den Umwälzbetrieb:

1662 GWh

### 6. Anzahl Zentralen der Wasserkraftanlagen

Anzahl Zentralen:

Maximal mögliche Leistung ≥ 300 kW		
Laufkraftwerke	453	
Speicherkraftwerke	86	
Pumpspeicherkraftwerke	14	
Reine Ümwälzwerke	3	556
Maximal mögliche Leistung < 300 kW	rd.	700
Total	rd.	<u>1'260</u>

PS: Weitere rd. 400 Anlagen produzieren keine elektrische Energie



Anzahl Zentralen der Kleinwasserkraftwerke (maximal mögliche Leistung ≤ 10 MW):
 rd. 1'080

# 7. Im Bau befindliche Zentralen

- Anfangs 2011 im Bau befindliche Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung
  ≥ 300 kW:
  - Anzahl Neubauten: 13
  - Anzahl Umbauten: 9
  - Zuwachs der mittleren j\u00e4hrlichen Produktionserwartung durch diese Um- und Neubauten:

246 GWh

 Zuwachs der maximal möglichen Leistung ab Generator durch diese Um- und Neubauten:

1'673 MW

- Im Bau befindliche grössere Um- und Neubauten:
  - <u>Umbauten</u> (Produktionssteigerung)

Eglisau + 67.37 GWh (CH-Anteil)

- <u>Neubauten</u> (Produktionssteigerung)

Unteraa (Melchaa) + 37.50 GWh Taschinas + 39.00 GWh

Neubauten (Leistungssteigerung)

Nant de Drance, Turbinen + 600.00 MW Nant de Drance, Pumpen + 600.00 MW

Limmern, Turbinen + 1'000.00 MW Limmern, Pumpen + 1'000.00 MW



### B) Mögliche Entwicklung

#### 1. Ausgangslage und Zielsetzung

- Das technisch nutzbare Wasserkraftpotential der Schweiz wird auf 42'600 GWh geschätzt
- Die derzeitige mittlere j\u00e4hrliche Produktionserwartung aus Wasserkraftanlagen von 35'800 GWh (ohne Anlagen mit einer Leistung < 300 kW) l\u00e4sst somit f\u00fcr einen weiteren Ausbau noch einen gewissen Spielraum offen
- Optimierung der bestehenden Anlagen sowie qualitativer Ausbau stehen im Vordergrund
- bessere Anpassung der Produktion an die Nachfrage ist erwünscht mittels
  - Steigerung der Speicherkapazität
  - Leistungssteigerung

#### 2. Einfluss der Restwasservorschriften

 Geschätzte Einbussen bei der jährlichen Produktionserwartung infolge gesetzlich vorgeschriebener Restwasservorschriften (Mindestwert):

bis 2035

rd. 600 GWh

#### 3. Künftige Rahmenbedingungen

- Ein weiterer Ausbau der Wasserkraftnutzung setzt voraus
  - vermehrte Anerkennung in Umweltschutzkreisen, dass Wasserkraftnutzung trotz gewisser unbestrittener Auswirkungen eine äusserst umweltverträgliche Energieerzeugungsform darstellt
  - entsprechend konstruktives Verhalten während den Bewilligungsverfahren
  - Bereitschaft, allenfalls teureren Strom aus Wasserkraftwerken zu akzeptieren
  - angemessene Berücksichtigung der Anliegen der Wasserkraftnutzung in der Regelung der Stromversorgung