

# Développement de l'hydroélectricité en Suisse

*Des objectifs de la stratégie énergétique 2050 à la  
concrétisation par une approche participative et consensuelle*

**Laurent MOUVET**

Vice-Président, Commission internationale des grands barrages



**Laurent.mouvet@hydropartners.ch**

**+41 79 794 50 14**

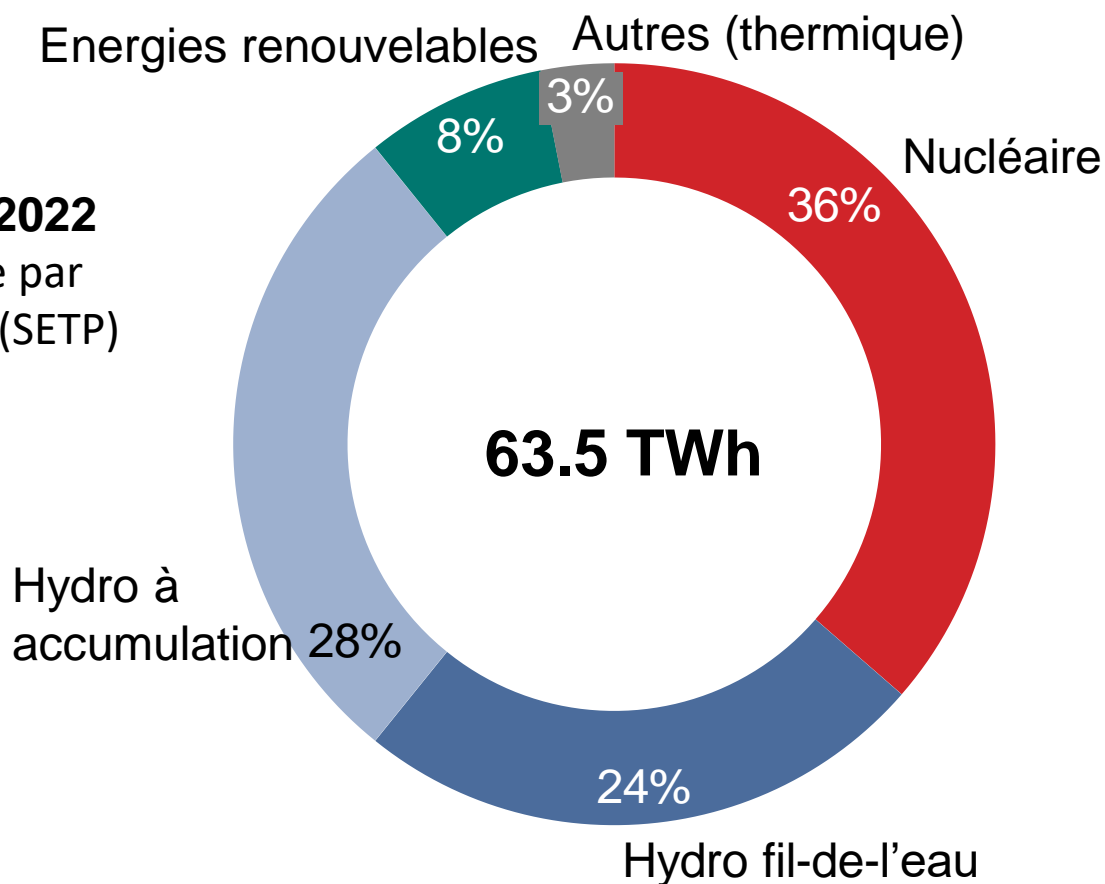
# Développement de l'hydroélectricité en Suisse

*Des objectifs de la stratégie énergétique 2050 à la concrétisation par une approche participative et consensuelle*

1. L'hydroélectricité en Suisse
2. Les objectifs de la stratégie énergétiques 2050
3. Le principe de la table ronde et les participants
4. Les projets
5. L'évaluation de projets
6. Les critères et leur pondération
7. La déclaration commune
8. L'intégration dans le projet de loi
9. La suite

# 1. L'hydroélectricité en Suisse

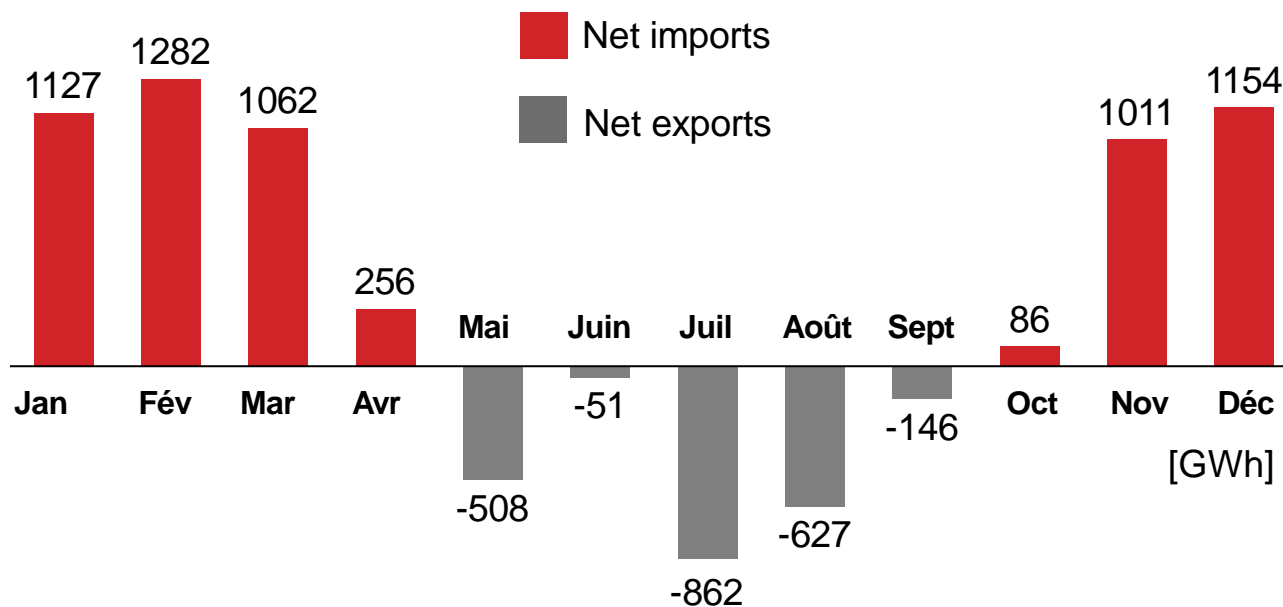
**Production brute d'électricité 2022**  
à l'exclusion de l'électricité produite par  
les stations de pompage-turbinage (SETP)



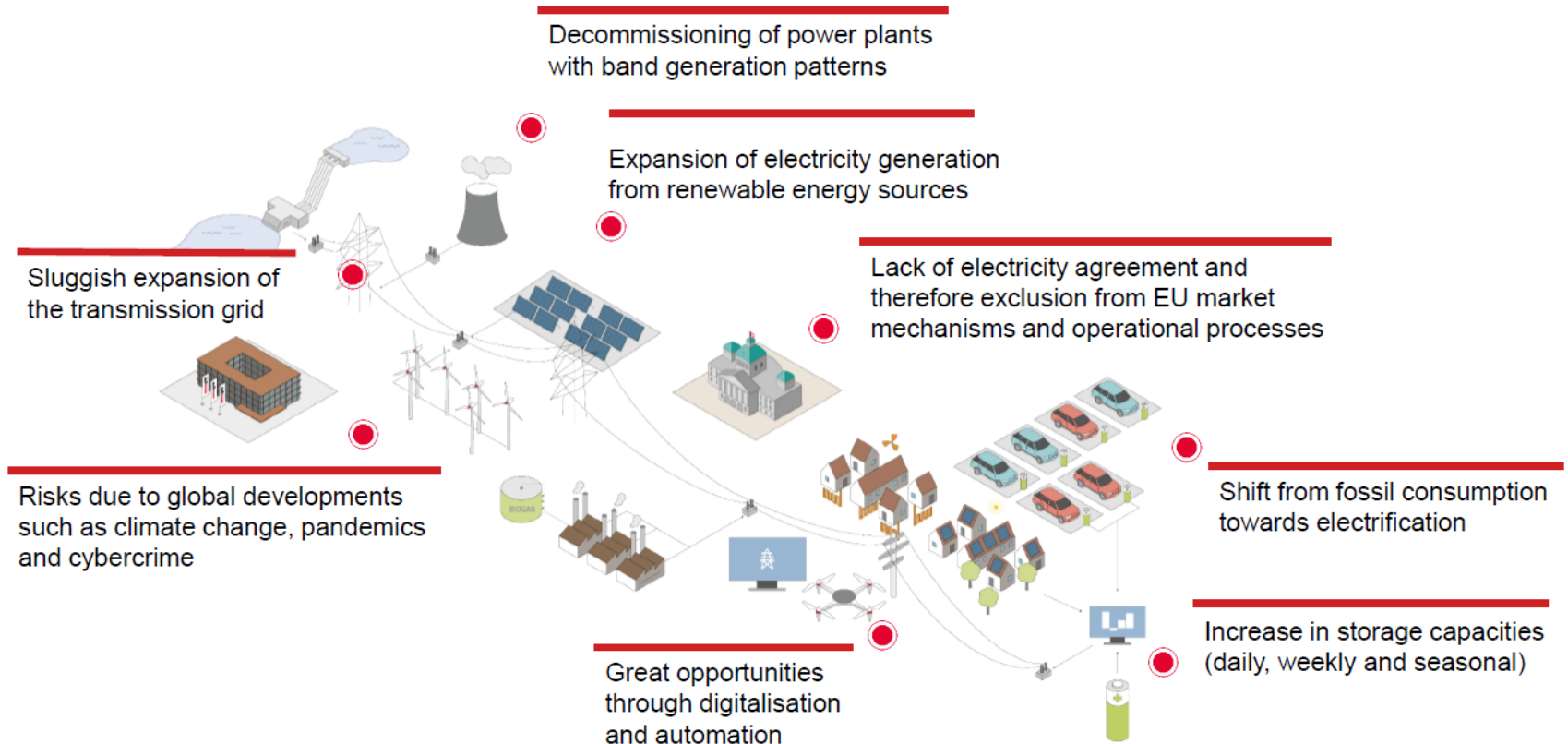
Source: OFEN 2022

# 1. L'hydroélectricité en Suisse

La balance mensuelle est très déséquilibrée,  
 Mais la balance annuelle est équilibrée



Source: OFEN 2022



Source: SwissGrid – Zumwald 2023

## 2. Les objectifs de la stratégie énergétique 2050

### A. Révision de la loi sur l'énergie : 2018

#### 3 grands axes:

##### Mesures visant à accroître l'efficacité énergétique

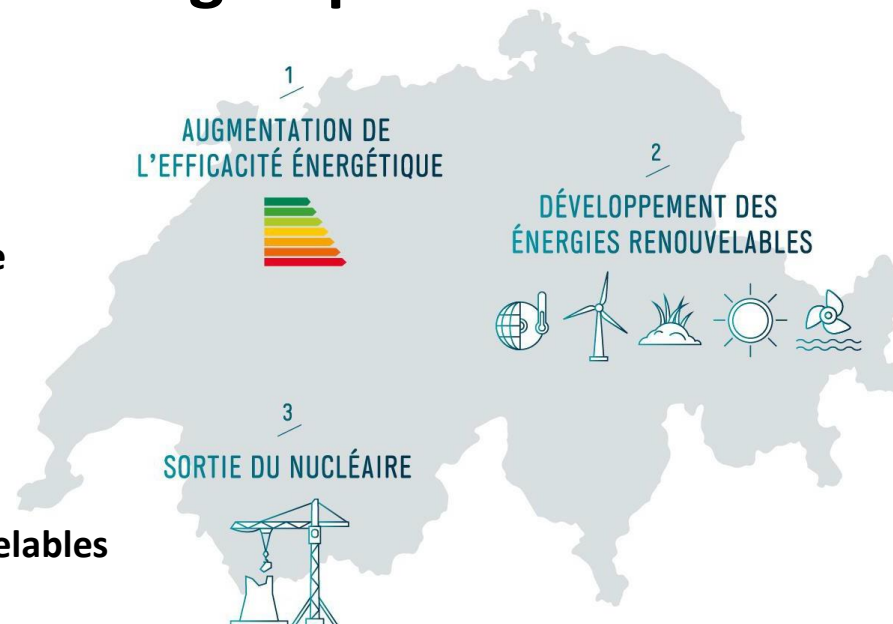
- bâtiments
- mobilité
- industrie
- appareils

##### Mesures visant à développer les énergies renouvelables

- encouragement
- amélioration des conditions-cadres juridiques

##### Sortie du nucléaire

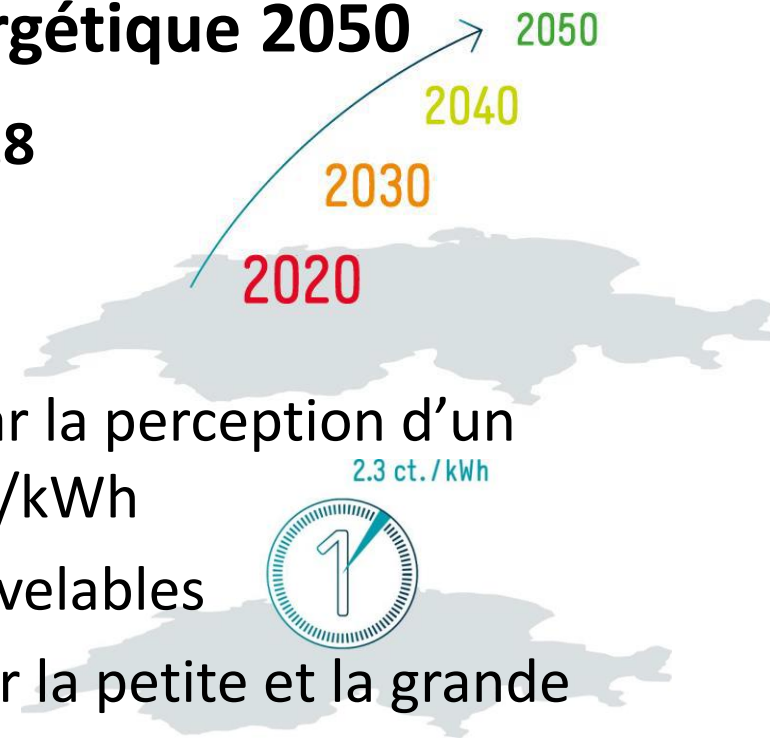
- aucune nouvelle autorisation générale
- sortie progressive, avec la sécurité comme unique critère



## 2. Les objectifs de la stratégie énergétique 2050

### A. Révision de la loi sur l'énergie : 2018

- Constitution d'un fonds alimenté par la perception d'un supplément sur le réseau de 2,3 cts/kWh
- Encouragement des énergies renouvelables
- Contributions d'investissement pour la petite et la grande hydraulique
- Accélération des procédures, principe du guichet unique



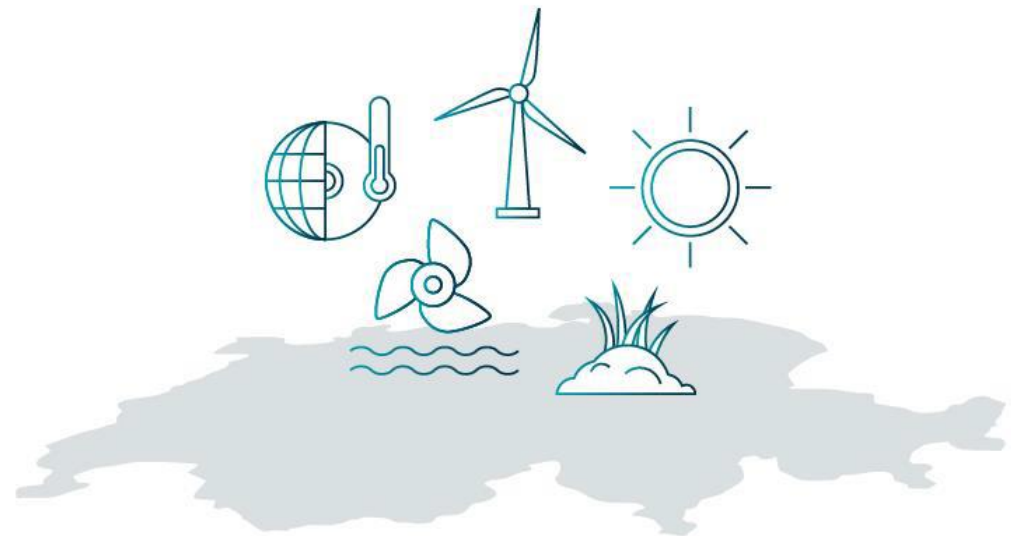
## 2. Les objectifs de la stratégie énergétique 2050

### Production indigène moyenne d'énergies renouvelables (sans la force hydraulique)

- en 2020: 4400 GWh
- en 2035: 11400 GWh

### Force hydraulique

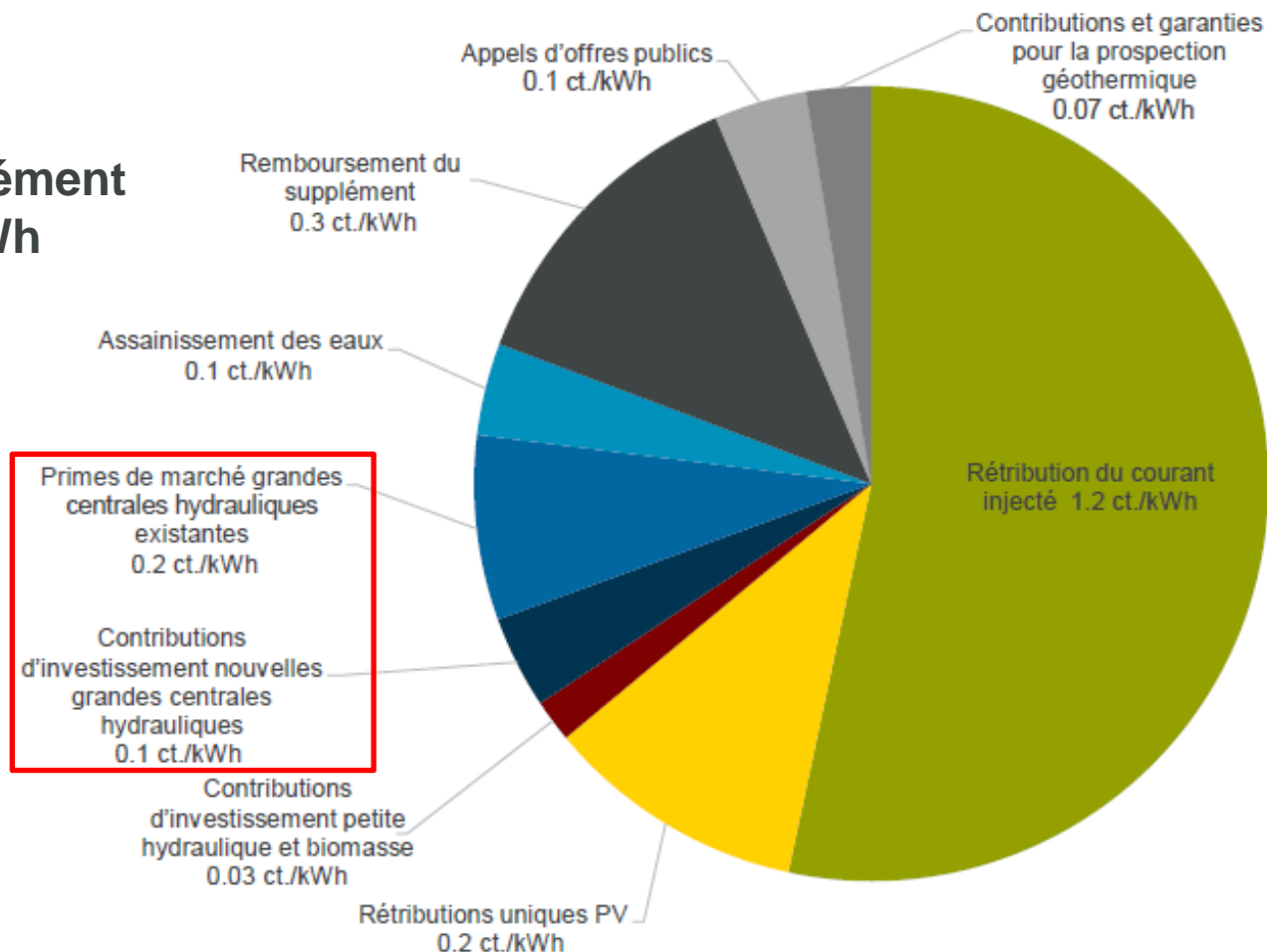
- en 2022: 33000 GWh
- en 2035: 37400 GWh





## 2. Les objectifs de la stratégie énergétique 2050

Utilisation du supplément  
réseau de 2,3 cts/kWh



Source: OFEN 2022

## 2. Les objectifs de la stratégie énergétique 2050

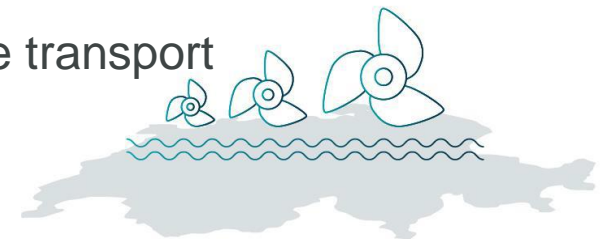
### Modèle de prime de marché pour les centrales hydrauliques existantes

- compensation de l'écart entre les coûts de revient et le prix du marché, qui est inférieur
  - octroi d'une prime de max. 1 ct./kWh aux centrales pour l'électricité qu'elles vendent sur le marché libre en dessous des coûts de revient
- financement au moyen du supplément perçu sur le réseau (0,2 ct./kWh)

### Contributions d'investissement pour les nouvelles centrales hydrauliques

- la contribution est définie au cas par cas (max. 40% des coûts d'investissement imputables)

financement au moyen du supplément sur les coûts de transport (max. 0,1 ct./kWh)



# 3. Le principe de la table ronde et les participants

Invitation par la Conseillère fédérale S. Sommaruga, DETEC

Objectifs:

Mettre au point un démarche commune pour l'hydroélectricité dans le contexte de la stratégie 2050

- Zéro émission nette
- Sécurité de l'approvisionnement
- Préservation de la biodiversité



## 3. Le principe de la table ronde et les participants

### Les participants

- a. La Confédération
- b. Les cantons: 3 représentants:
  - Environnement, Energie, Cantons de montagne
- c. Les associations de défense de l'environnement:
  - Pro Natura
  - WWF
- d. La fédération suisse de pêche
- e. Les associations professionnelles
  - VSE-ASE Association des Entreprises électriques suisses
  - SWV-ASAE Association suisse pour l'aménagement des eaux
  - Swiss Small Hydro
- f. Les sociétés électriques
  - Axpo Group
  - Swisspower, association de distributeurs publics

### 3. Le principe de la table ronde et les participants

Comment mettre en œuvre la stratégie

Problématique propre à la grande hydraulique:

- Nécessité des projets à accumulation pour la régulation saisonnière
- Opportunité grâce à la fonte des glaciers
- Nombre de projets limité

## 4. Les projets

Etablissement d'une première liste

- Projets proposés par les participants à la table ronde
- Projets à tous stades de développement:  
de l'esquisse à la procédure d'autorisation

Accompagnement par un groupe d'accompagnement piloté par un modérateur:

Prof. Michael Ambühl, ambassadeur

Objectif fixé par la table ronde:

Augmentation de la capacité d'accumulation saisonnière de **2 TWh d'ici 2040**

Critère éliminatoire: respect des lois en vigueur

Critère de présélection: augmentation de la production hivernale

- > 35 GWh pour les surélévations de barrages
- > 50 GWh pour les autres projets

➤ **36 projets évalués**

## 5. L'évaluation des projets

### Méthodologie générale

- Les critères sont définis par la table ronde
- 2 familles de critères:
  - A. L'économie d'énergie
  - B. La protection de la biodiversité et du paysage
- L'objectif est de **comparer et de classer les projets entre eux**
- Le groupe d'accompagnement procède à l'évaluation et s'appuie sur 2 sous-groupes qui évaluent les projets de manière indépendante

## 5. L'évaluation des projets

### Critères d'économie de l'énergie

#### 4 critères retenus

##### A. Production hivernale supplémentaire

- Capacité de stockage ajoutée, en GWh, facteur 4
- Production hivernale ajoutée, en GWh, facteur 1

Prise en compte de l'ensemble de la cascade, de l'aménagement

##### B. Production d'été supplémentaire, en GWh

##### C. Rentabilité

Sur la base de l'appréciation d'expert, 3 catégories:

- Élevé: moins de 40% de contribution aux investissements
- Moyen: entre 40 et 60%
- Faible: plus de 60% de contribution aux investissements (fonds constitué par le prélèvement sur le réseau de 2.3 cts/kWh)

##### D. Faisabilité

Obstacles spécifiques identifiés – Exclusion des cas de non-faisabilité technique avérée

Les risques ont été estimés et intégrés dans le critère de rentabilité

**Critère abandonné**

**Pondération retenue: A: 5/7 , B: 1/7, C: 1/7**



## Critères d'économie de l'énergie

Projektbeschreibung und indicative Kennzahlen (Projekte > 50 GWh Produktion oder Stromspeicherung resp. > 35 GWh bei Staumauererhöhungen) Projekte in gleicher Kraftwerksgruppe sind farblich markiert.															
Projektidee	Kurzbeschreibung	Kanton	Projektstand	Zusätzliche Produktion (GWh)	Zusätzliche Sommerproduktion (GWh)	Zusätzliche steuerbare Winterproduktion (GWh)	Zusätzliche Winterlaufproduktion (GWh)	Zusätzliche Stromspeicherung (GWh)	Zusätzliche gewichtete Winterproduktion (GWh)	Rentabilität	Bewertung Versorgungssicherheit (Winterproduktion)	Bewertung Versorgungssicherheit (Sommerproduktion)	Bewertung Wirtschaftlichkeit	Summenbewertung (absolute Zahlen)	Summenbewertung (gewichtet)
Gewichtung der Kriterien					1	1.5	1					5	1	1	7
<b>Tritl</b>	Speicherring Tritl, neue Fassung Steingletscher, neue Zentrale Tritl, Einleitung in bestehendes KWO-System	BE	Richtplanfestsetzung /Konzessionsbewilligungsverfahren bis ca. 2022	145	-70	215	0	215	172		2.28	3.30			
<b>Lai da Marmorera (Erhöhung Staumauer um 14 m)</b>	Erhöhung der Staumauer des Lai da Marmorera (+14 m), Anpassung der Julier-Passstrasse	GR	Machbarkeit	0	-55	55	0	55	44		1.28	3.39			
<b>Lai di Curnera/Lai da Nalps</b>	Erhöhung der Staumauer des Lai di Curnera (+20 m) und Erhöhung der Staumauer des Lai da Nalps (+25 m)	GR	Vorstudie	0	-99	99	0	99	79.2		1.55	3.13			
<b>Lago del Sambuco (Erhöhung Staumauer)</b>	Erhöhung der Staumauer des Lago del Sambuco (10-12 m) und Erweiterung Kraftwerk Peccia Verlegung der Strasse entlang des Sees notwendig	TI	Machbarkeit	5.5	-40.3	45.8	0	45.8	36.64		1.22	3.48			
<b>Ausbau Reusskaskade (Erhöhung Göschenalpsee)</b>	Erhöhung des bestehenden Staudammes Göschenalp (15 m), Ausbau des KW Wassen mit einer parallelen Stufe (Fassung und Wasserrückgabe des Kraftwerks bleiben örtlich unverändert)	UR	Machbarkeit (Erhöhung des Damms um 8 m wurde 2011 bewilligt, jedoch nicht umgesetzt)	44	-72	96	20	96	80.8		1.57	3.29			
<b>Matmarksee (Erhöhung Staumauer)</b>	Erhöhung des Staudammes des Matmarksees (+10 m)	VS	Vorstudie	0	-65	65	0	65	52		1.34	3.33			
<b>Chummensee</b>	Verbindung der bestehenden Kraftwerksanlagen Heiligkreuz, Ermen-Mörel und Massaboden und Ergänzung mit einem Kopfspeicher (neue Talsperre von 120 m Höhe). - Zusammenschluss Stufen bis zum bestehenden Stausee Zenbinnen und somit zu den Stufen Ermen-Mörel-Massaboden, - Saisonaler Pump- und Turbinierbetrieb zwischen Chummensee und Zenbinnen	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	18	-147	165	0	165	132		1.97	2.84			
<b>Griessee</b>	Erhöhung der Staumauer des Griessees (+16 m), neues Ausgleichsbecken und Pumpzentrale bei Altstafel. Benutzung der bestehenden Druckleitung und Infrastrukturen zwischen Altstafel und Griessee	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	12	-34	46	0	46	36.8		1.22	3.52			
<b>Lac des Toules</b>	Erhöhung der Staumauer des Lac des Toules (+32 m)	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	10	-43	53	0	53	42.4		1.27	3.47			
<b>Gougra (Lac de Moiry)</b>	Ausbau der oberen Stufe der Forcs Motrices de la Gougra durch Erhöhung der Staumauer des Moirysees (+22 m) und Erhöhung Pumpkapazität (+23 MW) in Mottec. Die bestehenden Anlagen der Stufen Gougra und Navisence werden nicht verändert	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	-17	-137	120	0	120	96		1.68	2.90			
<b>Grimselsee</b>	Erhöhung des Grimselsees um 23 m, Verlegung Grimselpassstrasse	BE	Richtplanfestsetzung /Konzessionsbewilligungsverfahren	12	-228	240	0	240	192		2.44	2.35			
<b>Oberaarsee</b>	Erhöhung der Staumauer des Oberaarsees (+10 m)	BE	Machbarkeit	0	-65	65	0	65	52		1.34	3.33			
<b>Kraftwerk Oberaletsch (Speicher)</b>	Speicherring im Bereich Oberaletschgletscher, Keine Fassung zusätzlicher Gewässer, Zentrale nahe dem Gebidensee	VS	Machbarkeit	100	50	50	0	50	40		1.25	4.03			
<b>Lac d'Emosson</b>	Erhöhung Staumauer des Lac d'Emosson (10 m); 50% CH-Anteil	VS	Machbarkeit	0	-57.5	57.5	0	57.5	46		1.29	3.38			
<b>Mehrweckspeicher Gorner</b>	Erstellung eines neuen Speichers (150 Mio.m <sup>3</sup> , Höhe der Staumauer 80m), Einleitung des Wassers in den Sammelkanal von Grande Dixence.	VS	Vorstudie	200	-450	650	0	650	520		5.00	1.00			

Projektbeschreibung und indikative	Zusätzliche Kraftwerksgruppe sind farblich markiert.						Bewertung Versorgungssicherheit (Winterproduktion)	Bewertung Versorgungssicherheit (Sommerproduktion)	Bewertung
	Zusätzliche Produktion (GWh)	Zusätzliche Sommerproduktion (GWh)	Zusätzliche steuerbare Winterproduktion (GWh)	Zusätzliche Winterlaufproduktion (GWh)	Zusätzliche Stromspeicherung (GWh)	Zusätzliche gewichtete Winterproduktion (GWh)			
Gewichtung der Kriterien		1	1.5	1			5	1	
Trift	145	-70	215	0	215	172	2.28	3.30	
Lai da Marmorera (Erhöhung Staumauer um 14 m)	0	-55	55	0	55	44	1.28	3.39	
Lai di Curnera/Lai da Nalps	0	-99	99	0	99	79.2	1.55	3.13	
Lago del Sambuco (Erhöhung Staumauer)	5.5	-40.3	45.8	0	45.8	36.64	1.22	3.48	
Ausbau Reusskaskade (Erhöhung Göscheneralpsee)	44	-72	96	20	96	80.8	1.57	3.29	
Mattmarksee (Erhöhung Staumauer)	0	-65	65	0	65	52	1.34	3.33	
Chummensee	18	-147	165	0	165	132	1.97	2.84	
Griessee	12	-34	46	0	46	36.8	1.22	3.52	
Lac des Toules	10	-43	53	0	53	42.4	1.27	3.47	
Gougra (Lac de Moiry)	-17	-137	120	0	120	96	1.68	2.90	
Grimselsee	12	-228	240	0	240	192	2.44	2.35	
Oberaarsee	0	-65	65	0	65	52	1.34	3.33	
Kraftwerk Oberaletsch (Speicher)	100	50	50	0	50	40	1.25	4.03	
Lac d'Emosson	0	-57.5	57.5	0	57.5	46	1.29	3.38	
Mehrzweckspeicher Gorner	200	-450	650	0	650	520	5.00	1.00	

# 5. L'évaluation des projets

## Critères de protection de la biodiversité et du paysage

### 5 critères retenus

#### A. Conflit avec des dispositions essentielles de protection

- Critère d'exclusion
- Seuls les projets touchant un site à l'inventaire de l'UNESCO ont été disqualifiés (3 projets sur 36)

#### B. Atteinte aux habitats de valeur

- Sites de reproduction de batraciens d'importance nationale (3)
- Zones de migration des oiseaux (3)
- Zones alluviales d'importance nationale (3)
- Prairies et pâturages d'importance nationale (3)
- Réserves naturelles d'importance cantonale (espaces ProNatura) (2)
- Habitats connus dignes de protection (OPN) (1)

#### C. Atteinte aux espèces prioritaires (cours d'eau)

- Frayères d'importance nationale (7)
- Présence de poissons migrateurs (4)
- Présence d'espèces menacées d'extinctions (ombres) (6)
- Points chauds de la biodiversité (5)

## 5. L'évaluation des projets

### Critères de protection de la biodiversité et du paysage (suite)

#### D. Atteinte au paysage

- Sites à l'inventaire de protection des paysages IFP (3)
- Zones protégées au sens de la OCFH (3)
- Zunes cantonales de protection du paysage, réserve biosphère (2)
- Parcs naturels régionaux (1)
- Surface affectée en dehors de la zone protégée (1)

#### E. Atteinte à la fonction d'habitat des cours d'eau

- Etat écomorphologique des cours d'eau ou des cours d'eau revitalisés
- Corridor de migration (truite lacustre en particulier)
- Revitalisations

#### Pondération retenue:

A. Atteinte aux habitats de valeur	40%
B. Atteinte aux espèces prioritaires	15%
D. Atteinte au paysage	15%
E. Atteinte à la fonction d'habitat des cours d'eau	30%



## Critères de protection de la biodiversité et du paysage

Projektname	Kanton	Projekttyp	Gesamtbewertung Umweltkriterien	Konflikt mit essentieller Schutzbestimmungen	Beeinträchtigung von wertvollen Lebensräumen		Beeinträchtigung von prioritären Arten		Beeinträchtigung der Landschaft		Beeinträchtigung Lebensraumfunktion der Gewässer	
				Ausschluss	0.4	1.00	0.15	1.00	0.15	1.00	0.3	0.00
Kraftwerk Oberaletsch (Speicher)	VS	Neuanlage	1.00	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.00	1.00	0.00	1.00	0.00	1.00
Mattmark	VS	Staumauererhöhung	1.01	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.00	1.00	0.03	1.02	0.23	1.01
Lago del Sambuco	TI	Staumauererhöhung	1.01	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.00	1.00	0.02	1.01	0.63	1.03
Griessee	VS	Staumauererhöhung	1.04	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.00	1.00	0.14	1.08	1.76	1.09
Lai da Marmorera	GR	Staumauererhöhung	1.04	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.00	1.00	0.25	1.14	1.35	1.07
Lac des Toules	VS	Staumauererhöhung	1.07	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.43	1.01	0.19	1.10	3.30	1.17
Curnera-Nalps	GR	Staumauererhöhung	1.07	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.00	1.00	0.26	1.15	3.07	1.16
Oberaarsee	BE	Staumauererhöhung	1.07	Kein Ausschluss	0.10	1.11	0.00	1.00	0.15	1.08	0.78	1.04
Lac d'Emosson	VS	Staumauererhöhung	1.07	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.00	1.00	0.45	1.26	2.31	1.12
Göscheneralpsee (Ausbau Reusskaskade)	UR	Staumauererhöhung	1.08	Kein Ausschluss	0.01	1.02	0.66	1.02	0.32	1.18	2.73	1.14
Gougra (Lac de Moiry)	VS	Staumauererhöhung	1.09	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.00	1.00	0.40	1.22	3.82	1.19
Chummensee	VS	Erweiterung	1.34	Kein Ausschluss	0.00	1.00	0.00	1.00	0.72	1.40	18.42	1.94
Trift	BE	Neuanlage	1.74	Kein Ausschluss	0.60	1.69	0.00	1.00	0.76	1.43	26.49	2.35
Grimsel (Staumauererhöhung)	BE	Staumauererhöhung	2.39	Kein Ausschluss	2.24	3.59	0.12	1.00	2.57	2.45	8.94	1.46
Mehrzweckspeicher Gorner	VS	Neuanlage	3.39	Kein Ausschluss	2.37	3.73	2.55	1.07	7.11	5.00	44.65	3.27



## 5. L'évaluation des projets

Méthode de pondération entre les 2 familles de critères:

- Note Economie de l'énergie
- Note Protection de la biodiversité et du paysage

5 scénarios de comparaison:

- A. Somme des 2 notes
- B. Economie de l'énergie seulement
- C. Protection de la biodiversité et du paysage seul
- D. Note de protection de la biodiversité et du paysage divisé par la production hivernale supplémentaire
- E. Note de protection de la biodiversité et du paysage divisé par la production supplémentaire

## 5. L'évaluation des projets

**Nombre de projets nécessaires pour atteindre l'objectif de 2 TWh de production hivernale supplémentaire**

Scénario	Nombre de projets	Production supplémentaire hivernale	Somme des notes Energie	Somme des notes Environnement
A. Somme des notes Energie + Environnement	22	2.1 TWh	26	-11
B. Note Energie seule	20	2.0 TWh	27	-15
C. Note Environnement seule	28	2.2 TWh	30	-14
D. Note Environnement divisée par la production hivernale supplémentaire	14	2.0 TWh	18	-7
E. Note Environnement divisée par la production supplémentaire	22	2.1 TWh	26	-11



## 5. L'évaluation des projets

Projets retenus selon le scénario D:

Note de protection de la biodiversité et du paysage divisé  
par la production hivernale supplémentaire

Summe GWh / Anzahl Projekte					2022	15
Projekte (32, Abhängigkeiten farblich)	Kt	Zusätzliche steuerbare Winterproduktion (GWh)	Bewertung Energie [1,5]	Bewertung Umwelt (Eingriff) [1,5]	Variante D: Umwelt&Landschafts-Eingriff pro TWh	D
Gorner,	VS	650	4.4	3.4	5.2	x
Trift,	BE	215	2.5	1.7	8.1	x
Chummensee,	VS	165	2.5	1.3	8.1	x
Gougra,	VS	120	2.3	1.1	9.1	x
Grimsensee,	BE	240	2.2	2.4	10.0	x
Curnera-Nalps,	GR	99	1.7	1.1	10.8	x
Reusskaskade,	UR	96	1.7	1.1	11.2	x
Mattmarksee,	VS	65	1.6	1.0	15.5	x
Oberaarsee,	BE	65	1.9	1.1	16.5	x
Lac d'Emosson,	VS	57.5	1.8	1.1	18.7	x
Lai da Marmorera,	GR	55	1.8	1.0	18.9	x
Oberaletsch Speicher,	VS	50	2.2	1.0	20.0	x
Lac des Toules,	VS	53	2.1	1.1	20.1	x
Lago del Sambuco,	TI	45.8	1.8	1.0	22.1	x
Griessee,	VS	46	2.1	1.0	22.6	x

## 7. La déclaration commune

### Signée par tous les participants à la table ronde

La table ronde s'est donné pour **but d'adopter une déclaration commune** comprenant des projets dans le domaine de l'hydroélectricité sélectionnés, des mesures de compensation et des recommandations générales (mécanismes de compensation) visant à préserver la biodiversité et le paysage.

À cet effet, il convient **d'identifier les projets énergétiquement les plus prometteurs et dont la mise en œuvre aurait aussi peu d'effets que possible sur la biodiversité et le paysage**. Par ailleurs, il convient de **trouver des mécanismes de compensation** généraux et des mesures de compensation spécifiques aux projets. Dans ce contexte, il faut, fondamentalement, **viser l'objectif d'une augmentation de 2 TWh à l'horizon 2040** pour la production saisonnière des centrales à accumulation.

La table ronde **a identifié 15 projets** de centrales hydroélectriques à accumulation qui, en l'état des connaissances actuelles, sont **les plus prometteurs sur le plan énergétique et dont la mise en œuvre implique un impact minimal sur la biodiversité et le paysage**. Leur réalisation permettrait d'atteindre une production saisonnière des centrales à accumulation de 2 TWh d'ici à 2040.

# 7. La déclaration commune



Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra

Département fédéral de l'environnement,  
des transports, de l'énergie et de la communication DETEC

## Déclaration commune de la table ronde consacrée à l'énergie hydraulique

Madame la conseillère fédérale Simonetta Sommaruga, cheffe du Département fédéral de l'environnement, des transports, de l'énergie et de la communication (DETEC), a convoqué le 18 août 2020 une table ronde consacrée à l'énergie hydraulique dans le but de mettre au point une démarche commune pour les défis que l'hydraulique doit relever dans le contexte de la Stratégie énergétique 2050, de l'objectif climatique zéro émission nette, de la sécurité de l'approvisionnement et de la préservation de la biodiversité. Un groupe d'accompagnement modéré par l'EPF de Zurich a été institué pour les travaux techniques, dont le cadre a été fixé lors de la table ronde du 21 juin 2021<sup>1</sup>.

La table ronde consacrée à l'énergie hydraulique a approuvé ce jour la déclaration commune suivant:

Für den Schweizerischen  
Fischereiverband  
Präsident Roberto Zanetti

Bern, den 13. Dezember 2021

*Roberto Zanetti*

Für den Verband Schweizerischer  
Elektrizitätsunternehmen VSE  
Präsident Michael Wider

Bern, den 13. Dezember 2021

*M. Wider*

Für den Schweizerischen  
Wasserwirtschaftsverband  
Präsident Albert Röstli

Bern, den 13. Dezember 2021

*Albert Röstli*

Für den Schweizer Verband  
Der Kleinwasserkraft Swiss Small Hydro  
Präsident Benjamin Roduit

Bern, den 13. Dezember 2021

*Benjamin Roduit*

Für die Swisspower AG  
Verwaltungsratspräsident Hans-Kaspar Scherrer

Bern, den 13. Dezember 2021

*H.-K. Scherrer*

Für die Axpo Group  
CEO Christoph Brand

Bern, den 13. Dezember 2021

*Christoph Brand*

## 8. L'intégration dans le projet de loi

Modification de la loi sur l'Énergie

Projet adopté par le parlement en octobre 2023

soumise à référendum facultatif

*Le projet vise à simplifier et ainsi à accélérer les procédures de planification, de construction, d'agrandissement et de rénovation des grandes installations de production d'électricité ou de chaleur à partir d'énergies renouvelables. Il doit également permettre de simplifier le processus de planification du réseau suisse de transport d'électricité.*

## 8. L'intégration dans le projet de loi

- **Guichet unique**
- **Accélération des procédures**
- **Durcissement des qualifications pour recourir**

La procédure de recours contre la planification et la construction de centrales solaires, éoliennes et hydroélectriques doit être raccourcie. Au niveau cantonal, **seul un recours auprès de la plus haute instance cantonale serait désormais possible**. Celui-ci doit rendre sa décision dans les **180 jours**. De plus, **les organisations locales et cantonales ne pourraient plus déposer de recours contre de tels projets**. Les cantons et communes d'implantation ainsi que les organisations actives dans toute la Suisse, telles que le WWF, Pro Natura ou la Fondation suisse pour la protection et l'aménagement du paysage, seraient toujours habilités à recourir.

## 2. La suite

- 18 janvier 2024: dépôt d'un referendum contre le projet de modification de la loi
- 63'184 signatures
- Vote prévu en juin 2024



# Merci pour votre attention

**Laurent MOUVET**

Vice-Président, Commission internationale des grands barrages



**Laurent.mouvet@hydropartners.ch**

**+41 79 794 50 14**