



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Commissione federale dell'energia elettrica ElCom
Federal Electricity Commission ElCom

Bilan de l'ElCom





Agenda

- Axes de l'EICoM dans le cadre de la SE2050
- Sécurité de l'approvisionnement
- Système de mesure
- Taux de changement



Sujets liés à la Stratégie énergétique

Axes de l'EICom

Prix et marché

Infrastructure

Sécurité de l'approvisionnement

Concentration sur

- Sécurité de l'approvisionnement
- Efficacité : intérêts économiques (technologiquement neutre / apolitique)

Approvisionnement

Missing Money /
Redevances hydrauliques

Sortie du nucléaire

Climat



Agenda

1. Axes de l'EICoM dans le cadre de la SE2050

2. Sécurité de l'approvisionnement

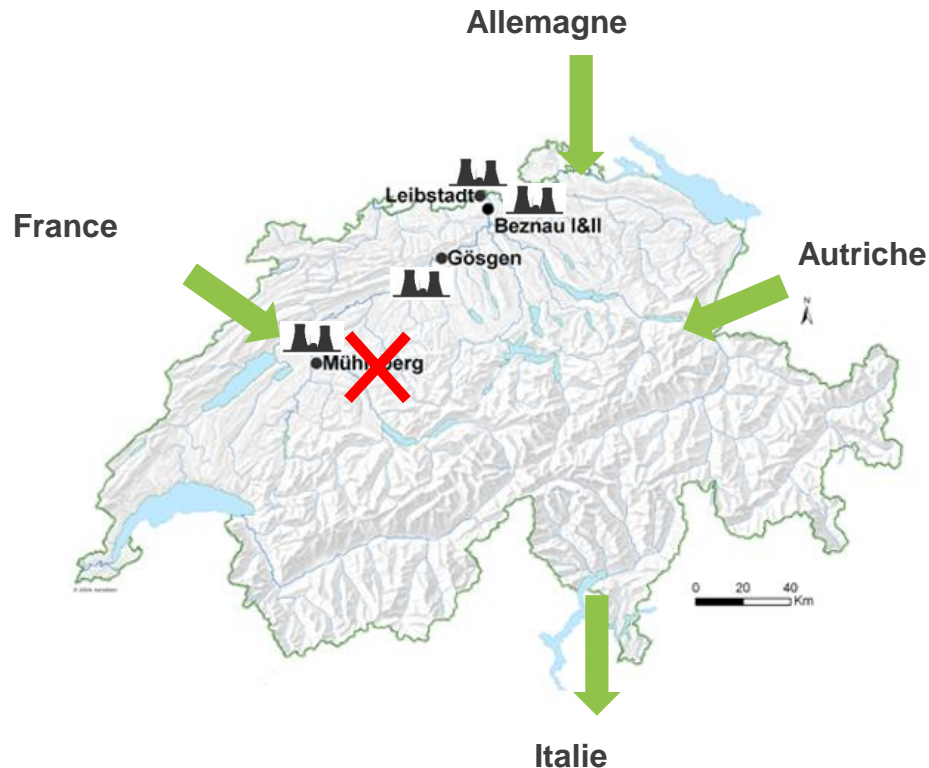
3. Système de mesure

4. Taux de changement



Analyse ECom de l'adéquation 2020 : scénarios

Base case sans la centrale nucléaire de Mühleberg (KKM)



Scénarios de stress :

Scénario 1 :

- Arrêt des centrales nucléaires de Leibstadt et Gösgen en hiver
- Importations réduites en provenance de France/ Italie

Scénario 2 :

- Arrêt des centrales nucléaires de Leibstadt, Gösgen et Beznau en hiver
- Importations réduites depuis l'Italie

Scénario 3 :

- Arrêt des centrales nucléaires de Leibstadt, Gösgen et Beznau en hiver
- Arrêt de la Grande Dixence
- Importations réduites depuis l'Italie



Analyse de l'adéquation réalisés par Swissgrid

« Facteurs de stress »



- Consommation
- Production
- Import / Export
- Disponibilité du réseau

1000 simulations sur
une année



« Indicateurs de la
sécurité de
l'approvisionnement »



- Durée / fréquence
- Pénurie d'énergie
- Pénurie de capacité
- Probabilités

Les résultats sont aussi bons que les
hypothèses

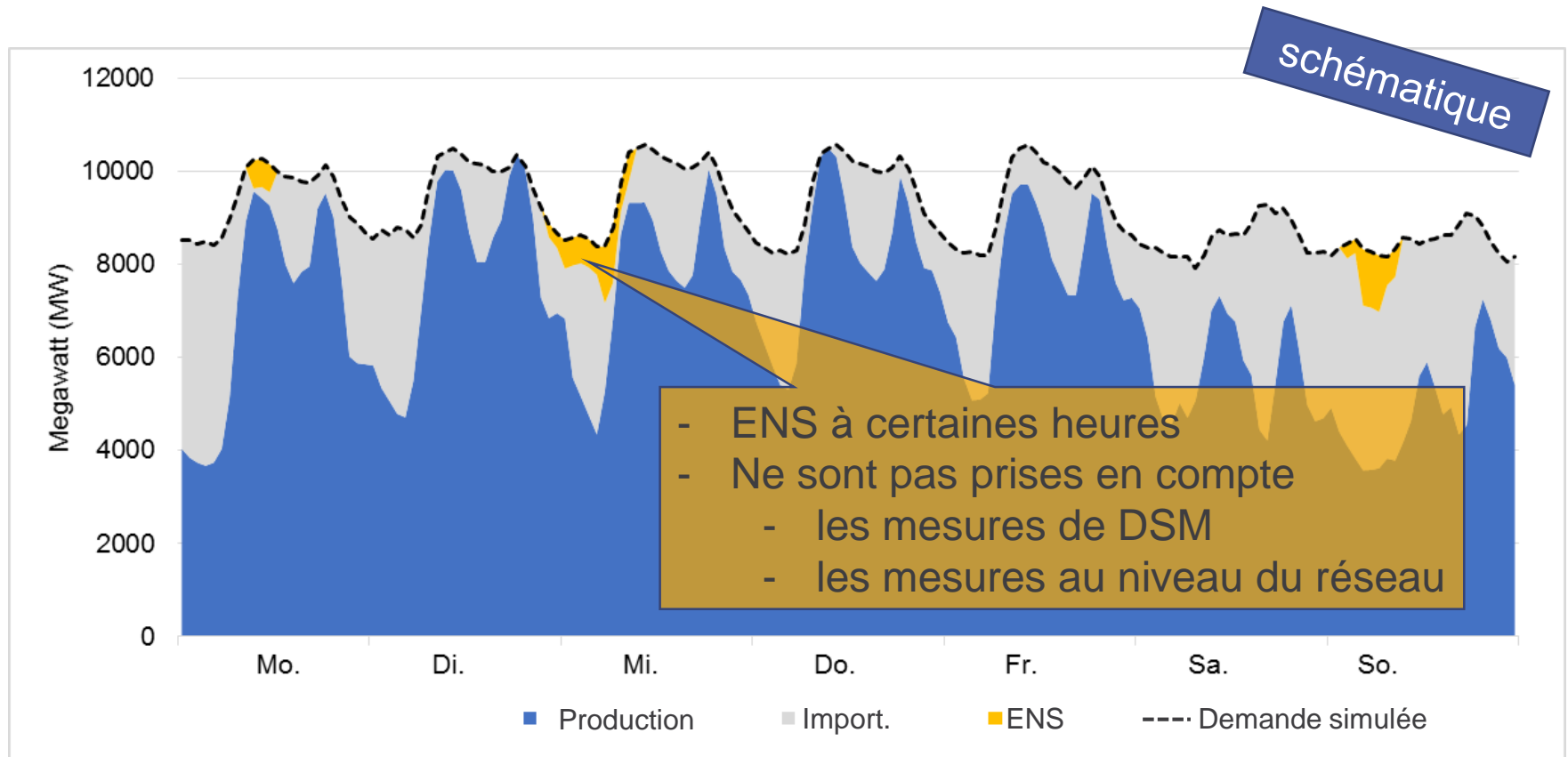


Résultats Adéquation 2020

Scénario	Pays	ENS moyenne	LOLE moyenne	ENS P95	LOLE P95
		GWh	h	GWh	h
Base Case	FR	8.8	5.4	30.7	48.0
	CH	0.2	0.3	0.0	0.0
Scénario 1 (Nucléaire CH, importation F & I)	FR	937.0	198.8	4'819.1	718.0
	CH	18.2	30.7	85.7	142.0
Scénario 2 (Nucléaire CH, importation I)	FR	24.8	11.8	194.4	155.0
	CH	2.5	9.2	18.5	40.0
Scénario 3 (Nucléaire CH, hydro CH, importation I)	FR	28.0	11.5	182.4	114.0
	CH	3.9	11.0	25.5	107.0



Interprétation des résultats





Mesures requises de l'avis de l'EiCom

- D'après les analyses de l'adéquation 2020, aucune mesure n'est actuellement requise en regard de l'art. 9 LApEI
- L'horizon 2025 sera considéré l'an prochain (tous les 2 ans)
- Mesures dans le cadre de la LApEI actuellement en vigueur :

- Énergie de réglage / aucune priorité pour approv. de base et renouv.
- Sécurité de la planification des services-système SDL
- Attribution de capacités transfrontalières

- Disponibilité du redispatch
- Préparation du délestage manuel (de concert avec l'AES)

- Arbitrage si conflit entre sécurité du réseau et flexibilité du marché
- Considération de la sécurité du réseau CH dans le cadre FBMC

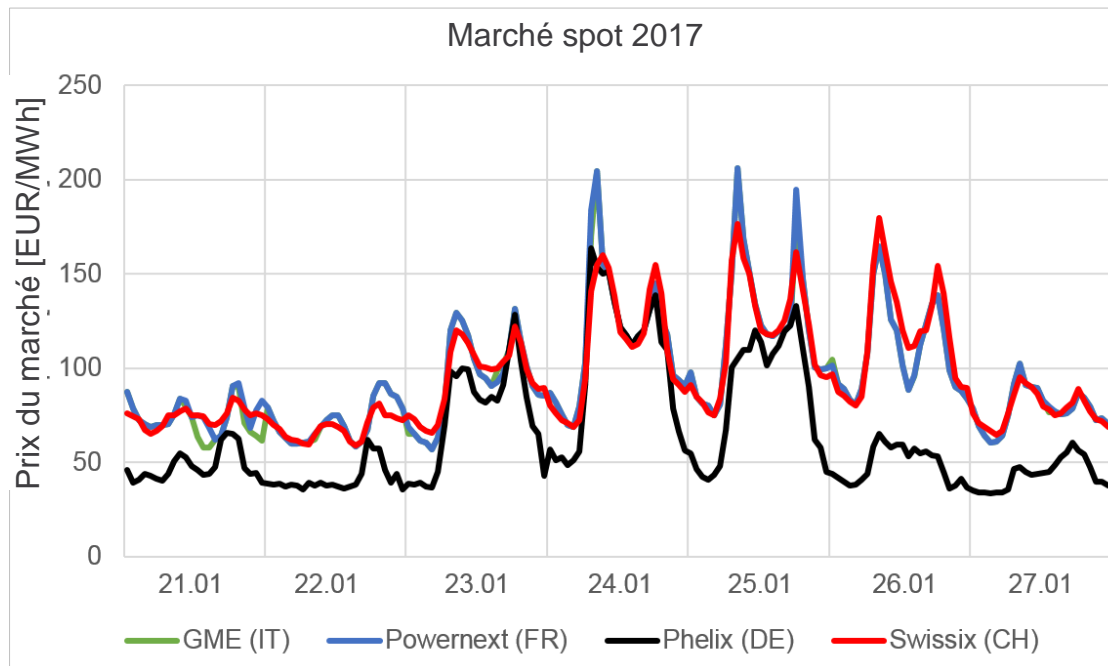
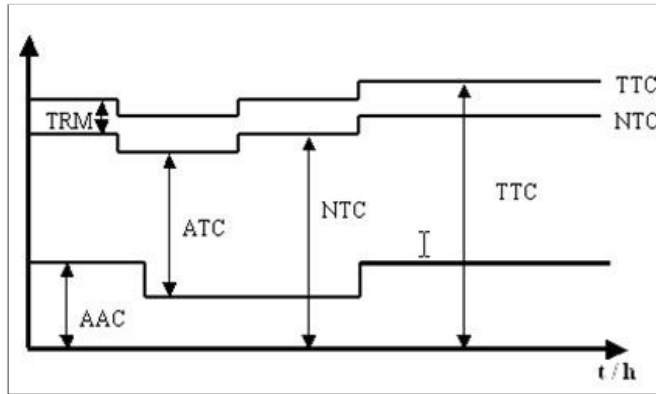
 Mesures prises

 Mesures en préparation

 Mesures nécessaires



Mesures prises : attribution des capacités transfrontalières





Mesures en préparation : délestage manuel

ENERGIEKNAPPHEIT

1 knipst wegen extremer Kälte

strom

France can't meet its own power demand

By Craig Morris on 23 January 2017

183

Le Parisien

Economie Réseau de transport d'électricité

Réseau de transport d'électricité

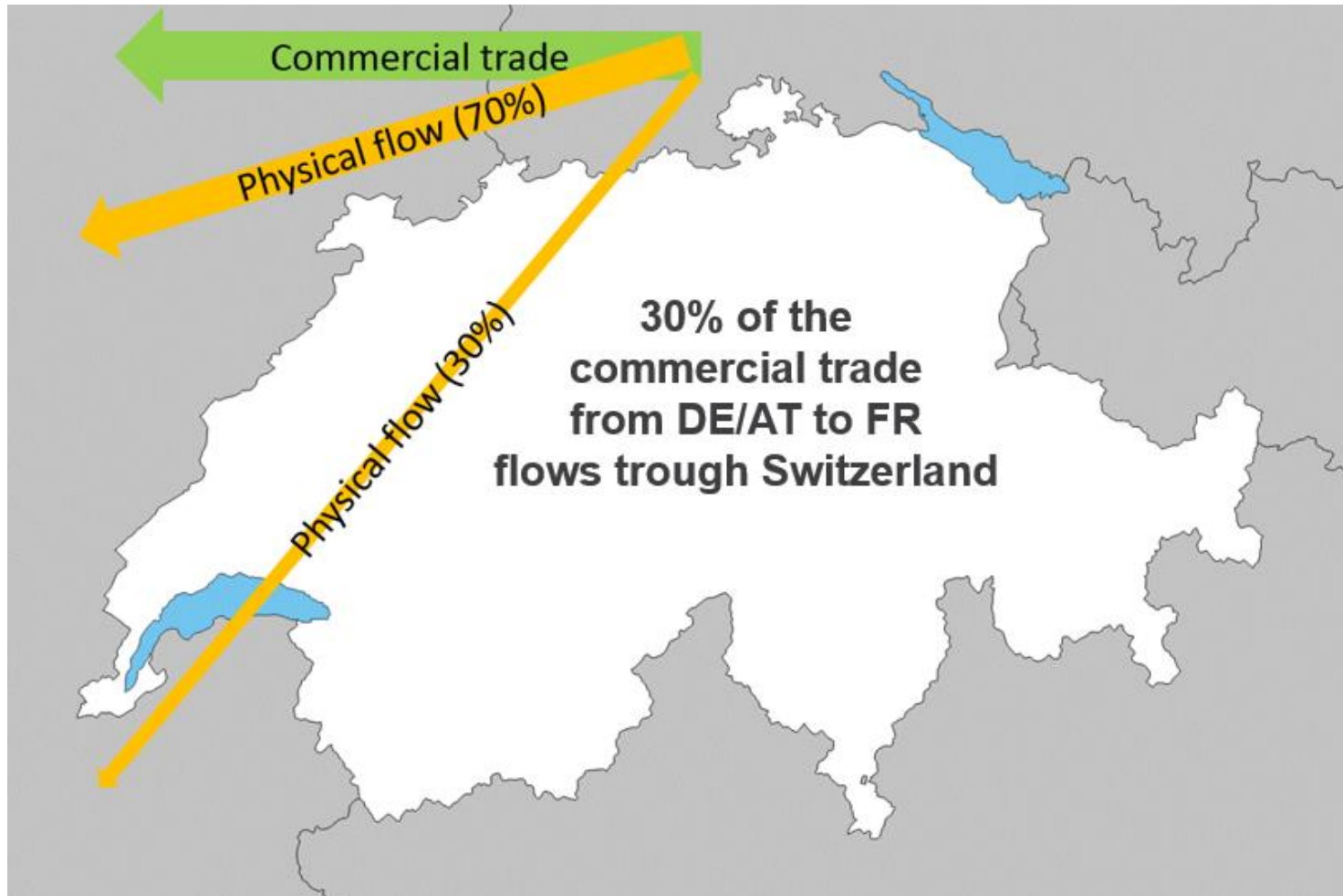
Électricité: des mesures exceptionnelles possibles dès mardi

ANONCIATIONS SUR L'ÉLECTRICITÉ À PARTIR DU 18 JANVIER 2017

par JEAN-BAPTISTE GIRAUD 13/01/2017 4586 21 3 Commentaires



Mesures nécessaires : Loop Flows en raison du FB-Market Coupling





Adaptation du cadre légal de la conception du marché ?

L'EiCom se concentre sur la sécurité d'approvisionnement et sur l'efficacité

- Points sensibles de la conception du marché pour la sécurité d'approvisionnement :
 - Gestion des programmes et du bilan d'ajustement (incitations à l'équilibre)
 - Gestion des congestions (pas d'accès prioritaire pour les énergies renouvelables et l'approvisionnement de base)
 - Accès au marché (entraves aux importations et exportations)
 - Sécurité juridique (pour la gestion du réseau interconnecté européen, mais aussi au niveau suisse)
- Points sensibles dans une perspective politique et économique :
 - Dépendance aux importations (mesures structurelles, p.ex. marché de capacité)
 - Ouverture partielle du marché
 - Priorités LTC



Agenda

1. Axes de l'EICoM dans le cadre de la SE2050
2. Sécurité de l'approvisionnement
3. Système de mesure
4. Taux de changement



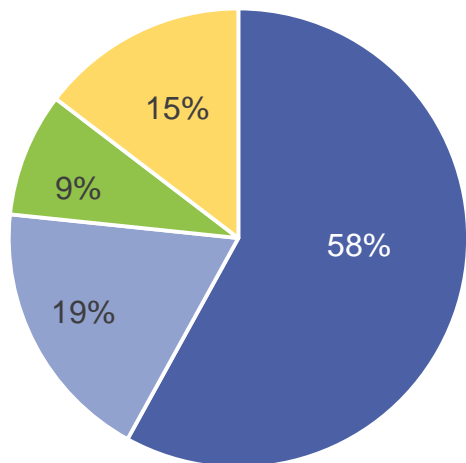
Arrêt du Tribunal fédéral 14.7.2017, 2C_1142/2016

	Exploitation des points de mesure	Prestations de mesure
Producteurs > 30 kVA		Marché
Producteurs < 30 kVA		
Consommateurs finaux sur le marché		
Consommateurs finaux autorisés à accéder au marché dans l'approvisionnement de base		
Consommateurs finaux captifs		



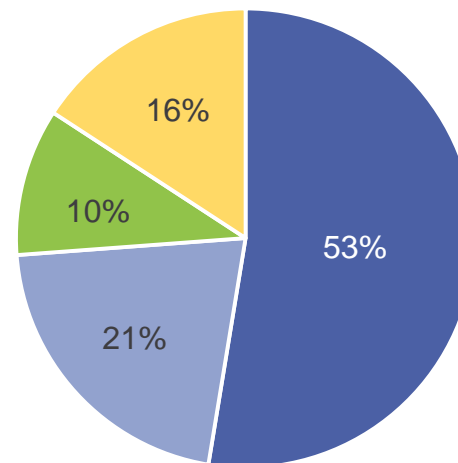
Analyse de l'enquête de l'EiCom (1/3)

Répartition des coûts des mesures directes de la courbe de charge basse tension (sans coûts de transmission)



■ <=600 ■ 601-800 ■ 801-1000 ■ >1000

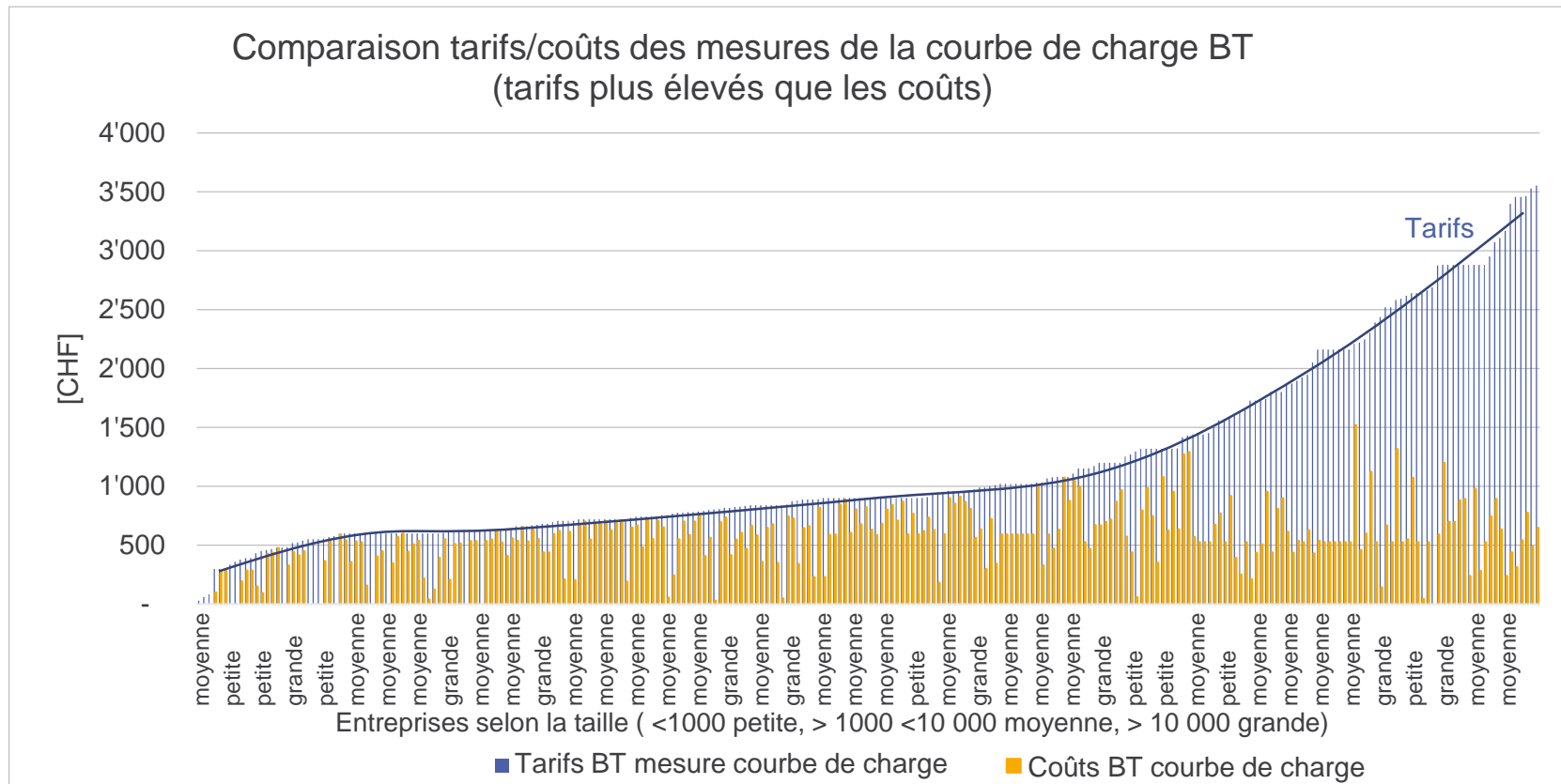
Répartition des coûts des mesures de la courbe de charge basse tension avec transformateur de mesure (sans coûts de transmission)



■ <=600 ■ 601-800 ■ 801-1000 ■ >1000



Analyse de l'enquête de l'EiCom (2/3)



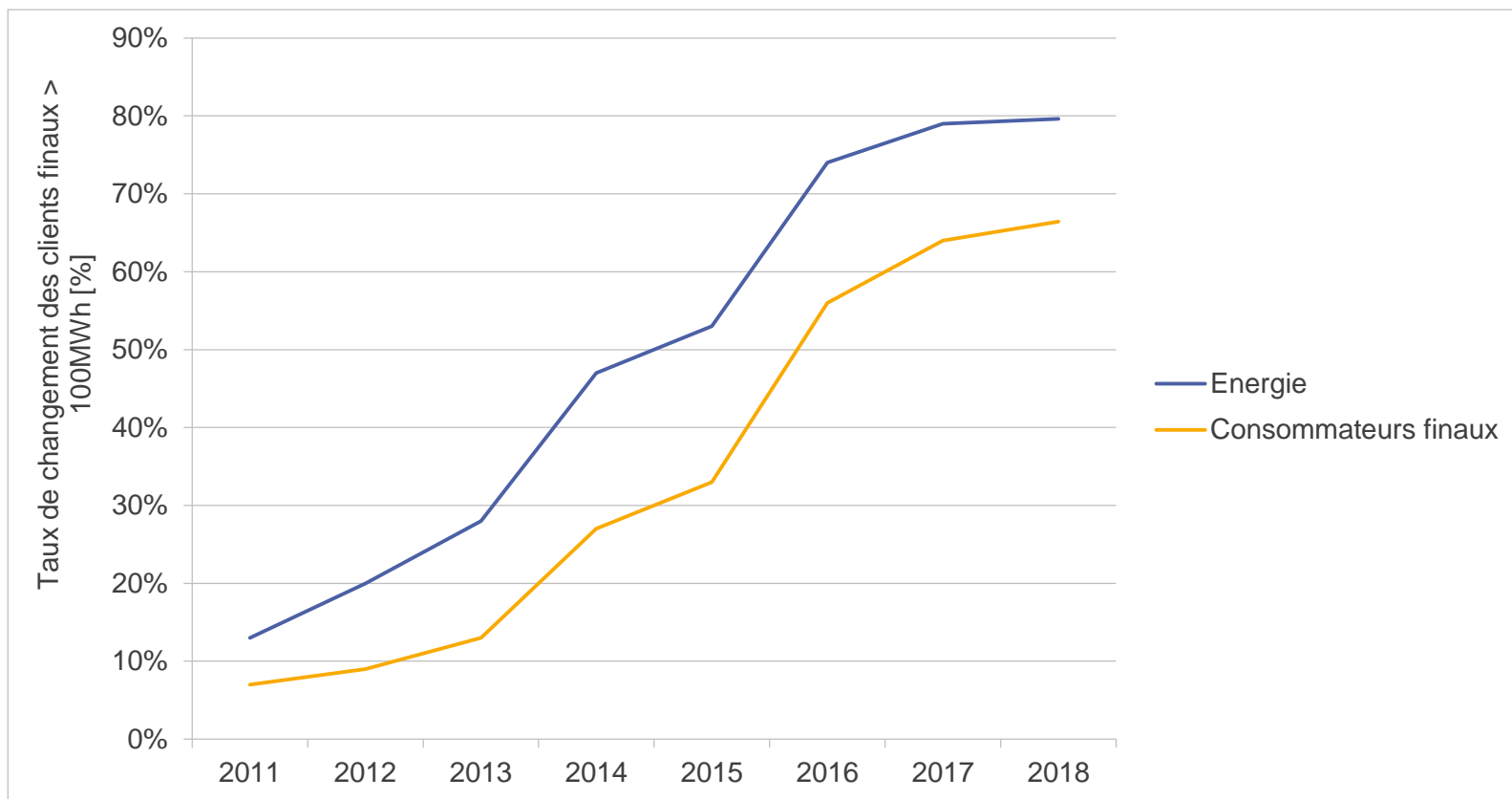


Agenda

1. Axes de l'EICoM dans le cadre de la SE2050
2. Sécurité de l'approvisionnement
3. Système de mesure
4. Taux de changement



Taux de changement: part des consommateurs libres sur le marché





Merci de votre attention !

info@elcom.admin.ch
www.elcom.admin.ch