



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

Lagebeurteilung der ElCom



Lagebeurteilung der ElCom • Lausanne • 17. November 2017
Laurianne Altwegg



Agenda

- Fokus der EICom im Rahmen der ES2050
- Versorgungssicherheit
- Messwesen
- Wechselrate



Themen Energiestrategie

Fokus
EiCom

Preis und
Markt

Infrastruktur

Versorgungs
sicherheit

Fokus auf

- Versorgungssicherheit
- Effizienz: volkswirtschaftliches Interesse
(technologieneutral / unpolitisch)

Ausstieg
Kernkraft

Klima

Missing
Money /
Wasserzins



Agenda

1. Fokus der EICom im Rahmen der ES2050

2. Versorgungssicherheit

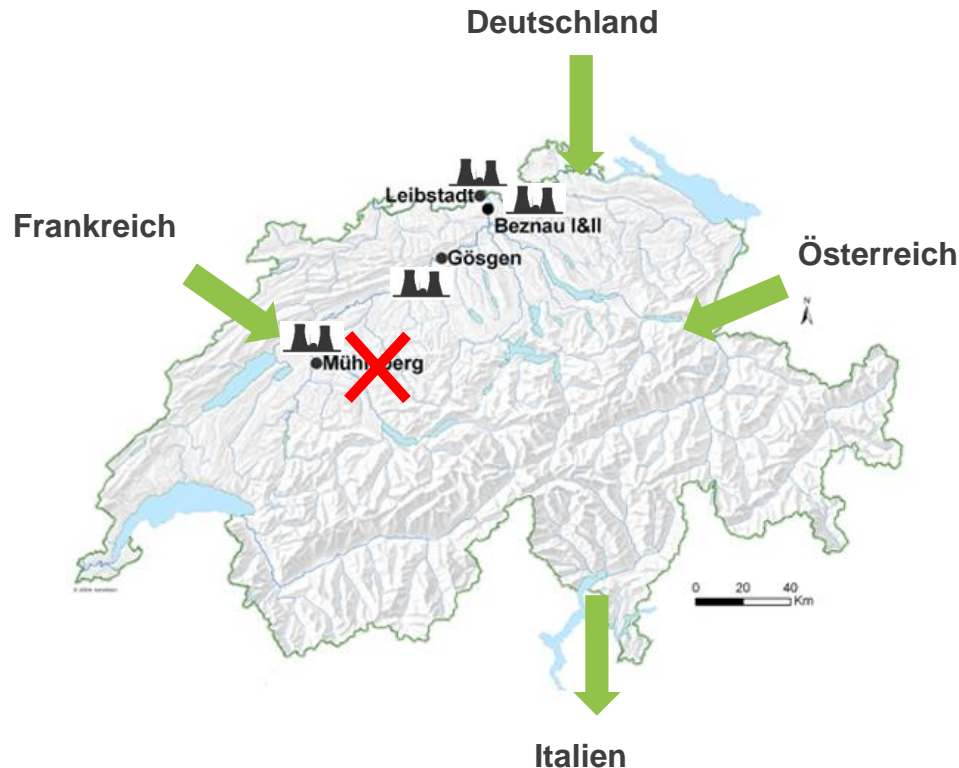
3. Messwesen

4. Wechselrate



Studie ECom zur Adequacy 2020: Szenarien

Base Case ohne KKM



Stressszenarien:

Szenario 1:

- Ausfall KKL / KKG im Winter
- Reduzierter Import Frankreich / Italien

Szenario 2:

- Ausfall KKL / KKG / KKB im Winter
- Reduzierter Import Italien

Szenario 3:

- Ausfall KKL / KKG / KKB im Winter
- Ausfall Grand Dixence
- Reduzierter Import Italien



Adequacy-Rechnungen von Swissgrid



Ergebnisse sind so gut wie die Annahmen

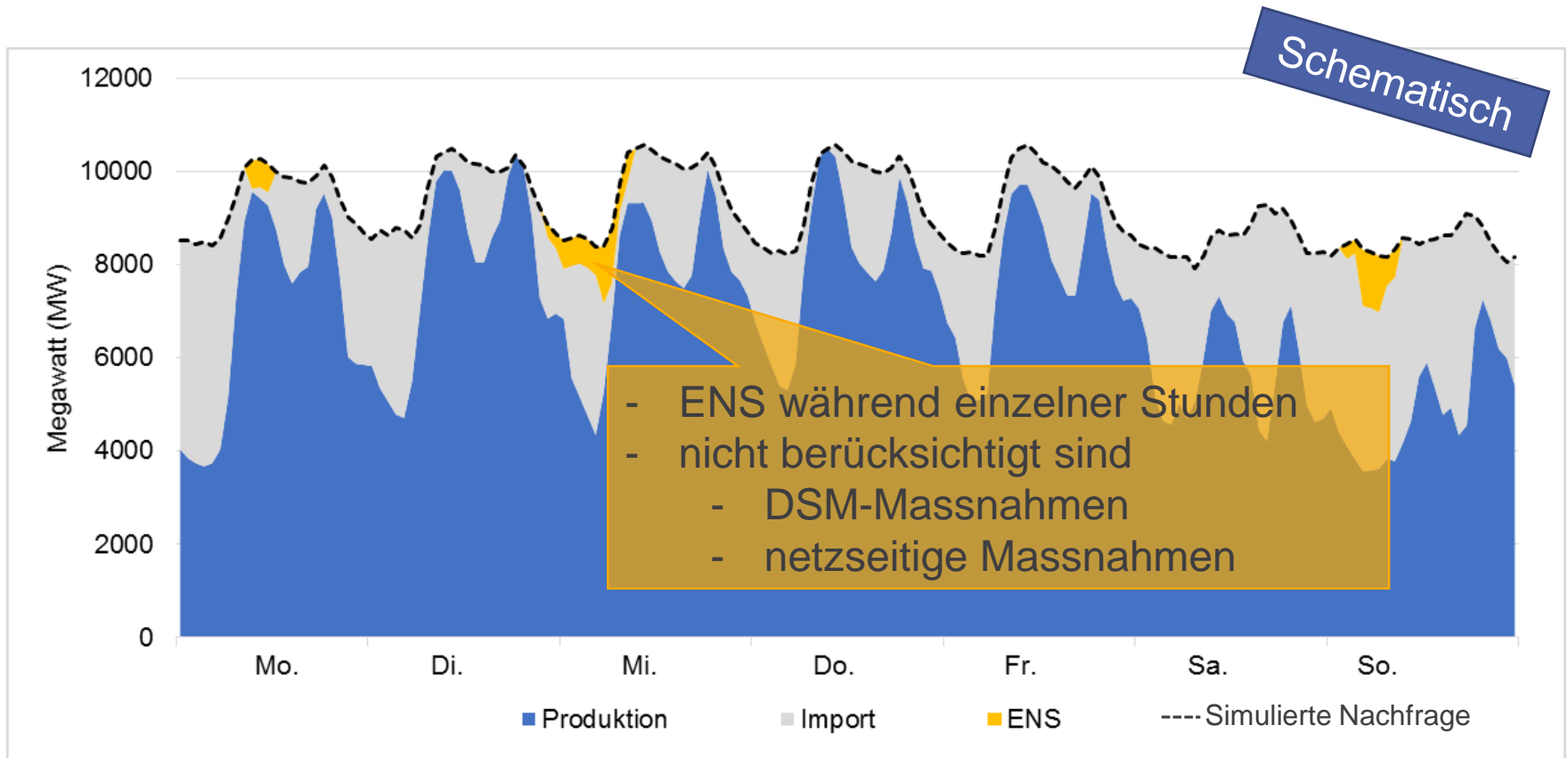


Ergebnisse Adequacy 2020

Szenario	Land	ENS Durchschnitt	LOLE Durchschnitt	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
Szenario 1 (Kern CH, Import F & I)	FR	937.0	198.8	4'819.1	718.0
	CH	18.2	30.7	85.7	142.0
Szenario 2 (Kern CH, Import I)	FR	24.8	11.8	194.4	155.0
	CH	2.5	9.2	18.5	40.0
Szenario 3 (Kern CH, Hydro CH, Import I)	FR	28.0	11.5	182.4	114.0
	CH	3.9	11.0	25.5	107.0



Interpretation der Ergebnisse





Handlungsbedarf aus Sicht EICOM

- Gestützt auf Adequacy-Betrachtung 2020 besteht aktuell kein Handlungsbedarf für Massnahmen nach Art. 9 StromVG
- Betrachtung mit Zeithorizont 2025 für nächstes Jahr geplant (alle 2 Jahre)
- Massnahmen im Rahmen des geltenden StromVG:

- Ausgleichsenergie / kein Vorrang Grundversorgung und EE
- Planungssicherheit SDL
- Grenzüberschreitende Kapazitätsvergabe

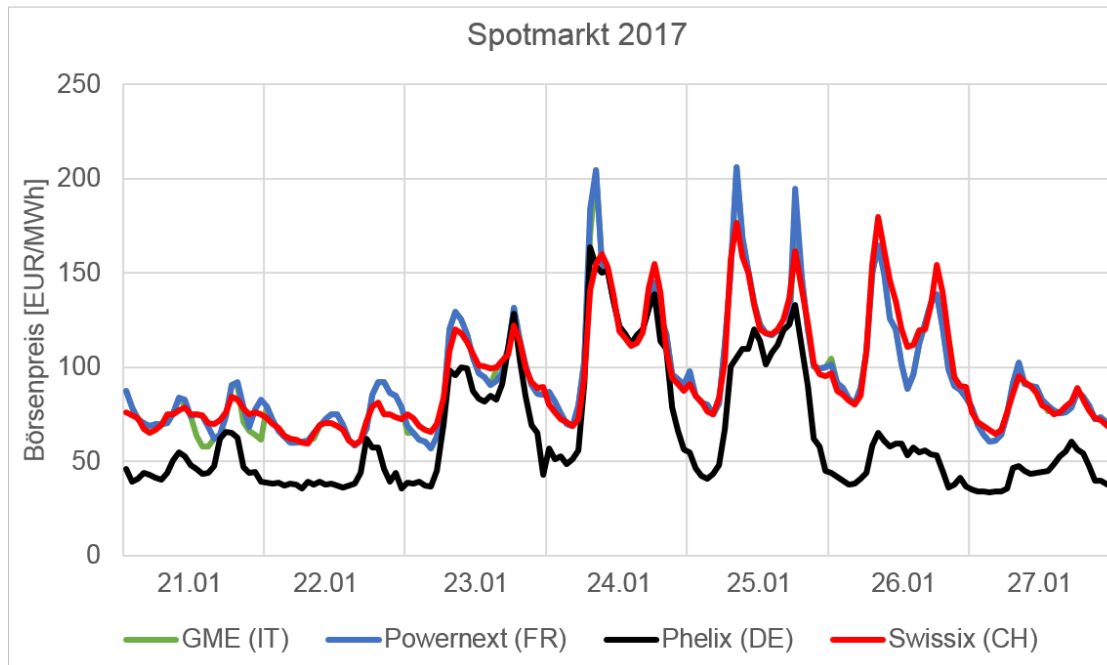
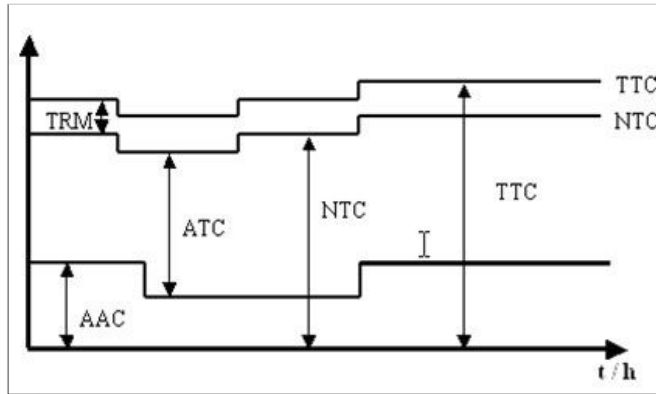
- Verfügbarkeit Redispatch
- Vorbereitung manueller Lastabwurf (gemeinsam mit VSE)

- Umgang mit Zielkonflikten Netzsicherheit vs. Marktflexibilität
- Berücksichtigung CH-Netzsicherheit bei FBMC

Massnahmen getroffen Massnahmen in Vorbereitung Massnahmen nötig



Massnahmen getroffen: Grenzüberschreitende Kapazitätsvergabe





Massnahmen in Vorbereitung: Manueller Lastabwurf

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

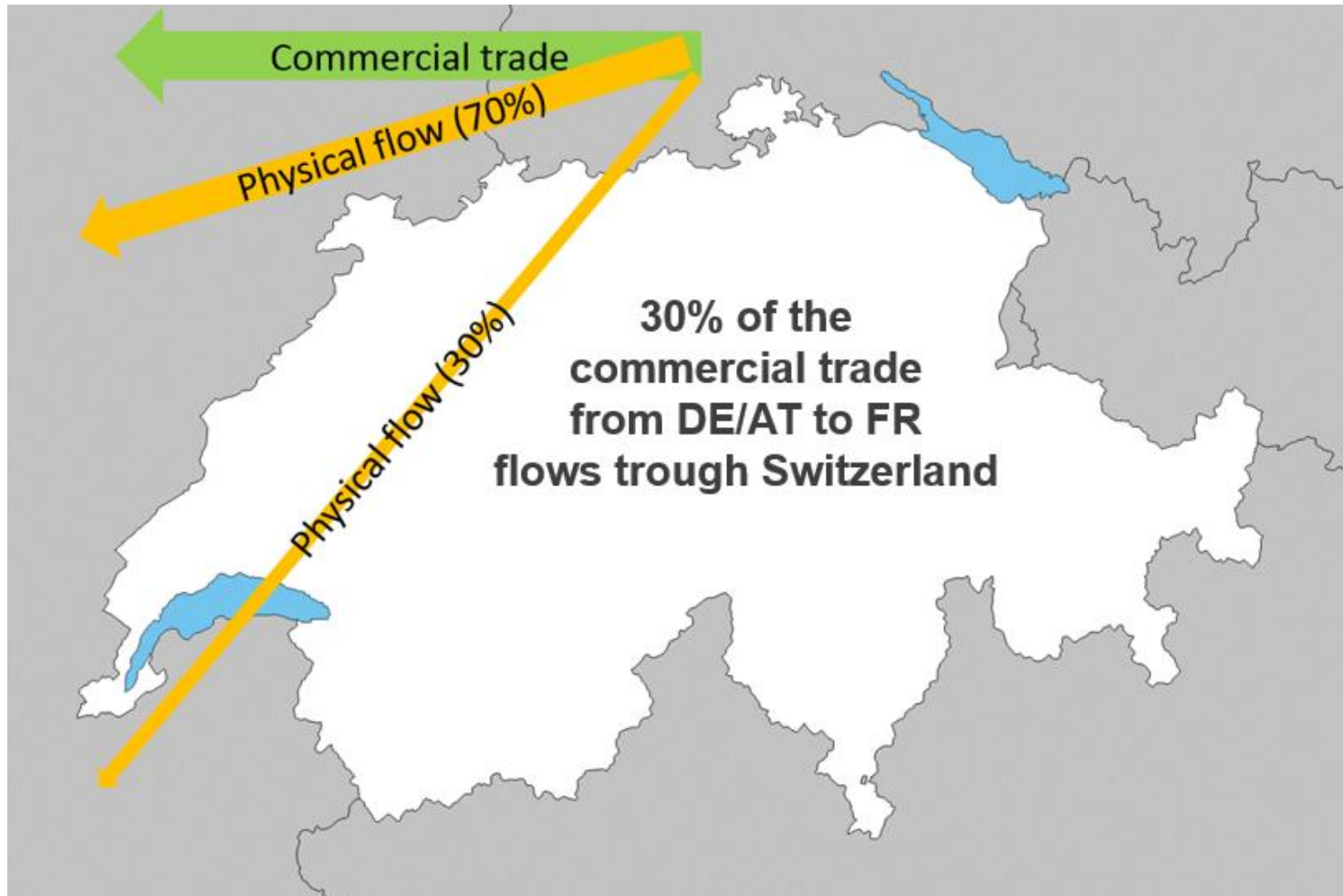
Électricité: des mesures exceptionnelles possibles dès mardi

ANONCIATIONS SUR L'ÉLECTRICITÉ À PARTIR DU 18 JANVIER 2017

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



Massnahmen nötig: Loop Flows wegen FB-Market Coupling





Anpassung Rechtsrahmen zum Marktdesign?

Fokus der EICom auf Versorgungssicherheit und Effizienz

- Sensible Eckpfeiler beim Marktdesign in Bezug auf Versorgungssicherheit:
 - Fahrplan- und Bilanzmanagement (Anreize für Ausgeglichenheit)
 - Engpassmanagement (kein Vorrang für EE und Grundversorgung)
 - Marktzugang (Einschränkungen zu Import und Export)
 - Rechtssicherheit (im Verbundbetrieb, aber auch CH-intern)
- Sensible Eckpfeiler aus politischer und volkswirtschaftlicher Sicht:
 - Importabhängigkeit (strukturelle Massnahmen wie Kapazitätsmarkt)
 - Teilmarktöffnung
 - Vorränge LTC



Agenda

1. Fokus der EICom im Rahmen der ES2050

2. Versorgungssicherheit

3. Messwesen

4. Wechselrate



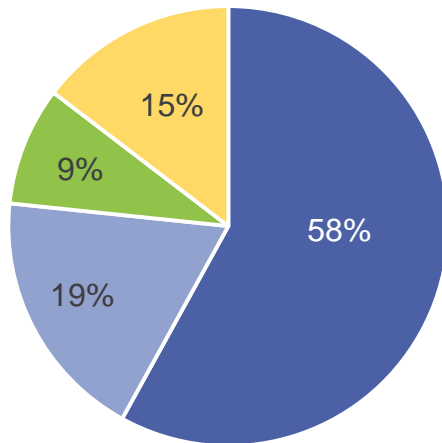
Urteil Bundesgericht 14.7.2017, 2C_1142/2016

	Messstellen- betrieb	Mess- Dienstleistungen
Produzenten > 30 kVA		Markt
Produzenten < 30 kVA		
Endverbraucher im Markt		
Marktberechtigte Endverbraucher in Grundversorgung		
Feste Endverbraucher		



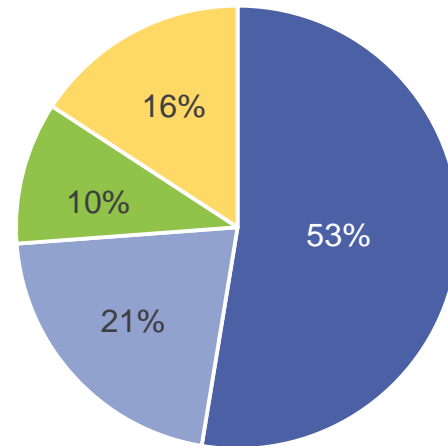
Auswertung Umfrage ECom (1/2)

Kostenverteilung Lastgangmessungen
NS direkt
(ohne Kommunikationskosten)



■ <=600 ■ 601-800 ■ 801-1000 ■ >1000

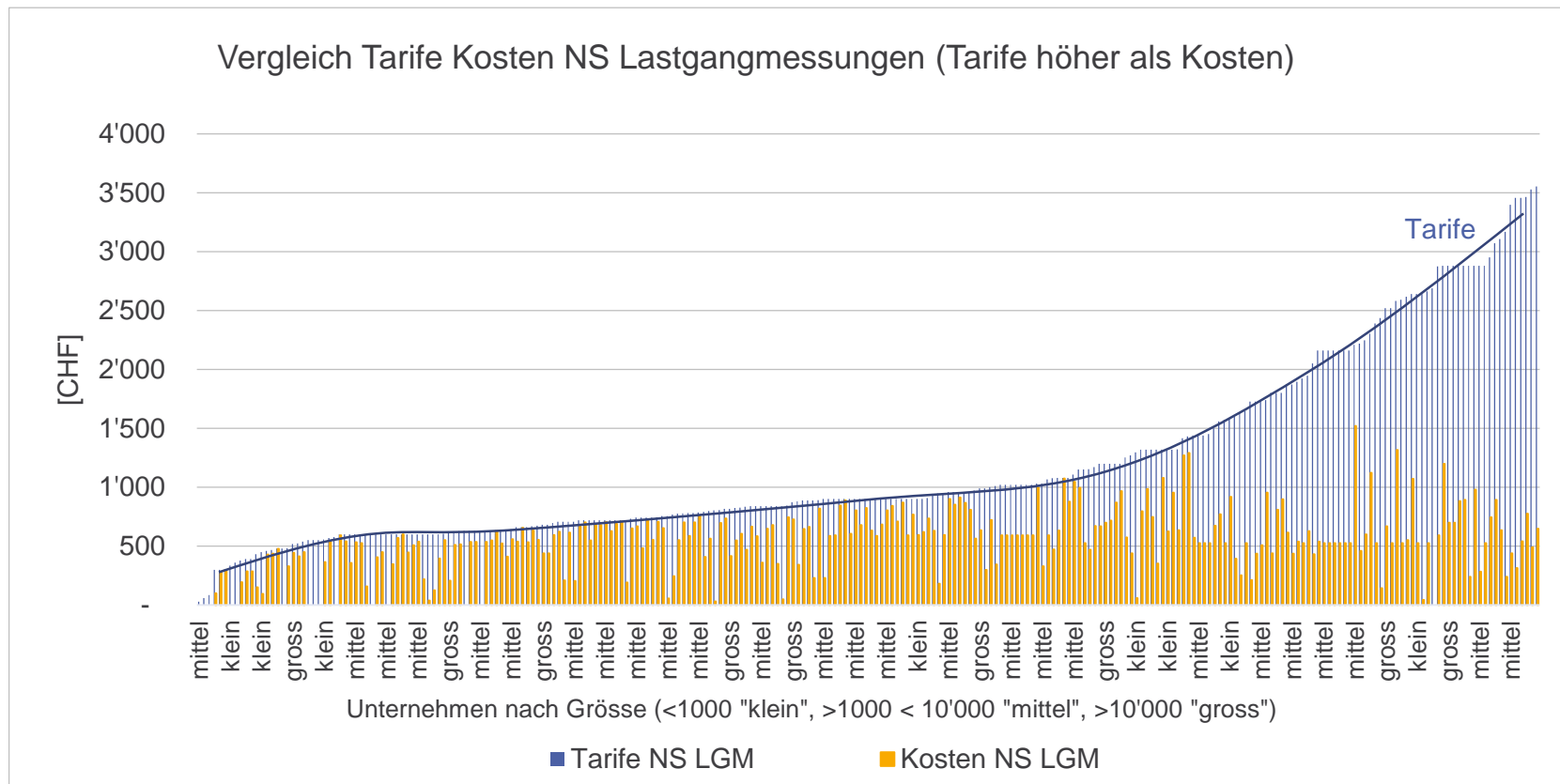
Kostenverteilung Lastgangmessungen
NS Wandler
(ohne Kommunikationskosten)



■ <=600 ■ 601-800 ■ 801-1000 ■ >1000



Auswertung Umfrage ECom (2/2)





Agenda

1. Fokus der EICom im Rahmen der ES2050

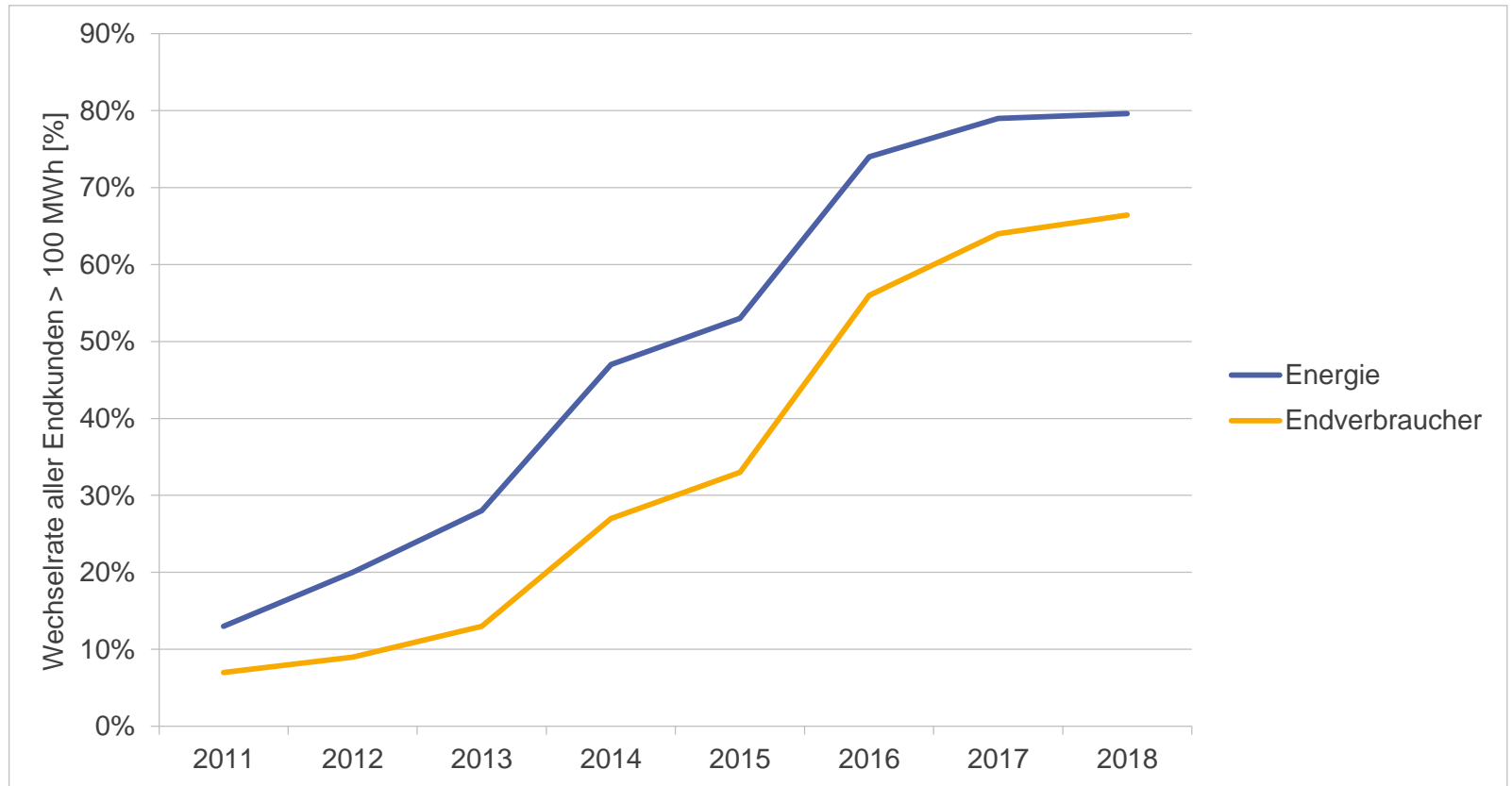
2. Versorgungssicherheit

3. Messwesen

4. Wechselrate



Wechselrate: Anteil freier Verbraucher am Markt





Herzlichen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

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