



EDES - Workshop IT / Dienstleister 2025



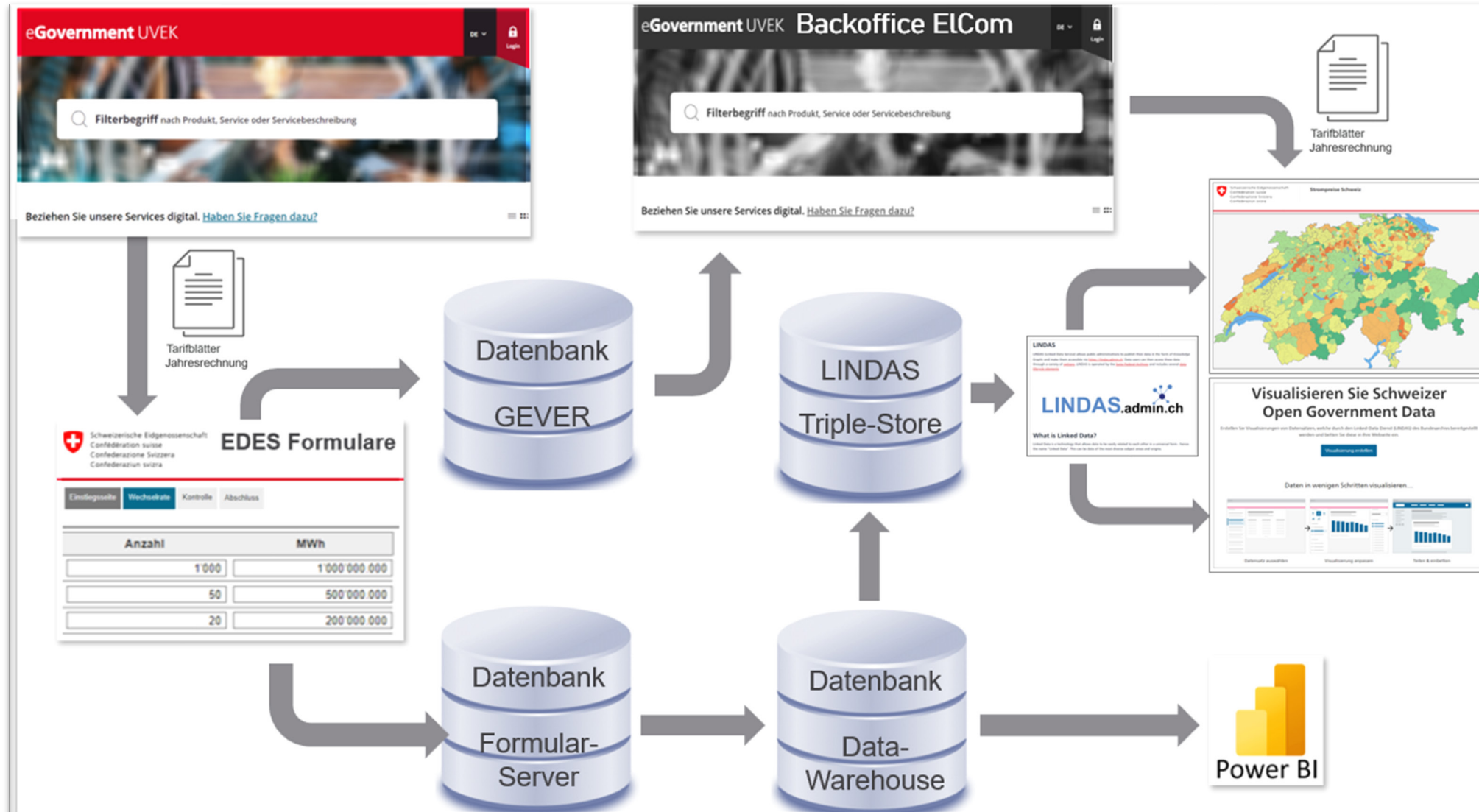


Agenda

- **Übersicht EDES Infrastruktur**
- Übersicht Anpassungen Mantelerlass und Deckungsdifferenzen
 - Anpassungen EDES Kostenrechnung
 - Anpassungen EDES Tarife inkl. Webseite
- Hinweise zu Compliance- und Qualitätsprozessen
- Testmöglichkeiten
- Ausblick: Sunshine-Publikation



Prozesse und Komponenten von EDES in der Übersicht





Agenda

- Übersicht EDES Infrastruktur
- **Übersicht Anpassungen**
 - Anpassungen Mantelerlass
 - Weitere Anpassungen
- Hinweise zu Compliance- und Qualitätsprozessen
- Testmöglichkeiten
- Ausblick: Sunshine-Publikation








Übersicht Anpassungen Mantelerlass

- Messwesen und Messtarife inkl. Datahub (Datenplattform)
 - Kostenrechnung Positionen 5XX auf den Formularen F3.3 und F3.5 sowie Tarife Erlöse F4.2
 - Tarife: Messtarife inkl. Publikation auf der Strompreiswebseite
 - Ausblick Anpassung IST-Werte 2026 (KoRe T2028): F3.2, F3.4 sowie Ist-Erlöse F4.4
- Grundversorgung Energie:
 - Völlige Überarbeitung von F5.2 Energie Plan und Ergänzung F5.1
- Dynamische Tarife
 - KoRe F4.2 – Aufnahme als Produkt wie die anderen
 - Tariffomulare – Ausweis analog der übrigen Tarife, aber Bandbreite anzugeben
- Anpassung Referenzzeitraum ab Tarifjahr 2026 neu vom 1.1. bis 31.12.



- Messwesen und Messtarife inkl. Datahub
 - Kostenrechnung Positionen 5XX auf den Formularen F3.3 und F3.5 sowie Tarife Erlöse F4.2
 - Die Pos. 510, Pos. 520 nicht mehr Netzkosten sondern gesondert «Messkosten»
 - neu Pos. 540 Messkosten

540 Kosten Datahub

Konten	NE5 (in CHF) * 	NE6 (in CHF) * 	NE7 (in CHF) * 	Summe Netz (in CHF)	Energie Kunden mit freiem Netz zugang (in CHF)
 540.1 Kapitalkosten	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0.00	<input type="text"/>
 540.2 Betriebskosten	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0.00	<input type="text"/>
 540.3 Sonstige Kosten	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0.00	<input type="text"/>
 Gesamt	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

- Summenposition 500 entfällt, weil Pos. 530 «Steuer- und Regelsysteme» Kosten des Netz

- Pos. 500 entfällt, anstelle dessen nur noch Pos. 530 überführt

Messkosten je Netzebene nach der Wälzung und der direkten Zuordnung

Übersicht Kosten	NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
510 Kosten für intelligente Messsysteme	0.00	0.00	0.00	0.00
520 Kosten für übriges Mess- und Informationswesen	0.00	0.00	0.00	0.00
540 Kosten Datahub	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	0.00	0.00	0.00	0.00

Geplante Ausspeisung für die Tarife 2026

	NE5 (MWh) *	NE6 (MWh) *	NE7 (MWh) *	Summe (MWh)
Ausspeisung für Endverbraucher				0.000
Ausspeisung für Nachlieger				0.000
Anzahl Messpunkte bei Endverbraucher				0.000



– Neu für Tarife 2026

Messtarife Plan

Geben Sie hier Ihre Messtarife gem. Art. 17a Abs. 4 StromVG an. Sie können pro Netzebene bis zu 3 Tarife angeben (z. B. Messtarif mit oder ohne Wandler). Benutzen Sie zur Anzeige der gewünschten Anzahl der Messtarife das nachfolgende Feld. Wird die Anzahl der Tarife verringert, dann wird(werden) die letzte Zeile inklusive der eingegebenen Daten gelöscht.

Anzahl
Messtarife *

Übersicht Kosten

	NE5 (in CHF) *	NE6 (in CHF) *	NE7 (in CHF) *
Messtarif 1 in CHF p.a. / MP	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Messtarif 2 in CHF p.a. / MP	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Messtarif 3 in CHF p.a. / MP	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

Anzahl Messpunkte

	NE5 Anzahl (Stk) *	NE6 Anzahl (Stk) *	NE7 Anzahl (Stk) *
Total Messpunkte Messtarif 1	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Total Messpunkte Messtarif 2	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Total Messpunkte Messtarif 3	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>



Übersicht Anpassungen Mantelerlass KoRe F4.2

- Dynamische Tarife
 - KoRe F4.2 – Aufnahme als Produkt wie die übrigen Tarife der Netznutzung (dh. mit Name und Mengengerüst, sowie erwarteten Erlösen)
 - **Tariffomulare – Ausweis analog der übrigen Tarife, aber Bandbreite anzugeben**



Tariffomulare : Option dynamische Netztarife: Öffnung der Erfassung

Netznutzung

Bezeichnung des von Ihnen verwendeten Tarifs gemäss Ihrem Tarifblatt *

1. Grundpreis exkl. Preis für Messwesen *

CHF pro Jahr

2. Leistungspreis *

CHF pro Jahr

3. Arbeitspreis (Durchschnitt)

Rp./kWh

4. Systemdienstleistungen Swissgrid und Kosten Stromreserve

Rp./kWh

Total vor Rabatt

Rp./kWh

5. Allfällige Rabatte

Rp./kWh

Total

Rp./kWh

Handelt es sich hier um einen dynamischen Tarif gemäss Art. 14 StromVG? *

Ja

Dynamische Netztarife, mögliche Bandbreite

Niedrigster möglicher Tarif

Rp./kWh

Höchster möglicher Tarif

Rp./kWh



Übersicht Anpassungen Mantelerlass KoRe F5.2 Energiekosten Plan

- Grundversorgung Energie:

Energiekosten Plan

Verrechnen Sie Ihren Kunden in Grundversorgung Energie gem. Art. 31 EnG (Marktprämie und Grundversorgung)? *

Bitte auswählen...

Fördermittel werden bei den Gestehungskosten in Abzug gebracht (vgl. Art. 4 Abs. 3 Bst. a Ziff. 1 StromVV). *

Bitte auswählen...

Hiermit wird bestätigt, dass eine strukturierte Beschaffungsstrategie gem. Art. 4c StromVV verfolgt wird. *

Bitte auswählen...

Hiermit wird bestätigt, dass die am 1.1.2025 laufenden Bezugsverträge gemäss Art. 33c Abs. 2 StromVG zugewiesen wurden. *

Bitte auswählen...

Hiermit wird bestätigt, dass die Zuweisung der Bezugsverträge gemäss Art. 6 Abs. 5 Bst. b StromVG erfolgt und dokumentiert ist. *

Bitte auswählen...

In welchen monatlichen Abständen stellen Sie Ihren Endverbrauchern mit Grundversorgung Rechnung? *



3.250

Welchen Zinssatz (WACC) haben Sie für die Verzinsung der Produktionsanlagen verwendet? *

5.10

Energiekosten Plan für die Kostenrechnung 2026

Zeitraum: von (tt.mm.jjjj) *

01.01.2026  

bis (tt.mm.jjjj) *

31.12.2026 



Übersicht Anpassungen Mantelerlass KoRe F5.2

- Grundversorgung Energie:

Angaben zur erweiterten Eigenproduktion Plan

Gestehungskosten Energielieferung	Kosten (in CHF) *	Produktion (in MWh) *	Ø Kosten (in Rp./kWh)
Eigene Produktion insgesamt	10'000.00	120.000	8.333333
- davon inländische erneuerbare Energie			0.000000
Energie gem. Art. 15 EnG (Abnahmepflicht)	300.00	3.000	10.000000
- davon erneuerbare Energie mit HKN			0.000000
Energie gem. Art. 31 EnG priorisiert (GWK/Marktprämie)	1'200.00	10.000	12.000000
Eigene Produktion o. Energie gem. Art. 31 EnG	11'500.00	133.000	8.646617

Beschaffungskosten Energie

Beschaffungskosten Energielieferung	Grundversorgung			Endverbraucher mit Netzzugang		
	Kosten (in CHF) *	Liefermenge (in MWh) *	Ø Kosten (in Rp./kWh)	Kosten (in CHF) *	Liefermenge (in MWh) *	Ø Kosten (in Rp./kWh)
Vorabzuweisung gem. Art. 31 EnG (GV/Marktprämie)	1'200.00	10.000	12.000000			
Produktion aus eigenen Anlagen und Beteiligungen	8'646.62	100.000	8.646617			0.000000



Übersicht Anpassungen Mantelerlass KoRe F5.2

Beschaffungskosten Energie

Beschaffungskosten Energielieferung	Grundversorgung			Endverbraucher mit Netzzugang		
	Kosten (in CHF) *	Liefermenge (in MWh) *	Ø Kosten (in Rp./kWh)	Kosten (in CHF) *	Liefermenge (in MWh) *	Ø Kosten (in Rp./kWh)
Vorabzuweisung gem. Art. 31 EnG (GV/Marktprämie)	1'200.00	10.000	12.000000			
Produktion aus eigenen Anlagen und Beteiligungen	8'646.62	100.000	8.646617	1'000.00	10.000	10.000000
- davon inländische erneuerbare Energie (ohne Art. 31 EnG)	2'593.98	30.000	8.646617	600.00	10.000	6.000000
Energie gem. Art. 15 EnG (Abnahmepflicht)	250.00	2.000	12.500000	50.00	0.000	0.000000
- davon erneuerbare Energie mit HKN	250.00	2.000	12.500000	0.00	0.000	0.000000
Bezugsverträge gem. Art. 6 Abs. 5 Bst. b StromVG	16'000.00	200.000	8.000000			
Übrige Beschaffungen gem. Art. 6 Abs. 5bis Bst. b StromVG	10'000.00	200.000	5.000000	20'000.00	500.000	4.000000
- davon Ausgleichsenergie	1'000.00	0.123	813.008130	12.00	23.000	0.052174
Herkunftsnachweise (HKN)	1'000.00	100.000	1.000000	2'000.00	300.000	0.666667
- davon HKN Wasserkraft Schweiz	500.00	80.000	0.625000	1'000.00	200.000	0.500000
- davon HKN Photovoltaik Schweiz	400.00		0.000000	600.00	80.000	0.750000
./. Eigene Netzverluste				0.00	0.000	0.000000
Total Beschaffung (o. Netzverluste)	37'096.62	512.000	7.245433	23'050.00	510.000	4.519608
Verwaltungs- und Betriebskosten	4'000.00		0.781250	2.00		
Gewinn (vgl. Art. 4 Abs. 3 Bst. a Ziff. 5 StromVV)	-100.00		-0.019531			
Effizienzmassnahmen (gem. Art. 6 Abs. 5ter StromVG)	1'000.00		0.195313	2.00		
Total anrechenbare Kosten Energielieferung	41'996.62		8.202464			
Verwendung Deckungsdifferenzen	500.00		0.097656			
Total tarifizierte Kosten Energielieferung	42'496.62		8.300120			
Mindestanteil 1 (gem. Art. 4a Abs. 1 StromVV)		55.000	0.000000 %			
Mindestanteil 2 (gem. Art. 4a Abs. 2 StromVV)		14.000	0.000000 %			
./. Eigene Netzverluste	0.00	0.000	0.000000			



Weitere Anpassungen

KoRe F3.2 (weitere)// F5.1

- Formular Deckungsdifferenzen «alte Welt» und «neue Welt» bei F3.2 und F5.1
 - Tabelle «Abbaunachweis Saldo Deckungsdifferenzen gem. bisherige Praxis ECom» für DD bis 2023 (T2 Plan). Dabei neu auch «IST-tarifneutrale Ausbuchungen»
 - Tabelle «Übersicht Deckungsdifferenzen 2024» für DD 2024

Deckungsdifferenz insgesamt (Überdeckung + / Unterdeckung -)

Deckungsdifferenz insgesamt	(in CHF)	-100'620.53
Zinssatz für das Jahr 2026 – Deckungsdifferenzen ab 2024 gem. StromVV *		2.00 i
Zinssatz für das Jahr 2026 – Saldo Deckungsdifferenzen bis 2023 *		3.43 i

Abbaunachweis Saldo Deckungsdifferenzen bis 2023 gem. bisheriger Praxis ECom

Jahr	Saldo aus den Deckungsdifferenzen bis 2023 (in CHF) *	kalkulatorische Zinsen (in CHF)	Gesamtsaldo inkl. Zinsen (in CHF)	angerechnet für Tarife 2024 IST (gemäss F3.2) *	IST-tarifneutrale Ausbuchung (in CHF) *	Saldo nach Abbau IST (in CHF)	angerechnet für Tarife 2026 2. Teil PLAN (in CHF) *
DD bis 2023 (T2 Plan)	<input type="text"/>	0.00	0.00	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0.00	<input type="text"/>

Übersicht Deckungsdifferenzen 2024

Jahr	Deckungsdifferenz 2024 (in CHF) *	kalkulatorische Zinsen (in CHF)	Total Deckungsdifferenz inkl. Zinsen (in CHF)	angerechnet für Tarife 2026 PLAN 1. Teil (in CHF) *	Saldo nach Abbau 1. Teil in Tarifen 2026 PLAN (in CHF)
DD 2024	-100'620.53	-2'012.41	-102'632.94	<input type="text"/>	-102'632.94



- Neu wird kal. Verzinsung NUV Pos. 600.3 zu Pos. 100.4

100 Kalkulatorische Kapitalkosten der Netze (Netzinfrastruktur)

Konten			NE5 (in CHF) *	i
+ 100.1	Kalk. Abschreibungen der Netze	i	<input type="text"/>	
+ 100.2	Kalk. Zinsen der Netze	i	<input type="text"/>	
+ 100.3	Kalk. Zinsen Anlagen im Bau	i	<input type="text"/>	
+ 100.4	Kalk. Verzinsung NUV	i	<input type="text"/>	
+ Gesamt			0.00	

600 Verwaltungskosten

Konten			NE5 (in CHF) *	i
+ 600.1a	Management, Verwaltung	i	0.00	
+ 600.2	Vertrieb	i	0.00	
+ 600.3	Kalk. Verzinsung NUV	i	0.00	
+ 600.5	Installationskontrolle	i	0.00	
+ 600.6	Sonstige Kosten		0.00	

Pos. 100.4



Weitere Anpassungen

KoRe F5.1

- Formular Energie: neu Aufnahme Ausgleichsenergie, Energie aus Abnahmepflicht, Details zu HKN

Beschaffung Energie

Beschaffungskosten Energie lieferung	Kosten (in CHF) *	davon für Kunden (in CHF) *	Liefermenge (in MWh) *	davon für Kunden (in MWh) *	MWh-Anteil Liefermenge (in %)	Rp/kWh	davon für Kunden (in Rp/kWh)
Eigene Produktion					0.000	0.000000	0.000000
- davon erneuerbare Energien (gem. Art. 6 Abs. 5bis StromVG)					0.000	0.000000	0.000000
- davon Grosswasserkraft (gem. Art. 31 EnG)					0.000	0.000000	0.000000
Kauf (inkl. Ausgleichsenergie, ohne HKN)					0.000	0.000000	0.000000
- davon erneuerbare Energien (gem. Art. 6 Abs. 5bis StromVG)					0.000	0.000000	0.000000
- davon Energie aus Abnahmepflicht (gem. Art.15 Eng)					0.000	0.000000	0.000000
- davon Ausgleichsenergie					0.000	0.000000	0.000000
Kauf Herkunftsnachweise					0.000	0.000000	0.000000
- davon HKN Wasserkraft Schweiz					0.000	0.000000	0.000000
- davon HKN Photovoltaik Schweiz					0.000	0.000000	0.000000
./. Eigene Netzverluste					0.000	0.000000	
Total Beschaffung ohne Netzverluste	0.00	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000000	0.000000
Verwaltungs- und Vertriebskosten (ohne Deckungsdifferenz)						0.000000	0.000000
Sonstige Kosten der Energiefieferung						0.000000	0.000000
Gewinn des Vertriebes							0.000000
Total Beschaffungskosten Energiefieferung	0.00	0.00	0.000	0.000	0.000		0.000000
Verwendung Deckungsdifferenzen							
Total Beschaffungskosten		0.00					
Deckungsdifferenzen Energie aus Geschäftsjahr 2024 (+ Überdeckung)				1'198'120.74			



Agenda

- Übersicht EDES Infrastruktur
- Übersicht Anpassungen
 - Anpassungen Mantelerlass
 - Weitere Anpassungen
- **Hinweise zu Compliance- und Qualitätsprozessen**
- Testmöglichkeiten
- Ausblick: Sunshine-Publikation



Hinweise zu Compliance- und Qualitätsprozessen

- Bitte Plausi-Checks **unbedingt beachten**, wir haben diverse grobe Qualitäts-Issues!
 - kWh statt MWh
 - Meter statt Kilometer
 - > nicht nur bei kleinen NB
- Bitte Compliance-Checks **unbedingt beachten**. FS EICom geht diesen für die Jahre 2023 – 2025 im Frühjahr nach. Umsetzung zwingend.



Agenda

- Übersicht EDES Infrastruktur
- Übersicht Anpassungen
 - Anpassungen Mantelerlass
 - Weitere Anpassungen
- Hinweise zu Compliance- und Qualitätsprozessen
- **Testmöglichkeiten**
- Ausblick: Sunshine-Publikation



Test-Möglichkeiten

- Eröffnung von Test-Organisationen auf der Prod. möglich
- Test-Netzbetreiber oder Test-Unternehmen Dienstleister
 - «Dummy» UID
 - Als Test-Netzbetreiber gekennzeichnet
- Formulare:
 - Alle aktuellen PROD des laufenden Jahres, die dem entsprechenden Test-Unternehmen zugeordnet werden
 - Ohne Angabe = KoRe, Tarife, Jahresrechnung, Tarifblätter, Wechselrate, Versorgungsunterbrüche
- Rechte
 - Nur Mitarbeiter, d. h. keine Administration / kein senden möglich
- Zeitliche Abhängigkeiten:
 - Test auf Prod. erst möglich, wenn Erhebungsperiode freigegeben => Mai
 - April: neueste Version als «Test 2060»



Test 2060

- Testmöglichkeit auf der Abnahmeumgebung der ECom der neuen Formulare bevor die Erhebungsperiode produktiv freigegeben ist

- Keine Senden- und Speichermöglichkeit, xml und Excel Download möglich

- Stehen zur Verfügung

Kostenrechnung: <https://forms->

[a.elcom.admin.ch/formserver2/start.do?generalid=KR_2060&data.parameter_V1_0.Berechtigung=edit](https://forms-a.elcom.admin.ch/formserver2/start.do?generalid=KR_2060&data.parameter_V1_0.Berechtigung=edit)

Tarife_S: <https://forms->

[a.elcom.admin.ch/formserver2/start.do?generalid=TR_S_2060&data.parameter_V1_0.Berechtigung=edit](https://forms-a.elcom.admin.ch/formserver2/start.do?generalid=TR_S_2060&data.parameter_V1_0.Berechtigung=edit)

Versorgungsunterbrüche: <https://forms->

[a.elcom.admin.ch/formserver2/start.do?generalid=VU_2060&data.parameter_V1_0.Berechtigung=edit](https://forms-a.elcom.admin.ch/formserver2/start.do?generalid=VU_2060&data.parameter_V1_0.Berechtigung=edit)



Agenda

- Übersicht EDES Infrastruktur
- Übersicht Anpassungen
 - Anpassungen Mantelerlass
 - Weitere Anpassungen
- Hinweise zu Compliance- und Qualitätsprozessen
- Testmöglichkeiten
- **Ausblick: Sunshine-Publikation**



Ausblick Projekt Sunshine – Publiizierte Indikatoren

- **Netzkosten** (NE 5, 6 und 7): Indikatoren / Darstellung in Vergleichsgruppen
- **Tarife für Netz und Energie**: 1 Indikator für Netztarif für 8 Vergleichsgruppen; 1 Indikator für Energietarif (ohne Vergleichsgruppe)
- **Versorgungsqualität**: SAIDI und SAIFI als Indikatoren für insgesamt 4 Vergleichsgruppen (jedoch nur Siedlungsdichte, keine Energiedichte)
- **Compliance**: Indikatoren für je Einhalten der Einreichfrist und 75 bzw. 60-Franken-Regel, jedoch keine Gruppierung
- **Produktevielfalt und Angebot ökologischer Qualität**: Je ein Indikator für die Anzahl Produkte und ein Indikator für Kombinationsmöglichkeiten, jedoch keine Gruppierung
- **Information der betroffenen Kundengruppen über geplante Unterbrüche**: Ein Indikator für die Information der Kunden im Voraus (in Tagen), jedoch keine Gruppierung

Vgl. www.elcom.admin.ch Themen > Strompreise > Sunshine-Regulierung

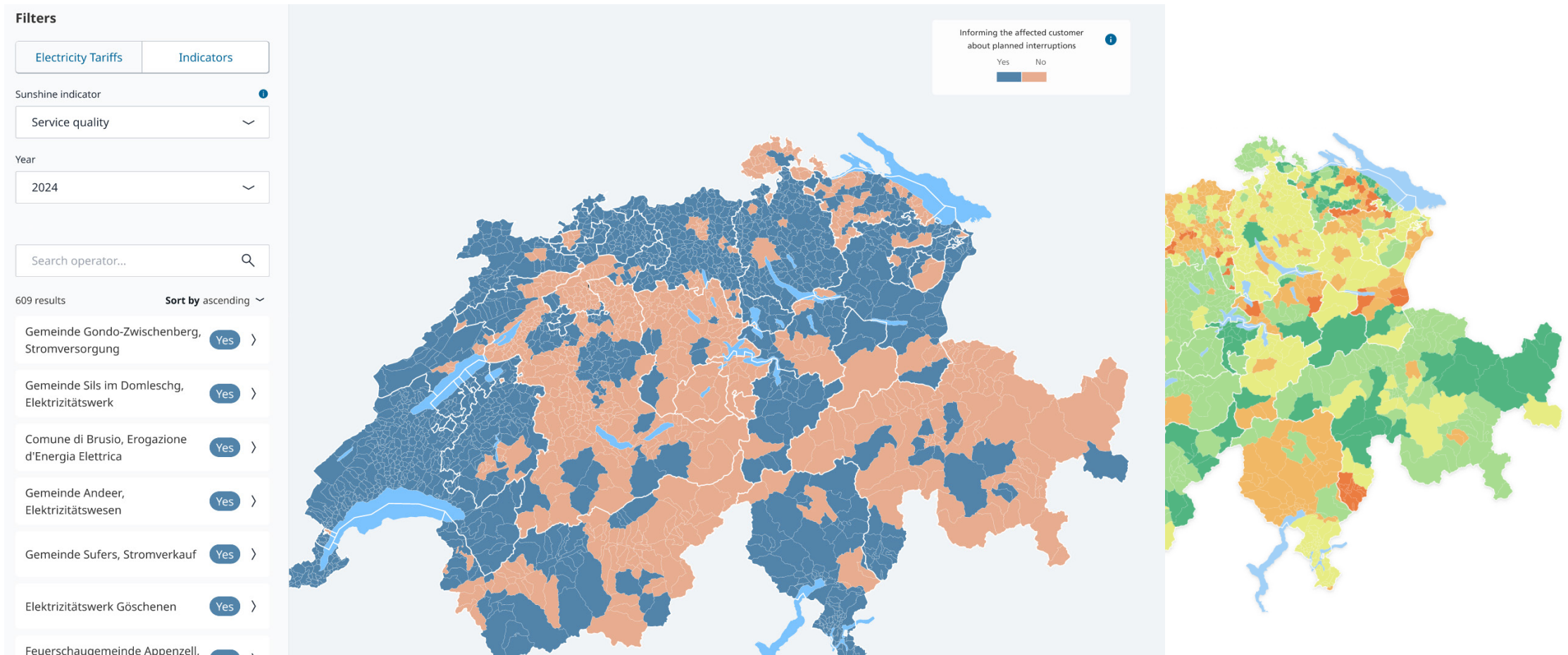
Ausblick Projekt Sunshine – Gruppierung

Darstellung in Vergleichsgruppen abhängig von Energiedichte (Ausspeisung pro Leitungskilometer) und Siedlungsdichte (Bevölkerung pro km²)

	Hohe Energiedichte	Tiefe Energiedichte
Hohe Siedlungsdichte	Hohe ED, hohe SD	Tiefe ED, hohe SD
Mittlere Siedlungsdichte	Hohe ED, mittlere SD	Tiefe ED, mittlere SD
Ländliches Gebiet	Hohe ED, ländliches G	Tiefe ED, ländliches G
Berggebiet	Hohe ED, Berggebiet	Tiefe ED, Berggebiet
Tourismusgebiet	Hohe ED, Tourismusg.	Tiefe ED, Tourismusg.

Ausblick Projekt Sunshine - Publikation

- Publikation als neuer «Layer» auf der bestehenden Strompreiswebseite



Ausblick Projekt Sunshine - Terminplan

- Publikation per Anfang -2026 vorgesehen
 - Publikationsjahre: Ab Ist-Werte 2022 als Basis der Tarife 2024 sowie Ist-Werte 2023 für Tarife 2025
 - Evtl. auch bereits jene für die Ist-Werte 2024 für die Tarife 2026 (Einreichung 31.8.2025)
- Derzeit Projekt in Arbeit: maschinelle Berechnung Indikatoren / Design Webseite
- Weitere Informationen folgen im laufe des Jahres



Support / weitere Informationen

- EDES – ECom Dateneinlieferungssystem oder data@elcom.admin.ch
 - EDES - Fragen und Antworten zu den Formularen
 - User Guide EDES – mit Testaccounts arbeiten
- Wegleitungen (ab ca. Anfang Mai bereit) – auf der EDES-Webseite
 - Wegleitung zur Kostenrechnung
 - Wegleitung zu den Tarifen
- Ad Mantelerlass: Weisungen, FAQ, Mitteilungen – auf www.elcom.admin.ch > Dokumentation
- Auch im Sommer 2025 werden Tutorials für Kostenrechnung und Tarife auf EDES durchgeführt

Mittwoch	4. Juni 2025	14.00 -16.30 Uhr	Online	Deutsch
Donnerstag	12. Juni 2025	13.30 -16.00 Uhr	Online	Deutsch
Dienstag	17. Juni 2025	09.30 -12.00 Uhr	Online	Französisch



Herzlichen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

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