

VTE Feierabendveranstaltung



EKT:
Energie.
Daten.
Zukunft.

Vom kantonalen Versorger zum erfolgreichen Thurgauer Unternehmen am Markt.

- Die **Digitalisierung, die Dekarbonisierung und die Dezentralisierung** verändern den Markt und damit die Bedürfnisse unserer Kundinnen und Kunden.
- **Energie und Daten** bestimmen unseren Alltag – im Berufs- und Privatumfeld.
- Ausbauen und **Stärken der Kompetenzen** im Bereich Energie und Daten
- Weiterentwicklung Dienstleistungsgeschäft für **EVU, Unternehmen, Gemeinden & Schulen**
- **Führender Partner** für Energie und Daten

EKT: Energie. Daten. Zukunft

- **Der Name** «EKT» steht für Kontinuität und steht seit über 100 Jahren für Qualität, Beständigkeit und Sicherheit. Die Grossbuchstaben stehen für Stärke, Stabilität und für unser neues Selbstverständnis, wie wir am Markt auftreten wollen.
- **Die Marke** bringt die Neuausrichtung der EKT visuell zum Ausdruck und vereinbart die beiden Kompetenzen, Energie und Daten, unter einer neuen starken Marke.
- **Der Doppelpunkt** steht für die Kompetenzen Energie (Gelb) und Daten (Blau).
- **Der Claim** kommuniziert das Versprechen unsere Marktleistung: Energie. Daten. Zukunft.

**Die Zukunft
beginnt. Jetzt.**

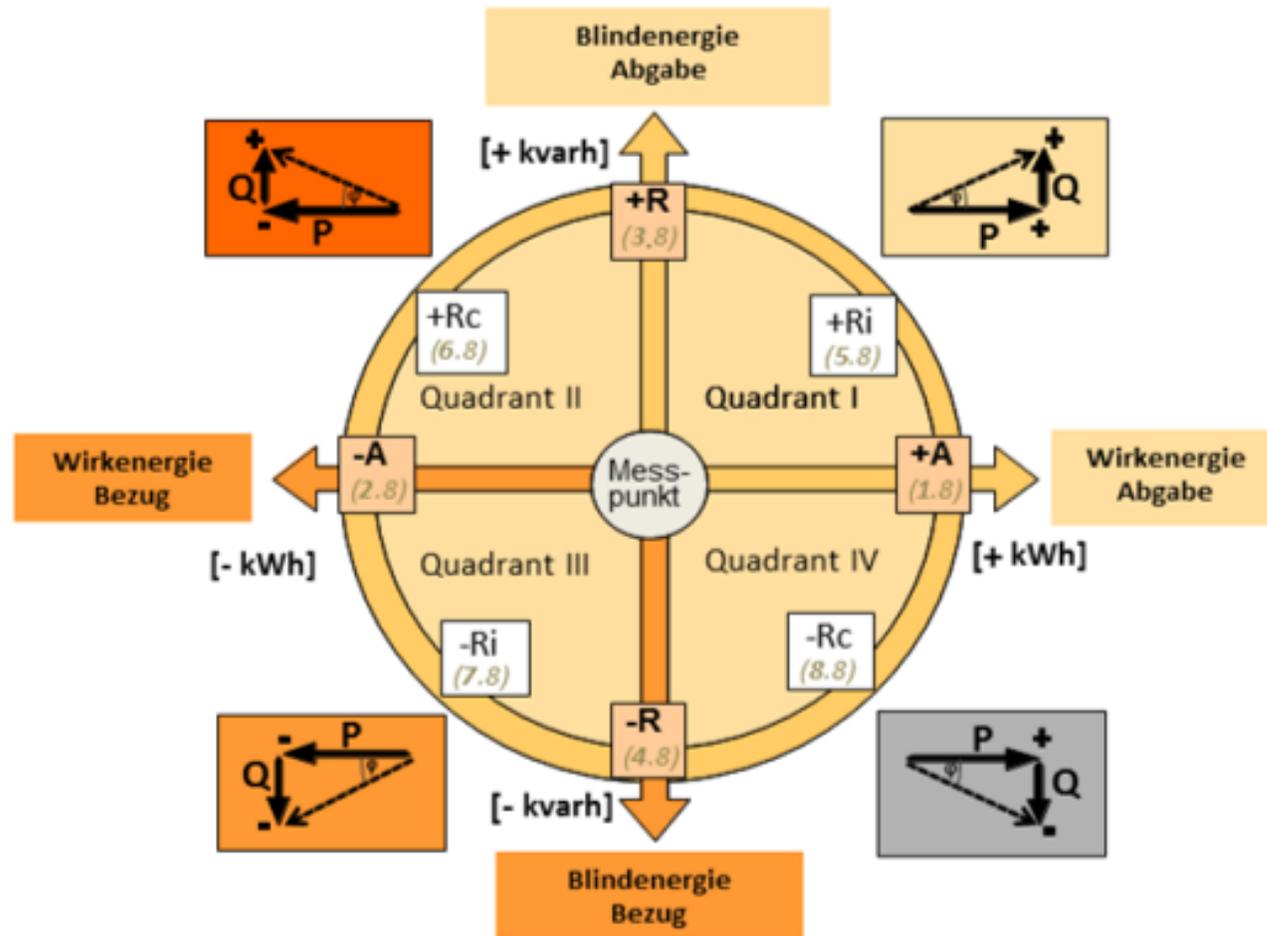
Blindenergie

Agenda

- Einstieg Blindenergie und Ausgangslage
- Vorstellung neues Blindenergiemodell Axpo
- Auswirkungen Modell Axpo auf die EKT
- Weiteres Vorgehen

Einstieg Blindenergie und Ausgangslage

Einstieg Blindenergie



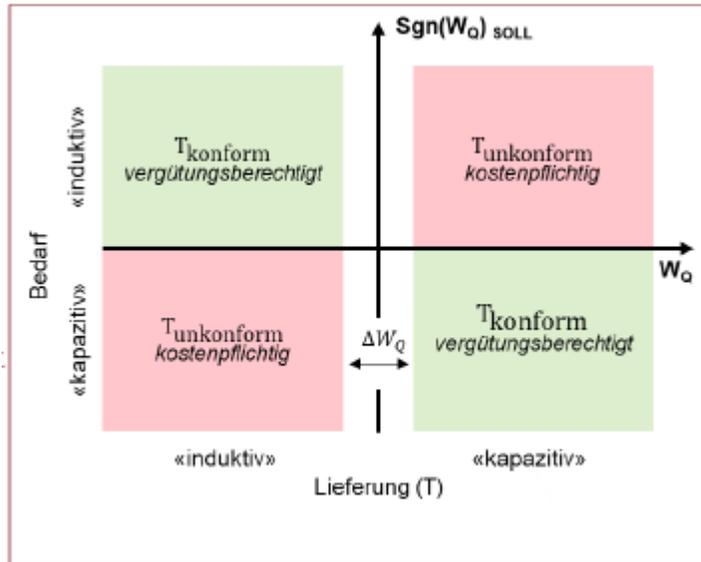
- 4-Quadrantenmessung
- induktive und kapazitive Lasten
- bisherige Blindenergieverrechnung

Ausgangslage

- Per 01.01.2020 passte **Swissgrid** das Blindenergie-Verrechnungsmodell zur Axpo an.
Neu wird die Blindenergie anhand eines **dynamischen Fahrplans** zwischen **konformer und unkonformer Blindenergie** unterschieden.
Ziele: Anreiz gegen überhöhte Spannungen im Netz; verursachergerechte Verrechnung
- Per 01.01.2021 passte **Axpo** ihr Verrechnungsmodell an.
Neu wird die Blindenergie anhand eines **statischen Fahrplans** zwischen **konformer und unkonformer Blindenergie** unterschieden.
Ziele: Blindenergiekosten gegenüber Swissgrid minimieren; verursachergerechte Verrechnung
- Per 01.01.2021 setzte **EKT** ihre Blindenergieverrechnung gegenüber den EVU aus.
Grund: altes Modell setzt falsche Anreize; Auswirkungen eines neuen Modells auf die EVU analysieren
Ziele: verursachergerechte Verrechnung; sinnvolles Kosten-/Nutzen-Verhältnis für den Thurgau

Vorstellung neues Blindenenergie- modell Axpo

Modell Axpo



Fahrplan

Grundsätzlich gilt die Abgabe von Blindenergie

(spannungssenkend, Verhalten wie Induktivität) **als konforme Blindenergielieferung**. Ausgenommen von dieser Regelung sind die Zeiträume Januar, Februar und Dezember von Montag bis Freitag ohne allgemeine Feiertage (1. Januar, 2. Januar, 25. Dezember und 26. Dezember) zwischen 7:00 Uhr und 12:00 Uhr. Zu diesen Zeiten gilt der Bezug von Blindenergie (spannungserhöhend, Verhalten wie Kapazität) als konform und die Abgabe von Blindenergie als nicht konform.

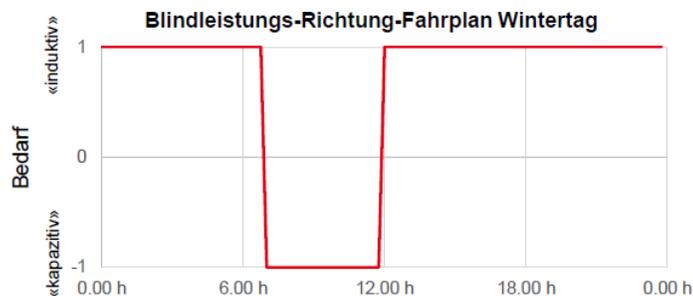
Beispiel:

Dezember - Februar, Mo.- Fr., 07:00 -12:00 Uhr:

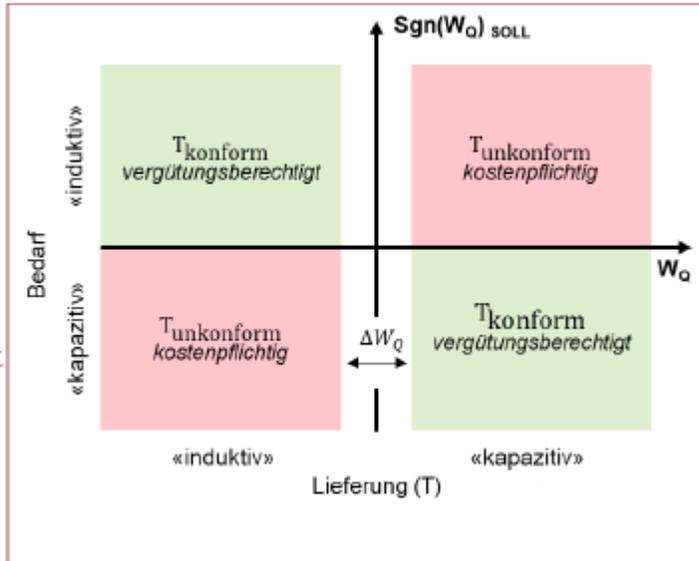
Induktiv kostenpflichtig, Kapazitiv vergütungsberechtigt

Sonst:

Kapazitiv kostenpflichtig, Induktiv vergütungsberechtigt



Modell Axpo



Kostenfreies Blindenergieband

Vergütet oder verrechnet wird pro Viertelstunde jene Blindenergie, welche das kostenfreie Blindenergieband

$$\Delta W_Q = 2\% \cdot S_n \cdot 0.25h$$

übersteigt. Dabei ist S_n die Summe der Nennscheinleistungen aller Transformatoren am betreffenden Anschlusspunkt.

Blindenergiepreise 2022

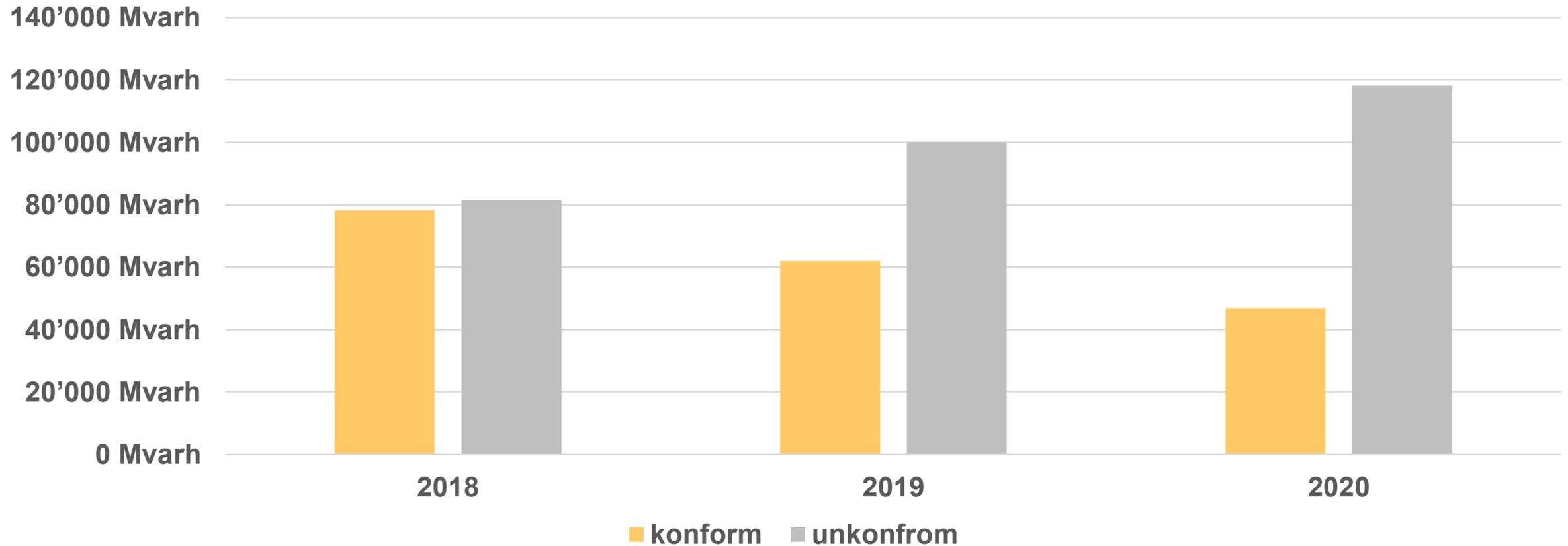
Für die **konforme** Blindenergielieferung werden **CHF 1.50** pro Mvarh vergütet.

Für die **nicht konforme** Blindenergielieferung werden **CHF 16.40** pro Mvarh in Rechnung gestellt.

Auswirkungen Modell Axxpo auf die EKT

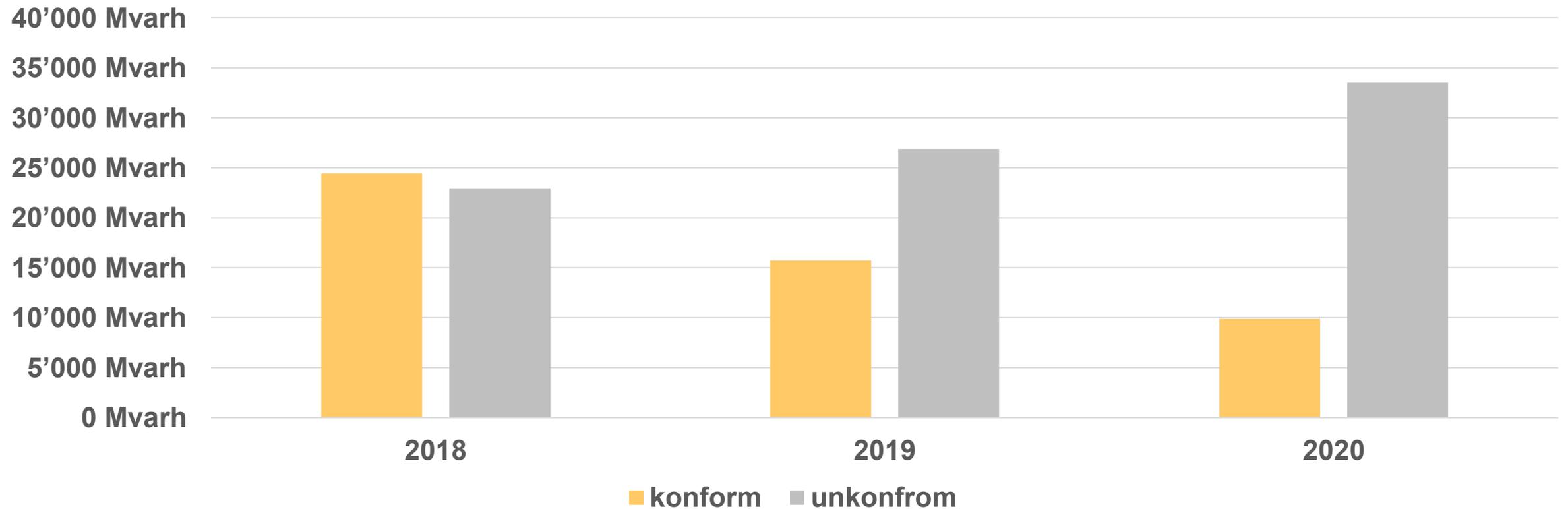
Auswirkungen Modell Axpo auf die EKT

Blindenergiemengen zur Axpo ohne Freiquote

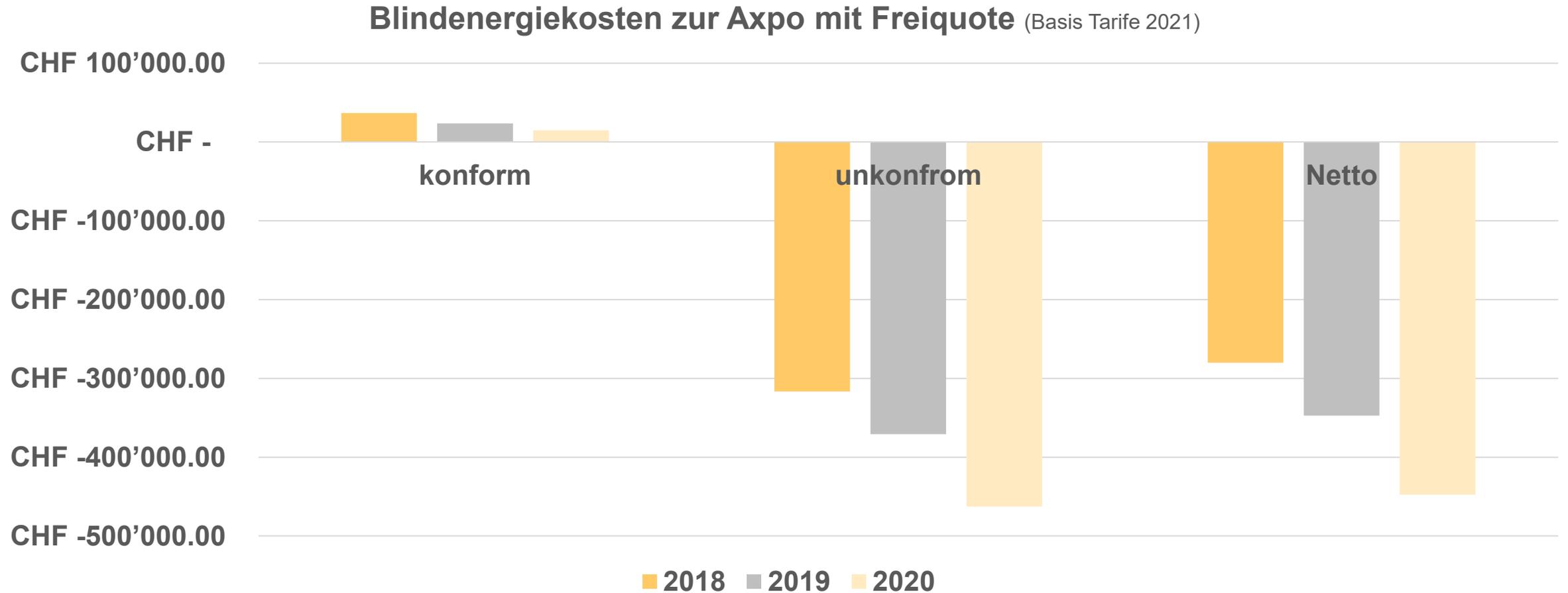


Auswirkungen Modell Axpo auf die EKT

Blindenergiemengen zur Axpo mit Freiquote



Auswirkungen Modell Axpo auf die EKT



Auswirkungen Modell Axpo auf die EKT

Unterwerke EKT mit Freimenge (Daten 2019)

Unterwerk	Blind Abgabe R+		Blind Bezug R-		Summe	
	Konform Mvarh	Unkonform Mvarh	Konform Mvarh	Unkonform Mvarh	Konform Mvarh	Unkonform Mvarh
UW Amriswil	1'270	494	-	256	1'270	750
UW Arbon	-	-	0	467	0	467
UW Bischofszell	3'312	510	-	-	3'312	510
UW Frauenfeld Ost	993	394	-	1'231	993	1'624
UW Frauenfeld West	300	242	-	1'573	300	1'814
UW Hasli	12	36	0	2'480	12	2'516
UW Ifwil	1'833	405	-	60	1'833	466
UW Kreuzlingen Ost	132	181	-	351	132	533
UW Kreuzlingen West	2'660	620	-	-	2'660	620
UW Neu-Münchwilen	-	-	0	4'556	0	4'556
UW Schlattigen	4	29	8	6'586	12	6'615
UW Steckborn	-	-	7	3'930	7	3'930
UW Sulgen	695	373	-	387	695	761
UW Wängi	1'372	335	-	12	1'372	346
UW Weinfelden	3'125	629	-	741	3'125	1'370
Total	15'708	4'249	16	22'629	15'724	26'877

Auswirkungen Modell Axpo auf die EKT

Einfluss EKT- und Kunden-Netze (Daten 2019)

Unterwerk	Axpo Summe		Kunden-Netze Summe		EKT-Netz (Differenz)	
	Konform Mvarh	Unkonform Mvarh	Konform Mvarh	Unkonform Mvarh	Konform Mvarh	Unkonform Mvarh
UW Amriswil	6'008	4'925	7'471	1'736	-1'463	3'189
UW Arbon	65	6'552	2'734	458	-2'670	6'094
UW Bischofszell	11'589	1'370	12'437	968	-848	402
UW Frauenfeld Ost	3'043	5'163	2'042	4'549	1'001	614
UW Frauenfeld West	2'327	9'302	2'213	6'406	114	2'896
UW Hasli	498	8'545	2'441	3'569	-1'943	4'976
UW Ifwil	5'763	2'423	8'901	997	-3'139	1'426
UW Kreuzlingen Ost	2'298	5'993	2'758	3'476	-461	2'516
UW Kreuzlingen West	9'573	2'126	7'195	1'298	2'378	828
UW Neu-Münchwilen	100	16'244	211	9'453	-111	6'791
UW Schlattigen	269	13'799	863	6'578	-594	7'220
UW Steckborn	102	8'066	330	2'047	-228	6'019
UW Sulgen	4'124	6'688	7'829	1'929	-3'705	4'760
UW Wängi	7'352	2'848	8'668	1'105	-1'316	1'744
UW Weinfelden	8'844	5'927	10'080	2'667	-1'236	3'260
Total	61'955	99'971	76'173	47'236	-14'218	52'735

Auswirkungen Modell Axpo auf die EKT

Analyse EKT-Kunden

Rahmenbedingungen eines möglichen Verrechnungsszenarios:

Fahrplan analog Axpo: Dadurch ist die Durchgängigkeit der Anreize zur Axpo/Swissgrid sichergestellt.

Keine Freimenge: Die Freimenge der Axpo basiert auf den installierten Trafoleistungen. Diese sinnvoll auf die Kunden runter zu brechen ist nicht möglich. Eine Option wäre eine Freimenge auf Basis der vereinbarten Leistungen gemäss NANV oder anhand des Vorjahresmaximums. Dies würde die Verhandlungen bei neuen NANV, sowie die Verrechnung der Netznutzung unnötig verkomplizieren. Folglich würde einfach ein **reduzierter Ansatz je Mvarh** resultieren.

Auswirkungen Modell Axpo auf die EKT

Ergebnisse Analyse EKT-Kunden

- Es gibt 32 EVU die vom heutigen solidarischen Modell profitieren
- Es gibt keine klaren «Verlierer» (55 EVU) des heutigen solidarischen Modells
 - max. 2% der eigenen Vorliegerkosten
 - die «potenziellen Verlierer» sind sehr breit gestreut

Auswirkungen Modell Axpo auf die EKT

Fazit

- **Massnahmen** sind aufgrund der Entwicklung der Blindenergieflüsse **unausweichlich**.
- Eine **Modellanpassung** der EKT **wird zu weiteren Kosten** sowohl bei der EKT als auch bei den EVU **führen**. Dadurch würde wohl ein sehr grosser Teil der möglichen **Profiteure** eines Blindenergietarifs, **diesen nie realisieren** können.
- **Anpassungen** am Modell und Fahrplan der Axpo sind nach ersten Erfahrungen **möglich**.

Weiteres Vorgehen

Weiteres Vorgehen

- Mit den **grössten Profiteuren** des heutigen solidarischen Modells **den Kontakt suchen**. Möglichkeiten zur Vermeidung der unkonformen Blindenergie eruieren.
- **Erkenntnisse** aus den Untersuchungen sowie die **individuellen Blindenergiemengen** den EVU **zur Verfügung stellen**.
- Ab 01.01.2022 die konforme und unkonforme **Blindenergie auf der Netznutzungsrechnung** zur weiteren Sensibilisierung **ausweisen**.
- Je nach **Entwicklung** der Kosten und der Bereitschaft und Möglichkeit der Profiteure Massnahmen einzuleiten über die **Einführung eines Blindenergietarifs** per 01.01.2023 **entscheiden**. (März 2022)

Allgemeiner Hinweis

- Kompensationsanlagen bei Industriebetrieben und in Trafostationen sollten aktuell durch das EVU nicht gefordert oder erneuert werden.

EKT AG

Bahnhofstrasse 37
9320 Arbon
T 071 440 61 11
info@ekt.ch
www.ekt.ch

David Angehrn

Leiter Netzwirtschaft

D 071 440 62 06
M 079 685 59 73
david.angehrn@ekt.ch