

Infoveranstaltung Marktprämie vom 20. März 2018

Das Gesuchsformular

Beitrag von AF-Consult

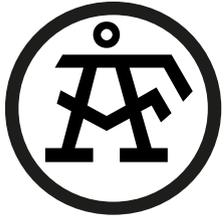


Das Gesuchsformular

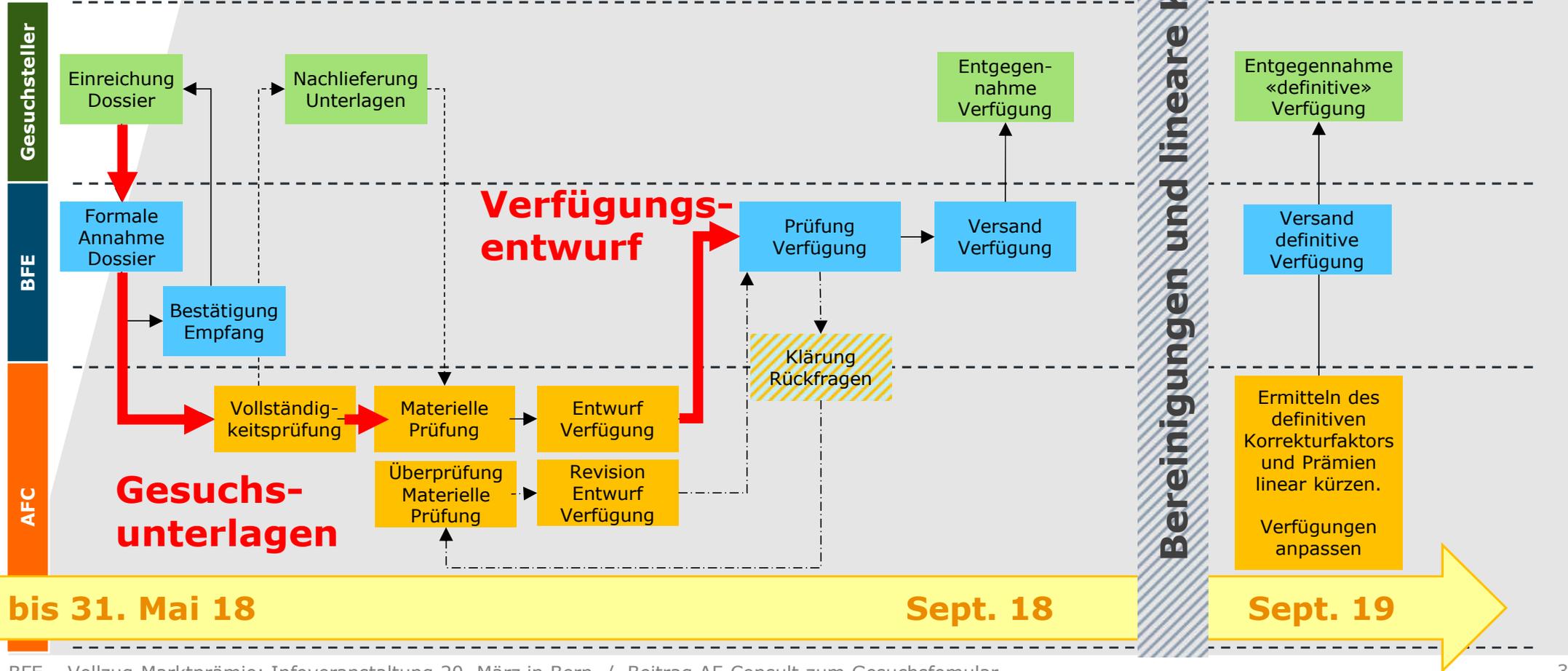
Teil I Überblick Formular

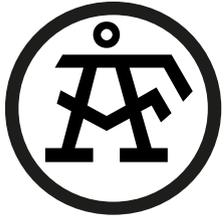
Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Teil III Besondere Hinweise



Teil I, Überblick: Ablauf





Teil I, Überblick: Deckblatt

Tabellenblätter

Deckblatt

Freigabeerklärung

Angaben zum Gesuchsteller

Übersicht

Liste aller Anhänge

Berechnung Marktprämienquote

Angaben zur Grundversorgung

Eigene Anlagen Erneuerbare Energien

Fremde Anlagen Erneuerbare Energien

Kraftwerk Nr. 1

Kraftwerk Nr. 2

Kraftwerk Nr. 3

Kraftwerk Nr. 4

Kraftwerk Nr. 5

Kraftwerk Nr. 6

Kraftwerk Nr. 7

Kraftwerk Nr. 8

Kraftwerk Nr. 9

Kraftwerk Nr. 10

Referenzmarktpreise

Wechselkurs

Excel Gesuchsformular um Marktprämie für Grosswasserkraftanlagen

Gesuchsnummer MP.18.xxx

Name Gesuchsteller

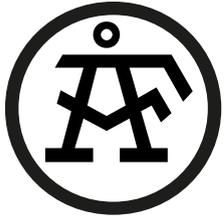
Datum

Farbcodierung Tabellenblätter

Tabellenblatt mit Eingaben durch Gesuchsteller
Tabellenblatt mit Freigabeerklärung. Muss zwingend unterschrieben, ausgedruckt und beim BFE eingereicht werden
Tabellenblatt dient der Übersicht
Tabellenblatt dient als Inputblatt für die Berechnung

Farbcodierung Zellen

Zelle wird vom Gesuchsteller ausgefüllt
Zelle dient für notwendige Angaben oder ist leer
Zelle dient einer besseren Darstellung
Zelle dient einer besseren Darstellung
Zelle wird über Zellbezug automatisch berechnet



Teil I, Überblick: Freigabeerklärung

Tabellenblätter

Deckblatt

Freigabeerklärung

Angaben zum Gesuchsteller

Übersicht

Liste aller Anhänge

Berechnung Marktprämienquote

Angaben zur Grundversorgung

Eigene Anlagen Erneuerbare Energien

Fremde Anlagen Erneuerbare Energien

Kraftwerk Nr. 1

Kraftwerk Nr. 2

Kraftwerk Nr. 3

Kraftwerk Nr. 4

Kraftwerk Nr. 5

Kraftwerk Nr. 6

Kraftwerk Nr. 7

Kraftwerk Nr. 8

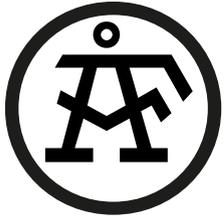
Kraftwerk Nr. 9

Kraftwerk Nr. 10

Referenzmarktpreise

Wechselkurs

«Hiermit bestätigt die unterzeichnende Person die Richtigkeit aller Angaben im Gesuch und das Gesuch um Marktprämie inklusive aller Anhänge am [Datum] um [Uhrzeit] auf die Sharepoint-Plattform zur Marktprämie hochgeladen zu haben. Damit wird das Gesuch zur Bearbeitung seitens BFE freigegeben. **Achtung: Das Gesuch gilt erst als definitiv eingereicht, wenn das vorliegende Excel inklusive aller Anhänge auf die Sharepoint-Plattform hochgeladen wird und die unterschriebene Freigabeerklärung beim BFE eingereicht wird.** Massgebend für letzteres ist der Poststempel.»



Teil I, Überblick: Angaben Gesuchsteller

Übersicht Kraftwerkpark

Tabellenblätter

Deckblatt

Freigabeerklärung

Angaben zum Gesuchsteller

Übersicht

Liste aller Anhänge

Berechnung Marktprämienquote

Angaben zur Grundversorgung

Eigene Anlagen Erneuerbare Energien

Fremde Anlagen Erneuerbare Energien

Kraftwerk Nr. 1

Kraftwerk Nr. 2

Kraftwerk Nr. 3

Kraftwerk Nr. 4

Kraftwerk Nr. 5

Kraftwerk Nr. 6

Kraftwerk Nr. 7

Kraftwerk Nr. 8

Kraftwerk Nr. 9

Kraftwerk Nr. 10

Referenzmarktpreise

Wechselkurs

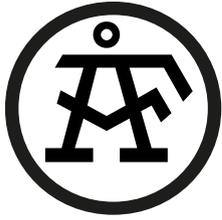
Unternehmen

Name
Strasse, Nr.
Postleitzahl
Ort
Kontoangaben (IBAN)

Fachkontakt

Vorname
Name
Funktion
Tel. Nummer
E-Mail-Adresse

Angaben zum Kraftwerk		Total	1	2	3
			Kraftwerk Nr. 1	Kraftwerk Nr. 2	Kraftwerk Nr. 3
Nummer Kraftwerksanlage			Kraftwerk A		
Name Kraftwerksanlage		1	Betreiber		
Besitzverhältnis					
Anzahl Zentralen		3	3		
Mittlere mechanische Bruttoleistung	[MW]	46	46		
Max. Leistung ab Generator	[MW]	0	0		
Jahresenergie Anteil Gesuchsteller	[GWh]	200.000	200.000		
Angaben zu Kosten und Erlösen					
Gestehungskosten	[Rp./kWh]		5.93		
Erlös Total	[Rp./kWh]		5.51		
Ungedeckte Gestehungskosten	[Rp./kWh]		0.42		
Ungedeckte Gestehungskosten gekürzt	[Rp./kWh]		0.42		
Berechnung Marktprämie					
Marktprämienquote	[%]		70.90%		
Marktprämienberechtigte Menge					
Jahresenergie	[GWh]		141.800		
Marktprämie	[Rp./kWh]		0.42		
Marktprämie	[CHF]	591'120	591'120		



Teil I, Überblick: Liste aller Anhänge

Tabellenblätter

Deckblatt

Freigabeerklärung

Angaben zum Gesuchsteller

Übersicht

Liste aller Anhänge

Berechnung Marktprämienquote

Angaben zur Grundversorgung

Eigene Anlagen Erneuerbare Energien

Fremde Anlagen Erneuerbare Energien

Kraftwerk Nr. 1

Kraftwerk Nr. 2

Kraftwerk Nr. 3

Kraftwerk Nr. 4

Kraftwerk Nr. 5

Kraftwerk Nr. 6

Kraftwerk Nr. 7

Kraftwerk Nr. 8

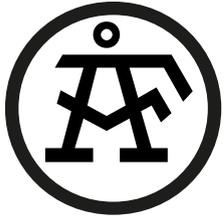
Kraftwerk Nr. 9

Kraftwerk Nr. 10

Referenzmarktpreise

Wechselkurs

Code	Anhang Nummer	Name	Vorhanden [Ja/Nein]
A / 1	1	Freigabeerklärung	
A / 2	2	Handelsregisterauszug Gesuchsteller	
	3	Anhänge zur Grundversorgung	
A / 3.1	3.1	Nutzungsrechte und Geschäftsberichte von allen eigenen Anlagen zur Produktion von erneuerbaren Energien	
A / 3.2	3.2	Abnahmeverträge aller fremden Anlagen zur Produktion von erneuerbaren Energien	
A / 4	4	Bericht zu Massnahmen zur Verbesserung der Kostensituation	
	5	Anhänge zu Wasserkraftwerken	
	5.1	Kraftwerksanlage	
A / 5.1.1	5.1.1	Vertrag Nutzungsrecht	
A / 5.1.2	5.1.2	Bescheinigung Risikotragung aller in Berechtigungskaskade oberliegenden Parteien	
A / 5.1.3	5.1.3	Falls EVU mit Abnahme Energie: Abnahmevertrag (resp. Stromliefervertrag) Energie	
A / 5.1.4	5.1.4	Testierte Abschlüsse Stufe Kraftwerk 2013 - 2017	
A / 5.1.5	5.1.5	Kraftwerksplan	
A / 5.1.6	5.1.6	Bescheinigungen über Vergütungen aus (kostendeckender) Einspeisevergütung, Investitionsbeiträgen, Mehrkostenfinanzierungen, Entschädigungen Sanierungen Gewässerschutz und weitere Vergütungen der öffentlichen Hand.	
	5.2	Kraftwerksanlage	
A / 5.2.1	5.2.1	Vertrag Nutzungsrecht	
A / 5.2.2	5.2.2	Bescheinigung Risikotragung aller in Berechtigungskaskade oberliegenden Parteien	
A / 5.2.3	5.2.3	Falls EVU mit Abnahme Energie: Abnahmevertrag (resp. Stromliefervertrag) Energie	
A / 5.2.4	5.2.4	Testierte Abschlüsse Stufe Kraftwerk 2013 - 2017	
A / 5.2.5	5.2.5	Kraftwerksplan	
		Bescheinigungen über Vergütungen aus (kostendeckender) Einspeisevergütung, Investitionsbeiträgen,	



Teil I, Überblick: Berechnung Marktprämienquote

Tabellenblätter

Deckblatt

Freigabeerklärung

Angaben zum Gesuchsteller

Übersicht

Liste aller Anhänge

Berechnung Marktprämienquote

Angaben zur Grundversorgung

Eigene Anlagen Erneuerbare Energien

Fremde Anlagen Erneuerbare Energien

Kraftwerk Nr. 1

Kraftwerk Nr. 2

Kraftwerk Nr. 3

Kraftwerk Nr. 4

Kraftwerk Nr. 5

Kraftwerk Nr. 6

Kraftwerk Nr. 7

Kraftwerk Nr. 8

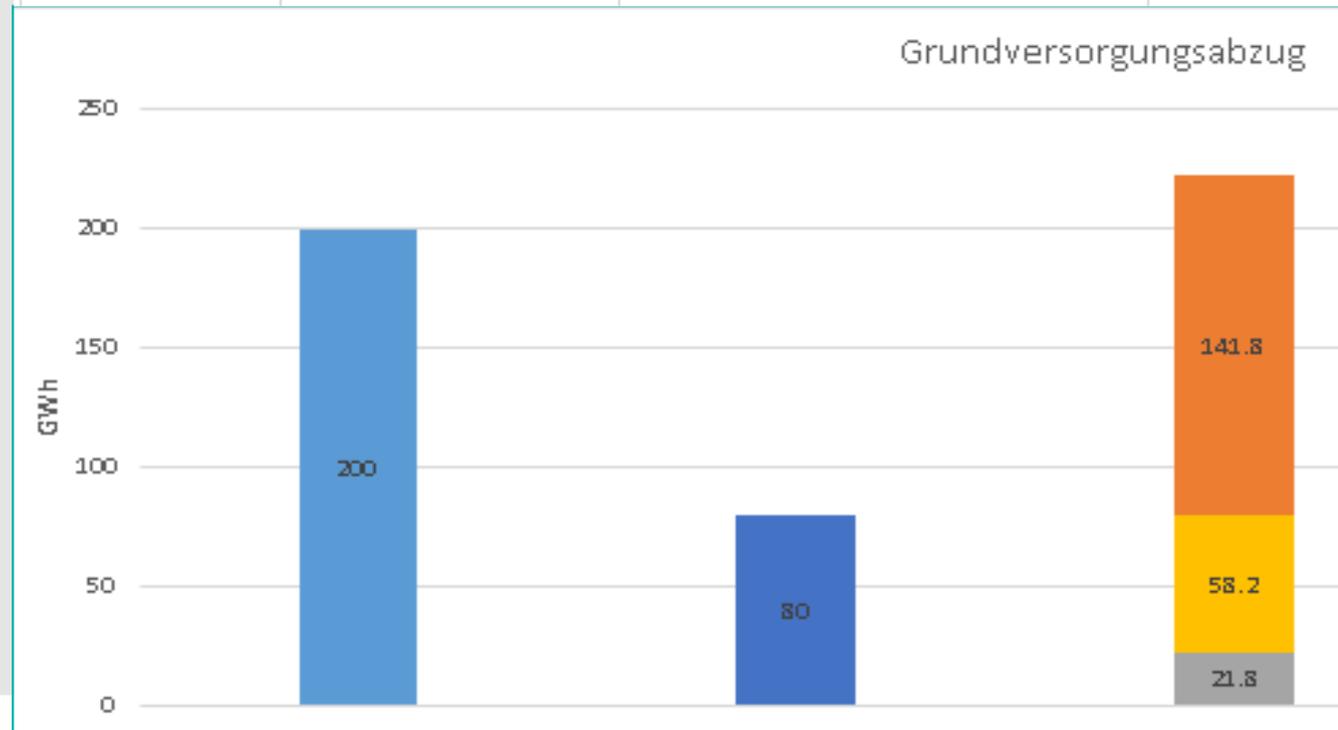
Kraftwerk Nr. 9

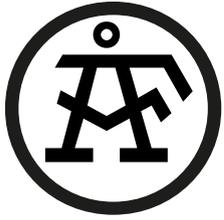
Kraftwerk Nr. 10

Referenzmarktpreise

Wechselkurs

Produktion aus Wasserkraft Anteil Gesuchsteller > 10 MW mit ungedeckten Gestehungskosten	GW/h	200.000
Absatzpotenzial in Grundversorgung nach Art. 91, Abs. 1 EnFV	GW/h	80.000
Gegenabzug nicht geförderte Erneuerbare	GW/h	21.800
Davon eigene Anlagen	GW/h	-
Davon fremde Anlagen mit Langfristverträgen	GW/h	21.800
Bereinigter Grundversorgungsabzug	GW/h	58.200
Produktion aus Wasserkraft prämienberechtigt	GW/h	141.800
Marktprämienquote	%	70.90%





Teil I, Überblick: Angaben zur Grundversorgung

Tabellenblätter

- Deckblatt
- Freigabeerklärung
- Angaben zum Gesuchsteller
- Übersicht
- Liste aller Anhänge
- Berechnung Marktprämienquote
- Angaben zur Grundversorgung**
- Eigene Anlagen Erneuerbare Energien
- Fremde Anlagen Erneuerbare Energien

Kraftwerk Nr.	Name Anlage	Max. Leistung ab Generator [MW]	Jahresproduktion 2017 [GWh]	Anteil Gesuchsteller [%]	Jahresproduktion Anteil Gesuchsteller [GWh]	Lieferung an Endverbraucher in Grundversorgung [GWh]	Gestehungskosten gemäss Kostenprüfung Elcom / StromVG [Rp./kWh]
Kraftwerk Nr. 1							
Kraftwerk Nr. 2							
Kraftwerk Nr. 3							
Kraftwerk Nr. 4	wichteter Mittelwert	657	1812.000		1812.000	99.000	5.22
Kraftwerk Nr. 5	1 Kraftwerk X	123.00	456.0	100%	456.0	22.0	4.00
Kraftwerk Nr. 6	2 Kraftwerk Y	213.00	567.0	100%	567.0	33.0	5.00
Kraftwerk Nr. 7	3 Kraftwerk Z	321.00	789.0	100%	789.0	44.0	6.00
Kraftwerk Nr. 8	4				0.0		
Kraftwerk Nr. 9	5				0.0		
Kraftwerk Nr. 10	6				0.0		
Referenzmarktpreise	7				0.0		
Wechselkurs	8				0.0		
	9				0.0		
	10				0.0		
	f Liste gegen unten erweitern]				0.0		



Teil I, Überblick: Erneuerbare Energien Eigene / Fremde Anlagen

Tabellenblätter

- Deckblatt
- Freigabeerklärung
- Angaben zum Gesuchsteller
- Übersicht
- Liste aller Anhänge
- Berechnung Marktprämienquote
- Angaben zur Grundversorgung
- Eigene Anlagen Erneuerbare Energien**
- Fremde Anlagen Erneuerbare Energien**
- Kraftwerk Nr. 1
- Kraftwerk Nr. 2
- Kraftwerk Nr. 3
- Kraftwerk Nr. 4
- Kraftwerk Nr. 5
- Kraftwerk Nr. 6
- Kraftwerk Nr. 7
- Kraftwerk Nr. 8
- Kraftwerk Nr. 9
- Kraftwerk Nr. 10
- Referenzmarktpreise
- Wechselkurs

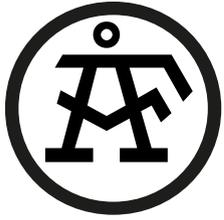
→ «Gegenabzug» nach Art. 91 Abs. 2 a, EnfV

Eigene
Anlagen

Kraftwerkstyp	Max. Leistung ab Generator / Wechselrichter	Jahresproduktion 2017	Anteil Gesuchsteller	Jahresproduktion
	[MW]	[GWh]	[%]	[GWh]
	2	6.000		
Kleinwasserkraft	2	6.000		
Wind				
Kleinwasserkraft				
Wind				
PV				
Landwirtschaftliche Biog				
KVA				
ARA				

Fremde
Anlagen

Kraftwerkstyp	Max. Leistung ab Generator / Wechselrichter	Jahresproduktion 2017	Anteil Gesuchsteller	Jahresproduktion Anteil Gesuchsteller
	[MW]	[GWh]	[%]	[GWh]
	15	23.300		21.800
Kleinwasserkraft	8	12.000	100.00%	12.000
Wind	3	4.000	100.00%	4.000
PV	2	3.000	50.00%	1.500
Landwirtschaftliche	1	3.500	100.00%	3.500
KVA	1	0.600	100.00%	0.600
ARA	0	0.200	100.00%	0.200
Kleinwasserkraft				-
Wind				-
PV				-
Landwirtschaftliche Biog				-
KVA				-
ARA				-



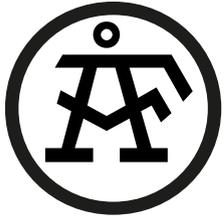
Teil I, Überblick: Angaben zu den Kraftwerken

Tabellenblätter

Deckblatt
Freigabeerklärung
Angaben zum Gesuchsteller
Übersicht
Liste aller Anhänge
Berechnung Marktprämienquote
Angaben zur Grundversorgung
Eigene Anlagen Erneuerbare Energien
Fremde Anlagen Erneuerbare Energien
Kraftwerk Nr. 1
Kraftwerk Nr. 2
Kraftwerk Nr. 3
Kraftwerk Nr. 4
Kraftwerk Nr. 5
Kraftwerk Nr. 6
Kraftwerk Nr. 7
Kraftwerk Nr. 8
Kraftwerk Nr. 9
Kraftwerk Nr. 10
Referenzmarktpreise
Wechselkurs

A1: Angaben zur Kraftwerksanlage (gesamte Anlage)

A1. Angaben zur Kraftwerksanlage		
Name Kraftwerksanlage		
Standortgemeinde		
Standortkanton		
Nutzungsrecht	[Konzession, Ehehaftes Recht, weiteres (im Feld Bemerkungen spezifizieren)]	
Datum der Vergabe des Nutzungsrechts	[Datum]	
Ende des Nutzungsrechts	[Datum]	
Anzahl Zentralen	[Zahl]	
Hoheitsanteil Schweiz	[%]	
mittlere mechanische Bruttoleistung	[MW]	
Kantonales Wasserzinsregime	[Wasserzinssatz oder Bemessung aller äquivalenten kantonalen Abgaben angeben]	
Installierte Turbinenleistung	[MW]	
Max. mögliche Leistung ab Generator	[MW]	
Bruttoproduktion Jahr 2017	[GWh]	
Eigenbedarf Strom (exkl. Pumpenergie)	[GWh]	
Trafo- und Leitungsverluste	[GWh]	
Nettoproduktion Jahr 2017	[GWh]	
Abgabe von Einstauersatz / Austauschenergie	[GWh]	
Abgabe von Konzessionsenergie	[GWh]	
Jahresenergie zur Verfügung der Partner	[GWh]	
Eigentümerstruktur	[Angabe aller Eigentümer inkl. Anteile]	
Struktur Energiebezug Kraftwerk	[Angabe aller Energiebezüger Kraftwerk; wenn leer = wie Eigentümerstruktur]	
Anteil Energiebezug Gesuchsteller	[%]	
Jahresenergie Anteil Gesuchsteller	[GWh]	
Bezug Gesuchsteller zum Kraftwerk		
Geschäftsperiode		
Datum testierter Einzelabschluss Kraftwerk		
Rechnungslegungsstandard		



Teil I, Überblick: Angaben zu den Kraftwerken

Tabellenblätter

- Deckblatt
- Freigabeerklärung
- Angaben zum Gesuchsteller
- Übersicht
- Liste aller Anhänge
- Berechnung Marktprämienquote
- Angaben zur Grundversorgung
- Eigene Anlagen Erneuerbare Energien
- Fremde Anlagen Erneuerbare Energien

A2: Leistungs-, Produktions- und finanzielle Angaben zu den einzelnen Zentralen (max.10 Zentralen pro Kraftwerk)

Kraftwerk Nr. 1

Kraftwerk Nr. 2

Kraftwerk Nr. 3

Kraftwerk Nr. 4

Kraftwerk Nr. 5

Kraftwerk Nr. 6

Kraftwerk Nr. 7

Kraftwerk Nr. 8

Kraftwerk Nr. 9

Kraftwerk Nr. 10

Referenzmarktpreise

Wechselkurs

A2. Angaben zu den Zentralen					
			Total	Zentrale 1	Zentrale 2
Name Zentrale (oder Einzelanlage im Sinne von Art. 88 EnEV)					
Nr. Zentrale aus WASTA					
Hydraulische Verknüpfung vorhanden	[Ja/Nein]				
mittlere mechanische Bruttoleistung	[MW]	-			
Installierte Turbinenleistung	[MW]	-			
Max. mögliche Leistung ab Generator	[MW]	-			
Nettoproduktion 2017	[GWh]	-			
Bezug EV/KEV	[Ja/Nein]				
Erlös EV/KEV Jahr 2017	CHF	-			
Bezug Entschädigungen Sanierungen nach Gewässerschutzgesetz	[Ja/Nein]				
Erlös aus Entschädigungen Sanierungen nach Gewässerschutzgesetz	[CHF]	-			
Bezug weitere Förderung der öffentlichen Hand	[Ja/Nein]				
Erlös aus weiterer Förderung der öffentlichen Hand	[CHF]	-			



Teil I, Überblick: Angaben zu den Kraftwerken

Tabellenblätter

Deckblatt

Freigabeerklärung

Angaben zum Gesuchsteller

Übersicht

Liste aller Anhänge

Berechnung Marktprämienquote

Angaben zur Grundversorgung

Eigene Anlagen Erneuerbare Energien

Fremde Anlagen Erneuerbare Energien

Kraftwerk Nr. 1

Kraftwerk Nr. 2

Kraftwerk Nr. 3

Kraftwerk Nr. 4

Kraftwerk Nr. 5

Kraftwerk Nr. 6

Kraftwerk Nr. 7

Kraftwerk Nr. 8

Kraftwerk Nr. 9

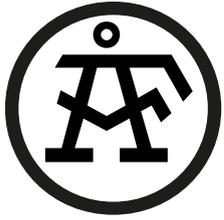
Kraftwerk Nr. 10

Referenzmarktpreise

Wechselkurs

B.1 – B. 3: Angaben zu den Gesteungskosten

B. Angaben zu den Gesteungskosten 2017		Kraftwerk Nr. 1	Anmerkungen BFE				
B 1. Betriebserträge und -kosten			Gemäss Richtlinie des BFE zu anrechenbaren Betriebs- und Kapitalkosten				
Übriger Betriebsertrag	[CHF]		Für alle Kostenarten jeweils positive Werte eingeben. Die Vorzeichen werden in der				
Aktiviere Eigenleistungen	[CHF]		Summenformel korrigiert. Negative Werte bedeuten negative Erträge respektive ne				
Pumpenergie	[GWh]		Aufwände.				
Kosten Pumpenergie zu Marktpreisen	[Rp./kWh]						
Pumpenergie zu Marktpreisen	[CHF]	-					
Energieaufwand	[CHF]						
Netznutzungsaufwand	[CHF]						
Material und Fremdleistungen	[CHF]						
Personalaufwand	[CHF]						
übriger Betriebsaufwand	[CHF]						
Total Betriebskosten		-					
B2. Kapitalkosten			2017	2016	2015	2014	2013
Abschreibungsmethodik							
Ordentliche Abschreibungen	[CHF]						
Ausserordentliche Abschreibungen	[CHF]						
Anlagenrestwert per 31.12.2017	[CHF]						
Restwert anrechenbare immaterielle Anlagen per 31.12.2017	[CHF]						
Umlaufvermögen Kraftwerk	[CHF]						
Kurzfristige Verbindlichkeiten Kraftwerk	[CHF]						
Nettoumlaufvermögen Kraftwerk	[CHF]	-					
WACC	[%]	4.98%					
Kalkulatorische Kapitalkosten	[CHF]	-					
Anrechenbare Kapitalkosten total	[CHF]	-					
B3. Abgaben und Steuern		Kraftwerk Nr. 1	Anmerkungen BFE				
Entgangener Erlös für Gratis- und Vorzugsenergie	[CHF]						
Aufwand für jährlich wiederkehrende Konzessionsleistungen	[CHF]		Wird nicht angerechnet. Der Vollständigkeit halber aufgeführt.				
Gewinnsteuer auf Stufe Partnerwerk	[CHF]						
anrechenbare Gewinnsteuer gemäss Art. 90 EnEV	[CHF]		Falls Gewinnsteuer angerechnet werden soll, Begründung in Anhang darlegen, wie				
Kapitalsteuern	[CHF]		Differenz von Gesteungskosten und Marktpreisen ein effektiver Gewinn vorliegt.				
Wasserzinsen (inkl. Wasserwerksteuern und andere äquivalente Abgaben)	[CHF]						
Abgaben und Steuern Total	[CHF]	-					
Jahresgewinn	[CHF]		Wird nicht angerechnet. Der Vollständigkeit halber aufgeführt.				
Anrechenbare Gesteungskosten total	[CHF]	-					
Gesteungskosten total	[Rp./kWh]	-					
Gesteungskosten Anteil Gesuchsteller	[CHF]	-					



Teil I, Überblick: Angaben zu den Kraftwerken

Tabellenblätter

Deckblatt

Freigabeerklärung

Angaben zum Gesuchsteller

Übersicht

Liste aller Anhänge

Berechnung Marktprämienquote

Angaben zur Grundversorgung

Eigene Anlagen Erneuerbare Energien

Fremde Anlagen Erneuerbare Energien

Kraftwerk Nr. 1

Kraftwerk Nr. 2

Kraftwerk Nr. 3

Kraftwerk Nr. 4

Kraftwerk Nr. 5

Kraftwerk Nr. 6

Kraftwerk Nr. 7

Kraftwerk Nr. 8

Kraftwerk Nr. 9

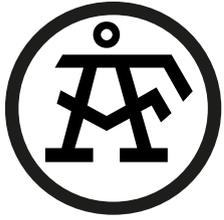
Kraftwerk Nr. 10

Referenzmarktpreise

Wechselkurs

C: Angaben zu den Erlösen

C. Angaben zu Erlösen 2017		
Referenzmarkterlös Kraftwerk	[CHF]	10'017'275
Referenzmarkterlös	[Rp./kWh]	5.01
Erlös aus Förderung	[CHF]	1'000'000.00
Erlös aus Förderung	[Rp./kWh]	0.50
Erlös total	[CHF]	11'017'275
Erlös total	[Rp./kWh]	5.51
Erlös Anteil Gesuchsteller	[CHF]	10'017'275.06



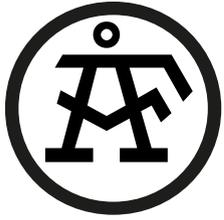
Teil I, Überblick: Angaben zu den Kraftwerken

Tabellenblätter

- Deckblatt
- Freigabeerklärung
- Angaben zum Gesuchsteller
- Übersicht
- Liste aller Anhänge
- Berechnung Marktprämienquote
- Angaben zur Grundversorgung
- Eigene Anlagen Erneuerbare Energien
- Fremde Anlagen Erneuerbare Energien
- Kraftwerk Nr. 1**
- Kraftwerk Nr. 2**
- Kraftwerk Nr. 3**
- Kraftwerk Nr. 4**
- Kraftwerk Nr. 5**
- Kraftwerk Nr. 6**
- Kraftwerk Nr. 7**
- Kraftwerk Nr. 8**
- Kraftwerk Nr. 9**
- Kraftwerk Nr. 10**
- Referenzmarktpreise
- Wechselkurs

E: Eingabe stündliche Produktion pro Zentrale und Berechnung des Referenzmarkterlöses

E. Angaben zum Produktionsprofil							
Effektiv eingespeisene Energie							
Strompreise bei EEX heruntergeladen am:							
		03.01.2018		10:21:00			
							Zentrale 1
Tag	Stunde	Preis	Monatskurs CHF/MWh	Preis			
		[EUR/MWh]		[CHF/MWh]			[MWh]
Total							200'000
	30.09.2017	23-24	38.98	1.1468	44.70		2000
	30.09.2017	22-23	40.34	1.1468	46.26		2000
	30.09.2017	21-22	40.65	1.1468	46.62		2000
	30.09.2017	20-21	45.74	1.1468	52.45		2000
	30.09.2017	19-20	47.37	1.1468	54.32		2000
	30.09.2017	18-19	44.92	1.1468	51.51		2000
	30.09.2017	17-18	39.09	1.1468	44.83		2000
	30.09.2017	16-17	37.50	1.1468	43.01		2000
	30.09.2017	15-16	37.16	1.1468	42.62		2000
	30.09.2017	14-15	37.04	1.1468	42.48		2000
	30.09.2017	13-14	40.06	1.1468	45.94		2000
	30.09.2017	12-13	41.52	1.1468	47.62		2000
	30.09.2017	11-12	42.93	1.1468	49.23		2000
	30.09.2017	10-11	43.95	1.1468	50.40		2000
	30.09.2017	09-10	44.92	1.1468	51.51		2000
	30.09.2017	08-09	42.95	1.1468	49.26		2000
	30.09.2017	07-08	38.18	1.1468	43.78		2000
	30.09.2017	06-07	34.52	1.1468	39.59		2000
	30.09.2017	05-06	30.70	1.1468	35.21		2000



Teil I, Überblick: Angaben zu den Kraftwerken

Tabellenblätter

Deckblatt
Freigabeerklärung
Angaben zum Gesuchsteller
Übersicht
Liste aller Anhänge
Berechnung Marktprämienquote
Angaben zur Grundversorgung
Eigene Anlagen Erneuerbare Energien
Fremde Anlagen Erneuerbare Energien
Kraftwerk Nr. 1
Kraftwerk Nr. 2
Kraftwerk Nr. 3
Kraftwerk Nr. 4
Kraftwerk Nr. 5
Kraftwerk Nr. 6
Kraftwerk Nr. 7
Kraftwerk Nr. 8
Kraftwerk Nr. 9
Kraftwerk Nr. 10
Referenzmarktpreise
Wechselkurs

D: Berechnung der ungedeckte Gestehungskosten ibezogen auf das ganze Kraftwerk

D. Angaben zu den ungedeckten Gestehungskosten 2017			
Kraftwerk Nr. 4	ungedekte Gestehungskosten	[CHF]	-
Kraftwerk Nr. 5	ungedekte Gestehungskosten	[Rp./kWh]	0.00
Kraftwerk Nr. 6	ungedekte Gestehungskosten gekürzt	[Rp./kWh]	0.00
Kraftwerk Nr. 7	ungedekte Gestehungskosten Anteil Gesuchsteller	[CHF]	-

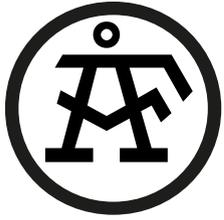


Teil I, Überblick: Referenzmarktpreise und Wechselkurse

Tabellenblätter

Deckblatt
Freigabeerklärung
Angaben zum Gesuchsteller
Übersicht
Liste aller Anhänge
Berechnung Marktprämienquote
Angaben zur Grundversorgung
Eigene Anlagen Erneuerbare Energien
Fremde Anlagen Erneuerbare Energien
Kraftwerk Nr. 1
Kraftwerk Nr. 2
Kraftwerk Nr. 3
Kraftwerk Nr. 4
Kraftwerk Nr. 5
Kraftwerk Nr. 6
Kraftwerk Nr. 7
Kraftwerk Nr. 8
Kraftwerk Nr. 9
Kraftwerk Nr. 10
Referenzmarktpreise
Wechselkurs

Zur Berechnung der «Referenzmarkterlöses» sind in diesen beiden Blättern die **stündlichen Spotmarktpreise** über das ganze Produktionsjahr und die **monatlichen Wechselkurse CHF/Euro** hinterlegt.



Das Gesuchsformular

Teil I Überblick Formular

Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Teil III Besondere Hinweise



Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

<http://www.bfe.admin.ch/themen/06902/06906/index.html?lang=de>

Dokumente zum Thema

[Infoveranstaltung](#)

[Faktenblätter](#)

[Gesuchsunterlagen](#)

[Berichte](#)

Links

[Energiegesetz vom 30. September 2016 \(EnG\) [↗]](#)

[Energieförderungsverordnung vom 1. November 2017 \(EnFV\) [↗]](#)

Bundesverwaltung UVEK BFE Kontakt DE FR IT EN

Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE

-- Bitte wählen --

Themen Dokumentation Dienstleistungen **Förderung** Das BFE

Home > Förderung > Marktprämie Grosswa... [zur Druckversion](#)

Marktprämie für Grosswasserkraftanlagen

Gemäss den Artikeln 30 und 31 des Energiegesetzes vom 30. September 2016 haben Betreiber von Grosswasserkraftanlagen mit einer Leistung von mehr als 10 MW Anspruch auf eine Marktprämie, sofern sie die Elektrizität aus diesen Anlagen am Markt zu Preisen unterhalb der Gestehtungskosten verkaufen müssen. Dieses Förderinstrument ist auf fünf Jahre befristet und aus dem Netzzuschlagsfonds sind dafür 0.2 Rappen pro kWh reserviert.

Die Marktprämie wird das erste Mal im Jahr 2018 auf Basis der Geschäftszahlen 2017 und ein letztes Mal im Jahr 2022 auf Basis der Geschäftszahlen 2021 ausbezahlt.

Ein Gesuch um Marktprämie muss jeweils bis am 31. Mai eingereicht werden. Die Marktprämie soll die nicht gedeckten Gestehtungskosten ausgleichen. Sie beträgt pro Kraftwerk aber höchstens 1.0 Rappen pro kWh. Wird von den Betreibern mehr Fördergeld nachgefragt, als jährlich vorhanden ist, werden die Beiträge je Anspruchsberechtigten linear gekürzt.

Anspruchsberechtigt ist, wer das Risiko nicht gedeckter Gestehtungskosten tragen muss. Sind dies nicht die Betreiber, sind folglich ihre Eigner oder Elektrizitätsversorgungsunternehmen anspruchsberechtigt, da sie sich zur Abnahme der Elektrizität verpflichtet haben.

Was müssen Berechtigte beachten, die Kunden in der Grundversorgung beliefern? Berechtigte haben das Recht, den Wasserkraftstrom zu Gestehtungskosten in der Grundversorgung abzusetzen. Die ganze Elektrizität, die in der Grundversorgung abgesetzt wird (nicht nur Strom aus Wasserkraft), abzüglich allfälliger Produktion aus nicht geförderten erneuerbaren Energien, wird bei der Berechnung der Marktprämie berücksichtigt.

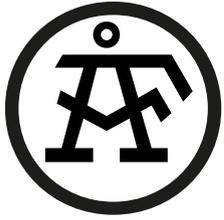
Für den Vollzug der Marktprämie ist das BFE zuständig. Das BFE wird im Vollzug fachlich und administrativ von der Firma AF-Consult unterstützt.

Dokumente zum Thema

[Infoveranstaltung](#)
[Faktenblätter](#)
[Gesuchsunterlagen](#)
[Berichte](#)

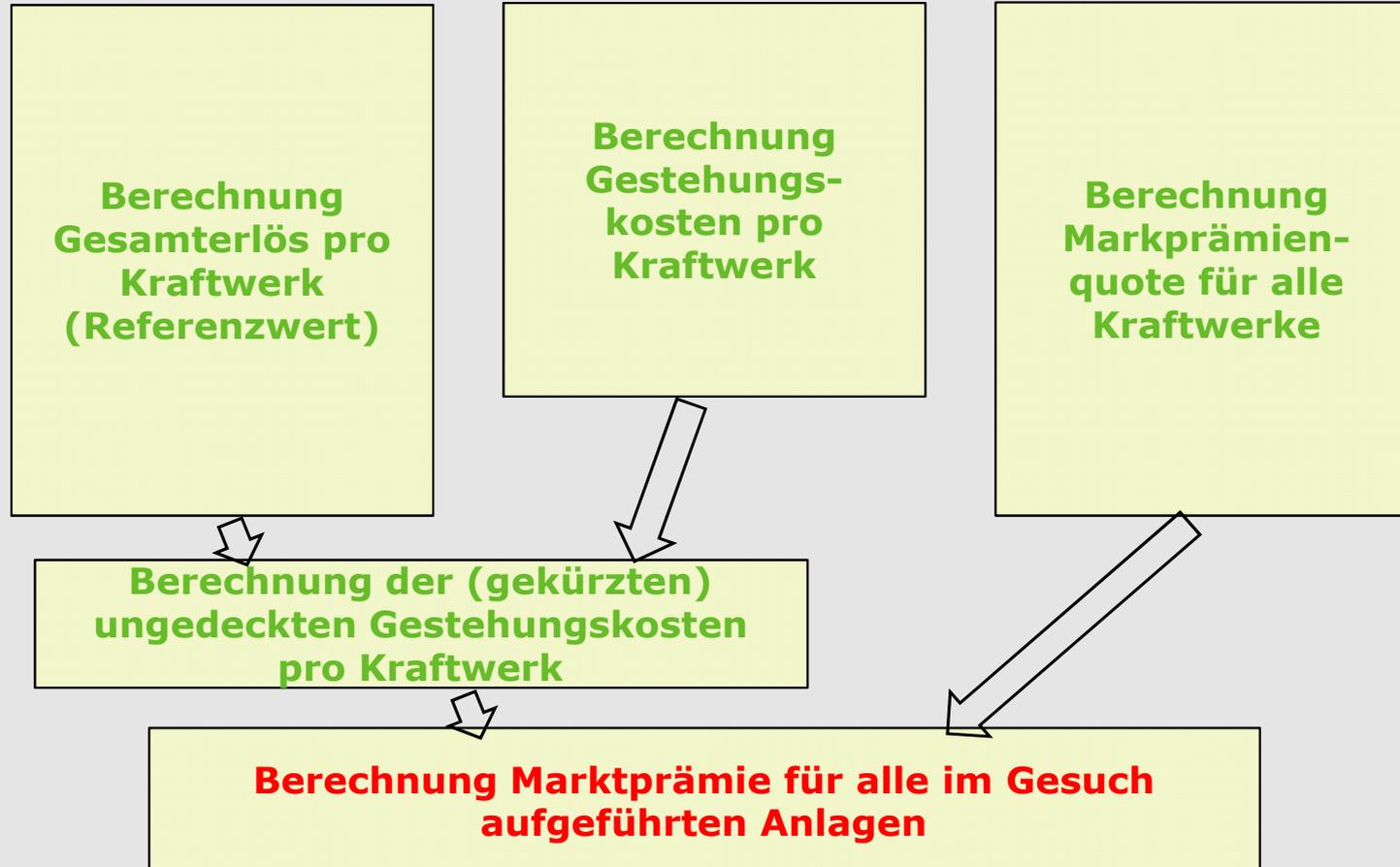
Links

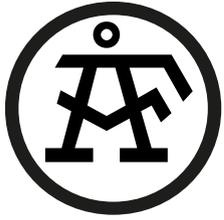
[Energiegesetz vom 30. September 2016 \(EnG\) [↗]](#)



Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Gesuchsunterlagen → Berechnungsvorgang, Prinzip





Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Gesuchsunterlagen → Berechnungsvorgang

Referenz-Markterlös pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)
(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

1. Stündliches Produktionsprofil für jede Zentrale eines prämierten Kraftwerks
2. Addition der stündlichen Produktionswerte aller Zentralen
3. Multiplikation der addierten Stundenwerte mit dem Referenz-Marktpreis derselben Stunde
4. Summe aller Erlöse pro Stunde über das ganze Jahr bilden
→ Referenz-Markterlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.7 Mio.)
5. Addition möglicher Investitionsbeitrag (Bsp. CHF 0.1 Mio.)
→ Gesamt-Erlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.8 Mio.)
6. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ **Gesamt-Erlös pro kWh**
(Bsp. $1.8 / 40 = 0.045 = 4.50 \text{ Rp./kWh}$)

Gestehungskosten pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)
(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

7. Zusammentragen aller anrechenbaren Betriebskosten
8. Zusammentragen aller anrechenbaren Kapitalkosten
9. Zusammentragen aller anrechenbaren Abgaben und Gebühren
10. Addition
→ **anrechenbare Gestehungskosten «Kraftwerk 1»** (Bsp. CHF 1.93 Mio.)
11. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ **Gestehungskosten pro kWh**
(Bsp. $1.93 / 40 = 0.04827 = 4.827 \text{ Rp./kWh}$)

Bestimmung Marktprämiquote für alle im Gesuch aufgeführten Kraftwerke
(vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

12. Gesamtproduktion aus unrentabler Grosswasserkraft angeben (Bsp. 120 GWh)
→ Gesuchformular Blatt «Berechnung Marktprämiquote»
13. Grundversorgungs-Potenzial angeben (Bsp. 75 GWh)
→ Gesuchformular Blatt «Angaben Grundversorgung»
14. Korrektiv: Angaben zur «Erneuerbaren-Menge» (Bsp. 10 GWh)
→ Gesuchform. Blätter «Erneuerbare Eigene+Fremde»
15. Prämierechtigte Strommenge: unrentable Ges.prod – bereinigter GV-Abzug (Bsp. $120 - (75 - 10) = 55 \text{ GWh}$)

16. Marktprämiquote bestimmen:

$$MP\text{-Quote} = \frac{\text{unrent. Ges. prod} - \text{ber. GV-Abzug}}{\text{unrent. Ges. prod.}}$$

(Bsp. $MP\text{-Quote} = 55 / 120 = 45.83 \%$)

Berechnung der (gekürzten) ungedeckten Gestehungskosten pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)

1. Gestehungskosten pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.827 Rp./kWh)
- Gesamt-Erlös pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.500 Rp./kWh)
= ungedeckte Gestehungskosten pro kWh (Bsp. 0.327 Rp./kWh)
2. Allenfalls Kürzung auf max. 1 Rp./kWh

Gleiche Berechnungsschritte für Kraftwerk 2, 3, 4 etc., durchführen

Bestimmung der Marktprämie für alle im Gesuch aufgeführten Anlagen (vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

A	B	C	D	E	F
Kraftwerk	unrentable Stromproduktion	nicht gedeckte Gestehungskosten	Anteil Marktprämie $MP\text{-Quote} \times \text{Spalte B}$ (Bsp. 45.83 %)	Marktprämie max. 1 Rp./kWh Berechnet aus Spalte C	Marktprämie total Spalte D * Spalte E
	[GWh / a]	[Rp./kWh]	[GWh / a]	[Rp. / kWh]	[CHF/a]
1	40	0.327	18.33	0.327	60'000



Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Gesuchsunterlagen → Berechnungsvorgang

Referenz-Markterlös pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)

(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

1. Stündliches Produktionsprofil für jede Zentrale eines prämienerberechtigten Kraftwerks
2. Addition der stündlichen Produktionswerte aller Zentralen
3. Multiplikation der addierten Stundenwerte mit dem Referenz-Marktpreis derselben Stunde
4. Summe aller Erlöse pro Stunde über das ganze Jahr bilden
 - Referenz-Markterlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.7 Mio.)
5. Addition möglicher Investitionsbeitrag (Bsp. CHF 0.1 Mio.)
 - Gesamt-Erlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.8 Mio.)
6. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ Gesamt-Erlös pro kWh

(Bsp. $1.8 / 40 = 0.045 = 4.50 \text{ Rp./kWh}$)

Gestehungskosten pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)

(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

7. Zusammentragen aller anrechenbaren Betriebskosten
8. Zusammentragen aller anrechenbaren Kapitalkosten
9. Zusammentragen aller anrechenbaren Abgaben und Gebühren
10. Addition
 - **anrechenbare Gestehungskosten «Kraftwerk 1»** (Bsp. CHF 1.93 Mio.)
11. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ Gestehungskosten pro kWh

(Bsp. $1.93 / 40 = 0.04827 = 4.827 \text{ Rp./kWh}$)

Bestimmung Marktprämiquote für alle im Gesuch aufgeführten Kraftwerke

(vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

12. Gesamtproduktion aus unrentabler Grosswasserkraft angeben (Bsp. 120 GWh)
 - Gesuchformular Blatt «Berechnung Marktprämiquote»
13. Grundversorgungs-Potenzial angeben (Bsp. 75 GWh)
 - Gesuchformular Blatt «Angaben Grundversorgung»
14. Korrektiv: Angaben zur «Erneuerbaren-Menge» (Bsp. 10 GWh)
 - Gesuchform. Blätter «Erneuerbare Eigene+Fremde»
15. Prämienerberechtigte Strommenge: unrentable Ges.prod – bereinigter GV-Abzug (Bsp. $120 - (75 - 10) = 55 \text{ GWh}$)

16. Marktprämiquote bestimmen:

$$MP\text{-Quote} = \frac{\text{unrent. Ges. prod} - \text{ber. GV-Abzug}}{\text{unrent. Ges. prod.}}$$

(Bsp. $MP\text{-Quote} = 55 / 120 = 45.83 \%$)

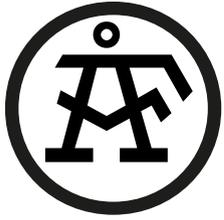
Berechnung der (gekürzten) ungedeckten Gestehungskosten pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)

1. Gestehungskosten pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.827 Rp./kWh)
 - Gesamt-Erlös pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.500 Rp./kWh)
 - = ungedeckte Gestehungskosten pro kWh (Bsp. 0.327 Rp./kWh)
2. Allenfalls Kürzung auf max. 1 Rp./kWh

Gleiche Berechnungsschritte für Kraftwerk 2, 3, 4 etc., durchführen

Bestimmung der Marktprämie für alle im Gesuch aufgeführten Anlagen (vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

A	B	C	D	E	F
Kraftwerk	unrentable Stromproduktion	nicht gedeckte Gestehungskosten	Anteil Marktprämie $MP\text{-Quote} \times \text{Spalte B}$ (Bsp. 45.83 %)	Marktprämie max. 1 Rp./kWh <i>Berechnet aus Spalte C</i>	Marktprämie total <i>Spalte D * Spalte E</i>
	[GWh / a]	[Rp./kWh]	[GWh / a]	[Rp. / kWh]	[CHF/a]
1	40	0.327	18.33	0.327	6'000



Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Gesuchsunterlagen → Berechnungsvorgang

Referenz-Markterlös pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)
(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

1. Stündliches Produktionsprofil für jede Zentrale eines prämienerberechtigten Kraftwerks
2. Addition der stündlichen Produktionswerte aller Zentralen
3. Multiplikation der addierten Stundenwerte mit dem Referenz-Marktpreis derselben Stunde
4. Summe aller Erlöse pro Stunde über das ganze Jahr bilden
→ Referenz-Markterlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.7 Mio.)
5. Addition möglicher Investitionsbeitrag (Bsp. CHF 0.1 Mio.)
→ Gesamt-Erlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.8 Mio.)
6. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ **Gesamt-Erlös pro kWh**
(Bsp. $1.8 / 40 = 0.045 = 4.50 \text{ Rp./kWh}$)

Gestehungskosten pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)
(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

7. Zusammentragen aller anrechenbaren Betriebskosten
8. Zusammentragen aller anrechenbaren Kapitalkosten
9. Zusammentragen aller anrechenbaren Abgaben und Gebühren
10. Addition
→ **anrechenbare Gestehungskosten «Kraftwerk 1»** (Bsp. CHF 1.93 Mio.)
11. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ **Gestehungskosten pro kWh**
(Bsp. $1.93 / 40 = 0.04827 = 4.827 \text{ Rp./kWh}$)

Bestimmung Marktprämiquote für alle im Gesuch aufgeführten Kraftwerke
(vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

12. Gesamtproduktion aus unrentabler Grosswasserkraft angeben (Bsp. 120 GWh)
→ Gesuchformular Blatt «Berechnung Marktprämiquote»
13. Grundversorgungs-Potenzial angeben (Bsp. 75 GWh)
→ Gesuchformular Blatt «Angaben Grundversorgung»
14. Korrektiv: Angaben zur «Erneuerbaren-Menge» (Bsp. 10 GWh)
→ Gesuchform. Blätter «Erneuerbare Eigene+Fremde»
15. Prämienerberechtigte Strommenge: unrentable Ges.prod – bereinigter GV-Abzug (Bsp. $120 - (75 - 10) = 55 \text{ GWh}$)
16. **Marktprämiquote bestimmen:**
$$MP\text{-Quote} = \frac{\text{unrent. Ges. prod} - \text{ber. GV-Abzug}}{\text{unrent. Ges. prod.}}$$

(Bsp. $MP\text{-Quote} = 55 / 120 = 45.83 \%$)

Berechnung der (gekürzten) ungedeckten Gestehungskosten pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)

1. Gestehungskosten pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.827 Rp./kWh)
- Gesamt-Erlös pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.500 Rp./kWh)
= ungedeckte Gestehungskosten pro kWh (Bsp. 0.327 Rp./kWh)
2. Allenfalls Kürzung auf max. 1 Rp./kWh

Gleiche Berechnungsschritte für Kraftwerk 2, 3, 4 etc., durchführen

Bestimmung der Marktprämie für alle im Gesuch aufgeführten Anlagen (vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

A	B	C	D	E	F
Kraftwerk	unrentable Stromproduktion	nicht gedeckte Gestehungskosten	Anteil Marktprämie $MP\text{-Quote} \times \text{Spalte B}$ (Bsp. 45.83 %)	Marktprämie max. 1 Rp./kWh Berechnet aus Spalte C	Marktprämie total Spalte D * Spalte E
	[GWh / a]	[Rp./kWh]	[GWh / a]	[Rp. / kWh]	[CHF/a]
1	40	0.327	18.33	0.327	60'000



Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Gesuchsunterlagen → Berechnungsvorgang

Referenz-Markterlös pro Kraftwerk
(«Kraftwerk 1»)
(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

1. Stündlicher Erlös eines Kraftwerks
2. Addition Zentrale
3. Multiplikation dem Referenzjahr
4. Summe Jahr bilden
→ Ref. (Bsp. 1.8 / 40)
5. Addition
0,1 Mio. → Ges. (Bsp. 1.8 / 40)
6. Division «Kraftwerk»

→ **Gesamt-Erlös**
(Bsp. 1.8 / 40)

Gestehungskosten pro Kraftwerk
(«Kraftwerk 1»)
(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

7. Zusammentragen aller anrechenbaren Betriebskosten
8. Zusammentragen aller anrechenbaren Kapitalkosten
9. Zusammentragen aller anrechenbaren Abgaben und Gebühren
10. Addition
→ **anrechenbare Gestehungskosten**
«Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.93 Mio.)
11. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerk 1»
→ **Gestehungskosten pro kWh**
(Bsp. 1.93 / 40 = 0.04827 = 4.827 Rp./kWh)

Bestimmung Marktprämienquote für alle im Gesuch aufgeführten Kraftwerke
(vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

12. Gesamtproduktion aus unrentabler Grosswasserkraft angeben (Bsp. 120 GWh)
→ Gesuchformular Blatt «Berechnung Marktprämiequote»
13. Grundversorgungs-Potenzial angeben (Bsp. 75 GWh)
→ Gesuchformular Blatt «Angaben Grundversorgung»
14. Korrektiv: Angaben zur «Erneuerbaren-Menge» (Bsp. 10 GWh)
→ Gesuchform. Blätter «Erneuerbare Eigene+Fremde»
15. Prämienberechtigte Strommenge: unrentable Ges.prod – bereinigter GV-Abzug (Bsp. 120 – (75 – 10) = 55 GWh)
16. **Marktprämienquote bestimmen:**
$$MP-Quote = \frac{\text{unrent. Ges. prod} - \text{ber. GV-Abzug}}{\text{unrent. Ges. prod.}}$$

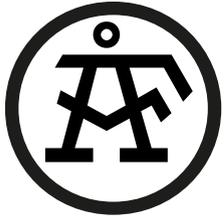
(Bsp. MP-Quote = 55 / 120 = 45.83 %)

Berechnung «Kraftwerk 1»

1. Gestehungskosten pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.827 Rp./kWh)
- Gesamt-Erlös pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.500 Rp./kWh)
= ungedeckte Gestehungskosten pro kWh (Bsp. 0.327 Rp./kWh)
2. Allenfalls Kürzung auf max. 1 Rp./kWh

Bestimmung der Marktprämie für alle im Gesuch aufgeführten Anlagen (vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

A	B	C	D	E	F
Kraftwerk	unrentable Stromproduktion	nicht gedeckte Gestehungskosten	Anteil Marktprämie MP-Quote x Spalte B (Bsp. 45.83 %)	Marktprämie max. 1 Rp./kWh Berechnet aus Spalte C	Marktprämie total Spalte D * Spalte E
	[GWh / a]	[Rp./kWh]	[GWh / a]	[Rp. / kWh]	[CHF/a]
1	40	0.327	18.33	0.327	6'000



Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Gesuchsunterlagen → Berechnungsvorgang

Referenz-Markterlös pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)
(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

1. Stündliches Produktionsprofil für jede Zentrale eines prämieneberechtigten Kraftwerks
2. Addition der stündlichen Produktionswerte aller Zentralen
3. Multiplikation der addierten Stundenwerte mit dem Referenz-Marktpreis derselben Stunde
4. Summe aller Erlöse pro Stunde über das ganze Jahr bilden
→ Referenz-Markterlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.7 Mio.)
5. Addition möglicher Investitionsbeitrag (Bsp. CHF 0.1 Mio.)
→ Gesamt-Erlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.8 Mio.)
6. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ **Gesamt-Erlös pro kWh**
(Bsp. $1.8 / 40 = 0.045 = 4.50 \text{ Rp./kWh}$)

Gestehungskosten pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)
(Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

7. Zusammentragen aller anrechenbaren Betriebskosten
8. Zusammentragen aller anrechenbaren Kapitalkosten
9. Zusammentragen aller anrechenbaren Abgaben und Gebühren
10. Addition
→ **anrechenbare Gestehungskosten «Kraftwerk 1»** (Bsp. CHF 1.93 Mio.)
11. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ **Gestehungskosten pro kWh**
(Bsp. $1.93 / 40 = 0.04827 = 4.827 \text{ Rp./kWh}$)

Bestimmung Marktprämiquote für alle im Gesuch aufgeführten Kraftwerke
(vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

12. Gesamtproduktion aus unrentabler Grosswasserkraft angeben (Bsp. 120 GWh)
→ Gesuchformular Blatt «Berechnung Marktprämiquote»
13. Grundversorgungs-Potenzial angeben (Bsp. 75 GWh)
→ Gesuchformular Blatt «Angaben Grundversorgung»
14. Korrektiv: Angaben zur «Erneuerbaren-Menge» (Bsp. 10 GWh)
→ Gesuchform. Blätter «Erneuerbare Eigene+Fremde»
15. Prämieneberechtigte Strommenge: unrentable Ges.prod – bereinigter GV-Abzug (Bsp. $120 - (75 - 10) = 55 \text{ GWh}$)
16. **Marktprämiquote bestimmen:**
$$MP\text{-Quote} = \frac{\text{unrent. Ges. prod} - \text{ber. GV-Abzug}}{\text{unrent. Ges. prod.}}$$

(Bsp. $MP\text{-Quote} = 55 / 120 = 45.83 \%$)

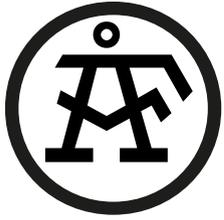
Berechnung der (gekürzten) ungedeckten Gestehungskosten pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)

1. Gestehungskosten pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.827 Rp./kWh)
- Gesamt-Erlös pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.500 Rp./kWh)
= ungedeckte Gestehungskosten pro kWh (Bsp. 0.327 Rp./kWh)
2. Allenfalls Kürzung auf max. 1 Rp./kWh

Gleiche Berechnungsschritte für Kraftwerk 2, 3, 4 etc., durchführen

Bestimmung der Marktprämie für alle im Gesuch aufgeführten Anlagen (vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

A	B	C	D	E	F
Kraftwerk	unrentable Stromproduktion	nicht gedeckte Gestehungskosten	Anteil Marktprämie $MP\text{-Quote} \times \text{Spalte B}$ (Bsp. 45.83 %)	Marktprämie max. 1 Rp./kWh Berechnet aus Spalte C	Marktprämie total Spalte D * Spalte E
	[GWh / a]	[Rp./kWh]	[GWh / a]	[Rp. / kWh]	[CHF/a]
1	40	0.327	18.33	0.327	60'000



Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Gesuchsunterlagen → Berechnungsvorgang

Referenz-Markterlös pro Kraftwerk
 («Kraftwerk 1»)
 (Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

1. Stündliches Produktionsprofil für jede Zentrale eines prämienerberechtigten Kraftwerks
2. Addition der stündlichen Produktionswerte aller Zentralen
3. Multiplikation der addierten Stundenwerte mit dem Referenz-Marktpreis derselben Stunde
4. Summe aller Erlöse pro Stunde über das ganze Jahr bilden
 → Referenz-Markterlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.7 Mio.)
5. Addition möglicher Investitionsbeitrag (Bsp. CHF 0.1 Mio.)
 → Gesamt-Erlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.8 Mio.)
6. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ **Gesamt-Erlös pro kWh**
 (Bsp. $1.8 / 40 = 0.045 = 4.50 \text{ Rp./kWh}$)

Gestehungskosten pro Kraftwerk
 («Kraftwerk 1»)
 (Gesuchformular Blatt «Kraftwerk»)

7. Zusammentragen aller anrechenbaren Betriebskosten
8. Zusammentragen aller anrechenbaren Kapitalkosten
9. Zusammentragen aller anrechenbaren Abgaben und Gebühren
10. Addition
 → **anrechenbare Gestehungskosten «Kraftwerk 1»** (Bsp. CHF 1.93 Mio.)
11. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)

→ **Gestehungskosten pro kWh**
 (Bsp. $1.93 / 40 = 0.04827 = 4.827 \text{ Rp./kWh}$)

Bestimmung Marktprämienquote für alle im Gesuch aufgeführten Kraftwerke
 (vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

12. Gesamtproduktion aus unrentabler Grosswasserkraft angeben (Bsp. 120 GWh)
 → Gesuchformular Blatt «Berechnung Marktprämiequote»
13. Grundversorgungs-Potenzial angeben (Bsp. 75 GWh)
 → Gesuchformular Blatt «Angaben Grundversorgung»
14. Korrektiv: Angaben zur «Erneuerbaren-Menge» (Bsp. 10 GWh)
 → Gesuchform. Blätter «Erneuerbare Eigene+Fremde»
15. Prämienerberechtigte Strommenge: unrentable Ges.prod – bereinigter GV-Abzug (Bsp. $120 - (75 - 10) = 55 \text{ GWh}$)
16. **Marktprämienquote bestimmen:**

$$MP\text{-Quote} = \frac{\text{unrent. Ges. prod} - \text{ber. GV-Abzug}}{\text{unrent. Ges. prod.}}$$
 (Bsp. $MP\text{-Quote} = 55 / 120 = 45.83 \%$)

Berechnung der (gekürzten) ungedeckten Gestehungskosten pro Kraftwerk («Kraftwerk 1»)

1. Gestehungskosten pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.827 Rp./kWh)
 - Gesamt-Erlös pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.500 Rp./kWh)
 = ungedeckte Gestehungskosten pro kWh (Bsp. 0.327 Rp./kWh)
2. Allenfalls Kürzung auf max. 1 Rp./kWh

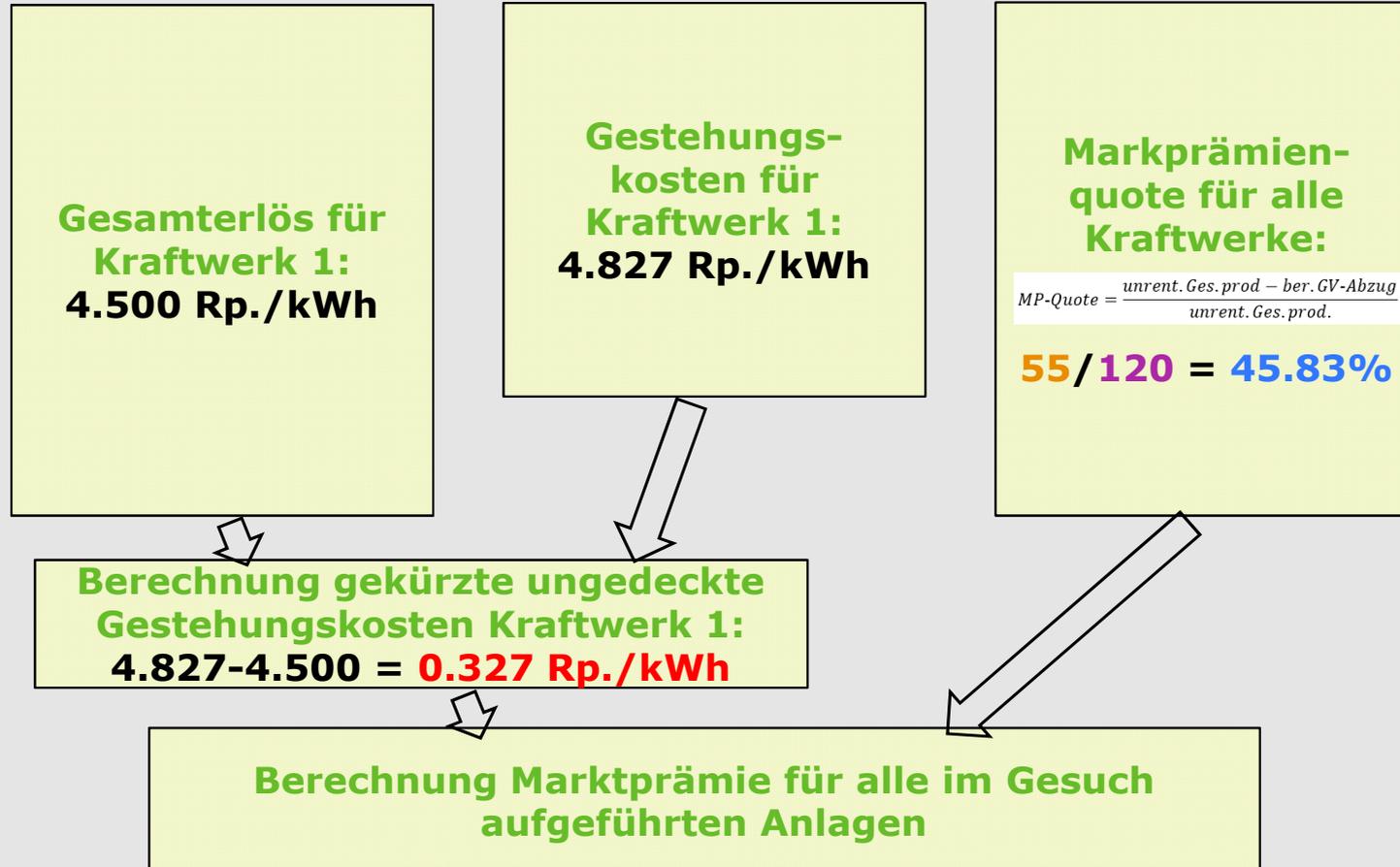
Gleiche Berechnungsschritte für Kraftwerk 2, 3, 4 etc., durchführen

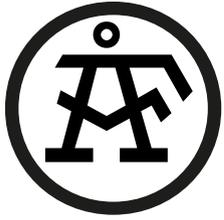
Bestimmung der Marktprämie für alle im Gesuch aufgeführten Anlagen (vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)					
A	B	C	D	E	F
Kraftwerk	unrentable Stromproduktion	nicht gedeckte Gestehungskosten	Anteil Marktprämie MP-Quote x Spalte B (Bsp. 45.83 %)	Marktprämie max. 1 Rp./kWh Berechnet aus Spalte C	Marktprämie total Spalte D * Spalte E
	[GWh / a]	[Rp./kWh]	[GWh / a]	[Rp. / kWh]	[CHF/a]
1	40	0.327	18.33	0.327	60'000



Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Gesuchsunterlagen → Berechnungsvorgang - **Zusammenfassung**

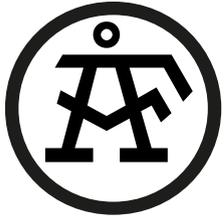




Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Gesuchsunterlagen → Berechnungsvorgang, Resultatbeispiel

Bestimmung der Marktprämie für alle im Gesuch aufgeführten Anlagen (vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)					
A	B	C	D	E	F
Kraftwerk	unrentable Stromproduktion	nicht gedeckte Gestehungskosten	Anteil Marktprämie MP-Quote x Spalte B (Bsp. 45.83 %)	Marktprämie max. 1 Rp./kWh <i>Berechnet aus Spalte C</i>	Marktprämie total Spalte D * Spalte E
	[GWh / a]	[Rp./kWh]	[GWh / a]	[Rp. / kWh]	[CHF/a]
1	40	0.327	18.33	0.327	60'000
2	15	0.582	6.88	0.582	40'000
3	30	0.652	13.75	0.652	89'700
4	35	2.570	16.04	1.000	160'400
Total	120	-	55.00	-	350'100



Das Gesuchsformular

Teil I Überblick Formular

Teil II Berechnungsvorgang Marktprämie

Teil III Besondere Hinweise



Teil III Besondere Hinweise

Gesuchsnummer und Filenamen der Anhänge

Zusammen mit den Zugangsdaten für den BFE Sharepoint erhalten Sie auch Ihre Gesuchsnummer. Diese beginnt für das Gesuchsjahr 2018 mit **MP.18.** gefolgt von einer dreistelligen Laufnummer, z.B. **123**. Diese Gesuchsnummer ist vom Gesuchsteller oben links im Deckblatt einzutragen:

Excel Gesuchsformular um M	
Gesuchsnummer	MP.18.123

Nach Eintrag der Gesuchsnummer gibt das Blatt «Liste aller Anhänge» für jeden einzelnen Anhang an, mit welcher Zeichenfolge der elektronischen Filenamen beginnen soll. Es ist dies die Gesuchsnummer gefolgt von der Bezeichnung des Anhangs, z.B. **A-5.1.1** für den Vertrag Nutzungsrecht zum Kraftwerk Nr. 1.

5.1	Kraftwerksanlage	
5.1.1	Vertrag Nutzungsrecht	MP.18.123.A-5.1.1.
5.1.2	Bescheinigung Risikotragung aller in Berechtigungskaskade oberliegenden Parteien	MP.18.123.A-5.1.2.

An diese vorgegebene Zeichenfolge darf ein beliebiges Stichwort angehängt werden. Der Filenamen kann dann etwa so aussehen: **MP.18.123.A-5.1.1.Konzession KW Berg**



Teil III Besondere Hinweise

Filenamen Anhang mit mehreren Dokumenten

Sind pro Anhang mehrere Dokumente einzureichen, so empfiehlt sich

- entweder alle Dokumente geordnet in einen einzigen Anhang zu packen
- oder jeden Anhang mit einem anderen Stichwort am Ende der vorgegebenen Zeichenfolge zu versehen.

Beispiel anhand des Anhangs 3.2 «Abnahmeverträge aller fremden Anlagen zur Produktion erneuerbarer Energie»:

- MP.18.123.A-3.2.Windanlage Windberg
- MP.18.123.A-3.2.Kleinwasserkraftwerk am Bach
- MP.18.123.A-3.2.Photovoltaikanlage Fabrikhalle



Teil III Besondere Hinweise

Strombezug anstatt eigenes Kraftwerk

Im Blatt «Kraftwerk Nr. 1, 2» unter «Bezug Gesuchsteller zum Kraftwerk» ist anzugeben, ob man Betreiber, Eigentümer/Partner von diesem Kraftwerk ist, oder ob man nur Strom davon bezieht.

Bezug Gesuchsteller zum Kraftwerk	
Geschäftsperiode	
Datum testierter Einzelabschluss Kraftwerk	
Rechnungsabrechnungsstandard	

	Betreiber	
	Eigentümer / Partner	
	EVU mit Abnahmevertrag Energie	1Z

Im letzteren Fall, d.h. wenn man Abnehmer von Strom eines solchen Kraftwerks, so ist mit Beifügen eines entsprechenden Stromabnahme- oder Stromlieferungsvertrags nachzuweisen, wie viel Strom zu welchen Konditionen bezogen werden muss, siehe Blatt «Liste aller Anhänge» unter Punkt 5.1.xx

5.1.3	Falls EVU mit Abnahme Energie: Abnahmevertrag (resp. Stromliefervertrag) Energie
-------	--



Teil III Besondere Hinweise

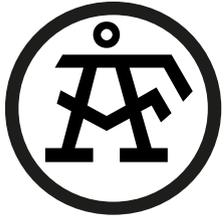
Eingabe Produktionsdaten

Wahl Kalender- oder hydrologisches Jahr

		B		D
32	Geschäftsperiode			
33	Datum testierter Einzelabschluss Kraftwerk			Kalenderjahr
34	Rechnungsleistungsstandard			Hydrologisches Jahr

Pro Zentrale: Eingabe der stündlichen Energieproduktion für das ganze Jahr (8760 Werte) in den Spalten G bis P

analoges Vorgehen für die Pumpenergie: Eintragen in die Spalten Q bis Z



Teil III Besondere Hinweise

Anlagen < 10 MW und Anlagenverbund

Sollten einzelne Zentralen nur im Verbund mit den anderen Zentralen die für MP-Berechtigung erforderliche Leistung von 10 MW erreichen, so ist dies zulässig, sofern sie hydraulisch miteinander verknüpft und gemeinsam optimiert sind. In der Zeile «hydraulische Verknüpfung» ist dies gegebenenfalls mit einem «Ja» zu bestätigen.

A2. Angaben zu den Zentralen		Total	Zentrale 1	Zentrale 2	Zentrale 3	Zentrale 4	Z
Name Zentrale (oder Einzelanlage im Sinne von Art. 88 EnEV)							
Nr. Zentrale aus WASTA							
Hydraulische Verknüpfung vorhanden	[Ja/Nein]		Ja	Nein	Ja		
mittlere mechanische Bruttoleistung	[MW]	9	3	2	6		
Installierte Turbinenleistung	[MW]	-					
Max. mögliche Leistung ab Generator	[MW]	-					
Nettoproduktion 2017	[GWh]	-	-	-	-	-	
Bezug EV/KEV	[Ja/Nein]		Nein	Nein	Ja		
Erlös EV/KEV Jahr 2017	CHF	1'000'000			1'000'000		
Bezug Entschädigungen Sanierungen nach Gewässerschutzgesetz	[Ja/Nein]						
Erlös aus Entschädigungen Sanierungen nach Gewässerschutzgesetz	[CHF]	-					
Bezug weitere Förderung der öffentlichen Hand	[Ja/Nein]					Ja	
Erlös aus weiterer Förderung der öffentlichen Hand	[CHF]	-					



Teil III Besondere Hinweise

«Erneuerbaren-Gegenabzug» nach Art. 91 Abs. 2 EnFV

Nur nicht geförderter, mit erneuerbarer Energie produzierter Strom.

- Eigene Anlagen oder Beteiligungen → Blatt «Eigene Anlagen Erneuerbare» und Anhang 3.1
- Fremde Anlagen → Blatt «Fremde Anlagen Erneuerbare» und Anhang 3.2

3.1	Nutzungsrechte und Geschäftsberichte von allen eigenen Anlagen zur Produktion von erneuerbaren Energien
3.2	Abnahmeverträge aller fremden Anlagen zur Produktion von erneuerbaren Energien

Bei Bedarf können die Listen mit copy + paste der untersten Tabellenzeile manuell erweitert werden.

Sind Auflistungen mehrerer solcher Anlagen mit den verlangten Angaben bereits vorhanden (z.B. PV-Anlagen in einer Stadt), so können diese im Gesuchsformular in einer einzigen Zeile zusammengefasst werden. In diesem Fall ist das entsprechende Dokument dem Gesuch beizufügen und in der Tabelle ein Hinweis darauf zu machen.