

# Veröffentlichung von Daten nach § 31 ARegV und von Entscheidungen nach § 74 EnWG

## Daten zum Netzbetreiber

Firma des Netzbetreibers  
 Teilnahme am vereinfachten Verfahren gemäß § 24 ARegV  
 Sparte  
 Regulierungsperiode

<b>Energieversorgung Filstal GmbH &amp; Co. KG</b>
<b>Nein</b>
<b>Strom</b>
<b>3. Regulierungsperiode</b>
<b>30.12.2020</b>

Daten zuletzt aktualisiert am:

## Hinweise:

Betrag geschwärtzt

\* Zugleich Veröffentlichung der Entscheidung nach § 74 EnWG

\*\*\* Aufgrund der Rechtsprechung des Bundesgerichtshofs zu § 31 ARegV wird von der Veröffentlichung vorläufig abgesehen (vgl. BGH, Beschluss vom 11.12.2018, Az. EnVR 1/18 und vom 08.10.2019, Az. EnVR 12/18).

§ 31 Abs. 1 ARegV	Nr.	Beschreibung	Währung	Basisjahr	2016	2019	2020	2021	2022	2023
					t <sub>0</sub>	t <sub>1</sub>	t <sub>2</sub>	t <sub>3</sub>	t <sub>4</sub>	t <sub>5</sub>
Nr. 1	Erlösobergrenzen *	Wert der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 2 Satz 1 ARegV	EUR							
Nr. 2	Angepasster Wert der Erlösobergrenzen	Angepasster Wert der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 3 und 4 ARegV	EUR		10.307.451 €	11.219.329 €	11.540.791 €			
Nr. 3	Saldo des Regulierungskontos *	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016	-1.315.993 €	Bescheid der LRegB vom 19.03.2019				
		Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017	89.586 €	Bescheid der LRegB vom 27.05.2019				
		Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018						
		Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2019						
		Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2020						
		Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2021						
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2016	-238.378 €	-238.378 €	-238.378 €	-238.378 €	-238.378 €	-238.378 €
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017	30.632 €	30.632 €	30.632 €			
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018						
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2019						
Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2020								
Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2021								

§ 31 Abs. 1  
ARegV

2016	2019	2020	2021	2022	2023
Basisjahr t <sub>0</sub>	t <sub>1</sub>	t <sub>2</sub>	t <sub>3</sub>	t <sub>4</sub>	t <sub>5</sub>

Nr. 4	Effizienzvergleich	Ermittelte Effizienzwerte nach §§ 12, 13 bis 15, 22 ARegV	%	TOTEX / SFA	
			%	TOTEX / DEA	
		Im Effizienzvergleich verwendete Aufwandsparameter nach § 12 Absatz 4a ARegV und § 14 ARegV ***	%	sTOTEX / SFA	
			%	sTOTEX / DEA	
		Im Effizienzvergleich verwendete Vergleichsparameter nach § 13 ARegV ***	%	Angewendeter Effizienzwert (§ 12 Abs. 3+4 ARegV)	
			EUR	TOTEX	
			EUR	sTOTEX	
			Anzahl	Anzahl der Messstellen (Normierungsparameter)	
			km	Stromkreislänge Kabel HS	
			km	Stromkreislänge Freileitung HS	
			km	Netzlänge MS (Kabel + Freileitung)	
			km	Netzlänge NS (Kabel + Freileitung inkl. Hausanschlussleitungen und Straßenbeleuchtung)	
			kW	tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast HS/MS	
			kW	tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast MS/NS	
		kW	Summe der installierten Erzeugungsleistung der Ebenen HoeS, HoeS/HS, HS und HS/MS		
		kW	Summe der installierten Erzeugungsleistung der Ebenen MS, MS/NS und NS		

Nr. 5	Effizienzbonus	Ermittelter Supereffizienzwert nach § 12a ARegV	%	0,00%
		Effizienzbonus	EUR	0 €

Nr. 6 **Erweiterungsfaktor** entfällt ab der dritten Requirungsperiode (§ 34 Abs. 7 Satz 1 ARegV)

Nr. 7	Kapitalkostenaufschlag ***	Jährlicher ermittelter Kapitalkostenaufschlag nach § 4 Absatz 4 Satz 1 Nummer 1 ARegV i.V.m. § 10a ARegV als Summenwert	EUR	
-------	----------------------------	---	-----	--

§ 31 Abs. 1  
ARegV

2016	2019	2020	2021	2022	2023
Basisjahr t <sub>0</sub>	t <sub>1</sub>	t <sub>2</sub>	t <sub>3</sub>	t <sub>4</sub>	t <sub>5</sub>

Nr. 8	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile ***	Nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 ARegV als Summenwert	EUR						
		Jährliche Anpassung nach § 4 Absatz 3 Satz 1 Nummer 2 ARegV als Summenwert	EUR						
Nr. 9	Investitionsmaßnahmen ***	Jährlich tatsächlich entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 6 ARegV als Summenwert	EUR						
Nr. 10	Erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen ***	Jährlich tatsächlich entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 4 ARegV als Summenwert	EUR						
	Vermiedene Netzentgelte ***	Jährlichen tatsächlich entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 8 ARegV als Summenwert	EUR						
Nr. 11	Volatile Kostenanteile ***	Jährlich volatile Kostenanteile nach § 11 Absatz 5 ARegV als Summenwert	EUR						
Nr. 12	Ermittelte Kennzahlen zur Versorgungsqualität	Qualitätselement nach § 19 ARegV	Min/Jahr	SAIDI Mittelwert	für 2019	für 2020	für 2021	für 2022	für 2023
			Min/Jahr	ASIDI Mittelwert	2,34	2,34			
					6,70	6,70			