

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

Stadtwerke Baden-Baden
Nein
Strom
3. Regulierungsperiode

Daten zuletzt aktualisiert am:

21.01.2021

Hinweise:

Betrags geschwärzt

* 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 t ₀	2016	2019	2020	2021	2022	2023
					Basisjahr t ₀	t ₁	t ₂	t ₃	t ₄	t ₅
Nr. 1	Erlösobergrenzen *	Wert der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 2 Satz 1 ARegV	EUR	Bescheid der LRegB vom 17.07.2019		13.162.901 €	12.935.376 €	12.725.469 €	12.519.796 €	12.323.765 €
Nr. 2	Angepasster Wert der Erlösobergrenzen	Angepasster Wert der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 3 und 4 ARegV	EUR			15.672.978 €	15.860.118 €	16.520.643 €		
Nr. 3	Saldo des Regulierungskontos *	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016		1.493.085 €				
		Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017		410.843 €				
		Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018		-526.241 €				
		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		270.457 €	270.457 €	270.457 €	270.457 €	270.457 €
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017		142.894 €	142.894 €	142.894 €		
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018			-181.335 €	-181.335 €	-181.335 €	
		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 ₀	t ₁	t ₂	t ₃	t ₄	t ₅

Nr. 4	Effizienzvergleich	Ermittelte Effizienzwerte nach §§ 12, 13 bis 15, 22 ARegV	%	TOTEX / SFA	86,73%	
			%	TOTEX / DEA	60,77%	
			%	sTOTEX / SFA	88,63%	
			%	sTOTEX / DEA	60,70%	
			%	Angewendeter Effizienzwert (§ 12 Abs. 3+4 ARegV)	88,63%	
		Im Effizienzvergleich verwendete Aufwandsparameter nach § 12 Absatz 4a ARegV und § 14 ARegV ***	EUR	TOTEX		
			EUR	sTOTEX		
		Im Effizienzvergleich verwendete Vergleichsparameter nach § 13 ARegV ***	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 Regulierungsperiode (§ 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	
-------	----------------------------	---	-----	--

Bescheid der LRegB vom
10.12.2019

§ 31 Abs. 1
ARegV

2016	2019	2020	2021	2022	2023
Basisjahr t ₀	t ₁	t ₂	t ₃	t ₄	t ₅

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	0,58	0,58			
					9,87	9,87			

Bescheid der LRegB vom 23.07.2020

Bescheid der LRegB vom 23.07.2020