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 Nein Strom 3. Regulierungsperiode

NHF Netzgesellschaft Heilbronn-Franken mbH

Daten zuletzt aktualisiert am:

30.07.2020

Hinweise:

Betrag geschwärzt

^{***} 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).

				2016	2019	2020	2021	2022	2023
§ 31 Abs. 1 ARegV				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 AReqV	EUR						
Nr. 2	Angepasster Wert der Erlösobergrenzen	Angepasster Wert der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 3 und 4 AReqV	EUR		41.812.693 €	41.814.515 €			
		Verzinster Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016	12.663.776 €	Bescheid der LRegB vom 1	6.05.2019		
		Verzinster Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 AReaV	EUR	zum 31.12.2017					
		Verzinster Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 AReqV Verzinster Saldo des	EUR	zum 31.12.2018					
		Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV Verzinster Saldo des	EUR	zum 31.12.2019					
		Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV Verzinster Saldo des	EUR	zum 31.12.2020					
		Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2021					
	Saldo des Regulierungskontos *	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 AReqV	EUR	zum 31.12.2016	2.293.911 €	2.293.911 €	2.293.911 €	2.293.911€	2.293.911 €
Nr. 3		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017					
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 AReqV	EUR	zum 31.12.2018					
		Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 AReqV Summe der Zu- und	EUR	zum 31.12.2019					
		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 AReqV	EUR	zum 31.12.2021					

^{*} Zugleich Veröffentlichung der Entscheidung nach § 74 EnWG

§ 31 Abs. 1 ARegV

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

			%	TOTEX / SFA			
			%	TOTEX / DEA			
		Ermittelte Effizienzwerte nach	%	sTOTEX / SFA			
		§§ 12, 13 bis 15, 22 ARegV	%	sTOTEX / DEA			
			%	Angewendeter Effizienzwert (§ 12 Abs. 3+4 AReqV)			
		Im Effizienzvergleich verwendete Aufwandsparameter nach § 12 Absatz 4a ARegV und § 14	EUR	TOTEX			
		ARegV ***	EUR	sTOTEX			
			Anzahl	Anzahl der Messstellen (Normierungspara meter)			
			km	Stromkreislänge Kabel HS			
			km	Stromkreislänge			
Nr. 4	Effizienzvergleich		km	Freileitung HS Netzlänge MS (Kabel + Freileitung)			
. 11. 7	Enizierizvergietch	Im Effizienzvergleich verwendete Vergleichsparameter nach § 13 ARegV ***	km	Freileitung) Netzlänge NS (Kabel + Freileitung inkl. Hausanschlussleit ungen und Straßenbeleuchtun g)			
			kW	tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast HS/MS tatsächliche			
			kW	tatsächliche zeitgleiche Jahreshöchstlast MS/NS Summe der			
			kW	Summe der installierten Erzeugungsleistun g der Ebenen HoeS, HoeS/HS, HS und HS/MS			
			kW	Summe der installierten Erzeugungsleistun g der Ebenen MS, MS/NS und NS			
Nr. 5	Effizienzbonus	Ermittelter Supereffizienzwert nach § 12a ARegV	ļ · ·	0,00%			
		Effizienzbonus	EUR	0 €			
Nr. 6	Erweiterungsfaktor	entfällt ab der dritten Regulier	ungsperiode	(§ 34 Abs. 7 Satz 1 A	ARegV)		
Nr. 7	Kapitalkostenaufschlag ***	Jährlicher ermittelter Kapitalkostenaufschlag nach § 4 Absatz 4 Satz 1 Nummer 1 ARegV i.V.m. § 10a ARegV als Summenwert	EUR				
					Rescheid der I RegR vom		

Bescheid der LRegB vom 15.06.2020

§ 31 Abs. 1 ARegV

[2016	2019	2020	2021	2022	2023
	Basisjahr t₀	t ₁	t ₂	t ₃	t ₄	t ₅

Nr. 8	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile ***	Absatz 2 ARegV	EUR						
		als Summenwert Jährliche Anpassung nach § 4 Absatz 3 Satz 1 Nummer 2 ARegV als Summenwert	EUR						
Nr. 9	Investitionsmaßnahmen ***	Jährlich <u>tatsächlich</u> <u>entstandene</u> Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 6 ARegV als Summenwert	EUR						
		Jährlich tatsächlich							-
Nr. 10	Erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen ***	entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 4 ARegV	EUR						
	Vermiedene Netzentgelte ***	als Summenwert 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						
					für 2019	für 2020	für 2021	für 2022	für 2023
Nr. 12	Ermitteite Kennzahlen zur Versorgungsqualität	Qualitätselement nach § 19	Min/Jahr	SAIDI Mittelwert	1,4		1,48	Tui 2022	Tui 2023
			Min/Jahr	ASIDI Mittelwert	1.2	,	1,22		