

Erläuterungs-Nr. =>			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
§ 23b Abs. 1 Nr. =>			1	1	2	3	3	3	3	4	4	5	5	6
Unternehmen	Verfahren	Jahr	Beschiedene EOG	Angepasste EOG	Summierter Kapitalkostenaufschlag (beschiedener Wert)	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten des Jahres (beschiedener Wert)	Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten des Jahres (Anpassungswert)	Volatile Kosten (beschiedener Wert)	Volatile Kosten (Anpassungswert)	Jährliche beeinflussbare Kosten (beschiedener Wert)	Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbare Kosten (beschiedener Wert)	Kosten für Forschung und Entwicklung (beschiedener Wert)	Kosten für Forschung und Entwicklung (Anpassungswert)	Regulierungskontosaldo des Jahres
			[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	Regelverfahren	2022	n.a.	8.948.466	1.052.130	n.a.	4.753.657	n.a.	263.735	n.a.	n.a.	0	0	n.a.
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	Regelverfahren	2023	n.a.	9.271.814	1.224.191	n.a.	4.372.265	n.a.	698.095	n.a.	n.a.	0	0	n.a.

Erläuterungs-Nr. =>			13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
§ 23b Abs. 1 Nr. =>			6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7
Unternehmen	Verfahren	Jahr	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2013 - 2016	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2017	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2018	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2019	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2020	Zu- bzw. Abschlag aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos 2021	Effizienzwert TOTEX / SFA	Effizienzwert TOTEX / DEA	Effizienzwert sTOTEX / SFA	Effizienzwert sTOTEX / DEA	Angewendeter Effizienzwert	Angewendeter Supereffizienzwert
			[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	Regelverfahren	2022	n.a.			1.668	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	Regelverfahren	2023	n.a.				n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.

Erläuterungs-Nr. =>			25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
§ 23b Abs. 1 Nr. =>			7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Unternehmen	Verfahren	Jahr	Effizienzbonus	Messstellen (Strom)	Stromkreislänge HS - Kabel (Strom)	Stromkreislänge HS - Freileitungen (Strom)	Netzlänge (Kabel + Freileitungen) MS (Strom)	Netzlänge (Kabel + Freileitungen inkl. Hausanschlussleitungen und Straßenbeleuchtung) NS (Strom)	Zeitgleiche Jahreshöchstlast HS/MS (Strom)	Zeitgleiche Jahreshöchstlast MS/NS (Strom)	Installierte Erzeugungsleistung HoeS, HoeS/HS, HS und HS/MS (Strom)	Installierte Erzeugungsleistung MS, MS/NS und NS (Strom)	Summe der Aufwandsparameter nach § 14 Abs. 1 Nr. 1 und 2 ARegV	Summe der Aufwandsparameter nach § 14 Abs. 1 Nr. 3 ARegV
			[EURO]	[Anzahl]	[km]	[km]	[km]	[km]	[kW]	[kW]	[kW]	[kW]	[EURO]	[EURO]
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	Regelverfahren	2022	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	Regelverfahren	2023	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.

Erläuterungs-Nr. =>		37	53	54	55	56	57	38	58	
§ 23b Abs. 1 Nr. =>		9	10	11	12 a)	12 a)	12 b)	15	16	
Unternehmen	Verfahren	Jahr	Kostenanteil für Investitionsmaßnahmen (Anpassungswert)	Auf- und Abschläge auf die Erlösobergrenze aus dem Bescheid zum Qualitätselement	Die vom ÜNB aufgrund der FSV Redispatch jährlich gemäß § 4 Abs. 3 Nr. 2 i.V.m. 11 Abs. 2 S. 2 ARegV angepassten dbnk für Maßnahmen nach § 13a EnWG, zzgl. der Auf- oder Abschläge auf die EOG nach § 17 ARegV / Die vom VNB nach §§ 34 Abs. 8 S. 1, 11 Abs. 5 S. 1 Nr. 2 ARegV jährlich angepassten Kosten für Maßnahmen nach § 13a	Die vom Netzbetreiber aufgrund der FSV Netzreserve jährlich gemäß § 4 Abs. 3 Nr. 2 i.V.m. 11 Abs. 2 S. 2 ARegV angepassten dbnk für die Kraftwerksreserven der Transportnetzbetreiber nach § 13d EnWG	Die vom Netzbetreiber jährlich gemäß § 4 Abs. 3 Nr. 2 i.V.m. 11 Abs. 2 S. 1 Nr. 16 ARegV angepassten dbnk nach den Vorschriften der Kapazitätsreserve nach § 13e Abs. 3 EnWG	Die vom Netzbetreiber jährlich gemäß § 4 Abs. 3 Nr. 2 i.V.m. 11 Abs. 2 S. 1 Nr. 16 ARegV angepassten dbnk nach den Bestimmungen zur Stilllegung von Braunkohlekraftwerken nach § 13g EnWG	Vorgelagerte Netzkosten (Plankosten)	Vermiedene Netzentgelte (Plankosten)
			[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	Regelverfahren	2022	0	-125.982					4.805.528	32.003
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	Regelverfahren	2023	0	-59.374					4.402.063	14.233

					39	40	41	42	43
					8	8	8	8	8
<b>§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =&gt;</b>									
<b>Unternehmen</b>	<b>Netzbetreiber-Verpächter-ID</b>	<b>Energie-träger</b>	<b>Verfahren</b>	<b>Jahr</b>	<b>Ausgangsniveau</b>	<b>Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 7 StromNEV</b>	<b>Sachanlagevermögen in Summe gem. § 7 StromNEV</b>	<b>Kalkulatorische Restwerte der Altanlagen bewertet zu historischen AKHK gem. § 7 StromNEV</b>	<b>Kalkulatorische Restwerte der Altanlagen bewertet zu Tagesneuwerten gem. § 7 StromNEV</b>
					[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	NB	Strom	Regelverfahren	2022	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	NB	Strom	Regelverfahren	2023	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.

§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =>					8	8	8	8	8
Unternehmen	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Kalkulatorische Restwerte der Neuanlagen gem. § 7 StromNEV	Betriebsnotwendiges Finanzanlagevermögen gem. § 7 StromNEV	Betriebsnotwendiges Umlaufvermögen gem. § 7 StromNEV	Abzugskapital nach § 7 StromNEV sowie verzinsliches Fremdkapital	Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV
					[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	NB	Strom	Regelverfahren	2022	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	NB	Strom	Regelverfahren	2023	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.

Unternehmen	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Gewerbesteuerhebesatz	Gewerbesteuermesszahl
					[%]	[%]
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	NB	Strom	Regelverfahren	2022	n.a.	n.a.
Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH	NB	Strom	Regelverfahren	2023	n.a.	n.a.

Veröffentlichung von Entscheidungen nach § 74 EnWG

Daten zum Netzbetreiber  
 Firma des Netzbetreibers  
 Teilnahme am vereinfachten Verfahren gemäß § 24 ARegV  
 Sparte  
 Regulierungsperiode  
 Daten zuletzt aktualisiert am:

Remstalwerk Netzgesellschaft GmbH
Nein
Strom
3. Regulierungsperiode
11.10.2023

	Wert der kalendertäglichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 2 Satz 1 ARegV	EUR	Basisjahr t <sub>0</sub>	2016	2019	2020	2021	2022	2023
				t <sub>1</sub>	t <sub>2</sub>	t <sub>3</sub>	t <sub>4</sub>	t <sub>5</sub>	
<b>Erlösobergrenzen</b>									
<b>Saldo des Regulierungskontos</b>	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016						
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017		27.473 €				Bescheid der LRegB vom 18.03.2019
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018		4.841 €				Bescheid der LRegB vom 10.11.2020
	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						
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017		9.555 €	9.555 €	9.555 €		
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018			1.668 €	1.668 €	1.668 €	
	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							
<b>Kapitalkostenaufschlag</b>	Jährlicher ermittelter Kapitalkostenaufschlag nach § 4 Absatz 4 Satz 1 Nummer 1 ARegV i.V.m. § 10a ARegV als Summenwert	EUR		600.891 €	638.785 €	766.880 €	1.052.130 €	1.224.191 €	
				Bescheid der LRegB vom 21.01.2020	Bescheid der LRegB vom 09.06.2020	Bescheid der LRegB vom 24.03.2022	Bescheid der LRegB vom 29.11.2022	Bescheid der LRegB vom 10.10.2023	
<b>Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile</b>	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							
<b>Investitionsmaßnahmen</b>	Jährlich tatsächlich entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 6 ARegV als Summenwert	EUR							
<b>Erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen</b>	Jährlich tatsächlich entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 4 ARegV als Summenwert	EUR							
<b>Vermiedene Netzentgelte</b>	Jährlichen tatsächlich entstandene Kostenanteile nach § 11 Absatz 2 Satz 1 Nummer 8 ARegV als Summenwert	EUR							
<b>Volatile Kostenanteile</b>	Jährlich volatile Kostenanteile nach § 11 Absatz 5 ARegV als Summenwert	EUR							
<b>Auf- und Abschläge auf die Erlösobergrenze nach dem individuellen Qualitätselement</b>	Qualitätselement nach § 19 ARegV	EUR	Zu- oder Abschlag	0 €	0 €	-142.061 €	-125.982 €	-59.374 €	
				Bescheid der LRegB vom 01.09.2020	Bescheid der LRegB vom 01.09.2020	Bescheid der LRegB vom 11.03.2021	Bescheid der LRegB vom 13.12.2021	Bescheid der LRegB vom 02.12.2022	
<b>Vollständiger Netzübergang</b>	Beschluss BNetzA vom 11.03.2021	EUR		3.217.939 €	3.217.904 €	3.207.737 €	3.204.659 €	3.201.761 €	