

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]
Stadtwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	Regelverfahren	2022	14.125.054	18.812.655	1.260.311	6.479.160	8.332.579	291.141	533.644	912.848	7.259.473	0	0	0
Stadtwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	Regelverfahren	2023	13.892.179	19.887.338	1.149.738	6.479.160	8.937.054	291.141	1.412.536	901.606	7.170.067	0	0	0

Erläuterungs-Nr. => § 23b Abs. 1 Nr. =>			13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
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]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]
Stadwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	Regelverfahren	2022	-25.812			169.413			87,18%	72,32%	88,83%	73,23%	88,83%	0,00%
Stadwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	Regelverfahren	2023	-25.812						87,18%	72,32%	88,83%	73,23%	88,83%	0,00%

Erläuterungs-Nr. => § 23b Abs. 1 Nr. =>			25 7	26 7	27 7	28 7	29 7	30 7	31 7	32 7	33 7	34 7	35 7	36 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]
Stadtwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	Regelverfahren	2022	0	36.351	0	0	305	879	68.050	30.334	0	21.878	8.793.585	8.827.301
Stadtwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	Regelverfahren	2023	0	36.351	0	0	305	879	68.050	30.334	0	21.878	8.793.585	8.827.301

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]
Stadwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	Regelverfahren	2022		24.490					7.966.532	84.910
Stadwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	Regelverfahren	2023		31.752					8.379.481	123.119

					39	40	41	42	43
<b>§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =&gt;</b>					<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</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>
					<b>[EURO]</b>	<b>[EURO]</b>	<b>[EURO]</b>	<b>[EURO]</b>	<b>[EURO]</b>
Stadwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	NB	Strom	Regelverfahren	2023	15.272.746	44.617.715	41.327.495	8.556.941	6.698.899

					44	45	46	48	50
					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>Kalkulatorische Restwerte der Neuanlagen gem. § 7 StromNEV</b>	<b>Betriebsnotwendiges Finanzanlagevermögen gem. § 7 StromNEV</b>	<b>Betriebsnotwendiges Umlaufvermögen gem. § 7 StromNEV</b>	<b>Abzugskapital nach § 7 StromNEV sowie verzinsliches Fremdkapital</b>	<b>Betriebsnotwendiges Eigenkapital gem. § 7 StromNEV</b>
					[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Stadwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	NB	Strom	Regelverfahren	2023	26.071.655	0	3.290.220	23.800.849	20.816.867 €

Unternehmen	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Gewerbesteuerhebesatz	Gewerbesteuermesszahl
					[%]	[%]
Stadwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	NB	Strom	Regelverfahren	2023	380,00%	3,50%

## 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:

<b>Stadtwerke Schwäbisch Gmünd GmbH</b>
<b>Nein</b>
<b>Strom</b>
<b>3. Regulierungsperiode</b>
<b>27.02.2025</b>

			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>
<b>Erlösbergrenzen</b>	Wert der kalenderjährlichen Erlösbergrenzen nach § 4 Absatz 2 Satz 1 ARegV	EUR	Bescheid der LRegB vom 16.01.2020	14.797.642 €	14.567.140 €	14.349.481 €	14.125.054 €	13.892.179 €
<b>Saldo des Regulierungskontos</b>	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016	67.867 €	Bescheid der LRegB vom 05.07.2022			
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017	-2.890.493 €	Bescheid der LRegB vom 05.07.2022			
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018	491.645 €	Bescheid der LRegB vom 05.07.2022			
	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	-25.812 €	-25.812 €	-25.812 €	-25.812 €	-25.812 €
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017	-1.005.330 €	-1.005.330 €	-1.005.330 €		
	Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018		169.413 €	169.413 €	169.413 €	
	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						
<b>Kapitalkostenaufschlag</b>	Jährlicher ermittelter Kapitalkostenaufschlag nach § 4 Absatz 4 Satz 1 Nummer 1 ARegV i.V.m. § 10a ARegV als Summenwert	EUR		862.262 €	1.259.165 €	1.315.895 €	1.260.311 €	1.149.738 €
				Bescheid der LRegB vom 30.01.2020	Bescheid der LRegB vom 09.07.2020	Bescheid der LRegB vom 04.05.2022	Bescheid der LRegB vom 29.06.2022	Bescheid der LRegB vom 16.05.2023
<b>Auf- und Abschläge auf die Erlösbergrenze nach dem individuellen Qualitätselement</b>	Qualitätselement nach § 19 ARegV	EUR	Zu- oder Abschlag	58.385 €	58.385 €	35.173 €	24.490 €	31.752 €
				Bescheid der LRegB vom 13.07.2020	Bescheid der LRegB vom 13.07.2020	Bescheid der LRegB vom 08.04.2021	Bescheid der LRegB vom 13.12.2021	Bescheid der LRegB vom 06.06.2023