

Erläuterungs-Nr. => § 23b Abs. 1 Nr. =>			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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]
Energieversorgung Titisee-Neustadt Gm	Vereinfachtes Verfahren	2022	1.912.717	2.134.314	118.165	920.145	1.288.653	68.587	80.810	33.208	970.062	0	0	0
Energieversorgung Titisee-Neustadt Gm	Vereinfachtes Verfahren	2023	1.900.643	2.599.039	130.237	920.145	1.459.683	68.587	280.534	32.282	943.009	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]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]	[%]
Energieversorgung Titisee-Neustadt Gm	Vereinfachtes Verfahren	2022	-152.292			-81.223								96,69%
Energieversorgung Titisee-Neustadt Gm	Vereinfachtes Verfahren	2023	-152.292											96,69%

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]
Energieversorgung Titisee-Neustadt Gm	Vereinfachtes Verfahren	2022												
Energieversorgung Titisee-Neustadt Gm	Vereinfachtes Verfahren	2023												

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]
Energieversorgung Titisee-Neustadt Gm	Vereinfachtes Verfahren	2022							1.180.230	9.450
Energieversorgung Titisee-Neustadt Gm	Vereinfachtes Verfahren	2023							1.346.868	9.450

§ 23b Abs. 1 Nr. 8 =>					8	8	8	8	8
Unternehmen	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Ausgangsniveau	Betriebsnotwendiges Vermögen gem. § 7 StromNEV	Sachanlagevermögen in Summe gem. § 7 StromNEV	Kalkulatorische Restwerte der Altanlagen bewertet zu historischen AKHK gem. § 7 StromNEV	Kalkulatorische Restwerte der Altanlagen bewertet zu Tagesneuwerten gem. § 7 StromNEV
					[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
Energieversorgung Titisee-Neustadt GmbH	NB	Strom	Vereinfachtes Verfahren	2022	2.067.300	4.457.206	4.184.239	1.062.973	428.567
Energieversorgung Titisee-Neustadt GmbH	NB	Strom	Vereinfachtes Verfahren	2023	2.067.300	4.457.206	4.184.239	1.062.973	428.567

§ 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]
Energieversorgung Titisee-Neustadt GmbH	NB	Strom	Vereinfachtes Verfahren	2022	2.692.699	0	272.967	3.268.335	1.188.871 €
Energieversorgung Titisee-Neustadt GmbH	NB	Strom	Vereinfachtes Verfahren	2023	2.692.699	0	272.967	3.268.335	1.188.871 €

Unternehmen	Netzbetreiber- Verpächter- ID	Energie- träger	Verfahren	Jahr	Gewerbesteuerhebesatz	Gewerbesteuermesszahl
					[%]	[%]
Energieversorgung Titisee-Neustadt GmbH	NB	Strom	Vereinfachtes Verfahren	2022	340,00%	3,50%
Energieversorgung Titisee-Neustadt GmbH	NB	Strom	Vereinfachtes Verfahren	2023	340,00%	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:

Energieversorgung Titiisee-Neustadt GmbH
Ja
Strom
3. Regulierungsperiode
26.02.2024

			2016	2019	2020	2021	2022	2023
			Basisjahr t_0	t_1	t_2	t_3	t_4	t_5
Erlösobergrenzen	Wert der kalenderjährlichen Erlösobergrenzen nach § 4 Absatz 2 Satz 1 ARegV	EUR	Anderungsbescheid der LRegB vom 15.11.2022	2.023.334 €	2.016.476 €	1.933.169 €	1.912.717 €	1.900.643 €
Saldo des Regulierungskontos	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2016	-840.744 €	Bescheid der LRegB vom 25.02.2022			
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2017	-213.310 €	Bescheid der LRegB vom 25.02.2022			
	Verzinsten Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 1 und 2 ARegV	EUR	zum 31.12.2018	-235.712 €	Bescheid der LRegB vom 23.03.2022			
	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	-152.292 €	-152.292 €	-152.292 €	-152.292 €	-152.292 €
Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2017	-74.190 €	-74.190 €	-74.190 €			
Summe der Zu- und Abschläge aus der Auflösung des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Absatz 3 ARegV	EUR	zum 31.12.2018		-81.223 €	-81.223 €	-81.223 €		
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						
Kapitalkostenaufschlag	Jährlicher ermittelter Kapitalkostenaufschlag nach § 4 Absatz 4 Satz 1 Nummer 1 ARegV i.V.m. § 10a ARegV als Summenwert	EUR		42.718 €	92.026 €	102.441 €	118.165 €	130.237 €
			Bescheid der LRegB vom 10.01.2020	Bescheid der LRegB vom 09.06.2020	Bescheid der LRegB vom 29.03.2022	Bescheid der LRegB vom 12.10.2022	Bescheid der LRegB vom 29.08.2023	