ffentlichungsdaten	Stadtwerke Landau a.d.		0.				31.12.
Netzebene		EnWG	StromNEV	MS 11.827	MS/NS 7 135	NS 0.784	Einhe
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste) Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1 § 23c Abs. 3 Nr. 1		11.827	7.135 7.195	9. 784 10.262	kW kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		530.337	468.484	1.136.003	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	20.461.623	19.476.245	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	7.195	6.974	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5			15.01.24 17:15	15.01.24 17:15	Uhr ME
Duchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	0,80	1,20	2,09	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		112,000		371,000	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		32,800		0,000	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2			74.740		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		45.756.516	20.492.790	34.755.907	kWh
Anzahl Netzkunden				18	11	7.357	Stück
Anzahl Stationen					208		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 E		onstrato	224	213 224	7.357	Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl.Trafos) davon über iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4 § 23c Abs. 1 Nr. 4b		231	224	nicht bekannt	Stück
Anzahl iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4b				nicht bekannt	Stück
nzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 3 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c		0	0	0	Stück
nzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 6 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c		0	0	0	Stück
Anz. Vereinb. nach § 14a Abs. 1 S. 1		§ 23c Abs. 1 Nr. 4d			0	0	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				14.546	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				9,49	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		64,37			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		18	11	28	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		213	213	7.329	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			S	tadtwerke Landa	au a.d.Isa
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			S	tadtwerke Landa	au a.d.Isa
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10				ktdatenblatt Net	
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunat	ohängig	7.386	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV						Bayer
Materia		E-WO		NO.	MOVNO	NO	Electric
Netzebene	lan	EnWG		MS	MS/NS 0	NS 4.455.400	Einhe
	Jan			1.799.669		1.455.186	kWh
	Feb Mrz			1.695.194 2.141.950	0	1.651.600 2.614.541	kWh kWh
				2.071.034	0	3.351.981	kWh
	Apr Mai			2.209.269	0	4.393.063	kWh
Summe Einspeisungen	Jun			2.209.269	0	5.086.742	kWh
durch dezentrale Erzeugung	Jul			2.079.702	0	4.984.211	kWh
in der Netzebene	Aug			1.985.309	0	4.284.832	kWh
	Sep			1.830.914	0	2.991.683	kWh
	Okt			1.898.034	0	1.936.352	kWh
	Nov			1.767.459	0	1.217.934	kWh
	Dez			1.835.465	0	1.026.270	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		23.487.910	0	34.994.396	kWh
Netzebene		EnWG		HS/MS	MS	MS/NS	Einhe
	Jan			0	233.284	246.025	kWh
Summe Finsneisungen	Feb			0	396.082	412.277	kWh
	Mrz			0	1.312.472	1.355.081	kWh
	Apr			0	2.118.499	2.175.619	kWh
	Mai			0	2.967.260	3.035.931	kWh
Summe Einspeisungen	Jun			0	2.845.953	2.924.608	kWh
durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene	Jul Aug			0	2.928.877 2.808.695	3.004.772 2.870.169	kWh
(eigenes Netz)	Sep			0	1.636.663	1.681.281	kWh
(eigenes Netz)	Okt			0	606.921	634.828	kWh
	Nov			0	180.648	190.501	kWh
	Dez			0	43.725	47.639	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		0	18.079.079	18.578.731	kWh
Netzebene		EnWG		MS	MS/NS	NS	Einhe
Owner Floresham	Jan			3.791.581	0	0	kWh
	Feb			2.954.711	0	0	kWh
	Mrz			2.067.011	0	0	kWh
	Apr			1.627.070	0	0	kWh
	Mai			1.093.328	0	0	kWh
Summe Einspeisungen	Jun			1.059.667	0	0	kWh
durch Bezug	Jul			1.313.089	0	0	kWh
vom vorgelagerter Netzbetreiber	Aug			1.153.513	0	0	kWh
(Übergabestellen)	Sep			1.719.917	0	0	kWh
	Okt			2.077.766	0	0	kWh
	Nov			2.983.834	0	0	kWh
	Dez			2.883.693	0	0	kWh
	1-6-						kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		24.725.180	U	0	
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		24.725.180 Menge	Einheit	Preis	Einhe