



EIN UNTERNEHMEN DER DGE-GRUPPE

DAS GRÜNE EMISSIONSHAUS

PERSPEKTIVEN MIT ERNEUERBAREN ENERGIE

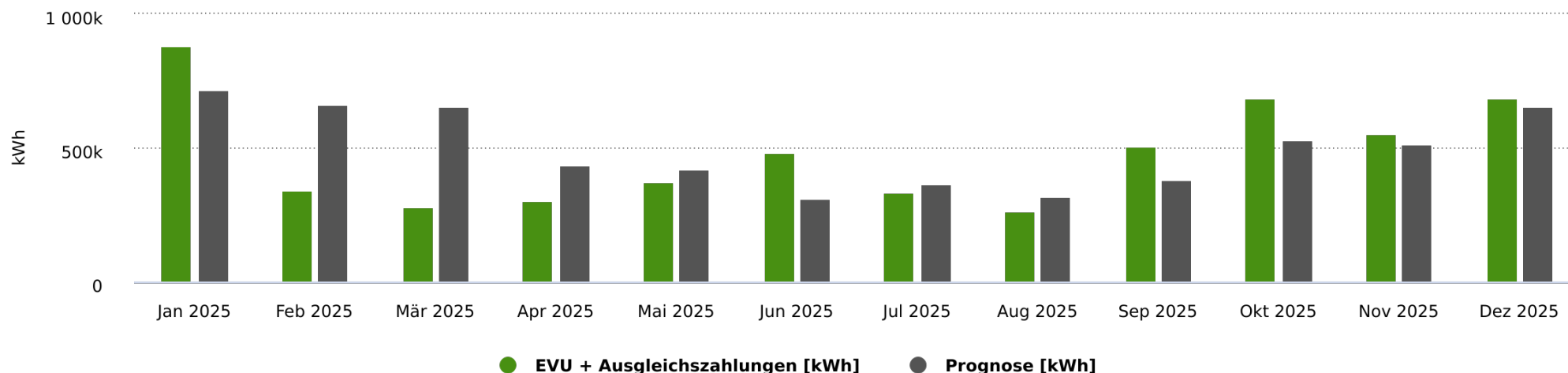
JAHRESBERICHT | **2025**

WINDPARK Jeesewitz



Soll-Ist-Vergleich Windpark

Übersicht



	Prognose [kWh]	EVU [kWh]	Ausgleichszahlungen [kWh]	EVU + Ausgleichszahlungen [kWh]	Delta [%] (EVU + Ausgleichsz. zu Prognose)	Verfügbarkeit [%]
Jan 25	717.050	865.081	17.702	882.783	23,11	98,62
Feb 25	666.567	341.802	5.025	346.827	-47,97	100,00
Mär 25	658.655	280.664	3.271	283.935	-56,89	98,30
Apr 25	435.148	300.183	869	301.053	-30,82	99,18
Mai 25	420.808	375.179	1.822	377.001	-10,41	99,84
Jun 25	315.976	481.799	1.665	483.464	53,01	100,00
Jul 25	368.887	327.273	7.608	334.881	-9,22	98,79
Aug 25	318.449	268.709	-	268.709	-15,62	99,13
Sep 25	380.754	505.838	1.151	506.989	33,15	99,90
Okt 25	528.111	687.522	1.339	688.860	30,44	98,39
Nov 25	512.782	552.317	-	552.317	7,71	100,00
Dez 25	653.710	688.643	-	688.643	5,34	99,42
Gesamt	5.976.897	5.675.010	40.452	5.715.462	-4,37	99,29

In den Spalten "EVU + Ausgleichszahlungen" und "Delta [%]" sind die Verluste durch negative Strompreise nicht mit berücksichtigt (gilt ab EEG 2017), da die erzeugte Strommenge in diesen Zeiten in der Regel zumindest teilweise vergütet wird. Weitere Informationen dazu sind auf der folgenden Seite dargestellt. Die dargestellte Verfügbarkeit ist die berechnete Verfügbarkeit gem. Wartungsvertrag.



Soll-Ist-Vergleich Windpark

Netzverluste, Ausgleichszahlungen, negative Strompreise

	Stromproduktion (WEA Zähler - kWh)	Stromeinspeisung (EVU Daten - kWh)	Netzverluste (%)	Ausgleichszahlungen (Redispatch 2.0 - kWh)	Ausgleichszahlungen (DV-Abregel. - kWh)	Ausgleichszahlungen (Sonstige - kWh)	Stromprod. bei neg. Preisen (Verlust Marktprämie* - kWh)	Anteil Stromprod. bei neg. Preisen (%)
Jeesewitz	5.739.580	5.675.010	-1,10	40.452			417.006	0,0
Jan. 2025	876.719	865.081	-1,33	17.702			32.305	3,7
Feb. 2025	344.987	341.802	-0,92	5.025			0	0,0
März 2025	284.071	280.664	-1,20	3.271			27.435	9,8
Apr. 2025	303.066	300.183	-0,95	869			22.917	7,6
Mai 2025	378.943	375.179	-0,99	1.822			63.254	16,9
Juni 2025	487.436	481.799	-1,16	1.665			95.464	19,8
Juli 2025	330.752	327.273	-1,05	7.608			2.415	0,7
Aug. 2025	271.597	268.709	-1,06				17.630	6,6
Sept. 2025	511.817	505.838	-1,17	1.151			58.974	11,7
Okt. 2025	696.812	687.522	-1,33	1.339			96.613	14,1
Nov. 2025	557.909	552.317	-1,00				0	0,0
Dez. 2025	695.471	688.643	-0,98				0	0,0
Gesamt	5.739.580	5.675.010	-1,10	40.452			417.006	0,0

*Die Stromproduktion bei negativen Börsenstrompreisen hat bei ab 2017 in Betrieb genommenen Windparks Einfluss auf die Ertragssituation, wenn die Vergütung nach dem Marktprämienmodell erfolgt und im betreffenden Monat der Monatsmarktmittelwert für Windenergie an Land unter dem anzulegenden Wert gem. EEG liegt. Für die Stromproduktion in Zeiten negativer Strompreise über mindestens 6h bzw. 4h wird dann vom Netzbetreiber keine Marktprämie ausbezahlt.

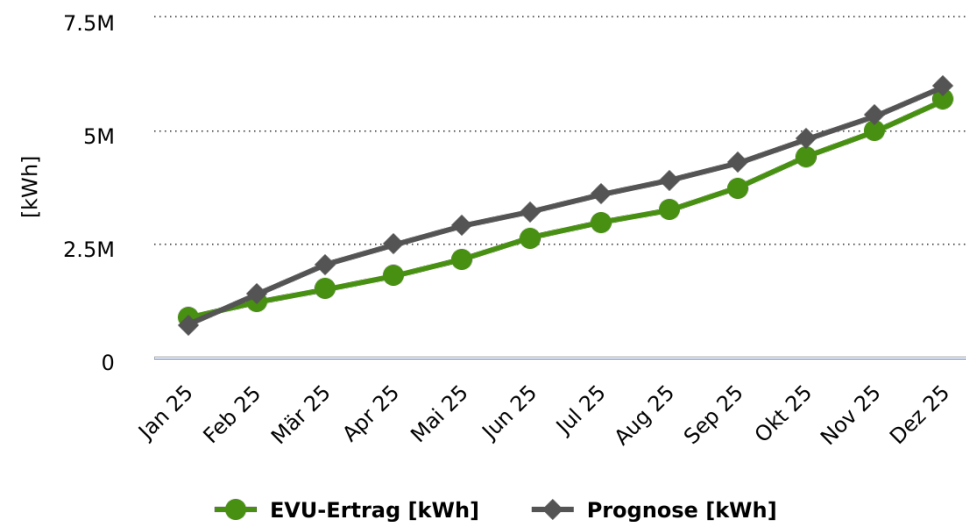
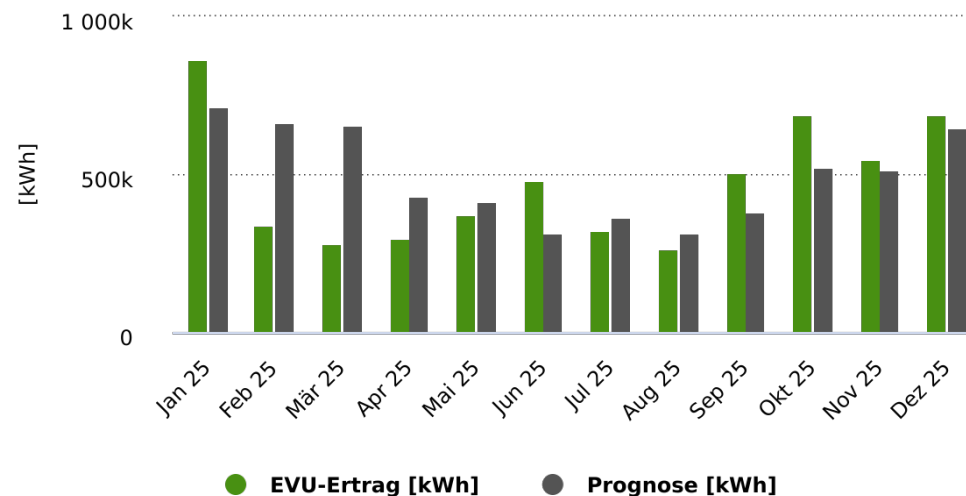
Soll-Ist-Vergleich Windpark:

Abrechnungsrelevante Werte 2025

	EVU-Ertrag [kWh]	Prognose [kWh]	Delta [%]
Jan 25	865.081	717.050	20,64
Feb 25	341.802	666.567	-48,72
Mär 25	280.664	658.655	-57,39
Apr 25	300.183	435.148	-31,02
Mai 25	375.179	420.808	-10,84
Jun 25	481.799	315.976	52,48
Jul 25	327.273	368.887	-11,28
Aug 25	268.709	318.449	-15,62
Sep 25	505.838	380.754	32,85
Okt 25	687.522	528.111	30,19
Nov 25	552.317	512.782	7,71
Dez 25	688.643	653.710	5,34
Gesamt	5.675.010	5.976.897	-5,05

Kumulierte Werte 2025

	EVU-Ertrag [kWh]	Prognose [kWh]	Delta [%]
Jan 25	865.081	717.050	20,64
Feb 25	1.206.883	1.383.617	-12,77
Mär 25	1.487.547	2.042.272	-27,16
Apr 25	1.787.730	2.477.420	-27,84
Mai 25	2.162.910	2.898.228	-25,37
Jun 25	2.644.709	3.214.204	-17,72
Jul 25	2.971.982	3.583.091	-17,06
Aug 25	3.240.691	3.901.540	-16,94
Sep 25	3.746.529	4.282.294	-12,51
Okt 25	4.434.051	4.810.405	-7,82
Nov 25	4.986.368	5.323.187	-6,33
Dez 25	5.675.010	5.976.897	-5,05
Gesamt	5.675.010	5.976.897	-5,05



Technischer Überblick 2025:

Erträge

Der Windpark Jeesewitz hat im Jahr 2025 gemäß Anlagenzähler 5.739.580 kWh produziert. Nach Abzug der Trafo- und Leitungsverluste wurden 5.675.010 kWh am Einspeisepunkt in das öffentliche Netz eingespeist.

Zusätzlich wurden Ausgleichszahlungen aufgrund von Abregelungen geleistet. Diese beliefen sich im Rahmen des Redispatch 2.0 durch den Netzbetreiber sowie durch den Direktvermarkter auf insgesamt 40.398 kWh. Zum Zeitpunkt der Berichtserstellung waren die Ausgleichszahlungen bereits erstattet.

Unter Berücksichtigung der berechneten Ausgleichszahlungen wurde die Ertragsprognose um 4,4 % unterschritten. Die Trafo- und Leitungsverluste lagen bei 1,1 %.

Verfügbarkeiten

Die zeitliche Verfügbarkeit der Windenergieanlage betrug im Kalenderjahr 2025 insgesamt 99,29 %. Berücksichtigt wurden alle für die vertraglich vereinbarte Verfügbarkeit relevanten Ereignisse.

Stillstände infolge von Begehungen durch die technische Betriebsführung, speziellen Prüfungen sowie umweltbedingten Abschaltungen (z. B. Schattenwurf, Fledermausschutz, Eisansatz) gelten nicht als verfügbarmindernd.

Technische Schwerpunkte

Störungen mit Stillstand

Stillstände aufgrund von Störungen waren nur von kurzer Dauer, beispielsweise durch einen defekten Optoverteiler oder eine Sicherung im Generatorschrank, die wegen eines defekten Temperatursensors ausgelöst hatte.

Geplante Arbeiten / Wartungen

Die Hauptwartung wurde gegen Ende Oktober durchgeführt. Windabhängige Wartungsarbeiten fanden ebenfalls im Oktober statt. Die Fettwartung erfolgte im April des Berichtsjahres. Die Wartung der Befahranlage im darauffolgenden Monat.

Die Firma NBB Windpower GmbH führte im Juli im Auftrag von Enercon die sicherheitstechnische Prüfung des Bordkrans und der Befahranlage durch.

Im Dezember fand die wiederkehrende Prüfung durch Ackermann & Knorr GmbH & Co. KG statt.



Stillstände durch Hersteller

Es gab keine durch den Hersteller angeordneten Stillstände außer den geplanten Wartungsarbeiten und den wenigen ungeplanten Instandsetzungen.

Stillstände durch Instandsetzung

Im Berichtsjahr musste ein Optoverteiler ausgetauscht werden und Arbeiten am Generatorschrank wurden durchgeführt, nachdem dort ein Schutzschalter ausgelöst hatte. Zudem mussten die Seile der Befahranlage aufgrund von Verschleiß ausgetauscht werden. Die Nachprüfung der Befahranlage erfolgte im September.

Genehmigungsrelevante Abschaltungen

Abschaltungen aufgrund von Schattenwurf führten zu Ertragsausfällen in Höhe von 588 kWh.
Darüber hinaus verursachte Eisansatz an den Rotorblättern Stillstände mit einem Ertragsausfall von 7.688 kWh.

Stillstände durch Umspannwerksabschaltungen

Im Windpark Jeesewitz kam es im Jahr 2025 zu keinen Abschaltungen im Umspannwerk.

Sonstiges

Ein Wechsel des Direktvermarkters erfolgte nicht.

Vorschau 2026

- Wiederkehrende Prüfung Rotorblätter
- Hauptwartung
- Fettwartung
- Windabhängige Wartung
- Umrüstung auf Enercon Shield

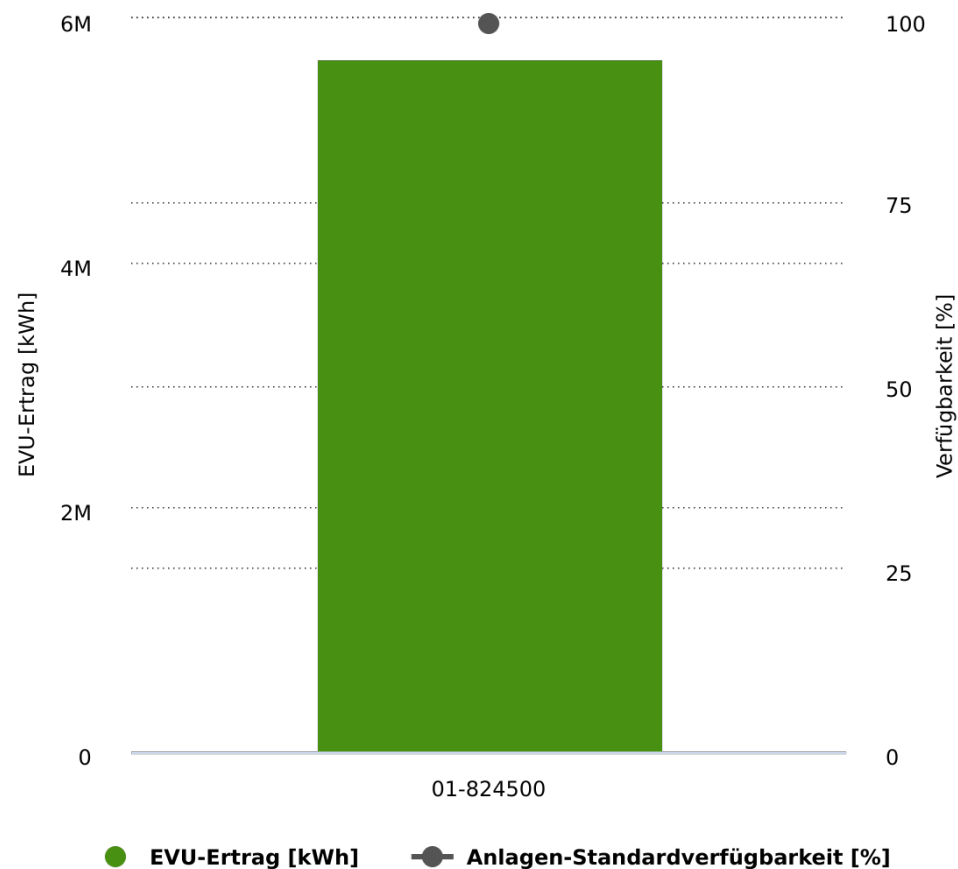


Energieerzeugung und Verfügbarkeit jeder Anlage:

EVU-Abrechnungswerte

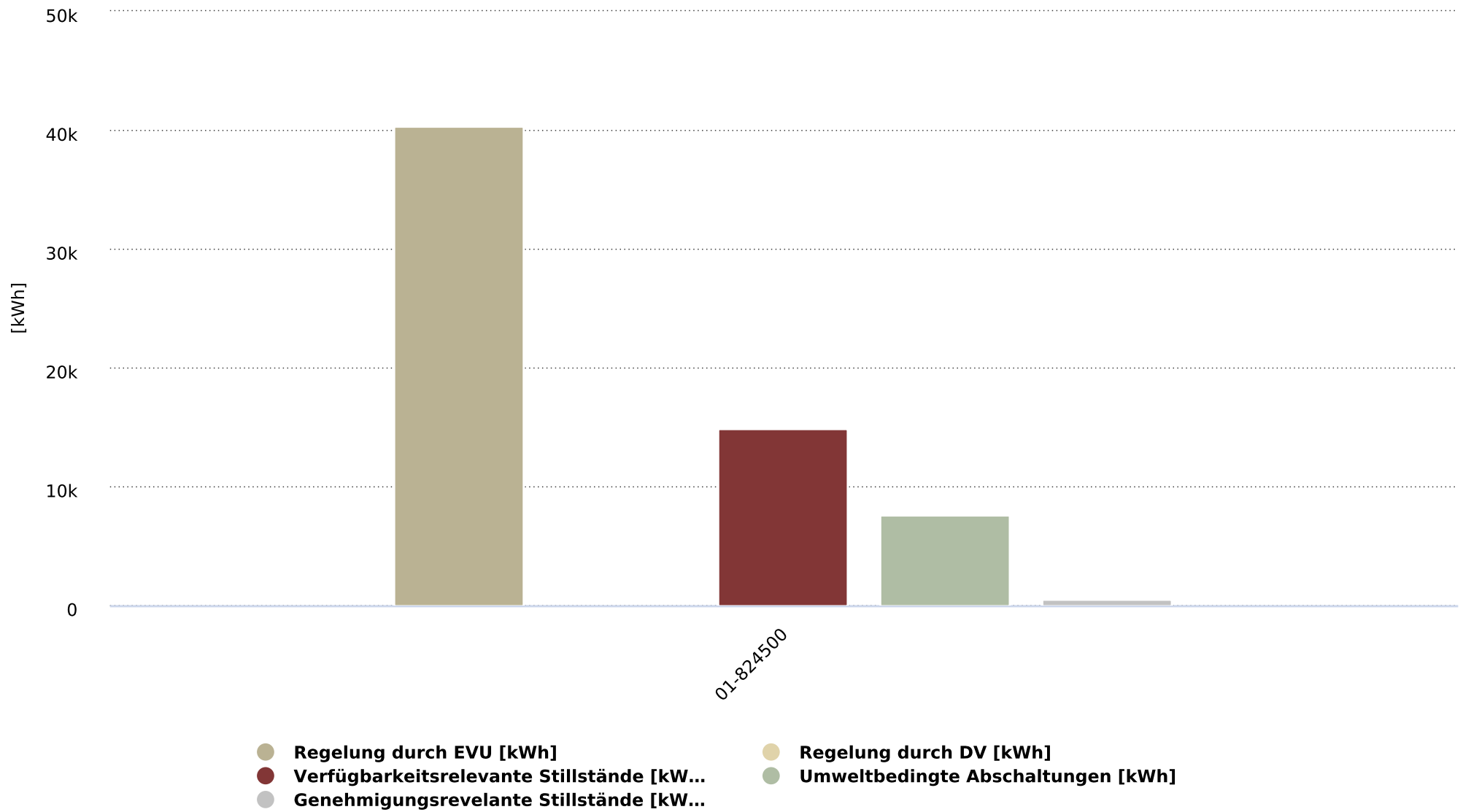
2025

	EVU-Ertrag [kWh]	Anlagen-Standardverfügbarkeit [%]
Jeesewitz	5.675.010,13	99,29
01-824500	5.675.010,13	99,29
Gesamt	5.675.010,13	99,29



Ertragsverluste durch Stillstände:

2025



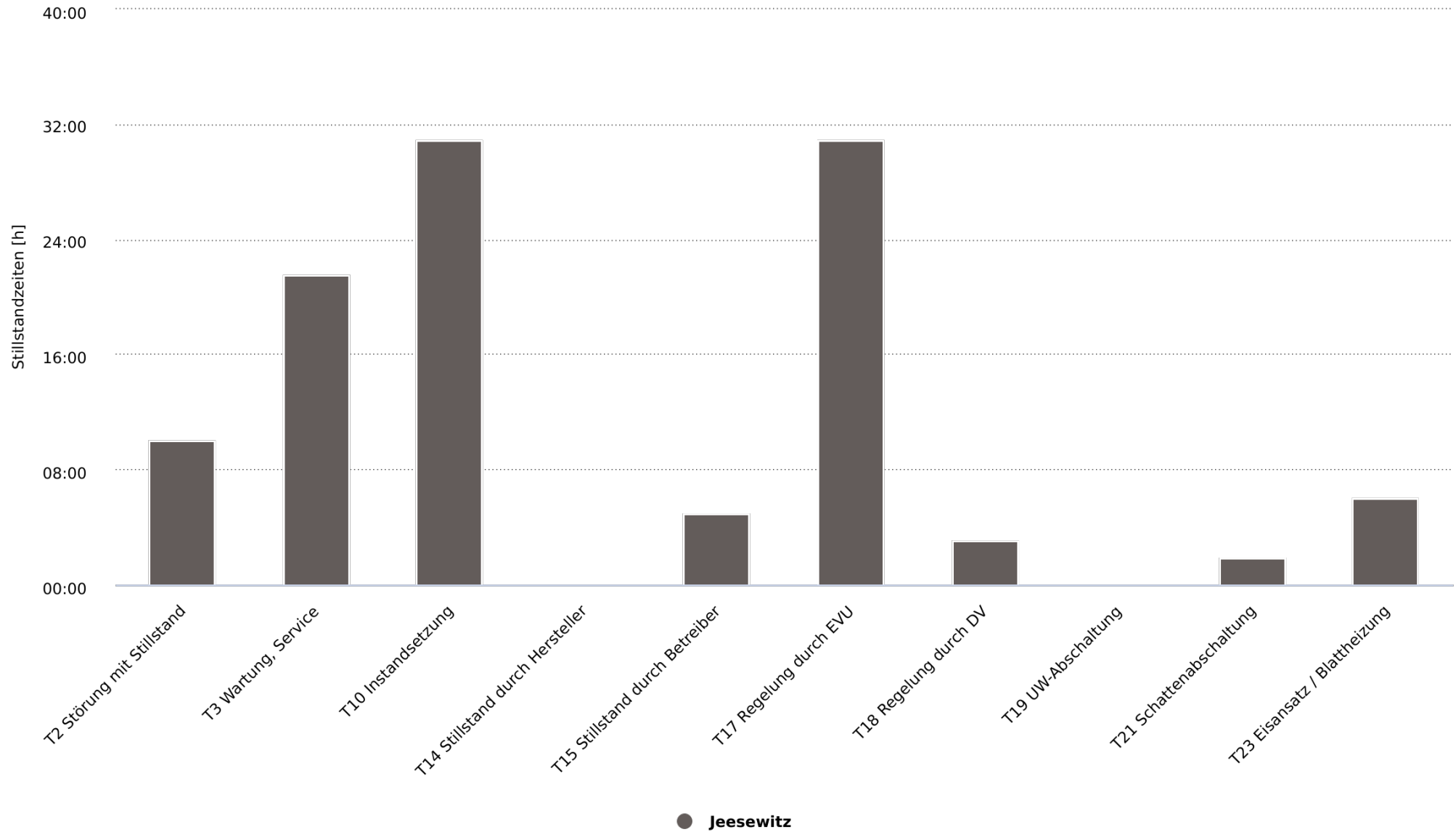
Ertragsverluste durch Stillstände:

2025

	Regelung EVU [Redisp. 2.0, kWh]	Regelung DV [kWh]	Verfügbarkeits- relevante Still- stände - Störung mit Stillstand [kWh]	Verfügbarkeits- relevante Still- stände - War- tung [kWh]	Verfügbarkeits- relevante Still- stände - Still- stand durch Her- steller [kWh]	Verfügbarkeits- relevante Still- stände - Instand- setzung [kWh]	Gehnehmigungs- rel. Stillstände - Schattenabschal- tung [kWh]	Gehnehmigungs- rel. Stillstände - Artenschutz [kWh]	Umweltbedingte Abschaltung - Eisansatz / Blatt- heizung [kWh]	Umweltbedingte Abschaltung - Sonstige [kWh]
Jeesewitz	40.452		6.759	3.057		5.041	588		7.688	
Jan. 2025	17.702		4.230			4.060				
Feb. 2025	5.025		1				185			
März 2025	3.271		1.743			343				
Apr. 2025	869		0	7						
Mai 2025	1.822		3	52						
Juni 2025	1.665									
Juli 2025	7.608		779	81		185				
Aug. 2025						3				
Sept. 2025	1.151			813						
Okt. 2025	1.339		0	2.105			300			
Nov. 2025							103			
Dez. 2025			4			448			7.688	
Gesamt	40.452		6.759	3.057		5.041	588		7.688	

Stillstandzeiten:

Stillstände 2025



Stillstandzeiten:

Stillstände 2025



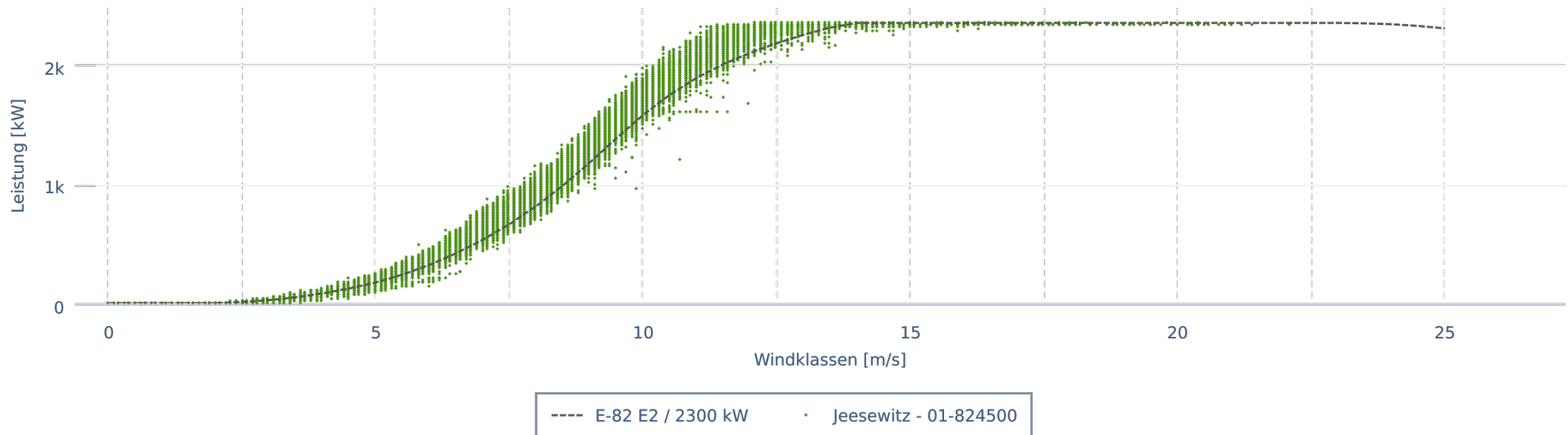
EIN UNTERNEHMEN DER DGE-GRUPPE

DAS GRÜNE EMISSIONSHAUS

PERSPEKTIVEN MIT ERNEUERBAREN ENERGIEN

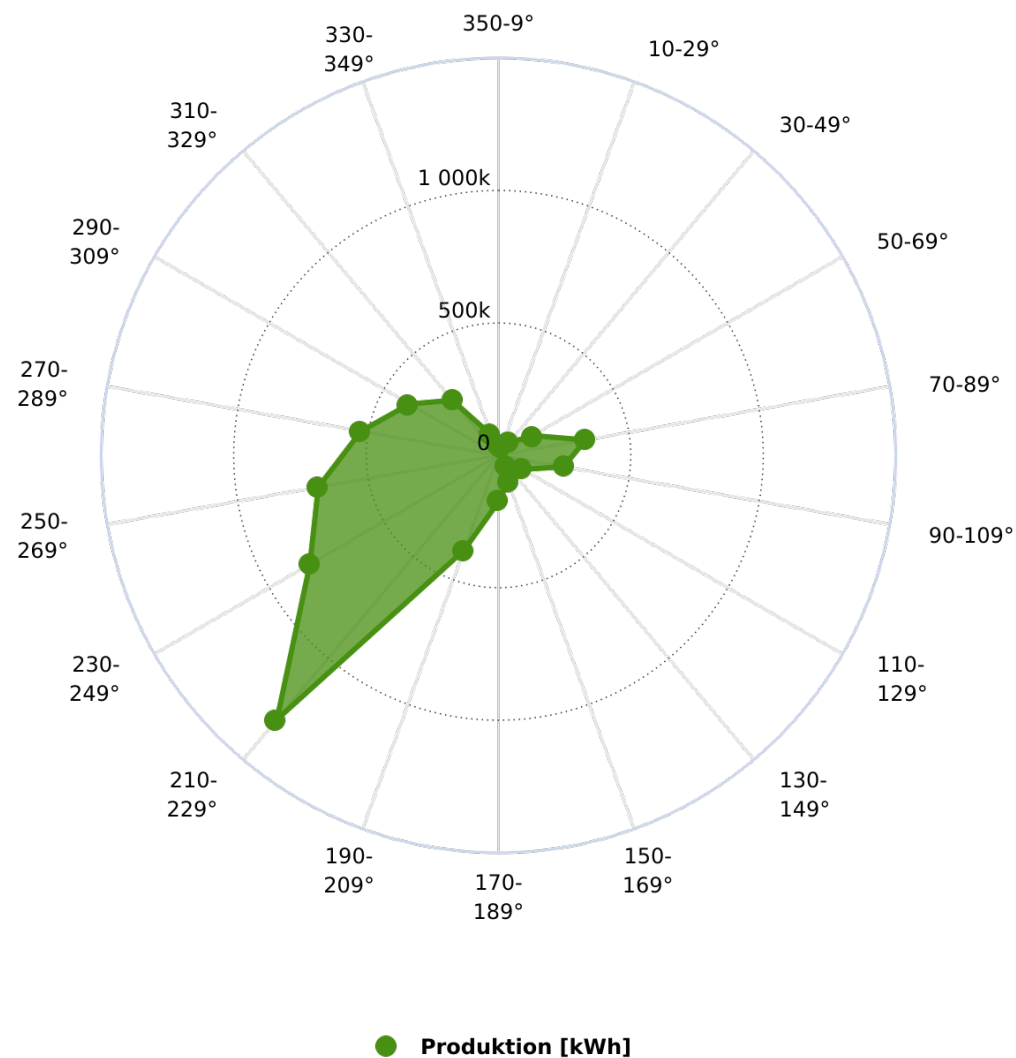
	Störung mit Stillstand [h]	Wartung, Service [h]	Instandsetzung [h]	Stillstand durch Hersteller [h]	Stillstand durch Betreiber [h]	Regelung durch EVU [h]	Regelung durch DV [h]	UW-Abschaltung [h]	Schattenabschaltung [h]	Artenschutzabschaltung [h]	Eisansatz / Blattheizung [h]	Summe [h]
Jan 2025	2:37	0:00	7:37	0:00	0:00	9:46	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	20:00
Feb 2025	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	3:30	0:00	0:00	0:47	0:00	0:00	4:17
Mär 2025	1:26	0:00	11:12	0:00	0:00	3:11	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	15:49
Apr 2025	0:01	5:53	0:00	0:00	3:30	1:29	2:08	0:00	0:00	0:00	0:00	13:00
Mai 2025	0:01	1:12	0:00	0:00	0:00	3:03	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	4:15
Jun 2025	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:51	1:00	0:00	0:00	0:00	0:00	1:51
Jul 2025	5:59	1:43	1:20	0:00	0:00	6:31	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	15:33
Aug 2025	0:00	0:00	6:30	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	6:30
Sep 2025	0:00	0:44	0:00	0:00	0:00	0:32	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	1:16
Okt 2025	0:01	12:00	0:00	0:00	0:00	2:00	0:00	0:00	0:54	0:00	0:00	14:54
Nov 2025	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:15	0:00	0:00	0:15
Dez 2025	0:02	0:00	4:17	0:00	1:25	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	6:00	11:43
Gesamt	10:06	21:32	30:57	0:00	4:55	30:52	3:08	0:00	1:56	0:00	6:00	109:25

Leistungskennlinien-Vergleich



Energetische Windrichtungsverteilung:

Produktion 2025





EIN UNTERNEHMEN DER DGE-GRUPPE
DAS GRÜNE EMISSIONSHAUS
PERSPEKTIVEN MIT ERNEUERBAREN ENERGIEN

KONTAKT

DAS GRÜNE EMISSIONSHAUS GMBH
TECHNISCHE BETRIEBSFÜHRUNG
GOETHESTRASSE 4
79100 FREIBURG

TEL. 0761 29656-0
FAX. 0761 29656-55
INFO@DGEMAIL.DE
WWW.DAS-GRUENE-EMISSIONSHAUS.DE