

PEAKPLAN

ERFOLGREICH GEPLANT MIT PEAKPLAN

Referenzprojekt

Anlage Hövelhof

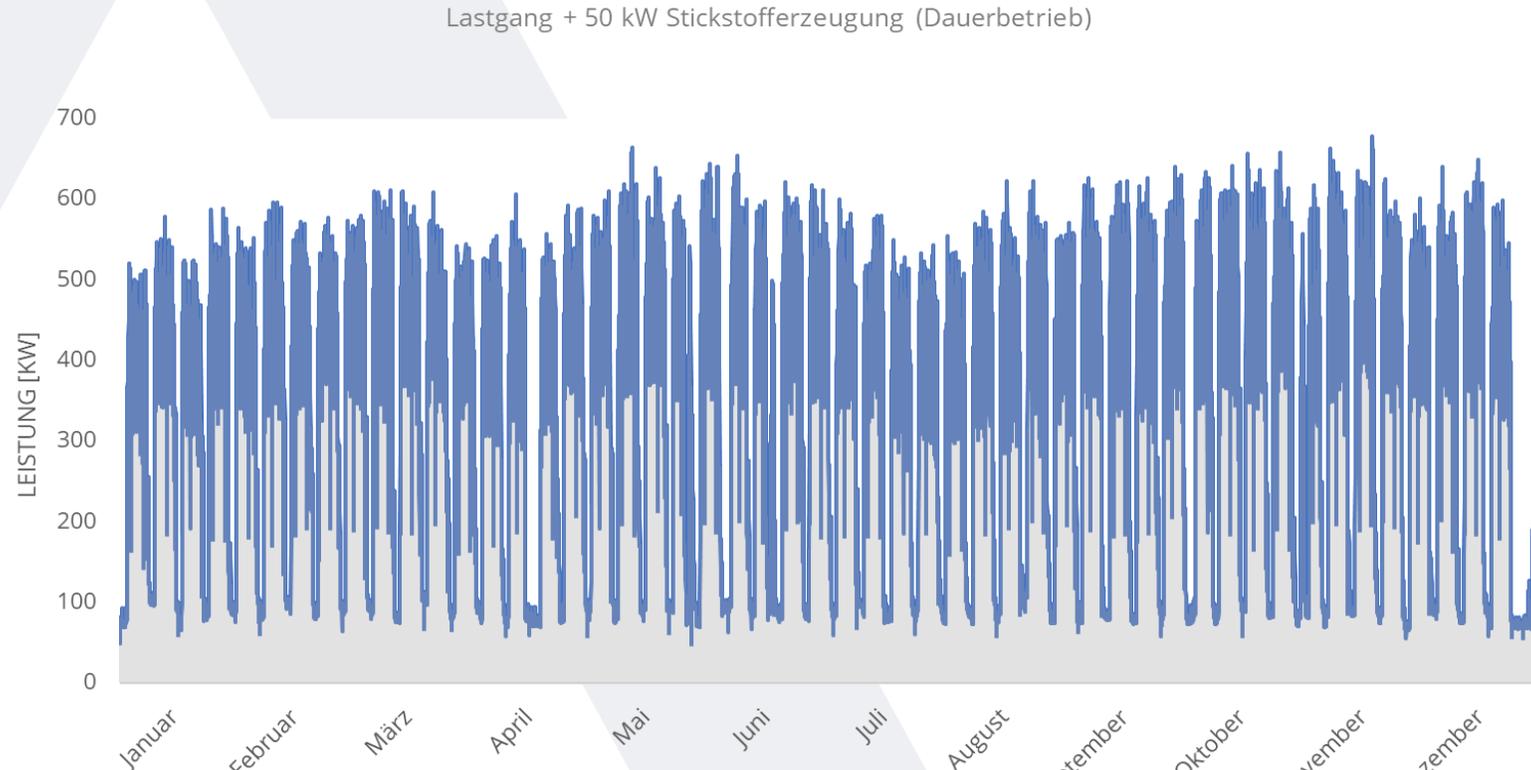


- > Dachanlage in NRW
- > Bestandsanlage: 743,68 kW (BJ 2020)
- > Erweiterung der Anlage 272,8 kW (in progress)
- > Kunde: Laserschneidtechnik

Lastgang ohne PV



Jahresverbrauch: 3140,76 MWh
Spitzenlast: 678,37 kW
Vollaststunden: 4630 h



Die Werte beziehen sich auf Simulationen des Programms PV* Sol der Valentin Software GmbH.
Die tatsächlichen Werte können von der Simulation abweichen. Alle Angaben sind ohne Gewähr.

Anwendung - Atypische Netznutzung

MS	Frühling	
	Sommer	
	Herbst	
	Winter	8:00-9:00, 9:30-15:45, 16:15-18:45

Tabelle 1:

Benutzungsdauer	< 2.500 h/a		≥ 2.500 h/a	
	Leistungspreis [€/kWa]	Arbeitspreis [ct/kWh]	Leistungspreis [€/kWa]	Arbeitspreis [ct/kWh]
HS	13,88	7,41	174,08	1,00
HS/MS	14,66	7,82	164,08	1,84
MS	16,22	8,21	166,00	2,21
MS/NS	16,67	8,50	154,60	2,98
NS	16,95	8,93	110,89	5,17

- > Jahresverbrauch mit PV 2493 MWh
- > HLZF mit Netzbetreiber klären (Hinweise beachten)
- > Leistungspreis einsehen
- > In restlicher Zeit Speicher im Eigenverbrauchsmodus

Simulationsvergleich

Atypische Netznutzung

PEAKPLAN

PV-Anlagengröße	PV-Anlage 1021,24 kWp				
Batteriesystem	Ohne Speicher	6 x INTILION scalebloc power	INTILION scalestac	5 x INTILION scalebloc power	4 x INTILION scalebloc power
Nominale Kapazität/Leistung	—	438 kWh/300 kW	462 kWh/300 kW	365 kWh/250 kW	292 kWh/200 kW
Gesamtenergieverbrauch [MWh]	3140,76				
Netzbezug [MWh]	2493,03	2445,99	2448,78	2454,97	2461,61
Netzeinspeisung [MWh]	182,47	135,28	132,08	141,98	149,15
Max. Leistung Netzbezug im HLZF [kW]	678,37	435,00	432,00	445,00	455,00
Reduzierung der Bezugsleistungsspitze [kW]	—	243,37	246,37	233,37	223,37
Erzeugte elektrische Energie [MWh]	830,31				
Eigenverbrauch PV-Strom [MWh]	647,85	695,04	698,23	688,33	681,16
Eigenverbrauchsanteil	78,0%	83,7%	84,1%	82,9%	82,0%
Autarkiegrad	20,6%	22,3%	22,3%	22,0%	21,8%
Entladene Batterieenergie [MWh]	—	51,66	52,67	43,76	35,67
Jährliche Nennkapazitätsdurchsätze der Batterie	—	124,74	127,29	126,53	128,61

06.06.2024

Die Werte beziehen sich auf Simulationen des Programms PV*Sol der Valentin Software GmbH.
Die tatsächlichen Werte können von der Simulation abweichen. Alle Angaben sind ohne Gewähr.

Simulationsvergleich

Atypische Netznutzung

PEAKPLAN

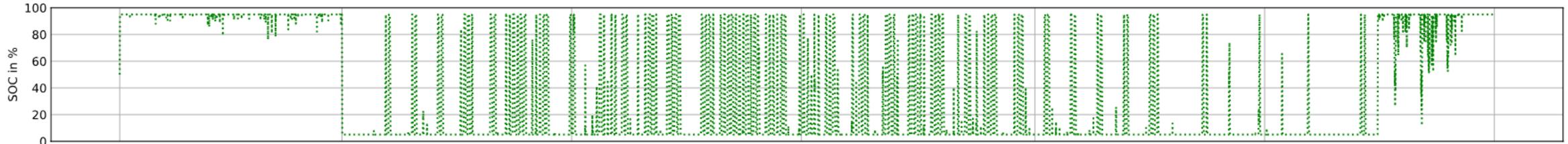


PV-Anlagengröße	
Batteriesystem	4 x INTILION scalebloc power
Nominale Kapazität/Leistung	292 kWh/200 kW
Gesamtenergieverbrauch [MWh]	3140,76
Netzbezug [MWh]	2461,61
Netzeinspeisung [MWh]	149,15
Max. Leistung Netzbezug im HLZF [kW]	455,00
Reduzierung der Bezugsleistungsspitze [kW]	223,37
Erzeugte elektrische Energie [MWh]	830,31
Eigenverbrauch PV-Strom [MWh]	681,16
Eigenverbrauchsanteil	82,0%
Autarkiegrad	21,8%
Entladene Batterieenergie [MWh]	35,67
Jährliche Nennkapazitätsdurchsätze der Batterie	128,61

06.06.2024

Die Werte beziehen sich auf Simulationen des Programms PV*Sol der Valentin Software GmbH.
Die tatsächlichen Werte können von der Simulation abweichen. Alle Angaben sind ohne Gewähr.

Zusammenfassung



Jährliche Ersparnis am Leistungspreis	37.079,42 €
Jährliche Ersparnis durch Eigenverbrauch	1.060,34 €
Jährliche Gesamtersparnis	38.139,76 €

- > Arbeitspreis bei 2,21 ct/kWh ohne Umlagen und Umsatzsteuer
- > Leistungspreis 166 €/kW ohne Umsatzsteuer
- > Erwartete Amortisationszeit ca. 7 Jahre (Vorgesehene Lebensdauer 15 Jahre)
- > Garantiezeit des Speichers 10 Jahre

Treff uns wieder!



Webinar am Donnerstag, 10 Uhr

Solarpaket 1 trifft Preistief -
So klappt der Umstieg auf gewerbliche
Photovoltaik

hier
anmelden



oder [hier \(link\)](#)



mit Fragerunde



the smarter E in München, 19-21. Juni



Stand B1.570