

Soli Sonne GmbH
Ukranenstraße 20
17358 Torgelow

Ansprechpartner/in:

Telefon: +49397628044023
Telefax: +4939762805162
E-Mail: info@soli-sonne.de

Projekttitel: Lohne 2

04.02.2026

Ihre PV-Anlage von Soli Sonne GmbH

Adresse der Anlage

Märschendorfer Str. 75
49393 Lohne



Projektübersicht



Abbildung: Übersichtsbild, 3D-Planung

PV-Anlage

3D, Netzgekoppelte PV-Anlage

Klimadaten	Vechta, DEU (1995 - 2012)
Quelle der Werte	DWD TMY3 (Valentin Software)
PV-Generatorleistung	1280,7 kWp
PV-Generatorfläche	5.686,6 m ²
Anzahl PV-Module	2846
Anzahl Wechselrichter	17

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

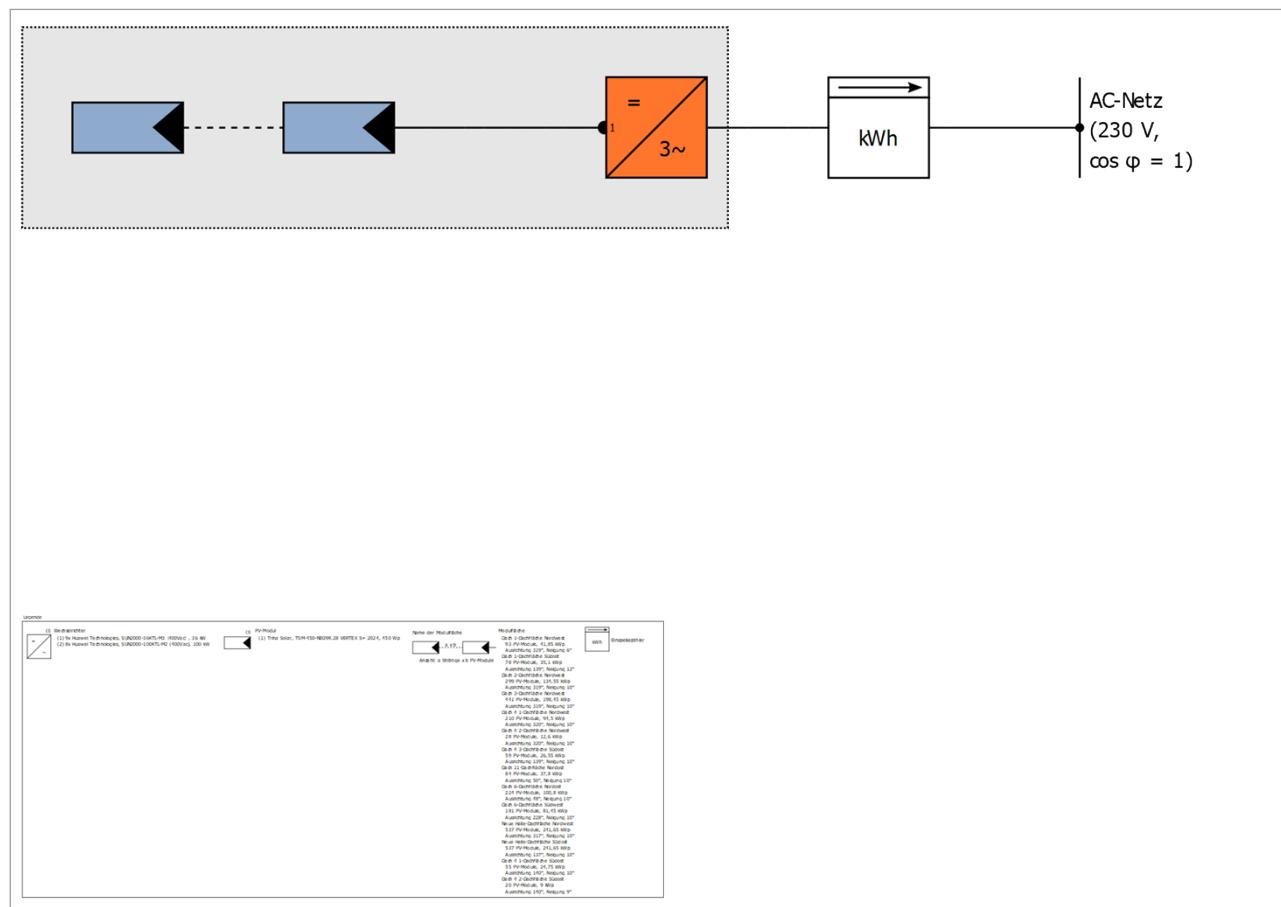


Abbildung: Schaltschema

Ertragsprognose

Ertragsprognose

PV-Generatorleistung	1.280,70 kWp
Spez. Jahresertrag	927,41 kWh/kWp
Anlagennutzungsgrad (PR)	95,18 %
Ertragsminderung durch Abschattung	0,6 %
Netzeinspeisung	1.188.063 kWh/Jahr
Netzeinspeisung im ersten Jahr (inkl. Moduldegradation)	1.188.063 kWh/Jahr
Standby-Verbrauch (Wechselrichter)	335 kWh/Jahr
Vermiedene CO ₂ -Emissionen	558.233 kg/Jahr

Wirtschaftlichkeit

Ihr Gewinn

Gesamte Investitionskosten	1.229.472,00 €
Gesamtkapitalrendite	2,90 %
Amortisationsdauer	17 Jahre, 1 Monat
Stromgestehungskosten	0,0549 €/kWh
Bilanzierung / Einspeisekonzept	Volleinspeisung

Die Ergebnisse sind durch eine mathematische Modellrechnung der Firma Valentin Software GmbH (PV*SOL Algorithmen) ermittelt worden. Die tatsächlichen Erträge der Solarstromanlage können aufgrund von Schwankungen des Wetters, der Wirkungsgrade von Modulen und Wechselrichtern sowie anderer Faktoren abweichen.

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Aufbau der Anlage

Überblick

Anlagendaten

Anlagenart	3D, Netzgekoppelte PV-Anlage
------------	------------------------------

Klimadaten

Standort	Vechta, DEU (1995 - 2012)
Quelle der Werte	DWD TMY3 (Valentin Software)
Auflösung der Daten	1 h
Verwendete Simulationsmodelle:	
- Diffusstrahlung auf die Horizontale	Hofmann
- Einstrahlung auf die geneigte Fläche	Hay & Davies

Modulflächen

1. Modulfläche - Dach 1-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 1. Modulfläche - Dach 1-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 1-Dachfläche Nordwest
PV-Module	93 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	6 °
Ausrichtung	Nordwesten 319 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	185,8 m²

2. Modulfläche - Dach 1-Dachfläche Südost

PV-Generator, 2. Modulfläche - Dach 1-Dachfläche Südost

Name	Dach 1-Dachfläche Südost
PV-Module	78 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	12 °
Ausrichtung	Südosten 139 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	155,9 m²

3. Modulfläche - Dach 2-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 3. Modulfläche - Dach 2-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 2-Dachfläche Nordwest
PV-Module	299 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 319 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	597,4 m²

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

4. Modulfläche - Dach 3-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 4. Modulfläche - Dach 3-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 3-Dachfläche Nordwest
PV-Module	441 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 319 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	881,2 m²

5. Modulfläche - Dach 4 1-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 5. Modulfläche - Dach 4 1-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 4 1-Dachfläche Nordwest
PV-Module	210 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 320 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	419,6 m²

6. Modulfläche - Dach 4 2-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 6. Modulfläche - Dach 4 2-Dachfläche Nordwest

Name	Dach 4 2-Dachfläche Nordwest
PV-Module	28 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 320 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	55,9 m²

7. Modulfläche - Dach 4 3-Dachfläche Südost

PV-Generator, 7. Modulfläche - Dach 4 3-Dachfläche Südost

Name	Dach 4 3-Dachfläche Südost
PV-Module	59 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Südosten 139 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	117,9 m²

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

8. Modulfläche - Dach 11-Dachfläche Nordost

PV-Generator, 8. Modulfläche - Dach 11-Dachfläche Nordost

Name	Dach 11-Dachfläche Nordost
PV-Module	84 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordosten 50 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	167,8 m²

9. Modulfläche - Dach 6-Dachfläche Nordost

PV-Generator, 9. Modulfläche - Dach 6-Dachfläche Nordost

Name	Dach 6-Dachfläche Nordost
PV-Module	224 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordosten 48 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	447,6 m²

10. Modulfläche - Dach 6-Dachfläche Südwest

PV-Generator, 10. Modulfläche - Dach 6-Dachfläche Südwest

Name	Dach 6-Dachfläche Südwest
PV-Module	181 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Südwesten 228 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	361,7 m²

11. Modulfläche - Neue Halle-Dachfläche Nordwest

PV-Generator, 11. Modulfläche - Neue Halle-Dachfläche Nordwest

Name	Neue Halle-Dachfläche Nordwest
PV-Module	537 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Nordwesten 317 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	1.073,0 m²

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

12. Modulfläche - Neue Halle-Dachfläche Südost

PV-Generator, 12. Modulfläche - Neue Halle-Dachfläche Südost

Name	Neue Halle-Dachfläche Südost
PV-Module	537 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Südosten 137 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	1.073,0 m²

13. Modulfläche - Dach 4 1-Dachfläche Südost

PV-Generator, 13. Modulfläche - Dach 4 1-Dachfläche Südost

Name	Dach 4 1-Dachfläche Südost
PV-Module	55 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	10 °
Ausrichtung	Südosten 140 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	109,9 m²

14. Modulfläche - Dach 4 2-Dachfläche Südost

PV-Generator, 14. Modulfläche - Dach 4 2-Dachfläche Südost

Name	Dach 4 2-Dachfläche Südost
PV-Module	20 x TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Hersteller	Trina Solar
Neigung	9 °
Ausrichtung	Südosten 140 °
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	40,0 m²

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Horizontlinie, 3D-Planung

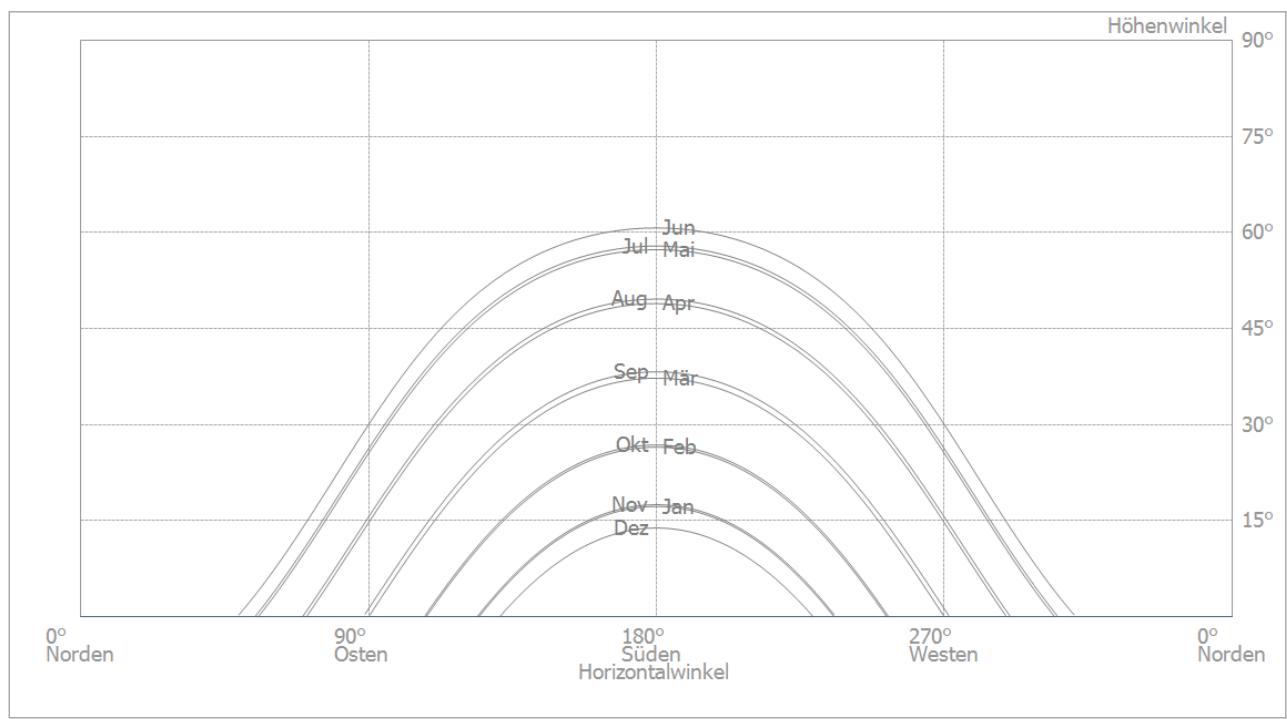


Abbildung: Horizont (3D-Planung)

Wechselrichterverschaltung

Verschaltung 1

Modulflächen	Dach 1-Dachfläche Nordwest + Dach 1-Dachfläche Südost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	116,3 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13 MPP 2: 2 x 12 MPP 3: 2 x 12 MPP 4: 1 x 19

Wechselrichter 2

Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	97,5 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13 MPP 2: 2 x 10 MPP 3: 1 x 16 MPP 4: 1 x 16

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 2

Modulfläche	Dach 2-Dachfläche Nordwest
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	134,6 %
Verschaltung	MPP 1: 3 x 14 MPP 2: 2 x 16 MPP 3: 2 x 15 MPP 4: 2 x 15 MPP 5: 2 x 15 MPP 6: 2 x 15 MPP 7: 2 x 15 MPP 8: 2 x 15 MPP 9: 2 x 15 MPP 10: 1 x 15

Verschaltung 3

Modulfläche	Dach 3-Dachfläche Nordwest
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	115,7 %
Verschaltung	MPP 1: 3 x 12 MPP 2: 2 x 13 MPP 3: 2 x 13 MPP 4: 2 x 13 MPP 5: 2 x 13 MPP 6: 2 x 13 MPP 7: 2 x 13 MPP 8: 2 x 13 MPP 9: 2 x 13 MPP 10: 1 x 13

Wechselrichter 2

Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	2
Dimensionierungsfaktor	115 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13 MPP 2: 2 x 13 MPP 3: 2 x 11 MPP 4: 2 x 9

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 4

Modulfläche	Dach 4 1-Dachfläche Nordwest
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	94,5 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13 MPP 2: 2 x 13 MPP 3: 2 x 13 MPP 4: 2 x 13 MPP 5: 2 x 13 MPP 6: 3 x 7 MPP 7: 2 x 10 MPP 8: 1 x 13 MPP 9: 1 x 13 MPP 10: 1 x 13

Verschaltung 5

Modulflächen	Dach 4 2-Dachfläche Nordwest + Dach 4 3-Dachfläche Südost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	108,7 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 14 MPP 2: 2 x 13 MPP 3: 2 x 13 MPP 4: 1 x 7

Verschaltung 6

Modulfläche	Dach 11-Dachfläche Nordost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	105 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 14 MPP 2: 2 x 11 MPP 3: 2 x 10 MPP 4: 1 x 14

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 7

Modulflächen Dach 6-Dachfläche Nordost + Dach 6-Dachfläche Südwest

Wechselrichter 1

Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	100,8 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 12 MPP 2: 2 x 12 MPP 3: 2 x 12 MPP 4: 2 x 12 MPP 5: 2 x 12 MPP 6: 2 x 12 MPP 7: 2 x 12 MPP 8: 2 x 11 MPP 9: 2 x 11 MPP 10: 1 x 12

Wechselrichter 2

Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	113,8 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 14 MPP 2: 2 x 14 MPP 3: 2 x 11 MPP 4: 1 x 13

Wechselrichter 3

Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	112,5 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 14 MPP 2: 2 x 13 MPP 3: 2 x 11 MPP 4: 1 x 14

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 8

Modulfläche	Neue Halle-Dachfläche Nordwest
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	121,1 %
Verschaltung	MPP 1: 3 x 11 MPP 2: 2 x 14 MPP 3: 2 x 14 MPP 4: 2 x 14 MPP 5: 2 x 14 MPP 6: 2 x 14 MPP 7: 2 x 14 MPP 8: 2 x 14 MPP 9: 2 x 13 MPP 10: 1 x 14
Wechselrichter 2	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	120,6 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 16 MPP 2: 2 x 14 MPP 3: 2 x 14 MPP 4: 2 x 14 MPP 5: 2 x 14 MPP 6: 2 x 14 MPP 7: 2 x 14 MPP 8: 2 x 14 MPP 9: 2 x 13 MPP 10: 1 x 14

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Verschaltung 9

Modulfläche	Neue Halle-Dachfläche Südost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	121,1 %
Verschaltung	MPP 1: 3 x 11 MPP 2: 2 x 14 MPP 3: 2 x 14 MPP 4: 2 x 14 MPP 5: 2 x 14 MPP 6: 2 x 14 MPP 7: 2 x 14 MPP 8: 2 x 14 MPP 9: 2 x 13 MPP 10: 1 x 14

Wechselrichter 2

Modell	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	120,6 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 16 MPP 2: 2 x 14 MPP 3: 2 x 14 MPP 4: 2 x 14 MPP 5: 2 x 14 MPP 6: 2 x 14 MPP 7: 2 x 14 MPP 8: 2 x 14 MPP 9: 2 x 13 MPP 10: 1 x 14

Verschaltung 10

Modulflächen	Dach 4 1-Dachfläche Südost + Dach 4 2-Dachfläche Südost
Wechselrichter 1	
Modell	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac) (v1)
Hersteller	Huawei Technologies
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	93,8 %
Verschaltung	MPP 1: 2 x 13 MPP 2: 1 x 17 MPP 3: 1 x 12 MPP 4: 2 x 10

AC-Netz

AC-Netz

Anzahl Phasen	3
Netzspannung zwischen Phase und Nullleiter	230 V
Verschiebungsfaktor (cos phi)	+/- 1

Simulationsergebnisse

Ergebnisse Gesamtanlage

PV-Anlage

PV-Generatorleistung	1.280,70 kWp
Spez. Jahresartrag	927,41 kWh/kWp
Anlagennutzungsgrad (PR)	95,18 %
Ertragsminderung durch Abschattung	0,6 %
Netzeinspeisung	1.188.063 kWh/Jahr
Netzeinspeisung im ersten Jahr (inkl. Moduldegradation)	1.188.063 kWh/Jahr
Standby-Verbrauch (Wechselrichter)	335 kWh/Jahr
Vermiedene CO ₂ -Emissionen	558.233 kg/Jahr

Energiefluss-Grafik

Projekt: Lohne 2



Standby-Verbrauch (Wechselrichter): 335
Abregelung am Wechselrichter: 0

Alle Werte in kWh
Kleine Abweichungen in den Summen können durch Rundung entstehen
created with PV*SOL

Abbildung: Energiefluss

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Wirtschaftlichkeitsanalyse

Überblick

Anlagendaten

Netzeinspeisung im ersten Jahr (inkl. Moduldegradation)	1.188.063 kWh/Jahr
PV-Generatorleistung	1280,7 kWp
Betrachtungszeitraum (Eingabe)	20 Jahre
Kapitalzins	1 %

Beginn, Dauer und Ende der Vergütung

Inbetriebnahme der Anlage	31.03.2026
Vergütungszeitraum Basis	20 Jahre
Verlängerung letztes Kalenderjahr	9 Monate, 1 Tag
Vergütungszeitraum	20 Jahre, 9 Monate, 1 Tag
Ende der Vergütung	31.12.2046

Wirtschaftliche Kenngrößen

Gesamtkapitalrendite	2,90 %
Kumulierter Cashflow	278.409,11 €
Amortisationsdauer	17 Jahre, 1 Monat
Stromgestehungskosten	0,0549 €/kWh

Zahlungsübersicht

spezifische Investitionskosten	960,00 €/kWp
Investitionskosten	1.229.472,00 €
Einmalzahlungen	0,00 €
Förderungen	0,00 €
Jährliche Kosten	0,00 €/Jahr
Sonstige Erlöse oder Einsparungen	0,00 €/Jahr

Vergütung und Ersparnisse

Gesamtvergütung im ersten Jahr	78.686,56 €/Jahr
EEG, August 2025 - Januar 2026, (Volleinspeisung)	
Marktprämienmodell - Gebäudeanlage	
Gültigkeit	01.08.2025 - 31.12.2045
Spezifische Einspeisevergütung	0,0662 €/kWh
Einspeisevergütung	78686,563 €/Jahr

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Cashflow

Cashflow

	Jahr 1	Jahr 2	Jahr 3	Jahr 4	Jahr 5
	31.03.2026 - 30.03.2027	31.03.2027 - 30.03.2028	31.03.2028 - 30.03.2029	31.03.2029 - 30.03.2030	31.03.2030 - 30.03.2031
Investitionen	-1.229.472,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Einspeisevergütung	77.907,49 €	77.136,13 €	76.372,40 €	75.616,24 €	74.867,56 €
Jährlicher Cashflow	-1.151.564,51 €	77.136,13 €	76.372,40 €	75.616,24 €	74.867,56 €
Kumulierter Cashflow	-1.151.564,51 €	-1.074.428,38 €	-998.055,98 €	-922.439,74 €	-847.572,18 €

Cashflow

	Jahr 6	Jahr 7	Jahr 8	Jahr 9	Jahr 10
	31.03.2031 - 30.03.2032	31.03.2032 - 30.03.2033	31.03.2033 - 30.03.2034	31.03.2034 - 30.03.2035	31.03.2035 - 30.03.2036
Investitionen	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Einspeisevergütung	74.126,30 €	73.392,38 €	72.665,72 €	71.946,26 €	71.233,92 €
Jährlicher Cashflow	74.126,30 €	73.392,38 €	72.665,72 €	71.946,26 €	71.233,92 €
Kumulierter Cashflow	-773.445,88 €	-700.053,50 €	-627.387,78 €	-555.441,52 €	-484.207,60 €

Cashflow

	Jahr 11	Jahr 12	Jahr 13	Jahr 14	Jahr 15
	31.03.2036 - 30.03.2037	31.03.2037 - 30.03.2038	31.03.2038 - 30.03.2039	31.03.2039 - 30.03.2040	31.03.2040 - 30.03.2041
Investitionen	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Einspeisevergütung	70.528,63 €	69.830,33 €	69.138,94 €	68.454,40 €	67.776,63 €
Jährlicher Cashflow	70.528,63 €	69.830,33 €	69.138,94 €	68.454,40 €	67.776,63 €
Kumulierter Cashflow	-413.678,97 €	-343.848,64 €	-274.709,70 €	-206.255,30 €	-138.478,67 €

Cashflow

	Jahr 16	Jahr 17	Jahr 18	Jahr 19	Jahr 20
	31.03.2041 - 30.03.2042	31.03.2042 - 30.03.2043	31.03.2043 - 30.03.2044	31.03.2044 - 30.03.2045	31.03.2045 - 30.03.2046
Investitionen	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Einspeisevergütung	67.105,57 €	66.441,16 €	65.783,33 €	65.132,01 €	65.662,99 €
Jährlicher Cashflow	67.105,57 €	66.441,16 €	65.783,33 €	65.132,01 €	65.662,99 €
Kumulierter Cashflow	-71.373,10 €	-4.931,94 €	60.851,39 €	125.983,40 €	191.646,39 €

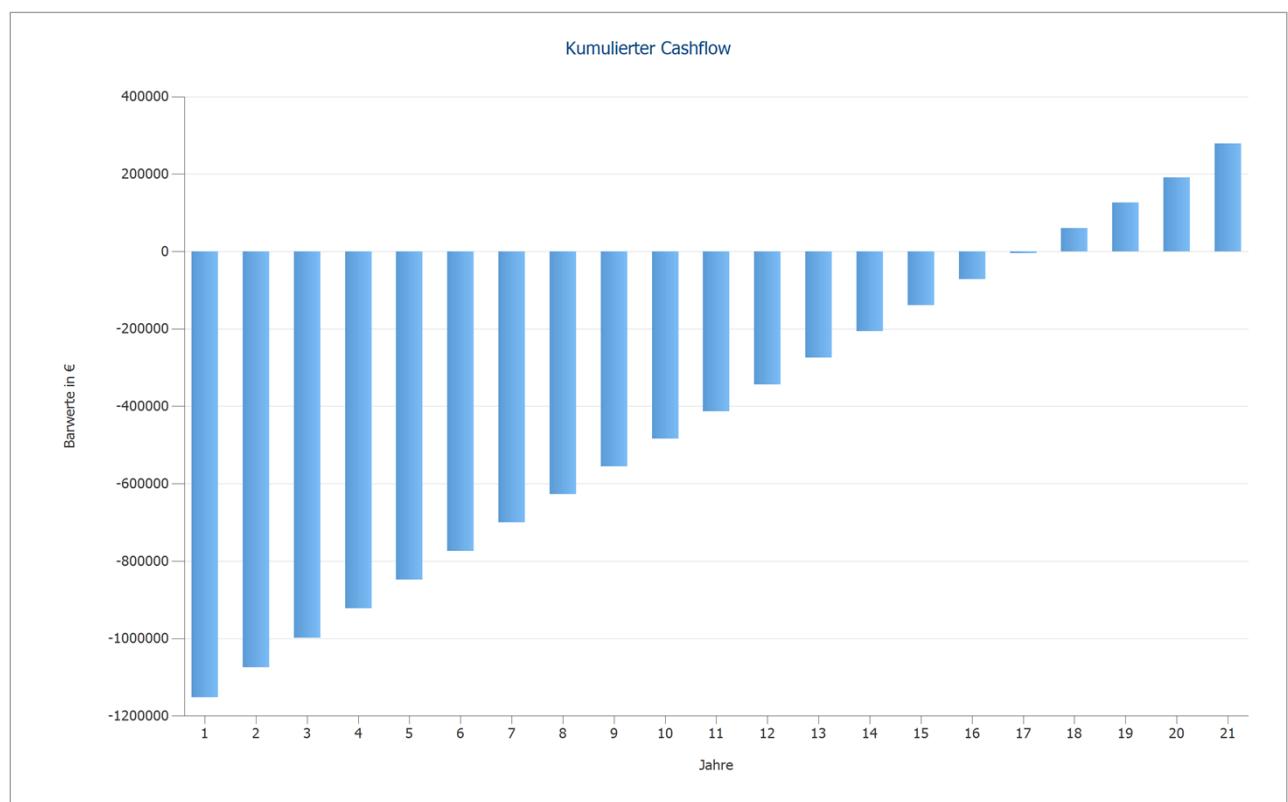
Cashflow

	Jahr 21
	31.03.2046 - 31.12.2046
Investitionen	0,00 €
Einspeisevergütung	86.762,72 €
Jährlicher Cashflow	86.762,72 €
Kumulierter Cashflow	278.409,11 €

Degradation- und Preissteigerungsraten werden monatlich über den gesamten Betrachtungszeitraum angewendet. Dies erfolgt bereits im ersten Jahr.

Lohne 2

Soli Sonne GmbH



Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Pläne und Stückliste

Schaltplan

Firma		Anlagenart	Anlagenleistung	Einspeisephassen
		3D-Netz gekoppelte PV-Anlage	1280,7 kW p	3-phasiig
Erstellt durch		Genehmigt von	Sachnummer	
Title	Lohne 2	Adresse Anlage Mitschenedorfer Str. 75 49393 Lohne	Dokumentenart Schaltplan	Ausgabedatum 04.02.2025
			Blatt	1

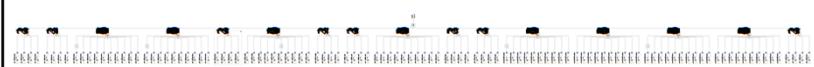


Abbildung: Schaltplan

Lohne 2

Soli Sonne GmbH

Stückliste

Stückliste

#	Typ	Artikelnummer	Hersteller	Name	Menge	Einheit
1	PV-Modul		Trina Solar	TSM-450-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024	2846	Stück
2	Wechselrichter		Huawei Technologies	SUN2000-36KTL-M3 (400Vac)	9	Stück
3	Wechselrichter		Huawei Technologies	SUN2000-100KTL-M2 (400Vac)	8	Stück
4	Komponenten			Einspeisezähler	1	Stück